Cost Of Service Study
Kenergy Corp

TABLE Of CONTENTS

	PAGE(S)
Separation of Direct Served Customers	1
Calculation Of Actual Allocated Return And Rate Of Return By Regular Tariff Rate Class - Present Rates	5
Calculation Of Actual Allocated Return And Rate Of Return By Regular Tariff Rate Class - Proposed Rates	6
Unit Charges - Mill per kWh	7
Calculation Of Unbundled Revenue Charges (Consumer Related)	8
Calculation Of Unbundled Revenue Charges (Demand Related)	9
Revenues By Class	11
Input Data - Rate Base	12
Input Data - Labor	14
Input Data - Expenses	16
Functionalization, Subfunctionalization and Classification Of Utility Plant Investment	22
Functionalization, Subfunctionalization and Classification Of Labor	38
Functionalization, Subfunctionalization and Classification Of Expenses	54
Functionalization And Subfunctionalization Ratios	102
Classification Ratios	103
Summary Of Allocation Factors	109
Determination Of Class Demand Contributions for Allocation Of Production-Related Investment And Expenses	110
Determination Of Class Demand Contributions for Allocation Of Distribution Related Investment And Expenses	112
Determination Consumer Allocators	114
Allocation Of Utility Plant and Rate Base	116
Allocation Of Expenses	139

Kenergy Corp.
Separation Of Direct Serves From Regular Tariff Cost of Service
2015 rate application
($ in Thousands)

Line No.	Item	Per Books Total System	Per Books Total Direct Serve	Per Books Regular Tariff	Regular Tariff Adjust.	Cost of Service Totals
	(a)	(b)	(c)	(d)	(e)	(f)
1	Operating Revenue	$ 422,270	$ 308,881	$ 113,389	$ 21,332	$ 134,721
2	Purchased Power:	$ 383,068	$ 306,512	$ 76,556	$ 21,260	$ 97,816
3	Operations	$ 3,996	$ -	$ 3,996	$ 196	$ 4,193
4	Maintenance	$ 8,623	$ 76	$ 8,547	$ (96)	$ 8,452
5	Consumer Accounts	$ 4,236	$ 4	$ 4,231	$ 74	$ 4,305
6	Customer service	$ 154	$ -	$ 154	$ 124	$ 277
7	Sales	$ 123	$ 0	$ 122	$ (121)	$ 2
8	Admin. and General	$ 4,094	$ 157	$ 3,937	$ (164)	$ 3,773
9	Depreciation	$ 10,629	$ 56	$ 10,572	$ 1,237	$ 11,810
10	Tax expense	$ 650	$ 458	$ 192	$ 32	$ 224
11	Interest-LTD	$ 4,708	$ 56	$ 4,652	$ 433	$ 5,085
12	Int. chg. to constr.	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Interest - other	$ 43	$ 2	$ 41	$ 2	$ 43
14	Other deductions	$ 98	$ -	$ 98	$ (145)	$ (47)
15	Subtotal	$ 37,353	$ 809	$ 36,544	$ 1,572	$ 38,116
18	Total Expense	$ 420,422	$ 307,322	$ 113,100	$ 22,833	$ 135,932
19	Operating Margins	$ 1,849	$ 1,559	$ 290	$ (1,501)	$ (1,211)
20	Interest Income	$ 1,953	$ -	$ 1,953	$ (18)	$ 1,935
21	Other Margins	$ (0)	$ -	$ (0)	$ 118	$ 117
22	Capital Credits	$ 227	$ -	$ 227	$ 0	$ 227
23	Total Margins	$ 4,029	$ 1,559	$ 2,469	$ (1,401)	$ 1,069

Kenergy Corp.
Separation Of Direct Serves From Regular Tariff Cost of Service
2015 rate application
($ in Thousands)

Line No.	Item	Per Books Total Direct Serve	Per Books Class A	Per Books Class B	Per Books Class C	Total Direct Serve Adjust.	Total Direct Serve
	(a)	(b)	(c)	(d)	(e)	(f)	(g)
1	Operating Revenue	$ 308,881	$ 258,778	$ 31,097	$ 19,006	$ 12,931	$ 321,812
2	Purchased Power:	$ 306,512	$ 257,890	$ 30,885	$ 17,738	$ 12,832	$ 319,345
3	Operations	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Maintenance	$ 76	$ -	$ -	$ 76	$ (1)	$ 75
5	Consumer Accounts	$ 4	$ 3	$ 0	$ 1	$ 0	$ 4
6	Customer service	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	Sales	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0	$ (0)	$ 0
8	Admin. and General	$ 157	$ 79	$ 15	$ 63	$ (7)	$ 151
9	Depreciation	$ 56	$ -	$ -	$ 56	$ -	$ 56
10	Tax expense	$ 458	$ 408	$ 31	$ 18	$ 97	$ 555
11	Interest-LTD	$ 56	$ -	$ -	$ 56	$ 5	$ 61
12	Int. chg. to constr.	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Interest - other	$ 2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 2
14	Other deductions	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
15	Subtotal	$ 809	$ 491	$ 47	$ 270	$ 95	$ 904
18	Total Expense	$ 307,322	$ 258,380	$ 30,932	$ 18,008	$ 12,927	$ 320,249
19	Operating Margins	$ 1,559	$ 398	$ 166	$ 998	$ 4	$ 1,563
20	Interest Income	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	Other Margins	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	Capital Credits	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
23	Total Margins	$ 1,559	$ 398	$ 166	$ 998	$ 4	$ 1,563

Kenergy Corp.
Separation Of Direct Serves From Regular Tariff Cost of Service
2015 rate application
($ in Thousands)

Line No.	Item (a)	Per Books Total System (b)	Per Books Total Direct Serve (c)	Per Books Regular Tariff (d)	Regular Tariff Adjust. (e)	Cost of Service Totals (f)
1	Total Utility Plant	$ 297,322,072	$ 1,486,372	$ 295,835,700	$ -	$ 295,835,700
2	Accumulated Depr.	$ 96,309,142	$ 561,466	$ 95,747,676	$ -	$ 95,747,676
3	Net Utility Plant	$ 201,012,930	$ 924,906	$ 200,088,024	$ -	$ 200,088,024
4	Allowance For Working Capital	$ 2,974,419	$ 29,720	$ 2,944,699	$ 1,732	$ 2,946,431
5	Net Rate Base	$ 203,987,349	$ 954,626	$ 203,032,723	$ 1,732	$ 203,034,455

Kenergy Corp.
Separation Of Direct Serves From Regular Tariff Cost of Service
2015 rate application
($ in Thousands)

Line No.	Item	Per Books Total Direct Serve	Per Books Class A	Per Books Class B	Per Books Class C	Total Direct Serve Adjust.	Total Direct Serve
	(a)	(b)	(c)	(d)	(e)	(f)	(g)
1	Total Utility Plant	$ 1,486,372	$ -	$ -	$ 1,486,372	$ -	$ 1,486,372
2	Accumulated Depr.	$ 561,466	$ -	$ -	$ 561,466	$ -	$ 561,466
3	Net Utility Plant	$ 924,906	$ -	$ -	$ 924,906	$ -	$ 924,906
4	Allowance For Working Capital	$ 29,720	$ 10,303	$ 1,934	$ 17,483	$ (947)	$ 28,774
5	Net Rate Base	$ 954,626	$ 10,303	$ 1,934	$ 942,389	$ (947)	$ 953,679

KENERGY CORP
Allocated Income Statement - Present Revenue

Line No.	Item	TOTAL	Lights	Residential	Non -Resid. 1 Phase	3 Phase 0-1000 kW	3 Phase 1001 kW & Over
	(a)	(b)	(c)	(d)	(e)	(f)	(g)
1	Sales Revenue	$ 132,885	$ 2,345	$ 85,516	$ 15,299	$ 21,772	$ 7,952
2	Other Revenue	$ 1,837	$ 8	$ 1,393	$ 264	$ 136	$ 35
3	Total Revenue	$ 134,721	$ 2,353	$ 86,909	$ 15,564	$ 21,908	$ 7,988
4							
5	Operating Expenses						
6	Purchased Power:	$ 97,816	$ 889	$ 61,862	$ 10,205	$ 16,955	$ 7,904
7	Other O&M	$ 19,176	$ 239	$ 14,327	$ 2,588	$ 1,703	$ 319
8	Depreciation	$ 11,810	$ 338	$ 8,640	$ 1,437	$ 1,135	$ 258
9	Taxes	$ 2,046	$ 57	$ 1,484	$ 249	$ 206	$ 49
10	Interest-LTD	$ 5,085	$ 163	$ 3,700	$ 612	$ 499	$ 111
11	Other Deductions	$ (4)	$ (0)	$ (3)	$ (0)	$ (0)	$ (0)
12							
13	Total Expenses	$ 135,928	$ 1,686	$ 90,012	$ 15,091	$ 20,498	$ 8,641
14							
15	Operating Margins	$ (1,206)	$ 667	$ (3,103)	$ 473	$ 1,410	$ (654)
16	Interest Income	$ 2,017	$ 65	$ 1,467	$ 243	$ 198	$ 44
17	Other Income	$ 1	$ -	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0
18	Capital Credits	$ 212	$ 4	$ 137	$ 24	$ 35	$ 13
19	Total Margins	$ 1,023	$ 735	$ (1,498)	$ 740	$ 1,643	$ (597)
20							
21	Net Rate Base	$ 202,806	$ 6,399	$ 147,675	$ 24,489	$ 19,849	$ 4,393
22							
23	Operating Margin - ROR (1)	1.91%	12.97%	0.40%	4.43%	9.62%	-12.35%
24							
25	Relative Rate of Return	1.00	6.78	0.21	2.32	5.03	(6.46)
26							
27	Total Margin - ROR (1)	3.01%	14.03%	1.49%	5.52%	10.79%	-11.06%
28							
29	Relative Rate of Return	1.00	4.66	0.50	1.83	3.58	(3.67)

(1) ROR is rate of return which is applicable margins plus interest divided by rate base.

	Return (Ln. 10 + Ln. 15)	$ 3,878	$ 830	$ 597	$ 1,085	$ 1,909	$ (543)

KENERGY CORP
Allocated Income Statement - Proposed Revenue

Line No.	Item	TOTAL	Lights	Residential	Non -Resid. 1 Phase	3 Phase 0-1000 kW	3 Phase 1001 kW & Over
	(a)	(b)	(c)	(d)	(e)	(f)	(g)
1	Sales Revenue	$ 135,480	$ 2,368	$ 87,632	$ 15,453	$ 21,772	$ 8,255
2	Other Revenue	$ 1,848	$ 8	$ 1,402	$ 266	$ 137	$ 35
3	Total Revenue	$ 137,328	$ 2,376	$ 89,034	$ 15,719	$ 21,909	$ 8,291
4							
5	Operating Expenses						
6	Purchased Power:	$ 97,816	$ 889	$ 61,862	$ 10,205	$ 16,955	$ 7,904
7	Other O&M	$ 19,176	$ 239	$ 14,327	$ 2,588	$ 1,703	$ 319
8	Depreciation	$ 11,810	$ 338	$ 8,640	$ 1,437	$ 1,135	$ 258
9	Taxes	$ 2,051	$ 57	$ 1,489	$ 249	$ 206	$ 50
10	Interest-LTD	$ 5,085	$ 163	$ 3,700	$ 612	$ 499	$ 111
11	Other Deductions	$ (4)	$ (0)	$ (3)	$ (0)	$ (0)	$ (0)
12							
13	Total Expenses	$ 135,933	$ 1,686	$ 90,016	$ 15,091	$ 20,498	$ 8,642
14							
15	Operating Margins	$ 1,395	$ 690	$ (982)	$ 628	$ 1,411	$ (351)
16	Interest Income	$ 2,017	$ 65	$ 1,467	$ 243	$ 198	$ 44
17	Other Income	$ 1	$ -	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0
18	Capital Credits	$ 212	$ 4	$ 137	$ 24	$ 35	$ 13
19	Total Margins	$ 3,625	$ 758	$ 623	$ 895	$ 1,644	$ (294)
20							
21	Net Rate Base	$ 202,806	$ 6,399	$ 147,675	$ 24,489	$ 19,849	$ 4,393
22							
23	Rate of Return (1)	3.20%	13.32%	1.84%	5.06%	9.62%	-5.47%
24							
25	Relative Rate of Return	1.00	4.17	0.58	1.58	3.01	(1.71)
26							
27	Total Margin - ROR (1)	4.29%	14.39%	2.93%	6.15%	10.79%	-4.18%
28							
29	Relative Rate of Return	1.00	3.35	0.68	1.43	2.51	(0.97)

(1) ROR is rate of return which is applicable margins plus interest divided by rate base.

KENERGY CORP.
Unit Charges
Mills per kWh Including Margins @ 0.69% of Rate Base

A	B	C	D	E	F	G	H	I
Line		TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
	Production							
1	Generation	84.09	68.18	84.96	83.25	83.25	83.25	81.57
2	Not Applicable	-	-	-	-	-	-	-
3	Transmission	-	-	-	-	-	-	-
4	Total Production	84.09	68.18	84.96	83.25	83.25	83.25	81.57
5	Subtransmission	-	-	-	-	-	-	-
6	Substation	2.80	1.42	2.88	2.69	2.69	2.69	2.63
7	Primary	16.62	15.21	20.85	20.17	5.59	3.53	3.55
8	Transformers	2.80	2.77	3.13	2.83	2.51	1.57	-
9	Secondary and Services	3.71	2.23	4.41	4.62	2.20	1.27	-
10	3 Phase Meters	0.67	-	-	-	3.80	0.10	0.10
11	1 Phase Meters	1.49	-	1.97	2.45	-	-	-
12	Metering	-	-	-	-	-	-	-
13	Billing	4.90	-	6.22	7.74	1.10	0.03	0.03
14	Consumer Ser 1	0.35	-	0.45	0.56	0.04	0.00	0.00
15	Consumer Ser 2	0.14	0.28	0.15	0.16	0.13	0.08	0.08
16	Consumer Ser 3	-	-	-	-	-	-	-
17	Security Lights	0.48	42.54	-	-	-	-	-
18	Street Lights	-	-	-	-	-	-	-
19	Total Distribution	33.96	64.45	40.05	41.23	18.06	9.28	6.39
20	Total Costs - Including Margins	118.05	132.63	125.01	124.48	101.31	92.53	87.96
21	Present Revenue	115.82	180.38	119.36	126.96	107.57	83.94	82.69
22	Excess or (Deficiency)	(2.24)	47.75	(5.66)	2.48	6.25	(8.59)	(5.28)

KENERGY CORP.
Calculation of Unbundled Revenue Charges (Consumer Related)
$ per Consumer/Month Incl. Margins @ 0.69% of Rate Base

A	B	C	D	E	F	G	H	I
Line		TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Production	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Transmission	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	Subtransmission	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Substation	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
5	Primary	$ 7.53	$ -	$ 7.54	$ 7.54	$ 6.73	$ 6.73	$ 6.73
6	Transformers	$ 0.50	$ -	$ 0.48	$ 0.48	$ 1.43	$ 1.43	$ -
7	Secondary and Services	$ 2.92	$ -	$ 2.90	$ 2.90	$ 3.87	$ 3.87	$ -
8	3 Phase Meters	$ 1.17	$ -	$ -	$ -	$ 57.41	$ 57.41	$ 57.41
9	1 Phase Meters	$ 2.58	$ -	$ 2.64	$ 2.64	$ -	$ -	$ -
10	Metering	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
11	Billing	$ 8.49	$ -	$ 8.32	$ 8.32	$ 16.64	$ 16.64	$ 16.64
12	Consumer Ser 1	$ 0.61	$ -	$ 0.61	$ 0.61	$ 0.61	$ 0.61	$ 0.61
13	Consumer Ser 2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
14	Consumer Ser 3	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
15	Total Distribution	$ 23.79	$ -	$ 22.49	$ 22.49	$ 86.69	$ 86.69	$ 81.39
16	Total	$ 23.79	$ -	$ 22.49	$ 22.49	$ 86.69	$ 86.69	$ 81.39
17	Less: Fee Revenue per Cons.	$ 1.42	$ -	$ 1.42	$ 1.42	$ 1.42	$ 1.42	$ 1.42
18	Base Cost per Consumer	$ 22.38	$ -	$ 21.07	$ 21.07	$ 85.27	$ 85.27	$ 79.97
19	Psc Assessment		$ -	$ 0.04	$ 0.04	$ 0.16	$ 0.16	$ 0.15
20	Base Cost per Consumer		$ -	$ 21.11	$ 21.11	$ 85.44	$ 85.44	$ 80.12

KENERGY CORP.
Calculation of Unbundled Revenue Charges (Demand Related)
$ per Billing kW Including Margins @ 0.69% of Rate Base

A	B	C	D	E	F	G	H	I
Line		TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
	Production							
1	Generation	$ 40.84	$ -	$ -	$ -	$ 9.12	$ 13.92	$ 13.37
2	Transmission	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	Not Applicable	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Not Applicable	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
5	Total Production	$ 40.84	$ -	$ -	$ -	$ 9.12	$ 13.92	$ 13.37
6	Subtransmission	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	Substation	$ 3.52	$ -	$ -	$ -	$ 0.78	$ 1.19	$ 1.14
8	Primary	$ 15.45	$ -	$ -	$ -	$ 1.49	$ 1.55	$ 1.53
9	Transformers	$ 3.16	$ -	$ -	$ -	$ 0.70	$ 0.69	$ -
10	Secondary and Services	$ 2.55	$ -	$ -	$ -	$ 0.56	$ 0.56	$ -
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	$ 24.69	$ -	$ -	$ -	$ 3.53	$ 3.99	$ 2.67
19	Total	$ 65.53	$ -	$ -	$ -	$ 12.65	$ 17.91	$ 16.04

KENERGY CORP.
Calculation of Unbundled Revenue Charges (Demand Related)
Mills per kWh Including Margins @ 0.69% of Rate Base

A	B	C	D	E	F	G	H	I
Line		TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
	Production							
1	Generation	32.43	16.48	33.26	31.55	31.55	31.55	30.88
2	Transmission	-	-	-	-	-	-	-
3	Not Applicable	-	-	-	-	-	-	-
4	Not Applicable	-	-	-	-	-	-	-
5	Total Production	32.43	16.48	33.26	31.55	31.55	31.55	30.88
6	Subtransmission	-	-	-	-	-	-	-
7	Substation	2.80	1.42	2.88	2.69	2.69	2.69	2.63
8	Primary	12.27	15.21	15.21	13.16	5.15	3.52	3.54
9	Transformers	2.51	2.77	2.77	2.38	2.41	1.57	-
10	Secondary and Services	2.03	2.23	2.23	1.92	1.95	1.26	-
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	19.60	21.63	23.09	20.16	12.20	9.04	6.17
21	Total	52.03	38.11	56.35	51.71	43.75	40.60	37.05

KENERGY CORP.
Revenue Input

Line No.	Item	TOTAL SYSTEM	Lighting Schedule	Residential Single Phase	Non -Res. Single Phase	Three Phase 0-1000 kW	Three Phase Over 1000 kW	Primary Over 1000 kW
	(a)	(b)	(c)	(d)	(e)	(f)	(g)	(h)
	Operating Revenue							
1	Base Rate Revenue	$ 128,258,195	$ 2,282,804	$ 83,065,740	$ 14,685,833	$ 20,744,716	$ 4,238,744	$ 3,240,358
2	Fuel Revenue	$ 3,036,096	$ 33,831	$ 1,911,057	$ 317,179	$ 526,451	$ 139,332	$ 108,245
3	ES Revenue	$ 5,612,959	$ 62,546	$ 3,533,053	$ 586,382	$ 973,271	$ 257,586	$ 200,121
4	MRSM Revenue	$ (3,838,418)	$ (42,772)	$ (2,416,076)	$ (400,997)	$ (665,571)	$ (176,149)	$ (136,854)
5	Non FAC	$ 573,293	$ 6,388	$ 360,857	$ 59,892	$ 99,407	$ 26,309	$ 20,440
6	Not Applicable	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	Unbilled Base Rate Revenue	$ (728,491)	$ 2,227	$ (902,257)	$ 49,202	$ 89,885	$ 18,262	$ 14,188
8	Unbilled Fuel Revenue	$ (16,307)	$ 33	$ (20,758)	$ 1,063	$ 2,281	$ 605	$ 470
9	Unbilled ES Revenue	$ (30,147)	$ 61	$ (38,376)	$ 1,965	$ 4,217	$ 1,118	$ 868
10	Unbilled MSRM Revenue	$ 20,616	$ (42)	$ 26,243	$ (1,343)	$ (2,884)	$ (764)	$ (594)
11	Unbilled Non-FAC Revenue	$ (3,079)	$ 6	$ (3,920)	$ 201	$ 431	$ 114	$ 89
12	Not Applicable	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Subtotal Sales Revenue	$ 132,884,716	$ 2,345,084	$ 85,515,565	$ 15,299,375	$ 21,772,204	$ 4,505,157	$ 3,447,331
14	Other Revenue - 1 - Forfeited Discounts	$ 564,447	$ -	$ 457,262	$ 95,724	$ 11,319	$ 81	$ 60
15	Other Revenue - 2 - Connection Fees	$ 1,696	$ -	$ 1,374	$ 288	$ 34	$ 0	$ 0
16	Other Revenue - 3 - Rent - Pole Attachments	$ 884,478	$ 7,804	$ 622,041	$ 103,040	$ 116,811	$ 19,538	$ 15,243
17	Other Revenue - 4 - Reconnect & Field Con.	$ 193,394	$ -	$ 156,670	$ 32,798	$ 3,878	$ 28	$ 21
18	Other Revenue - 5 - Returned Checks	$ 10,908	$ -	$ 8,837	$ 1,850	$ 219	$ 2	$ 1
19	Other Revenue - 6 - Miscellaneous	$ 600	$ 11	$ 388	$ 69	$ 97	$ 20	$ 15
20	Other Revenue - 7 - Service Trip	$ 222	$ -	$ 180	$ 38	$ 4	$ 0	$ 0
21	Other Revenue - 8 - Special Meter Reading	$ 180,848	$ -	$ 146,506	$ 30,670	$ 3,627	$ 26	$ 19
22	Other Revenue - 9 - SL Bulb Change Out	$ 50	$ 50	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
23	Subtotal Other Revenue	$ 1,836,642	$ 7,865	$ 1,393,258	$ 264,476	$ 135,990	$ 19,694	$ 15,360
24	Total Revenue	$ 134,721,359	$ 2,352,948	$ 86,908,823	$ 15,563,851	$ 21,908,194	$ 4,524,851	$ 3,462,691

KENERGY CORP.

