

**Meade County RECC**  
**Allocated Income Statement - Present Revenue without flow through revenue**

<u>Line No.</u>	<u>Item (a)</u>	<u>TOTAL (b)</u>	<u>Sec. Lts. Sch. 5 (c)</u>	<u>Str. Lts Sch. 6 (d)</u>	<u>Res. Sch. 1 (e)</u>	<u>Comm. Sch. 2 (f)</u>	<u>LP Sch. 3 (g)</u>	<u>LP TOU Sch. 3A (h)</u>	<u>LP Sch. 4 (i)</u>
1	Sales Revenue	\$ 36,217	\$ 1,000	\$ 80	\$ 26,897	\$ 2,344	\$ 5,654	\$ 2	\$ 240
2	Other Revenue	\$ 1,068	\$ 3	\$ 0	\$ 964	\$ 65	\$ 35	\$ 0	\$ 1
3	Total Revenue	\$ 37,285	\$ 1,003	\$ 80	\$ 27,861	\$ 2,409	\$ 5,688	\$ 2	\$ 242
4									
5	Operating Expenses								
6	Purchased Power:	\$ 21,646	\$ 364	\$ 40	\$ 16,516	\$ 1,242	\$ 3,354	\$ 0	\$ 130
7	Other O&M	\$ 8,395	\$ 468	\$ 37	\$ 6,734	\$ 465	\$ 665	\$ 1	\$ 25
8	Depreciation	\$ 3,447	\$ 183	\$ 14	\$ 2,687	\$ 189	\$ 356	\$ 0	\$ 16
9	Taxes	\$ 826	\$ 44	\$ 3	\$ 645	\$ 45	\$ 84	\$ 0	\$ 4
10	Interest-LTD	\$ 2,153	\$ 124	\$ 10	\$ 1,673	\$ 118	\$ 219	\$ 0	\$ 10
11	Other Deductions	\$ 12	\$ 1	\$ 0	\$ 9	\$ 1	\$ 1	\$ 0	\$ 0
12									
13	Total Expenses	\$ 36,479	\$ 1,184	\$ 104	\$ 28,264	\$ 2,060	\$ 4,679	\$ 2	\$ 186
14									
15	Operating Margins	\$ 807	\$ (181)	\$ (24)	\$ (403)	\$ 349	\$ 1,010	\$ 0	\$ 56
16	Interest Income	\$ 281	\$ 16	\$ 1	\$ 219	\$ 15	\$ 29	\$ 0	\$ 1
17	Other Income	\$ 76	\$ -	\$ -	\$ 70	\$ 5	\$ 2	\$ 0	\$ 0
18	Capital Credits	\$ 50	\$ 1	\$ 0	\$ 37	\$ 3	\$ 8	\$ 0	\$ 0
19	Total Margins	\$ 1,214	\$ (164)	\$ (23)	\$ (78)	\$ 372	\$ 1,048	\$ 0	\$ 58
20									
21	Net Rate Base	\$ 77,239	\$ 4,439	\$ 352	\$ 60,067	\$ 4,239	\$ 7,779	\$ 8	\$ 354
22									
23	Operating Margin - ROR	3.83%	-1.29%	-4.06%	2.11%	11.02%	15.79%	6.64%	18.65%
24									
25	Rate of Return - Ratio	1.00	(0.34)	(1.06)	0.55	2.88	4.12	1.73	4.87

**Meade County RECC**  
**Allocated Income Statement - Present Revenue with flow through revenue**

<u>Line No.</u>	<u>Item (a)</u>	<u>TOTAL (b)</u>	<u>Sec. Lts. Sch. 5 (c)</u>	<u>Str. Lts Sch. 6 (d)</u>	<u>Res. Sch. 1 (e)</u>	<u>Comm. Sch. 2 (f)</u>	<u>LP Sch. 3 (g)</u>	<u>LP TOU Sch. 3A (h)</u>	<u>LP Sch. 4 (i)</u>
1	Sales Revenue	\$ 43,924	\$ 1,209	\$ 97	\$ 32,626	\$ 2,840	\$ 6,857	\$ 3	\$ 291
2	Other Revenue	\$ 1,068	\$ 3	\$ 0	\$ 964	\$ 65	\$ 35	\$ 0	\$ 1
3	Total Revenue	\$ 44,992	\$ 1,212	\$ 97	\$ 33,590	\$ 2,905	\$ 6,892	\$ 3	\$ 293
4									
5	Operating Expenses								
6	Purchased Power:	\$ 29,364	\$ 451	\$ 49	\$ 22,531	\$ 1,664	\$ 4,494	\$ 0	\$ 175
7	Other O&M	\$ 8,395	\$ 468	\$ 37	\$ 6,734	\$ 465	\$ 665	\$ 1	\$ 25
8	Depreciation	\$ 3,447	\$ 183	\$ 14	\$ 2,687	\$ 189	\$ 356	\$ 0	\$ 16
9	Taxes	\$ 832	\$ 44	\$ 3	\$ 651	\$ 46	\$ 84	\$ 0	\$ 4
10	Interest-LTD	\$ 2,153	\$ 124	\$ 10	\$ 1,673	\$ 118	\$ 219	\$ 0	\$ 10
11	Other Deductions	\$ 12	\$ 1	\$ 0	\$ 9	\$ 1	\$ 1	\$ 0	\$ 0
12									
13	Total Expenses	\$ 44,204	\$ 1,272	\$ 114	\$ 34,285	\$ 2,483	\$ 5,819	\$ 2	\$ 230
14									
15	Operating Margins	\$ 788	\$ (60)	\$ (17)	\$ (695)	\$ 423	\$ 1,073	\$ 1	\$ 63
16	Interest Income	\$ 281	\$ 16	\$ 1	\$ 219	\$ 15	\$ 29	\$ 0	\$ 1
17	Other Income	\$ 76	\$ -	\$ -	\$ 70	\$ 5	\$ 2	\$ 0	\$ 0
18	Capital Credits	\$ 50	\$ 1	\$ 0	\$ 37	\$ 3	\$ 8	\$ 0	\$ 0
19	Total Margins	\$ 1,195	\$ (42)	\$ (15)	\$ (369)	\$ 446	\$ 1,111	\$ 1	\$ 64
20									
21	Net Rate Base	\$ 77,239	\$ 4,439	\$ 352	\$ 60,067	\$ 4,239	\$ 7,779	\$ 8	\$ 354
22									
23	Operating Margin - ROR (1)	3.81%	1.44%	-1.92%	1.63%	12.76%	16.60%	10.91%	20.52%
24									
25	Rate of Return - Ratio	1.00	0.38	(0.50)	0.43	3.35	4.36	2.86	5.39

**Meade County RECC  
Allocated Income Statement - Proposed Revenue**

<u>Line No.</u>	<u>Item (a)</u>	<u>TOTAL (b)</u>	<u>Sec. Lts. Sch. 5 (c)</u>	<u>Str. Lts Sch. 6 (d)</u>	<u>Res. Sch. 1 (e)</u>	<u>Comm. Sch. 2 (f)</u>	<u>LP Sch. 3 (g)</u>	<u>LP TOU Sch. 3A (h)</u>	<u>LP Sch. 4 (i)</u>
1	Sales Revenue	\$ 44,887	\$ 1,295	\$ 107	\$ 33,430	\$ 2,893	\$ 6,868	\$ 3	\$ 291
2	Other Revenue	\$ 1,068	\$ 3	\$ 0	\$ 964	\$ 65	\$ 35	\$ 0	\$ 1
3	Total Revenue	\$ 45,955	\$ 1,298	\$ 108	\$ 34,393	\$ 2,958	\$ 6,903	\$ 3	\$ 293
4									
5	Operating Expenses								
6	Purchased Power:	\$ 29,364	\$ 451	\$ 49	\$ 22,531	\$ 1,664	\$ 4,494	\$ 0	\$ 175
7	Other O&M	\$ 8,395	\$ 468	\$ 37	\$ 6,734	\$ 465	\$ 665	\$ 1	\$ 25
8	Depreciation	\$ 3,447	\$ 183	\$ 14	\$ 2,687	\$ 189	\$ 356	\$ 0	\$ 16
9	Taxes	\$ 834	\$ 44	\$ 3	\$ 652	\$ 46	\$ 84	\$ 0	\$ 4
10	Interest-LTD	\$ 2,153	\$ 124	\$ 10	\$ 1,673	\$ 118	\$ 219	\$ 0	\$ 10
11	Other Deductions	\$ 12	\$ 1	\$ 0	\$ 9	\$ 1	\$ 1	\$ 0	\$ 0
12									
13	Total Expenses	\$ 44,206	\$ 1,272	\$ 114	\$ 34,286	\$ 2,483	\$ 5,819	\$ 2	\$ 230
14									
15	Operating Margins	\$ 1,749	\$ 26	\$ (6)	\$ 107	\$ 475	\$ 1,083	\$ 1	\$ 63
16	Interest Income	\$ 281	\$ 16	\$ 1	\$ 219	\$ 15	\$ 29	\$ 0	\$ 1
17	Other Income	\$ 76	\$ -	\$ -	\$ 70	\$ 5	\$ 2	\$ 0	\$ 0
18	Capital Credits	\$ 50	\$ 1	\$ 0	\$ 37	\$ 3	\$ 8	\$ 0	\$ 0
19	Total Margins	\$ 2,157	\$ 44	\$ (5)	\$ 433	\$ 498	\$ 1,122	\$ 1	\$ 64
20									
21	Net Rate Base	\$ 77,239	\$ 4,439	\$ 352	\$ 60,067	\$ 4,239	\$ 7,779	\$ 8	\$ 354
22									
23	Rate of Return (1)	5.05%	3.38%	0.96%	2.96%	14.00%	16.74%	11.29%	20.53%
24									
25	Rate of Return - Ratio	1.00	0.67	0.19	0.59	2.77	3.31	2.23	4.06

Meade County RECC  
 Rate of Return Comparison  
 and Customer Cost of Service

	<u>Schedule</u>	<u>Description</u>	<u>Pre-Flow Through</u>		<u>Post-Flow Through</u>		<u>Proposed</u>	
			<u>ROR</u>	<u>Ratio</u>	<u>ROR</u>	<u>Ratio</u>	<u>ROR</u>	<u>Ratio</u>
	a	b	c	d	e	f	g	h
1	Sch. 1	Residential	2.11%	0.55	1.63%	0.42	2.96%	0.59
2	Sch. 2	Commercial	11.02%	2.88	12.76%	3.33	14.00%	2.77
3	Sch. 3	Three Phase	15.79%	4.12	16.60%	4.33	16.74%	3.31
6	Sch. 3A	Three Ph. TOD	6.64%	1.73	10.91%	2.85	11.29%	2.24
7	Sch. 4	LP-TOD	18.65%	4.87	20.52%	5.35	20.53%	4.07
8	Sch. 5	Security Lights	-1.29%	(0.34)	1.44%	0.38	3.38%	0.67
9	Sch. 6	Street Lights	-4.06%	(1.06)	-1.92%	(0.50)	0.96%	0.19
10	Total		3.83%	1.00	3.83%	1.00	5.05%	1.00

**Meade County RECC**

Calculation of Unbundled Revenue Charges (Consumer Related)  
 \$ per Consumer/Month Incl. Margins @ 2.26% of Rate Base

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L
Line		TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Production	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Transmission	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Subtransmission	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Substation	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Primary	\$ 11.51	\$ -	\$ -	\$ 11.37	\$ 11.37	\$ 22.75	\$ 22.75	\$ 22.75	\$ 22.75	\$ 22.75
6	Transformers	\$ 1.73	\$ -	\$ -	\$ 1.54	\$ 1.54	\$ 7.76	\$ 28.29	\$ 91.17	\$ 7.28	\$ 83.07
7	Secondary and Services	\$ 1.17	\$ -	\$ -	\$ 1.17	\$ 1.17	\$ 1.56	\$ 1.56	\$ 1.56	\$ 1.56	\$ 1.56
8	3 Phase Meters	\$ 0.76	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 63.51	\$ 63.51	\$ 63.51	\$ 63.51	\$ 63.51
9	1 Phase Meters	\$ 3.35	\$ -	\$ -	\$ 3.39	\$ 3.39	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Metering	\$ 0.70	\$ -	\$ -	\$ 0.70	\$ 0.70	\$ 0.70	\$ 0.70	\$ 0.70	\$ 0.70	\$ 0.70
11	Billing	\$ 5.28	\$ -	\$ -	\$ 5.28	\$ 5.28	\$ 5.28	\$ 5.28	\$ 5.28	\$ 5.28	\$ 5.28
12	Consumer Ser 1	\$ 1.28	\$ -	\$ -	\$ 1.28	\$ 1.28	\$ 1.28	\$ 1.28	\$ 1.28	\$ 1.28	\$ 1.28
13	Consumer Ser 2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Consumer Ser 3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Total Distribution	\$ 25.78	\$ -	\$ -	\$ 24.73	\$ 24.73	\$ 102.83	\$ 123.35	\$ 186.24	\$ 102.35	\$ 178.14
16	Total	\$ 25.78	\$ -	\$ -	\$ 24.73	\$ 24.73	\$ 102.83	\$ 123.35	\$ 186.24	\$ 102.35	\$ 178.14
17	Less: Fee Revenue per Cons.	\$ 0.57	\$ -	\$ -	\$ 0.57	\$ 0.57	\$ 0.57	\$ 0.57	\$ 0.57	\$ 0.57	\$ 0.57
18	Base Cost per Consumer	\$ 25.21	\$ -	\$ -	\$ 24.17	\$ 24.17	\$ 102.26	\$ 122.79	\$ 185.67	\$ 101.78	\$ 177.57

**Meade County RECC**

Calculation of Unbundled Revenue Charges (Demand Related)  
 \$ per Billing kW Including Margins @ 2.26% of Rate Base

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L
Line		TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
	Production										
1	Generation	\$ 68.98	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 9.90	\$ 10.69	\$ 8.86	\$ 1.34	\$ 84.23
2	Transmission	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Not Applicable	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Not Applicable	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Total Production	\$ 68.98	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 9.90	\$ 10.69	\$ 8.86	\$ 1.34	\$ 84.23
6	Subtransmission	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Substation	\$ 3.09	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.43	\$ 0.46	\$ 0.38	\$ 0.06	\$ 3.66
8	Primary	\$ 19.47	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3.13	\$ 2.94	\$ 3.01	\$ 3.34	\$ 38.17
9	Transformers	\$ 2.84	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.46	\$ 0.42	\$ 0.44	\$ 0.53	\$ 5.76
10	Secondary and Services	\$ 1.40	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.23	\$ 0.21	\$ 0.22	\$ 0.26	\$ 2.83
11	3 Phase Meters	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	1 Phase Meters	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Metering	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Billing	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Consumer Ser 1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Consumer Ser 2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Consumer Ser 3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Total Distribution	\$ 26.79	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4.25	\$ 4.04	\$ 4.05	\$ 4.19	\$ 50.42
19	Total	\$ 95.77	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 14.15	\$ 14.73	\$ 12.92	\$ 5.53	\$ 134.65

**Meade County RECC**

Calculation of Unbundled Revenue Charges (Demand Related)

Mills per kWh Including Margins @ 2.26% of Rate Base

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L
Line		TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
	Production										
1	Generation	40.03	20.61	20.61	41.72	36.54	36.54	36.54	36.54	36.54	36.54
2	Transmission	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Not Applicable	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Not Applicable	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Total Production	40.03	20.61	20.61	41.72	36.54	36.54	36.54	36.54	36.54	36.54
6	Subtransmission	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Substation	1.79	0.88	0.88	1.89	1.59	1.59	1.59	1.59	1.59	1.59
8	Primary	11.30	10.25	10.25	11.45	10.91	11.57	10.06	12.40	91.34	16.56
9	Transformers	1.65	1.48	1.48	1.67	1.59	1.69	1.45	1.83	14.62	2.50
10	Secondary and Services	0.81	0.73	0.73	0.82	0.78	0.83	0.71	0.90	7.19	1.23
11	3 Phase Meters	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	1 Phase Meters	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Metering	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Billing	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Consumer Ser 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Consumer Ser 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Consumer Ser 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Security Lights	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Street Lights	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Total Distribution	15.55	13.33	13.33	15.83	14.87	15.68	13.80	16.71	114.73	21.87
21	Total	55.58	33.95	33.95	57.56	51.40	52.22	50.34	53.25	151.27	58.41

**Meade County RECC**

Calculation of Unbundled Revenue Charges (Energy Related)

Mills per kWh Including Margins @ 2.26% of Rate Base

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L
Line		TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
	Production										
1	Generation	26.20	26.20	26.20	26.20	26.20	26.20	26.20	26.20	26.14	26.20
2	Transmission	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Not Applicable	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Not Applicable	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Total Production	26.20	26.20	26.20	26.20	26.20	26.20	26.20	26.20	26.14	26.20
6	Subtransmission	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Substation	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Primary	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Transformers	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Secondary and Services	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	3 Phase Meters	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	1 Phase Meters	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Metering	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Billing	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Consumer Ser 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Consumer Ser 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Consumer Ser 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Security Lights	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Street Lights	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Total Distribution	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Total	26.20	26.20	26.20	26.20	26.20	26.20	26.20	26.20	26.14	26.20



**Meade County RECC**  
**DATA INPUT - RATE BASE**

A	B	C	D	E	F	G	H
Plant Assignment			11/30/2012 TOTAL COMPANY	Reclassify Property Tax	Regular Tariff	Test Year Adjustments	Adjusted Total
Line No.	Account	Basis					
	<b>Distribution Plant</b>						
26	360 Land and Land Rights	DIRECT	\$ 215,391	\$ -	\$ 215,391	\$ -	\$ 215,391
27	361 Structures	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	362 Station Equipment	DIRECT	\$ 7,506,032	\$ -	\$ 7,506,032	\$ -	\$ 7,506,032
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	DIRECT	\$ 42,736,741	\$ -	\$ 42,736,741	\$ -	\$ 42,736,741
30	365 Overhead Conductors	DIRECT	\$ 17,361,134	\$ -	\$ 17,361,134	\$ -	\$ 17,361,134
31	366 Underground Conduit	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
32	367 Underground Conductors	DIRECT	\$ 2,164,153	\$ -	\$ 2,164,153	\$ -	\$ 2,164,153
33	368 Line Transformers	DIRECT	\$ 13,529,192	\$ -	\$ 13,529,192	\$ -	\$ 13,529,192
34	369 Services	DIRECT	\$ 3,835,378	\$ -	\$ 3,835,378	\$ -	\$ 3,835,378
35	370 Meters	DIRECT	\$ 5,869,411	\$ -	\$ 5,869,411	\$ -	\$ 5,869,411
36	371 Security Lights	DIRECT	\$ 2,791,630	\$ -	\$ 2,791,630	\$ -	\$ 2,791,630
37	372 Leased Property	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	373 Street Lights	DIRECT	\$ 129,121	\$ -	\$ 129,121	\$ -	\$ 129,121
39	User Defined	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	User Defined	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	User Defined	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	<b>Total Distribution</b>		\$ 96,138,183	\$ -	\$ 96,138,183	\$ -	\$ 96,138,183
44	<b>Total Trans. &amp; Distr.</b>		\$ 96,138,183	\$ -	\$ 96,138,183	\$ -	\$ 96,138,183
	<b>General Plant</b>						
45	389 Land and Land Rights	LABOR	\$ 293,644	\$ -	\$ 293,644	\$ -	\$ 293,644
46	390 Structures and Improve.	LABOR	\$ 3,184,976	\$ -	\$ 3,184,976	\$ -	\$ 3,184,976
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	\$ 1,168,676	\$ -	\$ 1,168,676	\$ -	\$ 1,168,676
48	392 Transportation Equipment	LABOR	\$ 2,756,027	\$ -	\$ 2,756,027	\$ -	\$ 2,756,027
49	393 Stores Equipment	LABOR	\$ 33,934	\$ -	\$ 33,934	\$ -	\$ 33,934
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	\$ 158,727	\$ -	\$ 158,727	\$ -	\$ 158,727
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	\$ 59,699	\$ -	\$ 59,699	\$ -	\$ 59,699
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
53	397 Communication Equipment	LABOR	\$ 241,320	\$ -	\$ 241,320	\$ -	\$ 241,320
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	\$ 20,385	\$ -	\$ 20,385	\$ -	\$ 20,385

**Meade County RECC**

**DATA INPUT - RATE BASE**

A	B	C	D	E	F	G	H
Plant Assignment			11/30/2012 TOTAL COMPANY	Reclassify Property Tax	Regular Tariff	Test Year Adjustments	Adjusted Total
Line No.	Account	Basis					
55	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
56	User Defined	LABOR		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
57	User Defined	LABOR		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
58	User Defined	LABOR		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
59	<b>General Plant</b>		\$ 7,917,388	\$ -	\$ 7,917,388	\$ -	\$ 7,917,388
60	<b>Total Plant In Service</b>		\$ 104,055,571	\$ -	\$ 104,055,571	\$ -	\$ 104,055,571
61	<b>CWIP</b>	LANT IN SERVIC	\$ 1,175,799	\$ -	\$ 1,175,799	\$ -	\$ 1,175,799
62	<b>Total Utility Plant</b>		\$ 105,231,370	\$ -	\$ 105,231,370	\$ -	\$ 105,231,370
	<b>Accumulated Depreciation</b>						
63	Production	TUP		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	Transmission	TUP		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	Subtransmission	TUP		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	Distribution	TUP	\$ 25,235,035	\$ -	\$ 25,235,035	\$ 105,839	\$ 25,340,874
67	General	TUP	\$ 4,679,988	\$ -	\$ 4,679,988	\$ -	\$ 4,679,988
68	Retirement WIP	TUP	\$ (71,002)	\$ -	\$ (71,002)	\$ -	\$ (71,002)
69	User Defined	TUP		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	TUP		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined	TUP		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	Subtotal		\$ 29,844,021	\$ -	\$ 29,844,021	\$ 105,839	\$ 29,949,860
73	<b>Net Utility Plant</b>		\$ 75,387,349	\$ -	\$ 75,387,349	\$ (105,839)	\$ 75,281,510
74	Allowance for Working Capital	NUP	\$ 2,621,638	\$ (92,830)	\$ 2,528,807	\$ 7,942	\$ 2,536,750
75	Customer Advances for Construction	CONS	\$ (579,170)	\$ -	\$ (579,170)	\$ -	\$ (579,170)
76	<b>Net Rate Base</b>		\$ 77,429,817	\$ (92,830)	\$ 77,336,986	\$ (97,897)	\$ 77,239,090

**Meade County RECC**

**DATA INPUT - EXPENSES**

A	B	C	D	E	F	G	H
Line No.	Account	Basis	11/30/12 TOTAL COMPANY	Reclassify Property Tax	Regular Tariff	Test Year Adjustments	Adjusted Total
	<b>Other Power Supply Expenses:</b>						
10	Regular Tariff Demand	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 17,748,192	\$ 17,748,192
11	Regular Tariff Energy	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 14,116,630	\$ 14,116,630
12	Regular Tariff unwind	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (2,500,500)	\$ (2,500,500)
13	Not Applicable	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Not Applicable	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Not Applicable	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Not Applicable	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Not Applicable	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Not Applicable	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Per Books	ELECT	\$ 20,600,150	\$ -	\$ 20,600,150	\$ (20,600,150)	\$ -
20	Not Applicable	ELECT		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	Not Applicable	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
22	Not Applicable	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
23	Not Applicable	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
24	Not Applicable	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
25	Not Applicable	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
26	Not Applicable	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
27	Not Applicable	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
28	Not Applicable	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
29	Not Applicable	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
30	556 - System Control & Load Disp.	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
31	557 - Other Power Supply Exp.	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
32	Total Purchased Power Costs		\$ 20,600,150	\$ -	\$ 20,600,150	\$ 8,764,172	\$ 29,364,322
33	Total Production Costs		\$ 20,600,150	\$ -	\$ 20,600,150	\$ 8,764,172	\$ 29,364,322
	<b>Transmission Operations:</b>						
34	560 - Operations Supervision	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
35	561 - Load Dispatching	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
36	562 - Station Expense	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
37	563 - Overhead Line Expense	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
38	564 - Underground Line Exp.	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
39	565 - Transmission By Others	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
40	566 - Miscellaneous	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
41	567 - Rents	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
42	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
43	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
44	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
45	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
46	Subtotal - Transmission Operations		\$ -	\$ -	\$ -		\$ -

**Meade County RECC**

**DATA INPUT - EXPENSES**

A	B	C	D	E	F	G	H
Line No.	Account	Basis	11/30/12 TOTAL COMPANY	Reclassify Property Tax	Regular Tariff	Test Year Adjustments	Adjusted Total
	<b>Transmission Maintenance:</b>						
47	568 - Operations Supervision	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
48	569 - Structures	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
49	570 - Station Expense	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
50	571 - Overhead Line Expense	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
51	564 - Underground Line Exp.	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
52	566 - Miscellaneous	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
53	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
54	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
55	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
56	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
57	Subtotal - Transmission Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
58	Subtotal - Transmission O&M		\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
	<b>Subtransmission Operations:</b>						
59	560 - Operations Supervision	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
60	561 - Load Dispatching	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
61	562 - Station Expense	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
62	563 - Overhead Line Expense	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
63	564 - Underground Line Exp.	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
64	565 - Transmission By Others	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
65	566 - Miscellaneous	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
66	567 - Rents	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
67	User Defined	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
68	User Defined	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
69	User Defined	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
70	User Defined	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
71	Subtotal - Subtransmission Operations		\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
	<b>Subtransmission Maintenance:</b>						
72	568 - Operations Supervision	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
73	569 - Structures	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
74	570 - Station Expense	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
75	571 - Overhead Line Expense	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
76	573 -	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
77	578 - Miscellaneous	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
78	User Defined	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
79	User Defined	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
80	User Defined	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
81	User Defined	ELECT		\$ -	\$ -		\$ -
82	Subtotal - Subtransmission Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -		\$ -

**Meade County RECC**

**DATA INPUT - EXPENSES**

A	B	C	D	E	F	G	H
Line No.	Account	Basis	11/30/12 TOTAL COMPANY	Reclassify Property Tax	Regular Tariff	Test Year Adjustments	Adjusted Total
83	Subtotal - Subtransmission O&M		\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
	<b>Distribution Operations:</b>						
84	580 - Operations Supervision	ELECT	\$ 434,519	\$ -	\$ 434,519	\$ 4,262	\$ 438,781
85	581 - Load Dispatching	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	582 - Station Expense	ELECT	\$ 58,789	\$ 56,674	\$ 2,115	\$ 21	\$ 2,136
87	583 - Overhead Line Expense	ELECT	\$ 1,064,022	\$ 623,417	\$ 440,605	\$ 4,321	\$ 444,926
88	584 - Underground Line Exp.	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	585 - Street Lighting	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
90	586 - Meter Expense	ELECT	\$ 371,950	\$ 32,385	\$ 339,565	\$ 3,330	\$ 342,895
91	587 - Customer Installations	ELECT	\$ 34,507	\$ 32,385	\$ 2,122	\$ 21	\$ 2,143
92	588 - Miscellaneous Operations	ELECT	\$ 620,881	\$ 4,048	\$ 616,833	\$ 6,050	\$ 622,883
93	589 - Rents	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	Subtotal		\$ 2,584,668	\$ 748,909	\$ 1,835,759	\$ 18,005	\$ 1,853,764
	<b>Distribution Maintenance:</b>						
76	590 - Maintenance Supervision	ELECT	\$ 454,440	\$ -	\$ 454,440	\$ 3,375	\$ 457,815
77	591 - Structures	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	592 - Station Equipment	ELECT	\$ 219,992	\$ -	\$ 219,992	\$ 1,634	\$ 221,626
79	593 - Overhead Lines	ELECT	\$ 2,077,600	\$ -	\$ 2,077,600	\$ 15,429	\$ 2,093,029
80	594 - Underground Lines	ELECT	\$ 2,024	\$ -	\$ 2,024	\$ 15	\$ 2,039
81	595 - Line Transformers	ELECT	\$ 60,950	\$ -	\$ 60,950	\$ 453	\$ 61,403
82	596 - Street Lighting	ELECT	\$ 24,765	\$ -	\$ 24,765	\$ 184	\$ 24,949
83	597 - Meters	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
84	598 - Misc. Maintenance	ELECT	\$ 261,262	\$ 4,048	\$ 257,214	\$ 1,910	\$ 259,124
85	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	Subtotal		\$ 3,101,033	\$ 4,048	\$ 3,096,985	\$ 23,000	\$ 3,119,985
90	Subtotal - Distribution O&M		\$ 5,685,701	\$ 752,957	\$ 4,932,744	\$ 41,005	\$ 4,973,749
	<b>Customer Accounts:</b>						
91	901 - Supervision	ELECT	\$ 87,270	\$ -	\$ 87,270	\$ 895	\$ 88,165
92	902 - Meter Reading	ELECT	\$ 210,010	\$ -	\$ 210,010	\$ 2,155	\$ 212,165
93	903 - Customer Records	ELECT	\$ 1,137,823	\$ -	\$ 1,137,823	\$ 11,674	\$ 1,149,497
94	904 - Uncollectible Accounts	ELECT	\$ 10,000	\$ -	\$ 10,000	\$ 103	\$ 10,103

**Meade County RECC**

**DATA INPUT - EXPENSES**

A	B	C	D	E	F	G	H
Line No.	Account	Basis	11/30/12 TOTAL COMPANY	Reclassify Property Tax	Regular Tariff	Test Year Adjustments	Adjusted Total
95	905 - Miscellaneous	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		\$ 1,445,103	\$ -	\$ 1,445,103	\$ 14,827	\$ 1,459,930
	<b>Customer Service:</b>						
101	907 - Supervision	ELECT	\$ 12,553	\$ -	\$ 12,553	\$ 170	\$ 12,723
102	908 - Customer Assistance	ELECT	\$ 102,361	\$ -	\$ 102,361	\$ 1,383	\$ 103,744
103	909 - Advertising	ELECT	\$ 84,050	\$ -	\$ 84,050	\$ 1,136	\$ 85,186
104	910 - Miscellaneous	ELECT	\$ 85,994	\$ -	\$ 85,994	\$ 1,162	\$ 87,156
105	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ 284,958	\$ -	\$ 284,958	\$ 3,851	\$ 288,809
	<b>Sales:</b>						
110	911 - Supervision	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913- Advertising	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	ELECT	\$ 1,801	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ 1,801
114	915 - Costs	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ 1,801	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ 1,801
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 7,417,563	\$ 752,957	\$ 6,664,606		\$ 6,724,289
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		\$ 7,417,563	\$ 752,957	\$ 6,664,606		\$ 6,724,289
	<b>Administrative &amp; General:</b>						
123	920 - Salaries	DIRECT	\$ 880,769	\$ -	\$ 880,769	\$ 2,504	\$ 883,273
124	921 - Office Supplies	DIRECT	\$ 179,090	\$ -	\$ 179,090	\$ 509	\$ 179,599
125	922 -	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
126	923 - Outside Services	DIRECT	\$ 35,056	\$ -	\$ 35,056	\$ 100	\$ 35,156

**Meade County RECC**

**DATA INPUT - EXPENSES**

A	B	C	D	E	F	G	H
Line No.	Account	Basis	11/30/12 TOTAL COMPANY	Reclassify Property Tax	Regular Tariff	Test Year Adjustments	Adjusted Total
127	924 - Property Insurance	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
128	925 - Injuries and Damages	DIRECT	\$ (7,106)	\$ -	\$ (7,106)	\$ (20)	\$ (7,126)
129	926 - Pensions & Benefits	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
130	927 - Franchise Requirements	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
131	928 - Regulatory Commission	DIRECT	\$ 2,223	\$ -	\$ 2,223	\$ 6	\$ 2,229
132	929 - Electric - Own Supply	DIRECT	\$ (36,329)	\$ -	\$ (36,329)	\$ (103)	\$ (36,432)
133	930 - Miscellaneous	DIRECT	\$ 459,534	\$ -	\$ 459,534	\$ 1,307	\$ 460,841
134	932 -	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
135	935 - Maintenance	DIRECT	\$ 152,856	\$ -	\$ 152,856	\$ 435	\$ 153,291
136	User Defined	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
137	User Defined	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
138	User Defined	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
139	User Defined	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
140	Subtotal - A&G		\$ 1,666,093	\$ -	\$ 1,666,093	\$ 4,737	\$ 1,670,830
	<b>Depreciation &amp; Amortization:</b>						
141	403.1 - Production	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
142	403.5 - Subtransmission	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
143	403.6 - Distribution	DIRECT	\$ 3,117,219	\$ -	\$ 3,117,219	\$ 93,678	\$ 3,210,897
144	403.7 - General	DIRECT	\$ 229,239	\$ -	\$ 229,239	\$ 6,889	\$ 236,128
145	User Defined	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
146	User Defined	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
147	User Defined	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
148	User Defined	DIRECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 3,346,458	\$ -	\$ 3,346,458	\$ 100,567	\$ 3,447,025
	<b>Property Tax:</b>						
150	408.1 - Property Tax	ELECT	\$ -	\$ (752,957)	\$ 752,957	\$ 33,832	\$ 786,789
	<b>Tax - Other:</b>						
151	408.2 - U.S. Unemployment	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
152	408.3 - F.I.C.A.	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
153	408.4 - State Social Security	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
154	408.5 - State Tax	ELECT	\$ (3,416)	\$ -	\$ (3,416)	\$ -	\$ (3,416)
155	408.7 - Other Tax	ELECT	\$ 41,906	\$ -	\$ 41,906	\$ 7,195	\$ 49,101
156	408.9 - PSC Assessment	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
157	Income Tax - Cell Phones	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
158	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
159	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
160	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
161	Subtotal - Other Tax		\$ 38,490	\$ -	\$ 38,490	\$ 7,195	\$ 45,685

**Meade County RECC**

**DATA INPUT - EXPENSES**

A	B	C	D	E	F	G	H
Line No.	Account	Basis	11/30/12 TOTAL COMPANY	Reclassify Property Tax	Regular Tariff	Test Year Adjustments	Adjusted Total
	<b>Interest Expense:</b>						
162	427 - Interest (Long Term)	ELECT	\$ 2,133,389	\$ -	\$ 2,133,389	\$ 20,040	\$ 2,153,429
163	427.3 - Construction Loan	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
164	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
165	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
166	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
167	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
168	Subtotal - Debt Service		\$ 2,133,389	\$ -	\$ 2,133,389	\$ 20,040	\$ 2,153,429
	<b>Other Expenses</b>						
169	426 - Realized Gain/(Loss)	ELECT	\$ 13,442	\$ -	\$ 13,442	\$ (13,442)	\$ -
170	431 - Interest on Customer Deposits	ELECT	\$ 11,756	\$ -	\$ 11,756	\$ -	\$ 11,756
171	426.01 Donations	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
172	426. Other	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
173	431 - Interest - Short Term	ELECT	\$ 3	\$ -	\$ 3	\$ -	\$ 3
174	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
175	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
176	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
177	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
178	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -		\$ -
179	Subtotal - Other Expenses		\$ 25,201	\$ -	\$ 25,201	\$ (13,442)	\$ 11,759

180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	\$ 20,600,150	\$ -	\$ 20,600,150	\$ 8,764,172	\$ 29,364,322
181	Transmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
182	Distribution O&M	Summary	\$ 5,685,701	\$ 752,957	\$ 4,932,744	\$ 41,005	\$ 4,973,749
183	Customer Accounts	Summary	\$ 1,445,103	\$ -	\$ 1,445,103	\$ 14,827	\$ 1,459,930
184	Customer Service	Summary	\$ 284,958	\$ -	\$ 284,958	\$ 3,851	\$ 288,809
185	Sales	Summary	\$ 1,801	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ 1,801
186	Administrative & General	Summary	\$ 1,666,093	\$ -	\$ 1,666,093	\$ 4,737	\$ 1,670,830
187	Depreciation & Amortization	Summary	\$ 3,346,458	\$ -	\$ 3,346,458	\$ 100,567	\$ 3,447,025
188	Property Tax	Summary	\$ -	\$ (752,957)	\$ 752,957	\$ 33,832	\$ 786,789
189	Tax - Other	Summary	\$ 38,490	\$ -	\$ 38,490	\$ 7,195	\$ 45,685
190	Debt Service	Summary	\$ 2,133,389	\$ -	\$ 2,133,389	\$ 20,040	\$ 2,153,429
191	Other Expenses	Summary	\$ 25,201	\$ -	\$ 25,201	\$ (13,442)	\$ 11,759
192	Total Expenses		\$ 35,227,344	\$ -	\$ 35,227,344	\$ 8,976,784	\$ 44,204,128



# Meade County RECC

## DATA INPUT - LABOR

A	B	C	D	E	F	G	H
Line No.	Account	Basis	11/30/12 TOTAL COMPANY	Reclassify Property Tax	Regular Tariff	Test Year Adjustments	Adjusted Total
	<b>Distribution Operations:</b>						
60	580 - Operations Supervision	ELECT	\$ 271,865	\$ -	\$ 271,865	\$ -	\$ 271,865
61	581 - Load Dispatching	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	582 - Station Expense	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
63	583 - Overhead Line Expense	ELECT	\$ 180,681	\$ -	\$ 180,681	\$ -	\$ 180,681
64	584 - Underground Line Exp.	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	585 - Street Lighting	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	586 - Meter Expense	ELECT	\$ 98,471	\$ -	\$ 98,471	\$ -	\$ 98,471
67	587 - Customer Installations	ELECT	\$ 1,322	\$ -	\$ 1,322	\$ -	\$ 1,322
68	588 - Miscellaneous Operations	ELECT	\$ 200,473	\$ -	\$ 200,473	\$ -	\$ 200,473
69	589 - Rents	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	Subtotal		\$ 752,812	\$ -	\$ 752,812	\$ -	\$ 752,812
	<b>Distribution Maintenance:</b>						
75	590 - Maintenance Supervision	ELECT	\$ 283,424	\$ -	\$ 283,424	\$ -	\$ 283,424
76	591 - Load Management	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	592 - Station Equipment	ELECT	\$ 18,735	\$ -	\$ 18,735	\$ -	\$ 18,735
78	593 - Overhead Lines	ELECT	\$ 549,787	\$ -	\$ 549,787	\$ -	\$ 549,787
79	594 - Underground Lines	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	595 - Line Transformers	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	596 - Street Lights	ELECT	\$ 1,245	\$ -	\$ 1,245	\$ -	\$ 1,245
82	597 - Meters	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	598 - Misc. Maintenance	ELECT	\$ 91,641	\$ -	\$ 91,641	\$ -	\$ 91,641
84	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	Subtotal		\$ 944,832	\$ -	\$ 944,832	\$ -	\$ 944,832