DATA INPUT - RATE BASE

A	B	C	D	E	F		G	H
Plant Assignment			**6/30/2015**					
Line No.	**Account**	**Basis**	**TOTAL COMPANY**	**Direct Served**	**Regular Tariff**	**Property Tax Reclassification**	**Test Year Adjustments**	**Adjusted Total**
	Distribution Plant							
26	360 Land and Land Rights	DIRECT	**$ 901,745**	$ -	$ 901,745	$ -	$ -	$ 901,745
27	361 Structures	DIRECT	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
28	362 Station Equipment	DIRECT	**$ 25,397,346**	$ 1,486,372	$ 23,910,974	$ -	$ -	$ 23,910,974
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	DIRECT	**$ 84,982,663**	$ -	$ 84,982,663	$ -	$ -	$ 84,982,663
30	365 Overhead Conductors	DIRECT	**$ 59,266,011**	$ -	$ 59,266,011	$ -	$ -	$ 59,266,011
31	366 Underground Conduit	DIRECT	**$ 14,166**	$ -	$ 14,166	$ -	$ -	$ 14,166
32	367 Underground Conductors	DIRECT	**$ 17,954,090**	$ -	$ 17,954,090	$ -	$ -	$ 17,954,090
33	368 Line Transformers	DIRECT	**$ 37,369,693**	$ -	$ 37,369,693	$ -	$ -	$ 37,369,693
34	369 Services	DIRECT	**$ 29,423,511**	$ -	$ 29,423,511	$ -	$ -	$ 29,423,511
35	370 Meters	DIRECT	**$ 9,916,672**	$ -	$ 9,916,672	$ -	$ -	$ 9,916,672
36	371 Security Lights	DIRECT	**$ 4,644,127**	$ -	$ 4,644,127	$ -	$ -	$ 4,644,127
37	372 Leased Property	DIRECT	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
38	373 Street Lights	DIRECT	**$ 925,069**	$ -	$ 925,069	$ -	$ -	$ 925,069
39	User Defined	DIRECT	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
40	User Defined	DIRECT	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
41	User Defined	DIRECT	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
42	User Defined	DIRECT	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
43	**Total Distribution**		$ 270,795,093	$ 1,486,372	$ 269,308,721	$ -	$ -	$ 269,308,721
44	**Total Trans. & Distr.**		$ 270,795,093	$ 1,486,372	$ 269,308,721	$ -	$ -	$ 269,308,721
	General Plant							
45	389 Land and Land Rights	LABOR	**$ 501,388**	$ -	$ 501,388	$ -	$ -	$ 501,388
46	390 Structures and Improve.	LABOR	**$ 10,721,445**	$ -	$ 10,721,445	$ -	$ -	$ 10,721,445
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	**$ 1,246,956**	$ -	$ 1,246,956	$ -	$ -	$ 1,246,956
48	392 Transportation Equipment	LABOR	**$ 8,484,133**	$ -	$ 8,484,133	$ -	$ -	$ 8,484,133
49	393 Stores Equipment	LABOR	**$ 172,149**	$ -	$ 172,149	$ -	$ -	$ 172,149
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	**$ 703,208**	$ -	$ 703,208	$ -	$ -	$ 703,208
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	**$ 426,459**	$ -	$ 426,459	$ -	$ -	$ 426,459
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	**$ 978,997**	$ -	$ 978,997	$ -	$ -	$ 978,997
53	397 Communication Equipment	LABOR	**$ 1,994,853**	$ -	$ 1,994,853	$ -	$ -	$ 1,994,853
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	**$ 455,418**	$ -	$ 455,418	$ -	$ -	$ 455,418
55	302 Franchises and Consents	LABOR	**$ 19,355**	$ -	$ 19,355	$ -	$ -	$ 19,355
56	User Defined	LABOR		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
57	User Defined	LABOR		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
58	User Defined	LABOR		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.
DATA INPUT - RATE BASE

A	B	C	D	E	F		G	H
Plant Assignment			**6/30/2015**					
Line No.	**Account**	**Basis**	**TOTAL COMPANY**	**Direct Served**	**Regular Tariff**	**Property Tax Reclassification**	**Test Year Adjustments**	**Adjusted Total**
59	**General Plant**		$ 25,704,361	$ -	$ 25,704,361	$ -	$ -	$ 25,704,361
60	**Total Plant In Service**		$ 296,499,454	$ 1,486,372	$ 295,013,082	$ -	$ -	$ 295,013,082
61	**CWIP**	LANT IN SERVIC	**$ 822,618**	$ -	$ 822,618	$ -	$ -	$ 822,618
62	**Total Utility Plant**		$ 297,322,072	$ 1,486,372	$ 295,835,700	$ -	$ -	$ 295,835,700
	Accumulated Depreciation							
63	Production	TUP		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
64	Transmission	TUP		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
65	Subtransmission	TUP		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
66	Distribution	TUP	**$ 84,301,118**	$ 561,466	$ 83,739,652	$ -	$ -	$ 83,739,652
67	General	TUP	**$ 12,074,767**	$ -	$ 12,074,767	$ -	$ -	$ 12,074,767
68	Retirement WIP	TUP	**$ (66,743)**	$ -	$ (66,743)	$ -	$ -	$ (66,743)
69	User Defined	TUP		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
70	User Defined	TUP		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
71	User Defined	TUP		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
72	Subtotal		$ 96,309,142	$ 561,466	$ 95,747,676	$ -	$ -	$ 95,747,676
73	**Net Utility Plant**		$ 201,012,930	$ 924,906	$ 200,088,024	$ -	$ -	$ 200,088,024
74	Allowance for Working Capital	NUP	**$ 5,503,389**	**$ 29,720**	**$ 5,473,669**	**$ (228,328)**	**$ 1,732**	$ 5,247,073
75	Customer Advances for Construction	CONS	**$ (2,528,970)**	**$ -**	**$ (2,528,970)**	**$ -**	**$ -**	$ (2,528,970)
76	**Net Rate Base**		**$ 203,987,349**	**$ 954,626**	**$ 203,032,723**	**$ (228,328)**	**$ 1,732**	**$ 202,806,127**

KENERGY CORP.

DATA INPUT - LABOR

A	B	C	D	E	F		G	H
Line No.	Account	Basis	06/30/15 TOTAL COMPANY	Direct Served	Regular Tariff	Property Tax Reclassification	Test Year Adjustments	Adjusted Total
	Distribution Operations:							
60	580 - Operations Supervision	ELECT	**$ -**	$ -	$ -		$ -	$ -
61	581 - Load Dispatching	ELECT	**$ -**	$ -	$ -		$ -	$ -
62	582 - Station Expense	ELECT	**$ 5,695**	$ -	$ 5,695		$ 105	$ 5,800
63	583 - Overhead Line Expense	ELECT	**$ 172,912**	$ -	$ 172,912		$ 3,188	$ 176,100
64	584 - Underground Line Exp.	ELECT	**$ -**	$ -	$ -		$ -	$ -
65	585 - Street Lighting	ELECT	**$ -**	$ -	$ -		$ -	$ -
66	586 - Meter Expense	ELECT	**$ 100,651**	$ -	$ 100,651		$ 1,856	$ 102,507
67	587 - Customer Installations	ELECT	**$ -**	$ -	$ -		$ -	$ -
68	588 - Miscellaneous Operations	ELECT	**$ 1,145,200**	$ -	$ 1,145,200		$ 21,112	$ 1,166,312
69	589 - Rents	ELECT	**$ -**	$ -	$ -		$ -	$ -
70	User Defined	ELECT	**$ -**	$ -	$ -		$ -	$ -
71	User Defined	ELECT	**$ -**	$ -	$ -		$ -	$ -
72	User Defined	ELECT	**$ -**	$ -	$ -		$ -	$ -
73	User Defined	ELECT	**$ -**	$ -	$ -		$ -	$ -
74	Subtotal		$ 1,424,458	$ -	$ 1,424,458		$ 26,261	$ 1,450,719
	Distribution Maintenance:							
75	590 - Maintenance Supervision	ELECT	**$ -**	$ -	$ -		$ -	$ -
76	591 - Load Management	ELECT	**$ -**	$ -	$ -		$ -	$ -
77	592 - Station Equipment	ELECT	**$ 384,683**	$ -	$ 384,683		$ 7,092	$ 391,775
78	593 - Overhead Lines	ELECT	**$ 1,648,695**	$ -	$ 1,648,695		$ 30,394	$ 1,679,089
79	594 - Underground Lines	ELECT	**$ 74,801**	$ -	$ 74,801		$ 1,379	$ 76,180
80	595 - Line Transformers	ELECT	**$ 29,549**	$ -	$ 29,549		$ 545	$ 30,094
81	596 - Street Lights	ELECT	**$ 31,793**	$ -	$ 31,793		$ 586	$ 32,379
82	597 - Meters	ELECT	**$ 9,310**	$ -	$ 9,310		$ 172	$ 9,482
83	598 - Misc. Maintenance	ELECT	**$ 37,321**	$ -	$ 37,321		$ 688	$ 38,009
84	User Defined	ELECT	**$ -**	$ -	$ -		$ -	$ -
85	User Defined	ELECT	**$ -**	$ -	$ -		$ -	$ -
86	User Defined	ELECT	**$ -**	$ -	$ -		$ -	$ -
87	User Defined	ELECT	**$ -**	$ -	$ -		$ -	$ -
88	Subtotal		$ 2,216,152	$ -	$ 2,216,152		$ 40,856	$ 2,257,008
89	Subtotal - Distribution O&M		$ 3,640,610	$ -	$ 3,640,610		$ 67,117	$ 3,707,727
	Customer Accounts:							
90	901 - Supervision	ELECT	**$ -**	$ -	$ -		$ -	$ -
91	902 - Meter Reading	ELECT	**$ -**	$ -	$ -		$ -	$ -
92	903 - Customer Records	ELECT	**$ 2,064,757**	$ -	$ 2,064,757		$ 38,065	$ 2,102,822
93	904 - Uncollectible Accounts	ELECT	**$ -**	$ -	$ -		$ -	$ -

KENERGY CORP.

DATA INPUT - LABOR

A	B	C	D	E	F		G	H
Line No.	Account	Basis	06/30/15 TOTAL COMPANY	Direct Served	Regular Tariff	Property Tax Reclassification	Test Year Adjustments	Adjusted Total
94	905 - Miscellaneous	ELECT	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -
95	User Defined	ELECT	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -
96	User Defined	ELECT	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -
97	User Defined	ELECT	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -
98	User Defined	ELECT	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -
99	Subtotal - Customer Accounts		$ 2,064,757	$ -	$ 2,064,757		$ 38,065	$ 2,102,822
100	**Customer Service:**							
101	907 - Supervision	ELECT	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -
102	908 - Customer Assistance	ELECT	$ **95,496**	$ -	$ 95,496		$ 1,761	$ 97,257
103	909 - Advertising	ELECT	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -
104	910 - Miscellaneous	ELECT	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -
105	User Defined	ELECT	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -
106	User Defined	ELECT	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -
107	User Defined	ELECT	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -
108	User Defined	ELECT	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -
109	Subtotal - Customer Service		$ 95,496	$ -	$ 95,496		$ 1,761	$ 97,257
	Sales:							
110	911 - Supervision	ELECT	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -
111	912 - Demonstrating	ELECT	$ **55,536**	$ -	$ 55,536		$ 1,024	$ 56,560
112	913 - Advertising	ELECT	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -
113	914 - Key Accounts	ELECT	$ -	$ -	$ -		$ -	$ -
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		$ 55,536	$ -	$ 55,536		$ 1,024	$ 56,560
121	Distribution O & M Before A & G		$ 5,856,399	$ -	$ 5,856,399		$ 107,967	$ 5,964,366
122	**A&G Labor**		$ 1,858,573	$ 70,234	$ 1,788,339		$ 34,263	$ 1,822,602
123	**Total Labor**		$ 7,714,972	$ 70,234	$ 7,644,738		$ 142,230	$ 7,786,968
124	Corporate Labor Ratio		1.00	0.01	0.99		0.02	1.01

KENERGY CORP.

DATA INPUT - EXPENSES

A	B	C	D	E	F		G	H
Line No.	Account	Basis	06/30/15 TOTAL COMPANY	Direct Served	Regular Tariff	Property Tax Reclassification	Test Year Adjustments	Adjusted Total
	Other Power Supply Expenses:							
10	Regular Tariff Demand	ELECT	**$ 37,562,784**	$ -	$ 37,562,784	**$ -**	$ 157,148	**$ 37,719,932**
11	Regular Tariff Energy	ELECT	**$ 54,898,536**	$ -	$ 54,898,536	**$ -**	$ 47,097	**$ 54,945,633**
12	Regular Tariff unwind	ELECT	**$ -**	$ -	$ -	**$ -**	$ -	**$ -**
13	Classes A, B, and C	ELECT	**$ 306,512,393**	**$ 306,512,393**	$ -	**$ -**	$ -	**$ -**
14	Own Use	ELECT	**$ (183,310)**	$ -	$ (183,310)	**$ -**	$ (21,149)	**$ (204,459)**
15	Fuel	ELECT	**$ 3,017,200**	**$ -**	$ 3,017,200	**$ -**	$ 2,589	**$ 3,019,789**
16	Environmental Surcharge	ELECT	**$ 5,578,026**	$ -	$ 5,578,026	**$ -**	$ 4,786	**$ 5,582,812**
17	Unwind Surcredit	ELECT	**$ (67,838)**	$ -	$ (67,838)	**$ -**	$ 67,838	**$ -**
18	Member Rate Stability Mechanism	ELECT	**$ (7,651,092)**	$ -	$ (7,651,092)	**$ -**	$ 3,833,290	**$ (3,817,802)**
19	Non-FAC PPA	ELECT	**$ 380,503**	$ -	$ 380,503	**$ -**	$ 189,711	**$ 570,214**
20	Non-FAC PPA Roll-in	ELECT	**$ -**	$ -	$ -	**$ -**	$ -	**$ -**
21	Rural Economic Reserve	ELECT	**$ (2,354,897)**	$ -	$ (2,354,897)	**$ -**	$ 2,354,897	**$ -**
22	Base Rate Credit	ELECT	**$ (14,624,046)**	$ -	$ (14,624,046)	**$ -**	$ 14,624,046	**$ -**
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		$ 383,068,259	$ 306,512,393	$ 76,555,866	$ -	$ 21,260,253	$ 97,816,119
33	Total Production Costs		$ 383,068,259	$ 306,512,393	$ 76,555,866	$ -	$ 21,260,253	$ 97,816,119
	Transmission Operations:							
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

DATA INPUT - EXPENSES

A	B	C	D	E	F		G	H
Line No.	Account	Basis	06/30/15 TOTAL COMPANY	Direct Served	Regular Tariff	Property Tax Reclassification	Test Year Adjustments	Adjusted Total
	Transmission Maintenance:							
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Subtransmission Operations:							
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		$ -	$ -	$ -	$ -		$ -
	Subtransmission Maintenance:							
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		$ -	$ -	$ -	$ -		$ -

KENERGY CORP.

DATA INPUT - EXPENSES

A	B	C	D	E	F		G	H
Line No.	Account	Basis	06/30/15 TOTAL COMPANY	Direct Served	Regular Tariff	Property Tax Reclassification	Test Year Adjustments	Adjusted Total
83	Subtotal - Subtransmission O&M		$ -	$ -	$ -	$ -		$ -
	Distribution Operations:							
84	580 - Operations Supervision	ELECT		**$ -**	**$ -**	**$ (95)**	$ -	$ (95)
85	581 - Load Dispatching	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	$ -	$ -
86	582 - Station Expense	ELECT	**$ 320,069**	**$ -**	**$ 320,069**	**$ (167,886)**	$ -	$ 152,183
87	583 - Overhead Line Expense	ELECT	**$ 1,105,008**	**$ -**	**$ 1,105,008**	**$ (1,194,855)**	$ -	$ (89,847)
88	584 - Underground Line Exp.	ELECT	**$ 113,773**	**$ -**	**$ 113,773**	**$ (113,773)**	$ -	$ -
89	585 - Street Lighting	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**		$ -	$ -
90	586 - Meter Expense	ELECT	**$ (107,734)**	**$ -**	**$ (107,734)**	**$ (45,194)**	$ 174,178	$ 21,250
91	587 - Customer Installations	ELECT	**$ 28,876**	**$ -**	**$ 28,876**	**$ (28,876)**	$ -	$ -
92	588 - Miscellaneous Operations	ELECT	**$ 2,536,468**	**$ -**	**$ 2,536,468**	**$ (182,782)**	$ 21,973	$ 2,375,659
93	589 - Rents	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	$ -	$ -
94	User Defined	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	$ -	$ -
95	User Defined	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	$ -	$ -
96	User Defined	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	$ -	$ -
97	User Defined	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	$ -	$ -
98	Subtotal		$ 3,996,460	$ -	$ 3,996,460	$ (1,733,461)	$ 196,151	$ 2,459,150
	Distribution Maintenance:							
76	590 - Maintenance Supervision	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ (316)**	$ -	$ (316)
77	591 - Structures	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	$ -	$ -
78	592 - Station Equipment	ELECT	**$ 1,115,825**	**$ 75,742**	**$ 1,040,083**	**$ (1,741)**	$ (81,103)	$ 957,239
79	593 - Overhead Lines	ELECT	**$ 6,579,415**	**$ -**	**$ 6,579,415**	**$ (2,037)**	$ (39,721)	$ 6,537,657
80	594 - Underground Lines	ELECT	**$ 304,457**	**$ -**	**$ 304,457**	**$ (47)**	$ -	$ 304,410
81	595 - Line Transformers	ELECT	**$ 175,141**	**$ -**	**$ 175,141**	**$ -**	$ -	$ 175,141
82	596 - Street Lighting	ELECT	**$ 80,077**	**$ -**	**$ 80,077**	**$ -**	$ -	$ 80,077
83	597 - Meters	ELECT	**$ 62,480**	**$ -**	**$ 62,480**	**$ -**	$ -	$ 62,480
84	598 - Misc. Maintenance	ELECT	**$ 305,700**	**$ -**	**$ 305,700**	**$ (432)**	$ 25,218	$ 330,486
85	User Defined	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	$ -	$ -
86	User Defined	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	$ -	$ -
87	User Defined	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	$ -	$ -
88	User Defined	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	$ -	$ -
89	Subtotal		$ 8,623,095	$ 75,742	$ 8,547,353	$ (4,573)	$ (95,606)	$ 8,447,174
90	Subtotal - Distribution O&M		$ 12,619,555	$ 75,742	$ 12,543,813	$ (1,738,034)	$ 100,545	$ 10,906,324
	Customer Accounts:							
91	901 - Supervision	ELECT		**$ -**	**$ -**	**$ -**	$ -	$ -
92	902 - Meter Reading	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	$ -	$ -
93	903 - Customer Records	ELECT	**$ 3,925,167**	**$ 4,344**	**$ 3,920,823**	**$ (7,715)**	$ 40,629	$ 3,953,737
94	904 - Uncollectible Accounts	ELECT	**$ 310,460**	**$ -**	**$ 310,460**	**$ -**	$ 33,563	$ 344,023

KENERGY CORP.