# Meade County RECC

## DATA INPUT - LABOR

A	B	C	D	E	F	G	H
Line No.	Account	Basis	11/30/12 TOTAL COMPANY	Reclassify Property Tax	Regular Tariff	Test Year Adjustments	Adjusted Total
89	Subtotal - Distribution O&M		\$ 1,697,644	\$ -	\$ 1,697,644	\$ -	\$ 1,697,644
	<b>Customer Accounts:</b>						
90	901 - Supervision	ELECT	\$ 55,680	\$ -	\$ 55,680	\$ -	\$ 55,680
91	902 - Meter Reading	ELECT	\$ 23,480	\$ -	\$ 23,480	\$ -	\$ 23,480
92	903 - Customer Records	ELECT	\$ 609,037	\$ -	\$ 609,037	\$ -	\$ 609,037
93	904 - Uncollectible Accounts	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	905 - Miscellaneous	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	Subtotal - Customer Accounts		\$ 688,197	\$ -	\$ 688,197	\$ -	\$ 688,197
100	<b>Customer Service:</b>						
101	907 - Supervision	ELECT	\$ 9,734	\$ -	\$ 9,734	\$ -	\$ 9,734
102	908 - Customer Assistance	ELECT	\$ 66,592	\$ -	\$ 66,592	\$ -	\$ 66,592
103	909 - Advertising	ELECT	\$ 35,535	\$ -	\$ 35,535	\$ -	\$ 35,535
104	910 - Miscellaneous	ELECT	\$ 60,237	\$ -	\$ 60,237	\$ -	\$ 60,237
105	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ 172,098	\$ -	\$ 172,098	\$ -	\$ 172,098
	<b>Sales:</b>						
110	911 - Supervision	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913 - Advertising	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

## Meade County RECC

### DATA INPUT - LABOR

A	B	C	D	E	F	G	H
Line No.	Account	Basis	11/30/12 TOTAL COMPANY	Reclassify Property Tax	Regular Tariff	Test Year Adjustments	Adjusted Total
117	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined	ELECT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 2,557,939	\$ -	\$ 2,557,939	\$ -	\$ 2,557,939
122	<b>A&amp;G Labor</b>		<b>\$ 722,821</b>	\$ 38,297	\$ 684,524	\$ -	\$ 684,524
123	<b>Total Labor</b>		<b>\$ 3,280,760</b>	\$ 38,297	\$ 3,242,463	\$ -	\$ 3,242,463
124	Corporate Labor Ratio		1.00	0.01	0.99	-	0.99



**Meade County RECC**

**Classification Ratios (Consumer Related)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	<b>Ratios</b>											
1	Production Plant	PROD		-	-		-	-	-	-	-	-
2	Transmission Plant	TRANS		-	-		-	-	-	-	-	-
3	Subtransmission	SUBTRANS										
4	Distribution Plant	DIST		-	-		-	-	0.438397	-	0.447700	0.527238
	Dist. Plant - W/O Direct Assig.	DIST-2		-	-		-	-	0.438397	-	0.447700	0.527238
5	Metering	MTRNG					-	-	-	-	-	-
6	Substation	SUB					-	-	-	-	-	-
7	364	364					-	-	0.503500	0.503500	0.503500	0.503500
8	365	365					-	-	0.295900	0.295900	0.295900	0.295900
9	366	366					-	-	0.295900	0.295900	0.295900	0.295900
10	367	367					-	-	0.295900	0.295900	0.295900	0.295900
11	Line Transformers (368)	TRS					-	-	-	-	0.447700	0.447700
12	Services (369)	369					-	-	-	-	-	0.547600
13	Meters (370)	MTR					-	-	-	-	-	-
14	Security Lights Only	SLO		-	-		-	-	-	-	-	-
15				-	-		-	-	-	-	-	-
16				-	-		-	-	-	-	-	-
17	Street Lights	STREET		-	-		-	-	-	-	-	-
18	364,365 & 369	DIST-OH1					-	-	0.443528	-	-	0.528747
19	366,367 & 369	DIST-UG1					-	-	0.295900	-	-	0.545611
20	364,365,368 & 369	DIST-OH2					-	-	0.443528	-	0.447700	0.528747
21	366,367,368 & 369	DIST-UG2					-	-	0.295900	-	0.447700	0.545611
22	Security Lights	LTS					-	-	-	-	-	-
23	Subtrans & Distr.	SubT&D					-	-	0.438397	-	0.447700	0.527238
24	Plant In Service	PLTINS		-	-		-	-	0.438675	-	0.447700	0.527322
25	Net Utility Plant	NUP		-	-		-	-	0.438554	-	0.447700	0.527276
26	Labor - Total O&M	LABOR		-	-		-	-	0.443528	-	0.447700	0.528747
27	Net Utility Plant w/o Direct	NUP-2		-	-		-	-	0.438551	-	0.447700	0.527275
28	General Plant	GP		-	-		-	-	0.443528	-	0.447700	0.528747
29	Plant in Service - w/o Direct	PLTINS-2		-	-		-	-	0.438675	-	0.447700	0.527322
30	Dist. Operations Labor	DOL					-	-	0.443528	-	0.447700	0.528747
31	Purchased Power Energy	PPE					-	-	-	-	-	-
32	Purchased Power Demand	PPD					-	-	-	-	-	-
33	Billing	BILL					-	-	-	-	-	-
34	Overhead/URD Line Exp.	OH/URD		-	-		-	-	0.097000	-	-	0.097000
35	Customer Accounts - Labor	CAL					-	-	-	-	-	-
36	Consumer Services - 1	CS-1					1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
37	Dist. Maintenance Labor	DML					-	-	0.443528	-	-	0.528747
38	Consumer Services -2	CS-2					-	-	-	-	-	-
39	Consumer Services -3	CS-3					1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
40	Consumer Deposits	CD		-	-		-	-	0.441031	-	0.447700	0.528032
41	Allowance for Working Capital	WORK CAP		-	-		-	-	0.443493	-	0.447700	0.528815
42	Uncollectible Accounts	UNCOLL		-	-		-	-	0.441033	-	0.447700	0.528032
43	Accumulated Depreciation	Accum Depr.		-	-		-	-	0.438397	-	0.447700	0.527238

**Meade County RECC**

**Classification Ratios (Consumer Related)**

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Subfunctionalization - Distribution								
				3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	<b>Ratios</b>											
1	Production Plant	PROD		-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Transmission Plant	TRANS		-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Subtransmission	SUBTRANS		-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Distribution Plant	DIST		1.000000	1.000000	-	-	-	-	-	-	-
	Dist. Plant - W/O Direct Assig.	DIST-2		1.000000	1.000000	-	-	-	-	-	-	-
5	Metering	MTRNG		-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-
6	Substation	SUB		-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	364	364		-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	365	365		-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	366	366		-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	367	367		-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Line Transformers (368)	TRS		-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Services (369)	369		-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Meters (370)	MTR		1.000000	1.000000	-	-	-	-	-	-	-
14	Security Lights Only	SLO		-	-	-	-	-	-	-	-	-
15				-	-	-	-	-	-	-	-	-
16				-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Street Lights	STREET		-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	364,365 & 369	DIST-OH1		-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	366,367 & 369	DIST-UG1		-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	364,365,368 & 369	DIST-OH2		-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	366,367,368 & 369	DIST-UG2		-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Security Lights	LTS		-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Subtrans & Distr.	SubT&D		1.000000	1.000000	-	-	-	-	-	-	-
24	Plant In Service	PLTINS		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	-	-	-	-
25	Net Utility Plant	NUP		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	-	-	-	-
26	Labor - Total O&M	LABOR		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	-	-	-	-
27	Net Utility Plant w/o Direct	NUP-2		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	-	-	-	-
28	General Plant	GP		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	-	-	-	-
29	Plant in Service - w/o Direct	PLTINS-2		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	-	-	-	-
30	Dist. Operations Labor	DOL		1.000000	1.000000	-	-	-	-	-	-	-
31	Purchased Power Energy	PPE		-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Purchased Power Demand	PPD		-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Billing	BILL		-	-	-	1.000000	-	-	-	-	-
34	Overhead/URD Line Exp.	OH/URD		-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Customer Accounts - Labor	CAL		-	-	1.000000	1.000000	-	-	-	-	-
36	Consumer Services - 1	CS-1		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
37	Dist. Maintenance Labor	DML		-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Consumer Services -2	CS-2		-	-	-	-	-	1.000000	-	-	-
39	Consumer Services -3	CS-3		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
40	Consumer Deposits	CD		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	-	-	-	-
41	Allowance for Working Capital	WORK CAP		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	-	-	-	-
42	Uncollectible Accounts	UNCOLL		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	-	-	-	-
43	Accumulated Depreciation	Accum Depr.		1.000000	1.000000	-	-	-	-	-	-	-

**Meade County RECC**

**Classification Ratios (Demand Related)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	<b>Ratios</b>											
1	Production Plant	PROD		-	-		-	-	-	-	-	-
2	Transmission Plant	TRANS		-	1.000000		-	-	-	-	-	-
3	Subtransmission	SUBTRANS					1.000000	1.000000	-	-	-	-
4	Distribution Plant	DIST		-	-		-	1.000000	0.561603	-	0.552300	0.472762
5	Dist. Plant - W/O Direct Assig.	DIST-2		-	-		-	1.000000	0.561603	-	0.552300	0.472762
6	Metering	MTRNG					-	-	-	-	-	-
7	Substation	SUB					-	1.000000	-	-	-	-
8	364	364					-	-	0.496500	0.496500	0.496500	0.496500
9	365	365					-	-	0.704100	0.704100	0.704100	0.704100
10	366	366					-	-	0.704100	0.704100	0.704100	0.704100
11	367	367					-	-	0.704100	0.704100	0.704100	0.704100
12	Line Transformers (368)	TRS					-	-	-	-	0.552300	0.552300
13	Services (369)	369					-	-	-	-	-	0.452400
14	Meters (370)	MTR					-	-	-	-	-	-
15	Security Lights Only	SLO		-	-		-	-	-	-	-	-
16				-	-		-	-	-	-	-	-
17				-	-		-	-	-	-	-	-
18	Street Lights	STREET		-	-		-	-	-	-	-	-
19	364,365 & 369	DIST-OH1					-	-	0.556472	-	-	0.471253
20	366,367 & 369	DIST-UG1					-	-	0.704100	-	-	0.454389
21	364,365,368 & 369	DIST-OH2					-	-	0.556472	-	0.552300	0.471253
22	366,367,368 & 369	DIST-UG2					-	-	0.704100	-	0.552300	0.454389
23	Security Lights	LTS					-	-	-	-	-	-
24	Subtrans & Distr.	SubT&D					-	1.000000	0.561603	-	0.552300	0.472762
25	Plant In Service	PLTINS		1.000000			-	1.000000	0.561325	-	0.552300	0.472678
26	Net Utility Plant	NUP		-			-	1.000000	0.561446	-	0.552300	0.472724
27	Labor - Total O&M	LABOR		-	-		-	1.000000	0.556472	-	0.552300	0.471253
28	Net Utility Plant w/o Direct	NUP-2		-	-		-	1.000000	0.561449	-	0.552300	0.472725
29	General Plant	GP		-			-	1.000000	0.556472	-	0.552300	0.471253
30	Plant in Service - w/o Direct	PLTINS-2		-	-		-	1.000000	0.561325	-	0.552300	0.472678
31	Dist. Operations Labor	DOL					-	-	0.556472	-	0.552300	0.471253
32	Purchased Power Energy	PPE					-	-	-	-	-	-
33	Purchased Power Demand	PPD		1.000000			-	-	-	-	-	-
34	Billing	BILL					-	-	-	-	-	-
35	Overhead/URD Line Exp.	OH/URD		-	-		-	-	0.903000	-	-	0.903000
36	Customer Accounts - Labor	CAL					-	-	-	-	-	-
37	Consumer Services - 1	CS-1					-	-	-	-	-	-
38	Dist. Maintenance Labor	DML					-	1.000000	0.556472	-	-	0.471253
39	Consumer Services -2	CS-2					-	-	-	-	-	-
40	Consumer Services -3	CS-3		-	-		-	-	-	-	-	-
41	Consumer Deposits	CD		0.604413	-		-	1.000000	0.558969	-	0.552300	0.471968
42	Allowance for Working Capital	WORK CAP		-	-		-	1.000000	0.556507	-	0.552300	0.471185
43	Uncollectible Accounts	UNCOLL		0.604413	-		-	1.000000	0.558967	-	0.552300	0.471968
44	Accumulated Depreciation	Accum Depr.					-	1.000000	0.561603	-	0.552300	0.472762





**Meade County RECC**

**Classification Ratios (Direct Assignments)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	<b>Ratios</b>											
1	Production Plant	PROD		1.000000	-		-	-	-	-	-	-
2	Transmission Plant	TRANS		-	-		-	-	-	-	-	-
3	Subtransmission	SUBTRANS					-	-	-	-	-	-
4	Distribution Plant	DIST		-	-		-	-	-	-	-	-
	Dist. Plant - W/O Direct Assig.	DIST-2		-	-		-	-	-	-	-	-
5	Metering	MTRNG					-	-	-	-	-	-
6	Substation	SUB					-	-	-	-	-	-
7	364	364					-	-	-	-	-	-
8	365	365					-	-	-	-	-	-
9	366	366					-	-	-	-	-	-
10	367	367					-	-	-	-	-	-
11	Line Transformers (368)	TRS					-	-	-	-	-	-
12	Services (369)	369					-	-	-	-	-	-
13	Meters (370)	MTR					-	-	-	-	-	-
14	Security Lights Only	SLO		1.000000	1.000000		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
15				1.000000	1.000000		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
16				1.000000	1.000000		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
17	Street Lights	STREET					-	-	-	-	-	-
18	364,365 & 369	DIST-OH1					-	-	-	-	-	-
19	366,367 & 369	DIST-UG1					-	-	-	-	-	-
20	364,365,368 & 369	DIST-OH2					-	-	-	-	-	-
21	366,367,368 & 369	DIST-UG2					-	-	-	-	-	-
22	Security Lights	LTS					-	-	-	-	-	-
23	Subtrans & Distr.	SubT&D					-	-	-	-	-	-
24	Plant In Service	PLTINS		-			-	-	-	-	-	-
25	Net Utility Plant	NUP		-			-	-	-	-	-	-
26	Labor - Total O&M	LABOR		-	-		-	-	-	-	-	-
27	Net Utility Plant w/o Direct	NUP-2		-	-		-	-	-	-	-	-
28	General Plant	GP		-			-	-	-	-	-	-
29	Plant in Service - w/o Direct	PLTINS-2		-	-		-	-	-	-	-	-
30	Dist. Operations Labor	DOL					-	-	-	-	-	-
31	Purchased Power Energy	PPE					-	-	-	-	-	-
32	Purchased Power Demand	PPD					-	-	-	-	-	-
33	Billing	BILL					-	-	-	-	-	-
34	Overhead/URD Line Exp.	OH/URD		1.000000	-		-	-	-	-	-	-
35	Customer Accounts - Labor	CAL					-	-	-	-	-	-
36	Consumer Services - 1	CS-1					-	-	-	-	-	-
37	Dist. Maintenance Labor	DML					-	-	-	-	-	-
38	Consumer Services -2	CS-2		1.000000			-	-	-	-	-	-
39	Consumer Services -3	CS-3		1.000000	-		-	-	-	-	-	-
40	Consumer Deposits	CD		-	-		-	-	-	-	-	-
41	Allowance for Working Capital	WORK CAP		-	-		-	-	-	-	-	-
42	Uncollectible Accounts	UNCOLL		-	-		-	-	-	-	-	-
43	Accumulated Depreciation	Accum Depr.		1.000000			-	-	-	-	-	-

**Meade County RECC**

**Classification Ratios (Direct Assignments)**

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Subfunctionalization - Distribution								
				3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	<b>Ratios</b>											
1	Production Plant	PROD		-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Transmission Plant	TRANS		-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Subtransmission	SUBTRANS		-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Distribution Plant	DIST		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
	Dist. Plant - W/O Direct Assig.	DIST-2		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
5	Metering	MTRNG		-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Substation	SUB		-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	364	364		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
8	365	365		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
9	366	366		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
10	367	367		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
11	Line Transformers (368)	TRS		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
12	Services (369)	369		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
13	Meters (370)	MTR		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
14	Security Lights Only	SLO		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
15				1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
16				1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
17	Street Lights	STREET		-	-	-	-	-	-	-	-	1.000000
18	364,365 & 369	DIST-OH1		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
19	366,367 & 369	DIST-UG1		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
20	364,365,368 & 369	DIST-OH2		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
21	366,367,368 & 369	DIST-UG2		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
22	Security Lights	LTS		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
23	Subtrans & Distr.	SubT&D		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
24	Plant In Service	PLTINS		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
25	Net Utility Plant	NUP		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
26	Labor - Total O&M	LABOR		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
27	Net Utility Plant w/o Direct	NUP-2		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
28	General Plant	GP		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
29	Plant in Service - w/o Direct	PLTINS-2		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
30	Dist. Operations Labor	DOL		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
31	Purchased Power Energy	PPE		-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Purchased Power Demand	PPD		-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Billing	BILL		-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Overhead/URD Line Exp.	OH/URD		-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Customer Accounts - Labor	CAL		-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Consumer Services - 1	CS-1		-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Dist. Maintenance Labor	DML		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
38	Consumer Services -2	CS-2		-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Consumer Services -3	CS-3		-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Consumer Deposits	CD		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
41	Allowance for Working Capital	WORK CAP		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
42	Uncollectible Accounts	UNCOLL		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000
43	Accumulated Depreciation	Accum Depr.		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	1.000000

**Meade County RECC**

**Classification Ratios (Energy Related)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services	3-Phase Meters
				Prod.	Trans.	Distribution							
	<b>Ratios</b>												
1	Production Plant	PROD		-	-		-	-	-	-	-	-	-
2	Transmission Plant	TRANS		-	-		-	-	-	-	-	-	-
3	Subtransmission	SUBTRANS					-	-	-	-	-	-	-
4	Distribution Plant	DIST		-	-		-	-	-	-	-	-	-
	Dist. Plant - W/O Direct Assig.	DIST-2		-	-		-	-	-	-	-	-	-
5	Metering	MTRNG					-	-	-	-	-	-	-
6	Substation	SUB					-	-	-	-	-	-	-
7	364	364					-	-	-	-	-	-	-
8	365	365					-	-	-	-	-	-	-
9	366	366					-	-	-	-	-	-	-
10	367	367					-	-	-	-	-	-	-
11	Line Transformers (368)	TRS					-	-	-	-	-	-	-
12	Services (369)	369					-	-	-	-	-	-	-
13	Meters (370)	MTR					-	-	-	-	-	-	-
14	Security Lights Only	SLO					-	-	-	-	-	-	-
15							-	-	-	-	-	-	-
16							-	-	-	-	-	-	-
17	Street Lights	STREET					-	-	-	-	-	-	-
18	364,365 & 369	DIST-OH1					-	-	-	-	-	-	-
19	366,367 & 369	DIST-UG1					-	-	-	-	-	-	-
20	364,365,368 & 369	DIST-OH2					-	-	-	-	-	-	-
21	366,367,368 & 369	DIST-UG2					-	-	-	-	-	-	-
22	Security Lights	LTS					-	-	-	-	-	-	-
23	Subtrans & Distr.	SubT&D					-	-	-	-	-	-	-
24	Plant In Service	PLTINS		-			-	-	-	-	-	-	-
25	Net Utility Plant	NUP		-			-	-	-	-	-	-	-
26	Labor - Total O&M	LABOR		-	-		-	-	-	-	-	-	-
27	Net Utility Plant w/o Direct	NUP-2		-	-		-	-	-	-	-	-	-
28	General Plant	GP		-			-	-	-	-	-	-	-
29	Plant in Service - w/o Direct	PLTINS-2		-	-		-	-	-	-	-	-	-
30	Dist. Operations Labor	DOL					-	-	-	-	-	-	-
31	Purchased Power Energy	PPE		1.000000			-	-	-	-	-	-	-
32	Purchased Power Demand	PPD					-	-	-	-	-	-	-
33	Billing	BILL					-	-	-	-	-	-	-
34	Overhead/URD Line Exp.	OH/URD		-	-		-	-	-	-	-	-	-
35	Customer Accounts - Labor	CAL					-	-	-	-	-	-	-
36	Consumer Services - 1	CS-1					-	-	-	-	-	-	-
37	Dist. Maintenance Labor	DML					-	-	-	-	-	-	-
38	Consumer Services -2	CS-2					-	-	-	-	-	-	-
39	Consumer Services -3	CS-3					-	-	-	-	-	-	-
40	Consumer Deposits	CD		0.395587			-	-	-	-	-	-	-
41	Allowance for Working Capital	WORK CAP		-			-	-	-	-	-	-	-
42	Uncollectible Accounts	UNCOLL		0.395587			-	-	-	-	-	-	-
43	Accumulated Depreciation	Accum Depr.					-	-	-	-	-	-	-



**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
 of Utility Plant Investment (Total System)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	<b>Distribution Plant</b>											
26	360 Land and Land Rights	SUB	\$ 215,391	\$ -	\$ -	\$ 215,391	\$ -	\$ 215,391	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	361 Structures	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	362 Station Equipment	SUB	\$ 7,506,032	\$ -	\$ -	\$ 7,506,032	\$ -	\$ 7,506,032	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	364	\$ 42,736,741	\$ -	\$ -	\$ 42,736,741	\$ -	\$ -	\$ 41,052,913	\$ -	\$ -	\$ 602,588
30	365 Overhead Conductors	365	\$ 17,361,134	\$ -	\$ -	\$ 17,361,134	\$ -	\$ -	\$ 16,677,105	\$ -	\$ -	\$ 244,792
31	366 Underground Conduit	366	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
32	367 Underground Conductors	367	\$ 2,164,153	\$ -	\$ -	\$ 2,164,153	\$ -	\$ -	\$ 2,078,885	\$ -	\$ -	\$ 30,515
33	368 Line Transformers	TRS	\$ 13,529,192	\$ -	\$ -	\$ 13,529,192	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 13,529,192	\$ -
34	369 Services	369	\$ 3,835,378	\$ -	\$ -	\$ 3,835,378	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,830,227
35	370 Meters	MTR	\$ 5,869,411	\$ -	\$ -	\$ 5,869,411	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	371 Security Lights	LTS	\$ 2,791,630	\$ -	\$ -	\$ 2,791,630	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
37	372 Leased Property	CS-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	373 Street Lights	LTS	\$ 129,121	\$ -	\$ -	\$ 129,121	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	<b>Total Distribution</b>		\$ 96,138,183	\$ -	\$ -	\$ 96,138,183	\$ -	\$ 7,721,423	\$ 59,808,904	\$ -	\$ 13,529,192	\$ 4,708,122
44	<b>Total SubTrans. &amp; Distr.</b>		\$ 96,138,183	\$ -	\$ -	\$ 96,138,183	\$ -	\$ 7,721,423	\$ 59,808,904	\$ -	\$ 13,529,192	\$ 4,708,122
	<b>General Plant</b>											
45	389 Land and Land Rights	LABOR	\$ 293,644	\$ -	\$ -	\$ 293,644	\$ -	\$ 3,221	\$ 127,133	\$ -	\$ 9,795	\$ 10,301
46	390 Structures and Improve.	LABOR	\$ 3,184,976	\$ -	\$ -	\$ 3,184,976	\$ -	\$ 34,932	\$ 1,378,937	\$ -	\$ 106,235	\$ 111,729
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	\$ 1,168,676	\$ -	\$ -	\$ 1,168,676	\$ -	\$ 12,818	\$ 505,979	\$ -	\$ 38,981	\$ 40,997
48	392 Transportation Equipment	LABOR	\$ 2,756,027	\$ -	\$ -	\$ 2,756,027	\$ -	\$ 30,227	\$ 1,193,223	\$ -	\$ 91,928	\$ 96,682
49	393 Stores Equipment	LABOR	\$ 33,934	\$ -	\$ -	\$ 33,934	\$ -	\$ 372	\$ 14,692	\$ -	\$ 1,132	\$ 1,190
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	\$ 158,727	\$ -	\$ -	\$ 158,727	\$ -	\$ 1,741	\$ 68,721	\$ -	\$ 5,294	\$ 5,568
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	\$ 59,699	\$ -	\$ -	\$ 59,699	\$ -	\$ 655	\$ 25,847	\$ -	\$ 1,991	\$ 2,094
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
53	397 Communication Equipment	LABOR	\$ 241,320	\$ -	\$ -	\$ 241,320	\$ -	\$ 2,647	\$ 104,480	\$ -	\$ 8,049	\$ 8,466
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	\$ 20,385	\$ -	\$ -	\$ 20,385	\$ -	\$ 224	\$ 8,826	\$ -	\$ 680	\$ 715
55	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
56	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
57	User Defined	LM	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
58	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
59	<b>General Plant</b>		\$ 7,917,388	\$ -	\$ -	\$ 7,917,388	\$ -	\$ 86,835	\$ 3,427,838	\$ -	\$ 264,086	\$ 277,742
60	<b>Total Plant In Service</b>		\$ 104,055,571	\$ -	\$ -	\$ 104,055,571	\$ -	\$ 7,808,258	\$ 63,236,742	\$ -	\$ 13,793,278	\$ 4,985,864

**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
 of Utility Plant Investment (Total System)**

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Subfunctionalization - Distribution								
				3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	<b>Distribution Plant</b>											
26	360 Land and Land Rights	SUB	\$ 215,391	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	361 Structures	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	362 Station Equipment	SUB	\$ 7,506,032	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	364	\$ 42,736,741	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,033,438	\$ 47,802
30	365 Overhead Conductors	365	\$ 17,361,134	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 419,818	\$ 19,419
31	366 Underground Conduit	366	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
32	367 Underground Conductors	367	\$ 2,164,153	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 52,332	\$ 2,421
33	368 Line Transformers	TRS	\$ 13,529,192	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
34	369 Services	369	\$ 3,835,378	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,923	\$ 228
35	370 Meters	MTR	\$ 5,869,411	\$ 1,085,841	\$ 4,783,570	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	371 Security Lights	LTS	\$ 2,791,630	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,558,808	\$ 232,822
37	372 Leased Property	CS-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	373 Street Lights	LTS	\$ 129,121	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 118,352	\$ 10,769
39	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	<b>Total Distribution</b>		\$ 96,138,183	\$ 1,085,841	\$ 4,783,570	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,187,672	\$ 313,459
44	<b>Total SubTrans. &amp; Distr.</b>		\$ 96,138,183	\$ 1,085,841	\$ 4,783,570	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,187,672	\$ 313,459
	<b>General Plant</b>											
45	389 Land and Land Rights	LABOR	\$ 293,644	\$ 5,613	\$ 24,728	\$ 2,933	\$ 76,070	\$ 19,756	\$ -	\$ -	\$ 13,731	\$ 363
46	390 Structures and Improve.	LABOR	\$ 3,184,976	\$ 60,882	\$ 268,211	\$ 31,809	\$ 825,088	\$ 214,285	\$ -	\$ -	\$ 148,935	\$ 3,932
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	\$ 1,168,676	\$ 22,340	\$ 98,416	\$ 11,672	\$ 302,753	\$ 78,628	\$ -	\$ -	\$ 54,649	\$ 1,443
48	392 Transportation Equipment	LABOR	\$ 2,756,027	\$ 52,683	\$ 232,088	\$ 27,525	\$ 713,966	\$ 185,425	\$ -	\$ -	\$ 128,877	\$ 3,403
49	393 Stores Equipment	LABOR	\$ 33,934	\$ 649	\$ 2,858	\$ 339	\$ 8,791	\$ 2,283	\$ -	\$ -	\$ 1,587	\$ 42
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	\$ 158,727	\$ 3,034	\$ 13,367	\$ 1,585	\$ 41,119	\$ 10,679	\$ -	\$ -	\$ 7,422	\$ 196
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	\$ 59,699	\$ 1,141	\$ 5,027	\$ 596	\$ 15,465	\$ 4,017	\$ -	\$ -	\$ 2,792	\$ 74
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
53	397 Communication Equipment	LABOR	\$ 241,320	\$ 4,613	\$ 20,322	\$ 2,410	\$ 62,515	\$ 16,236	\$ -	\$ -	\$ 11,285	\$ 298
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	\$ 20,385	\$ 390	\$ 1,717	\$ 204	\$ 5,281	\$ 1,372	\$ -	\$ -	\$ 953	\$ 25
55	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
56	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
57	User Defined	LM	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
58	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
59	<b>General Plant</b>		\$ 7,917,388	\$ 151,344	\$ 666,733	\$ 79,073	\$ 2,051,049	\$ 532,681	\$ -	\$ -	\$ 370,232	\$ 9,775
60	<b>Total Plant In Service</b>		\$ 104,055,571	\$ 1,237,185	\$ 5,450,302	\$ 79,073	\$ 2,051,049	\$ 532,681	\$ -	\$ -	\$ 4,557,904	\$ 323,235

**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
 of Utility Plant Investment (Total System)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
61	<b>CWIP</b>	PLTINS-2	\$ 1,175,799	\$ -	\$ -	\$ 1,175,799	\$ -	\$ 88,231	\$ 714,558	\$ -	\$ 155,860	\$ 56,339
62	<b>Total Utility Plant</b>		\$ 105,231,370	\$ -	\$ -	\$ 105,231,370	\$ -	\$ 7,896,489	\$ 63,951,299	\$ -	\$ 13,949,138	\$ 5,042,203
	<b>Accumulated Depreciation</b>											
63	Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	Transmission	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	Distribution	Accum Depr.	\$ 25,340,874	\$ -	\$ -	\$ 25,340,874	\$ -	\$ 3,637,880	\$ 13,812,687	\$ -	\$ 5,248,226	\$ 211,646
67	General	GP	\$ 4,679,988	\$ -	\$ -	\$ 4,679,988	\$ -	\$ 51,328	\$ 2,026,203	\$ -	\$ 156,102	\$ 164,174
68	Retirement WIP	GP	\$ (71,002)	\$ -	\$ -	\$ (71,002)	\$ -	\$ (779)	\$ (30,740)	\$ -	\$ (2,368)	\$ (2,491)
69	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	Subtotal		\$ 29,949,860	\$ -	\$ -	\$ 29,949,860	\$ -	\$ 3,688,429	\$ 15,808,150	\$ -	\$ 5,401,960	\$ 373,329
73	<b>Net Utility Plant</b>		\$ 75,281,510	\$ -	\$ -	\$ 75,281,510	\$ -	\$ 4,208,060	\$ 48,143,150	\$ -	\$ 8,547,178	\$ 4,668,874
74	Allowance for Working Capital	WORK CAP	\$ 2,536,750	\$ -	\$ -	\$ 2,536,750	\$ -	\$ 77,945	\$ 1,168,140	\$ -	\$ 95,776	\$ 95,024
75	Customer Advances for Construction	PLTINS-2	\$ (579,170)	\$ -	\$ -	\$ (579,170)	\$ -	\$ (43,461)	\$ (351,974)	\$ -	\$ (76,773)	\$ (27,751)
76	<b>Net Rate Base</b>		\$ 77,239,090	\$ -	\$ -	\$ 77,239,090	\$ -	\$ 4,242,544	\$ 48,959,316	\$ -	\$ 8,566,182	\$ 4,736,146

**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
 of Utility Plant Investment (Total System)**

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Subfunctionalization - Distribution								
				3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
61	<b>CWIP</b>	PLTINS-2	\$ 1,175,799	\$ 13,980	\$ 61,587	\$ 894	\$ 23,176	\$ 6,019	\$ -	\$ -	\$ 51,503	\$ 3,652
62	<b>Total Utility Plant</b>		\$ 105,231,370	\$ 1,251,165	\$ 5,511,889	\$ 79,967	\$ 2,074,225	\$ 538,701	\$ -	\$ -	\$ 4,609,407	\$ 326,887
	<b>Accumulated Depreciation</b>											
63	Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	Transmission	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	Distribution	Accum Depr.	\$ 25,340,874	\$ 295,301	\$ 1,300,920	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 778,899	\$ 55,316
67	General	GP	\$ 4,679,988	\$ 89,460	\$ 394,107	\$ 46,740	\$ 1,212,380	\$ 314,869	\$ -	\$ -	\$ 218,845	\$ 5,778
68	Retirement WIP	GP	\$ (71,002)	\$ (1,357)	\$ (5,979)	\$ (709)	\$ (18,394)	\$ (4,777)	\$ -	\$ -	\$ (3,320)	\$ (88)
69	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	Subtotal		\$ 29,949,860	\$ 383,404	\$ 1,689,048	\$ 46,031	\$ 1,193,987	\$ 310,092	\$ -	\$ -	\$ 994,424	\$ 61,006
73	<b>Net Utility Plant</b>		\$ 75,281,510	\$ 867,762	\$ 3,822,841	\$ 33,936	\$ 880,238	\$ 228,608	\$ -	\$ -	\$ 3,614,983	\$ 265,881
74	Allowance for Working Capital	WORK CAP	\$ 2,536,750	\$ 49,690	\$ 218,905	\$ 70,141	\$ 503,786	\$ 121,781	\$ -	\$ -	\$ 125,978	\$ 9,582
75	Customer Advances for Construction	PLTINS-2	\$ (579,170)	\$ (6,886)	\$ (30,336)	\$ (440)	\$ (11,416)	\$ (2,965)	\$ -	\$ -	\$ (25,369)	\$ (1,799)
76	<b>Net Rate Base</b>		\$ 77,239,090	\$ 910,566	\$ 4,011,411	\$ 103,636	\$ 1,372,608	\$ 347,425	\$ -	\$ -	\$ 3,715,592	\$ 273,663



**Meade County RECC**

**Classification  
 of Utility Plant Investment (Demand Related)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	<b>Distribution Plant</b>											
26	360 Land and Land Rights	SUB	\$ 215,391	\$ -	\$ -	\$ 215,391	\$ -	\$ 215,391	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	361 Structures	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	362 Station Equipment	SUB	\$ 7,506,032	\$ -	\$ -	\$ 7,506,032	\$ -	\$ 7,506,032	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	364	\$ 20,681,956	\$ -	\$ -	\$ 20,681,956	\$ -	\$ -	\$ 20,382,772	\$ -	\$ -	\$ 299,185
30	365 Overhead Conductors	365	\$ 11,914,708	\$ -	\$ -	\$ 11,914,708	\$ -	\$ -	\$ 11,742,350	\$ -	\$ -	\$ 172,358
31	366 Underground Conduit	366	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
32	367 Underground Conductors	367	\$ 1,485,228	\$ -	\$ -	\$ 1,485,228	\$ -	\$ -	\$ 1,463,743	\$ -	\$ -	\$ 21,485
33	368 Line Transformers	TRS	\$ 7,472,173	\$ -	\$ -	\$ 7,472,173	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 7,472,173	\$ -
34	369 Services	369	\$ 1,732,795	\$ -	\$ -	\$ 1,732,795	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,732,795
35	370 Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	371 Security Lights	LTS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
37	372 Leased Property	CS-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	373 Street Lights	LTS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	<b>Total Distribution</b>		\$ 51,008,283	\$ -	\$ -	\$ 51,008,283	\$ -	\$ 7,721,423	\$ 33,588,865	\$ -	\$ 7,472,173	\$ 2,225,823
44	<b>Total Trans. &amp; Distr.</b>		\$ 51,008,283	\$ -	\$ -	\$ 51,008,283	\$ -	\$ 7,721,423	\$ 33,588,865	\$ -	\$ 7,472,173	\$ 2,225,823
	<b>General Plant</b>											
45	389 Land and Land Rights	LABOR	\$ 84,231	\$ -	\$ -	\$ 84,231	\$ -	\$ 3,221	\$ 70,746	\$ -	\$ 5,410	\$ 4,854
46	390 Structures and Improve.	LABOR	\$ 913,598	\$ -	\$ -	\$ 913,598	\$ -	\$ 34,932	\$ 767,340	\$ -	\$ 58,674	\$ 52,653
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	\$ 335,230	\$ -	\$ -	\$ 335,230	\$ -	\$ 12,818	\$ 281,563	\$ -	\$ 21,529	\$ 19,320
48	392 Transportation Equipment	LABOR	\$ 790,555	\$ -	\$ -	\$ 790,555	\$ -	\$ 30,227	\$ 663,995	\$ -	\$ 50,772	\$ 45,562
49	393 Stores Equipment	LABOR	\$ 9,734	\$ -	\$ -	\$ 9,734	\$ -	\$ 372	\$ 8,176	\$ -	\$ 625	\$ 561
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	\$ 45,530	\$ -	\$ -	\$ 45,530	\$ -	\$ 1,741	\$ 38,241	\$ -	\$ 2,924	\$ 2,624
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	\$ 17,124	\$ -	\$ -	\$ 17,124	\$ -	\$ 655	\$ 14,383	\$ -	\$ 1,100	\$ 987
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
53	397 Communication Equipment	LABOR	\$ 69,222	\$ -	\$ -	\$ 69,222	\$ -	\$ 2,647	\$ 58,140	\$ -	\$ 4,446	\$ 3,989
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	\$ 5,847	\$ -	\$ -	\$ 5,847	\$ -	\$ 224	\$ 4,911	\$ -	\$ 376	\$ 337
55	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
56	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
57	User Defined	LM	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
58	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
59	<b>General Plant</b>		\$ 2,271,071	\$ -	\$ -	\$ 2,271,071	\$ -	\$ 86,835	\$ 1,907,495	\$ -	\$ 145,855	\$ 130,887
60	<b>Total Plant In Service</b>		\$ 53,279,354	\$ -	\$ -	\$ 53,279,354	\$ -	\$ 7,808,258	\$ 35,496,359	\$ -	\$ 7,618,027	\$ 2,356,710
61	<b>CWIP</b>	PLTINS-2	\$ 602,042	\$ -	\$ -	\$ 602,042	\$ -	\$ 88,231	\$ 401,099	\$ -	\$ 86,082	\$ 26,630
62	<b>Total Utility Plant</b>		\$ 53,881,396	\$ -	\$ -	\$ 53,881,396	\$ -	\$ 7,896,489	\$ 35,897,458	\$ -	\$ 7,704,109	\$ 2,383,340