DATA INPUT - EXPENSES

A	B	C	D	E	F		G	H
Line No.	Account	Basis	06/30/15 TOTAL COMPANY	Direct Served	Regular Tariff	Property Tax Reclassification	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		$ 4,235,627	$ 4,344	$ 4,231,283	$ (7,715)	$ 74,192	$ 4,297,760
	Customer Service:							
101	907 - Supervision	ELECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
102	908 - Customer Assistance	ELECT	$ 153,788	$ -	$ 153,788	$ (16)	$ 123,620	$ 277,392
103	909 - Advertising	ELECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
104	910 - Miscellaneous	ELECT	$ (38)	$ -	$ (38)	$ -	$ -	$ (38)
105	User Defined	ELECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
106	User Defined	ELECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
107	User Defined	ELECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
108	User Defined	ELECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
109	Subtotal - Customer Service		$ 153,750	$ -	$ 153,750	$ (16)	$ 123,620	$ 277,354
	Sales:							
110	911 - Supervision	ELECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
111	912 - Demonstrating	ELECT	$ 122,443	$ -	$ 122,443	$ -	$ (120,567)	$ 1,876
112	913- Advertising	ELECT	$ 252	$ 251	$ 1	$ -	$ (1)	$ -
113	914 - Key Accounts	ELECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ 122,695	$ 251	$ 122,444	$ -	$ (120,568)	$ 1,876
121	Distribution O & M Before A & G		$ 17,131,627	$ 80,337	$ 17,051,290	$ (1,745,765)	$ 177,789	$ 15,483,314
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		$ 17,131,627	$ 80,337	$ 17,051,290	$ (1,745,765)	$ 177,789	$ 15,483,314
	Administrative & General:							
123	920 - Salaries	DIRECT	$ 2,076,604	$ 79,841	$ 1,996,763	$ (106)	$ 35,106	$ 2,031,763
124	921 - Office Supplies	DIRECT	$ 304,325	$ 11,701	$ 292,624	$ (63,120)	$ (12,235)	$ 217,269
125	922 -	DIRECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
126	923 - Outside Services	DIRECT	$ 147,772	$ 5,682	$ 142,090	$ -	$ (22,304)	$ 119,786

KENERGY CORP.

DATA INPUT - EXPENSES

A	B	C	D	E	F		G	H
Line No.	Account	Basis	06/30/15 TOTAL COMPANY	Direct Served	Regular Tariff	Property Tax Reclassification	Test Year Adjustments	Adjusted Total
127	924 - Property Insurance	DIRECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
128	925 - Injuries and Damages	DIRECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
129	926 - Pensions & Benefits	DIRECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
130	927 - Franchise Requirements	DIRECT	$ 15,000	$ 577	$ 14,423	$ -	$ -	$ 14,423
131	928 - Regulatory Commission	DIRECT	$ 4,792	$ 184	$ 4,608	$ -	$ 33,333	$ 37,941
132	929 - Electric - Own Supply	DIRECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
133	930 - Miscellaneous	DIRECT	$ 743,304	$ 28,578	$ 714,726	$ (15)	$ (208,625)	$ 506,086
134	932 -	DIRECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
135	935 - Maintenance	DIRECT	$ 802,690	$ 30,862	$ 771,828	$ (17,617)	$ 10,791	$ 765,002
136	User Defined	DIRECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
137	User Defined	DIRECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
138	User Defined	DIRECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
139	User Defined	DIRECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
140	Subtotal - A&G		$ 4,094,487	$ 157,424	$ 3,937,063	$ (80,858)	$ (163,934)	$ 3,692,271
	Depreciation & Amortization:							
141	403.1 - Production	DIRECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
142	403.5 - Subtransmission	DIRECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
143	403.6 - Distribution	DIRECT	$ 10,034,765	$ 56,218	$ 9,978,547	$ -	$ 848,661	$ 10,827,208
144	403.7 - General	DIRECT	$ 593,943	$ -	$ 593,943	$ -	$ -	$ 593,943
145	407 - Amortization of Reg. Asset-AMI	DIRECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 388,472	$ 388,472
146	User Defined	DIRECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
147	User Defined	DIRECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
148	User Defined	DIRECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		$ 10,628,708	$ 56,218	$ 10,572,490	$ -	$ 1,237,133	$ 11,809,623
	Property Tax:							
150	408.1 - Property Tax	ELECT	$ 1,245	$ 1,245	$ -	$ 1,826,623	$ -	$ 1,826,623
	Tax - Other:							
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	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
155	408.7 - Other Tax	ELECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
156	408.9 - PSC Assessment	ELECT	$ 592,331	$ 456,453	$ 135,878	$ -	$ 27,257	$ 163,135
157	Income Tax - Cell Phones	ELECT	$ 56,042	$ -	$ 56,042	$ -	$ -	$ 56,042
158	User Defined	ELECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
159	User Defined	ELECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
160	User Defined	ELECT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
161	Subtotal - Other Tax		$ 648,373	$ 456,453	$ 191,920	$ -	$ 27,257	$ 219,177

KENERGY CORP.

DATA INPUT - EXPENSES

A	B	C	D	E	F		G	H
Line No.	Account	Basis	06/30/15 TOTAL COMPANY	Direct Served	Regular Tariff	Property Tax Reclassification	Test Year Adjustments	Adjusted Total
	Interest Expense:							
162	427 - Interest (Long Term)	ELECT	**$ 3,928,916**	**$ 55,914**	**$ 3,873,002**	**$ -**	$ 432,564	$ 4,305,566
163	427.3 - Construction Loan	ELECT	**$ 779,013**	**$ -**	**$ 779,013**	**$ -**	$ -	$ 779,013
164	User Defined	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**		$ -
165	User Defined	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**		$ -
166	User Defined	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**		$ -
167	User Defined	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**		$ -
168	Subtotal - Debt Service		$ 4,707,929	$ 55,914	$ 4,652,015	$ -	$ 432,564	$ 5,084,579
	Other Expenses							
169	426 - Realized Gain/(Loss)	ELECT	**$ 98,059**	**$ -**	**$ 98,059**	**$ -**	$ (144,883)	$ (46,824)
170	431 - Interest on Customer Deposits	ELECT	**$ 42,920**	**$ 1,873**	**$ 41,047**	**$ -**	$ 1,690	$ 42,737
171	426.01 Donations	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	$ -	$ -
172	426. Other	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	$ -	$ -
173	431 - Interest - Short Term	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	$ -	$ -
174	431 - Interest - Direct Serves	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**		$ -
175	User Defined	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**		$ -
176	User Defined	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**		$ -
177	User Defined	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**		$ -
178	User Defined	ELECT	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**		$ -
179	Subtotal - Other Expenses		$ 140,979	$ 1,873	$ 139,106	$ -	$ (143,193)	$ (4,087)

180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	$ 383,068,259	$ 306,512,393	$ 76,555,866	$ -	$ 21,260,253	$ 97,816,119
181	Transmission O&M	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
182	Distribution O&M	Summary	$ 12,619,555	$ 75,742	$ 12,543,813	$ (1,738,034)	$ 100,545	$ 10,906,324
183	Customer Accounts	Summary	$ 4,235,627	$ 4,344	$ 4,231,283	$ (7,715)	$ 74,192	$ 4,297,760
184	Customer Service	Summary	$ 153,750	$ -	$ 153,750	$ (16)	$ 123,620	$ 277,354
185	Sales	Summary	$ 122,695	$ 251	$ 122,444	$ -	$ (120,568)	$ 1,876
186	Administrative & General	Summary	$ 4,094,487	$ 157,424	$ 3,937,063	$ (80,858)	$ (163,934)	$ 3,692,271
187	Depreciation & Amortization	Summary	$ 10,628,708	$ 56,218	$ 10,572,490	$ -	$ 1,237,133	$ 11,809,623
188	Property Tax	Summary	$ 1,245	$ 1,245	$ -	$ 1,826,623	$ -	$ 1,826,623
189	Tax - Other	Summary	$ 648,373	$ 456,453	$ 191,920	$ -	$ 27,257	$ 219,177
190	Debt Service	Summary	$ 4,707,929	$ 55,914	$ 4,652,015	$ -	$ 432,564	$ 5,084,579
191	Other Expenses	Summary	$ 140,979	$ 1,873	$ 139,106	$ -	$ (143,193)	$ (4,087)
192	Total Expenses		$ 420,421,607	$ 307,321,857	$ 113,099,750	$ -	$ 22,827,869	$ 135,927,619

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Plant Investment (Total System)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Distribution Plant											
26	360 Land and Land Rights	SUB	$ 901,745	$ -	$ -	$ 901,745	$ -	$ 901,745	$ -	$ -	$ -	$ -
27	361 Structures	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
28	362 Station Equipment	SUB	$ 23,910,974	$ -	$ -	$ 23,910,974	$ -	$ 23,910,974	$ -	$ -	$ -	$ -
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	364	$ 84,982,663	$ -	$ -	$ 84,982,663	$ -	$ -	$ 39,076,033	$ 44,223,973	$ -	$ 1,682,657
30	365 Overhead Conductors	365	$ 59,266,011	$ -	$ -	$ 59,266,011	$ -	$ -	$ 27,251,212	$ 30,841,332	$ -	$ 1,173,467
31	366 Underground Conduit	366	$ 14,166	$ -	$ -	$ 14,166	$ -	$ -	$ 2,166	$ 11,719	$ -	$ 280
32	367 Underground Conductors	367	$ 17,954,090	$ -	$ -	$ 17,954,090	$ -	$ -	$ 2,745,381	$ 14,853,218	$ -	$ 355,491
33	368 Line Transformers	TRS	$ 37,369,693	$ -	$ -	$ 37,369,693	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 37,369,693	$ -
34	369 Services	369	$ 29,423,511	$ -	$ -	$ 29,423,511	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 29,165,761
35	370 Meters	MTR	$ 9,916,672	$ -	$ -	$ 9,916,672	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
36	371 Security Lights	LTS	$ 4,644,127	$ -	$ -	$ 4,644,127	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
37	372 Leased Property	CS-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
38	373 Street Lights	LTS	$ 925,069	$ -	$ -	$ 925,069	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
39	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
40	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
41	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
42	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
43	**Total Distribution**		$ 269,308,721	$ -	$ -	$ 269,308,721	$ -	$ 24,812,719	$ 69,074,793	$ 89,930,242	$ 37,369,693	$ 32,377,656
44	**Total SubTrans. & Distr.**		$ 269,308,721	$ -	$ -	$ 269,308,721	$ -	$ 24,812,719	$ 69,074,793	$ 89,930,242	$ 37,369,693	$ 32,377,656
	General Plant											
45	389 Land and Land Rights	LABOR	$ 501,388	$ -	$ -	$ 501,388	$ -	$ 35,985	$ 78,940	$ 90,955	$ 15,944	$ 41,986
46	390 Structures and Improve.	LABOR	$ 10,721,445	$ -	$ -	$ 10,721,445	$ -	$ 769,493	$ 1,688,017	$ 1,944,948	$ 340,942	$ 897,817
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	$ 1,246,956	$ -	$ -	$ 1,246,956	$ -	$ 89,496	$ 196,325	$ 226,207	$ 39,653	$ 104,420
48	392 Transportation Equipment	LABOR	$ 8,484,133	$ -	$ -	$ 8,484,133	$ -	$ 608,918	$ 1,335,768	$ 1,539,084	$ 269,795	$ 710,464
49	393 Stores Equipment	LABOR	$ 172,149	$ -	$ -	$ 172,149	$ -	$ 12,355	$ 27,104	$ 31,229	$ 5,474	$ 14,416
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	$ 703,208	$ -	$ -	$ 703,208	$ -	$ 50,470	$ 110,715	$ 127,567	$ 22,362	$ 58,887
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	$ 426,459	$ -	$ -	$ 426,459	$ -	$ 30,608	$ 67,143	$ 77,363	$ 13,561	$ 35,712
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	$ 978,997	$ -	$ -	$ 978,997	$ -	$ 70,264	$ 154,136	$ 177,597	$ 31,132	$ 81,982
53	397 Communication Equipment	LABOR	$ 1,994,853	$ -	$ -	$ 1,994,853	$ -	$ 143,173	$ 314,076	$ 361,881	$ 63,436	$ 167,050
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	$ 455,418	$ -	$ -	$ 455,418	$ -	$ 32,686	$ 71,702	$ 82,616	$ 14,482	$ 38,137
55	302 Franchises and Consents	LABOR	$ 19,355	$ -	$ -	$ 19,355	$ -	$ 1,389	$ 3,047	$ 3,511	$ 615	$ 1,621
56	User Defined	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
57	User Defined	LM	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
58	User Defined	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
59	**General Plant**		$ 25,704,361	$ -	$ -	$ 25,704,361	$ -	$ 1,844,837	$ 4,046,972	$ 4,662,958	$ 817,398	$ 2,152,491
60	**Total Plant In Service**		$ 295,013,082	$ -	$ -	$ 295,013,082	$ -	$ 26,657,556	$ 73,121,765	$ 94,593,200	$ 38,187,091	$ 34,530,148

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Plant Investment (Total System)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
			Subfunctionalization - Distribution									
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	Distribution Plant											
26	360 Land and Land Rights	SUB	$ 901,745	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
27	361 Structures	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
28	362 Station Equipment	SUB	$ 23,910,974	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	364	$ 84,982,663	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
30	365 Overhead Conductors	365	$ 59,266,011	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
31	366 Underground Conduit	366	$ 14,166	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
32	367 Underground Conductors	367	$ 17,954,090	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
33	368 Line Transformers	TRS	$ 37,369,693	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
34	369 Services	369	$ 29,423,511	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 257,750	$ -
35	370 Meters	MTR	$ 9,916,672	$ 3,472,819	$ 6,443,853	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
36	371 Security Lights	LTS	$ 4,644,127	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 4,644,127	$ -
37	372 Leased Property	CS-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
38	373 Street Lights	LTS	$ 925,069	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 925,069	$ -
39	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
40	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
41	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
42	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
43	**Total Distribution**		$ 269,308,721	$ 3,472,819	$ 6,443,853	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 5,826,946	$ -
44	**Total SubTrans. & Distr.**		$ 269,308,721	$ 3,472,819	$ 6,443,853	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 5,826,946	$ -
	General Plant											
45	389 Land and Land Rights	LABOR	$ 501,388	$ 15,677	$ 29,089	$ -	$ 176,771	$ 12,930	$ -	$ -	$ 3,109	$ -
46	390 Structures and Improve.	LABOR	$ 10,721,445	$ 335,227	$ 622,018	$ -	$ 3,779,998	$ 276,499	$ -	$ -	$ 66,487	$ -
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	$ 1,246,956	$ 38,989	$ 72,344	$ -	$ 439,632	$ 32,158	$ -	$ -	$ 7,733	$ -
48	392 Transportation Equipment	LABOR	$ 8,484,133	$ 265,273	$ 492,217	$ -	$ 2,991,202	$ 218,800	$ -	$ -	$ 52,613	$ -
49	393 Stores Equipment	LABOR	$ 172,149	$ 5,383	$ 9,987	$ -	$ 60,694	$ 4,440	$ -	$ -	$ 1,068	$ -
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	$ 703,208	$ 21,987	$ 40,797	$ -	$ 247,926	$ 18,135	$ -	$ -	$ 4,361	$ -
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	$ 426,459	$ 13,334	$ 24,742	$ -	$ 150,354	$ 10,998	$ -	$ -	$ 2,645	$ -
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	$ 978,997	$ 30,610	$ 56,798	$ -	$ 345,159	$ 25,248	$ -	$ -	$ 6,071	$ -
53	397 Communication Equipment	LABOR	$ 1,994,853	$ 62,373	$ 115,734	$ -	$ 703,314	$ 51,446	$ -	$ -	$ 12,371	$ -
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	$ 455,418	$ 14,240	$ 26,422	$ -	$ 160,564	$ 11,745	$ -	$ -	$ 2,824	$ -
55	302 Franchises and Consents	LABOR	$ 19,355	$ 605	$ 1,123	$ -	$ 6,824	$ 499	$ -	$ -	$ 120	$ -
56	User Defined	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
57	User Defined	LM	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
58	User Defined	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
59	**General Plant**		$ 25,704,361	$ 803,698	$ 1,491,270	$ -	$ 9,062,438	$ 662,898	$ -	$ -	$ 159,400	$ -
60	**Total Plant In Service**		$ 295,013,082	$ 4,276,516	$ 7,935,124	$ -	$ 9,062,438	$ 662,898	$ -	$ -	$ 5,986,346	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Plant Investment (Total System)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
61	**CWIP**	PLTINS-2	$ 822,618	$ -	$ -	$ 822,618	$ -	$ 74,332	$ 203,894	$ 263,765	$ 106,481	$ 96,284
62	**Total Utility Plant**		$ 295,835,700	$ -	$ -	$ 295,835,700	$ -	$ 26,731,888	$ 73,325,659	$ 94,856,965	$ 38,293,572	$ 34,626,432
	Accumulated Depreciation											
63	Production	PROD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
64	Transmission	TRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
65	Subtransmission	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
66	Distribution	Accum Depr.	$ 83,739,652	$ -	$ -	$ 83,739,652	$ -	$ 9,529,764	$ 22,166,339	$ 28,858,924	$ 9,819,382	$ 10,661,858
67	General	GP	$ 12,074,767	$ -	$ -	$ 12,074,767	$ -	$ 866,622	$ 1,901,088	$ 2,190,451	$ 383,977	$ 1,011,145
68	Retirement WIP	Accum Depr.	$ (66,743)	$ -	$ -	$ (66,743)	$ -	$ (7,596)	$ (17,667)	$ (23,001)	$ (7,826)	$ (8,498)
69	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
70	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
71	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
72	Subtotal		$ 95,747,676	$ -	$ -	$ 95,747,676	$ -	$ 10,388,791	$ 24,049,759	$ 31,026,373	$ 10,195,533	$ 11,664,505
73	**Net Utility Plant**		$ 200,088,024	$ -	$ -	$ 200,088,024	$ -	$ 16,343,097	$ 49,275,899	$ 63,830,592	$ 28,098,039	$ 22,961,927
74	Allowance for Working Capital	WORK CAP	$ 5,247,073	$ -	$ -	$ 5,247,073	$ -	$ 413,967	$ 1,016,308	$ 1,178,994	$ 161,257	$ 549,530
75	Customer Advances for Construction	PLTINS-2	$ (2,528,970)	$ -	$ -	$ (2,528,970)	$ -	$ (228,522)	$ (626,844)	$ (810,914)	$ (327,371)	$ (296,012)
76	**Net Rate Base**		$ 202,806,127	$ -	$ -	$ 202,806,127	$ -	$ 16,528,542	$ 49,665,363	$ 64,198,672	$ 27,931,925	$ 23,215,445

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Plant Investment (Total System)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
			Subfunctionalization - Distribution									
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
61	**CWIP**	PLTINS-2	$ 822,618	$ 11,925	$ 22,126	$ -	$ 25,270	$ 1,848	$ -	$ -	$ 16,692	$ -
62	**Total Utility Plant**		$ 295,835,700	$ 4,288,441	$ 7,957,250	$ -	$ 9,087,708	$ 664,747	$ -	$ -	$ 6,003,038	$ -
	Accumulated Depreciation											
63	Production	PROD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
64	Transmission	TRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
65	Subtransmission	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
66	Distribution	Accum Depr.	$ 83,739,652	$ 507,787	$ 942,205	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1,253,393	$ -
67	General	GP	$ 12,074,767	$ 377,542	$ 700,533	$ -	$ 4,257,131	$ 311,400	$ -	$ -	$ 74,879	$ -
68	Retirement WIP	Accum Depr.	$ (66,743)	$ (405)	$ (751)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ (999)	$ -
69	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
70	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
71	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
72	Subtotal		$ 95,747,676	$ 884,924	$ 1,641,986	$ -	$ 4,257,131	$ 311,400	$ -	$ -	$ 1,327,273	$ -
73	**Net Utility Plant**		$ 200,088,024	$ 3,403,517	$ 6,315,264	$ -	$ 4,830,577	$ 353,347	$ -	$ -	$ 4,675,765	$ -
74	Allowance for Working Capital	WORK CAP	$ 5,247,073	$ 123,010	$ 228,246	$ -	$ 1,438,078	$ 102,462	$ -	$ -	$ 35,220	$ -
75	Customer Advances for Construction	PLTINS-2	$ (2,528,970)	$ (36,657)	$ (68,018)	$ -	$ (77,633)	$ (5,679)	$ -	$ -	$ (51,320)	$ -
76	**Net Rate Base**		$ 202,806,127	$ 3,489,870	$ 6,475,492	$ -	$ 6,191,022	$ 450,130	$ -	$ -	$ 4,659,666	$ -

KENERGY CORP.