**Meade County RECC**

**Classification  
 of Utility Plant Investment (Demand Related)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	<b>Accumulated Depreciation</b>											
63	Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	Transmission	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	Distribution	Accum Depr.	\$ 14,393,781	\$ -	\$ -	\$ 14,393,781	\$ -	\$ 3,637,880	\$ 7,757,247	\$ -	\$ 2,898,595	\$ 100,058
67	General	GP	\$ 1,342,436	\$ -	\$ -	\$ 1,342,436	\$ -	\$ 51,328	\$ 1,127,525	\$ -	\$ 86,215	\$ 77,368
68	Retirement WIP	GP	\$ (20,367)	\$ -	\$ -	\$ (20,367)	\$ -	\$ (779)	\$ (17,106)	\$ -	\$ (1,308)	\$ (1,174)
69	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	Subtotal		\$ 15,715,850	\$ -	\$ -	\$ 15,715,850	\$ -	\$ 3,688,429	\$ 8,867,666	\$ -	\$ 2,983,502	\$ 176,252
73	<b>Net Utility Plant</b>		\$ 38,165,546	\$ -	\$ -	\$ 38,165,546	\$ -	\$ 4,208,060	\$ 27,029,792	\$ -	\$ 4,720,607	\$ 2,207,088
74	Allowance for Working Capital	WORK CAP	\$ 825,695	\$ -	\$ -	\$ 825,695	\$ -	\$ 77,945	\$ 650,078	\$ -	\$ 52,897	\$ 44,774
75	Customer Advances for Construction	PLTINS-2	\$ (296,551)	\$ -	\$ -	\$ (296,551)	\$ -	\$ (43,461)	\$ (197,572)	\$ -	\$ (42,402)	\$ (13,117)
76	<b>Net Rate Base</b>		\$ 38,694,690	\$ -	\$ -	\$ 38,694,690	\$ -	\$ 4,242,544	\$ 27,482,299	\$ -	\$ 4,731,102	\$ 2,238,745



**Meade County RECC**

**Classification  
 of Utility Investment (Consumer Related)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	<b>Distribution Plant</b>											
26	360 Land and Land Rights	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	361 Structures	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	362 Station Equipment	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	364	\$ 20,973,545	\$ -	\$ -	\$ 20,973,545	\$ -	\$ -	\$ 20,670,142	\$ -	\$ -	\$ 303,403
30	365 Overhead Conductors	365	\$ 5,007,189	\$ -	\$ -	\$ 5,007,189	\$ -	\$ -	\$ 4,934,755	\$ -	\$ -	\$ 72,434
31	366 Underground Conduit	366	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
32	367 Underground Conductors	367	\$ 624,171	\$ -	\$ -	\$ 624,171	\$ -	\$ -	\$ 615,142	\$ -	\$ -	\$ 9,029
33	368 Line Transformers	TRS	\$ 6,057,019	\$ -	\$ -	\$ 6,057,019	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 6,057,019	\$ -
34	369 Services	369	\$ 2,097,432	\$ -	\$ -	\$ 2,097,432	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,097,432
35	370 Meters	MTR	\$ 5,869,411	\$ -	\$ -	\$ 5,869,411	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	371 Security Lights	LTS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
37	372 Leased Property	CS-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	373 Street Lights	LTS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	<b>Total Distribution</b>		\$ 40,628,768	\$ -	\$ -	\$ 40,628,768	\$ -	\$ -	\$ 26,220,040	\$ -	\$ 6,057,019	\$ 2,482,299
44	<b>Total Trans. &amp; Distr.</b>		\$ 40,628,768	\$ -	\$ -	\$ 40,628,768	\$ -	\$ -	\$ 26,220,040	\$ -	\$ 6,057,019	\$ 2,482,299
	<b>General Plant</b>											
45	389 Land and Land Rights	LABOR	\$ 195,320	\$ -	\$ -	\$ 195,320	\$ -	\$ -	\$ 56,387	\$ -	\$ 4,385	\$ 5,447
46	390 Structures and Improve.	LABOR	\$ 2,118,511	\$ -	\$ -	\$ 2,118,511	\$ -	\$ -	\$ 611,598	\$ -	\$ 47,562	\$ 59,076
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	\$ 777,354	\$ -	\$ -	\$ 777,354	\$ -	\$ -	\$ 224,416	\$ -	\$ 17,452	\$ 21,677
48	392 Transportation Equipment	LABOR	\$ 1,833,192	\$ -	\$ -	\$ 1,833,192	\$ -	\$ -	\$ 529,228	\$ -	\$ 41,156	\$ 51,120
49	393 Stores Equipment	LABOR	\$ 22,571	\$ -	\$ -	\$ 22,571	\$ -	\$ -	\$ 6,516	\$ -	\$ 507	\$ 629
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	\$ 105,578	\$ -	\$ -	\$ 105,578	\$ -	\$ -	\$ 30,480	\$ -	\$ 2,370	\$ 2,944
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	\$ 39,709	\$ -	\$ -	\$ 39,709	\$ -	\$ -	\$ 11,464	\$ -	\$ 891	\$ 1,107
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
53	397 Communication Equipment	LABOR	\$ 160,516	\$ -	\$ -	\$ 160,516	\$ -	\$ -	\$ 46,340	\$ -	\$ 3,604	\$ 4,476
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	\$ 13,559	\$ -	\$ -	\$ 13,559	\$ -	\$ -	\$ 3,914	\$ -	\$ 304	\$ 378
55	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
56	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
57	User Defined	LM	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
58	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
59	<b>General Plant</b>		\$ 5,266,310	\$ -	\$ -	\$ 5,266,310	\$ -	\$ -	\$ 1,520,343	\$ -	\$ 118,231	\$ 146,855
60	<b>Total Plant In Service</b>		\$ 45,895,078	\$ -	\$ -	\$ 45,895,078	\$ -	\$ -	\$ 27,740,383	\$ -	\$ 6,175,250	\$ 2,629,154
61	<b>CWIP</b>	PLTINS-2	\$ 518,602	\$ -	\$ -	\$ 518,602	\$ -	\$ -	\$ 313,459	\$ -	\$ 69,779	\$ 29,709
62	<b>Total Utility Plant</b>		\$ 46,413,680	\$ -	\$ -	\$ 46,413,680	\$ -	\$ -	\$ 28,053,841	\$ -	\$ 6,245,029	\$ 2,658,863

**Meade County RECC**

**Classification  
 of Utility Investment (Consumer Related)**

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Subfunctionalization - Distribution								
				3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	<b>Distribution Plant</b>											
26	360 Land and Land Rights	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	361 Structures	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	362 Station Equipment	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	364	\$ 20,973,545	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	365 Overhead Conductors	365	\$ 5,007,189	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
31	366 Underground Conduit	366	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
32	367 Underground Conductors	367	\$ 624,171	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
33	368 Line Transformers	TRS	\$ 6,057,019	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
34	369 Services	369	\$ 2,097,432	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
35	370 Meters	MTR	\$ 5,869,411	\$ 1,085,841	\$ 4,783,570	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	371 Security Lights	LTS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
37	372 Leased Property	CS-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	373 Street Lights	LTS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	<b>Total Distribution</b>		\$ 40,628,768	\$ 1,085,841	\$ 4,783,570	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
44	<b>Total Trans. &amp; Distr.</b>		\$ 40,628,768	\$ 1,085,841	\$ 4,783,570	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>General Plant</b>											
45	389 Land and Land Rights	LABOR	\$ 195,320	\$ 5,613	\$ 24,728	\$ 2,933	\$ 76,070	\$ 19,756	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
46	390 Structures and Improve.	LABOR	\$ 2,118,511	\$ 60,882	\$ 268,211	\$ 31,809	\$ 825,088	\$ 214,285	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	\$ 777,354	\$ 22,340	\$ 98,416	\$ 11,672	\$ 302,753	\$ 78,628	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
48	392 Transportation Equipment	LABOR	\$ 1,833,192	\$ 52,683	\$ 232,088	\$ 27,525	\$ 713,966	\$ 185,425	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
49	393 Stores Equipment	LABOR	\$ 22,571	\$ 649	\$ 2,858	\$ 339	\$ 8,791	\$ 2,283	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	\$ 105,578	\$ 3,034	\$ 13,367	\$ 1,585	\$ 41,119	\$ 10,679	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	\$ 39,709	\$ 1,141	\$ 5,027	\$ 596	\$ 15,465	\$ 4,017	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
53	397 Communication Equipment	LABOR	\$ 160,516	\$ 4,613	\$ 20,322	\$ 2,410	\$ 62,515	\$ 16,236	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	\$ 13,559	\$ 390	\$ 1,717	\$ 204	\$ 5,281	\$ 1,372	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
55	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
56	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
57	User Defined	LM	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
58	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
59	<b>General Plant</b>		\$ 5,266,310	\$ 151,344	\$ 666,733	\$ 79,073	\$ 2,051,049	\$ 532,681	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
60	<b>Total Plant In Service</b>		\$ 45,895,078	\$ 1,237,185	\$ 5,450,302	\$ 79,073	\$ 2,051,049	\$ 532,681	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
61	<b>CWIP</b>	PLTINS-2	\$ 518,602	\$ 13,980	\$ 61,587	\$ 894	\$ 23,176	\$ 6,019	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	<b>Total Utility Plant</b>		\$ 46,413,680	\$ 1,251,165	\$ 5,511,889	\$ 79,967	\$ 2,074,225	\$ 538,701	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

**Meade County RECC**

**Classification  
 of Utility Investment (Consumer Related)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	<b>Accumulated Depreciation</b>											
63	Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	Transmission	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	Distribution	Accum Depr.	\$ 10,112,878	\$ -	\$ -	\$ 10,112,878	\$ -	\$ -	\$ 6,055,439	\$ -	\$ 2,349,631	\$ 111,588
67	General	GP	\$ 3,112,929	\$ -	\$ -	\$ 3,112,929	\$ -	\$ -	\$ 898,679	\$ -	\$ 69,887	\$ 86,807
68	Retirement WIP	GP	\$ (47,228)	\$ -	\$ -	\$ (47,228)	\$ -	\$ -	\$ (13,634)	\$ -	\$ (1,060)	\$ (1,317)
69	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	Subtotal		\$ 13,178,580	\$ -	\$ -	\$ 13,178,580	\$ -	\$ -	\$ 6,940,484	\$ -	\$ 2,418,457	\$ 197,077
73	<b>Net Utility Plant</b>		\$ 33,235,100	\$ -	\$ -	\$ 33,235,100	\$ -	\$ -	\$ 21,113,358	\$ -	\$ 3,826,572	\$ 2,461,785
74	Allowance for Working Capital	WORK CAP	\$ 1,575,495	\$ -	\$ -	\$ 1,575,495	\$ -	\$ -	\$ 518,062	\$ -	\$ 42,879	\$ 50,250
75	Customer Advances for Construction	PLTINS-2	\$ (255,451)	\$ -	\$ -	\$ (255,451)	\$ -	\$ -	\$ (154,402)	\$ -	\$ (34,371)	\$ (14,634)
76	<b>Net Rate Base</b>		\$ 34,555,145	\$ -	\$ -	\$ 34,555,145	\$ -	\$ -	\$ 21,477,017	\$ -	\$ 3,835,080	\$ 2,497,402

**Meade County RECC**

Classification  
 of Utility Investment (Consumer Related)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Subfunctionalization - Distribution								
				3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	<b>Accumulated Depreciation</b>											
63	Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	Transmission	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	Distribution	Accum Depr.	\$ 10,112,878	\$ 295,301	\$ 1,300,920	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	General	GP	\$ 3,112,929	\$ 89,460	\$ 394,107	\$ 46,740	\$ 1,212,380	\$ 314,869	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
68	Retirement WIP	GP	\$ (47,228)	\$ (1,357)	\$ (5,979)	\$ (709)	\$ (18,394)	\$ (4,777)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
69	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	Subtotal		\$ 13,178,580	\$ 383,404	\$ 1,689,048	\$ 46,031	\$ 1,193,987	\$ 310,092	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	<b>Net Utility Plant</b>		\$ 33,235,100	\$ 867,762	\$ 3,822,841	\$ 33,936	\$ 880,238	\$ 228,608	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	Allowance for Working Capital	WORK CAP	\$ 1,575,495	\$ 49,690	\$ 218,905	\$ 70,141	\$ 503,786	\$ 121,781	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
75	Customer Advances for Construction	PLTINS-2	\$ (255,451)	\$ (6,886)	\$ (30,336)	\$ (440)	\$ (11,416)	\$ (2,965)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
76	<b>Net Rate Base</b>		\$ 34,555,145	\$ 910,566	\$ 4,011,411	\$ 103,636	\$ 1,372,608	\$ 347,425	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -



**Meade County RECC**

**Classification  
 of Utility Plant Investment (Direct Assignments)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	<b>Distribution Plant</b>											
26	360 Land and Land Rights	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	361 Structures	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	362 Station Equipment	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	364	\$ 1,081,240	\$ -	\$ -	\$ 1,081,240	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	365 Overhead Conductors	365	\$ 439,237	\$ -	\$ -	\$ 439,237	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
31	366 Underground Conduit	366	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
32	367 Underground Conductors	367	\$ 54,753	\$ -	\$ -	\$ 54,753	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
33	368 Line Transformers	TRS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
34	369 Services	369	\$ 5,151	\$ -	\$ -	\$ 5,151	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
35	370 Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	371 Security Lights	LTS	\$ 2,791,630	\$ -	\$ -	\$ 2,791,630	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
37	372 Leased Property	CS-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	373 Street Lights	LTS	\$ 129,121	\$ -	\$ -	\$ 129,121	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	<b>Total Distribution</b>		\$ 4,501,131	\$ -	\$ -	\$ 4,501,131	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
44	<b>Total Trans. &amp; Distr.</b>		\$ 4,501,131	\$ -	\$ -	\$ 4,501,131	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>General Plant</b>											
45	389 Land and Land Rights	LABOR	\$ 14,094	\$ -	\$ -	\$ 14,094	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
46	390 Structures and Improve.	LABOR	\$ 152,868	\$ -	\$ -	\$ 152,868	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	\$ 56,092	\$ -	\$ -	\$ 56,092	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
48	392 Transportation Equipment	LABOR	\$ 132,280	\$ -	\$ -	\$ 132,280	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
49	393 Stores Equipment	LABOR	\$ 1,629	\$ -	\$ -	\$ 1,629	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	\$ 7,618	\$ -	\$ -	\$ 7,618	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	\$ 2,865	\$ -	\$ -	\$ 2,865	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
53	397 Communication Equipment	LABOR	\$ 11,583	\$ -	\$ -	\$ 11,583	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	\$ 978	\$ -	\$ -	\$ 978	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
55	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
56	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
57	User Defined	LM	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
58	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
59	<b>General Plant</b>		\$ 380,007	\$ -	\$ -	\$ 380,007	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
60	<b>Total Plant In Service</b>		\$ 4,881,138	\$ -	\$ -	\$ 4,881,138	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
61	<b>CWIP</b>	PLTINS-2	\$ 55,156	\$ -	\$ -	\$ 55,156	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	<b>Total Utility Plant</b>		\$ 4,936,294	\$ -	\$ -	\$ 4,936,294	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

**Meade County RECC**

**Classification  
 of Utility Plant Investment (Direct Assignments)**

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Subfunctionalization - Distribution								
				3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	<b>Distribution Plant</b>											
26	360 Land and Land Rights	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	361 Structures	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	362 Station Equipment	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	364	\$ 1,081,240	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,033,438	\$ 47,802
30	365 Overhead Conductors	365	\$ 439,237	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 419,818	\$ 19,419
31	366 Underground Conduit	366	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
32	367 Underground Conductors	367	\$ 54,753	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 52,332	\$ 2,421
33	368 Line Transformers	TRS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
34	369 Services	369	\$ 5,151	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,923	\$ 228
35	370 Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	371 Security Lights	LTS	\$ 2,791,630	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,558,808	\$ 232,822
37	372 Leased Property	CS-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	373 Street Lights	LTS	\$ 129,121	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 118,352	\$ 10,769
39	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	<b>Total Distribution</b>		\$ 4,501,131	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,187,672	\$ 313,459
44	<b>Total Trans. &amp; Distr.</b>		\$ 4,501,131	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,187,672	\$ 313,459
	<b>General Plant</b>											
45	389 Land and Land Rights	LABOR	\$ 14,094	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 13,731	\$ 363
46	390 Structures and Improve.	LABOR	\$ 152,868	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 148,935	\$ 3,932
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	\$ 56,092	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 54,649	\$ 1,443
48	392 Transportation Equipment	LABOR	\$ 132,280	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 128,877	\$ 3,403
49	393 Stores Equipment	LABOR	\$ 1,629	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,587	\$ 42
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	\$ 7,618	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 7,422	\$ 196
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	\$ 2,865	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,792	\$ 74
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
53	397 Communication Equipment	LABOR	\$ 11,583	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 11,285	\$ 298
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	\$ 978	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 953	\$ 25
55	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
56	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
57	User Defined	LM	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
58	User Defined	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
59	<b>General Plant</b>		\$ 380,007	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 370,232	\$ 9,775
60	<b>Total Plant In Service</b>		\$ 4,881,138	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,557,904	\$ 323,235
61	<b>CWIP</b>	PLTINS-2	\$ 55,156	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 51,503	\$ 3,652
62	<b>Total Utility Plant</b>		\$ 4,936,294	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,609,407	\$ 326,887

**Meade County RECC**

**Classification  
 of Utility Plant Investment (Direct Assignments)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	<b>Accumulated Depreciation</b>											
63	Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	Transmission	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	Distribution	Accum Depr.	\$ 834,215	\$ -	\$ -	\$ 834,215	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	General	GP	\$ 224,623	\$ -	\$ -	\$ 224,623	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
68	Retirement WIP	GP	\$ (3,408)	\$ -	\$ -	\$ (3,408)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
69	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	Subtotal		\$ 1,055,430	\$ -	\$ -	\$ 1,055,430	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	<b>Net Utility Plant</b>		\$ 3,880,864	\$ -	\$ -	\$ 3,880,864	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	Allowance for Working Capital	WORK CAP	\$ 135,560	\$ -	\$ -	\$ 135,560	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
75	Consumer Deposits	PLTINS-2	\$ (27,168)	\$ -	\$ -	\$ (27,168)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
76	<b>Net Rate Base</b>		\$ 3,989,255	\$ -	\$ -	\$ 3,989,255	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

**Meade County RECC**

**Classification  
 of Utility Plant Investment (Direct Assignments)**

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Subfunctionalization - Distribution								
				3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	<b>Accumulated Depreciation</b>											
63	Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	Transmission	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	Distribution	Accum Depr.	\$ 834,215	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 778,899	\$ 55,316
67	General	GP	\$ 224,623	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 218,845	\$ 5,778
68	Retirement WIP	GP	\$ (3,408)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (3,320)	\$ (88)
69	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	Subtotal		\$ 1,055,430	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 994,424	\$ 61,006
73	<b>Net Utility Plant</b>		\$ 3,880,864	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,614,983	\$ 265,881
74	Allowance for Working Capital	WORK CAP	\$ 135,560	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 125,978	\$ 9,582
75	Consumer Deposits	PLTINS-2	\$ (27,168)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (25,369)	\$ (1,799)
76	<b>Net Rate Base</b>		\$ 3,989,255	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,715,592	\$ 273,663

**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization of Labor (Total System)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	<b>Distribution Operations:</b>											
60	580 - Operations Supervision	DOL	\$ 271,865	\$ -	\$ -	\$ 271,865	\$ -	\$ -	\$ 131,477	\$ -	\$ 30,812	\$ 10,653
61	581 - Load Dispatching	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	582 - Station Expense	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
63	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	\$ 180,681	\$ -	\$ -	\$ 180,681	\$ -	\$ -	\$ 134,655	\$ -	\$ 31,557	\$ 10,911
64	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	585 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	586 - Meter Expense	MTR	\$ 98,471	\$ -	\$ -	\$ 98,471	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	587 - Customer Installations	DIST-OH2	\$ 1,322	\$ -	\$ -	\$ 1,322	\$ -	\$ -	\$ 985	\$ -	\$ 231	\$ 80
68	588 - Miscellaneous Operations	DOL	\$ 200,473	\$ -	\$ -	\$ 200,473	\$ -	\$ -	\$ 96,951	\$ -	\$ 22,721	\$ 7,856
69	589 - Rents	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	Subtotal		\$ 752,812	\$ -	\$ -	\$ 752,812	\$ -	\$ -	\$ 364,068	\$ -	\$ 85,320	\$ 29,499
	<b>Distribution Maintenance:</b>											
75	590 - Maintenance Supervision	DML	\$ 283,424	\$ -	\$ -	\$ 283,424	\$ -	\$ 9,320	\$ 246,950	\$ -	\$ -	\$ 20,009
76	591 - Load Management	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	592 - Station Equipment	SUB	\$ 18,735	\$ -	\$ -	\$ 18,735	\$ -	\$ 18,735	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	\$ 549,787	\$ -	\$ -	\$ 549,787	\$ -	\$ -	\$ 496,443	\$ -	\$ -	\$ 40,225
79	594 - Underground Lines	DIST-JG1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	595 - Line Transformers	TRS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	596 - Street Lights	STREET	\$ 1,245	\$ -	\$ -	\$ 1,245	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
82	597 - Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	598 - Misc. Maintenance	SLO	\$ 91,641	\$ -	\$ -	\$ 91,641	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
84	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	Subtotal		\$ 944,832	\$ -	\$ -	\$ 944,832	\$ -	\$ 28,055	\$ 743,393	\$ -	\$ -	\$ 60,234
89	Subtotal - Distribution O&M		\$ 1,697,644	\$ -	\$ -	\$ 1,697,644	\$ -	\$ 28,055	\$ 1,107,461	\$ -	\$ 85,320	\$ 89,733

**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization of Labor (Total System)**

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Subfunctionalization - Distribution									
			Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	<b>Distribution Operations:</b>											
60	580 - Operations Supervision	DOL	\$ 271,865	\$ 17,658	\$ 77,791	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,321	\$ 154
61	581 - Load Dispatching	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	582 - Station Expense	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
63	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	\$ 180,681	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,401	\$ 157
64	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	585 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	586 - Meter Expense	MTR	\$ 98,471	\$ 18,217	\$ 80,254	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	587 - Customer Installations	DIST-OH2	\$ 1,322	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 25	\$ 1
68	588 - Miscellaneous Operations	DOL	\$ 200,473	\$ 13,021	\$ 57,363	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,449	\$ 113
69	589 - Rents	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	Subtotal		\$ 752,812	\$ 48,896	\$ 215,407	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 9,196	\$ 425
	<b>Distribution Maintenance:</b>											
75	590 - Maintenance Supervision	DML	\$ 283,424	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 6,238	\$ 908
76	591 - Load Management	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	592 - Station Equipment	SUB	\$ 18,735	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	\$ 549,787	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 12,539	\$ 580
79	594 - Underground Lines	DIST-UG1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	595 - Line Transformers	TRS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	596 - Street Lights	STREET	\$ 1,245	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,245
82	597 - Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	598 - Misc. Maintenance	SLO	\$ 91,641	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 91,641	\$ -
84	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	Subtotal		\$ 944,832	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 110,418	\$ 2,733
89	Subtotal - Distribution O&M		\$ 1,697,644	\$ 48,896	\$ 215,407	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 119,614	\$ 3,158

**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization of Labor (Total System)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	<b>Customer Accounts:</b>											
90	901 - Supervision	CAL	\$ 55,680	\$ -	\$ -	\$ 55,680	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
91	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ 23,480	\$ -	\$ -	\$ 23,480	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	903 - Customer Records	BILL	\$ 609,037	\$ -	\$ -	\$ 609,037	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	904 - Uncollectible Accounts		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	Subtotal - Customer Accounts		\$ 688,197	\$ -	\$ -	\$ 688,197	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
100	<b>Customer Service:</b>											
101	907 - Supervision	CS-1	\$ 9,734	\$ -	\$ -	\$ 9,734	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance		\$ 66,592	\$ -	\$ -	\$ 66,592	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ 35,535	\$ -	\$ -	\$ 35,535	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ 60,237	\$ -	\$ -	\$ 60,237	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ 172,098	\$ -	\$ -	\$ 172,098	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Sales:</b>											
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 2,557,939	\$ -	\$ -	\$ 2,557,939	\$ -	\$ 28,055	\$ 1,107,461	\$ -	\$ 85,320	\$ 89,733
122	<b>A&amp;G Labor</b>	GP	\$ 684,524	\$ -	\$ -	\$ 684,524	\$ -	\$ 7,508	\$ 296,365	\$ -	\$ 22,832	\$ 24,013
123	<b>Total Labor</b>		\$ 3,242,463	\$ -	\$ -	\$ 3,242,463	\$ -	\$ 35,562	\$ 1,403,826	\$ -	\$ 108,153	\$ 113,746

**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization of Labor (Total System)**

A	B	C	D N O P				Q	R	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Subfunctionalization - Distribution								
				3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	<b>Customer Accounts:</b>											
90	901 - Supervision	CAL	\$ 55,680	\$ -	\$ -	\$ 2,067	\$ 53,613	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
91	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ 23,480	\$ -	\$ -	\$ 23,480	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	903 - Customer Records	BILL	\$ 609,037	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 609,037	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	904 - Uncollectible Accounts		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	Subtotal - Customer Accounts		\$ 688,197	\$ -	\$ -	\$ 25,547	\$ 662,650	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Customer Service:</b>											
101	907 - Supervision	CS-1	\$ 9,734	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 9,734	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ 66,592	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 66,592	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ 35,535	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 35,535	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ 60,237	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 60,237	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ 172,098	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 172,098	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Sales:</b>											
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 2,557,939	\$ 48,896	\$ 215,407	\$ 25,547	\$ 662,650	\$ 172,098	\$ -	\$ -	\$ 119,614	\$ 3,158
122	<b>A&amp;G Labor</b>	GP	\$ 684,524	\$ 13,085	\$ 57,645	\$ 6,837	\$ 177,330	\$ 46,055	\$ -	\$ -	\$ 32,010	\$ 845
123	<b>Total Labor</b>		\$ 3,242,463	\$ 61,981	\$ 273,052	\$ 32,383	\$ 839,980	\$ 218,153	\$ -	\$ -	\$ 151,624	\$ 4,003



**Meade County RECC**

**Determination of Labor Classification (Demand Related)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	<b>Distribution Operations:</b>											
60	580 - Operations Supervision	DOL	\$ 95,201	\$ -	\$ -	\$ 95,201	\$ -	\$ -	\$ 73,163	\$ -	\$ 17,017	\$ 5,020
61	581 - Load Dispatching	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	582 - Station Expense	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
63	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	\$ 97,502	\$ -	\$ -	\$ 97,502	\$ -	\$ -	\$ 74,932	\$ -	\$ 17,429	\$ 5,142
64	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	585 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	586 - Meter Expense	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	587 - Customer Installations	DIST-OH2	\$ 713	\$ -	\$ -	\$ 713	\$ -	\$ -	\$ 548	\$ -	\$ 128	\$ 38
68	588 - Miscellaneous Operations	DOL	\$ 70,201	\$ -	\$ -	\$ 70,201	\$ -	\$ -	\$ 53,950	\$ -	\$ 12,549	\$ 3,702
69	589 - Rents	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	Subtotal		\$ 263,618	\$ -	\$ -	\$ 263,618	\$ -	\$ -	\$ 202,594	\$ -	\$ 47,122	\$ 13,901
	<b>Distribution Maintenance:</b>											
75	590 - Maintenance Supervision	DML	\$ 156,170	\$ -	\$ -	\$ 156,170	\$ -	\$ 9,320	\$ 137,421	\$ -	\$ -	\$ 9,429
76	591 - Load Management	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	592 - Station Equipment	SUB	\$ 18,735	\$ -	\$ -	\$ 18,735	\$ -	\$ 18,735	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	\$ 295,212	\$ -	\$ -	\$ 295,212	\$ -	\$ -	\$ 276,256	\$ -	\$ -	\$ 18,956
79	594 - Underground Lines	DIST-JG1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	595 - Line Transformers	TRS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	596 - Street Lights	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
82	597 - Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	598 - Misc. Maintenance	SLO	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
84	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	Subtotal		\$ 470,117	\$ -	\$ -	\$ 470,117	\$ -	\$ 28,055	\$ 413,677	\$ -	\$ -	\$ 28,385
89	Subtotal - Distribution O&M		\$ 733,735	\$ -	\$ -	\$ 733,735	\$ -	\$ 28,055	\$ 616,271	\$ -	\$ 47,122	\$ 42,287



**Meade County RECC**

**Determination of Labor Classification (Demand Related)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	<b>Customer Accounts:</b>											
90	901 - Supervision	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
91	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	903 - Customer Records	BILL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	904 - Uncollectible Accounts	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	Subtotal - Customer Accounts		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Customer Service:</b>											
101	907 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Sales:</b>											
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 733,735	\$ -	\$ -	\$ 733,735	\$ -	\$ 28,055	\$ 616,271	\$ -	\$ 47,122	\$ 42,287
122	<b>A&amp;G Labor</b>	GP	\$ 196,353	\$ -	\$ -	\$ 196,353	\$ -	\$ 7,508	\$ 164,919	\$ -	\$ 12,610	\$ 11,316
123	<b>Total Labor</b>		\$ 930,088	\$ -	\$ -	\$ 930,088	\$ -	\$ 35,562	\$ 781,190	\$ -	\$ 59,733	\$ 53,603



**Meade County RECC**

**Determination of Labor Classification (Consumer Related)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	<b>Distribution Operations:</b>											
60	580 - Operations Supervision	DOL	\$ 3,475	\$ -	\$ -	\$ 3,475	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
61	581 - Load Dispatching	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	582 - Station Expense	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
63	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	\$ 3,559	\$ -	\$ -	\$ 3,559	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	585 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	586 - Meter Expense	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	587 - Customer Installations	DIST-OH2	\$ 26	\$ -	\$ -	\$ 26	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
68	588 - Miscellaneous Operations	DOL	\$ 2,562	\$ -	\$ -	\$ 2,562	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
69	589 - Rents	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	Subtotal		\$ 9,621	\$ -	\$ -	\$ 9,621	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Distribution Maintenance:</b>											
75	590 - Maintenance Supervision	DML	\$ 7,145	\$ -	\$ -	\$ 7,145	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
76	591 - Load Management	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	592 - Station Equipment	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	\$ 13,119	\$ -	\$ -	\$ 13,119	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
79	594 - Underground Lines	DIST-UG1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	595 - Line Transformers	TRS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	596 - Street Lights	STREET	\$ 1,245	\$ -	\$ -	\$ 1,245	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
82	597 - Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	598 - Misc. Maintenance	SLO	\$ 91,641	\$ -	\$ -	\$ 91,641	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
84	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	Subtotal		\$ 113,151	\$ -	\$ -	\$ 113,151	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	Subtotal - Distribution O&M		\$ 122,772	\$ -	\$ -	\$ 122,772	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

**Meade County RECC**

**Determination of Labor Classification (Consumer Related)**

A	B	C	D	N O P			Q	R	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Subfunctionalization - Distribution								
				3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
<b>Distribution Operations:</b>												
60	580 - Operations Supervision	DOL	\$ 3,475	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,321	\$ 154
61	581 - Load Dispatching	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	582 - Station Expense	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
63	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	\$ 3,559	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,401	\$ 157
64	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	585 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	586 - Meter Expense	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	587 - Customer Installations	DIST-OH2	\$ 26	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 25	\$ 1
68	588 - Miscellaneous Operations	DOL	\$ 2,562	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,449	\$ 113
69	589 - Rents	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	Subtotal		\$ 9,621	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 9,196	\$ 425
<b>Distribution Maintenance:</b>												
75	590 - Maintenance Supervision	DML	\$ 7,145	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 6,238	\$ 908
76	591 - Load Management	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	592 - Station Equipment	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	\$ 13,119	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 12,539	\$ 580
79	594 - Underground Lines	DIST-UG1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	595 - Line Transformers	TRS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	596 - Street Lights	STREET	\$ 1,245	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,245
82	597 - Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	598 - Misc. Maintenance	SLO	\$ 91,641	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 91,641	\$ -
84	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	Subtotal		\$ 113,151	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 110,418	\$ 2,733
89	Subtotal - Distribution O&M		\$ 122,772	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 119,614	\$ 3,158

**Meade County RECC**

**Determination of Labor Classification (Consumer Related)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	<b>Customer Accounts:</b>											
90	901 - Supervision	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
91	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	903 - Customer Records	BILL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	904 - Uncollectible Accounts	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	Subtotal - Customer Accounts		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Customer Service:</b>											
101	907 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Sales:</b>											
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 122,772	\$ -	\$ -	\$ 122,772	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
122	<b>A&amp;G Labor</b>	GP	\$ 32,855	\$ -	\$ -	\$ 32,855	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
123	<b>Total Labor</b>		\$ 155,627	\$ -	\$ -	\$ 155,627	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

**Meade County RECC**

**Determination of Labor Classification (Consumer Related)**

A	B	C	D	N O P			Q	R	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Subfunctionalization - Distribution								
				3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	<b>Customer Accounts:</b>											
90	901 - Supervision	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
91	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	903 - Customer Records	BILL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	904 - Uncollectible Accounts	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	Subtotal - Customer Accounts		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Customer Service:</b>											
101	907 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Sales:</b>											
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 122,772	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 119,614	\$ 3,158
122	<b>A&amp;G Labor</b>	GP	\$ 32,855	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 32,010	\$ 845
123	<b>Total Labor</b>		\$ 155,627	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 151,624	\$ 4,003



**Meade County RECC**

**Determination of Labor Classification (Direct Assignment)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	<b>Distribution Operations:</b>											
60	580 - Operations Supervision	DOL	\$ 3,475	\$ -	\$ -	\$ 3,475	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
61	581 - Load Dispatching	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	582 - Station Expense	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
63	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	\$ 3,559	\$ -	\$ -	\$ 3,559	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	585 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	586 - Meter Expense	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	587 - Customer Installations	DIST-OH2	\$ 26	\$ -	\$ -	\$ 26	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
68	588 - Miscellaneous Operations	DOL	\$ 2,562	\$ -	\$ -	\$ 2,562	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
69	589 - Rents	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	Subtotal		\$ 9,621	\$ -	\$ -	\$ 9,621	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Distribution Maintenance:</b>											
75	590 - Maintenance Supervision	DML	\$ 7,145	\$ -	\$ -	\$ 7,145	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
76	591 - Load Management	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	592 - Station Equipment	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	\$ 13,119	\$ -	\$ -	\$ 13,119	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
79	594 - Underground Lines	DIST-UG1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	595 - Line Transformers	TRS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	596 - Street Lights	STREET	\$ 1,245	\$ -	\$ -	\$ 1,245	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
82	597 - Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	598 - Misc. Maintenance	SLO	\$ 91,641	\$ -	\$ -	\$ 91,641	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
84	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	Subtotal		\$ 113,151	\$ -	\$ -	\$ 113,151	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	Subtotal - Distribution O&M		\$ 122,772	\$ -	\$ -	\$ 122,772	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

**Meade County RECC**

**Determination of Labor Classification (Direct Assignment)**

A	B	C	D	N O P			Q	R	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Subfunctionalization - Distribution								
				3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
<b>Distribution Operations:</b>												
60	580 - Operations Supervision	DOL	\$ 3,475	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,321	\$ 154
61	581 - Load Dispatching	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	582 - Station Expense	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
63	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	\$ 3,559	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,401	\$ 157
64	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	585 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	586 - Meter Expense	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	587 - Customer Installations	DIST-OH2	\$ 26	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 25	\$ 1
68	588 - Miscellaneous Operations	DOL	\$ 2,562	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,449	\$ 113
69	589 - Rents	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
72	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	Subtotal		\$ 9,621	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 9,196	\$ 425
<b>Distribution Maintenance:</b>												
75	590 - Maintenance Supervision	DML	\$ 7,145	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 6,238	\$ 908
76	591 - Load Management	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	592 - Station Equipment	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	\$ 13,119	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 12,539	\$ 580
79	594 - Underground Lines	DIST-UG1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	595 - Line Transformers	TRS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	596 - Street Lights	STREET	\$ 1,245	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,245
82	597 - Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	598 - Misc. Maintenance	SLO	\$ 91,641	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 91,641	\$ -
84	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	Subtotal		\$ 113,151	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 110,418	\$ 2,733
89	Subtotal - Distribution O&M		\$ 122,772	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 119,614	\$ 3,158

**Meade County RECC**

**Determination of Labor Classification (Direct Assignment)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
	<b>Customer Accounts:</b>											
90	901 - Supervision	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
91	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	903 - Customer Records	BILL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	904 - Uncollectible Accounts	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	Subtotal - Customer Accounts		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Customer Service:</b>											
101	907 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Sales:</b>											
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 122,772	\$ -	\$ -	\$ 122,772	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
122	<b>A&amp;G Labor</b>	GP	\$ 32,855	\$ -	\$ -	\$ 32,855	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
123	<b>Total Labor</b>		\$ 155,627	\$ -	\$ -	\$ 155,627	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

**Meade County RECC**

**Determination of Labor Classification (Direct Assignment)**

A	B	C	D	N O P			Q	R	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Subfunctionalization - Distribution								
				3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	<b>Customer Accounts:</b>											
90	901 - Supervision	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
91	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	903 - Customer Records	BILL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	904 - Uncollectible Accounts	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	Subtotal - Customer Accounts		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Customer Service:</b>											
101	907 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Sales:</b>											
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 122,772	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 119,614	\$ 3,158
122	<b>A&amp;G Labor</b>	GP	\$ 32,855	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 32,010	\$ 845
123	<b>Total Labor</b>		\$ 155,627	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 151,624	\$ 4,003











**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
of Utility Expenses (Total System)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
98	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		\$ 1,459,930	\$ -	\$ -	\$ 1,459,930	\$ -	\$ 811	\$ 6,285	\$ -	\$ 1,422	\$ 495
<b>Customer Service:</b>												
101	907 - Supervision	CS-1	\$ 12,723	\$ -	\$ -	\$ 12,723	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ 103,744	\$ -	\$ -	\$ 103,744	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ 85,186	\$ -	\$ -	\$ 85,186	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ 87,156	\$ -	\$ -	\$ 87,156	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<b>Sales:</b>												
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 6,724,289	\$ -	\$ -	\$ 6,724,289	\$ -	\$ 239,627	\$ 3,142,457	\$ -	\$ 261,232	\$ 255,860
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		\$ 36,088,611	\$ 29,364,322	\$ -	\$ 6,724,289	\$ -	\$ 239,627	\$ 3,142,457	\$ -	\$ 261,232	\$ 255,860
			\$ 1	\$ 1	\$ -	\$ 0	\$ -	\$ 0	\$ 0	\$ -	\$ 0	\$ 0
<b>Administrative &amp; General:</b>												
123	920 - Salaries	LABOR	\$ 883,273	\$ -	\$ -	\$ 883,273	\$ -	\$ 9,687	\$ 382,414	\$ -	\$ 29,462	\$ 30,985
124	921 - Office Supplies	LABOR	\$ 179,599	\$ -	\$ -	\$ 179,599	\$ -	\$ 1,970	\$ 77,758	\$ -	\$ 5,991	\$ 6,300
125	922 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
126	923 - Outside Services	LABOR	\$ 35,156	\$ -	\$ -	\$ 35,156	\$ -	\$ 386	\$ 15,221	\$ -	\$ 1,173	\$ 1,233
127	924 - Property Insurance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
128	925 - Injuries and Damages	LABOR	\$ (7,126)	\$ -	\$ -	\$ (7,126)	\$ -	\$ (78)	\$ (3,085)	\$ -	\$ (238)	\$ (250)
129	926 - Pensions & Benefits	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
130	927 - Franchise Requirements	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
131	928 - Regulatory Commission	LABOR	\$ 2,229	\$ -	\$ -	\$ 2,229	\$ -	\$ 24	\$ 965	\$ -	\$ 74	\$ 78
132	929 - Electric - Own Supply	LABOR	\$ (36,432)	\$ -	\$ -	\$ (36,432)	\$ -	\$ (400)	\$ (15,773)	\$ -	\$ (1,215)	\$ (1,278)
133	930 - Miscellaneous	LABOR	\$ 460,841	\$ -	\$ -	\$ 460,841	\$ -	\$ 5,054	\$ 199,521	\$ -	\$ 15,371	\$ 16,166
134	932 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
135	935 - Maintenance	LABOR	\$ 153,291	\$ -	\$ -	\$ 153,291	\$ -	\$ 1,681	\$ 66,367	\$ -	\$ 5,113	\$ 5,377
136	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
137	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
138	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
139	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
140	Subtotal - A&G		\$ 1,670,830	\$ -	\$ -	\$ 1,670,830	\$ -	\$ 18,325	\$ 723,387	\$ -	\$ 55,731	\$ 58,613
<b>Depreciation &amp; Amortization:</b>												
141	403.1 - Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	\$ 3,210,897	\$ -	\$ -	\$ 3,210,897	\$ -	\$ 257,886	\$ 1,997,544	\$ -	\$ 451,858	\$ 157,245
144	403.7 - General	GP	\$ 236,128	\$ -	\$ -	\$ 236,128	\$ -	\$ 2,590	\$ 102,232	\$ -	\$ 7,876	\$ 8,283
145	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
146	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
147	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
148	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 3,447,025	\$ -	\$ -	\$ 3,447,025	\$ -	\$ 260,476	\$ 2,099,776	\$ -	\$ 459,734	\$ 165,529