Classification
of Utiltiy Plant Investment (Demand Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Distribution Plant											
26	360 Land and Land Rights	SUB	$ 901,745	$ -	$ -	$ 901,745	$ -	$ 901,745	$ -	$ -	$ -	$ -
27	361 Structures	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
28	362 Station Equipment	SUB	$ 23,910,974	$ -	$ -	$ 23,910,974	$ -	$ 23,910,974	$ -	$ -	$ -	$ -
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	364	$ 55,281,222	$ -	$ -	$ 55,281,222	$ -	$ -	$ 25,418,959	$ 28,767,695	$ -	$ 1,094,568
30	365 Overhead Conductors	365	$ 50,056,073	$ -	$ -	$ 50,056,073	$ -	$ -	$ 23,016,374	$ 26,048,589	$ -	$ 991,110
31	366 Underground Conduit	366	$ 11,965	$ -	$ -	$ 11,965	$ -	$ -	$ 1,830	$ 9,898	$ -	$ 237
32	367 Underground Conductors	367	$ 15,164,024	$ -	$ -	$ 15,164,024	$ -	$ -	$ 2,318,749	$ 12,545,028	$ -	$ 300,248
33	368 Line Transformers	TRS	$ 33,539,299	$ -	$ -	$ 33,539,299	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 33,539,299	$ -
34	369 Services	369	$ 15,349,940	$ -	$ -	$ 15,349,940	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 15,349,940
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	**Total Distribution**		$ 194,215,243	$ -	$ -	$ 194,215,243	$ -	$ 24,812,719	$ 50,755,912	$ 67,371,209	$ 33,539,299	$ 17,736,103
44	**Total Trans. & Distr.**		$ 194,215,243	$ -	$ -	$ 194,215,243	$ -	$ 24,812,719	$ 50,755,912	$ 67,371,209	$ 33,539,299	$ 17,736,103
	General Plant											
45	389 Land and Land Rights	LABOR	$ 197,441	$ -	$ -	$ 197,441	$ -	$ 35,985	$ 57,689	$ 66,654	$ 14,310	$ 22,803
46	390 Structures and Improve.	LABOR	$ 4,221,980	$ -	$ -	$ 4,221,980	$ -	$ 769,493	$ 1,233,594	$ 1,425,290	$ 305,995	$ 487,608
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	$ 491,037	$ -	$ -	$ 491,037	$ -	$ 89,496	$ 143,473	$ 165,768	$ 35,589	$ 56,711
48	392 Transportation Equipment	LABOR	$ 3,340,952	$ -	$ -	$ 3,340,952	$ -	$ 608,918	$ 976,172	$ 1,127,866	$ 242,141	$ 385,855
49	393 Stores Equipment	LABOR	$ 67,790	$ -	$ -	$ 67,790	$ -	$ 12,355	$ 19,807	$ 22,885	$ 4,913	$ 7,829
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	$ 276,915	$ -	$ -	$ 276,915	$ -	$ 50,470	$ 80,910	$ 93,483	$ 20,070	$ 31,982
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	$ 167,935	$ -	$ -	$ 167,935	$ -	$ 30,608	$ 49,068	$ 56,693	$ 12,171	$ 19,395
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	$ 385,518	$ -	$ -	$ 385,518	$ -	$ 70,264	$ 112,642	$ 130,146	$ 27,941	$ 44,524
53	397 Communication Equipment	LABOR	$ 785,550	$ -	$ -	$ 785,550	$ -	$ 143,173	$ 229,525	$ 265,192	$ 56,934	$ 90,725
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	$ 179,338	$ -	$ -	$ 179,338	$ -	$ 32,686	$ 52,400	$ 60,542	$ 12,998	$ 20,712
55	302 Franchises and Consents	LABOR	$ 7,622	$ -	$ -	$ 7,622	$ -	$ 1,389	$ 2,227	$ 2,573	$ 552	$ 880
56	User Defined	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
57	User Defined	LM	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
58	User Defined	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
59	**General Plant**		$ 10,122,077	$ -	$ -	$ 10,122,077	$ -	$ 1,844,837	$ 2,957,507	$ 3,417,093	$ 733,615	$ 1,169,026
60	**Total Plant In Service**		$ 204,337,320	$ -	$ -	$ 204,337,320	$ -	$ 26,657,556	$ 53,713,419	$ 70,788,302	$ 34,272,914	$ 18,905,129
61	**CWIP**	PLTINS-2	$ 569,777	$ -	$ -	$ 569,777	$ -	$ 74,332	$ 149,775	$ 197,387	$ 95,567	$ 52,715
62	**Total Utility Plant**		$ 204,907,097	$ -	$ -	$ 204,907,097	$ -	$ 26,731,888	$ 53,863,194	$ 70,985,689	$ 34,368,481	$ 18,957,844

KENERGY CORP.

Classification
of Utiltiy Plant Investment (Demand Related)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
			Subfunctionalization - Distribution									
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	Distribution Plant											
26	360 Land and Land Rights	SUB	$ 901,745	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
27	361 Structures	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
28	362 Station Equipment	SUB	$ 23,910,974	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	364	$ 55,281,222	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
30	365 Overhead Conductors	365	$ 50,056,073	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
31	366 Underground Conduit	366	$ 11,965	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
32	367 Underground Conductors	367	$ 15,164,024	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
33	368 Line Transformers	TRS	$ 33,539,299	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
34	369 Services	369	$ 15,349,940	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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	**Total Distribution**		$ 194,215,243	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
44	**Total Trans. & Distr.**		$ 194,215,243	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	General Plant											
45	389 Land and Land Rights	LABOR	$ 197,441	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
46	390 Structures and Improve.	LABOR	$ 4,221,980	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	$ 491,037	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
48	392 Transportation Equipment	LABOR	$ 3,340,952	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
49	393 Stores Equipment	LABOR	$ 67,790	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	$ 276,915	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	$ 167,935	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	$ 385,518	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
53	397 Communication Equipment	LABOR	$ 785,550	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	$ 179,338	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
55	302 Franchises and Consents	LABOR	$ 7,622	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
56	User Defined	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
57	User Defined	LM	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
58	User Defined	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
59	**General Plant**		$ 10,122,077	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
60	**Total Plant In Service**		$ 204,337,320	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
61	**CWIP**	PLTINS-2	$ 569,777	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
62	**Total Utility Plant**		$ 204,907,097	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Classification
of Utiltiy Plant Investment (Demand Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Accumulated Depreciation											
63	Production	PROD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
64	Transmission	TRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
65	Subtransmission	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
66	Distribution	Accum Depr.	$ 62,090,501	$ -	$ -	$ 62,090,501	$ -	$ 9,529,764	$ 16,287,747	$ 21,619,653	$ 8,812,895	$ 5,840,442
67	General	GP	$ 4,754,902	$ -	$ -	$ 4,754,902	$ -	$ 866,622	$ 1,389,305	$ 1,605,199	$ 344,620	$ 549,156
68	Retirement WIP	Accum Depr.	$ (49,488)	$ -	$ -	$ (49,488)	$ -	$ (7,596)	$ (12,982)	$ (17,232)	$ (7,024)	$ (4,655)
69	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
70	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
71	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
72	Subtotal		$ 66,795,915	$ -	$ -	$ 66,795,915	$ -	$ 10,388,791	$ 17,664,070	$ 23,207,620	$ 9,150,491	$ 6,384,943
73	**Net Utility Plant**		$ 138,111,182	$ -	$ -	$ 138,111,182	$ -	$ 16,343,097	$ 36,199,124	$ 47,778,069	$ 25,217,990	$ 12,572,901
74	Allowance for Working Capital	WORK CAP	$ 2,465,105	$ -	$ -	$ 2,465,105	$ -	$ 413,967	$ 742,926	$ 865,122	$ 144,728	$ 298,362
75	Customer Advances for Construction	PLTINS-2	$ (1,751,711)	$ -	$ -	$ (1,751,711)	$ -	$ (228,522)	$ (460,464)	$ (606,843)	$ (293,816)	$ (162,065)
76	**Net Rate Base**		$ 138,824,576	$ -	$ -	$ 138,824,576	$ -	$ 16,528,542	$ 36,481,586	$ 48,036,348	$ 25,068,903	$ 12,709,197

KENERGY CORP.

Classification
of Utiltiy Plant Investment (Demand Related)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
			Subfunctionalization - Distribution									
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	Accumulated Depreciation											
63	Production	PROD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
64	Transmission	TRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
65	Subtransmission	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
66	Distribution	Accum Depr.	$ 62,090,501	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
67	General	GP	$ 4,754,902	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
68	Retirement WIP	Accum Depr.	$ (49,488)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
69	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
70	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
71	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
72	Subtotal		$ 66,795,915	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
73	**Net Utility Plant**		$ 138,111,182	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
74	Allowance for Working Capital	WORK CAP	$ 2,465,105	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
75	Customer Advances for Construction	PLTINS-2	$ (1,751,711)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
76	**Net Rate Base**		$ 138,824,576	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Classification
of Utility Investment (Consumer Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Distribution Plant											
26	360 Land and Land Rights	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
27	361 Structures	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
28	362 Station Equipment	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	364	$ 29,701,441	$ -	$ -	$ 29,701,441	$ -	$ -	$ 13,657,074	$ 15,456,279	$ -	$ 588,089
30	365 Overhead Conductors	365	$ 9,209,938	$ -	$ -	$ 9,209,938	$ -	$ -	$ 4,234,838	$ 4,792,743	$ -	$ 182,357
31	366 Underground Conduit	366	$ 2,201	$ -	$ -	$ 2,201	$ -	$ -	$ 337	$ 1,821	$ -	$ 44
32	367 Underground Conductors	367	$ 2,790,066	$ -	$ -	$ 2,790,066	$ -	$ -	$ 426,632	$ 2,308,190	$ -	$ 55,243
33	368 Line Transformers	TRS	$ 3,830,394	$ -	$ -	$ 3,830,394	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 3,830,394	$ -
34	369 Services	369	$ 13,815,821	$ -	$ -	$ 13,815,821	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 13,815,821
35	370 Meters	MTR	$ 9,916,672	$ -	$ -	$ 9,916,672	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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	**Total Distribution**		$ 69,266,532	$ -	$ -	$ 69,266,532	$ -	$ -	$ 18,318,881	$ 22,559,033	$ 3,830,394	$ 14,641,553
44	**Total Trans. & Distr.**		$ 69,266,532	$ -	$ -	$ 69,266,532	$ -	$ -	$ 18,318,881	$ 22,559,033	$ 3,830,394	$ 14,641,553
	General Plant											
45	389 Land and Land Rights	LABOR	$ 300,838	$ -	$ -	$ 300,838	$ -	$ -	$ 21,251	$ 24,302	$ 1,634	$ 19,183
46	390 Structures and Improve.	LABOR	$ 6,432,978	$ -	$ -	$ 6,432,978	$ -	$ -	$ 454,423	$ 519,658	$ 34,947	$ 410,210
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	$ 748,187	$ -	$ -	$ 748,187	$ -	$ -	$ 52,852	$ 60,439	$ 4,064	$ 47,709
48	392 Transportation Equipment	LABOR	$ 5,090,568	$ -	$ -	$ 5,090,568	$ -	$ -	$ 359,595	$ 411,218	$ 27,654	$ 324,609
49	393 Stores Equipment	LABOR	$ 103,291	$ -	$ -	$ 103,291	$ -	$ -	$ 7,296	$ 8,344	$ 561	$ 6,587
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	$ 421,932	$ -	$ -	$ 421,932	$ -	$ -	$ 29,805	$ 34,084	$ 2,292	$ 26,905
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	$ 255,880	$ -	$ -	$ 255,880	$ -	$ -	$ 18,075	$ 20,670	$ 1,390	$ 16,317
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	$ 587,408	$ -	$ -	$ 587,408	$ -	$ -	$ 41,494	$ 47,451	$ 3,191	$ 37,457
53	397 Communication Equipment	LABOR	$ 1,196,933	$ -	$ -	$ 1,196,933	$ -	$ -	$ 84,551	$ 96,689	$ 6,502	$ 76,324
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	$ 273,256	$ -	$ -	$ 273,256	$ -	$ -	$ 19,303	$ 22,074	$ 1,484	$ 17,425
55	302 Franchises and Consents	LABOR	$ 11,613	$ -	$ -	$ 11,613	$ -	$ -	$ 820	$ 938	$ 63	$ 741
56	User Defined	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
57	User Defined	LM	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
58	User Defined	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
59	**General Plant**		$ 15,422,884	$ -	$ -	$ 15,422,884	$ -	$ -	$ 1,089,465	$ 1,245,865	$ 83,783	$ 983,466
60	**Total Plant In Service**		$ 84,689,416	$ -	$ -	$ 84,689,416	$ -	$ -	$ 19,408,346	$ 23,804,898	$ 3,914,177	$ 15,625,019
61	**CWIP**	PLTINS-2	$ 236,149	$ -	$ -	$ 236,149	$ -	$ -	$ 54,118	$ 66,378	$ 10,914	$ 43,569
62	**Total Utility Plant**		$ 84,925,565	$ -	$ -	$ 84,925,565	$ -	$ -	$ 19,462,465	$ 23,871,276	$ 3,925,091	$ 15,668,588

KENERGY CORP.

Classification
of Utility Investment (Consumer Related)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
			Subfunctionalization - Distribution									
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	Distribution Plant											
26	360 Land and Land Rights	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
27	361 Structures	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
28	362 Station Equipment	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	364	$ 29,701,441	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
30	365 Overhead Conductors	365	$ 9,209,938	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
31	366 Underground Conduit	366	$ 2,201	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
32	367 Underground Conductors	367	$ 2,790,066	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
33	368 Line Transformers	TRS	$ 3,830,394	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
34	369 Services	369	$ 13,815,821	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
35	370 Meters	MTR	$ 9,916,672	$ 3,472,819	$ 6,443,853	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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	**Total Distribution**		$ 69,266,532	$ 3,472,819	$ 6,443,853	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
44	**Total Trans. & Distr.**		$ 69,266,532	$ 3,472,819	$ 6,443,853	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	General Plant											
45	389 Land and Land Rights	LABOR	$ 300,838	$ 15,677	$ 29,089	$ -	$ 176,771	$ 12,930	$ -	$ -	$ -	$ -
46	390 Structures and Improve.	LABOR	$ 6,432,978	$ 335,227	$ 622,018	$ -	$ 3,779,998	$ 276,499	$ -	$ -	$ -	$ -
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	$ 748,187	$ 38,989	$ 72,344	$ -	$ 439,632	$ 32,158	$ -	$ -	$ -	$ -
48	392 Transportation Equipment	LABOR	$ 5,090,568	$ 265,273	$ 492,217	$ -	$ 2,991,202	$ 218,800	$ -	$ -	$ -	$ -
49	393 Stores Equipment	LABOR	$ 103,291	$ 5,383	$ 9,987	$ -	$ 60,694	$ 4,440	$ -	$ -	$ -	$ -
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	$ 421,932	$ 21,987	$ 40,797	$ -	$ 247,926	$ 18,135	$ -	$ -	$ -	$ -
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	$ 255,880	$ 13,334	$ 24,742	$ -	$ 150,354	$ 10,998	$ -	$ -	$ -	$ -
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	$ 587,408	$ 30,610	$ 56,798	$ -	$ 345,159	$ 25,248	$ -	$ -	$ -	$ -
53	397 Communication Equipment	LABOR	$ 1,196,933	$ 62,373	$ 115,734	$ -	$ 703,314	$ 51,446	$ -	$ -	$ -	$ -
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	$ 273,256	$ 14,240	$ 26,422	$ -	$ 160,564	$ 11,745	$ -	$ -	$ -	$ -
55	302 Franchises and Consents	LABOR	$ 11,613	$ 605	$ 1,123	$ -	$ 6,824	$ 499	$ -	$ -	$ -	$ -
56	User Defined	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
57	User Defined	LM	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
58	User Defined	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
59	**General Plant**		$ 15,422,884	$ 803,698	$ 1,491,270	$ -	$ 9,062,438	$ 662,898	$ -	$ -	$ -	$ -
60	**Total Plant In Service**		$ 84,689,416	$ 4,276,516	$ 7,935,124	$ -	$ 9,062,438	$ 662,898	$ -	$ -	$ -	$ -
61	**CWIP**	PLTINS-2	$ 236,149	$ 11,925	$ 22,126	$ -	$ 25,270	$ 1,848	$ -	$ -	$ -	$ -
62	**Total Utility Plant**		$ 84,925,565	$ 4,288,441	$ 7,957,250	$ -	$ 9,087,708	$ 664,747	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Classification
of Utility Investment (Consumer Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Accumulated Depreciation											
63	Production	PROD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
64	Transmission	TRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
65	Subtransmission	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
66	Distribution	Accum Depr.	$ 20,395,758	$ -	$ -	$ 20,395,758	$ -	$ -	$ 5,878,592	$ 7,239,271	$ 1,006,487	$ 4,821,416
67	General	GP	$ 7,244,986	$ -	$ -	$ 7,244,986	$ -	$ -	$ 511,782	$ 585,252	$ 39,358	$ 461,989
68	Retirement WIP	Accum Depr.	$ (16,256)	$ -	$ -	$ (16,256)	$ -	$ -	$ (4,685)	$ (5,770)	$ (802)	$ (3,843)
69	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
70	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
71	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
72	Subtotal		$ 27,624,488	$ -	$ -	$ 27,624,488	$ -	$ -	$ 6,385,689	$ 7,818,753	$ 1,045,042	$ 5,279,562
73	**Net Utility Plant**		$ 57,301,077	$ -	$ -	$ 57,301,077	$ -	$ -	$ 13,076,776	$ 16,052,522	$ 2,880,049	$ 10,389,026
74	Allowance for Working Capital	WORK CAP	$ 2,746,748	$ -	$ -	$ 2,746,748	$ -	$ -	$ 273,382	$ 313,872	$ 16,529	$ 251,169
75	Customer Advances for Construction	PLTINS-2	$ (725,940)	$ -	$ -	$ (725,940)	$ -	$ -	$ (166,380)	$ (204,070)	$ (33,556)	$ (133,946)
76	**Net Rate Base**		$ 59,321,885	$ -	$ -	$ 59,321,885	$ -	$ -	$ 13,183,777	$ 16,162,324	$ 2,863,022	$ 10,506,248

KENERGY CORP.