**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
 of Utility Expenses (Total System)**

A	B	C	D					N		O		P		Q	R	S	T	U	V
			Subfunctionalization - Distribution					3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2						
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights							
98	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
99	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
100	Subtotal - Customer Accounts		\$ 1,459,930	\$ 114	\$ 503	\$ 215,438	\$ 1,234,390	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 440	\$ 33							
	<b>Customer Service:</b>																		
101	907 - Supervision	CS-1	\$ 12,723	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 12,723	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ 103,744	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 103,744	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
103	909 - Advertising	CS-1	\$ 85,186	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 85,186	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ 87,156	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 87,156	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
105	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
106	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
107	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
108	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
109	Subtotal - Customer Service		\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
	<b>Sales:</b>																		
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
112	913- Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
116	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
117	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
118	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
119	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
120	Subtotal - Sales		\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 6,724,289	\$ 132,506	\$ 583,743	\$ 215,438	\$ 1,234,390	\$ 290,610	\$ -	\$ -	\$ 338,781	\$ 29,646							
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		\$ 36,088,611	\$ 132,506	\$ 583,743	\$ 215,438	\$ 1,234,390	\$ 290,610	\$ -	\$ -	\$ 338,781	\$ 29,646							
			\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ 0	\$ 0							
	<b>Administrative &amp; General:</b>																		
123	920 - Salaries	LABOR	\$ 883,273	\$ 16,884	\$ 74,381	\$ 8,822	\$ 228,817	\$ 59,427	\$ -	\$ -	\$ 41,303	\$ 1,091							
124	921 - Office Supplies	LABOR	\$ 179,599	\$ 3,433	\$ 15,124	\$ 1,794	\$ 46,526	\$ 12,083	\$ -	\$ -	\$ 8,398	\$ 222							
125	922 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
126	923 - Outside Services	LABOR	\$ 35,156	\$ 672	\$ 2,961	\$ 351	\$ 9,107	\$ 2,365	\$ -	\$ -	\$ 1,644	\$ 43							
127	924 - Property Insurance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
128	925 - Injuries and Damages	LABOR	\$ (7,126)	\$ (136)	\$ (600)	\$ (71)	\$ (1,846)	\$ (479)	\$ -	\$ -	\$ (333)	\$ (9)							
129	926 - Pensions & Benefits	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
130	927 - Franchise Requirements	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
131	928 - Regulatory Commission	LABOR	\$ 2,229	\$ 43	\$ 188	\$ 22	\$ 578	\$ 150	\$ -	\$ -	\$ 104	\$ 3							
132	929 - Electric - Own Supply	LABOR	\$ (36,432)	\$ (696)	\$ (3,068)	\$ (364)	\$ (9,438)	\$ (2,451)	\$ -	\$ -	\$ (1,704)	\$ (45)							
133	930 - Miscellaneous	LABOR	\$ 460,841	\$ 8,809	\$ 38,808	\$ 4,603	\$ 119,384	\$ 31,005	\$ -	\$ -	\$ 21,550	\$ 569							
134	932 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
135	935 - Maintenance	LABOR	\$ 153,291	\$ 2,930	\$ 12,909	\$ 1,531	\$ 39,711	\$ 10,313	\$ -	\$ -	\$ 7,168	\$ 189							
136	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
137	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
138	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
139	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
140	Subtotal - A&G		\$ 1,670,830	\$ 31,939	\$ 140,703	\$ 16,687	\$ 432,839	\$ 112,413	\$ -	\$ -	\$ 78,131	\$ 2,063							
	<b>Depreciation &amp; Amortization:</b>																		
141	403.1 - Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
143	403.6 - Distribution	DIST-2	\$ 3,210,897	\$ 36,266	\$ 159,765	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 139,863	\$ 10,469							
144	403.7 - General	GP	\$ 236,128	\$ 4,514	\$ 19,885	\$ 2,358	\$ 61,170	\$ 15,887	\$ -	\$ -	\$ 11,042	\$ 292							
145	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
146	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
147	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
148	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -							
149	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 3,447,025	\$ 40,779	\$ 179,650	\$ 2,358	\$ 61,170	\$ 15,887	\$ -	\$ -	\$ 150,905	\$ 10,761							

**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
 of Utility Expenses (Total System)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
<b>Property Tax:</b>												
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	\$ 786,789	\$ -	\$ -	\$ 786,789	\$ -	\$ 59,040	\$ 478,148	\$ -	\$ 104,294	\$ 37,699
<b>Tax - Payroll:</b>												
151	408.2 - U.S. Unemployment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
152	408.3 - F.I.C.A.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
153	408.4 - State Social Security	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
154	408.5 - State Tax	LABOR	\$ (3,416)	\$ -	\$ -	\$ (3,416)	\$ -	\$ (37)	\$ (1,479)	\$ -	\$ (114)	\$ (120)
155	408.7 - Other Tax	LABOR	\$ 49,101	\$ -	\$ -	\$ 49,101	\$ -	\$ 539	\$ 21,258	\$ -	\$ 1,638	\$ 1,722
156	408.9 - PSC Assessment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
158	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
159	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
160	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		\$ 45,685	\$ -	\$ -	\$ 45,685	\$ -	\$ 501	\$ 19,779	\$ -	\$ 1,524	\$ 1,603
<b>Debt Service:</b>												
162	427 - Interest (Long Term)	NUP-2	\$ 2,153,429	\$ -	\$ -	\$ 2,153,429	\$ -	\$ 120,463	\$ 1,377,556	\$ -	\$ 244,655	\$ 133,608
163	427.3 - Construction Loan	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
164	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
165	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
166	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
167	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
168	Subtotal - Debt Service		\$ 2,153,429	\$ -	\$ -	\$ 2,153,429	\$ -	\$ 120,463	\$ 1,377,556	\$ -	\$ 244,655	\$ 133,608
<b>Other Expenses</b>												
169	426 - Realized Gain/(Loss)	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
170	431 - Interest on Customer Deposits	NUP-2	\$ 11,756	\$ -	\$ -	\$ 11,756	\$ -	\$ 658	\$ 7,520	\$ -	\$ 1,336	\$ 729
171	426.01 Donations	Labor	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
172	426. Other	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
173	431 - Interest - Short Term	SubT&D	\$ 3	\$ -	\$ -	\$ 3	\$ -	\$ 0	\$ 2	\$ -	\$ 0	\$ 0
174	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
175	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
176	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
177	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
178	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
179	Subtotal - Other Expenses		\$ 11,759	\$ -	\$ -	\$ 11,759	\$ -	\$ 658	\$ 7,522	\$ -	\$ 1,336	\$ 730
180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	\$ 29,364,322	\$ 29,364,322	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
181	Transmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
182	Subtransmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
183	Distribution O&M	Summary	\$ 4,973,749	\$ -	\$ -	\$ 4,973,749	\$ -	\$ 238,815	\$ 3,136,172	\$ -	\$ 259,810	\$ 255,365
184	Customer Accounts	Summary	\$ 1,459,930	\$ -	\$ -	\$ 1,459,930	\$ -	\$ 811	\$ 6,285	\$ -	\$ 1,422	\$ 495
185	Customer Service	Summary	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
186	Sales	Summary	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
187	Administrative & General	Summary	\$ 1,670,830	\$ -	\$ -	\$ 1,670,830	\$ -	\$ 18,325	\$ 723,387	\$ -	\$ 55,731	\$ 58,613
188	Depreciation & Amortization	Summary	\$ 3,447,025	\$ -	\$ -	\$ 3,447,025	\$ -	\$ 260,476	\$ 2,099,776	\$ -	\$ 459,734	\$ 165,529
189	Property Tax	Summary	\$ 786,789	\$ -	\$ -	\$ 786,789	\$ -	\$ 59,040	\$ 478,148	\$ -	\$ 104,294	\$ 37,699
190	Tax - Other	Summary	\$ 45,685	\$ -	\$ -	\$ 45,685	\$ -	\$ 501	\$ 19,779	\$ -	\$ 1,524	\$ 1,603
191	Debt Service	Summary	\$ 2,153,429	\$ -	\$ -	\$ 2,153,429	\$ -	\$ 120,463	\$ 1,377,556	\$ -	\$ 244,655	\$ 133,608
192	Other Expenses	Summary	\$ 11,759	\$ -	\$ -	\$ 11,759	\$ -	\$ 658	\$ 7,522	\$ -	\$ 1,336	\$ 730
193	Total Expenses		\$ 44,204,128	\$ 29,364,322	\$ -	\$ 14,839,806	\$ -	\$ 699,090	\$ 7,848,624	\$ -	\$ 1,128,506	\$ 653,641

**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
 of Utility Expenses (Total System)**

A	B	C	D N O P					Q	R	S	T	U	V
			Subfunctionalization - Distribution										
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights	
<b>Property Tax:</b>													
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	\$ 786,789	\$ 9,355	\$ 41,211	\$ 598	\$ 15,508	\$ 4,028	\$ -	\$ -	\$ 34,463	\$ 2,444	
<b>Tax - Payroll:</b>													
151	408.2 - U.S. Unemployment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
152	408.3 - F.I.C.A.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
153	408.4 - State Social Security	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
154	408.5 - State Tax	LABOR	\$ (3,416)	\$ (65)	\$ (288)	\$ (34)	\$ (885)	\$ (230)	\$ -	\$ -	\$ (160)	\$ (4)	
155	408.7 - Other Tax	LABOR	\$ 49,101	\$ 939	\$ 4,135	\$ 490	\$ 12,720	\$ 3,304	\$ -	\$ -	\$ 2,296	\$ 61	
156	408.9 - PSC Assessment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
158	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
159	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
160	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
161	Subtotal - Payroll Tax		\$ 45,685	\$ 873	\$ 3,847	\$ 456	\$ 11,835	\$ 3,074	\$ -	\$ -	\$ 2,136	\$ 56	
<b>Debt Service:</b>													
162	427 - Interest (Long Term)	NUP-2	\$ 2,153,429	\$ 24,807	\$ 109,284	\$ 951	\$ 24,676	\$ 6,409	\$ -	\$ -	\$ 103,409	\$ 7,610	
163	427.3 - Construction Loan	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
164	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
165	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
166	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
167	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
168	Subtotal - Debt Service		\$ 2,153,429	\$ 24,807	\$ 109,284	\$ 951	\$ 24,676	\$ 6,409	\$ -	\$ -	\$ 103,409	\$ 7,610	
<b>Other Expenses</b>													
169	426 - Realized Gain/(Loss)	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
170	431 - Interest on Customer Deposits	NUP-2	\$ 11,756	\$ 135	\$ 597	\$ 5	\$ 135	\$ 35	\$ -	\$ -	\$ 565	\$ 42	
171	426.01 Donations	Labor	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
172	426. Other	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
173	431 - Interest - Short Term	SubT&D	\$ 3	\$ 0	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0	\$ 0	
174	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
175	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
176	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
177	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
178	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
179	Subtotal - Other Expenses		\$ 11,759	\$ 135	\$ 597	\$ 5	\$ 135	\$ 35	\$ -	\$ -	\$ 565	\$ 42	
180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	\$ 29,364,322	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
181	Transmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
182	Subtransmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
183	Distribution O&M	Summary	\$ 4,973,749	\$ 132,392	\$ 583,241	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 338,341	\$ 29,613	
184	Customer Accounts	Summary	\$ 1,459,930	\$ 114	\$ 503	\$ 215,438	\$ 1,234,390	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 440	\$ 33	
185	Customer Service	Summary	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
186	Sales	Summary	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
187	Administrative & General	Summary	\$ 1,670,830	\$ 31,939	\$ 140,703	\$ 16,687	\$ 432,839	\$ 112,413	\$ -	\$ -	\$ 78,131	\$ 2,063	
188	Depreciation & Amortization	Summary	\$ 3,447,025	\$ 40,779	\$ 179,650	\$ 2,358	\$ 61,170	\$ 15,887	\$ -	\$ -	\$ 150,905	\$ 10,761	
189	Property Tax	Summary	\$ 786,789	\$ 9,355	\$ 41,211	\$ 598	\$ 15,508	\$ 4,028	\$ -	\$ -	\$ 34,463	\$ 2,444	
190	Tax - Other	Summary	\$ 45,685	\$ 873	\$ 3,847	\$ 456	\$ 11,835	\$ 3,074	\$ -	\$ -	\$ 2,136	\$ 56	
191	Debt Service	Summary	\$ 2,153,429	\$ 24,807	\$ 109,284	\$ 951	\$ 24,676	\$ 6,409	\$ -	\$ -	\$ 103,409	\$ 7,610	
192	Other Expenses	Summary	\$ 11,759	\$ 135	\$ 597	\$ 5	\$ 135	\$ 35	\$ -	\$ -	\$ 565	\$ 42	
193	Total Expenses		\$ 44,204,128	\$ 240,394	\$ 1,059,035	\$ 236,494	\$ 1,780,554	\$ 432,455	\$ -	\$ -	\$ 708,391	\$ 52,622	



**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
 of Utility Expenses (Energy Related)**

A	B	C	D	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	<b>Other Power Supply Expenses:</b>						
10	Regular Tariff Demand	PPD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	Regular Tariff Energy	PPE	\$ 14,116,630	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Regular Tariff unwind	PPE	\$ (2,500,500)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Not Applicable	PPD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Not Applicable	PPE	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Not Applicable	PPE	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Not Applicable	PPE	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Not Applicable	PPE	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Not Applicable	PPE	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Per Books	PPE	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	Not Applicable	PPE	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	Not Applicable	PPD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	Not Applicable	PPD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	Not Applicable	PPE	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	Not Applicable	PPE	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	Not Applicable	NR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	Not Applicable	NR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	Not Applicable	PPE	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	Not Applicable	MAG	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	Not Applicable	MAG	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	556 - System Control & Load Disp.	PP	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
31	557 - Other Power Supply Exp.	PP	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
32	Total Purchased Power Costs		\$ 11,616,130	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
33	Total Production Costs		\$ 11,616,130	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Transmission Operations:</b>						
34	560 - Operations Supervision	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
35	561 - Load Dispatching	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	562 - Station Expense	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
37	563 - Overhead Line Expense	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	564 - Underground Line Exp.	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	565 - Transmission By Others	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	566 - Miscellaneous	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	567 - Rents	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	User Defined	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
44	User Defined	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
45	User Defined	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
46	Subtotal - Transmission Operations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Transmission Maintenance:</b>						
47	568 - Operations Supervision	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
48	569 - Structures	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
49	570 - Station Expense	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
50	571 - Overhead Line Expense	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
51	564 - Underground Line Exp.	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
52	566 - Miscellaneous	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
53	User Defined	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
54	User Defined	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
55	User Defined	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
56	User Defined	TRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
57	Subtotal - Transmission Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
58	Subtotal - Transmission O&M		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Subtransmission Operations:</b>						
59	560 - Operations Supervision	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
60	561 - Load Dispatching	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
61	562 - Station Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	563 - Overhead Line Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
63	564 - Underground Line Exp.	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	565 - Transmission By Others	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	566 - Miscellaneous	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -



**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
 of Utility Expenses (Energy Related)**

A	B	C	D	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
66	567 - Rents	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
68	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
69	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	Subtotal - Subtransmission Operations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Subtransmission Maintenance:</b>						
72	568 - Operations Supervision	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	569 - Structures	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	570 - Station Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
75	571 - Overhead Line Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
76	573 -	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	578 - Miscellaneous	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
79	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
82	Subtotal - Subtransmission Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	Subtotal - Subtransmission O&M		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Distribution Operations:</b>						
84	580 - Operations Supervision	DOL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	581 - Load Dispatching	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	582 - Station Expense	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	585 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
90	586 - Meter Expense	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
91	587 - Customer Installations	DIST-OH2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	588 - Miscellaneous Operations	DOL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	589 - Rents	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	Subtotal		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Distribution Maintenance:</b>						
76	590 - Maintenance Supervision	DML	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	591 - Structures	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	592 - Station Equipment	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
79	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	594 - Underground Lines	DIST-UG1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	595 - Line Transformers	TRS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
82	596 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	597 - Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
84	598 - Misc. Maintenance	SLO	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	Subtotal		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
90	Subtotal - Distribution O&M		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Customer Accounts:</b>						
91	901 - Supervision	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	903 - Customer Records	BILL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	904 - Uncollectible Accounts	SubT&D	\$ -	\$ -	0	\$ -	\$ -
95	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -





**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
 of Utility Expenses (Energy Related)**

A	B	C	D	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
98	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Customer Service:</b>						
101	907 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Sales:</b>						
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		\$ 11,616,130	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
			\$ 0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Administrative &amp; General:</b>						
123	920 - Salaries	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
124	921 - Office Supplies	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
125	922 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
126	923 - Outside Services	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
127	924 - Property Insurance	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
128	925 - Injuries and Damages	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
129	926 - Pensions & Benefits	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
130	927 - Franchise Requirements	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
131	928 - Regulatory Commission	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
132	929 - Electric - Own Supply	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
133	930 - Miscellaneous	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
134	932 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
135	935 - Maintenance	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
136	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
137	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
138	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
139	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
140	Subtotal - A&G		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Depreciation &amp; Amortization:</b>						
141	403.1 - Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
144	403.7 - General	GP	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
145	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
146	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
147	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
148	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -



**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
 of Utility Expenses (Energy Related)**

A	B	C	D	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	<b>Property Tax:</b>						
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Tax - Payroll:</b>						
151	408.2 - U.S. Unemployment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
152	408.3 - F.I.C.A.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
153	408.4 - State Social Security	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
154	408.5 - State Tax	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
155	408.7 - Other Tax	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
156	408.9 - PSC Assessment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
158	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
159	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
160	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Debt Service:</b>						
162	427 - Interest (Long Term)	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
163	427.3 - Construction Loan	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
164	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
165	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
166	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
167	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
168	Subtotal - Debt Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Other Expenses</b>						
169	426 - Realized Gain/(Loss)	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
170	431 - Interest on Customer Deposits	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
171	426.01 Donations	Labor	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
172	426. Other	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
173	431 - Interest - Short Term	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
174	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
175	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
176	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
177	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
178	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
179	Subtotal - Other Expenses		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	\$ 11,616,130	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
181	Transmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
182	Subtransmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
183	Distribution O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
184	Customer Accounts	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
185	Customer Service	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
186	Sales	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
187	Administrative & General	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
188	Depreciation & Amortization	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
189	Property Tax	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
190	Tax - Other	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
191	Debt Service	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
192	Other Expenses	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
193	Total Expenses		\$ 11,616,130	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -





**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
 of Utility Expenses (Demand Related)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
<b>Subtransmission Operations:</b>												
59	560 - Operations Supervision	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
60	561 - Load Dispatching	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
61	562 - Station Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	563 - Overhead Line Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
63	564 - Underground Line Exp.	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	565 - Transmission By Others	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	566 - Miscellaneous	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	567 - Rents	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
68	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
69	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	Subtotal - Subtransmission Operations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<b>Subtransmission Maintenance:</b>												
72	568 - Operations Supervision	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	569 - Structures	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	570 - Station Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
75	571 - Overhead Line Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
76	573 -	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	578 - Miscellaneous	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
79	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
82	Subtotal - Subtransmission Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	Subtotal - Subtransmission O&M		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<b>Distribution Operations:</b>												
84	580 - Operations Supervision	DOL	\$ 153,651	\$ -	\$ -	\$ 153,651	\$ -	\$ -	\$ 118,083	\$ -	\$ 27,466	\$ 8,103
85	581 - Load Dispatching	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	582 - Station Expense	SUB	\$ 2,136	\$ -	\$ -	\$ 2,136	\$ -	\$ 2,136	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	\$ 240,099	\$ -	\$ -	\$ 240,099	\$ -	\$ -	\$ 184,519	\$ -	\$ 42,918	\$ 12,661
88	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	585 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
90	586 - Meter Expense	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
91	587 - Customer Installations	DIST-OH2	\$ 1,156	\$ -	\$ -	\$ 1,156	\$ -	\$ -	\$ 889	\$ -	\$ 207	\$ 61
92	588 - Miscellaneous Operations	DOL	\$ 218,119	\$ -	\$ -	\$ 218,119	\$ -	\$ -	\$ 167,628	\$ -	\$ 38,990	\$ 11,502
93	589 - Rents	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	Subtotal		\$ 615,161	\$ -	\$ -	\$ 615,161	\$ -	\$ 2,136	\$ 471,119	\$ -	\$ 109,580	\$ 32,327
<b>Distribution Maintenance:</b>												
76	590 - Maintenance Supervision	DML	\$ 252,261	\$ -	\$ -	\$ 252,261	\$ -	\$ 15,054	\$ 221,976	\$ -	\$ -	\$ 15,231
77	591 - Structures	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	592 - Station Equipment	SUB	\$ 221,626	\$ -	\$ -	\$ 221,626	\$ -	\$ 221,626	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
79	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	\$ 1,123,869	\$ -	\$ -	\$ 1,123,869	\$ -	\$ -	\$ 1,051,703	\$ -	\$ -	\$ 72,165
80	594 - Underground Lines	DIST-UG1	\$ 1,094	\$ -	\$ -	\$ 1,094	\$ -	\$ -	\$ 497	\$ -	\$ -	\$ 596
81	595 - Line Transformers	TRS	\$ 33,913	\$ -	\$ -	\$ 33,913	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 33,913	\$ -
82	596 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	597 - Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
84	598 - Misc. Maintenance	SLO	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	Subtotal		\$ 1,632,761	\$ -	\$ -	\$ 1,632,761	\$ -	\$ 236,680	\$ 1,274,176	\$ -	\$ 33,913	\$ 87,993
90	Subtotal - Distribution O&M		\$ 2,247,923	\$ -	\$ -	\$ 2,247,923	\$ -	\$ 238,815	\$ 1,745,295	\$ -	\$ 143,493	\$ 120,319





**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
 of Utility Expenses (Demand Related)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
<b>Customer Accounts:</b>												
91	901 - Supervision	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	903 - Customer Records	BILL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	904 - Uncollectible Accounts	SubT&D	\$ 5,360	\$ -	\$ -	\$ 5,360	\$ -	\$ 811	\$ 3,530	\$ -	\$ 785	\$ 234
95	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		\$ 5,360	\$ -	\$ -	\$ 5,360	\$ -	\$ 811	\$ 3,530	\$ -	\$ 785	\$ 234
<b>Customer Service:</b>												
101	907 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<b>Sales:</b>												
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913- Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 2,253,283	\$ -	\$ -	\$ 2,253,283	\$ -	\$ 239,627	\$ 1,748,825	\$ -	\$ 144,278	\$ 120,553
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		\$ 20,001,475	\$ 17,748,192	\$ -	\$ 2,253,283	\$ -	\$ 239,627	\$ 1,748,825	\$ -	\$ 144,278	\$ 120,553
			\$ 1	\$ 0	\$ -	\$ 0	\$ -	\$ 0	\$ 0	\$ -	\$ 0	\$ 0
<b>Administrative &amp; General:</b>												
123	920 - Salaries	LABOR	\$ 253,363	\$ -	\$ -	\$ 253,363	\$ -	\$ 9,687	\$ 212,802	\$ -	\$ 16,272	\$ 14,602
124	921 - Office Supplies	LABOR	\$ 51,517	\$ -	\$ -	\$ 51,517	\$ -	\$ 1,970	\$ 43,270	\$ -	\$ 3,309	\$ 2,969
125	922 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
126	923 - Outside Services	LABOR	\$ 10,084	\$ -	\$ -	\$ 10,084	\$ -	\$ 386	\$ 8,470	\$ -	\$ 648	\$ 581
127	924 - Property Insurance	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
128	925 - Injuries and Damages	LABOR	\$ (2,044)	\$ -	\$ -	\$ (2,044)	\$ -	\$ (78)	\$ (1,717)	\$ -	\$ (131)	\$ (118)
129	926 - Pensions & Benefits	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
130	927 - Franchise Requirements	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
131	928 - Regulatory Commission	LABOR	\$ 639	\$ -	\$ -	\$ 639	\$ -	\$ 24	\$ 537	\$ -	\$ 41	\$ 37
132	929 - Electric - Own Supply	LABOR	\$ (10,450)	\$ -	\$ -	\$ (10,450)	\$ -	\$ (400)	\$ (8,777)	\$ -	\$ (671)	\$ (602)
133	930 - Miscellaneous	LABOR	\$ 132,190	\$ -	\$ -	\$ 132,190	\$ -	\$ 5,054	\$ 111,028	\$ -	\$ 8,490	\$ 7,618
134	932 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
135	935 - Maintenance	LABOR	\$ 43,971	\$ -	\$ -	\$ 43,971	\$ -	\$ 1,681	\$ 36,931	\$ -	\$ 2,824	\$ 2,534
136	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
137	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
138	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
139	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
140	Subtotal - A&G		\$ 479,271	\$ -	\$ -	\$ 479,271	\$ -	\$ 18,325	\$ 402,544	\$ -	\$ 30,780	\$ 27,621



**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
 of Utility Expenses (Demand Related)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
<b>Depreciation &amp; Amortization:</b>												
141	403.1 - Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	\$ 1,703,614	\$ -	\$ -	\$ 1,703,614	\$ -	\$ 257,886	\$ 1,121,827	\$ -	\$ 249,561	\$ 74,340
144	403.7 - General	GP	\$ 67,732	\$ -	\$ -	\$ 67,732	\$ -	\$ 2,590	\$ 56,889	\$ -	\$ 4,350	\$ 3,904
145	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
146	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
147	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
148	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 1,771,346	\$ -	\$ -	\$ 1,771,346	\$ -	\$ 260,476	\$ 1,178,716	\$ -	\$ 253,911	\$ 78,243
<b>Property Tax:</b>												
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	\$ 402,858	\$ -	\$ -	\$ 402,858	\$ -	\$ 59,040	\$ 268,396	\$ -	\$ 57,602	\$ 17,820
<b>Tax - Payroll:</b>												
151	408.2 - U.S. Unemployment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
152	408.3 - F.I.C.A.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
153	408.4 - State Social Security	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
154	408.5 - State Tax	LABOR	\$ (980)	\$ -	\$ -	\$ (980)	\$ -	\$ (37)	\$ (823)	\$ -	\$ (63)	\$ (56)
155	408.7 - Other Tax	LABOR	\$ 14,084	\$ -	\$ -	\$ 14,084	\$ -	\$ 539	\$ 11,830	\$ -	\$ 905	\$ 812
156	408.9 - PSC Assessment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
158	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
159	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
160	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		\$ 13,105	\$ -	\$ -	\$ 13,105	\$ -	\$ 501	\$ 11,007	\$ -	\$ 842	\$ 755
<b>Debt Service:</b>												
162	427 - Interest (Long Term)	NUP-2	\$ 1,092,174	\$ -	\$ -	\$ 1,092,174	\$ -	\$ 120,463	\$ 773,428	\$ -	\$ 135,123	\$ 63,160
163	427.3 - Construction Loan	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
164	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
165	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
166	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
167	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
168	Subtotal - Debt Service		\$ 1,092,174	\$ -	\$ -	\$ 1,092,174	\$ -	\$ 120,463	\$ 773,428	\$ -	\$ 135,123	\$ 63,160
<b>Other Expenses</b>												
169	426 - Realized Gain/(Loss)	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
170	431 - Interest on Customer Deposits	NUP-2	\$ 5,962	\$ -	\$ -	\$ 5,962	\$ -	\$ 658	\$ 4,222	\$ -	\$ 738	\$ 345
171	426.01 Donations	Labor	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
172	426. Other	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
173	431 - Interest - Short Term	SubT&D	\$ 2	\$ -	\$ -	\$ 2	\$ -	\$ 0	\$ 1	\$ -	\$ 0	\$ 0
174	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
175	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
176	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
177	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
178	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
179	Subtotal - Other Expenses		\$ 5,964	\$ -	\$ -	\$ 5,964	\$ -	\$ 658	\$ 4,223	\$ -	\$ 738	\$ 345
180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	\$ 17,748,192	\$ 17,748,192	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
181	Transmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
182	Subtransmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
183	Distribution O&M	Summary	\$ 2,247,923	\$ -	\$ -	\$ 2,247,923	\$ -	\$ 238,815	\$ 1,745,295	\$ -	\$ 143,493	\$ 120,319
184	Customer Accounts	Summary	\$ 5,360	\$ -	\$ -	\$ 5,360	\$ -	\$ 811	\$ 3,530	\$ -	\$ 785	\$ 234
185	Customer Service	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
186	Sales	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
187	Administrative & General	Summary	\$ 479,271	\$ -	\$ -	\$ 479,271	\$ -	\$ 18,325	\$ 402,544	\$ -	\$ 30,780	\$ 27,621
188	Depreciation & Amortization	Summary	\$ 1,771,346	\$ -	\$ -	\$ 1,771,346	\$ -	\$ 260,476	\$ 1,178,716	\$ -	\$ 253,911	\$ 78,243
189	Property Tax	Summary	\$ 402,858	\$ -	\$ -	\$ 402,858	\$ -	\$ 59,040	\$ 268,396	\$ -	\$ 57,602	\$ 17,820
190	Tax - Other	Summary	\$ 13,105	\$ -	\$ -	\$ 13,105	\$ -	\$ 501	\$ 11,007	\$ -	\$ 842	\$ 755
191	Debt Service	Summary	\$ 1,092,174	\$ -	\$ -	\$ 1,092,174	\$ -	\$ 120,463	\$ 773,428	\$ -	\$ 135,123	\$ 63,160
192	Other Expenses	Summary	\$ 5,964	\$ -	\$ -	\$ 5,964	\$ -	\$ 658	\$ 4,223	\$ -	\$ 738	\$ 345
193	Total Expenses		\$ 23,766,192	\$ 17,748,192	\$ -	\$ 6,018,000	\$ -	\$ 699,090	\$ 4,387,139	\$ -	\$ 623,274	\$ 308,498







**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
 of Utility Expenses (Consumer Related)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
<b>Subtransmission Operations:</b>												
59	560 - Operations Supervision	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
60	561 - Load Dispatching	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
61	562 - Station Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	563 - Overhead Line Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
63	564 - Underground Line Exp.	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	565 - Transmission By Others	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	566 - Miscellaneous	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	567 - Rents	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
68	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
69	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	Subtotal - Subtransmission Operations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<b>Subtransmission Maintenance:</b>												
72	568 - Operations Supervision	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	569 - Structures	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	570 - Station Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
75	571 - Overhead Line Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
76	573 -	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	578 - Miscellaneous	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
79	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
82	Subtotal - Subtransmission Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	Subtotal - Subtransmission O&M		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<b>Distribution Operations:</b>												
84	580 - Operations Supervision	DOL	\$ 279,522	\$ -	\$ -	\$ 279,522	\$ -	\$ -	\$ 94,116	\$ -	\$ 22,264	\$ 9,091
85	581 - Load Dispatching	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	582 - Station Expense	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	\$ 196,065	\$ -	\$ -	\$ 196,065	\$ -	\$ -	\$ 147,069	\$ -	\$ 34,790	\$ 14,206
88	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	585 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
90	586 - Meter Expense	MTR	\$ 342,895	\$ -	\$ -	\$ 342,895	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
91	587 - Customer Installations	DIST-OH2	\$ 944	\$ -	\$ -	\$ 944	\$ -	\$ -	\$ 708	\$ -	\$ 168	\$ 68
92	588 - Miscellaneous Operations	DOL	\$ 396,803	\$ -	\$ -	\$ 396,803	\$ -	\$ -	\$ 133,605	\$ -	\$ 31,605	\$ 12,905
93	589 - Rents	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	Subtotal		\$ 1,216,229	\$ -	\$ -	\$ 1,216,229	\$ -	\$ -	\$ 375,499	\$ -	\$ 88,827	\$ 36,271
<b>Distribution Maintenance:</b>												
76	590 - Maintenance Supervision	DML	\$ 194,012	\$ -	\$ -	\$ 194,012	\$ -	\$ -	\$ 176,923	\$ -	\$ -	\$ 17,090
77	591 - Structures	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	592 - Station Equipment	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
79	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	\$ 919,215	\$ -	\$ -	\$ 919,215	\$ -	\$ -	\$ 838,246	\$ -	\$ -	\$ 80,969
80	594 - Underground Lines	DIST-UG1	\$ 925	\$ -	\$ -	\$ 925	\$ -	\$ -	\$ 209	\$ -	\$ -	\$ 716
81	595 - Line Transformers	TRS	\$ 27,490	\$ -	\$ -	\$ 27,490	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 27,490	\$ -
82	596 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	597 - Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
84	598 - Misc. Maintenance	SLO	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	Subtotal		\$ 1,141,643	\$ -	\$ -	\$ 1,141,643	\$ -	\$ -	\$ 1,015,378	\$ -	\$ 27,490	\$ 98,775
90	Subtotal - Distribution O&M		\$ 2,357,872	\$ -	\$ -	\$ 2,357,872	\$ -	\$ -	\$ 1,390,877	\$ -	\$ 116,317	\$ 135,046





**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
 of Utility Expenses (Consumer Related)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
<b>Customer Accounts:</b>												
91	901 - Supervision	CAL	\$ 88,165	\$ -	\$ -	\$ 88,165	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ 212,165	\$ -	\$ -	\$ 212,165	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	903 - Customer Records	BILL	\$ 1,149,497	\$ -	\$ -	\$ 1,149,497	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	904 - Uncollectible Accounts	SubT&D	\$ 4,269	\$ -	\$ -	\$ 4,269	\$ -	\$ -	\$ 2,755	\$ -	\$ 636	\$ 261
95	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		\$ 1,454,097	\$ -	\$ -	\$ 1,454,097	\$ -	\$ -	\$ 2,755	\$ -	\$ 636	\$ 261
<b>Customer Service:</b>												
101	907 - Supervision	CS-1	\$ 12,723	\$ -	\$ -	\$ 12,723	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ 103,744	\$ -	\$ -	\$ 103,744	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ 85,186	\$ -	\$ -	\$ 85,186	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ 87,156	\$ -	\$ -	\$ 87,156	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<b>Sales:</b>												
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 4,102,578	\$ -	\$ -	\$ 4,102,578	\$ -	\$ -	\$ 1,393,632	\$ -	\$ 116,953	\$ 135,306
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		\$ 4,102,578	\$ -	\$ -	\$ 4,102,578	\$ -	\$ -	\$ 1,393,632	\$ -	\$ 116,953	\$ 135,306
			\$ 0	\$ -	\$ -	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ 0	\$ -	\$ 0	\$ 0
<b>Administrative &amp; General:</b>												
123	920 - Salaries	LABOR	\$ 587,516	\$ -	\$ -	\$ 587,516	\$ -	\$ -	\$ 169,611	\$ -	\$ 13,190	\$ 16,383
124	921 - Office Supplies	LABOR	\$ 119,462	\$ -	\$ -	\$ 119,462	\$ -	\$ -	\$ 34,488	\$ -	\$ 2,682	\$ 3,331
125	922 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
126	923 - Outside Services	LABOR	\$ 23,384	\$ -	\$ -	\$ 23,384	\$ -	\$ -	\$ 6,751	\$ -	\$ 525	\$ 652
127	924 - Property Insurance	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
128	925 - Injuries and Damages	LABOR	\$ (4,740)	\$ -	\$ -	\$ (4,740)	\$ -	\$ -	\$ (1,368)	\$ -	\$ (106)	\$ (132)
129	926 - Pensions & Benefits	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
130	927 - Franchise Requirements	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
131	928 - Regulatory Commission	LABOR	\$ 1,483	\$ -	\$ -	\$ 1,483	\$ -	\$ -	\$ 428	\$ -	\$ 33	\$ 41
132	929 - Electric - Own Supply	LABOR	\$ (24,233)	\$ -	\$ -	\$ (24,233)	\$ -	\$ -	\$ (6,996)	\$ -	\$ (544)	\$ (676)
133	930 - Miscellaneous	LABOR	\$ 306,532	\$ -	\$ -	\$ 306,532	\$ -	\$ -	\$ 88,493	\$ -	\$ 6,882	\$ 8,548
134	932 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
135	935 - Maintenance	LABOR	\$ 101,962	\$ -	\$ -	\$ 101,962	\$ -	\$ -	\$ 29,436	\$ -	\$ 2,289	\$ 2,843
136	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
137	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
138	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
139	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
140	Subtotal - A&G		\$ 1,111,365	\$ -	\$ -	\$ 1,111,365	\$ -	\$ -	\$ 320,843	\$ -	\$ 24,951	\$ 30,991