Classification
of Utility Investment (Consumer Related)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
			Subfunctionalization - Distribution									
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	Accumulated Depreciation											
63	Production	PROD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
64	Transmission	TRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
65	Subtransmission	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
66	Distribution	Accum Depr.	$ 20,395,758	$ 507,787	$ 942,205	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
67	General	GP	$ 7,244,986	$ 377,542	$ 700,533	$ -	$ 4,257,131	$ 311,400	$ -	$ -	$ -	$ -
68	Retirement WIP	Accum Depr.	$ (16,256)	$ (405)	$ (751)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
69	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
70	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
71	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
72	Subtotal		$ 27,624,488	$ 884,924	$ 1,641,986	$ -	$ 4,257,131	$ 311,400	$ -	$ -	$ -	$ -
73	**Net Utility Plant**		$ 57,301,077	$ 3,403,517	$ 6,315,264	$ -	$ 4,830,577	$ 353,347	$ -	$ -	$ -	$ -
74	Allowance for Working Capital	WORK CAP	$ 2,746,748	$ 123,010	$ 228,246	$ -	$ 1,438,078	$ 102,462	$ -	$ -	$ -	$ -
75	Customer Advances for Construction	PLTINS-2	$ (725,940)	$ (36,657)	$ (68,018)	$ -	$ (77,633)	$ (5,679)	$ -	$ -	$ -	$ -
76	**Net Rate Base**		$ 59,321,885	$ 3,489,870	$ 6,475,492	$ -	$ 6,191,022	$ 450,130	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Classification
of Utility Plant Investment (Direct Assignments)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Distribution Plant											
26	360 Land and Land Rights	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
27	361 Structures	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
28	362 Station Equipment	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	364	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
30	365 Overhead Conductors	365	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
31	366 Underground Conduit	366	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
32	367 Underground Conductors	367	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
33	368 Line Transformers	TRS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
34	369 Services	369	$ 257,750	$ -	$ -	$ 257,750	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
35	370 Meters	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
36	371 Security Lights	LTS	$ 4,644,127	$ -	$ -	$ 4,644,127	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
37	372 Leased Property	CS-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
38	373 Street Lights	LTS	$ 925,069	$ -	$ -	$ 925,069	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
39	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
40	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
41	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
42	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
43	**Total Distribution**		$ 5,826,946	$ -	$ -	$ 5,826,946	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
44	**Total Trans. & Distr.**		$ 5,826,946	$ -	$ -	$ 5,826,946	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	General Plant											
45	389 Land and Land Rights	LABOR	$ 3,109	$ -	$ -	$ 3,109	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
46	390 Structures and Improve.	LABOR	$ 66,487	$ -	$ -	$ 66,487	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	$ 7,733	$ -	$ -	$ 7,733	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
48	392 Transportation Equipment	LABOR	$ 52,613	$ -	$ -	$ 52,613	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
49	393 Stores Equipment	LABOR	$ 1,068	$ -	$ -	$ 1,068	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	$ 4,361	$ -	$ -	$ 4,361	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	$ 2,645	$ -	$ -	$ 2,645	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	$ 6,071	$ -	$ -	$ 6,071	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
53	397 Communication Equipment	LABOR	$ 12,371	$ -	$ -	$ 12,371	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	$ 2,824	$ -	$ -	$ 2,824	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
55	302 Franchises and Consents	LABOR	$ 120	$ -	$ -	$ 120	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
56	User Defined	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
57	User Defined	LM	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
58	User Defined	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
59	**General Plant**		$ 159,400	$ -	$ -	$ 159,400	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
60	**Total Plant In Service**		$ 5,986,346	$ -	$ -	$ 5,986,346	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
61	**CWIP**	PLTINS-2	$ 16,692	$ -	$ -	$ 16,692	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
62	**Total Utility Plant**		$ 6,003,038	$ -	$ -	$ 6,003,038	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Classification
of Utility Plant Investment (Direct Assignments)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
			Subfunctionalization - Distribution									
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	Distribution Plant											
26	360 Land and Land Rights	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
27	361 Structures	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
28	362 Station Equipment	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
29	364 Poles, Towers, & Fixtures	364	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
30	365 Overhead Conductors	365	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
31	366 Underground Conduit	366	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
32	367 Underground Conductors	367	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
33	368 Line Transformers	TRS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
34	369 Services	369	$ 257,750	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 257,750	$ -
35	370 Meters	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
36	371 Security Lights	LTS	$ 4,644,127	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 4,644,127	$ -
37	372 Leased Property	CS-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
38	373 Street Lights	LTS	$ 925,069	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 925,069	$ -
39	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
40	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
41	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
42	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
43	**Total Distribution**		$ 5,826,946	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 5,826,946	$ -
44	**Total Trans. & Distr.**		$ 5,826,946	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 5,826,946	$ -
	General Plant											
45	389 Land and Land Rights	LABOR	$ 3,109	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 3,109	$ -
46	390 Structures and Improve.	LABOR	$ 66,487	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 66,487	$ -
47	391 Office Furniture & Equipment	LABOR	$ 7,733	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 7,733	$ -
48	392 Transportation Equipment	LABOR	$ 52,613	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 52,613	$ -
49	393 Stores Equipment	LABOR	$ 1,068	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1,068	$ -
50	394 Tools, Shop & Garage Equip.	LABOR	$ 4,361	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 4,361	$ -
51	395 Laboratory Equipment	LABOR	$ 2,645	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 2,645	$ -
52	396 Power - Operated Equip.	LABOR	$ 6,071	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 6,071	$ -
53	397 Communication Equipment	LABOR	$ 12,371	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 12,371	$ -
54	398 Miscellaneous Equipment	LABOR	$ 2,824	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 2,824	$ -
55	302 Franchises and Consents	LABOR	$ 120	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 120	$ -
56	User Defined	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
57	User Defined	LM	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
58	User Defined	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
59	**General Plant**		$ 159,400	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 159,400	$ -
60	**Total Plant In Service**		$ 5,986,346	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 5,986,346	$ -
61	**CWIP**	PLTINS-2	$ 16,692	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 16,692	$ -
62	**Total Utility Plant**		$ 6,003,038	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 6,003,038	$ -

KENERGY CORP.

Classification
of Utility Plant Investment (Direct Assignments)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Accumulated Depreciation											
63	Production	PROD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
64	Transmission	TRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
65	Subtransmission	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
66	Distribution	Accum Depr.	$ 1,253,393	$ -	$ -	$ 1,253,393	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
67	General	GP	$ 74,879	$ -	$ -	$ 74,879	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
68	Retirement WIP	Accum Depr.	$ (999)	$ -	$ -	$ (999)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
69	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
70	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
71	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
72	Subtotal		$ 1,327,273	$ -	$ -	$ 1,327,273	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
73	**Net Utility Plant**		$ 4,675,765	$ -	$ -	$ 4,675,765	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
74	Allowance for Working Capital	WORK CAP	$ 35,220	$ -	$ -	$ 35,220	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
75	Consumer Deposits	PLTINS-2	$ (51,320)	$ -	$ -	$ (51,320)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
76	**Net Rate Base**		$ 4,659,666	$ -	$ -	$ 4,659,666	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Classification
of Utility Plant Investment (Direct Assignments)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
			Subfunctionalization - Distribution									
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	Accumulated Depreciation											
63	Production	PROD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
64	Transmission	TRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
65	Subtransmission	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
66	Distribution	Accum Depr.	$ 1,253,393	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1,253,393	$ -
67	General	GP	$ 74,879	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 74,879	$ -
68	Retirement WIP	Accum Depr.	$ (999)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ (999)	$ -
69	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
70	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
71	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
72	Subtotal		$ 1,327,273	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1,327,273	$ -
73	**Net Utility Plant**		$ 4,675,765	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 4,675,765	$ -
74	Allowance for Working Capital	WORK CAP	$ 35,220	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 35,220	$ -
75	Consumer Deposits	PLTINS-2	$ (51,320)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ (51,320)	$ -
76	**Net Rate Base**		$ 4,659,666	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 4,659,666	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Labor (Total System)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Distribution Operations:											
60	580 - Operations Supervision	DOL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
61	581 - Load Dispatching	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
62	582 - Station Expense	SUB	$ 5,800	$ -	$ -	$ 5,800	$ -	$ 5,800	$ -	$ -	$ -	$ -
63	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	$ 176,100	$ -	$ -	$ 176,100	$ -	$ -	$ 55,346	$ 62,637	$ 31,182	$ 26,720
64	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
65	585 - Street Lighting	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
66	586 - Meter Expense	MTR	$ 102,507	$ -	$ -	$ 102,507	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
67	587 - Customer Installations	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
68	588 - Miscellaneous Operations	DOL	$ 1,166,312	$ -	$ -	$ 1,166,312	$ -	$ 23,785	$ 226,964	$ 256,865	$ 127,875	$ 109,575
69	589 - Rents	DIST-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
70	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
71	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
72	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
73	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
74	Subtotal		$ 1,450,719	$ -	$ -	$ 1,450,719	$ -	$ 29,585	$ 282,310	$ 319,502	$ 159,057	$ 136,295
	Distribution Maintenance:											
75	590 - Maintenance Supervision	DML	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
76	591 - Load Management	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
77	592 - Station Equipment	SUB	$ 391,775	$ -	$ -	$ 391,775	$ -	$ 391,775	$ -	$ -	$ -	$ -
78	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	$ 1,679,089	$ -	$ -	$ 1,679,089	$ -	$ -	$ 641,262	$ 725,743	$ -	$ 309,592
79	594 - Underground Lines	DIST-UG1	$ 76,180	$ -	$ -	$ 76,180	$ -	$ -	$ 4,417	$ 23,895	$ -	$ 47,454
80	595 - Line Transformers	TRS	$ 30,094	$ -	$ -	$ 30,094	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 30,094	$ -
81	596 - Street Lights	LTS	$ 32,379	$ -	$ -	$ 32,379	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
82	597 - Meters	MTR	$ 9,482	$ -	$ -	$ 9,482	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
83	598 - Misc. Maintenance	DML	$ 38,009	$ -	$ -	$ 38,009	$ -	$ 6,711	$ 11,060	$ 12,840	$ 515	$ 6,116
84	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
85	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
88	Subtotal		$ 2,257,008	$ -	$ -	$ 2,257,008	$ -	$ 398,486	$ 656,738	$ 762,478	$ 30,609	$ 363,163
89	Subtotal - Distribution O&M		$ 3,707,727	$ -	$ -	$ 3,707,727	$ -	$ 428,071	$ 939,048	$ 1,081,979	$ 189,667	$ 499,458

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Labor (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
	Distribution Operations:											
60	580 - Operations Supervision	DOL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
61	581 - Load Dispatching	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
62	582 - Station Expense	SUB	$ 5,800	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
63	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	$ 176,100	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 215	$ -
64	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
65	585 - Street Lighting	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
66	586 - Meter Expense	MTR	$ 102,507	$ 35,898	$ 66,609	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
67	587 - Customer Installations	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
68	588 - Miscellaneous Operations	DOL	$ 1,166,312	$ 147,212	$ 273,154	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 882	$ -
69	589 - Rents	DIST-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
70	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
71	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
72	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
73	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
74	Subtotal		$ 1,450,719	$ 183,110	$ 339,763	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1,097	$ -
	Distribution Maintenance:											
75	590 - Maintenance Supervision	DML	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
76	591 - Load Management	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
77	592 - Station Equipment	SUB	$ 391,775	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
78	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	$ 1,679,089	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 2,492	$ -
79	594 - Underground Lines	DIST-UG1	$ 76,180	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 414	$ -
80	595 - Line Transformers	TRS	$ 30,094	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
81	596 - Street Lights	LTS	$ 32,379	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 32,379	$ -
82	597 - Meters	MTR	$ 9,482	$ 3,321	$ 6,161	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
83	598 - Misc. Maintenance	DML	$ 38,009	$ 57	$ 106	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 604	$ -
84	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
85	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
88	Subtotal		$ 2,257,008	$ 3,377	$ 6,267	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 35,890	$ -
89	Subtotal - Distribution O&M		$ 3,707,727	$ 186,488	$ 346,030	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 36,987	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Labor (Total System)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Customer Accounts:											
90	901 - Supervision	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
91	902 - Meter Reading	MTRNG	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
92	903 - Customer Records	BILL	$ 2,102,822	$ -	$ -	$ 2,102,822	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
93	904 - Uncollectible Accounts		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
94	905 - Miscellaneous	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
95	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
96	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
97	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
98	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
99	Subtotal - Customer Accounts		$ 2,102,822	$ -	$ -	$ 2,102,822	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
100	**Customer Service:**											
101	907 - Supervision	CS-1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	$ 97,257	$ -	$ -	$ 97,257	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
103	909 - Advertising	CS-1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
105	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
106	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
107	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
108	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
109	Subtotal - Customer Service		$ 97,257	$ -	$ -	$ 97,257	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Sales:											
110	911 - Supervision	CS-1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	$ 56,560	$ -	$ -	$ 56,560	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ 56,560	$ -	$ -	$ 56,560	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
121	Distribution O & M Before A & G		$ 5,964,366	$ -	$ -	$ 5,964,366	$ -	$ 428,071	$ 939,048	$ 1,081,979	$ 189,667	$ 499,458
122	**A&G Labor**	GP	$ 1,822,602	$ -	$ -	$ 1,822,602	$ -	$ 130,811	$ 286,956	$ 330,633	$ 57,959	$ 152,625
123	**Total Labor**		$ 7,786,968	$ -	$ -	$ 7,786,968	$ -	$ 558,881	$ 1,226,004	$ 1,412,613	$ 247,625	$ 652,083

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Labor (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
	Customer Accounts:											
90	901 - Supervision	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
91	902 - Meter Reading	MTRNG	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
92	903 - Customer Records	BILL	$ 2,102,822	$ -	$ -	$ -	$ 2,102,822	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
93	904 - Uncollectible Accounts		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
94	905 - Miscellaneous	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
95	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
96	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
97	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
98	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
99	Subtotal - Customer Accounts		$ 2,102,822	$ -	$ -	$ -	$ 2,102,822	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
100	**Customer Service:**											
101	907 - Supervision	CS-1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	$ 97,257	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 97,257	$ -	$ -	$ -	$ -
103	909 - Advertising	CS-1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
105	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
106	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
107	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
108	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
109	Subtotal - Customer Service		$ 97,257	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 97,257	$ -	$ -	$ -	$ -
	Sales:											
110	911 - Supervision	CS-1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	$ 56,560	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 56,560	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ 56,560	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 56,560	$ -	$ -	$ -	$ -
121	Distribution O & M Before A & G		$ 5,964,366	$ 186,488	$ 346,030	$ -	$ 2,102,822	$ 153,817	$ -	$ -	$ 36,987	$ -
122	**A&G Labor**	GP	$ 1,822,602	$ 56,987	$ 105,741	$ -	$ 642,584	$ 47,004	$ -	$ -	$ 11,302	$ -
123	**Total Labor**		$ 7,786,968	$ 243,475	$ 451,771	$ -	$ 2,745,406	$ 200,821	$ -	$ -	$ 48,289	$ -

KENERGY CORP.

Determination of Labor Classification (Demand Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Distribution Operations:											
60	580 - Operations Supervision	DOL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
61	581 - Load Dispatching	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
62	582 - Station Expense	SUB	$ 5,800	$ -	$ -	$ 5,800	$ -	$ 5,800	$ -	$ -	$ -	$ -
63	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	$ 128,691	$ -	$ -	$ 128,691	$ -	$ -	$ 40,416	$ 45,740	$ 27,986	$ 14,549
64	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
65	585 - Street Lighting	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
66	586 - Meter Expense	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
67	587 - Customer Installations	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
68	588 - Miscellaneous Operations	DOL	$ 551,530	$ -	$ -	$ 551,530	$ -	$ 23,785	$ 165,740	$ 187,575	$ 114,768	$ 59,663
69	589 - Rents	DIST-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
70	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
71	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
72	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
73	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
74	Subtotal		$ 686,022	$ -	$ -	$ 686,022	$ -	$ 29,585	$ 206,156	$ 233,315	$ 142,754	$ 74,211
	Distribution Maintenance:											
75	590 - Maintenance Supervision	DML	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
76	591 - Load Management	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
77	592 - Station Equipment	SUB	$ 391,775	$ -	$ -	$ 391,775	$ -	$ 391,775	$ -	$ -	$ -	$ -
78	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	$ 1,166,822	$ -	$ -	$ 1,166,822	$ -	$ -	$ 468,280	$ 529,972	$ -	$ 168,570
79	594 - Underground Lines	DIST-UG1	$ 49,069	$ -	$ -	$ 49,069	$ -	$ -	$ 3,730	$ 20,181	$ -	$ 25,157
80	595 - Line Transformers	TRS	$ 27,009	$ -	$ -	$ 27,009	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 27,009	$ -
81	596 - Street Lights	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
82	597 - Meters	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
83	598 - Misc. Maintenance	DML	$ 28,000	$ -	$ -	$ 28,000	$ -	$ 6,711	$ 8,085	$ 9,424	$ 463	$ 3,318
84	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
85	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
88	Subtotal		$ 1,662,676	$ -	$ -	$ 1,662,676	$ -	$ 398,486	$ 480,095	$ 559,577	$ 27,472	$ 197,046
89	Subtotal - Distribution O&M		$ 2,348,698	$ -	$ -	$ 2,348,698	$ -	$ 428,071	$ 686,251	$ 792,892	$ 170,226	$ 271,257

KENERGY CORP.

Determination of Labor Classification (Demand Related)

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
	Distribution Operations:											
60	580 - Operations Supervision	DOL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
61	581 - Load Dispatching	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
62	582 - Station Expense	SUB	$ 5,800	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
63	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	$ 128,691	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
64	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
65	585 - Street Lighting	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
66	586 - Meter Expense	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
67	587 - Customer Installations	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
68	588 - Miscellaneous Operations	DOL	$ 551,530	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
69	589 - Rents	DIST-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
70	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
71	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
72	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
73	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
74	Subtotal		$ 686,022	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Distribution Maintenance:											
75	590 - Maintenance Supervision	DML	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
76	591 - Load Management	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
77	592 - Station Equipment	SUB	$ 391,775	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
78	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	$ 1,166,822	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
79	594 - Underground Lines	DIST-UG1	$ 49,069	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
80	595 - Line Transformers	TRS	$ 27,009	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
81	596 - Street Lights	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
82	597 - Meters	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
83	598 - Misc. Maintenance	DML	$ 28,000	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
84	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
85	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
88	Subtotal		$ 1,662,676	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
89	Subtotal - Distribution O&M		$ 2,348,698	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Determination of Labor Classification (Demand Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Customer Accounts:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
100	**Customer Service:**											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Sales:											
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		$ 2,348,698	$ -	$ -	$ 2,348,698	$ -	$ 428,071	$ 686,251	$ 792,892	$ 170,226	$ 271,257
122	**A&G Labor**	GP	$ 717,719	$ -	$ -	$ 717,719	$ -	$ 130,811	$ 209,706	$ 242,294	$ 52,018	$ 82,891
123	**Total Labor**		$ 3,066,417	$ -	$ -	$ 3,066,417	$ -	$ 558,881	$ 895,957	$ 1,035,186	$ 222,244	$ 354,149

KENERGY CORP.

Determination of Labor Classification (Demand Related)

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
	Customer Accounts:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
100	**Customer Service:**											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Sales:											
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		$ 2,348,698	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
122	**A&G Labor**	GP	$ 717,719	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
123	**Total Labor**		$ 3,066,417	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Determination of Labor Classification (Consumer Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Distribution Operations:											
60	580 - Operations Supervision	DOL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
61	581 - Load Dispatching	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
62	582 - Station Expense	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
63	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	$ 47,193	$ -	$ -	$ 47,193	$ -	$ -	$ 14,930	$ 16,896	$ 3,196	$ 12,171
64	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
65	585 - Street Lighting	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
66	586 - Meter Expense	MTR	$ 102,507	$ -	$ -	$ 102,507	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
67	587 - Customer Installations	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
68	588 - Miscellaneous Operations	DOL	$ 613,900	$ -	$ -	$ 613,900	$ -	$ -	$ 61,224	$ 69,290	$ 13,107	$ 49,912
69	589 - Rents	DIST-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
70	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
71	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
72	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
73	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
74	Subtotal		$ 763,600	$ -	$ -	$ 763,600	$ -	$ -	$ 76,154	$ 86,186	$ 16,303	$ 62,084
	Distribution Maintenance:											
75	590 - Maintenance Supervision	DML	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
76	591 - Load Management	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
77	592 - Station Equipment	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
78	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	$ 509,775	$ -	$ -	$ 509,775	$ -	$ -	$ 172,982	$ 195,771	$ -	$ 141,022
79	594 - Underground Lines	DIST-UG1	$ 26,697	$ -	$ -	$ 26,697	$ -	$ -	$ 686	$ 3,713	$ -	$ 22,297
80	595 - Line Transformers	TRS	$ 3,085	$ -	$ -	$ 3,085	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 3,085	$ -
81	596 - Street Lights	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
82	597 - Meters	MTR	$ 9,482	$ -	$ -	$ 9,482	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
83	598 - Misc. Maintenance	DML	$ 9,404	$ -	$ -	$ 9,404	$ -	$ -	$ 2,975	$ 3,417	$ 53	$ 2,797
84	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
85	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
88	Subtotal		$ 558,442	$ -	$ -	$ 558,442	$ -	$ -	$ 176,643	$ 202,901	$ 3,137	$ 166,117
89	Subtotal - Distribution O&M		$ 1,322,043	$ -	$ -	$ 1,322,043	$ -	$ -	$ 252,796	$ 289,087	$ 19,441	$ 228,201

KENERGY CORP.

Determination of Labor Classification (Consumer Related)

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
	Distribution Operations:											
60	580 - Operations Supervision	DOL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
61	581 - Load Dispatching	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
62	582 - Station Expense	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
63	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	$ 47,193	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
64	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
65	585 - Street Lighting	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
66	586 - Meter Expense	MTR	$ 102,507	$ 35,898	$ 66,609	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
67	587 - Customer Installations	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
68	588 - Miscellaneous Operations	DOL	$ 613,900	$ 147,212	$ 273,154	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
69	589 - Rents	DIST-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
70	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
71	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
72	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
73	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
74	Subtotal		$ 763,600	$ 183,110	$ 339,763	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Distribution Maintenance:											
75	590 - Maintenance Supervision	DML	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
76	591 - Load Management	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
77	592 - Station Equipment	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
78	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	$ 509,775	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
79	594 - Underground Lines	DIST-UG1	$ 26,697	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
80	595 - Line Transformers	TRS	$ 3,085	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
81	596 - Street Lights	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
82	597 - Meters	MTR	$ 9,482	$ 3,321	$ 6,161	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
83	598 - Misc. Maintenance	DML	$ 9,404	$ 57	$ 106	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
84	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
85	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
88	Subtotal		$ 558,442	$ 3,377	$ 6,267	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
89	Subtotal - Distribution O&M		$ 1,322,043	$ 186,488	$ 346,030	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Determination of Labor Classification (Consumer Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Customer Accounts:											
90	901 - Supervision	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
91	902 - Meter Reading	MTRNG	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
92	903 - Customer Records	BILL	$ 2,102,822	$ -	$ -	$ 2,102,822	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ 2,102,822	$ -	$ -	$ 2,102,822	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
100	**Customer Service:**											
101	907 - Supervision	CS-1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	$ 97,257	$ -	$ -	$ 97,257	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ 97,257	$ -	$ -	$ 97,257	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Sales:											
110	911 - Supervision	CS-1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	$ 56,560	$ -	$ -	$ 56,560	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ 56,560	$ -	$ -	$ 56,560	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
121	Distribution O & M Before A & G		$ 3,578,682	$ -	$ -	$ 3,578,682	$ -	$ -	$ 252,796	$ 289,087	$ 19,441	$ 228,201
122	**A&G Labor**	GP	$ 1,093,580	$ -	$ -	$ 1,093,580	$ -	$ -	$ 77,250	$ 88,340	$ 5,941	$ 69,734
123	**Total Labor**		$ 4,672,262	$ -	$ -	$ 4,672,262	$ -	$ -	$ 330,046	$ 377,427	$ 25,382	$ 297,935

KENERGY CORP.

Determination of Labor Classification (Consumer Related)

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
	Customer Accounts:											
90	901 - Supervision	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
91	902 - Meter Reading	MTRNG	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
92	903 - Customer Records	BILL	$ 2,102,822	$ -	$ -	$ -	$ 2,102,822	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ 2,102,822	$ -	$ -	$ -	$ 2,102,822	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
100	**Customer Service:**											
101	907 - Supervision	CS-1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	$ 97,257	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 97,257	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ 97,257	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 97,257	$ -	$ -	$ -	$ -
	Sales:											
110	911 - Supervision	CS-1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	$ 56,560	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 56,560	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ 56,560	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 56,560	$ -	$ -	$ -	$ -
121	Distribution O & M Before A & G		$ 3,578,682	$ 186,488	$ 346,030	$ -	$ 2,102,822	$ 153,817	$ -	$ -	$ -	$ -
122	**A&G Labor**	GP	$ 1,093,580	$ 56,987	$ 105,741	$ -	$ 642,584	$ 47,004	$ -	$ -	$ -	$ -
123	**Total Labor**		$ 4,672,262	$ 243,475	$ 451,771	$ -	$ 2,745,406	$ 200,821	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Determination of Labor Classification (Direct Assignment)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Distribution Operations:											
60	580 - Operations Supervision	DOL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
61	581 - Load Dispatching	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
62	582 - Station Expense	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
63	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	$ 215	$ -	$ -	$ 215	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
64	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
65	585 - Street Lighting	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
66	586 - Meter Expense	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
67	587 - Customer Installations	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
68	588 - Miscellaneous Operations	DOL	$ 882	$ -	$ -	$ 882	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
69	589 - Rents	DIST-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
70	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
71	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
72	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
73	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
74	Subtotal		$ 1,097	$ -	$ -	$ 1,097	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Distribution Maintenance:											
75	590 - Maintenance Supervision	DML	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
76	591 - Load Management	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
77	592 - Station Equipment	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
78	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	$ 2,492	$ -	$ -	$ 2,492	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
79	594 - Underground Lines	DIST-UG1	$ 414	$ -	$ -	$ 414	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
80	595 - Line Transformers	TRS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
81	596 - Street Lights	LTS	$ 32,379	$ -	$ -	$ 32,379	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
82	597 - Meters	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
83	598 - Misc. Maintenance	DML	$ 604	$ -	$ -	$ 604	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
84	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
85	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
88	Subtotal		$ 35,890	$ -	$ -	$ 35,890	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
89	Subtotal - Distribution O&M		$ 36,987	$ -	$ -	$ 36,987	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Determination of Labor Classification (Direct Assignment)

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
	Distribution Operations:											
60	580 - Operations Supervision	DOL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
61	581 - Load Dispatching	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
62	582 - Station Expense	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
63	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	$ 215	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 215	$ -
64	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
65	585 - Street Lighting	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
66	586 - Meter Expense	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
67	587 - Customer Installations	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
68	588 - Miscellaneous Operations	DOL	$ 882	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 882	$ -
69	589 - Rents	DIST-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
70	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
71	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
72	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
73	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
74	Subtotal		$ 1,097	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1,097	$ -
	Distribution Maintenance:											
75	590 - Maintenance Supervision	DML	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
76	591 - Load Management	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
77	592 - Station Equipment	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
78	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	$ 2,492	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 2,492	$ -
79	594 - Underground Lines	DIST-UG1	$ 414	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 414	$ -
80	595 - Line Transformers	TRS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
81	596 - Street Lights	LTS	$ 32,379	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 32,379	$ -
82	597 - Meters	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
83	598 - Misc. Maintenance	DML	$ 604	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 604	$ -
84	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
85	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
88	Subtotal		$ 35,890	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 35,890	$ -
89	Subtotal - Distribution O&M		$ 36,987	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 36,987	$ -

KENERGY CORP.

Determination of Labor Classification (Direct Assignment)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Customer Accounts:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
100	**Customer Service:**											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Sales:											
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		$ 36,987	$ -	$ -	$ 36,987	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
122	**A&G Labor**	GP	$ 11,302	$ -	$ -	$ 11,302	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
123	**Total Labor**		$ 48,289	$ -	$ -	$ 48,289	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Determination of Labor Classification (Direct Assignment)

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
	Customer Accounts:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
100	**Customer Service:**											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Sales:											
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		$ 36,987	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 36,987	$ -
122	**A&G Labor**	GP	$ 11,302	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 11,302	$ -
123	**Total Labor**		$ 48,289	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 48,289	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Total System)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Other Power Supply Expenses:											
10	Regular Tariff Demand	PPD	$ 37,719,932	$ 37,719,932	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
11	Regular Tariff Energy	PPE	$ 54,945,633	$ 54,945,633	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Regular Tariff unwind	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Classes A, B, and C	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
14	Own Use	PPE	$ (204,459)	$ (204,459)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
15	Fuel	PPE	$ 3,019,789	$ 3,019,789	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
16	Environmental Surcharge	PPE	$ 5,582,812	$ 5,582,812	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	Unwind Surcredit	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	Member Rate Stability Mechanism	PPE	$ (3,817,802)	$ (3,817,802)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	Non-FAC PPA	PPE	$ 570,214	$ 570,214	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	Non-FAC PPA Roll-in	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	Rural Economic Reserve	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	Base Rate Credit	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		$ 97,816,119	$ 97,816,119	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
33	Total Production Costs		$ 97,816,119	$ 97,816,119	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Transmission Operations:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Transmission Maintenance:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Subtransmission Operations:											
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	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

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
	Other Power Supply Expenses:											
10	Regular Tariff Demand	PPD	$ 37,719,932	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
11	Regular Tariff Energy	PPE	$ 54,945,633	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Regular Tariff unwind	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Classes A, B, and C	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
14	Own Use	PPE	$ (204,459)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
15	Fuel	PPE	$ 3,019,789	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
16	Environmental Surcharge	PPE	$ 5,582,812	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	Unwind Surcredit	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	Member Rate Stability Mechanism	PPE	$ (3,817,802)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	Non-FAC PPA	PPE	$ 570,214	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	Non-FAC PPA Roll-in	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	Rural Economic Reserve	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	Base Rate Credit	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		$ 97,816,119	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
33	Total Production Costs		$ 97,816,119	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Transmission Operations:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Transmission Maintenance:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Subtransmission Operations:											
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	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Total System)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
66	567 - Rents	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
67	User Defined	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
68	User Defined	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
69	User Defined	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
70	User Defined	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
71	Subtotal - Subtransmission Operations		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Subtransmission Maintenance:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Distribution Operations:											
84	580 - Operations Supervision	DOL	$ (95)	$ -	$ -	$ (95)	$ -	$ (2)	$ (18)	$ (21)	$ (10)	$ (9)
85	581 - Load Dispatching	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	582 - Station Expense	SUB	$ 152,183	$ -	$ -	$ 152,183	$ -	$ 152,183	$ -	$ -	$ -	$ -
87	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	$ (89,847)	$ -	$ -	$ (89,847)	$ -	$ -	$ (28,238)	$ (31,958)	$ (15,909)	$ (13,633)
88	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
89	585 - Street Lighting	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
90	586 - Meter Expense	MTR	$ 21,250	$ -	$ -	$ 21,250	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
91	587 - Customer Installations	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
92	588 - Miscellaneous Operations	DOL	$ 2,375,659	$ -	$ -	$ 2,375,659	$ -	$ 48,448	$ 462,303	$ 523,207	$ 260,468	$ 223,193
93	589 - Rents	DIST-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
94	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
95	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
96	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
97	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
98	Subtotal		$ 2,459,150	$ -	$ -	$ 2,459,150	$ -	$ 200,629	$ 434,047	$ 491,229	$ 244,548	$ 209,552
	Distribution Maintenance:											
76	590 - Maintenance Supervision	DML	$ (316)	$ -	$ -	$ (316)	$ -	$ (56)	$ (92)	$ (107)	$ (4)	$ (51)
77	591 - Structures	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
78	592 - Station Equipment	SUB	$ 957,239	$ -	$ -	$ 957,239	$ -	$ 957,239	$ -	$ -	$ -	$ -
79	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	$ 6,537,657	$ -	$ -	$ 6,537,657	$ -	$ -	$ 2,496,800	$ 2,825,733	$ -	$ 1,205,421
80	594 - Underground Lines	DIST-UG1	$ 304,410	$ -	$ -	$ 304,410	$ -	$ -	$ 17,648	$ 95,481	$ -	$ 189,625
81	595 - Line Transformers	TRS	$ 175,141	$ -	$ -	$ 175,141	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 175,141	$ -
82	596 - Street Lighting	LTS	$ 80,077	$ -	$ -	$ 80,077	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
83	597 - Meters	MTR	$ 62,480	$ -	$ -	$ 62,480	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
84	598 - Misc. Maintenance	DML	$ 330,486	$ -	$ -	$ 330,486	$ -	$ 58,349	$ 96,164	$ 111,647	$ 4,482	$ 53,177
85	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
88	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
89	Subtotal		$ 8,447,174	$ -	$ -	$ 8,447,174	$ -	$ 1,015,532	$ 2,610,521	$ 3,032,755	$ 179,619	$ 1,448,172
90	Subtotal - Distribution O&M		$ 10,906,324	$ -	$ -	$ 10,906,324	$ -	$ 1,216,161	$ 3,044,567	$ 3,523,983	$ 424,167	$ 1,657,723
	Customer Accounts:											
91	901 - Supervision	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
92	902 - Meter Reading	MTRNG	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
93	903 - Customer Records	BILL	$ 3,953,737	$ -	$ -	$ 3,953,737	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
94	904 - Uncollectible Accounts	SubT&D	$ 344,023	$ -	$ -	$ 344,023	$ -	$ 31,697	$ 88,238	$ 114,880	$ 47,737	$ 41,360
95	905 - Miscellaneous	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
96	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
97	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

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
66	567 - Rents	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
67	User Defined	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
68	User Defined	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
69	User Defined	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
70	User Defined	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
71	Subtotal - Subtransmission Operations		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Subtransmission Maintenance:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Distribution Operations:											
84	580 - Operations Supervision	DOL	$ (95)	$ (12)	$ (22)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ (0)	$ -
85	581 - Load Dispatching	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	582 - Station Expense	SUB	$ 152,183	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	$ (89,847)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ (110)	$ -
88	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
89	585 - Street Lighting	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
90	586 - Meter Expense	MTR	$ 21,250	$ 7,442	$ 13,808	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
91	587 - Customer Installations	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
92	588 - Miscellaneous Operations	DOL	$ 2,375,659	$ 299,857	$ 556,387	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1,797	$ -
93	589 - Rents	DIST-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
94	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
95	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
96	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
97	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
98	Subtotal		$ 2,459,150	$ 307,286	$ 570,173	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1,687	$ -
	Distribution Maintenance:											
76	590 - Maintenance Supervision	DML	$ (316)	$ (0)	$ (1)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ (5)	$ -
77	591 - Structures	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
78	592 - Station Equipment	SUB	$ 957,239	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
79	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	$ 6,537,657	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 9,703	$ -
80	594 - Underground Lines	DIST-UG1	$ 304,410	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1,656	$ -
81	595 - Line Transformers	TRS	$ 175,141	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
82	596 - Street Lighting	LTS	$ 80,077	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 80,077	$ -
83	597 - Meters	MTR	$ 62,480	$ 21,880	$ 40,600	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
84	598 - Misc. Maintenance	DML	$ 330,486	$ 495	$ 918	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 5,255	$ -
85	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
88	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
89	Subtotal		$ 8,447,174	$ 22,375	$ 41,516	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 96,685	$ -
90	Subtotal - Distribution O&M		$ 10,906,324	$ 329,661	$ 611,689	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 98,372	$ -
	Customer Accounts:											
91	901 - Supervision	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
92	902 - Meter Reading	MTRNG	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
93	903 - Customer Records	BILL	$ 3,953,737	$ -	$ -	$ -	$ 3,953,737	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
94	904 - Uncollectible Accounts	SubT&D	$ 344,023	$ 4,436	$ 8,232	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 7,444	$ -
95	905 - Miscellaneous	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
96	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
97	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Total System)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
98	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
99	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		$ 4,297,760	$ -	$ -	$ 4,297,760	$ -	$ 31,697	$ 88,238	$ 114,880	$ 47,737	$ 41,360
	Customer Service:											
101	907 - Supervision	CS-1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	$ 277,392	$ -	$ -	$ 277,392	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
103	909 - Advertising	CS-1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	$ (38)	$ -	$ -	$ (38)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
105	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
106	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
107	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
108	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
109	Subtotal - Customer Service		$ 277,354	$ -	$ -	$ 277,354	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Sales:											
110	911 - Supervision	CS-1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	$ 1,876	$ -	$ -	$ 1,876	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ 1,876	$ -	$ -	$ 1,876	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
121	Distribution O & M Before A & G		$ 15,483,314	$ -	$ -	$ 15,483,314	$ -	$ 1,247,857	$ 3,132,806	$ 3,638,863	$ 471,904	$ 1,699,084
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		$ 113,299,433	$ 97,816,119	$ -	$ 15,483,314	$ -	$ 1,247,857	$ 3,132,806	$ 3,638,863	$ 471,904	$ 1,699,084
			$ 1	$ 1	$ -	$ 0	$ -	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0
	Administrative & General:											
123	920 - Salaries	LABOR	$ 2,031,763	$ -	$ -	$ 2,031,763	$ -	$ 145,822	$ 319,887	$ 368,577	$ 64,610	$ 170,140
124	921 - Office Supplies	LABOR	$ 217,269	$ -	$ -	$ 217,269	$ -	$ 15,594	$ 34,208	$ 39,414	$ 6,909	$ 18,194
125	922 -	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
126	923 - Outside Services	LABOR	$ 119,786	$ -	$ -	$ 119,786	$ -	$ 8,597	$ 18,860	$ 21,730	$ 3,809	$ 10,031
127	924 - Property Insurance		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
128	925 - Injuries and Damages	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
129	926 - Pensions & Benefits	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
130	927 - Franchise Requirements	LABOR	$ 14,423	$ -	$ -	$ 14,423	$ -	$ 1,035	$ 2,271	$ 2,616	$ 459	$ 1,208
131	928 - Regulatory Commission	LABOR	$ 37,941	$ -	$ -	$ 37,941	$ -	$ 2,723	$ 5,974	$ 6,883	$ 1,207	$ 3,177
132	929 - Electric - Own Supply	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
133	930 - Miscellaneous	LABOR	$ 506,086	$ -	$ -	$ 506,086	$ -	$ 36,322	$ 79,680	$ 91,808	$ 16,094	$ 42,380
134	932 -	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
135	935 - Maintenance	LABOR	$ 765,002	$ -	$ -	$ 765,002	$ -	$ 54,905	$ 120,444	$ 138,777	$ 24,327	$ 64,062
136	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
137	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
138	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
139	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
140	Subtotal - A&G		$ 3,692,271	$ -	$ -	$ 3,692,271	$ -	$ 264,999	$ 581,322	$ 669,805	$ 117,414	$ 309,192
	Depreciation & Amortization:											
141	403.1 - Production	PROD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	$ 10,827,208	$ -	$ -	$ 10,827,208	$ -	$ 997,563	$ 2,777,063	$ 3,615,529	$ 1,502,400	$ 1,301,702
144	403.7 - General	GP	$ 593,943	$ -	$ -	$ 593,943	$ -	$ 42,628	$ 93,512	$ 107,746	$ 18,887	$ 49,737
145	407 - Amortization of Reg. Asset-AMI	AMI	$ 388,472	$ -	$ -	$ 388,472	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
146	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
147	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
148	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		$ 11,809,623	$ -	$ -	$ 11,809,623	$ -	$ 1,040,191	$ 2,870,575	$ 3,723,274	$ 1,521,287	$ 1,351,439

KENERGY CORP.