**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
 of Utility Expenses (Consumer Related)**

A	B	C	D N O P					Q	R	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Subfunctionalization - Distribution										
			Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights	
<b>Customer Accounts:</b>													
91	901 - Supervision	CAL	\$ 88,165	\$ -	\$ -	\$ 3,273	\$ 84,893	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
92	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ 212,165	\$ -	\$ -	\$ 212,165	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
93	903 - Customer Records	BILL	\$ 1,149,497	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,149,497	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
94	904 - Uncollectible Accounts	SubT&D	\$ 4,269	\$ 114	\$ 503	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
95	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
98	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
99	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
100	Subtotal - Customer Accounts		\$ 1,454,097	\$ 114	\$ 503	\$ 215,438	\$ 1,234,390	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
<b>Customer Service:</b>													
101	907 - Supervision	CS-1	\$ 12,723	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 12,723	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ 103,744	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 103,744	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
103	909 - Advertising	CS-1	\$ 85,186	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 85,186	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ 87,156	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 87,156	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
105	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
106	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
107	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
108	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
109	Subtotal - Customer Service		\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
<b>Sales:</b>													
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
112	913- Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
116	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
117	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
118	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
119	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
120	Subtotal - Sales		\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 4,102,578	\$ 132,506	\$ 583,743	\$ 215,438	\$ 1,234,390	\$ 290,610	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		\$ 4,102,578	\$ 132,506	\$ 583,743	\$ 215,438	\$ 1,234,390	\$ 290,610	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
			\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
<b>Administrative &amp; General:</b>													
123	920 - Salaries	LABOR	\$ 587,516	\$ 16,884	\$ 74,381	\$ 8,822	\$ 228,817	\$ 59,427	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
124	921 - Office Supplies	LABOR	\$ 119,462	\$ 3,433	\$ 15,124	\$ 1,794	\$ 46,526	\$ 12,083	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
125	922 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
126	923 - Outside Services	LABOR	\$ 23,384	\$ 672	\$ 2,961	\$ 351	\$ 9,107	\$ 2,365	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
127	924 - Property Insurance	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
128	925 - Injuries and Damages	LABOR	\$ (4,740)	\$ (136)	\$ (600)	\$ (71)	\$ (1,846)	\$ (479)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
129	926 - Pensions & Benefits	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
130	927 - Franchise Requirements	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
131	928 - Regulatory Commission	LABOR	\$ 1,483	\$ 43	\$ 188	\$ 22	\$ 578	\$ 150	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
132	929 - Electric - Own Supply	LABOR	\$ (24,233)	\$ (696)	\$ (3,068)	\$ (364)	\$ (9,438)	\$ (2,451)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
133	930 - Miscellaneous	LABOR	\$ 306,532	\$ 8,809	\$ 38,808	\$ 4,603	\$ 119,384	\$ 31,005	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
134	932 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
135	935 - Maintenance	LABOR	\$ 101,962	\$ 2,930	\$ 12,909	\$ 1,531	\$ 39,711	\$ 10,313	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
136	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
137	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
138	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
139	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
140	Subtotal - A&G		\$ 1,111,365	\$ 31,939	\$ 140,703	\$ 16,687	\$ 432,839	\$ 112,413	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	

Meade County RECC

Functionalization and Subfunctionalization  
 of Utility Expenses (Consumer Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
<b>Depreciation &amp; Amortization:</b>												
141	403.1 - Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	\$ 1,356,951	\$ -	\$ -	\$ 1,356,951	\$ -	\$ -	\$ 875,717	\$ -	\$ 202,297	\$ 82,906
144	403.7 - General	GP	\$ 157,062	\$ -	\$ -	\$ 157,062	\$ -	\$ -	\$ 45,343	\$ -	\$ 3,526	\$ 4,380
145	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
146	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
147	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
148	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 1,514,013	\$ -	\$ -	\$ 1,514,013	\$ -	\$ -	\$ 921,060	\$ -	\$ 205,823	\$ 87,286
<b>Property Tax:</b>												
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	\$ 347,024	\$ -	\$ -	\$ 347,024	\$ -	\$ -	\$ 209,752	\$ -	\$ 46,693	\$ 19,880
<b>Tax - Payroll:</b>												
151	408.2 - U.S. Unemployment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
152	408.3 - F.I.C.A.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
153	408.4 - State Social Security	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
154	408.5 - State Tax	LABOR	\$ (2,272)	\$ -	\$ -	\$ (2,272)	\$ -	\$ -	\$ (656)	\$ -	\$ (51)	\$ (63)
155	408.7 - Other Tax	LABOR	\$ 32,660	\$ -	\$ -	\$ 32,660	\$ -	\$ -	\$ 9,429	\$ -	\$ 733	\$ 911
156	408.9 - PSC Assessment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
158	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
159	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
160	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		\$ 30,388	\$ -	\$ -	\$ 30,388	\$ -	\$ -	\$ 8,773	\$ -	\$ 682	\$ 847
<b>Debt Service:</b>												
162	427 - Interest (Long Term)	NUP-2	\$ 950,236	\$ -	\$ -	\$ 950,236	\$ -	\$ -	\$ 604,128	\$ -	\$ 109,532	\$ 70,448
163	427.3 - Construction Loan	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
164	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
165	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
166	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
167	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
168	Subtotal - Debt Service		\$ 950,236	\$ -	\$ -	\$ 950,236	\$ -	\$ -	\$ 604,128	\$ -	\$ 109,532	\$ 70,448
<b>Other Expenses</b>												
169	426 - Realized Gain/(Loss)	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
170	431 - Interest on Customer Deposits	NUP-2	\$ 5,188	\$ -	\$ -	\$ 5,188	\$ -	\$ -	\$ 3,298	\$ -	\$ 598	\$ 385
171	426.01 Donations	Labor	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
172	426. Other	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
173	431 - Interest - Short Term	SubT&D	\$ 1	\$ -	\$ -	\$ 1	\$ -	\$ -	\$ 1	\$ -	\$ 0	\$ 0
174	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
175	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
176	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
177	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
178	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
179	Subtotal - Other Expenses		\$ 5,189	\$ -	\$ -	\$ 5,189	\$ -	\$ -	\$ 3,299	\$ -	\$ 598	\$ 385
180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
181	Transmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
182	Subtransmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
183	Distribution O&M	Summary	\$ 2,357,872	\$ -	\$ -	\$ 2,357,872	\$ -	\$ -	\$ 1,390,877	\$ -	\$ 116,317	\$ 135,046
184	Customer Accounts	Summary	\$ 1,454,097	\$ -	\$ -	\$ 1,454,097	\$ -	\$ -	\$ 2,755	\$ -	\$ 636	\$ 261
185	Customer Service	Summary	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
186	Sales	Summary	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
187	Administrative & General	Summary	\$ 1,111,365	\$ -	\$ -	\$ 1,111,365	\$ -	\$ -	\$ 320,843	\$ -	\$ 24,951	\$ 30,991
188	Depreciation & Amortization	Summary	\$ 1,514,013	\$ -	\$ -	\$ 1,514,013	\$ -	\$ -	\$ 921,060	\$ -	\$ 205,823	\$ 87,286
189	Property Tax	Summary	\$ 347,024	\$ -	\$ -	\$ 347,024	\$ -	\$ -	\$ 209,752	\$ -	\$ 46,693	\$ 19,880
190	Tax - Other	Summary	\$ 30,388	\$ -	\$ -	\$ 30,388	\$ -	\$ -	\$ 8,773	\$ -	\$ 682	\$ 847
191	Debt Service	Summary	\$ 950,236	\$ -	\$ -	\$ 950,236	\$ -	\$ -	\$ 604,128	\$ -	\$ 109,532	\$ 70,448
192	Other Expenses	Summary	\$ 5,189	\$ -	\$ -	\$ 5,189	\$ -	\$ -	\$ 3,299	\$ -	\$ 598	\$ 385
193	Total Expenses		\$ 8,060,793	\$ -	\$ -	\$ 8,060,793	\$ -	\$ -	\$ 3,461,485	\$ -	\$ 505,232	\$ 345,143

**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
 of Utility Expenses (Consumer Related)**

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Subfunctionalization - Distribution									
			Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
<b>Depreciation &amp; Amortization:</b>												
141	403.1 - Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	\$ 1,356,951	\$ 36,266	\$ 159,765	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
144	403.7 - General	GP	\$ 157,062	\$ 4,514	\$ 19,885	\$ 2,358	\$ 61,170	\$ 15,887	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
145	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
146	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
147	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
148	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 1,514,013	\$ 40,779	\$ 179,650	\$ 2,358	\$ 61,170	\$ 15,887	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<b>Property Tax:</b>												
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	\$ 347,024	\$ 9,355	\$ 41,211	\$ 598	\$ 15,508	\$ 4,028	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<b>Tax - Payroll:</b>												
151	408.2 - U.S. Unemployment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
152	408.3 - F.I.C.A.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
153	408.4 - State Social Security	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
154	408.5 - State Tax	LABOR	\$ (2,272)	\$ (65)	\$ (288)	\$ (34)	\$ (885)	\$ (230)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
155	408.7 - Other Tax	LABOR	\$ 32,660	\$ 939	\$ 4,135	\$ 490	\$ 12,720	\$ 3,304	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
156	408.9 - PSC Assessment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
158	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
159	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
160	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		\$ 30,388	\$ 873	\$ 3,847	\$ 456	\$ 11,835	\$ 3,074	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<b>Debt Service:</b>												
162	427 - Interest (Long Term)	NUP-2	\$ 950,236	\$ 24,807	\$ 109,284	\$ 951	\$ 24,676	\$ 6,409	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
163	427.3 - Construction Loan	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
164	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
165	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
166	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
167	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
168	Subtotal - Debt Service		\$ 950,236	\$ 24,807	\$ 109,284	\$ 951	\$ 24,676	\$ 6,409	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<b>Other Expenses</b>												
169	426 - Realized Gain/(Loss)	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
170	431 - Interest on Customer Deposits	NUP-2	\$ 5,188	\$ 135	\$ 597	\$ 5	\$ 135	\$ 35	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
171	426.01 Donations	Labor	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
172	426. Other	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
173	431 - Interest - Short Term	SubT&D	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
174	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
175	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
176	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
177	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
178	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
179	Subtotal - Other Expenses		\$ 5,189	\$ 135	\$ 597	\$ 5	\$ 135	\$ 35	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
181	Transmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
182	Subtransmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
183	Distribution O&M	Summary	\$ 2,357,872	\$ 132,392	\$ 583,241	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
184	Customer Accounts	Summary	\$ 1,454,097	\$ 114	\$ 503	\$ 215,438	\$ 1,234,390	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
185	Customer Service	Summary	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
186	Sales	Summary	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
187	Administrative & General	Summary	\$ 1,111,365	\$ 31,939	\$ 140,703	\$ 16,687	\$ 432,839	\$ 112,413	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
188	Depreciation & Amortization	Summary	\$ 1,514,013	\$ 40,779	\$ 179,650	\$ 2,358	\$ 61,170	\$ 15,887	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
189	Property Tax	Summary	\$ 347,024	\$ 9,355	\$ 41,211	\$ 598	\$ 15,508	\$ 4,028	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
190	Tax - Other	Summary	\$ 30,388	\$ 873	\$ 3,847	\$ 456	\$ 11,835	\$ 3,074	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
191	Debt Service	Summary	\$ 950,236	\$ 24,807	\$ 109,284	\$ 951	\$ 24,676	\$ 6,409	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
192	Other Expenses	Summary	\$ 5,189	\$ 135	\$ 597	\$ 5	\$ 135	\$ 35	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
193	Total Expenses		\$ 8,060,793	\$ 240,394	\$ 1,059,035	\$ 236,494	\$ 1,780,554	\$ 432,455	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -





**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
 of Utility Expenses (Direct Assignments)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
<b>Subtransmission Operations:</b>												
59	560 - Operations Supervision	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
60	561 - Load Dispatching	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
61	562 - Station Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
62	563 - Overhead Line Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
63	564 - Underground Line Exp.	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
64	565 - Transmission By Others	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
65	566 - Miscellaneous	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
66	567 - Rents	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
67	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
68	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
69	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
70	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
71	Subtotal - Subtransmission Operations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<b>Subtransmission Maintenance:</b>												
72	568 - Operations Supervision	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
73	569 - Structures	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
74	570 - Station Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
75	571 - Overhead Line Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
76	573 -	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	578 - Miscellaneous	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
79	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
82	Subtotal - Subtransmission Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	Subtotal - Subtransmission O&M		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<b>Distribution Operations:</b>												
84	580 - Operations Supervision	DOL	\$ 5,608	\$ -	\$ -	\$ 5,608	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	581 - Load Dispatching	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	582 - Station Expense	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	\$ 8,763	\$ -	\$ -	\$ 8,763	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	585 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
90	586 - Meter Expense	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
91	587 - Customer Installations	DIST-OH2	\$ 42	\$ -	\$ -	\$ 42	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	588 - Miscellaneous Operations	DOL	\$ 7,961	\$ -	\$ -	\$ 7,961	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	589 - Rents	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	Subtotal		\$ 22,373	\$ -	\$ -	\$ 22,373	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<b>Distribution Maintenance:</b>												
76	590 - Maintenance Supervision	DML	\$ 11,542	\$ -	\$ -	\$ 11,542	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
77	591 - Structures	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	592 - Station Equipment	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
79	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	\$ 49,946	\$ -	\$ -	\$ 49,946	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
80	594 - Underground Lines	DIST-UG1	\$ 20	\$ -	\$ -	\$ 20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
81	595 - Line Transformers	TRS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
82	596 - Street Lighting	STREET	\$ 24,949	\$ -	\$ -	\$ 24,949	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
83	597 - Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
84	598 - Misc. Maintenance	SLO	\$ 259,124	\$ -	\$ -	\$ 259,124	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
85	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	Subtotal		\$ 345,581	\$ -	\$ -	\$ 345,581	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
90	Subtotal - Distribution O&M		\$ 367,955	\$ -	\$ -	\$ 367,955	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
 of Utility Expenses (Direct Assignments)**

A	B	C	D N O P					Q	R	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Subfunctionalization - Distribution										
			Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights	
<b>Subtransmission Operations:</b>													
59	560 - Operations Supervision	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
60	561 - Load Dispatching	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
61	562 - Station Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
62	563 - Overhead Line Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
63	564 - Underground Line Exp.	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
64	565 - Transmission By Others	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
65	566 - Miscellaneous	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
66	567 - Rents	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
67	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
68	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
69	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
70	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
71	Subtotal - Subtransmission Operations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
<b>Subtransmission Maintenance:</b>													
72	568 - Operations Supervision	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
73	569 - Structures	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
74	570 - Station Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
75	571 - Overhead Line Expense	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
76	573 -	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
77	578 - Miscellaneous	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
78	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
79	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
80	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
81	User Defined	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
82	Subtotal - Subtransmission Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
83	Subtotal - Subtransmission O&M		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
<b>Distribution Operations:</b>													
84	580 - Operations Supervision	DOL	\$ 5,608	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 5,360	\$ 248
85	581 - Load Dispatching	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	582 - Station Expense	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	\$ 8,763	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 8,375	\$ 387
88	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	585 - Street Lighting	STREET	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
90	586 - Meter Expense	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
91	587 - Customer Installations	DIST-OH2	\$ 42	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 40	\$ 2
92	588 - Miscellaneous Operations	DOL	\$ 7,961	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 7,609	\$ 352
93	589 - Rents	DIST-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	Subtotal		\$ 22,373	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 21,384	\$ 989
<b>Distribution Maintenance:</b>													
76	590 - Maintenance Supervision	DML	\$ 11,542	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 10,076	\$ 1,466
77	591 - Structures	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
78	592 - Station Equipment	SUB	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
79	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	\$ 49,946	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 47,737	\$ 2,208
80	594 - Underground Lines	DIST-UG1	\$ 20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 19	\$ 1
81	595 - Line Transformers	TRS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
82	596 - Street Lighting	STREET	\$ 24,949	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 24,949
83	597 - Meters	MTR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
84	598 - Misc. Maintenance	SLO	\$ 259,124	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 259,124	\$ -
85	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
86	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
87	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
88	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
89	Subtotal		\$ 345,581	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 316,957	\$ 28,624
90	Subtotal - Distribution O&M		\$ 367,955	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 338,341	\$ 29,613



**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
 of Utility Expenses (Direct Assignments)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
<b>Customer Accounts:</b>												
91	901 - Supervision	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
92	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
93	903 - Customer Records	BILL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
94	904 - Uncollectible Accounts	SubT&D	\$ 473	\$ -	\$ -	\$ 473	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
95	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
98	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
99	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		\$ 473	\$ -	\$ -	\$ 473	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<b>Customer Service:</b>												
101	907 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
103	909 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
105	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
106	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
107	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
108	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
109	Subtotal - Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<b>Sales:</b>												
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
112	913 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
116	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
117	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
118	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
119	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
120	Subtotal - Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 368,428	\$ -	\$ -	\$ 368,428	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		\$ 368,428	\$ -	\$ -	\$ 368,428	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
			\$ 0	\$ -	\$ -	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<b>Administrative &amp; General:</b>												
123	920 - Salaries	LABOR	\$ 42,394	\$ -	\$ -	\$ 42,394	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
124	921 - Office Supplies	LABOR	\$ 8,620	\$ -	\$ -	\$ 8,620	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
125	922 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
126	923 - Outside Services	LABOR	\$ 1,687	\$ -	\$ -	\$ 1,687	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
127	924 - Property Insurance	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
128	925 - Injuries and Damages	LABOR	\$ (342)	\$ -	\$ -	\$ (342)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
129	926 - Pensions & Benefits	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
130	927 - Franchise Requirements	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
131	928 - Regulatory Commission	LABOR	\$ 107	\$ -	\$ -	\$ 107	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
132	929 - Electric - Own Supply	LABOR	\$ (1,749)	\$ -	\$ -	\$ (1,749)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
133	930 - Miscellaneous	LABOR	\$ 22,119	\$ -	\$ -	\$ 22,119	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
134	932 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
135	935 - Maintenance	LABOR	\$ 7,357	\$ -	\$ -	\$ 7,357	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
136	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
137	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
138	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
139	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
140	Subtotal - A&G		\$ 80,194	\$ -	\$ -	\$ 80,194	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
 of Utility Expenses (Direct Assignments)**

A	B	C	D N O P					Q	R	S	T	U	V
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Subfunctionalization - Distribution									
				3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights	
<b>Customer Accounts:</b>													
91	901 - Supervision	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
92	902 - Meter Reading	MTRNG	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
93	903 - Customer Records	BILL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
94	904 - Uncollectible Accounts	SubT&D	\$ 473	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 440	\$ 33	
95	905 - Miscellaneous	CAL	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
96	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
97	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
98	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
99	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
100	Subtotal - Customer Accounts		\$ 473	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 440	\$ 33	
<b>Customer Service:</b>													
101	907 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
102	908 - Customer Assistance	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
103	909 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
104	910 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
105	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
106	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
107	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
108	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
109	Subtotal - Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
<b>Sales:</b>													
110	911 - Supervision	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
111	912 - Demonstrating	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
112	913 - Advertising	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
113	914 - Key Accounts	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
114	915 - Costs	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
115	916 - Miscellaneous	CS-1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
116	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
117	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
118	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
119	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
120	Subtotal - Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
121	Distribution O & M Before A & G		\$ 368,428	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 338,781	\$ 29,646	
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		\$ 368,428	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 338,781	\$ 29,646	
			\$ 0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0	\$ 0	
<b>Administrative &amp; General:</b>													
123	920 - Salaries	LABOR	\$ 42,394	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 41,303	\$ 1,091	
124	921 - Office Supplies	LABOR	\$ 8,620	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 8,398	\$ 222	
125	922 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
126	923 - Outside Services	LABOR	\$ 1,687	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,644	\$ 43	
127	924 - Property Insurance	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
128	925 - Injuries and Damages	LABOR	\$ (342)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (333)	\$ (9)	
129	926 - Pensions & Benefits	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
130	927 - Franchise Requirements	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
131	928 - Regulatory Commission	LABOR	\$ 107	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 104	\$ 3	
132	929 - Electric - Own Supply	LABOR	\$ (1,749)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (1,704)	\$ (45)	
133	930 - Miscellaneous	LABOR	\$ 22,119	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 21,550	\$ 569	
134	932 -	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
135	935 - Maintenance	LABOR	\$ 7,357	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 7,168	\$ 189	
136	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
137	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
138	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
139	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
140	Subtotal - A&G		\$ 80,194	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 78,131	\$ 2,063	

**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
of Utility Expenses (Direct Assignments)**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization			Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
				Prod.	Trans.	Distribution						
<b>Depreciation &amp; Amortization:</b>												
141	403.1 - Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	\$ 150,332	\$ -	\$ -	\$ 150,332	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
144	403.7 - General	GP	\$ 11,333	\$ -	\$ -	\$ 11,333	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
145	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
146	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
147	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
148	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 161,666	\$ -	\$ -	\$ 161,666	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<b>Property Tax:</b>												
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	\$ 36,907	\$ -	\$ -	\$ 36,907	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<b>Tax - Payroll:</b>												
151	408.2 - U.S. Unemployment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
152	408.3 - F.I.C.A.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
153	408.4 - State Social Security	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
154	408.5 - State Tax	LABOR	\$ (164)	\$ -	\$ -	\$ (164)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
155	408.7 - Other Tax	LABOR	\$ 2,357	\$ -	\$ -	\$ 2,357	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
156	408.9 - PSC Assessment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
158	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
159	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
160	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		\$ 2,193	\$ -	\$ -	\$ 2,193	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<b>Debt Service:</b>												
162	427 - Interest (Long Term)	NUP-2	\$ 111,019	\$ -	\$ -	\$ 111,019	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
163	427.3 - Construction Loan	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
164	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
165	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
166	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
167	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
168	Subtotal - Debt Service		\$ 111,019	\$ -	\$ -	\$ 111,019	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
<b>Other Expenses</b>												
169	426 - Realized Gain/(Loss)	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
170	431 - Interest on Customer Deposits	NUP-2	\$ 606	\$ -	\$ -	\$ 606	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
171	426.01 Donations	Labor	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
172	426. Other	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
173	431 - Interest - Short Term	SubT&D	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
174	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
175	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
176	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
177	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
178	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
179	Subtotal - Other Expenses		\$ 606	\$ -	\$ -	\$ 606	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
181	Transmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
182	Subtransmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
183	Distribution O&M	Summary	\$ 367,955	\$ -	\$ -	\$ 367,955	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
184	Customer Accounts	Summary	\$ 473	\$ -	\$ -	\$ 473	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
185	Customer Service	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
186	Sales	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
187	Administrative & General	Summary	\$ 80,194	\$ -	\$ -	\$ 80,194	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
188	Depreciation & Amortization	Summary	\$ 161,666	\$ -	\$ -	\$ 161,666	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
189	Property Tax	Summary	\$ 36,907	\$ -	\$ -	\$ 36,907	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
190	Tax - Other	Summary	\$ 2,193	\$ -	\$ -	\$ 2,193	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
191	Debt Service	Summary	\$ 111,019	\$ -	\$ -	\$ 111,019	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
192	Other Expenses	Summary	\$ 606	\$ -	\$ -	\$ 606	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
193	Total Expenses		\$ 761,013	\$ -	\$ -	\$ 761,013	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

**Meade County RECC**

**Functionalization and Subfunctionalization  
 of Utility Expenses (Direct Assignments)**

A	B	C	D N O P					Q	R	S	T	U	V
			Subfunctionalization - Distribution										
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights	
<b>Depreciation &amp; Amortization:</b>													
141	403.1 - Production	PROD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
143	403.6 - Distribution	DIST-2	\$ 150,332	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 139,863	\$ 10,469	
144	403.7 - General	GP	\$ 11,333	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 11,042	\$ 292	
145	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
146	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
147	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
148	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
149	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 161,666	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 150,905	\$ 10,761	
<b>Property Tax:</b>													
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	\$ 36,907	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 34,463	\$ 2,444	
<b>Tax - Payroll:</b>													
151	408.2 - U.S. Unemployment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
152	408.3 - F.I.C.A.	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
153	408.4 - State Social Security	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
154	408.5 - State Tax	LABOR	\$ (164)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (160)	\$ (4)	
155	408.7 - Other Tax	LABOR	\$ 2,357	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,296	\$ 61	
156	408.9 - PSC Assessment	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
158	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
159	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
160	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
161	Subtotal - Payroll Tax		\$ 2,193	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,136	\$ 56	
<b>Debt Service:</b>													
162	427 - Interest (Long Term)	NUP-2	\$ 111,019	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 103,409	\$ 7,610	
163	427.3 - Construction Loan	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
164	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
165	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
166	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
167	User Defined	0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
168	Subtotal - Debt Service		\$ 111,019	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 103,409	\$ 7,610	
<b>Other Expenses</b>													
169	426 - Realized Gain/(Loss)	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
170	431 - Interest on Customer Deposits	NUP-2	\$ 606	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 565	\$ 42	
171	426.01 Donations	Labor	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
172	426. Other	NUP-2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
173	431 - Interest - Short Term	SubT&D	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0	\$ 0	
174	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
175	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
176	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
177	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
178	User Defined	SubT&D	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
179	Subtotal - Other Expenses		\$ 606	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 565	\$ 42	
180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
181	Transmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
182	Subtransmission O&M	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
183	Distribution O&M	Summary	\$ 367,955	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 338,341	\$ 29,613	
184	Customer Accounts	Summary	\$ 473	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 440	\$ 33	
185	Customer Service	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
186	Sales	Summary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
187	Administrative & General	Summary	\$ 80,194	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 78,131	\$ 2,063	
188	Depreciation & Amortization	Summary	\$ 161,666	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 150,905	\$ 10,761	
189	Property Tax	Summary	\$ 36,907	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 34,463	\$ 2,444	
190	Tax - Other	Summary	\$ 2,193	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,136	\$ 56	
191	Debt Service	Summary	\$ 111,019	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 103,409	\$ 7,610	
192	Other Expenses	Summary	\$ 606	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 565	\$ 42	
193	Total Expenses		\$ 761,013	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 708,391	\$ 52,622	





**Determination of Unweighted Consumer**

Line No.		TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
		SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Service Code		5	5	5	5	4	4	4	4	4
2	Number of Consumers	28,586	-	-	26,489	1,754	213	120	8	1	1
3	Unweighted Consumer Allocator	1.000000	-	-	0.926659	0.061360	0.007451	0.004180	0.000280	0.000035	0.000035
4	Consumers	28,586	-	-	26,489	1,754	213	120	8	1	1
5	Consumer Allocator	1.000000	-	-	0.926659	0.061360	0.007451	0.004180	0.000280	0.000035	0.000035
6	Weighting Factor-Secondary and Services		3.00	3.00	3.00	3.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00
7	Weighted Consumers-Secondary and Services	86,099	-	-	79,467	5,262	852	478	32	4	4
8	Consumer Allocator- Secondary Services	1.000000	-	-	0.922972	0.061116	0.009896	0.005552	0.000372	0.000046	0.000046
9	Transformer Weighting Factor		1.00	1.00	1.00	1.00	5.04	18.37	59.21	4.73	53.95
10	Transformer Weighted Consumers	32,044	-	-	26,489	1,754	1,074	2,195	474	5	54
11	Transformer Allocator	1.000000	-	-	0.826642	0.054737	0.033501	0.068506	0.014782	0.000148	0.001684
12	Consumers - Single Phase	28,243	-	-	26,489	1,754	-	-	-	-	-
13	Consumers - Single Phase Allocator	1.000000	-	-	0.937896	0.062104	-	-	-	-	-

**Determination of Weighted Meter Reading and Billing Allocator**

Line No.		TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
		SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Service Level Code		5	5	5	5	4	4	4	4	4
2	Number of Meters	28,586	-	-	26,489	1,754	213	120	8	1	1
3	Meter Readings Weighting Factor		1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
4	Weighted Number of Meters	28,586	-	-	26,489	1,754	213	120	8	1	1
5	Meter Readings Allocation Factor	1.000000	-	-	0.926666	0.061366	0.00745	0.00418	0.00028	0.00003	0.00003
6	Number of Consumers	28,586	-	-	26,489	1,754	213	120	8	1	1
7	Billing Weighting Factor		1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
8	Weighted Billings	28,586	-	-	26,489	1,754	213	120	8	1	1
9	Weighted Billing Allocation Factor	1.000000	-	-	0.926666	0.061366	0.00745	0.00418	0.00028	0.00003	0.00003
10	Single-Phase Meter Weighting Factor		1.00	1.00	1.00	1.00	-	-	-	-	-
11	Single-Phase Meters	28,243	-	-	26,489	1,754	-	-	-	-	-
12	Single-Phase Meters Allocation Factor	1.000000	-	-	0.93790	0.06210	-	-	-	-	-
14	Number of Three Phase Meters	343	-	-	-	-	213	120	8	1	1
15	Three Phase Meter Weighting Factors		1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
16	Weighted Number of Three Phase	343	-	-	-	-	213	120	8	1	1
17	Three Phase Weighting Allocator	0.01198	-	-	-	-	0.62190	0.34891	0.02336	0.00292	0.00292

**Determination of Consumer Services Allocators**

Line No.		TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
		SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Service Level Code		5	5	5	5	4	4	4	4	4
2	Number of Consumers	28,586	-	-	26,489	1,754	213	120	8	1	1
3	Customer Services Weighting Factor 1		1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
4	Weighted Number of Consumers	28,586	-	-	26,489	1,754	213	120	8	1	1
5	Customers Services Allocator 1	1.00000	-	-	0.92666	0.06136	0.00745	0.00418	0.00028	0.00003	0.00003
6	Not Applicable										
7	Number of LM Switches	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Customers Services Allocator 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Customer Services Weighting Factor 3		1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
10	Weighted Number of Consumers 3	28,586	-	-	26,489	1,754	213	120	8	1	1
11	Customers Services Allocator 3	1.00000	-	-	0.92666	0.06136	0.00745	0.00418	0.00028	0.00003	0.00003



**Meade County RECC**  
 Summary of Allocation Factors

Line No.		Allocation Factor	TOTAL SYSTEM	Sec. Lts. Sch. 5	Str. Lts. Sch. 6	Res. Sch. 1	Comm. Sch. 2	LP Sch. 3R	LP Sch. 3S	LP Sch. 3T	LP TOU Sch. 3A	LP Sch. 4
1	Energy -	1	1.00000	0.02175	0.00237	0.74820	0.05982	0.02738	0.10914	0.02505	0.00001	0.00628
2	Unwind Factors	2	1.00000	0.02175	0.00237	0.74820	0.05982	0.02738	0.10914	0.02505	0.00001	0.00628
3	Production -	3	1.00000	0.01120	0.00122	0.77978	0.05460	0.02499	0.09961	0.02287	0.00001	0.00574
4	User Defined	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	User Defined	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	User Defined	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	SubTransmission & Substation All	7	1.00000	0.01068	0.00116	0.78676	0.05291	0.02422	0.09654	0.02216	0.00001	0.00556
8	Substation W/O Direct	8	1.00000	0.01068	0.00116	0.78676	0.05291	0.02422	0.09654	0.02216	0.00001	0.00556
9	Demand - Primary MP	9	1.00000	0.01973	0.00215	0.75838	0.05778	0.02803	0.09714	0.02750	0.00009	0.00921
10	Demand - Primary SP	10	1.00000	0.02326	0.00253	0.90559	0.06862	-	-	-	-	-
11	Consumers - Primary MP	11	1.00000	-	-	0.91569	0.06063	0.01473	0.00826	0.00055	0.00007	0.00007
12	Consumers - Primary SP	12	1.00000	-	-	0.93790	0.06210	-	-	-	-	-
13	Meters - Three Phase	13	-	-	-	-	-	0.62190	0.34891	0.02336	0.00292	0.00292
14	Demand - Secondary	14	1.00000	0.01951	0.00212	0.75951	0.05755	0.02810	0.09580	0.02777	0.00010	0.00954
15	Consumers - Secondary	15	1.00000	-	-	0.92297	0.06112	0.00990	0.00555	0.00037	0.00005	0.00005
16	Consumer - Transformers	16	1.00000	-	-	0.82664	0.05474	0.03350	0.06851	0.01478	0.00015	0.00168
17	Meters - Single Phase	17	1.00000	-	-	0.93790	0.06210	-	-	-	-	-
18	Metering	18	1.00000	-	-	0.92666	0.06136	0.00745	0.00418	0.00028	0.00003	0.00003
19	Billing	19	1.00000	-	-	0.92666	0.06136	0.00745	0.00418	0.00028	0.00003	0.00003
20	Consumer Services 1	20	1.00000	-	-	0.92666	0.06136	0.00745	0.00418	0.00028	0.00003	0.00003
21	User Defined	21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	User Defined	22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Security Lights Only	23	1.00000	1.00000	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Street Lights Only	24	1.00000	-	1.00000	-	-	-	-	-	-	-

Meade County RECC  
Present Revenue Input

Line No.	Item (a)	TOTAL SYSTEM (b)	Sec. Lts. Sch. 5 (c)	Str. Lts Sch. 6 (d)	Res. Sch. 1 (e)	Comm. Sch. 2 (f)	LP Sch. 3R (g)	LP Sch. 3S (h)	LP Sch. 3T (i)	LP TOU Sch. 3A (j)	LP Sch. 4 (k)
Operating Revenue											
1	Base rate	\$ 46,343,563	\$ 1,261,462	\$ 102,802	\$ 34,437,149	\$ 2,984,861	\$ 1,329,136	\$ 4,764,430	\$ 1,154,874	\$ 2,548	\$ 306,301
2	Unwind Factors	\$ (2,496,622)	\$ (54,306)	\$ (5,911)	\$ (1,867,974)	\$ (149,344)	\$ (68,348)	\$ (272,474)	\$ (62,547)	\$ (28)	\$ (15,690)
3	Unbilled Revenue	\$ 80,814	\$ 2,200	\$ 179	\$ 60,052	\$ 5,205	\$ 2,318	\$ 8,308	\$ 2,014	\$ 4	\$ 534
4	Unbilled Unwind	\$ (3,878)	\$ (84)	\$ (9)	\$ (2,902)	\$ (232)	\$ (106)	\$ (423)	\$ (97)	\$ (0)	\$ (24)
5	Not Applicable	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Not Applicable	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7		\$ 43,923,877	\$ 1,209,271	\$ 97,061	\$ 32,626,325	\$ 2,840,490	\$ 1,263,000	\$ 4,499,841	\$ 1,094,244	\$ 2,524	\$ 291,121
8	Other Revenue - 1 - Forfeited Discounts	\$ 612,431	\$ -	\$ -	\$ 567,514	\$ 37,579	\$ 4,563	\$ 2,560	\$ 171	\$ 21	\$ 21
9	Other Revenue - 2 - Connection Fees	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Other Revenue - 3 - Rent - Pole Attachments	\$ 261,011	\$ 2,891	\$ 315	\$ 215,956	\$ 15,408	\$ 5,793	\$ 15,178	\$ 4,092	\$ 21	\$ 1,357
11	Other Revenue - 4 - Reconnect & Field Con.	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Other Revenue - 5 - Returned Checks	\$ 10,471	\$ -	\$ -	\$ 9,703	\$ 642	\$ 78	\$ 44	\$ 3	\$ 0	\$ 0
13	Other Revenue - 6 - Miscellaneous	\$ 184,028	\$ -	\$ -	\$ 170,531	\$ 11,292	\$ 1,371	\$ 769	\$ 52	\$ 6	\$ 6
14	Other Revenue - 7 - Service Trip	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Other Revenue - 8 - Special Meter Reading	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Other Revenue - 9 - Rent Personal Property	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Subtotal Other Revenue	\$ 1,067,941	\$ 2,891	\$ 315	\$ 963,705	\$ 64,921	\$ 11,806	\$ 18,551	\$ 4,318	\$ 49	\$ 1,385
18	Total Revenue	\$ 44,991,818	\$ 1,212,162	\$ 97,376	\$ 33,590,030	\$ 2,905,411	\$ 1,274,806	\$ 4,518,392	\$ 1,098,562	\$ 2,574	\$ 292,506

Meade County RECC  
Proposed Revenue Input

Line No.	Item (a)	TOTAL SYSTEM (b)	Sec. Lts. Sch. 5 (c)	Str. Lts Sch. 6 (d)	Res. Sch. 1 (e)	Comm. Sch. 2 (f)	LP Sch. 3R (g)	LP Sch. 3S (h)	LP Sch. 3T (i)	LP TOU Sch. 3A (j)	LP Sch. 4 (k)
Operating Revenue											
1	Base rate	\$ 47,304,986	\$ 1,347,596	\$ 112,971	\$ 35,239,291	\$ 3,037,270	\$ 1,335,743	\$ 4,768,087	\$ 1,155,118	\$ 2,579	\$ 306,331
2	Unwind Factors	\$ (2,496,622)	\$ (54,306)	\$ (5,911)	\$ (1,867,974)	\$ (149,344)	\$ (68,348)	\$ (272,474)	\$ (62,547)	\$ (28)	\$ (15,690)
3	Unbilled Revenue	\$ 82,491	\$ 2,245	\$ 183	\$ 61,298	\$ 5,313	\$ 2,366	\$ 8,481	\$ 2,056	\$ 5	\$ 545
4	Unbilled Unwind	\$ (3,878)	\$ (106)	\$ (9)	\$ (2,882)	\$ (250)	\$ (111)	\$ (399)	\$ (97)	\$ (0)	\$ (26)
5	PSC Assessment on Increase	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Not Applicable	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Not Applicable	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7		\$ 44,886,977	\$ 1,295,430	\$ 107,234	\$ 33,429,733	\$ 2,892,989	\$ 1,269,650	\$ 4,503,695	\$ 1,094,530	\$ 2,555	\$ 291,161
8	Other Revenue - 1 - Forfeited Discounts	\$ 612,431	\$ -	\$ -	\$ 567,514	\$ 37,579	\$ 4,563	\$ 2,560	\$ 171	\$ 21	\$ 21
9	Other Revenue - 2 - Connection Fees	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Other Revenue - 3 - Rent - Pole Attachments	\$ 261,011	\$ 2,891	\$ 315	\$ 215,956	\$ 15,408	\$ 5,793	\$ 15,178	\$ 4,092	\$ 21	\$ 1,357
11	Other Revenue - 4 - Reconnect & Field Con.	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Other Revenue - 5 - Returned Checks	\$ 10,471	\$ -	\$ -	\$ 9,703	\$ 642	\$ 78	\$ 44	\$ 3	\$ 0	\$ 0
13	Other Revenue - 6 - Miscellaneous	\$ 184,028	\$ -	\$ -	\$ 170,531	\$ 11,292	\$ 1,371	\$ 769	\$ 52	\$ 6	\$ 6
14	Other Revenue - 7 - Service Trip	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Other Revenue - 8 - Special Meter Reading	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Other Revenue - 9 - Rent Personal Property	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Subtotal Other Revenue	\$ 1,067,941	\$ 2,891	\$ 315	\$ 963,705	\$ 64,921	\$ 11,806	\$ 18,551	\$ 4,318	\$ 49	\$ 1,385
18	Total Revenue	\$ 45,954,918	\$ 1,298,321	\$ 107,549	\$ 34,393,438	\$ 2,957,910	\$ 1,281,456	\$ 4,522,246	\$ 1,098,848	\$ 2,605	\$ 292,546
19	Total Revenue Increase	\$ 963,100	\$ 86,158	\$ 10,173	\$ 803,408	\$ 52,499	\$ 6,650	\$ 3,854	\$ 286	\$ 31	\$ 40
20	PSC Assessment	\$ 1,689	\$ 151	\$ 18	\$ 1,409	\$ 92	\$ 12	\$ 7	\$ 1	\$ 0	\$ 0