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
98	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
99	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		$ 4,297,760	$ 4,436	$ 8,232	$ -	$ 3,953,737	$ -	$ -	$ -	$ 7,444	$ -
	Customer Service:											
101	907 - Supervision	CS-1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	$ 277,392	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 277,392	$ -	$ -	$ -	$ -
103	909 - Advertising	CS-1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	$ (38)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ (38)	$ -	$ -	$ -	$ -
105	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
106	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
107	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
108	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
109	Subtotal - Customer Service		$ 277,354	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 277,354	$ -	$ -	$ -	$ -
	Sales:											
110	911 - Supervision	CS-1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	$ 1,876	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1,876	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ 1,876	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1,876	$ -	$ -	$ -	$ -
121	Distribution O & M Before A & G		$ 15,483,314	$ 334,097	$ 619,921	$ -	$ 3,953,737	$ 279,230	$ -	$ -	$ 105,816	$ -
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		$ 113,299,433	$ 334,097	$ 619,921	$ -	$ 3,953,737	$ 279,230	$ -	$ -	$ 105,816	$ -
			$ 1	$ 0	$ 0	$ -	$ 0	$ 0	$ -	$ -	$ 0	$ -
	Administrative & General:											
123	920 - Salaries	LABOR	$ 2,031,763	$ 63,527	$ 117,875	$ -	$ 716,327	$ 52,398	$ -	$ -	$ 12,600	$ -
124	921 - Office Supplies	LABOR	$ 217,269	$ 6,793	$ 12,605	$ -	$ 76,601	$ 5,603	$ -	$ -	$ 1,347	$ -
125	922 -	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
126	923 - Outside Services	LABOR	$ 119,786	$ 3,745	$ 6,950	$ -	$ 42,232	$ 3,089	$ -	$ -	$ 743	$ -
127	924 - Property Insurance		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
128	925 - Injuries and Damages	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
129	926 - Pensions & Benefits	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
130	927 - Franchise Requirements	LABOR	$ 14,423	$ 451	$ 837	$ -	$ 5,085	$ 372	$ -	$ -	$ 89	$ -
131	928 - Regulatory Commission	LABOR	$ 37,941	$ 1,186	$ 2,201	$ -	$ 13,377	$ 978	$ -	$ -	$ 235	$ -
132	929 - Electric - Own Supply	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
133	930 - Miscellaneous	LABOR	$ 506,086	$ 15,824	$ 29,361	$ -	$ 178,428	$ 13,052	$ -	$ -	$ 3,138	$ -
134	932 -	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
135	935 - Maintenance	LABOR	$ 765,002	$ 23,919	$ 44,383	$ -	$ 269,712	$ 19,729	$ -	$ -	$ 4,744	$ -
136	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
137	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
138	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
139	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
140	Subtotal - A&G		$ 3,692,271	$ 115,446	$ 214,212	$ -	$ 1,301,763	$ 95,221	$ -	$ -	$ 22,897	$ -
	Depreciation & Amortization:											
141	403.1 - Production	PROD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	$ 10,827,208	$ 139,620	$ 259,067	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 234,265	$ -
144	403.7 - General	GP	$ 593,943	$ 18,571	$ 34,458	$ -	$ 209,403	$ 15,317	$ -	$ -	$ 3,683	$ -
145	407 - Amortization of Reg. Asset-AMI	AMI	$ 388,472	$ 36,892	$ 351,580	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
146	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
147	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
148	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		$ 11,809,623	$ 195,083	$ 645,105	$ -	$ 209,403	$ 15,317	$ -	$ -	$ 237,948	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Total System)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Property Tax:											
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	$ 1,826,623	$ -	$ -	$ 1,826,623	$ -	$ 165,057	$ 452,757	$ 585,706	$ 236,453	$ 213,803
	Tax - Payroll:											
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	CS-2	$ 163,135	$ -	$ -	$ 163,135	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	$ 56,042	$ -	$ -	$ 56,042	$ -	$ 4,022	$ 8,823	$ 10,166	$ 1,782	$ 4,693
158	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
159	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
160	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		$ 219,177	$ -	$ -	$ 219,177	$ -	$ 4,022	$ 8,823	$ 10,166	$ 1,782	$ 4,693
	Debt Service:							$ 169,079	$ 461,580	$ 595,873	$ 238,236	$ 218,496
162	427 - Interest (Long Term)	NUP-2	$ 4,305,566	$ -	$ -	$ 4,305,566	$ -	$ 351,635	$ 1,060,347	$ 1,373,550	$ 604,702	$ 494,098
163	427.3 - Construction Loan	NUP-2	$ 779,013	$ -	$ -	$ 779,013	$ -	$ 63,622	$ 191,850	$ 248,519	$ 109,410	$ 89,398
164	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
165	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
166	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
167	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
168	Subtotal - Debt Service		$ 5,084,579	$ -	$ -	$ 5,084,579	$ -	$ 415,256	$ 1,252,197	$ 1,622,069	$ 714,112	$ 583,496
	Other Expenses											
169	426 - Realized Gain/(Loss)	NUP-2	$ (46,824)	$ -	$ -	$ (46,824)	$ -	$ (3,824)	$ (11,532)	$ (14,938)	$ (6,576)	$ (5,373)
170	431 - Interest on Customer Deposits	NUP-2	$ 42,737	$ -	$ -	$ 42,737	$ -	$ 3,490	$ 10,525	$ 13,634	$ 6,002	$ 4,904
171	426.01 Donations	Labor	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
172	426. Other	NUP-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
173	431 - Interest - Short Term	SubT&D	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
174	431 - Interest - Direct Serves	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		$ (4,087)	$ -	$ -	$ (4,087)	$ -	$ (334)	$ (1,007)	$ (1,304)	$ (574)	$ (469)
180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	$ 97,816,119	$ 97,816,119	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
181	Transmission O&M	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
182	Subtransmission O&M	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
183	Distribution O&M	Summary	$ 10,906,324	$ -	$ -	$ 10,906,324	$ -	$ 1,216,161	$ 3,044,567	$ 3,523,983	$ 424,167	$ 1,657,723
184	Customer Accounts	Summary	$ 4,297,760	$ -	$ -	$ 4,297,760	$ -	$ 31,697	$ 88,238	$ 114,880	$ 47,737	$ 41,360
185	Customer Service	Summary	$ 277,354	$ -	$ -	$ 277,354	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
186	Sales	Summary	$ 1,876	$ -	$ -	$ 1,876	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
187	Administrative & General	Summary	$ 3,692,271	$ -	$ -	$ 3,692,271	$ -	$ 264,999	$ 581,322	$ 669,805	$ 117,414	$ 309,192
188	Depreciation & Amortization	Summary	$ 11,809,623	$ -	$ -	$ 11,809,623	$ -	$ 1,040,191	$ 2,870,575	$ 3,723,274	$ 1,521,287	$ 1,351,439
189	Property Tax	Summary	$ 1,826,623	$ -	$ -	$ 1,826,623	$ -	$ 165,057	$ 452,757	$ 585,706	$ 236,453	$ 213,803
190	Tax - Other	Summary	$ 219,177	$ -	$ -	$ 219,177	$ -	$ 4,022	$ 8,823	$ 10,166	$ 1,782	$ 4,693
191	Debt Service	Summary	$ 5,084,579	$ -	$ -	$ 5,084,579	$ -	$ 415,256	$ 1,252,197	$ 1,622,069	$ 714,112	$ 583,496
192	Other Expenses	Summary	$ (4,087)	$ -	$ -	$ (4,087)	$ -	$ (334)	$ (1,007)	$ (1,304)	$ (574)	$ (469)
193	Total Expenses		$ 135,927,619	$ 97,816,119	$ -	$ 38,111,500	$ -	$ 3,137,050	$ 8,297,473	$ 10,248,580	$ 3,062,379	$ 4,161,237

KENERGY CORP.

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
	Property Tax:											
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	$ 1,826,623	$ 26,477	$ 49,128	$ -	$ 56,073	$ 4,102	$ -	$ -	$ 37,067	$ -
	Tax - Payroll:											
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	CS-2	$ 163,135	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 163,135	$ -	$ -	$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	$ 56,042	$ 1,752	$ 3,251	$ -	$ 19,758	$ 1,445	$ -	$ -	$ 348	$ -
158	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
159	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
160	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		$ 219,177	$ 1,752	$ 3,251	$ -	$ 19,758	$ 1,445	$ 163,135	$ -	$ 348	$ -
	Debt Service:			$ 28,229	$ 52,379	$ -	$ 75,831	$ 5,547	$ 163,135	$ -	$ 37,415	$ -
162	427 - Interest (Long Term)	NUP-2	$ 4,305,566	$ 73,248	$ 135,912	$ -	$ 103,844	$ 7,596	$ -	$ -	$ 100,634	$ -
163	427.3 - Construction Loan	NUP-2	$ 779,013	$ 13,253	$ 24,591	$ -	$ 18,789	$ 1,374	$ -	$ -	$ 18,208	$ -
164	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
165	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
166	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
167	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
168	Subtotal - Debt Service		$ 5,084,579	$ 86,501	$ 160,503	$ -	$ 122,633	$ 8,970	$ -	$ -	$ 118,842	$ -
	Other Expenses											
169	426 - Realized Gain/(Loss)	NUP-2	$ (46,824)	$ (797)	$ (1,478)	$ -	$ (1,129)	$ (83)	$ -	$ -	$ (1,094)	$ -
170	431 - Interest on Customer Deposits	NUP-2	$ 42,737	$ 727	$ 1,349	$ -	$ 1,031	$ 75	$ -	$ -	$ 999	$ -
171	426.01 Donations	Labor	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
172	426. Other	NUP-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
173	431 - Interest - Short Term	SubT&D	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
174	431 - Interest - Direct Serves	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		$ (4,087)	$ (70)	$ (129)	$ -	$ (99)	$ (7)	$ -	$ -	$ (96)	$ -
180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	$ 97,816,119	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
181	Transmission O&M	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
182	Subtransmission O&M	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
183	Distribution O&M	Summary	$ 10,906,324	$ 329,661	$ 611,689	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 98,372	$ -
184	Customer Accounts	Summary	$ 4,297,760	$ 4,436	$ 8,232	$ -	$ 3,953,737	$ -	$ -	$ -	$ 7,444	$ -
185	Customer Service	Summary	$ 277,354	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 277,354	$ -	$ -	$ -	$ -
186	Sales	Summary	$ 1,876	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1,876	$ -	$ -	$ -	$ -
187	Administrative & General	Summary	$ 3,692,271	$ 115,446	$ 214,212	$ -	$ 1,301,763	$ 95,221	$ -	$ -	$ 22,897	$ -
188	Depreciation & Amortization	Summary	$ 11,809,623	$ 195,083	$ 645,105	$ -	$ 209,403	$ 15,317	$ -	$ -	$ 237,948	$ -
189	Property Tax	Summary	$ 1,826,623	$ 26,477	$ 49,128	$ -	$ 56,073	$ 4,102	$ -	$ -	$ 37,067	$ -
190	Tax - Other	Summary	$ 219,177	$ 1,752	$ 3,251	$ -	$ 19,758	$ 1,445	$ 163,135	$ -	$ 348	$ -
191	Debt Service	Summary	$ 5,084,579	$ 86,501	$ 160,503	$ -	$ 122,633	$ 8,970	$ -	$ -	$ 118,842	$ -
192	Other Expenses	Summary	$ (4,087)	$ (70)	$ (129)	$ -	$ (99)	$ (7)	$ -	$ -	$ (96)	$ -
193	Total Expenses		$ 135,927,619	$ 759,287	$ 1,691,991	$ -	$ 5,663,268	$ 404,279	$ 163,135	$ -	$ 522,822	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Energy Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Other Power Supply Expenses:											
10	Regular Tariff Demand	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
11	Regular Tariff Energy	PPE	$ 54,945,633	$ 54,945,633	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Regular Tariff unwind	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Classes A, B, and C	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
14	Own Use	PPE	$ (204,459)	$ (204,459)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
15	Fuel	PPE	$ 3,019,789	$ 3,019,789	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
16	Environmental Surcharge	PPE	$ 5,582,812	$ 5,582,812	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	Unwind Surcredit	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	Member Rate Stability Mechanism	PPE	$ (3,817,802)	$ (3,817,802)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	Non-FAC PPA	PPE	$ 570,214	$ 570,214	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	Non-FAC PPA Roll-in	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	Rural Economic Reserve	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	Base Rate Credit	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		$ 60,096,187	$ 60,096,187	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
33	Total Production Costs		$ 60,096,187	$ 60,096,187	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Transmission Operations:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Transmission Maintenance:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Subtransmission Operations:											
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	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Energy Related)

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
	Other Power Supply Expenses:											
10	Regular Tariff Demand	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
11	Regular Tariff Energy	PPE	$ 54,945,633	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Regular Tariff unwind	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Classes A, B, and C	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
14	Own Use	PPE	$ (204,459)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
15	Fuel	PPE	$ 3,019,789	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
16	Environmental Surcharge	PPE	$ 5,582,812	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	Unwind Surcredit	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	Member Rate Stability Mechanism	PPE	$ (3,817,802)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	Non-FAC PPA	PPE	$ 570,214	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	Non-FAC PPA Roll-in	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	Rural Economic Reserve	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	Base Rate Credit	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		$ 60,096,187	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
33	Total Production Costs		$ 60,096,187	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Transmission Operations:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Transmission Maintenance:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Subtransmission Operations:											
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	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Energy Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
66	567 - Rents	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
67	User Defined	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
68	User Defined	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
69	User Defined	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
70	User Defined	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
71	Subtotal - Subtransmission Operations		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Subtransmission Maintenance:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Distribution Operations:											
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	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
90	586 - Meter Expense	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
91	587 - Customer Installations	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Distribution Maintenance:											
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	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
83	597 - Meters	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
84	598 - Misc. Maintenance	DML	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
85	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
88	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
89	Subtotal		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
90	Subtotal - Distribution O&M		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Customer Accounts:											
91	901 - Supervision	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
92	902 - Meter Reading	MTRNG	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
93	903 - Customer Records	BILL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
94	904 - Uncollectible Accounts	SubT&D	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
95	905 - Miscellaneous	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
96	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
97	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Energy Related)

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
66	567 - Rents	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
67	User Defined	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
68	User Defined	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
69	User Defined	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
70	User Defined	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
71	Subtotal - Subtransmission Operations		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Subtransmission Maintenance:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Distribution Operations:											
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	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
90	586 - Meter Expense	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
91	587 - Customer Installations	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Distribution Maintenance:											
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	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
83	597 - Meters	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
84	598 - Misc. Maintenance	DML	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
85	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
88	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
89	Subtotal		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
90	Subtotal - Distribution O&M		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Customer Accounts:											
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	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Energy Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
98	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
99	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Customer Service:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Sales:											
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		$ 60,096,187	$ 60,096,187	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
			$ 1	$ 1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Administrative & General:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Depreciation & Amortization:											
141	403.1 - Production	PROD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
144	403.7 - General	GP	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
145	407 - Amortization of Reg. Asset-AMI	AMI	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
146	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
147	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
148	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Energy Related)

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
98	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
99	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Customer Service:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Sales:											
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		$ 60,096,187	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
			$ 1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Administrative & General:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Depreciation & Amortization:											
141	403.1 - Production	PROD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
144	403.7 - General	GP	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
145	407 - Amortization of Reg. Asset-AMI	AMI	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
146	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
147	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
148	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Energy Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Property Tax:											
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Tax - Payroll:											
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	CS-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
158	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
159	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
160	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Debt Service:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Other Expenses											
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	431 - Interest - Direct Serves	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	$ 60,096,187	$ 60,096,187	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ 60,096,187	$ 60,096,187	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Energy Related)

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
	Property Tax:											
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Tax - Payroll:											
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	CS-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
158	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
159	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
160	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Debt Service:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Other Expenses											
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	431 - Interest - Direct Serves	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	$ 60,096,187	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ 60,096,187	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Demand Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Other Power Supply Expenses:											
10	Regular Tariff Demand	PPD	$ 37,719,932	$ 37,719,932	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
11	Regular Tariff Energy	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Regular Tariff unwind	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Classes A, B, and C	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
14	Own Use	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
15	Fuel	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
16	Environmental Surcharge	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	Unwind Surcredit	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	Member Rate Stability Mechanism	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	Non-FAC PPA	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	Non-FAC PPA Roll-in	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	Rural Economic Reserve	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	Base Rate Credit	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		$ 37,719,932	$ 37,719,932	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
33	Total Production Costs		$ 37,719,932	$ 37,719,932	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Transmission Operations:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Transmission Maintenance:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Demand Related)