Allocation of Production Expenses

Total System

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line	Allocatio	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP	
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Regular Tariff Demand		\$ 17,748,192	\$ 198,787	\$ 21,637	\$ 13,839,663	\$ 968,976	\$ 443,456	\$ 1,767,873	\$ 405,820	\$ 180	\$ 101,802
2	Regular Tariff Energy		\$ 14,116,630	\$ 307,060	\$ 33,422	\$ 10,562,071	\$ 844,434	\$ 386,459	\$ 1,540,650	\$ 353,660	\$ 156	\$ 88,717
3	Regular Tariff unwind		\$ (2,500,500)	\$ (54,390)	\$ (5,920)	\$ (1,870,876)	\$ (149,576)	\$ (68,454)	\$ (272,897)	\$ (62,644)	\$ (28)	\$ (15,714)
4	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
9	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Per Books		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	556 - System Control & Load Disp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	557 - Other Power Supply Exp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	Total Purchased Power Costs		\$ 29,364,322	\$ 451,457	\$ 49,138	\$ 22,530,859	\$ 1,663,834	\$ 761,460	\$ 3,035,625	\$ 696,836	\$ 308	\$ 174,804
24	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	Distribution Operations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	Distribution Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	Customer Accounts		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	Distribution O&M Before A&G		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
31	Administrative & General		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Depreciation and Amortization</b>											
32	Distribution		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
33	General		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
34	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
35	Taxes		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	Debt Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
37	426 - Realized Gain/(Loss)		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	431 - Interest on Customer Deposits		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	426.01 Donations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	426. Other		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	431 - Interest - Short Term		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
44	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
45	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
46	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
47	Subtotal - Other Expenses		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
48	Total Expenses		\$ 29,364,322	\$ 451,457	\$ 49,138	\$ 22,530,859	\$ 1,663,834	\$ 761,460	\$ 3,035,625	\$ 696,836	\$ 308	\$ 174,804

Allocation of Production Expenses  
Energy Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line	Allocatio	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP	
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Regular Tariff Demand		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Regular Tariff Energy	1	\$ 14,116,630	\$ 307,060	\$ 33,422	\$ 10,562,071	\$ 844,434	\$ 386,459	\$ 1,540,650	\$ 353,660	\$ 156	\$ 88,717
3	Regular Tariff unwind	2	\$ (2,500,500)	\$ (54,390)	\$ (5,920)	\$ (1,870,876)	\$ (149,576)	\$ (68,454)	\$ (272,897)	\$ (62,644)	\$ (28)	\$ (15,714)
4	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Not Applicable	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Not Applicable	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Not Applicable	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	Not Applicable	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
9	Not Applicable	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Per Books	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	Not Applicable	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	556 - System Control & Load Disp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	557 - Other Power Supply Exp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	Total Purchased Power Costs		\$ 11,616,130	\$ 252,670	\$ 27,501	\$ 8,691,196	\$ 694,858	\$ 318,005	\$ 1,267,753	\$ 291,016	\$ 128	\$ 73,003
24	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	Distribution Operations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	Distribution Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	Customer Accounts	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	Distribution O&M Before A&G		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
31	Administrative & General	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Depreciation and Amortization</b>											
32	Distribution	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
33	General	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
34	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
35	Taxes	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	Debt Service	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
37	426 - Realized Gain/(Loss)	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	431 - Interest on Customer Deposits	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	426.01 Donations	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	426. Other	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	431 - Interest - Short Term	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	User Defined	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
44	User Defined	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
45	User Defined	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
46	User Defined	1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
47	Subtotal - Other Expenses		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
48	Total Expenses		\$ 11,616,130	\$ 252,670	\$ 27,501	\$ 8,691,196	\$ 694,858	\$ 318,005	\$ 1,267,753	\$ 291,016	\$ 128	\$ 73,003

Allocation of Production Expenses

Demand Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line	Allocatio	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP	
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Regular Tariff Demand	3	\$ 17,748,192	\$ 198,787	\$ 21,637	\$ 13,839,663	\$ 968,976	\$ 443,456	\$ 1,767,873	\$ 405,820	\$ 180	\$ 101,802
2	Regular Tariff Energy		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Regular Tariff unwind		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Not Applicable	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	Not Applicable	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
9	Not Applicable	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Per Books	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	Not Applicable	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Not Applicable	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	556 - System Control & Load Disp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	557 - Other Power Supply Exp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	Total Purchased Power Costs		\$ 17,748,192	\$ 198,787	\$ 21,637	\$ 13,839,663	\$ 968,976	\$ 443,456	\$ 1,767,873	\$ 405,820	\$ 180	\$ 101,802
24	Subtransmission	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	Distribution Operations	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	Distribution Maintenance	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	Customer Accounts	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	Customer Service	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	Sales	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	Distribution O&M Before A&G		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
31	Administrative & General	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Depreciation and Amortization</b>											
32	Distribution	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
33	General	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
34	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
35	Taxes	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	Debt Service	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
37	426 - Realized Gain/(Loss)	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	431 - Interest on Customer Deposits	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	426.01 Donations	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	426. Other	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	431 - Interest - Short Term	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	User Defined	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	User Defined	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
44	User Defined	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
45	User Defined	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
46	User Defined	3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
47	Subtotal - Other Expenses		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
48	Total Expenses		\$ 17,748,192	\$ 198,787	\$ 21,637	\$ 13,839,663	\$ 968,976	\$ 443,456	\$ 1,767,873	\$ 405,820	\$ 180	\$ 101,802

**Allocation of Substation Utility Plant  
Demand**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant	7	\$ 7,721,423	\$ 82,437	\$ 8,973	\$ 6,074,913	\$ 408,571	\$ 186,984	\$ 745,428	\$ 171,115	\$ 76	\$ 42,925
3	General Plant	7	\$ 86,835	\$ 927	\$ 101	\$ 68,318	\$ 4,595	\$ 2,103	\$ 8,383	\$ 1,924	\$ 1	\$ 483
4	Plant In Service		\$ 7,808,258	\$ 83,365	\$ 9,074	\$ 6,143,231	\$ 413,166	\$ 189,087	\$ 753,812	\$ 173,039	\$ 77	\$ 43,408
5	CWIP	7	\$ 88,231	\$ 942	\$ 103	\$ 69,417	\$ 4,669	\$ 2,137	\$ 8,518	\$ 1,955	\$ 1	\$ 490
6	<b>Total Utility Plant</b>		<b>\$ 7,896,489</b>	<b>\$ 84,307</b>	<b>\$ 9,176</b>	<b>\$ 6,212,648</b>	<b>\$ 417,835</b>	<b>\$ 191,224</b>	<b>\$ 762,329</b>	<b>\$ 174,995</b>	<b>\$ 77</b>	<b>\$ 43,898</b>
	<b>Accumulated Depreciation</b>											
7	Distribution	7	\$ 3,637,101	\$ 38,831	\$ 4,227	\$ 2,861,529	\$ 192,454	\$ 88,077	\$ 351,127	\$ 80,602	\$ 36	\$ 20,219
8	General	7	\$ 51,328	\$ 548	\$ 60	\$ 40,383	\$ 2,716	\$ 1,243	\$ 4,955	\$ 1,137	\$ 1	\$ 285
9	Subtotal		\$ 3,688,429	\$ 39,379	\$ 4,286	\$ 2,901,912	\$ 195,170	\$ 89,320	\$ 356,082	\$ 81,740	\$ 36	\$ 20,505
10	<b>Net Utility Plant</b>		<b>\$ 4,208,060</b>	<b>\$ 44,927</b>	<b>\$ 4,890</b>	<b>\$ 3,310,736</b>	<b>\$ 222,665</b>	<b>\$ 101,904</b>	<b>\$ 406,247</b>	<b>\$ 93,255</b>	<b>\$ 41</b>	<b>\$ 23,393</b>
11	Allowance for Working Capital		\$ 77,945	\$ 832	\$ 91	\$ 61,324	\$ 4,124	\$ 1,888	\$ 7,525	\$ 1,727	\$ 1	\$ 433
12	Consumer Deposits		\$ (43,461)	\$ (464)	\$ (51)	\$ (34,193)	\$ (2,300)	\$ (1,052)	\$ (4,196)	\$ (963)	\$ (0)	\$ (242)
13	<b>Net Rate Base</b>		<b>\$ 4,242,544</b>	<b>\$ 45,295</b>	<b>\$ 4,930</b>	<b>\$ 3,337,868</b>	<b>\$ 224,490</b>	<b>\$ 102,739</b>	<b>\$ 409,576</b>	<b>\$ 94,019</b>	<b>\$ 42</b>	<b>\$ 23,585</b>

**Allocation of Substation Expenses  
Demand Related**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations	7	\$ 2,136	\$ 23	\$ 2	\$ 1,680	\$ 113	\$ 52	\$ 206	\$ 47	\$ 0	\$ 12
3	Distribution Maintenance	7	\$ 236,680	\$ 2,527	\$ 275	\$ 186,210	\$ 12,524	\$ 5,732	\$ 22,849	\$ 5,245	\$ 2	\$ 1,316
4	Customer Accounts	7	\$ 811	\$ 9	\$ 1	\$ 638	\$ 43	\$ 20	\$ 78	\$ 18	\$ 0	\$ 5
5	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	<b>Distribution O&amp;M Before A&amp;G</b>		\$ 239,627	\$ 2,558	\$ 278	\$ 188,529	\$ 12,680	\$ 5,803	\$ 23,134	\$ 5,310	\$ 2	\$ 1,332
8	Administrative & General	7	\$ 18,325	\$ 196	\$ 21	\$ 14,417	\$ 970	\$ 444	\$ 1,769	\$ 406	\$ 0	\$ 102
	<b>Depreciation and Amortization</b>											
9	Distribution	7	\$ 257,886	\$ 2,753	\$ 300	\$ 202,895	\$ 13,646	\$ 6,245	\$ 24,896	\$ 5,715	\$ 3	\$ 1,434
10	General	7	\$ 2,590	\$ 28	\$ 3	\$ 2,038	\$ 137	\$ 63	\$ 250	\$ 57	\$ 0	\$ 14
11	<b>Subtotal - Dep. &amp; Amort.</b>		\$ 260,476	\$ 2,781	\$ 303	\$ 204,932	\$ 13,783	\$ 6,308	\$ 25,146	\$ 5,772	\$ 3	\$ 1,448
12	Taxes	PLTINS	\$ 59,541	\$ 636	\$ 69	\$ 46,845	\$ 3,151	\$ 1,442	\$ 5,748	\$ 1,319	\$ 1	\$ 331
13	Debt Service	Rate Base	\$ 120,463	\$ 1,286	\$ 140	\$ 94,776	\$ 6,374	\$ 2,917	\$ 11,630	\$ 2,670	\$ 1	\$ 670
14	426 - Realized Gain/(Loss)	Rate Base	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	Rate Base	\$ 658	\$ 7	\$ 1	\$ 517	\$ 35	\$ 16	\$ 63	\$ 15	\$ 0	\$ 4
16	426.01 Donations	7	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other	7	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term	7	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	<b>Subtotal - Other Expenses</b>		\$ 180,662	\$ 1,929	\$ 210	\$ 142,138	\$ 9,560	\$ 4,375	\$ 17,441	\$ 4,004	\$ 2	\$ 1,004
25	<b>Total Expenses</b>		\$ 699,090	\$ 7,464	\$ 812	\$ 550,016	\$ 36,992	\$ 16,929	\$ 67,490	\$ 15,493	\$ 7	\$ 3,886



Allocation of Primary 3-Phase Utility Plant

Total												
A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant		\$ 59,808,904	\$ 662,726	\$ 72,133	\$ 49,482,351	\$ 3,530,625	\$ 1,327,654	\$ 3,479,318	\$ 938,128	\$ 4,823	\$ 311,146
3	General Plant		\$ 3,427,838	\$ 37,636	\$ 4,096	\$ 2,838,757	\$ 202,401	\$ 75,858	\$ 197,847	\$ 53,293	\$ 276	\$ 17,672
4	Plant In Service		\$ 63,236,742	\$ 700,362	\$ 76,230	\$ 52,321,108	\$ 3,733,027	\$ 1,403,512	\$ 3,677,165	\$ 991,422	\$ 5,099	\$ 328,818
5	CWIP		\$ 714,558	\$ 7,914	\$ 861	\$ 591,214	\$ 42,182	\$ 15,859	\$ 41,551	\$ 11,203	\$ 58	\$ 3,716
6	<b>Total Utility Plant</b>		<b>\$ 63,951,299</b>	<b>\$ 708,276</b>	<b>\$ 77,091</b>	<b>\$ 52,912,322</b>	<b>\$ 3,775,209</b>	<b>\$ 1,419,371</b>	<b>\$ 3,718,716</b>	<b>\$ 1,002,624</b>	<b>\$ 5,156</b>	<b>\$ 332,534</b>
	<b>Accumulated Depreciation</b>											
7	Distribution		\$ 13,781,946	\$ 152,717	\$ 16,622	\$ 11,402,343	\$ 813,572	\$ 305,937	\$ 801,764	\$ 216,180	\$ 1,111	\$ 71,700
8	General		\$ 2,026,203	\$ 22,247	\$ 2,421	\$ 1,677,997	\$ 119,640	\$ 44,840	\$ 116,948	\$ 31,502	\$ 163	\$ 10,446
9	Subtotal		\$ 15,808,150	\$ 174,964	\$ 19,044	\$ 13,080,339	\$ 933,212	\$ 350,777	\$ 918,712	\$ 247,682	\$ 1,274	\$ 82,146
10	<b>Net Utility Plant</b>		<b>\$ 48,143,150</b>	<b>\$ 533,312</b>	<b>\$ 58,048</b>	<b>\$ 39,831,983</b>	<b>\$ 2,841,997</b>	<b>\$ 1,068,594</b>	<b>\$ 2,800,004</b>	<b>\$ 754,943</b>	<b>\$ 3,882</b>	<b>\$ 250,388</b>
11	Allowance for Working Capital		\$ 1,168,140	\$ 12,826	\$ 1,396	\$ 967,387	\$ 68,974	\$ 25,851	\$ 67,426	\$ 18,162	\$ 94	\$ 6,023
12	Consumer Deposits		\$ (351,974)	\$ (3,898)	\$ (424)	\$ (291,218)	\$ (20,778)	\$ (7,812)	\$ (20,467)	\$ (5,518)	\$ (28)	\$ (1,830)
13	<b>Net Rate Base</b>		<b>\$ 48,959,316</b>	<b>\$ 542,240</b>	<b>\$ 59,019</b>	<b>\$ 40,508,152</b>	<b>\$ 2,890,193</b>	<b>\$ 1,086,634</b>	<b>\$ 2,846,963</b>	<b>\$ 767,587</b>	<b>\$ 3,947</b>	<b>\$ 254,580</b>

**Allocation of Primary 3-Phase Utility Plant Demand**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant	9	\$ 33,588,865	\$ 662,726	\$ 72,133	\$ 25,472,995	\$ 1,940,818	\$ 941,532	\$ 3,262,690	\$ 923,626	\$ 3,010	\$ 309,333
3	General Plant	9	\$ 1,907,495	\$ 37,636	\$ 4,096	\$ 1,446,599	\$ 110,218	\$ 53,469	\$ 185,287	\$ 52,452	\$ 171	\$ 17,567
4	Plant In Service		\$ 35,496,359	\$ 700,362	\$ 76,230	\$ 26,919,594	\$ 2,051,036	\$ 995,001	\$ 3,447,977	\$ 976,078	\$ 3,181	\$ 326,900
5	CWIP	9	\$ 401,099	\$ 7,914	\$ 861	\$ 304,184	\$ 23,176	\$ 11,243	\$ 38,961	\$ 11,029	\$ 36	\$ 3,694
6	<b>Total Utility Plant</b>		\$ 35,897,458	\$ 708,276	\$ 77,091	\$ 27,223,778	\$ 2,074,212	\$ 1,006,244	\$ 3,486,938	\$ 987,108	\$ 3,217	\$ 330,594
<b>Accumulated Depreciation</b>												
7	Distribution	9	\$ 7,740,141	\$ 152,717	\$ 16,622	\$ 5,869,939	\$ 447,238	\$ 216,964	\$ 751,847	\$ 212,838	\$ 694	\$ 71,282
8	General	9	\$ 1,127,525	\$ 22,247	\$ 2,421	\$ 855,088	\$ 65,150	\$ 31,606	\$ 109,523	\$ 31,005	\$ 101	\$ 10,384
9	Subtotal		\$ 8,867,666	\$ 174,964	\$ 19,044	\$ 6,725,027	\$ 512,388	\$ 248,570	\$ 861,370	\$ 243,843	\$ 795	\$ 81,666
10	<b>Net Utility Plant</b>		\$ 27,029,792	\$ 533,312	\$ 58,048	\$ 20,498,751	\$ 1,561,824	\$ 757,674	\$ 2,625,568	\$ 743,265	\$ 2,422	\$ 248,928
11	Allowance for Working Capital		\$ 650,078	\$ 12,826	\$ 1,396	\$ 493,004	\$ 37,563	\$ 18,222	\$ 63,146	\$ 17,876	\$ 58	\$ 5,987
12	Consumer Deposits		\$ (197,572)	\$ (3,898)	\$ (424)	\$ (149,834)	\$ (11,416)	\$ (5,538)	\$ (19,191)	\$ (5,433)	\$ (18)	\$ (1,820)
13	<b>Net Rate Base</b>		\$ 27,482,299	\$ 542,240	\$ 59,019	\$ 20,841,921	\$ 1,587,971	\$ 770,358	\$ 2,669,523	\$ 755,708	\$ 2,463	\$ 253,096

**Allocation of Primary 3-Phase Utility Plant Consumer**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant	11	\$ 26,220,040	\$ -	\$ -	\$ 24,009,355	\$ 1,589,807	\$ 386,122	\$ 216,627	\$ 14,502	\$ 1,813	\$ 1,813
3	General Plant	11	\$ 1,520,343	\$ -	\$ -	\$ 1,392,159	\$ 92,183	\$ 22,389	\$ 12,561	\$ 841	\$ 105	\$ 105
4	Plant In Service		\$ 27,740,383	\$ -	\$ -	\$ 25,401,514	\$ 1,681,991	\$ 408,511	\$ 229,188	\$ 15,343	\$ 1,918	\$ 1,918
5	CWIP	11	\$ 313,459	\$ -	\$ -	\$ 287,030	\$ 19,006	\$ 4,616	\$ 2,590	\$ 173	\$ 22	\$ 22
6	<b>Total Utility Plant</b>		\$ 28,053,841	\$ -	\$ -	\$ 25,688,544	\$ 1,700,997	\$ 413,127	\$ 231,778	\$ 15,517	\$ 1,940	\$ 1,940
<b>Accumulated Depreciation</b>												
7	Distribution	11	\$ 6,041,805	\$ -	\$ -	\$ 5,532,404	\$ 366,335	\$ 88,973	\$ 49,917	\$ 3,342	\$ 418	\$ 418
8	General	11	\$ 898,679	\$ -	\$ -	\$ 822,909	\$ 54,490	\$ 13,234	\$ 7,425	\$ 497	\$ 62	\$ 62
9	Subtotal		\$ 6,940,484	\$ -	\$ -	\$ 6,355,312	\$ 420,824	\$ 102,207	\$ 57,342	\$ 3,839	\$ 480	\$ 480
10	<b>Net Utility Plant</b>		\$ 21,113,358	\$ -	\$ -	\$ 19,333,232	\$ 1,280,172	\$ 310,920	\$ 174,436	\$ 11,678	\$ 1,460	\$ 1,460
11	Allowance for Working Capital		\$ 518,062	\$ -	\$ -	\$ 474,383	\$ 31,412	\$ 7,629	\$ 4,280	\$ 287	\$ 36	\$ 36
12	Consumer Deposits		\$ (154,402)	\$ -	\$ -	\$ (141,384)	\$ (9,362)	\$ (2,274)	\$ (1,276)	\$ (85)	\$ (11)	\$ (11)
13	<b>Net Rate Base</b>		\$ 21,477,017	\$ -	\$ -	\$ 19,666,230	\$ 1,302,222	\$ 316,275	\$ 177,441	\$ 11,879	\$ 1,485	\$ 1,485

Allocation of Primary 3-Phase Expenses  
Total System

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Account	Allocation Factor	TOTAL SYSTEM	Sec. Lts. Sch. 5	Str. Lts. Sch. 6	Res. Sch. 1	Comm. Sch. 2	LP Sch. 3R	LP Sch. 3S	LP Sch. 3T	LP TOU Sch. 3A	LP Sch. 4
1	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations		\$ 846,617	\$ 9,295	\$ 1,012	\$ 701,125	\$ 49,990	\$ 18,736	\$ 48,865	\$ 13,163	\$ 68	\$ 4,365
3	Distribution Maintenance		\$ 2,289,554	\$ 25,140	\$ 2,736	\$ 1,896,074	\$ 135,190	\$ 50,669	\$ 132,157	\$ 35,599	\$ 184	\$ 11,805
4	Customer Accounts		\$ 6,285	\$ 70	\$ 8	\$ 5,200	\$ 371	\$ 140	\$ 366	\$ 99	\$ 1	\$ 33
5	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	<b>Distribution O&amp;M Before A&amp;G</b>		\$ 3,142,457	\$ 34,505	\$ 3,756	\$ 2,602,398	\$ 185,550	\$ 69,544	\$ 181,388	\$ 48,860	\$ 253	\$ 16,202
8	Administrative & General		\$ 723,387	\$ 7,942	\$ 864	\$ 599,071	\$ 42,713	\$ 16,009	\$ 41,752	\$ 11,247	\$ 58	\$ 3,729
	<b>Depreciation and Amortization</b>											
9	Distribution		\$ 1,997,544	\$ 22,134	\$ 2,409	\$ 1,652,650	\$ 117,919	\$ 44,342	\$ 116,205	\$ 31,332	\$ 161	\$ 10,392
10	General		\$ 102,232	\$ 1,122	\$ 122	\$ 84,663	\$ 6,036	\$ 2,262	\$ 5,901	\$ 1,589	\$ 8	\$ 527
11	<b>Subtotal - Dep. &amp; Amort.</b>		\$ 2,099,776	\$ 23,257	\$ 2,531	\$ 1,737,313	\$ 123,955	\$ 46,604	\$ 122,106	\$ 32,922	\$ 169	\$ 10,919
12	Taxes		\$ 497,927	\$ 5,513	\$ 600	\$ 411,993	\$ 29,394	\$ 11,050	\$ 28,946	\$ 7,804	\$ 40	\$ 2,588
13	Debt Service		\$ 1,377,556	\$ 15,260	\$ 1,661	\$ 1,139,741	\$ 81,320	\$ 30,577	\$ 80,119	\$ 21,602	\$ 111	\$ 7,165
14	426 - Realized Gain/(Loss)		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits		\$ 7,520	\$ 83	\$ 9	\$ 6,222	\$ 444	\$ 167	\$ 437	\$ 118	\$ 1	\$ 39
16	426.01 Donations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term		\$ 2	\$ 0	\$ 0	\$ 2	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	<b>Subtotal - Other Expenses</b>		\$ 1,883,005	\$ 20,856	\$ 2,270	\$ 1,557,958	\$ 111,158	\$ 41,793	\$ 109,502	\$ 29,524	\$ 152	\$ 9,792
25	<b>Total Expenses</b>		\$ 7,848,624	\$ 86,561	\$ 9,422	\$ 6,496,740	\$ 463,377	\$ 173,951	\$ 454,748	\$ 122,552	\$ 632	\$ 40,642

**Allocation of Primary 3-Phase Expenses  
Demand Related**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Account	Allocation Factor	TOTAL SYSTEM	Sec. Lts. Sch. 5	Str. Lts. Sch. 6	Res. Sch. 1	Comm. Sch. 2	LP Sch. 3R	LP Sch. 3S	LP Sch. 3T	LP TOU Sch. 3A	LP Sch. 4
1	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations	9	\$ 471,119	\$ 9,295	\$ 1,012	\$ 357,285	\$ 27,222	\$ 13,206	\$ 45,763	\$ 12,955	\$ 42	\$ 4,339
3	Distribution Maintenance	9	\$ 1,274,176	\$ 25,140	\$ 2,736	\$ 966,305	\$ 73,624	\$ 35,717	\$ 123,769	\$ 35,037	\$ 114	\$ 11,734
4	Customer Accounts	9	\$ 3,530	\$ 70	\$ 8	\$ 2,677	\$ 204	\$ 99	\$ 343	\$ 97	\$ 0	\$ 33
5	Customer Service	9	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales	9	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	<b>Distribution O&amp;M Before A&amp;G</b>		\$ 1,748,825	\$ 34,505	\$ 3,756	\$ 1,326,267	\$ 101,050	\$ 49,021	\$ 169,874	\$ 48,089	\$ 157	\$ 16,106
8	Administrative & General	9	\$ 402,544	\$ 7,942	\$ 864	\$ 305,280	\$ 23,260	\$ 11,284	\$ 39,102	\$ 11,069	\$ 36	\$ 3,707
	<b>Depreciation and Amortization</b>											
9	Distribution	9	\$ 1,121,827	\$ 22,134	\$ 2,409	\$ 850,767	\$ 64,821	\$ 31,446	\$ 108,970	\$ 30,848	\$ 101	\$ 10,331
10	General	9	\$ 56,889	\$ 1,122	\$ 122	\$ 43,143	\$ 3,287	\$ 1,595	\$ 5,526	\$ 1,564	\$ 5	\$ 524
11	<b>Subtotal - Dep. &amp; Amort.</b>		\$ 1,178,716	\$ 23,257	\$ 2,531	\$ 893,910	\$ 68,108	\$ 33,041	\$ 114,496	\$ 32,412	\$ 106	\$ 10,855
12	Taxes	PLTINS	\$ 279,403	\$ 5,513	\$ 600	\$ 211,893	\$ 16,144	\$ 7,832	\$ 27,140	\$ 7,683	\$ 25	\$ 2,573
13	Debt Service	Rate Base	\$ 773,428	\$ 15,260	\$ 1,661	\$ 586,549	\$ 44,690	\$ 21,680	\$ 75,128	\$ 21,268	\$ 69	\$ 7,123
14	426 - Realized Gain/(Loss)	Rate Base	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	9	\$ 4,222	\$ 83	\$ 9	\$ 3,202	\$ 244	\$ 118	\$ 410	\$ 116	\$ 0	\$ 39
16	426.01 Donations	9	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other	9	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term	9	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	<b>Subtotal - Other Expenses</b>		\$ 1,057,054	\$ 20,856	\$ 2,270	\$ 801,645	\$ 61,078	\$ 29,630	\$ 102,678	\$ 29,067	\$ 95	\$ 9,735
25	<b>Total Expenses</b>		\$ 4,387,139	\$ 86,561	\$ 9,422	\$ 3,327,102	\$ 253,496	\$ 122,976	\$ 426,149	\$ 120,637	\$ 393	\$ 40,403

Allocation of Primary 3-Phase Expenses  
Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line No.	Account	Allocation Factor	TOTAL SYSTEM	Sec. Lts. Sch. 5	Str. Lts. Sch. 6	Res. Sch. 1	Comm. Sch. 2	LP Sch. 3R	LP Sch. 3S	LP Sch. 3T	LP TOU Sch. 3A	LP Sch. 4
1	Subtransmission	11	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations	11	\$ 375,499	\$ -	\$ -	\$ 343,839	\$ 22,768	\$ 5,530	\$ 3,102	\$ 208	\$ 26	\$ 26
3	Distribution Maintenance	11	\$ 1,015,378	\$ -	\$ -	\$ 929,769	\$ 61,566	\$ 14,953	\$ 8,389	\$ 562	\$ 70	\$ 70
4	Customer Accounts	11	\$ 2,755	\$ -	\$ -	\$ 2,523	\$ 167	\$ 41	\$ 23	\$ 2	\$ 0	\$ 0
5	Customer Service	11	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales	11	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	<b>Distribution O&amp;M Before A&amp;G</b>		\$ 1,393,632	\$ -	\$ -	\$ 1,276,131	\$ 84,500	\$ 20,523	\$ 11,514	\$ 771	\$ 96	\$ 96
8	Administrative & General	11	\$ 320,843	\$ -	\$ -	\$ 293,791	\$ 19,454	\$ 4,725	\$ 2,651	\$ 177	\$ 22	\$ 22
	<b>Depreciation and Amortization</b>											
9	Distribution	11	\$ 875,717	\$ -	\$ -	\$ 801,883	\$ 53,098	\$ 12,896	\$ 7,235	\$ 484	\$ 61	\$ 61
10	General	11	\$ 45,343	\$ -	\$ -	\$ 41,520	\$ 2,749	\$ 668	\$ 375	\$ 25	\$ 3	\$ 3
11	<b>Subtotal - Dep. &amp; Amort.</b>		\$ 921,060	\$ -	\$ -	\$ 843,403	\$ 55,847	\$ 13,564	\$ 7,610	\$ 509	\$ 64	\$ 64
12	Taxes	PLTINS	\$ 218,524	\$ -	\$ -	\$ 200,099.96	\$ 13,249.85	\$ 3,218.04	\$ 1,805.42	\$ 120.87	\$ 15.11	\$ 15.11
13	Debt Service	Rate Base	\$ 604,128	\$ -	\$ -	\$ 553,192.07	\$ 36,630.26	\$ 8,896.52	\$ 4,991.24	\$ 334.14	\$ 41.77	\$ 41.77
14	426 - Realized Gain/(Loss)	Rate Base	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	Rate Base	\$ 3,298	\$ -	\$ -	\$ 3,019.99	\$ 199.97	\$ 48.57	\$ 27.25	\$ 1.82	\$ 0.23	\$ 0.23
16	426.01 Donations	11	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other	11	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term	11	\$ 1	\$ -	\$ -	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	<b>Subtotal - Other Expenses</b>		\$ 825,951	\$ -	\$ -	\$ 756,313	\$ 50,080	\$ 12,163	\$ 6,824	\$ 457	\$ 57	\$ 57
25	<b>Total Expenses</b>		\$ 3,461,485	\$ -	\$ -	\$ 3,169,638	\$ 209,881	\$ 50,975	\$ 28,598	\$ 1,915	\$ 239	\$ 239

Allocation of Transformers Utility Plant

Total												
A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Transformers Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant		\$ 13,529,192	\$ 145,748	\$ 15,864	\$ 10,682,176	\$ 761,602	\$ 412,916	\$ 1,130,770	\$ 297,041	\$ 1,629	\$ 81,447
3	General Plant		\$ 264,086	\$ 2,845	\$ 310	\$ 208,513	\$ 14,866	\$ 8,060	\$ 22,072	\$ 5,798	\$ 32	\$ 1,590
4	Plant In Service		\$ 13,793,278	\$ 148,592	\$ 16,173	\$ 10,890,688	\$ 776,468	\$ 420,976	\$ 1,152,843	\$ 302,839	\$ 1,661	\$ 83,036
5	CWIP		\$ 155,860	\$ 1,679	\$ 183	\$ 123,062	\$ 8,774	\$ 4,757	\$ 13,027	\$ 3,422	\$ 19	\$ 938
6	<b>Total Utility Plant</b>		<b>\$ 13,949,138</b>	<b>\$ 150,272</b>	<b>\$ 16,356</b>	<b>\$ 11,013,750</b>	<b>\$ 785,242</b>	<b>\$ 425,733</b>	<b>\$ 1,165,869</b>	<b>\$ 306,261</b>	<b>\$ 1,680</b>	<b>\$ 83,975</b>
	<b>Accumulated Depreciation</b>											
7	Distribution		\$ 5,245,858	\$ 56,513	\$ 6,151	\$ 4,141,946	\$ 295,306	\$ 160,106	\$ 438,449	\$ 115,176	\$ 632	\$ 31,580
8	General		\$ 156,102	\$ 1,682	\$ 183	\$ 123,252	\$ 8,787	\$ 4,764	\$ 13,047	\$ 3,427	\$ 19	\$ 940
9	Subtotal		\$ 5,401,960	\$ 58,194	\$ 6,334	\$ 4,265,198	\$ 304,094	\$ 164,870	\$ 451,496	\$ 118,603	\$ 650	\$ 32,520
10	<b>Net Utility Plant</b>		<b>\$ 8,547,178</b>	<b>\$ 92,077</b>	<b>\$ 10,022</b>	<b>\$ 6,748,552</b>	<b>\$ 481,148</b>	<b>\$ 260,863</b>	<b>\$ 714,373</b>	<b>\$ 187,658</b>	<b>\$ 1,029</b>	<b>\$ 51,455</b>
11	Allowance for Working Capital		\$ 95,776	\$ 1,032	\$ 112	\$ 75,622	\$ 5,392	\$ 2,923	\$ 8,005	\$ 2,103	\$ 12	\$ 577
12	Consumer Deposits		\$ (76,773)	\$ (827)	\$ (90)	\$ (60,617)	\$ (4,322)	\$ (2,343)	\$ (6,417)	\$ (1,686)	\$ (9)	\$ (462)
13	<b>Net Rate Base</b>		<b>\$ 8,566,182</b>	<b>\$ 92,282</b>	<b>\$ 10,044</b>	<b>\$ 6,763,557</b>	<b>\$ 482,218</b>	<b>\$ 261,443</b>	<b>\$ 715,962</b>	<b>\$ 188,075</b>	<b>\$ 1,031</b>	<b>\$ 51,569</b>

**Allocation of Transformers Utility Plant Demand**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant	13	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant	14	\$ 7,472,173	\$ 145,748	\$ 15,864	\$ 5,675,188	\$ 430,058	\$ 209,998	\$ 715,828	\$ 207,505	\$ 735	\$ 71,249
3	General Plant	14	\$ 145,855	\$ 2,845	\$ 310	\$ 110,778	\$ 8,395	\$ 4,099	\$ 13,973	\$ 4,050	\$ 14	\$ 1,391
4	Plant In Service		\$ 7,618,027	\$ 148,592	\$ 16,173	\$ 5,785,966	\$ 438,453	\$ 214,097	\$ 729,800	\$ 211,556	\$ 749	\$ 72,640
5	CWIP	14	\$ 86,082	\$ 1,679	\$ 183	\$ 65,380	\$ 4,954	\$ 2,419	\$ 8,247	\$ 2,391	\$ 8	\$ 821
6	<b>Total Utility Plant</b>		\$ 7,704,109	\$ 150,272	\$ 16,356	\$ 5,851,346	\$ 443,407	\$ 216,517	\$ 738,047	\$ 213,946	\$ 758	\$ 73,460
<b>Accumulated Depreciation</b>												
7	Distribution	14	\$ 2,897,287	\$ 56,513	\$ 6,151	\$ 2,200,518	\$ 166,752	\$ 81,425	\$ 277,558	\$ 80,459	\$ 285	\$ 27,626
8	General	14	\$ 86,215	\$ 1,682	\$ 183	\$ 65,481	\$ 4,962	\$ 2,423	\$ 8,259	\$ 2,394	\$ 8	\$ 822
9	Subtotal		\$ 2,983,502	\$ 58,194	\$ 6,334	\$ 2,265,999	\$ 171,715	\$ 83,848	\$ 285,817	\$ 82,853	\$ 293	\$ 28,448
10	<b>Net Utility Plant</b>		\$ 4,720,607	\$ 92,077	\$ 10,022	\$ 3,585,347	\$ 271,693	\$ 132,668	\$ 452,230	\$ 131,093	\$ 464	\$ 45,012
11	Allowance for Working Capital		\$ 52,897	\$ 1,032	\$ 112	\$ 40,176	\$ 3,044	\$ 1,487	\$ 5,068	\$ 1,469	\$ 5	\$ 504
12	Consumer Deposits		\$ (42,402)	\$ (827)	\$ (90)	\$ (32,205)	\$ (2,440)	\$ (1,192)	\$ (4,062)	\$ (1,178)	\$ (4)	\$ (404)
13	<b>Net Rate Base</b>		\$ 4,731,102	\$ 92,282	\$ 10,044	\$ 3,593,318	\$ 272,297	\$ 132,963	\$ 453,235	\$ 131,385	\$ 465	\$ 45,112

**Allocation of Transformers Utility Plant Consumer**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant	16	\$ 6,057,019	\$ -	\$ -	\$ 5,006,988	\$ 331,544	\$ 202,918	\$ 414,943	\$ 89,536	\$ 894	\$ 10,198
3	General Plant	16	\$ 118,231	\$ -	\$ -	\$ 97,735	\$ 6,472	\$ 3,961	\$ 8,100	\$ 1,748	\$ 17	\$ 199
4	Plant In Service		\$ 6,175,250	\$ -	\$ -	\$ 5,104,722	\$ 338,015	\$ 206,879	\$ 423,042	\$ 91,283	\$ 912	\$ 10,397
5	CWIP	16	\$ 69,779	\$ -	\$ -	\$ 57,682	\$ 3,819	\$ 2,338	\$ 4,780	\$ 1,031	\$ 10	\$ 117
6	<b>Total Utility Plant</b>		\$ 6,245,029	\$ -	\$ -	\$ 5,162,404	\$ 341,835	\$ 209,217	\$ 427,822	\$ 92,315	\$ 922	\$ 10,514
<b>Accumulated Depreciation</b>												
7	Distribution	16	\$ 2,348,571	\$ -	\$ -	\$ 1,941,427	\$ 128,554	\$ 78,680	\$ 160,891	\$ 34,717	\$ 347	\$ 3,954
8	General	16	\$ 69,887	\$ -	\$ -	\$ 57,771	\$ 3,825	\$ 2,341	\$ 4,788	\$ 1,033	\$ 10	\$ 118
9	Subtotal		\$ 2,418,457	\$ -	\$ -	\$ 1,999,199	\$ 132,379	\$ 81,022	\$ 165,679	\$ 35,750	\$ 357	\$ 4,072
10	<b>Net Utility Plant</b>		\$ 3,826,572	\$ -	\$ -	\$ 3,163,206	\$ 209,455	\$ 128,195	\$ 262,143	\$ 56,565	\$ 565	\$ 6,442
11	Allowance for Working Capital		\$ 42,879	\$ -	\$ -	\$ 35,446	\$ 2,347	\$ 1,437	\$ 2,937	\$ 634	\$ 6	\$ 72
12	Consumer Deposits		\$ (34,371)	\$ -	\$ -	\$ (28,413)	\$ (1,881)	\$ (1,151)	\$ (2,355)	\$ (508)	\$ (5)	\$ (58)
13	<b>Net Rate Base</b>		\$ 3,835,080	\$ -	\$ -	\$ 3,170,238	\$ 209,921	\$ 128,480	\$ 262,726	\$ 56,691	\$ 566	\$ 6,457

Allocation of Transformers Expenses

Total System

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations		\$ 198,407	\$ 2,137	\$ 233	\$ 156,655	\$ 11,169	\$ 6,055	\$ 16,583	\$ 4,356	\$ 24	\$ 1,194
3	Distribution Maintenance		\$ 61,403	\$ 661	\$ 72	\$ 48,481	\$ 3,457	\$ 1,874	\$ 5,132	\$ 1,348	\$ 7	\$ 370
4	Customer Accounts		\$ 1,422	\$ 15	\$ 2	\$ 1,123	\$ 80	\$ 43	\$ 119	\$ 31	\$ 0	\$ 9
5	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	<b>Distribution O&amp;M Before A&amp;G</b>		\$ 261,232	\$ 2,814	\$ 306	\$ 206,259	\$ 14,706	\$ 7,973	\$ 21,834	\$ 5,735	\$ 31	\$ 1,573
8	Administrative & General		\$ 55,731	\$ 600	\$ 65	\$ 44,003	\$ 3,137	\$ 1,701	\$ 4,658	\$ 1,224	\$ 7	\$ 336
	<b>Depreciation and Amortization</b>											
9	Distribution		\$ 451,858	\$ 4,868	\$ 530	\$ 356,772	\$ 25,437	\$ 13,791	\$ 37,766	\$ 9,921	\$ 54	\$ 2,720
10	General		\$ 7,876	\$ 85	\$ 9	\$ 6,219	\$ 443	\$ 240	\$ 658	\$ 173	\$ 1	\$ 47
11	<b>Subtotal - Dep. &amp; Amort.</b>		\$ 459,734	\$ 4,953	\$ 539	\$ 362,990	\$ 25,880	\$ 14,031	\$ 38,425	\$ 10,094	\$ 55	\$ 2,768
12	Taxes		\$ 105,818	\$ 1,140	\$ 124	\$ 83,550	\$ 5,957	\$ 3,230	\$ 8,844	\$ 2,323	\$ 13	\$ 637
13	Debt Service		\$ 244,655	\$ 2,636	\$ 287	\$ 193,171	\$ 13,772	\$ 7,467	\$ 20,448	\$ 5,372	\$ 29	\$ 1,473
14	426 - Realized Gain/(Loss)		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits		\$ 1,336	\$ 14	\$ 2	\$ 1,055	\$ 75	\$ 41	\$ 112	\$ 29	\$ 0	\$ 8
16	426.01 Donations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term		\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	<b>Subtotal - Other Expenses</b>		\$ 351,809	\$ 3,790	\$ 413	\$ 277,776	\$ 19,804	\$ 10,737	\$ 29,404	\$ 7,724	\$ 42	\$ 2,118
25	<b>Total Expenses</b>		\$ 1,128,506	\$ 12,157	\$ 1,323	\$ 891,029	\$ 63,527	\$ 34,442	\$ 94,321	\$ 24,777	\$ 136	\$ 6,794



Allocation of Transformers Expenses  
Demand Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations	14	\$ 109,580	\$ 2,137	\$ 233	\$ 83,227	\$ 6,307	\$ 3,080	\$ 10,498	\$ 3,043	\$ 11	\$ 1,045
3	Distribution Maintenance	14	\$ 33,913	\$ 661	\$ 72	\$ 25,757	\$ 1,952	\$ 953	\$ 3,249	\$ 942	\$ 3	\$ 323
4	Customer Accounts	14	\$ 785	\$ 15	\$ 2	\$ 596	\$ 45	\$ 22	\$ 75	\$ 22	\$ 0	\$ 7
5	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	<b>Distribution O&amp;M Before A&amp;G</b>		\$ 144,278	\$ 2,814	\$ 306	\$ 109,581	\$ 8,304	\$ 4,055	\$ 13,822	\$ 4,007	\$ 14	\$ 1,376
8	Administrative & General	14	\$ 30,780	\$ 600	\$ 65	\$ 23,378	\$ 1,772	\$ 865	\$ 2,949	\$ 855	\$ 3	\$ 293
	<b>Depreciation and Amortization</b>											
9	Distribution	14	\$ 249,561	\$ 4,868	\$ 530	\$ 189,544	\$ 14,363	\$ 7,014	\$ 23,908	\$ 6,930	\$ 25	\$ 2,380
10	General	14	\$ 4,350	\$ 85	\$ 9	\$ 3,304	\$ 250	\$ 122	\$ 417	\$ 121	\$ 0	\$ 41
11	<b>Subtotal - Dep. &amp; Amort.</b>		\$ 253,911	\$ 4,953	\$ 539	\$ 192,848	\$ 14,614	\$ 7,136	\$ 24,324	\$ 7,051	\$ 25	\$ 2,421
12	Taxes	PLTINS	\$ 58,443	\$ 1,140	\$ 124	\$ 44,388	\$ 3,364	\$ 1,642	\$ 5,599	\$ 1,623	\$ 6	\$ 557
13	Debt Service	Rate Base	\$ 135,123	\$ 2,636	\$ 287	\$ 102,627	\$ 7,777	\$ 3,798	\$ 12,945	\$ 3,752	\$ 13	\$ 1,288
14	426 - Realized Gain/(Loss)	Rate Base	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	Rate Base	\$ 738	\$ 14	\$ 2	\$ 560	\$ 42	\$ 21	\$ 71	\$ 20	\$ 0	\$ 7
16	426.01 Donations	14	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other	14	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term	14	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	<b>Subtotal - Other Expenses</b>		\$ 194,304	\$ 3,790	\$ 413	\$ 147,576	\$ 11,183	\$ 5,461	\$ 18,614	\$ 5,396	\$ 19	\$ 1,853
25	<b>Total Expenses</b>		\$ 623,274	\$ 12,157	\$ 1,323	\$ 473,383	\$ 35,872	\$ 17,517	\$ 59,709	\$ 17,309	\$ 61	\$ 5,943

Allocation of Transformers Expenses  
Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations	16	\$ 88,827	\$ -	\$ -	\$ 73,428	\$ 4,862	\$ 2,976	\$ 6,085	\$ 1,313	\$ 13	\$ 150
3	Distribution Maintenance	16	\$ 27,490	\$ -	\$ -	\$ 22,724	\$ 1,505	\$ 921	\$ 1,883	\$ 406	\$ 4	\$ 46
4	Customer Accounts	16	\$ 636	\$ -	\$ -	\$ 526	\$ 35	\$ 21	\$ 44	\$ 9	\$ 0	\$ 1
5	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	<b>Distribution O&amp;M Before A&amp;G</b>		\$ 116,953	\$ -	\$ -	\$ 96,679	\$ 6,402	\$ 3,918	\$ 8,012	\$ 1,729	\$ 17	\$ 197
8	Administrative & General	16	\$ 24,951	\$ -	\$ -	\$ 20,625	\$ 1,366	\$ 836	\$ 1,709	\$ 369	\$ 4	\$ 42
	<b>Depreciation and Amortization</b>											
9	Distribution	16	\$ 202,297	\$ -	\$ -	\$ 167,227	\$ 11,073	\$ 6,777	\$ 13,859	\$ 2,990	\$ 30	\$ 341
10	General	16	\$ 3,526	\$ -	\$ -	\$ 2,915	\$ 193	\$ 118	\$ 242	\$ 52	\$ 1	\$ 6
11	<b>Subtotal - Dep. &amp; Amort.</b>		\$ 205,823	\$ -	\$ -	\$ 170,142	\$ 11,266	\$ 6,895	\$ 14,100	\$ 3,043	\$ 30	\$ 347
12	Taxes	<b>PLTINS</b>	\$ 47,375	\$ -	\$ -	\$ 39,161.97	\$ 2,593.16	\$ 1,587.12	\$ 3,245.46	\$ 700.30	\$ 6.99	\$ 79.76
13	Debt Service	<b>Rate Base</b>	\$ 109,532	\$ -	\$ -	\$ 90,543.88	\$ 5,995.47	\$ 3,669.47	\$ 7,503.62	\$ 1,619.12	\$ 16.17	\$ 184.41
14	426 - Realized Gain/(Loss)	<b>Rate Base</b>	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	16	\$ 598	\$ -	\$ -	\$ 494.30	\$ 32.73	\$ 20.03	\$ 40.96	\$ 8.84	\$ 0.09	\$ 1.01
16	426.01 Donations	16	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other	16	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term	16	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	<b>Subtotal - Other Expenses</b>		\$ 157,505	\$ -	\$ -	\$ 130,200	\$ 8,621	\$ 5,277	\$ 10,790	\$ 2,328	\$ 23	\$ 265
25	<b>Total Expenses</b>		\$ 505,232	\$ -	\$ -	\$ 417,646	\$ 27,655	\$ 16,926	\$ 34,611	\$ 7,468	\$ 75	\$ 851

Allocation of Secondary and Services Utility Plant

Total												
A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocatio	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant		\$ 4,708,122	\$ 43,416	\$ 4,725	\$ 3,981,627	\$ 279,814	\$ 87,118	\$ 227,013	\$ 62,735	\$ 334	\$ 21,339
3	General Plant		\$ 277,742	\$ 2,553	\$ 278	\$ 234,953	\$ 16,508	\$ 5,132	\$ 13,354	\$ 3,689	\$ 20	\$ 1,255
4	Plant In Service		\$ 4,985,864	\$ 45,969	\$ 5,003	\$ 4,216,581	\$ 296,322	\$ 92,250	\$ 240,367	\$ 66,424	\$ 354	\$ 22,594
5	CWIP		\$ 56,339	\$ 519	\$ 57	\$ 47,646	\$ 3,348	\$ 1,042	\$ 2,716	\$ 751	\$ 4	\$ 255
6	<b>Total Utility Plant</b>		<b>\$ 5,042,203</b>	<b>\$ 46,488</b>	<b>\$ 5,060</b>	<b>\$ 4,264,227</b>	<b>\$ 299,671</b>	<b>\$ 93,292</b>	<b>\$ 243,083</b>	<b>\$ 67,174</b>	<b>\$ 358</b>	<b>\$ 22,849</b>
	<b>Accumulated Depreciation</b>											
7	Distribution		\$ 209,155	\$ 1,929	\$ 210	\$ 176,881	\$ 12,431	\$ 3,870	\$ 10,085	\$ 2,787	\$ 15	\$ 948
8	General		\$ 164,174	\$ 1,509	\$ 164	\$ 138,882	\$ 9,758	\$ 3,033	\$ 7,894	\$ 2,181	\$ 12	\$ 742
9	Subtotal		\$ 373,329	\$ 3,438	\$ 374	\$ 315,762	\$ 22,189	\$ 6,904	\$ 17,979	\$ 4,968	\$ 26	\$ 1,690
10	<b>Net Utility Plant</b>		<b>\$ 4,668,874</b>	<b>\$ 43,050</b>	<b>\$ 4,686</b>	<b>\$ 3,948,465</b>	<b>\$ 277,482</b>	<b>\$ 86,389</b>	<b>\$ 225,104</b>	<b>\$ 62,207</b>	<b>\$ 331</b>	<b>\$ 21,159</b>
11	Allowance for Working Capital		\$ 95,024	\$ 873	\$ 95	\$ 80,386	\$ 5,648	\$ 1,756	\$ 4,568	\$ 1,262	\$ 7	\$ 429
12	Consumer Deposits		\$ (27,751)	\$ (256)	\$ (28)	\$ (23,469)	\$ (1,649)	\$ (513)	\$ (1,338)	\$ (370)	\$ (2)	\$ (126)
13	<b>Net Rate Base</b>		<b>\$ 4,736,146</b>	<b>\$ 43,668</b>	<b>\$ 4,753</b>	<b>\$ 4,005,381</b>	<b>\$ 281,481</b>	<b>\$ 87,631</b>	<b>\$ 228,335</b>	<b>\$ 63,099</b>	<b>\$ 336</b>	<b>\$ 21,463</b>

**Allocation of Secondary and Services Utility Plant Demand**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant	14	\$ 2,225,823	\$ 43,416	\$ 4,725	\$ 1,690,534	\$ 128,107	\$ 62,555	\$ 213,232	\$ 61,812	\$ 219	\$ 21,224
3	General Plant	14	\$ 130,887	\$ 2,553	\$ 278	\$ 99,410	\$ 7,533	\$ 3,678	\$ 12,539	\$ 3,635	\$ 13	\$ 1,248
4	Plant In Service		\$ 2,356,710	\$ 45,969	\$ 5,003	\$ 1,789,944	\$ 135,640	\$ 66,233	\$ 225,771	\$ 65,447	\$ 232	\$ 22,472
5	CWIP	14	\$ 26,630	\$ 519	\$ 57	\$ 20,226	\$ 1,533	\$ 748	\$ 2,551	\$ 740	\$ 3	\$ 254
6	<b>Total Utility Plant</b>		\$ 2,383,340	\$ 46,488	\$ 5,060	\$ 1,810,170	\$ 137,172	\$ 66,981	\$ 228,322	\$ 66,186	\$ 234	\$ 22,726
<b>Accumulated Depreciation</b>												
7	Distribution	14	\$ 98,884	\$ 1,929	\$ 210	\$ 75,104	\$ 5,691	\$ 2,779	\$ 9,473	\$ 2,746	\$ 10	\$ 943
8	General	14	\$ 77,368	\$ 1,509	\$ 164	\$ 58,761	\$ 4,453	\$ 2,174	\$ 7,412	\$ 2,149	\$ 8	\$ 738
9	Subtotal		\$ 176,252	\$ 3,438	\$ 374	\$ 133,865	\$ 10,144	\$ 4,953	\$ 16,885	\$ 4,895	\$ 17	\$ 1,681
10	<b>Net Utility Plant</b>		\$ 2,207,088	\$ 43,050	\$ 4,686	\$ 1,676,305	\$ 127,028	\$ 62,028	\$ 211,437	\$ 61,292	\$ 217	\$ 21,045
11	Allowance for Working Capital		\$ 44,774	\$ 873	\$ 95	\$ 34,006	\$ 2,577	\$ 1,258	\$ 4,289	\$ 1,243	\$ 4	\$ 427
12	Consumer Deposits		\$ (13,117)	\$ (256)	\$ (28)	\$ (9,963)	\$ (755)	\$ (369)	\$ (1,257)	\$ (364)	\$ (1)	\$ (125)
13	<b>Net Rate Base</b>		\$ 2,238,745	\$ 43,668	\$ 4,753	\$ 1,700,348	\$ 128,850	\$ 62,918	\$ 214,470	\$ 62,171	\$ 220	\$ 21,347

**Allocation of Secondary and Services Utility Plant Consumer**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant	15	\$ 2,482,299	\$ -	\$ -	\$ 2,291,093	\$ 151,707	\$ 24,564	\$ 13,781	\$ 923	\$ 115	\$ 115
3	General Plant	15	\$ 146,855	\$ -	\$ -	\$ 135,543	\$ 8,975	\$ 1,453	\$ 815	\$ 55	\$ 7	\$ 7
4	Plant In Service		\$ 2,629,154	\$ -	\$ -	\$ 2,426,637	\$ 160,683	\$ 26,017	\$ 14,596	\$ 977	\$ 122	\$ 122
5	CWIP	15	\$ 29,709	\$ -	\$ -	\$ 27,420	\$ 1,816	\$ 294	\$ 165	\$ 11	\$ 1	\$ 1
6	<b>Total Utility Plant</b>		\$ 2,658,863	\$ -	\$ -	\$ 2,454,057	\$ 162,498	\$ 26,311	\$ 14,761	\$ 988	\$ 124	\$ 124
<b>Accumulated Depreciation</b>												
7	Distribution	15	\$ 110,271	\$ -	\$ -	\$ 101,777	\$ 6,739	\$ 1,091	\$ 612	\$ 41	\$ 5	\$ 5
8	General	15	\$ 86,807	\$ -	\$ -	\$ 80,120	\$ 5,305	\$ 859	\$ 482	\$ 32	\$ 4	\$ 4
9	Subtotal		\$ 197,077	\$ -	\$ -	\$ 181,897	\$ 12,045	\$ 1,950	\$ 1,094	\$ 73	\$ 9	\$ 9
10	<b>Net Utility Plant</b>		\$ 2,461,785	\$ -	\$ -	\$ 2,272,160	\$ 150,454	\$ 24,361	\$ 13,667	\$ 915	\$ 114	\$ 114
11	Allowance for Working Capital		\$ 50,250	\$ -	\$ -	\$ 46,379	\$ 3,071	\$ 497	\$ 279	\$ 19	\$ 2	\$ 2
12	Consumer Deposits		\$ (14,634)	\$ -	\$ -	\$ (13,507)	\$ (894)	\$ (145)	\$ (81)	\$ (5)	\$ (1)	\$ (1)
13	<b>Net Rate Base</b>		\$ 2,497,402	\$ -	\$ -	\$ 2,305,033	\$ 152,630	\$ 24,713	\$ 13,865	\$ 928	\$ 116	\$ 116

Allocation of Secondary and Services Expenses

Total System

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocatio	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations		\$ 68,598	\$ 631	\$ 69	\$ 58,030	\$ 4,077	\$ 1,267	\$ 3,298	\$ 911	\$ 5	\$ 310
3	Distribution Maintenance		\$ 186,767	\$ 1,716	\$ 187	\$ 157,998	\$ 11,101	\$ 3,450	\$ 8,978	\$ 2,480	\$ 13	\$ 844
4	Customer Accounts		\$ 495	\$ 5	\$ 0	\$ 418	\$ 29	\$ 9	\$ 24	\$ 7	\$ 0	\$ 2
5	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	<b>Distribution O&amp;M Before A&amp;G</b>		\$ 255,860	\$ 2,351	\$ 256	\$ 216,445	\$ 15,208	\$ 4,727	\$ 12,300	\$ 3,398	\$ 18	\$ 1,156
8	Administrative & General		\$ 58,613	\$ 539	\$ 59	\$ 49,583	\$ 3,484	\$ 1,083	\$ 2,818	\$ 779	\$ 4	\$ 265
	<b>Depreciation and Amortization</b>											
9	Distribution		\$ 157,245	\$ 1,450	\$ 158	\$ 132,981	\$ 9,345	\$ 2,910	\$ 7,582	\$ 2,095	\$ 11	\$ 713
10	General		\$ 8,283	\$ 76	\$ 8	\$ 7,007	\$ 492	\$ 153	\$ 398	\$ 110	\$ 1	\$ 37
11	<b>Subtotal - Dep. &amp; Amort.</b>		\$ 165,529	\$ 1,526	\$ 166	\$ 139,989	\$ 9,838	\$ 3,063	\$ 7,980	\$ 2,205	\$ 12	\$ 750
12	Taxes		\$ 39,302	\$ 362	\$ 39	\$ 33,238	\$ 2,336	\$ 727	\$ 1,895	\$ 524	\$ 3	\$ 178
13	Debt Service		\$ 133,608	\$ 1,232	\$ 134	\$ 112,992	\$ 7,941	\$ 2,472	\$ 6,442	\$ 1,780	\$ 9	\$ 606
14	426 - Realized Gain/(Loss)		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits		\$ 729	\$ 7	\$ 1	\$ 617	\$ 43	\$ 13	\$ 35	\$ 10	\$ 0	\$ 3
16	426.01 Donations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term		\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	<b>Subtotal - Other Expenses</b>		\$ 173,639	\$ 1,601	\$ 174	\$ 146,847	\$ 10,320	\$ 3,213	\$ 8,371	\$ 2,313	\$ 12	\$ 787
25	<b>Total Expenses</b>		\$ 653,641	\$ 6,017	\$ 655	\$ 552,865	\$ 38,849	\$ 12,085	\$ 31,470	\$ 8,695	\$ 46	\$ 2,958

Allocation of Secondary and Services Expenses  
Demand Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line	Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP	
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission	14	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations	14	\$ 32,327	\$ 631	\$ 69	\$ 24,553	\$ 1,861	\$ 909	\$ 3,097	\$ 898	\$ 3	\$ 308
3	Distribution Maintenance	14	\$ 87,993	\$ 1,716	\$ 187	\$ 66,831	\$ 5,064	\$ 2,473	\$ 8,430	\$ 2,444	\$ 9	\$ 839
4	Customer Accounts	14	\$ 234	\$ 5	\$ 0	\$ 178	\$ 13	\$ 7	\$ 22	\$ 6	\$ 0	\$ 2
5	Customer Service	14	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales	14	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	<b>Distribution O&amp;M Before A&amp;G</b>		\$ 120,553	\$ 2,351	\$ 256	\$ 91,561	\$ 6,938	\$ 3,388	\$ 11,549	\$ 3,348	\$ 12	\$ 1,150
8	Administrative & General	14	\$ 27,621	\$ 539	\$ 59	\$ 20,979	\$ 1,590	\$ 776	\$ 2,646	\$ 767	\$ 3	\$ 263
	<b>Depreciation and Amortization</b>											
9	Distribution	14	\$ 74,340	\$ 1,450	\$ 158	\$ 56,462	\$ 4,279	\$ 2,089	\$ 7,122	\$ 2,064	\$ 7	\$ 709
10	General	14	\$ 3,904	\$ 76	\$ 8	\$ 2,965	\$ 225	\$ 110	\$ 374	\$ 108	\$ 0	\$ 37
11	<b>Subtotal - Dep. &amp; Amort.</b>		\$ 78,243	\$ 1,526	\$ 166	\$ 59,427	\$ 4,503	\$ 2,199	\$ 7,496	\$ 2,173	\$ 8	\$ 746
12	Taxes	PLTINS	\$ 18,575	\$ 362	\$ 39	\$ 14,108	\$ 1,069	\$ 522	\$ 1,779	\$ 516	\$ 2	\$ 177
13	Debt Service	Rate Bas	\$ 63,160	\$ 1,232	\$ 134	\$ 47,970	\$ 3,635	\$ 1,775	\$ 6,051	\$ 1,754	\$ 6	\$ 602
14	426 - Realized Gain/(Loss)	Rate Bas	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	Rate Bas	\$ 345	\$ 7	\$ 1	\$ 262	\$ 20	\$ 10	\$ 33	\$ 10	\$ 0	\$ 3
16	426.01 Donations	14	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other	14	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term	14	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	<b>Subtotal - Other Expenses</b>		\$ 82,080	\$ 1,601	\$ 174	\$ 62,340	\$ 4,724	\$ 2,307	\$ 7,863	\$ 2,279	\$ 8	\$ 783
25	<b>Total Expenses</b>		\$ 308,498	\$ 6,017	\$ 655	\$ 234,307	\$ 17,755	\$ 8,670	\$ 29,554	\$ 8,567	\$ 30	\$ 2,942

Allocation of Secondary and Services Expenses  
Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission	15	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations	15	\$ 36,271	\$ -	\$ -	\$ 33,477	\$ 2,217	\$ 359	\$ 201	\$ 13	\$ 2	\$ 2
3	Distribution Maintenance	15	\$ 98,775	\$ -	\$ -	\$ 91,166	\$ 6,037	\$ 977	\$ 548	\$ 37	\$ 5	\$ 5
4	Customer Accounts	15	\$ 261	\$ -	\$ -	\$ 241	\$ 16	\$ 3	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 0
5	Customer Service	15	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales	15	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	<b>Distribution O&amp;M Before A&amp;G</b>		\$ 135,306	\$ -	\$ -	\$ 124,884	\$ 8,269	\$ 1,339	\$ 751	\$ 50	\$ 6	\$ 6
8	Administrative & General	15	\$ 30,991	\$ -	\$ -	\$ 28,604	\$ 1,894	\$ 307	\$ 172	\$ 12	\$ 1	\$ 1
	<b>Depreciation and Amortization</b>											
9	Distribution	15	\$ 82,906	\$ -	\$ -	\$ 76,520	\$ 5,067	\$ 820	\$ 460	\$ 31	\$ 4	\$ 4
10	General	15	\$ 4,380	\$ -	\$ -	\$ 4,042	\$ 268	\$ 43	\$ 24	\$ 2	\$ 0	\$ 0
11	<b>Subtotal - Dep. &amp; Amort.</b>		\$ 87,286	\$ -	\$ -	\$ 80,562	\$ 5,335	\$ 864	\$ 485	\$ 32	\$ 4	\$ 4
12	Taxes	PLTINS	\$ 20,727	\$ -	\$ -	\$ 19,130.49	\$ 1,266.75	\$ 205.11	\$ 115.07	\$ 7.70	\$ 0.96	\$ 0.96
13	Debt Service	Rate Bas	\$ 70,448	\$ -	\$ -	\$ 65,021.74	\$ 4,305.49	\$ 697.13	\$ 391.11	\$ 26.18	\$ 3.27	\$ 3.27
14	426 - Realized Gain/(Loss)	Rate Bas	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	Rate Bas	\$ 385	\$ -	\$ -	\$ 354.97	\$ 23.50	\$ 3.81	\$ 2.14	\$ 0.14	\$ 0.02	\$ 0.02
16	426.01 Donations	15	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other	15	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term	15	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	<b>Subtotal - Other Expenses</b>		\$ 91,560	\$ -	\$ -	\$ 84,507	\$ 5,596	\$ 906	\$ 508	\$ 34	\$ 4	\$ 4
25	<b>Total Expenses</b>		\$ 345,143	\$ -	\$ -	\$ 318,558	\$ 21,094	\$ 3,415	\$ 1,916	\$ 128	\$ 16	\$ 16

Allocation of 3-Phase Meters Utility Plant  
Consumer

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocatio	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant	13	\$ 1,085,841	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 675,282	\$ 378,855	\$ 25,363	\$ 3,170	\$ 3,170
3	General Plant	13	\$ 151,344	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 94,121	\$ 52,805	\$ 3,535	\$ 442	\$ 442
4	Plant In Service		\$ 1,237,185	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 769,403	\$ 431,660	\$ 28,898	\$ 3,612	\$ 3,612
5	CWIP	13	\$ 13,980	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 8,694	\$ 4,878	\$ 327	\$ 41	\$ 41
6	<b>Total Utility Plant</b>		\$ 1,251,165	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 778,097	\$ 436,538	\$ 29,224	\$ 3,653	\$ 3,653
	<b>Accumulated Depreciation</b>											
7	Distribution	13	\$ 293,944	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 182,803	\$ 102,558	\$ 6,866	\$ 858	\$ 858
8	General	13	\$ 89,460	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 55,635	\$ 31,213	\$ 2,090	\$ 261	\$ 261
9	Subtotal		\$ 383,404	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 238,438	\$ 133,771	\$ 8,955	\$ 1,119	\$ 1,119
10	<b>Net Utility Plant</b>		\$ 867,762	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 539,659	\$ 302,766	\$ 20,269	\$ 2,534	\$ 2,534
11	Allowance for Working Capital		\$ 49,690	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 30,902	\$ 17,337	\$ 1,161	\$ 145	\$ 145
12	Consumer Deposits		\$ (6,886)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (4,282)	\$ (2,403)	\$ (161)	\$ (20)	\$ (20)
13	<b>Net Rate Base</b>		\$ 910,566	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 566,279	\$ 317,701	\$ 21,269	\$ 2,659	\$ 2,659



Allocation of 3-Phase Meters Expenses  
Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocatio	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission	13	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations	13	\$ 132,392	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 82,334	\$ 46,192	\$ 3,092	\$ 387	\$ 387
3	Distribution Maintenance	13	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Customer Accounts	13	\$ 114	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 71	\$ 40	\$ 3	\$ 0	\$ 0
5	Customer Service	13	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales	13	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	<b>Distribution O&amp;M Before A&amp;G</b>		\$ 132,506	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 82,405	\$ 46,232	\$ 3,095	\$ 387	\$ 387
8	Administrative & General	13	\$ 31,939	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 19,863	\$ 11,144	\$ 746	\$ 93	\$ 93
	<b>Depreciation and Amortization</b>											
9	Distribution	13	\$ 36,266	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 22,554	\$ 12,653	\$ 847	\$ 106	\$ 106
10	General	13	\$ 4,514	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,807	\$ 1,575	\$ 105	\$ 13	\$ 13
11	<b>Subtotal - Dep. &amp; Amort.</b>		\$ 40,779	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 25,361	\$ 14,228	\$ 953	\$ 119	\$ 119
12	Taxes	PLTINS	\$ 10,228	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 6,360.73	\$ 3,568.58	\$ 238.90	\$ 29.86	\$ 29.86
13	Debt Service	Rate Bas	\$ 24,807	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 15,427.36	\$ 8,655.26	\$ 579.43	\$ 72.43	\$ 72.43
14	426 - Realized Gain/(Loss)	Rate Bas	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	Rate Bas	\$ 135	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 84.22	\$ 47.25	\$ 3.16	\$ 0.40	\$ 0.40
16	426.01 Donations	13	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other	13	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term	13	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	<b>Subtotal - Other Expenses</b>		\$ 35,170	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 21,872	\$ 12,271	\$ 821	\$ 103	\$ 103
25	<b>Total Expenses</b>		\$ 240,394	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 149,501	\$ 83,875	\$ 5,615	\$ 702	\$ 702

Allocation of 1-Phase Meters Utility Plant  
Consumer

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant	17	\$ 4,783,570	\$ -	\$ -	\$ 4,486,492	\$ 297,078	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	General Plant	17	\$ 666,733	\$ -	\$ -	\$ 625,326	\$ 41,407	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Plant In Service		\$ 5,450,302	\$ -	\$ -	\$ 5,111,818	\$ 338,485	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	CWIP	17	\$ 61,587	\$ -	\$ -	\$ 57,762	\$ 3,825	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	<b>Total Utility Plant</b>		<b>\$ 5,511,889</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ 5,169,580</b>	<b>\$ 342,310</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>
	<b>Accumulated Depreciation</b>											
7	Distribution	17	\$ 1,294,941	\$ -	\$ -	\$ 1,214,520	\$ 80,421	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	General	17	\$ 394,107	\$ -	\$ -	\$ 369,632	\$ 24,476	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
9	Subtotal		\$ 1,689,048	\$ -	\$ -	\$ 1,584,151	\$ 104,896	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	<b>Net Utility Plant</b>		<b>\$ 3,822,841</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ 3,585,428</b>	<b>\$ 237,413</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>
11	Allowance for Working Capital		\$ 218,905	\$ -	\$ -	\$ 205,311	\$ 13,595	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Consumer Deposits		\$ (30,336)	\$ -	\$ -	\$ (28,452)	\$ (1,884)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	<b>Net Rate Base</b>		<b>\$ 4,011,411</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ 3,762,287</b>	<b>\$ 249,124</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>

Allocation of 1-Phase Meters Expenses  
Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission	17	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations	17	\$ 583,241	\$ -	\$ -	\$ 547,019	\$ 36,222	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Distribution Maintenance	17	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Customer Accounts	17	\$ 503	\$ -	\$ -	\$ 471	\$ 31	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Customer Service	17	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales	17	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	<b>Distribution O&amp;M Before A&amp;G</b>		\$ 583,743	\$ -	\$ -	\$ 547,490	\$ 36,253	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	Administrative & General	17	\$ 140,703	\$ -	\$ -	\$ 131,964	\$ 8,738	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Depreciation and Amortization</b>											
9	Distribution	17	\$ 159,765	\$ -	\$ -	\$ 149,843	\$ 9,922	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	General	17	\$ 19,885	\$ -	\$ -	\$ 18,650	\$ 1,235	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	<b>Subtotal - Dep. &amp; Amort.</b>		\$ 179,650	\$ -	\$ -	\$ 168,493	\$ 11,157	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Taxes	PLTINS	\$ 45,058	\$ -	\$ -	\$ 42,259.93	\$ 2,798.29	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Debt Service	Rate Base	\$ 109,284	\$ -	\$ -	\$ 102,497.50	\$ 6,786.99	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	426 - Realized Gain/(Loss)	Rate Base	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	Rate Base	\$ 597	\$ -	\$ -	\$ 559.55	\$ 37.05	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	426.01 Donations	17	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other	17	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term	17	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ 0	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	<b>Subtotal - Other Expenses</b>		\$ 154,939	\$ -	\$ -	\$ 145,317	\$ 9,622	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	<b>Total Expenses</b>		\$ 1,059,035	\$ -	\$ -	\$ 993,265	\$ 65,770	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

**Allocation of Metering Utility Plant  
Consumer**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	General Plant	18	\$ 79,073	\$ -	\$ -	\$ 73,274	\$ 4,852	\$ 589	\$ 331	\$ 22	\$ 3	\$ 3
4	Plant In Service		\$ 79,073	\$ -	\$ -	\$ 73,274	\$ 4,852	\$ 589	\$ 331	\$ 22	\$ 3	\$ 3
5	CWIP	18	\$ 894	\$ -	\$ -	\$ 828	\$ 55	\$ 7	\$ 4	\$ 0	\$ 0	\$ 0
6	<b>Total Utility Plant</b>		<b>\$ 79,967</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ 74,102</b>	<b>\$ 4,907</b>	<b>\$ 596</b>	<b>\$ 334</b>	<b>\$ 22</b>	<b>\$ 3</b>	<b>\$ 3</b>
	<b>Accumulated Depreciation</b>											
7	Distribution	18	\$ (709)	\$ -	\$ -	\$ (657)	\$ (44)	\$ (5)	\$ (3)	\$ (0)	\$ (0)	\$ (0)
8	General	18	\$ 46,740	\$ -	\$ -	\$ 43,312	\$ 2,868	\$ 348	\$ 195	\$ 13	\$ 2	\$ 2
9	Subtotal		\$ 46,031	\$ -	\$ -	\$ 42,655	\$ 2,824	\$ 343	\$ 192	\$ 13	\$ 2	\$ 2
10	<b>Net Utility Plant</b>		<b>\$ 33,936</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ 31,447</b>	<b>\$ 2,082</b>	<b>\$ 253</b>	<b>\$ 142</b>	<b>\$ 9</b>	<b>\$ 1</b>	<b>\$ 1</b>
11	Allowance for Working Capital		\$ 70,141	\$ -	\$ -	\$ 64,997	\$ 4,304	\$ 523	\$ 293	\$ 20	\$ 2	\$ 2
12	Consumer Deposits		\$ (440)	\$ -	\$ -	\$ (408)	\$ (27)	\$ (3)	\$ (2)	\$ (0)	\$ (0)	\$ (0)
13	<b>Net Rate Base</b>		<b>\$ 103,636</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ 96,036</b>	<b>\$ 6,359</b>	<b>\$ 772</b>	<b>\$ 433</b>	<b>\$ 29</b>	<b>\$ 4</b>	<b>\$ 4</b>

Allocation of Metering Expenses  
Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Distribution Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Customer Accounts	18	\$ 215,438	\$ -	\$ -	\$ 199,637	\$ 13,219	\$ 1,605	\$ 901	\$ 60	\$ 8	\$ 8
5	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	<b>Distribution O&amp;M Before A&amp;G</b>		\$ 215,438	\$ -	\$ -	\$ 199,637	\$ 13,219	\$ 1,605	\$ 901	\$ 60	\$ 8	\$ 8
8	Administrative & General	18	\$ 16,687	\$ -	\$ -	\$ 15,463	\$ 1,024	\$ 124	\$ 70	\$ 5	\$ 1	\$ 1
	<b>Depreciation and Amortization</b>											
9	Distribution	18	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	General	18	\$ 2,358	\$ -	\$ -	\$ 2,185	\$ 145	\$ 18	\$ 10	\$ 1	\$ 0	\$ 0
11	<b>Subtotal - Dep. &amp; Amort.</b>		\$ 2,358	\$ -	\$ -	\$ 2,185	\$ 145	\$ 18	\$ 10	\$ 1	\$ 0	\$ 0
12	Taxes	<b>PLTINS</b>	\$ 1,054	\$ -	\$ -	\$ 976.85	\$ 64.68	\$ 7.85	\$ 4.41	\$ 0.30	\$ 0.04	\$ 0.04
13	Debt Service	<b>Rate Base</b>	\$ 951	\$ -	\$ -	\$ 881.57	\$ 58.37	\$ 7.09	\$ 3.98	\$ 0.27	\$ 0.03	\$ 0.03
14	426 - Realized Gain/(Loss)	<b>Rate Base</b>	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	18	\$ 5	\$ -	\$ -	\$ 4.81	\$ 0.32	\$ 0.04	\$ 0.02	\$ 0.00	\$ 0.00	\$ 0.00
16	426.01 Donations	18	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other	18	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	<b>Subtotal - Other Expenses</b>		\$ 2,011	\$ -	\$ -	\$ 1,863	\$ 123	\$ 15	\$ 8	\$ 1	\$ 0	\$ 0
25	<b>Total Expenses</b>		\$ 236,494	\$ -	\$ -	\$ 219,149	\$ 14,511	\$ 1,762	\$ 989	\$ 66	\$ 8	\$ 8

**Allocation of Billing Utility Plant  
Consumer**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	General Plant	19	\$ 2,051,049	\$ -	\$ -	\$ 1,900,622	\$ 125,852	\$ 15,283	\$ 8,574	\$ 574	\$ 72	\$ 72
4	Plant In Service		\$ 2,051,049	\$ -	\$ -	\$ 1,900,622	\$ 125,852	\$ 15,283	\$ 8,574	\$ 574	\$ 72	\$ 72
5	CWIP	19	\$ 23,176	\$ -	\$ -	\$ 21,477	\$ 1,422	\$ 173	\$ 97	\$ 6	\$ 1	\$ 1
6	<b>Total Utility Plant</b>		\$ 2,074,225	\$ -	\$ -	\$ 1,922,099	\$ 127,274	\$ 15,456	\$ 8,671	\$ 580	\$ 73	\$ 73
	<b>Accumulated Depreciation</b>											
7	Distribution	19	\$ (18,394)	\$ -	\$ -	\$ (17,045)	\$ (1,129)	\$ (137)	\$ (77)	\$ (5)	\$ (1)	\$ (1)
8	General	19	\$ 1,212,380	\$ -	\$ -	\$ 1,123,462	\$ 74,391	\$ 9,034	\$ 5,068	\$ 339	\$ 42	\$ 42
9	Subtotal		\$ 1,193,987	\$ -	\$ -	\$ 1,106,418	\$ 73,263	\$ 8,897	\$ 4,991	\$ 334	\$ 42	\$ 42
10	<b>Net Utility Plant</b>		\$ 880,238	\$ -	\$ -	\$ 815,681	\$ 54,011	\$ 6,559	\$ 3,680	\$ 246	\$ 31	\$ 31
11	Allowance for Working Capital		\$ 503,786	\$ -	\$ -	\$ 466,837	\$ 30,912	\$ 3,754	\$ 2,106	\$ 141	\$ 18	\$ 18
12	Consumer Deposits		\$ (11,416)	\$ -	\$ -	\$ (10,579)	\$ (700)	\$ (85)	\$ (48)	\$ (3)	\$ (0)	\$ (0)
13	<b>Net Rate Base</b>		\$ 1,372,608	\$ -	\$ -	\$ 1,271,939	\$ 84,223	\$ 10,228	\$ 5,738	\$ 384	\$ 48	\$ 48

Allocation of Billing Expenses  
Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Distribution Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Customer Accounts	19	\$ 1,234,390	\$ -	\$ -	\$ 1,143,858	\$ 75,742	\$ 9,198	\$ 5,160	\$ 345	\$ 43	\$ 43
5	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	<b>Distribution O&amp;M Before A&amp;G</b>		\$ 1,234,390	\$ -	\$ -	\$ 1,143,858	\$ 75,742	\$ 9,198	\$ 5,160	\$ 345	\$ 43	\$ 43
8	Administrative & General	19	\$ 432,839	\$ -	\$ -	\$ 401,094	\$ 26,559	\$ 3,225	\$ 1,809	\$ 121	\$ 15	\$ 15
	<b>Depreciation and Amortization</b>											
9	Distribution	19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	General	19	\$ 61,170	\$ -	\$ -	\$ 56,684	\$ 3,753	\$ 456	\$ 256	\$ 17	\$ 2	\$ 2
11	<b>Subtotal - Dep. &amp; Amort.</b>		\$ 61,170	\$ -	\$ -	\$ 56,684	\$ 3,753	\$ 456	\$ 256	\$ 17	\$ 2	\$ 2
12	Taxes	<b>PLTINS</b>	\$ 27,343	\$ -	\$ -	\$ 25,338.05	\$ 1,677.79	\$ 203.75	\$ 114.31	\$ 7.65	\$ 0.96	\$ 0.96
13	Debt Service	<b>Rate Base</b>	\$ 24,676	\$ -	\$ -	\$ 22,866.57	\$ 1,514.14	\$ 183.87	\$ 103.16	\$ 6.91	\$ 0.86	\$ 0.86
14	426 - Realized Gain/(Loss)	<b>Rate Base</b>	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	19	\$ 135	\$ -	\$ -	\$ 124.83	\$ 8.27	\$ 1.00	\$ 0.56	\$ 0.04	\$ 0.00	\$ 0.00
16	426.01 Donations	19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other	19	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	<b>Subtotal - Other Expenses</b>		\$ 52,155	\$ -	\$ -	\$ 48,329	\$ 3,200	\$ 389	\$ 218	\$ 15	\$ 2	\$ 2
25	<b>Total Expenses</b>		\$ 1,780,554	\$ -	\$ -	\$ 1,649,965	\$ 109,254	\$ 13,267	\$ 7,444	\$ 498	\$ 62	\$ 62

Allocation of Consumer Services 1 Utility Plant  
Consumer

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	General Plant	20	\$ 532,681	\$ -	\$ -	\$ 493,614	\$ 32,685	\$ 3,969	\$ 2,227	\$ 149	\$ 19	\$ 19
4	Plant In Service		\$ 532,681	\$ -	\$ -	\$ 493,614	\$ 32,685	\$ 3,969	\$ 2,227	\$ 149	\$ 19	\$ 19
5	CWIP	20	\$ 6,019	\$ -	\$ -	\$ 5,578	\$ 369	\$ 45	\$ 25	\$ 2	\$ 0	\$ 0
6	<b>Total Utility Plant</b>		\$ 538,701	\$ -	\$ -	\$ 499,192	\$ 33,055	\$ 4,014	\$ 2,252	\$ 151	\$ 19	\$ 19
	<b>Accumulated Depreciation</b>											
7	Distribution	20	\$ (4,777)	\$ -	\$ -	\$ (4,427)	\$ (293)	\$ (36)	\$ (20)	\$ (1)	\$ (0)	\$ (0)
8	General	20	\$ 314,869	\$ -	\$ -	\$ 291,776	\$ 19,320	\$ 2,346	\$ 1,316	\$ 88	\$ 11	\$ 11
9	Subtotal		\$ 310,092	\$ -	\$ -	\$ 287,350	\$ 19,027	\$ 2,311	\$ 1,296	\$ 87	\$ 11	\$ 11
10	<b>Net Utility Plant</b>		\$ 228,608	\$ -	\$ -	\$ 211,842	\$ 14,027	\$ 1,703	\$ 956	\$ 64	\$ 8	\$ 8
11	Allowance for Working Capital		\$ 121,781	\$ -	\$ -	\$ 112,850	\$ 7,472	\$ 907	\$ 509	\$ 34	\$ 4	\$ 4
12	Consumer Deposits		\$ (2,965)	\$ -	\$ -	\$ (2,747)	\$ (182)	\$ (22)	\$ (12)	\$ (1)	\$ (0)	\$ (0)
13	<b>Net Rate Base</b>		\$ 347,425	\$ -	\$ -	\$ 321,944	\$ 21,318	\$ 2,589	\$ 1,452	\$ 97	\$ 12	\$ 12



Allocation of Consumer Services 1 Expenses  
Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Subtransmission	20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Distribution Operations	20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Distribution Maintenance	20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Customer Accounts	20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Customer Service	20	\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ 267,627	\$ 17,721	\$ 2,152	\$ 1,207	\$ 81	\$ 10	\$ 10
6	Sales	20	\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ 1,669	\$ 111	\$ 13	\$ 8	\$ 1	\$ 0	\$ 0
7	<b>Distribution O&amp;M Before A&amp;G</b>		\$ 290,610	\$ -	\$ -	\$ 269,296	\$ 17,832	\$ 2,165	\$ 1,215	\$ 81	\$ 10	\$ 10
8	Administrative & General	20	\$ 112,413	\$ -	\$ -	\$ 104,169	\$ 6,898	\$ 838	\$ 470	\$ 31	\$ 4	\$ 4
	<b>Depreciation and Amortization</b>											
9	Distribution	20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	General	20	\$ 15,887	\$ -	\$ -	\$ 14,722	\$ 975	\$ 118	\$ 66	\$ 4	\$ 1	\$ 1
11	<b>Subtotal - Dep. &amp; Amort.</b>		\$ 15,887	\$ -	\$ -	\$ 14,722	\$ 975	\$ 118	\$ 66	\$ 4	\$ 1	\$ 1
12	Taxes	<b>PLTINS</b>	\$ 7,101	\$ -	\$ -	\$ 6,580.59	\$ 435.74	\$ 52.91	\$ 29.69	\$ 1.99	\$ 0.25	\$ 0.25
13	Debt Service	<b>Rate Base</b>	\$ 6,409	\$ -	\$ -	\$ 5,938.72	\$ 393.24	\$ 47.75	\$ 26.79	\$ 1.79	\$ 0.22	\$ 0.22
14	426 - Realized Gain/(Loss)	<b>Rate Base</b>	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	20	\$ 35	\$ -	\$ -	\$ 32.42	\$ 2.15	\$ 0.26	\$ 0.15	\$ 0.01	\$ 0.00	\$ 0.00
16	426.01 Donations	20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	426. Other	20	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	431 - Interest - Short Term		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	<b>Subtotal - Other Expenses</b>		\$ 13,545	\$ -	\$ -	\$ 12,552	\$ 831	\$ 101	\$ 57	\$ 4	\$ 0	\$ 0
25	<b>Total Expenses</b>		\$ 432,455	\$ -	\$ -	\$ 400,738	\$ 26,535	\$ 3,222	\$ 1,808	\$ 121	\$ 15	\$ 15









**Total Utility Plant  
Total System**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Production Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Transmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Distribution Plant		\$ 96,138,183	\$ 5,121,999	\$ 415,155	\$ 74,707,558	\$ 5,277,691	\$ 2,689,955	\$ 5,961,385	\$ 1,494,381	\$ 10,032	\$ 460,027
5	General Plant		\$ 7,917,388	\$ 414,192	\$ 14,560	\$ 6,443,378	\$ 443,167	\$ 205,115	\$ 305,593	\$ 68,985	\$ 863	\$ 21,534
6	Plant In Service		\$ 104,055,571	\$ 5,536,191	\$ 429,715	\$ 81,150,936	\$ 5,720,857	\$ 2,895,070	\$ 6,266,978	\$ 1,563,367	\$ 10,895	\$ 481,562
7	CWIP		\$ 1,175,799	\$ 62,557	\$ 4,856	\$ 916,983	\$ 64,644	\$ 32,713	\$ 70,815	\$ 17,666	\$ 123	\$ 5,442
8	<b>Total Utility Plant</b>		<b>\$ 105,231,370</b>	<b>\$ 5,598,749</b>	<b>\$ 434,571</b>	<b>\$ 82,067,919</b>	<b>\$ 5,785,501</b>	<b>\$ 2,927,783</b>	<b>\$ 6,337,793</b>	<b>\$ 1,581,032</b>	<b>\$ 11,018</b>	<b>\$ 487,003</b>
<b>Accumulated Depreciation</b>												
9	Distribution		\$ 25,269,872	\$ 1,025,569	\$ 82,438	\$ 19,775,089	\$ 1,392,718	\$ 740,615	\$ 1,703,883	\$ 421,604	\$ 2,651	\$ 125,305
10	General		\$ 4,679,988	\$ 244,830	\$ 8,607	\$ 3,808,697	\$ 261,957	\$ 121,244	\$ 180,637	\$ 40,777	\$ 510	\$ 12,729
11	Subtotal		\$ 29,949,860	\$ 1,270,399	\$ 91,045	\$ 23,583,785	\$ 1,654,675	\$ 861,859	\$ 1,884,520	\$ 462,381	\$ 3,161	\$ 138,034
12	<b>Net Utility Plant</b>		<b>\$ 75,281,510</b>	<b>\$ 4,328,350</b>	<b>\$ 343,526</b>	<b>\$ 58,484,134</b>	<b>\$ 4,130,826</b>	<b>\$ 2,065,924</b>	<b>\$ 4,453,273</b>	<b>\$ 1,118,651</b>	<b>\$ 7,857</b>	<b>\$ 348,969</b>
13	Allowance for Working Capital		\$ 2,536,750	\$ 141,542	\$ 11,276	\$ 2,034,713	\$ 140,422	\$ 68,504	\$ 107,770	\$ 24,610	\$ 283	\$ 7,631
14	Consumer Deposits		\$ (579,170)	\$ (30,814)	\$ (2,392)	\$ (451,684)	\$ (31,842)	\$ (16,114)	\$ (34,882)	\$ (8,702)	\$ (61)	\$ (2,680)
15	<b>Net Rate Base</b>		<b>\$ 77,239,090</b>	<b>\$ 4,439,077</b>	<b>\$ 352,410</b>	<b>\$ 60,067,163</b>	<b>\$ 4,239,406</b>	<b>\$ 2,118,314</b>	<b>\$ 4,526,161</b>	<b>\$ 1,134,559</b>	<b>\$ 8,079</b>	<b>\$ 353,920</b>

**Total Utility Plant  
Demand**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Production Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Transmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Subtransmission Plant		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Distribution Plant		\$ 51,008,283	\$ 934,327	\$ 101,695	\$ 38,913,631	\$ 2,907,554	\$ 1,401,069	\$ 4,937,179	\$ 1,364,058	\$ 4,039	\$ 444,731
5	General Plant		\$ 2,271,071	\$ 43,961	\$ 4,785	\$ 1,725,105	\$ 130,741	\$ 63,349	\$ 220,181	\$ 62,062	\$ 199	\$ 20,688
6	Plant In Service		\$ 53,279,354	\$ 978,288	\$ 106,480	\$ 40,638,736	\$ 3,038,295	\$ 1,464,419	\$ 5,157,360	\$ 1,426,120	\$ 4,238	\$ 465,419
7	CWIP		\$ 602,042	\$ 11,054	\$ 1,203	\$ 459,206	\$ 34,332	\$ 16,548	\$ 58,277	\$ 16,115	\$ 48	\$ 5,259
8	<b>Total Utility Plant</b>		<b>\$ 53,881,396</b>	<b>\$ 989,342</b>	<b>\$ 107,683</b>	<b>\$ 41,097,942</b>	<b>\$ 3,072,627</b>	<b>\$ 1,480,966</b>	<b>\$ 5,215,636</b>	<b>\$ 1,442,235</b>	<b>\$ 4,286</b>	<b>\$ 470,679</b>
<b>Accumulated Depreciation</b>												
9	Distribution		\$ 14,373,414	\$ 249,990	\$ 27,210	\$ 11,007,089	\$ 812,135	\$ 389,246	\$ 1,390,004	\$ 376,645	\$ 1,024	\$ 120,071
10	General		\$ 1,342,436	\$ 25,985	\$ 2,828	\$ 1,019,714	\$ 77,281	\$ 37,446	\$ 130,150	\$ 36,685	\$ 118	\$ 12,229
11	Subtotal		\$ 15,715,850	\$ 275,975	\$ 30,038	\$ 12,026,803	\$ 889,416	\$ 426,692	\$ 1,520,154	\$ 413,330	\$ 1,142	\$ 132,300
12	<b>Net Utility Plant</b>		<b>\$ 38,165,546</b>	<b>\$ 713,367</b>	<b>\$ 77,645</b>	<b>\$ 29,071,139</b>	<b>\$ 2,183,211</b>	<b>\$ 1,054,274</b>	<b>\$ 3,695,482</b>	<b>\$ 1,028,905</b>	<b>\$ 3,145</b>	<b>\$ 338,379</b>
13	Allowance for Working Capital		\$ 825,695	\$ 15,564	\$ 1,694	\$ 628,510	\$ 47,308	\$ 22,855	\$ 80,028	\$ 22,316	\$ 69	\$ 7,351
14	Consumer Deposits		\$ (299,551)	\$ (5,445)	\$ (593)	\$ (226,194)	\$ (16,911)	\$ (8,151)	\$ (28,706)	\$ (7,938)	\$ (24)	\$ (2,591)
15	<b>Net Rate Base</b>		<b>\$ 38,694,690</b>	<b>\$ 723,485</b>	<b>\$ 78,747</b>	<b>\$ 29,473,456</b>	<b>\$ 2,213,608</b>	<b>\$ 1,068,978</b>	<b>\$ 3,746,804</b>	<b>\$ 1,043,283</b>	<b>\$ 3,190</b>	<b>\$ 343,140</b>



Total Expenses

Total System

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocator	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Regular Tariff Demand		\$ 17,748,192	\$ 198,787	\$ 21,637	\$ 13,839,663	\$ 968,976	\$ 443,456	\$ 1,767,873	\$ 405,820	\$ 180	\$ 101,802
2	Regular Tariff Energy		\$ 14,116,630	\$ 307,060	\$ 33,422	\$ 10,562,071	\$ 844,434	\$ 386,459	\$ 1,540,650	\$ 353,660	\$ 156	\$ 88,717
3	Regular Tariff unwind		\$ (2,500,500)	\$ (54,390)	\$ (5,920)	\$ (1,870,876)	\$ (149,576)	\$ (68,454)	\$ (272,897)	\$ (62,644)	\$ (28)	\$ (15,714)
4	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
9	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Per Books		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	556 - System Control & Load Disp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	557 - Other Power Supply Exp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	Total Purchased Power Costs		\$ 29,364,322	\$ 451,457	\$ 49,138	\$ 22,530,859	\$ 1,663,834	\$ 761,460	\$ 3,035,625	\$ 696,836	\$ 308	\$ 174,804
24	Transmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	Distribution Operations		\$ 1,853,764	\$ 33,471	\$ 2,305	\$ 1,464,509	\$ 101,570	\$ 108,445	\$ 115,145	\$ 21,570	\$ 483	\$ 6,267
27	Distribution Maintenance		\$ 3,119,985	\$ 347,002	\$ 31,895	\$ 2,288,763	\$ 162,271	\$ 61,725	\$ 169,117	\$ 44,672	\$ 207	\$ 14,334
28	Customer Accounts		\$ 1,459,930	\$ 538	\$ 44	\$ 1,351,346	\$ 89,516	\$ 11,086	\$ 6,687	\$ 563	\$ 52	\$ 99
29	Customer Service		\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ 267,627	\$ 17,721	\$ 2,152	\$ 1,207	\$ 81	\$ 10	\$ 10
30	Sales		\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ 1,669	\$ 111	\$ 13	\$ 8	\$ 1	\$ 0	\$ 0
31	Distribution O&M Before A&G		\$ 6,724,289	\$ 381,010	\$ 34,243	\$ 5,373,914	\$ 371,189	\$ 183,421	\$ 292,163	\$ 66,886	\$ 753	\$ 20,710
32	Administrative & General		\$ 1,670,830	\$ 87,408	\$ 3,073	\$ 1,359,765	\$ 93,523	\$ 43,286	\$ 64,490	\$ 14,558	\$ 182	\$ 4,544
	Depreciation and Amortization											
33	Distribution		\$ 3,210,897	\$ 171,068	\$ 13,866	\$ 2,495,140	\$ 176,268	\$ 89,841	\$ 199,103	\$ 49,911	\$ 335	\$ 15,364
34	General		\$ 236,128	\$ 12,353	\$ 434	\$ 192,167	\$ 13,217	\$ 6,117	\$ 9,114	\$ 2,057	\$ 26	\$ 642
35	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 3,447,025	\$ 183,421	\$ 14,300	\$ 2,687,308	\$ 189,485	\$ 95,959	\$ 208,217	\$ 51,968	\$ 361	\$ 16,007
36	Taxes		\$ 832,474	\$ 44,250	\$ 3,333	\$ 650,781	\$ 45,814	\$ 23,074	\$ 49,149	\$ 12,219	\$ 87	\$ 3,765
37	Debt Service		\$ 2,153,429	\$ 123,823	\$ 9,832	\$ 1,672,865	\$ 118,160	\$ 59,099	\$ 127,428	\$ 32,012	\$ 225	\$ 9,986
38	426 - Realized Gain/(Loss)		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	431 - Interest on Customer Deposits		\$ 11,756	\$ 676	\$ 54	\$ 9,133	\$ 645	\$ 323	\$ 696	\$ 175	\$ 1	\$ 55
40	426.01 Donations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	426. Other		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	431 - Interest - Short Term		\$ 3	\$ 0	\$ 0	\$ 2	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
43	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
44	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
45	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
46	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
47	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
48	Subtotal - Other Expenses		\$ 2,997,662	\$ 168,750	\$ 13,219	\$ 2,332,781	\$ 164,619	\$ 82,496	\$ 177,273	\$ 44,405	\$ 313	\$ 13,806
49	Total Expenses		\$ 44,204,128	\$ 1,272,047	\$ 113,972	\$ 34,284,626	\$ 2,482,650	\$ 1,166,621	\$ 3,777,769	\$ 874,653	\$ 1,917	\$ 229,872



**Total Expenses**  
**Energy Related**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts.	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Regular Tariff Demand		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Regular Tariff Energy		\$ 14,116,630	\$ 307,060	\$ 33,422	\$ 10,562,071	\$ 844,434	\$ 386,459	\$ 1,540,650	\$ 353,660	\$ 156	\$ 88,717
3	Regular Tariff unwind		\$ (2,500,500)	\$ (54,390)	\$ (5,920)	\$ (1,870,876)	\$ (149,576)	\$ (68,454)	\$ (272,897)	\$ (62,644)	\$ (28)	\$ (15,714)
4	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
9	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Per Books		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	556 - System Control & Load Disp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	557 - Other Power Supply Exp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	<b>Total Purchased Power Costs</b>		\$ 11,616,130	\$ 252,670	\$ 27,501	\$ 8,691,196	\$ 694,858	\$ 318,005	\$ 1,267,753	\$ 291,016	\$ 128	\$ 73,003
24	Transmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	Distribution Operations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	Distribution Maintenance		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	Customer Accounts		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
31	<b>Distribution O&amp;M Before A&amp;G</b>		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
32	Administrative & General		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Depreciation and Amortization</b>											
33	Distribution		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
34	General		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
35	<b>Subtotal - Dep. &amp; Amort.</b>		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	Taxes		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
37	Debt Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	426 - Realized Gain/(Loss)		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	431 - Interest on Customer Deposits		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	426.01 Donations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	426. Other		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	431 - Interest - Short Term		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
44	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
45	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
46	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
47	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
48	<b>Subtotal - Other Expenses</b>		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
49	<b>Total Expenses</b>		\$ 11,616,130	\$ 252,670	\$ 27,501	\$ 8,691,196	\$ 694,858	\$ 318,005	\$ 1,267,753	\$ 291,016	\$ 128	\$ 73,003

**Total Expenses**  
**Demand Related**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts.	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Regular Tariff Demand		\$ 17,748,192	\$ 198,787	\$ 21,637	\$ 13,839,663	\$ 968,976	\$ 443,456	\$ 1,767,873	\$ 405,820	\$ 180	\$ 101,802
2	Regular Tariff Energy		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Regular Tariff unwind		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
9	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Per Books		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	556 - System Control & Load Disp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	557 - Other Power Supply Exp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	<b>Total Purchased Power Costs</b>		\$ 17,748,192	\$ 198,787	\$ 21,637	\$ 13,839,663	\$ 968,976	\$ 443,456	\$ 1,767,873	\$ 405,820	\$ 180	\$ 101,802
24	Transmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	Distribution Operations		\$ 615,161	\$ 12,086	\$ 1,316	\$ 466,745	\$ 35,502	\$ 17,246	\$ 59,563	\$ 16,943	\$ 56	\$ 5,704
27	Distribution Maintenance		\$ 1,632,761	\$ 30,045	\$ 3,270	\$ 1,245,104	\$ 93,164	\$ 44,874	\$ 158,296	\$ 43,668	\$ 128	\$ 14,213
28	Customer Accounts		\$ 5,360	\$ 98	\$ 11	\$ 4,089	\$ 306	\$ 147	\$ 519	\$ 143	\$ 0	\$ 47
29	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
31	<b>Distribution O&amp;M Before A&amp;G</b>		\$ 2,253,283	\$ 42,229	\$ 4,596	\$ 1,715,938	\$ 128,972	\$ 62,267	\$ 218,378	\$ 60,754	\$ 185	\$ 19,963
32	Administrative & General		\$ 479,271	\$ 9,277	\$ 1,010	\$ 364,054	\$ 27,591	\$ 13,369	\$ 46,465	\$ 13,097	\$ 42	\$ 4,366
	<b>Depreciation and Amortization</b>											
33	Distribution		\$ 1,703,614	\$ 31,205	\$ 3,397	\$ 1,299,667	\$ 97,109	\$ 46,794	\$ 164,896	\$ 45,558	\$ 135	\$ 14,853
34	General		\$ 67,732	\$ 1,311	\$ 143	\$ 51,449	\$ 3,899	\$ 1,889	\$ 6,567	\$ 1,851	\$ 6	\$ 617
35	<b>Subtotal - Dep. &amp; Amort.</b>		\$ 1,771,346	\$ 32,516	\$ 3,539	\$ 1,351,117	\$ 101,008	\$ 48,683	\$ 171,462	\$ 47,409	\$ 141	\$ 15,470
36	Taxes		\$ 415,962	\$ 7,651	\$ 833	\$ 317,233	\$ 23,728	\$ 11,438	\$ 40,267	\$ 11,141	\$ 33	\$ 3,639
37	Debt Service		\$ 1,092,174	\$ 20,414	\$ 2,222	\$ 831,923	\$ 62,476	\$ 30,170	\$ 105,753	\$ 29,444	\$ 90	\$ 9,683
38	426 - Realized Gain/(Loss)		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	431 - Interest on Customer Deposits		\$ 5,962	\$ 111	\$ 12	\$ 4,542	\$ 341	\$ 165	\$ 577	\$ 161	\$ 0	\$ 53
40	426.01 Donations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	426. Other		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	431 - Interest - Short Term		\$ 2	\$ 0	\$ 0	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
43	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
44	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
45	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
46	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
47	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
48	<b>Subtotal - Other Expenses</b>		\$ 1,514,100	\$ 28,176	\$ 3,067	\$ 1,153,699	\$ 86,545	\$ 41,773	\$ 146,597	\$ 40,746	\$ 124	\$ 13,375
49	<b>Total Expenses</b>		\$ 23,766,192	\$ 310,986	\$ 33,849	\$ 18,424,471	\$ 1,313,091	\$ 609,548	\$ 2,350,775	\$ 567,826	\$ 671	\$ 154,975

**Total Expenses**  
**Consumer Related**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts.	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Regular Tariff Demand		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Regular Tariff Energy		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Regular Tariff unwind		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
9	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Per Books		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	556 - System Control & Load Disp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	557 - Other Power Supply Exp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	<b>Total Purchased Power Costs</b>		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	Transmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	Distribution Operations		\$ 1,216,229	\$ -	\$ -	\$ 997,763	\$ 66,068	\$ 91,199	\$ 55,581	\$ 4,627	\$ 427	\$ 564
27	Distribution Maintenance		\$ 1,141,643	\$ -	\$ -	\$ 1,043,659	\$ 69,107	\$ 16,851	\$ 10,821	\$ 1,005	\$ 79	\$ 121
28	Customer Accounts		\$ 1,454,097	\$ -	\$ -	\$ 1,347,256	\$ 89,210	\$ 10,939	\$ 6,169	\$ 419	\$ 51	\$ 52
29	Customer Service		\$ 288,809	\$ -	\$ -	\$ 267,627	\$ 17,721	\$ 2,152	\$ 1,207	\$ 81	\$ 10	\$ 10
30	Sales		\$ 1,801	\$ -	\$ -	\$ 1,669	\$ 111	\$ 13	\$ 8	\$ 1	\$ 0	\$ 0
31	<b>Distribution O&amp;M Before A&amp;G</b>		\$ 4,102,578	\$ -	\$ -	\$ 3,657,975	\$ 242,217	\$ 121,154	\$ 73,785	\$ 6,132	\$ 568	\$ 747
32	Administrative & General		\$ 1,111,365	\$ -	\$ -	\$ 995,711	\$ 65,932	\$ 29,917	\$ 18,025	\$ 1,461	\$ 140	\$ 179
	<b>Depreciation and Amortization</b>											
33	Distribution		\$ 1,356,951	\$ -	\$ -	\$ 1,195,473	\$ 79,160	\$ 43,047	\$ 34,207	\$ 4,353	\$ 200	\$ 511
34	General		\$ 157,062	\$ -	\$ -	\$ 140,718	\$ 9,318	\$ 4,228	\$ 2,547	\$ 206	\$ 20	\$ 25
35	<b>Subtotal - Dep. &amp; Amort.</b>		\$ 1,514,013	\$ -	\$ -	\$ 1,336,191	\$ 88,477	\$ 47,275	\$ 36,755	\$ 4,559	\$ 220	\$ 536
36	Taxes		\$ 377,411	\$ -	\$ -	\$ 333,548	\$ 22,086	\$ 11,636	\$ 8,883	\$ 1,078	\$ 54	\$ 127
37	Debt Service		\$ 950,236	\$ -	\$ -	\$ 840,942	\$ 55,684	\$ 28,929	\$ 21,675	\$ 2,568	\$ 135	\$ 303
38	426 - Realized Gain/(Loss)		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	431 - Interest on Customer Deposits		\$ 5,188	\$ -	\$ -	\$ 4,591	\$ 304	\$ 158	\$ 118	\$ 14	\$ 1	\$ 2
40	426.01 Donations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	426. Other		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	431 - Interest - Short Term		\$ 1	\$ -	\$ -	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0	\$ 0
43	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
44	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
45	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
46	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
47	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
48	<b>Subtotal - Other Expenses</b>		\$ 1,332,836	\$ -	\$ -	\$ 1,179,082	\$ 78,074	\$ 40,723	\$ 30,676	\$ 3,660	\$ 190	\$ 432
49	<b>Total Expenses</b>		\$ 8,060,793	\$ -	\$ -	\$ 7,168,959	\$ 474,701	\$ 239,069	\$ 159,241	\$ 15,812	\$ 1,118	\$ 1,894

**Total Expenses**  
**Direct Assignments**

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
Line		Allocation	TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts.	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.	Account	Factor	SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Regular Tariff Demand		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Regular Tariff Energy		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Regular Tariff unwind		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
9	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Per Books		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	Not Applicable		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	556 - System Control & Load Disp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	557 - Other Power Supply Exp.		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	Total Purchased Power Costs		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	Transmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	Subtransmission		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	Distribution Operations		\$ 22,373	\$ 21,384	\$ 989	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	Distribution Maintenance		\$ 345,581	\$ 316,957	\$ 28,624	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	Customer Accounts		\$ 473	\$ 440	\$ 33	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	Customer Service		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	Sales		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
31	Distribution O&M Before A&G		\$ 368,428	\$ 338,781	\$ 29,646	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
32	Administrative & General		\$ 80,194	\$ 78,131	\$ 2,063	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	<b>Depreciation and Amortization</b>											
33	Distribution		\$ 150,332	\$ 139,863	\$ 10,469	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
34	General		\$ 11,333	\$ 11,042	\$ 292	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
35	Subtotal - Dep. & Amort.		\$ 161,666	\$ 150,905	\$ 10,761	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
36	Taxes		\$ 39,100	\$ 36,600	\$ 2,500	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
37	Debt Service		\$ 111,019	\$ 103,409	\$ 7,610	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
38	426 - Realized Gain/(Loss)		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
39	431 - Interest on Customer Deposits		\$ 606	\$ 565	\$ 42	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
40	426.01 Donations		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
41	426. Other		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
42	431 - Interest - Short Term		\$ 0	\$ 0	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
43	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
44	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
45	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
46	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
47	User Defined		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
48	Subtotal - Other Expenses		\$ 150,726	\$ 140,574	\$ 10,152	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
49	Total Expenses		\$ 760,407	\$ 707,826	\$ 52,581	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

**Meade County RECC**

Calculation of Unbundled Revenue Requirements (Demand Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L
Line		TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.		SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
	Production										
1	Generation	\$ 17,748,192	\$ 198,787	\$ 21,637	\$ 13,839,663	\$ 968,976	\$ 443,456	\$ 1,767,873	\$ 405,820	\$ 180	\$ 101,802
2	Transmission	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Not Applicable	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Not Applicable	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Total Production	\$ 17,748,192	\$ 198,787	\$ 21,637	\$ 13,839,663	\$ 968,976	\$ 443,456	\$ 1,767,873	\$ 405,820	\$ 180	\$ 101,802
6	Subtransmission	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Substation	\$ 795,163	\$ 8,490	\$ 924	\$ 625,603	\$ 42,075	\$ 19,256	\$ 76,765	\$ 17,622	\$ 8	\$ 4,420
8	Primary	\$ 5,009,483	\$ 98,840	\$ 10,758	\$ 3,799,073	\$ 289,456	\$ 140,421	\$ 486,602	\$ 137,751	\$ 449	\$ 46,134
9	Transformers	\$ 730,411	\$ 14,247	\$ 1,551	\$ 554,754	\$ 42,039	\$ 20,527	\$ 69,973	\$ 20,284	\$ 72	\$ 6,965
10	Secondary and Services	\$ 359,195	\$ 7,006	\$ 763	\$ 272,812	\$ 20,673	\$ 10,095	\$ 34,411	\$ 9,975	\$ 35	\$ 3,425
11	3 Phase Meters	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	1 Phase Meters	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Metering	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Billing	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Consumer Ser 1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Consumer Ser 2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Consumer Ser 3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Security Lights	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Street Lights	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	Total Distribution	\$ 6,894,252	\$ 128,582	\$ 13,995	\$ 5,252,242	\$ 394,243	\$ 190,299	\$ 667,750	\$ 185,631	\$ 564	\$ 60,944
21	Total	\$ 24,642,444	\$ 327,369	\$ 35,632	\$ 19,091,906	\$ 1,363,219	\$ 633,755	\$ 2,435,623	\$ 591,451	\$ 743	\$ 162,746

**Meade County RECC**

Calculation of Unbundled Revenue Requirements (Energy Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L
Line		TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.		SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
	Production										
1	Generation	\$ 11,616,130	\$ 252,670	\$ 27,501	\$ 8,691,196	\$ 694,858	\$ 318,005	\$ 1,267,753	\$ 291,016	\$ 128	\$ 73,003
2	Transmission	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Not Applicable	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Not Applicable	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Total Production	\$ 11,616,130	\$ 252,670	\$ 27,501	\$ 8,691,196	\$ 694,858	\$ 318,005	\$ 1,267,753	\$ 291,016	\$ 128	\$ 73,003
6	Subtransmission	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Substation	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	Primary	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
9	Transformers	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Secondary and Services	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	3 Phase Meters	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	1 Phase Meters	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	Metering	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Billing	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Consumer Ser 1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Consumer Ser 2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Consumer Ser 3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	Security Lights	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Street Lights	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	Total Distribution	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	Total	\$ 11,616,130	\$ 252,670	\$ 27,501	\$ 8,691,196	\$ 694,858	\$ 318,005	\$ 1,267,753	\$ 291,016	\$ 128	\$ 73,003

**Meade County RECC**  
 Calculation of Unbundled Revenue Requirements (Consumer Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L
Line		TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.		SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
1	Production	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
2	Transmission	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	Subtransmission	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	Substation	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	Primary	\$ 3,947,838	\$ -	\$ -	\$ 3,614,985	\$ 239,370	\$ 58,137	\$ 32,617	\$ 2,184	\$ 273	\$ 273
6	Transformers	\$ 592,079	\$ -	\$ -	\$ 489,437	\$ 32,409	\$ 19,835	\$ 40,561	\$ 8,752	\$ 87	\$ 997
7	Secondary and Services	\$ 401,697	\$ -	\$ -	\$ 370,756	\$ 24,550	\$ 3,975	\$ 2,230	\$ 149	\$ 19	\$ 19
8	3 Phase Meters	\$ 261,015	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 162,324	\$ 91,069	\$ 6,097	\$ 762	\$ 762
9	1 Phase Meters	\$ 1,149,875	\$ -	\$ -	\$ 1,078,463	\$ 71,412	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	Metering	\$ 238,841	\$ -	\$ -	\$ 221,324	\$ 14,655	\$ 1,780	\$ 998	\$ 67	\$ 8	\$ 8
11	Billing	\$ 1,811,637	\$ -	\$ -	\$ 1,678,769	\$ 111,162	\$ 13,499	\$ 7,573	\$ 507	\$ 63	\$ 63
12	Consumer Ser 1	\$ 440,323	\$ -	\$ -	\$ 408,029	\$ 27,018	\$ 3,281	\$ 1,841	\$ 123	\$ 15	\$ 15
13	Consumer Ser 2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	Consumer Ser 3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Security Lights	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	Street Lights	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	Total Distribution	\$ 8,843,304	\$ -	\$ -	\$ 7,861,762	\$ 520,576	\$ 262,831	\$ 176,890	\$ 17,879	\$ 1,228	\$ 2,138
18	Total	\$ 8,843,304	\$ -	\$ -	\$ 7,861,762	\$ 520,576	\$ 262,831	\$ 176,890	\$ 17,879	\$ 1,228	\$ 2,138

Meade County RECC  
 Total Revenue Requirements (Present Rates)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L
Line		TOTAL	Sec. Lts.	Str. Lts	Res.	Comm.	LP	LP	LP	LP TOU	LP
No.		SYSTEM	Sch. 5	Sch. 6	Sch. 1	Sch. 2	Sch. 3R	Sch. 3S	Sch. 3T	Sch. 3A	Sch. 4
	Revenue										
1	Base Rate	\$ 43,923,877	\$ 1,209,271	\$ 97,061	\$ 32,626,325	\$ 2,840,490	\$ 1,263,000	\$ 4,499,841	\$ 1,094,244	\$ 2,524	\$ 291,121
2	Other	\$ 1,067,941	\$ 2,891	\$ 315	\$ 963,705	\$ 64,921	\$ 11,806	\$ 18,551	\$ 4,318	\$ 49	\$ 1,385
3	Total	\$ 44,991,818	\$ 1,212,162	\$ 97,376	\$ 33,590,030	\$ 2,905,411	\$ 1,274,806	\$ 4,518,392	\$ 1,098,562	\$ 2,574	\$ 292,506
	Production										
4	Generation	\$ 29,364,322	\$ 451,457	\$ 49,138	\$ 22,530,859	\$ 1,663,834	\$ 761,460	\$ 3,035,625	\$ 696,836	\$ 308	\$ 174,804
5	Not Applicable	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	Transmission	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	Total Production	\$ 29,364,322	\$ 451,457	\$ 49,138	\$ 22,530,859	\$ 1,663,834	\$ 761,460	\$ 3,035,625	\$ 696,836	\$ 308	\$ 174,804
8	Subtransmission	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
9	Substation	\$ 795,163	\$ 8,490	\$ 924	\$ 625,603	\$ 42,075	\$ 19,256	\$ 76,765	\$ 17,622	\$ 8	\$ 4,420
10	Primary	\$ 8,957,322	\$ 98,840	\$ 10,758	\$ 7,414,058	\$ 528,826	\$ 198,558	\$ 519,218	\$ 139,934	\$ 722	\$ 46,407
11	Transformers	\$ 1,322,490	\$ 14,247	\$ 1,551	\$ 1,044,191	\$ 74,447	\$ 40,363	\$ 110,534	\$ 29,036	\$ 159	\$ 7,961
12	Secondary and Services	\$ 760,892	\$ 7,006	\$ 763	\$ 643,568	\$ 45,223	\$ 14,070	\$ 36,641	\$ 10,124	\$ 54	\$ 3,444
13	3 Phase Meters	\$ 261,015	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 162,324	\$ 91,069	\$ 6,097	\$ 762	\$ 762
14	1 Phase Meters	\$ 1,149,875	\$ -	\$ -	\$ 1,078,463	\$ 71,412	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	Metering	\$ 238,841	\$ -	\$ -	\$ 221,324	\$ 14,655	\$ 1,780	\$ 998	\$ 67	\$ 8	\$ 8
16	Billing	\$ 1,811,637	\$ -	\$ -	\$ 1,678,769	\$ 111,162	\$ 13,499	\$ 7,573	\$ 507	\$ 63	\$ 63
17	Consumer Ser 1	\$ 440,323	\$ -	\$ -	\$ 408,029	\$ 27,018	\$ 3,281	\$ 1,841	\$ 123	\$ 15	\$ 15
18	Consumer Ser 2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	Consumer Ser 3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	Security Lights	\$ 792,531	\$ 792,531	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	Street Lights	\$ 58,819	\$ -	\$ 58,819	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	Total Distribution	\$ 16,588,907	\$ 921,114	\$ 72,815	\$ 13,114,005	\$ 914,819	\$ 453,131	\$ 844,640	\$ 203,510	\$ 1,792	\$ 63,082
23	Total Expenses	\$ 45,953,229	\$ 1,372,571	\$ 121,953	\$ 35,644,864	\$ 2,578,653	\$ 1,214,591	\$ 3,880,265	\$ 900,346	\$ 2,100	\$ 237,886
24	Margins	\$ (961,411)	\$ (160,409)	\$ (24,577)	\$ (2,054,834)	\$ 326,758	\$ 60,214	\$ 638,127	\$ 198,216	\$ 474	\$ 54,620