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
	Other Power Supply Expenses:											
10	Regular Tariff Demand	PPD	$ 37,719,932	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
11	Regular Tariff Energy	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Regular Tariff unwind	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Classes A, B, and C	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
14	Own Use	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
15	Fuel	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
16	Environmental Surcharge	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	Unwind Surcredit	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	Member Rate Stability Mechanism	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	Non-FAC PPA	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	Non-FAC PPA Roll-in	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	Rural Economic Reserve	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	Base Rate Credit	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		$ 37,719,932	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
33	Total Production Costs		$ 37,719,932	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Transmission Operations:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Transmission Maintenance:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Demand Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Subtransmission Operations:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Subtransmission Maintenance:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Distribution Operations:											
84	580 - Operations Supervision	DOL	$ (45)	$ -	$ -	$ (45)	$ -	$ (2)	$ (14)	$ (15)	$ (9)	$ (5)
85	581 - Load Dispatching	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	582 - Station Expense	SUB	$ 152,183	$ -	$ -	$ 152,183	$ -	$ 152,183	$ -	$ -	$ -	$ -
87	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	$ (65,659)	$ -	$ -	$ (65,659)	$ -	$ -	$ (20,620)	$ (23,337)	$ (14,279)	$ (7,423)
88	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
89	585 - Street Lighting	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
90	586 - Meter Expense	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
91	587 - Customer Installations	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
92	588 - Miscellaneous Operations	DOL	$ 1,123,411	$ -	$ -	$ 1,123,411	$ -	$ 48,448	$ 337,596	$ 382,071	$ 233,770	$ 121,527
93	589 - Rents	DIST-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
94	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
95	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
96	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
97	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
98	Subtotal		$ 1,209,890	$ -	$ -	$ 1,209,890	$ -	$ 200,629	$ 316,962	$ 358,719	$ 219,482	$ 114,099
	Distribution Maintenance:											
76	590 - Maintenance Supervision	DML	$ (233)	$ -	$ -	$ (233)	$ -	$ (56)	$ (67)	$ (78)	$ (4)	$ (28)
77	591 - Structures	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
78	592 - Station Equipment	SUB	$ 957,239	$ -	$ -	$ 957,239	$ -	$ 957,239	$ -	$ -	$ -	$ -
79	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	$ 4,543,109	$ -	$ -	$ 4,543,109	$ -	$ -	$ 1,823,283	$ 2,063,486	$ -	$ 656,341
80	594 - Underground Lines	DIST-UG1	$ 196,076	$ -	$ -	$ 196,076	$ -	$ -	$ 14,906	$ 80,644	$ -	$ 100,527
81	595 - Line Transformers	TRS	$ 157,189	$ -	$ -	$ 157,189	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 157,189	$ -
82	596 - Street Lighting	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
83	597 - Meters	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
84	598 - Misc. Maintenance	DML	$ 243,460	$ -	$ -	$ 243,460	$ -	$ 58,349	$ 70,299	$ 81,937	$ 4,023	$ 28,853
85	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
88	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
89	Subtotal		$ 6,096,841	$ -	$ -	$ 6,096,841	$ -	$ 1,015,532	$ 1,908,421	$ 2,225,988	$ 161,208	$ 785,693
90	Subtotal - Distribution O&M		$ 7,306,731	$ -	$ -	$ 7,306,731	$ -	$ 1,216,161	$ 2,225,382	$ 2,584,707	$ 380,690	$ 899,792

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Demand Related)

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
	Subtransmission Operations:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Subtransmission Maintenance:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Distribution Operations:											
84	580 - Operations Supervision	DOL	$ (45)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
85	581 - Load Dispatching	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	582 - Station Expense	SUB	$ 152,183	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	$ (65,659)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
88	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
89	585 - Street Lighting	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
90	586 - Meter Expense	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
91	587 - Customer Installations	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
92	588 - Miscellaneous Operations	DOL	$ 1,123,411	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
93	589 - Rents	DIST-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
94	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
95	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
96	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
97	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
98	Subtotal		$ 1,209,890	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Distribution Maintenance:											
76	590 - Maintenance Supervision	DML	$ (233)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
77	591 - Structures	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
78	592 - Station Equipment	SUB	$ 957,239	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
79	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	$ 4,543,109	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
80	594 - Underground Lines	DIST-UG1	$ 196,076	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
81	595 - Line Transformers	TRS	$ 157,189	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
82	596 - Street Lighting	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
83	597 - Meters	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
84	598 - Misc. Maintenance	DML	$ 243,460	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
85	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
88	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
89	Subtotal		$ 6,096,841	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
90	Subtotal - Distribution O&M		$ 7,306,731	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Demand Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Customer Accounts:											
91	901 - Supervision	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
92	902 - Meter Reading	MTRNG	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
93	903 - Customer Records	BILL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
94	904 - Uncollectible Accounts	SubT&D	$ 248,096	$ -	$ -	$ 248,096	$ -	$ 31,697	$ 64,837	$ 86,062	$ 42,844	$ 22,657
95	905 - Miscellaneous	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
96	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
97	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
98	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
99	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		$ 248,096	$ -	$ -	$ 248,096	$ -	$ 31,697	$ 64,837	$ 86,062	$ 42,844	$ 22,657
	Customer Service:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Sales:											
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		$ 7,554,827	$ -	$ -	$ 7,554,827	$ -	$ 1,247,857	$ 2,290,219	$ 2,670,769	$ 423,534	$ 922,448
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		$ 45,274,759	$ 37,719,932	$ -	$ 7,554,827	$ -	$ 1,247,857	$ 2,290,219	$ 2,670,769	$ 423,534	$ 922,448
			$ 0	$ 0	$ -	$ 0	$ -	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0
	Administrative & General:											
123	920 - Salaries	LABOR	$ 800,085	$ -	$ -	$ 800,085	$ -	$ 145,822	$ 233,772	$ 270,099	$ 57,987	$ 92,404
124	921 - Office Supplies	LABOR	$ 85,558	$ -	$ -	$ 85,558	$ -	$ 15,594	$ 24,999	$ 28,883	$ 6,201	$ 9,881
125	922 -	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
126	923 - Outside Services	LABOR	$ 47,171	$ -	$ -	$ 47,171	$ -	$ 8,597	$ 13,782	$ 15,924	$ 3,419	$ 5,448
127	924 - Property Insurance	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
128	925 - Injuries and Damages	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
129	926 - Pensions & Benefits	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
130	927 - Franchise Requirements	LABOR	$ 5,680	$ -	$ -	$ 5,680	$ -	$ 1,035	$ 1,660	$ 1,917	$ 412	$ 656
131	928 - Regulatory Commission	LABOR	$ 14,941	$ -	$ -	$ 14,941	$ -	$ 2,723	$ 4,365	$ 5,044	$ 1,083	$ 1,726
132	929 - Electric - Own Supply	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
133	930 - Miscellaneous	LABOR	$ 199,291	$ -	$ -	$ 199,291	$ -	$ 36,322	$ 58,229	$ 67,278	$ 14,444	$ 23,017
134	932 -	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
135	935 - Maintenance	LABOR	$ 301,249	$ -	$ -	$ 301,249	$ -	$ 54,905	$ 88,020	$ 101,698	$ 21,834	$ 34,792
136	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
137	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
138	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
139	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
140	Subtotal - A&G		$ 1,453,973	$ -	$ -	$ 1,453,973	$ -	$ 264,999	$ 424,827	$ 490,844	$ 105,379	$ 167,923

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Demand Related)

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
	Customer Accounts:											
91	901 - Supervision	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
92	902 - Meter Reading	MTRNG	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
93	903 - Customer Records	BILL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
94	904 - Uncollectible Accounts	SubT&D	$ 248,096	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
95	905 - Miscellaneous	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
96	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
97	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
98	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
99	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		$ 248,096	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Customer Service:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Sales:											
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		$ 7,554,827	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		$ 45,274,759	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
			$ 0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Administrative & General:											
123	920 - Salaries	LABOR	$ 800,085	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
124	921 - Office Supplies	LABOR	$ 85,558	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
125	922 -	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
126	923 - Outside Services	LABOR	$ 47,171	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
127	924 - Property Insurance	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
128	925 - Injuries and Damages	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
129	926 - Pensions & Benefits	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
130	927 - Franchise Requirements	LABOR	$ 5,680	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
131	928 - Regulatory Commission	LABOR	$ 14,941	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
132	929 - Electric - Own Supply	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
133	930 - Miscellaneous	LABOR	$ 199,291	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
134	932 -	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
135	935 - Maintenance	LABOR	$ 301,249	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
136	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
137	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
138	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
139	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
140	Subtotal - A&G		$ 1,453,973	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Demand Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Depreciation & Amortization:											
141	403.1 - Production	PROD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	$ 7,808,172	$ -	$ -	$ 7,808,172	$ -	$ 997,563	$ 2,040,576	$ 2,708,572	$ 1,348,404	$ 713,057
144	403.7 - General	GP	$ 233,888	$ -	$ -	$ 233,888	$ -	$ 42,628	$ 68,338	$ 78,958	$ 16,951	$ 27,012
145	407 - Amortization of Reg. Asset-AMI	AMI	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
146	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
147	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
148	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		$ 8,042,060	$ -	$ -	$ 8,042,060	$ -	$ 1,040,191	$ 2,108,914	$ 2,787,530	$ 1,365,355	$ 740,069
	Property Tax:											
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	$ 1,265,225	$ -	$ -	$ 1,265,225	$ -	$ 165,057	$ 332,584	$ 438,310	$ 212,217	$ 117,057
	Tax - Payroll:											
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	CS-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	$ 22,069	$ -	$ -	$ 22,069	$ -	$ 4,022	$ 6,448	$ 7,450	$ 1,599	$ 2,549
158	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
159	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
160	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		$ 22,069	$ -	$ -	$ 22,069	$ -	$ 4,022	$ 6,448	$ 7,450	$ 1,599	$ 2,549
	Debt Service:											
162	427 - Interest (Long Term)	NUP-2	$ 2,971,976	$ -	$ -	$ 2,971,976	$ -	$ 351,635	$ 778,954	$ 1,028,122	$ 542,720	$ 270,546
163	427.3 - Construction Loan	NUP-2	$ 537,724	$ -	$ -	$ 537,724	$ -	$ 63,622	$ 140,937	$ 186,020	$ 98,195	$ 48,950
164	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
165	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
166	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
167	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
168	Subtotal - Debt Service		$ 3,509,700	$ -	$ -	$ 3,509,700	$ -	$ 415,256	$ 919,891	$ 1,214,142	$ 640,916	$ 319,496
	Other Expenses											
169	426 - Realized Gain/(Loss)	NUP-2	$ (32,321)	$ -	$ -	$ (32,321)	$ -	$ (3,824)	$ (8,471)	$ (11,181)	$ (5,902)	$ (2,942)
170	431 - Interest on Customer Deposits	NUP-2	$ 29,500	$ -	$ -	$ 29,500	$ -	$ 3,490	$ 7,732	$ 10,205	$ 5,387	$ 2,685
171	426.01 Donations	Labor	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
172	426. Other	NUP-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
173	431 - Interest - Short Term	SubT&D	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
174	431 - Interest - Direct Serves	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		$ (2,821)	$ -	$ -	$ (2,821)	$ -	$ (334)	$ (739)	$ (976)	$ (515)	$ (257)
180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	$ 37,719,932	$ 37,719,932	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
181	Transmission O&M	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
182	Subtransmission O&M	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
183	Distribution O&M	Summary	$ 7,306,731	$ -	$ -	$ 7,306,731	$ -	$ 1,216,161	$ 2,225,382	$ 2,584,707	$ 380,690	$ 899,792
184	Customer Accounts	Summary	$ 248,096	$ -	$ -	$ 248,096	$ -	$ 31,697	$ 64,837	$ 86,062	$ 42,844	$ 22,657
185	Customer Service	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
186	Sales	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
187	Administrative & General	Summary	$ 1,453,973	$ -	$ -	$ 1,453,973	$ -	$ 264,999	$ 424,827	$ 490,844	$ 105,379	$ 167,923
188	Depreciation & Amortization	Summary	$ 8,042,060	$ -	$ -	$ 8,042,060	$ -	$ 1,040,191	$ 2,108,914	$ 2,787,530	$ 1,365,355	$ 740,069
189	Property Tax	Summary	$ 1,265,225	$ -	$ -	$ 1,265,225	$ -	$ 165,057	$ 332,584	$ 438,310	$ 212,217	$ 117,057
190	Tax - Other	Summary	$ 22,069	$ -	$ -	$ 22,069	$ -	$ 4,022	$ 6,448	$ 7,450	$ 1,599	$ 2,549
191	Debt Service	Summary	$ 3,509,700	$ -	$ -	$ 3,509,700	$ -	$ 415,256	$ 919,891	$ 1,214,142	$ 640,916	$ 319,496
192	Other Expenses	Summary	$ (2,821)	$ -	$ -	$ (2,821)	$ -	$ (334)	$ (739)	$ (976)	$ (515)	$ (257)
193	Total Expenses		$ 59,564,965	$ 37,719,932	$ -	$ 21,845,033	$ -	$ 3,137,050	$ 6,082,144	$ 7,608,069	$ 2,748,485	$ 2,269,285

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Demand Related)

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
	Depreciation & Amortization:											
141	403.1 - Production	PROD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	$ 7,808,172	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
144	403.7 - General	GP	$ 233,888	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
145	407 - Amortization of Reg. Asset-AMI	AMI	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
146	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
147	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
148	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		$ 8,042,060	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Property Tax:											
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	$ 1,265,225	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Tax - Payroll:											
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	CS-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	$ 22,069	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
158	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
159	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
160	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		$ 22,069	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Debt Service:											
162	427 - Interest (Long Term)	NUP-2	$ 2,971,976	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
163	427.3 - Construction Loan	NUP-2	$ 537,724	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
164	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
165	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
166	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
167	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
168	Subtotal - Debt Service		$ 3,509,700	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Other Expenses											
169	426 - Realized Gain/(Loss)	NUP-2	$ (32,321)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
170	431 - Interest on Customer Deposits	NUP-2	$ 29,500	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
171	426.01 Donations	Labor	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
172	426. Other	NUP-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
173	431 - Interest - Short Term	SubT&D	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
174	431 - Interest - Direct Serves	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		$ (2,821)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	$ 37,719,932	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
181	Transmission O&M	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
182	Subtransmission O&M	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
183	Distribution O&M	Summary	$ 7,306,731	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
184	Customer Accounts	Summary	$ 248,096	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
185	Customer Service	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
186	Sales	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
187	Administrative & General	Summary	$ 1,453,973	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
188	Depreciation & Amortization	Summary	$ 8,042,060	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
189	Property Tax	Summary	$ 1,265,225	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
190	Tax - Other	Summary	$ 22,069	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
191	Debt Service	Summary	$ 3,509,700	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
192	Other Expenses	Summary	$ (2,821)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
193	Total Expenses		$ 59,564,965	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Consumer Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Other Power Supply Expenses:											
10	Regular Tariff Demand	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
11	Regular Tariff Energy	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Regular Tariff unwind	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Classes A, B, and C	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
14	Own Use	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
15	Fuel	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
16	Environmental Surcharge	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	Unwind Surcredit	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	Member Rate Stability Mechanism	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	Non-FAC PPA	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	Non-FAC PPA Roll-in	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	Rural Economic Reserve	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	Base Rate Credit	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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
33	Total Production Costs		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Transmission Operations:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Transmission Maintenance:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Consumer Related)

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
	Other Power Supply Expenses:											
10	Regular Tariff Demand	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
11	Regular Tariff Energy	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Regular Tariff unwind	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Classes A, B, and C	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
14	Own Use	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
15	Fuel	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
16	Environmental Surcharge	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	Unwind Surcredit	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	Member Rate Stability Mechanism	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	Non-FAC PPA	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	Non-FAC PPA Roll-in	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	Rural Economic Reserve	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	Base Rate Credit	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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
33	Total Production Costs		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Transmission Operations:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Transmission Maintenance:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Consumer Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Subtransmission Operations:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Subtransmission Maintenance:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Distribution Operations:											
84	580 - Operations Supervision	DOL	$ (50)	$ -	$ -	$ (50)	$ -	$ -	$ (5)	$ (6)	$ (1)	$ (4)
85	581 - Load Dispatching	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	582 - Station Expense	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	$ (24,078)	$ -	$ -	$ (24,078)	$ -	$ -	$ (7,617)	$ (8,621)	$ (1,631)	$ (6,210)
88	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
89	585 - Street Lighting	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
90	586 - Meter Expense	MTR	$ 21,250	$ -	$ -	$ 21,250	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
91	587 - Customer Installations	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
92	588 - Miscellaneous Operations	DOL	$ 1,250,452	$ -	$ -	$ 1,250,452	$ -	$ -	$ 124,707	$ 141,136	$ 26,698	$ 101,667
93	589 - Rents	DIST-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
94	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
95	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
96	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
97	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
98	Subtotal		$ 1,247,573	$ -	$ -	$ 1,247,573	$ -	$ -	$ 117,085	$ 132,510	$ 25,066	$ 95,453
	Distribution Maintenance:											
76	590 - Maintenance Supervision	DML	$ (78)	$ -	$ -	$ (78)	$ -	$ -	$ (25)	$ (28)	$ (0)	$ (23)
77	591 - Structures	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
78	592 - Station Equipment	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
79	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	$ 1,984,845	$ -	$ -	$ 1,984,845	$ -	$ -	$ 673,517	$ 762,247	$ -	$ 549,080
80	594 - Underground Lines	DIST-UG1	$ 106,678	$ -	$ -	$ 106,678	$ -	$ -	$ 2,743	$ 14,838	$ -	$ 89,098
81	595 - Line Transformers	TRS	$ 17,952	$ -	$ -	$ 17,952	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 17,952	$ -
82	596 - Street Lighting	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
83	597 - Meters	MTR	$ 62,480	$ -	$ -	$ 62,480	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
84	598 - Misc. Maintenance	DML	$ 81,771	$ -	$ -	$ 81,771	$ -	$ -	$ 25,865	$ 29,710	$ 459	$ 24,324
85	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
88	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
89	Subtotal		$ 2,253,648	$ -	$ -	$ 2,253,648	$ -	$ -	$ 702,100	$ 806,767	$ 18,411	$ 662,479
90	Subtotal - Distribution O&M		$ 3,501,221	$ -	$ -	$ 3,501,221	$ -	$ -	$ 819,185	$ 939,277	$ 43,477	$ 757,932

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Consumer Related)

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
	Subtransmission Operations:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Subtransmission Maintenance:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Distribution Operations:											
84	580 - Operations Supervision	DOL	$ (50)	$ (12)	$ (22)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
85	581 - Load Dispatching	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	582 - Station Expense	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	$ (24,078)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
88	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
89	585 - Street Lighting	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
90	586 - Meter Expense	MTR	$ 21,250	$ 7,442	$ 13,808	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
91	587 - Customer Installations	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
92	588 - Miscellaneous Operations	DOL	$ 1,250,452	$ 299,857	$ 556,387	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
93	589 - Rents	DIST-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
94	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
95	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
96	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
97	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
98	Subtotal		$ 1,247,573	$ 307,286	$ 570,173	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Distribution Maintenance:											
76	590 - Maintenance Supervision	DML	$ (78)	$ (0)	$ (1)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
77	591 - Structures	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
78	592 - Station Equipment	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
79	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	$ 1,984,845	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
80	594 - Underground Lines	DIST-UG1	$ 106,678	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
81	595 - Line Transformers	TRS	$ 17,952	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
82	596 - Street Lighting	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
83	597 - Meters	MTR	$ 62,480	$ 21,880	$ 40,600	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
84	598 - Misc. Maintenance	DML	$ 81,771	$ 495	$ 918	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
85	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
88	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
89	Subtotal		$ 2,253,648	$ 22,375	$ 41,516	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
90	Subtotal - Distribution O&M		$ 3,501,221	$ 329,661	$ 611,689	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Consumer Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Customer Accounts:											
91	901 - Supervision	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
92	902 - Meter Reading	MTRNG	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
93	903 - Customer Records	BILL	$ 3,953,737	$ -	$ -	$ 3,953,737	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
94	904 - Uncollectible Accounts	SubT&D	$ 88,483	$ -	$ -	$ 88,483	$ -	$ -	$ 23,401	$ 28,818	$ 4,893	$ 18,704
95	905 - Miscellaneous	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
96	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
97	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
98	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
99	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		$ 4,042,220	$ -	$ -	$ 4,042,220	$ -	$ -	$ 23,401	$ 28,818	$ 4,893	$ 18,704
	Customer Service:											
101	907 - Supervision	CS-1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	$ 277,392	$ -	$ -	$ 277,392	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
103	909 - Advertising	CS-1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	$ (38)	$ -	$ -	$ (38)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
105	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
106	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
107	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
108	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
109	Subtotal - Customer Service		$ 277,354	$ -	$ -	$ 277,354	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Sales:											
110	911 - Supervision	CS-1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	$ 1,876	$ -	$ -	$ 1,876	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ 1,876	$ -	$ -	$ 1,876	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
121	Distribution O & M Before A & G		$ 7,822,671	$ -	$ -	$ 7,822,671	$ -	$ -	$ 842,586	$ 968,094	$ 48,370	$ 776,635
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		$ 7,822,671	$ -	$ -	$ 7,822,671	$ -	$ -	$ 842,586	$ 968,094	$ 48,370	$ 776,635
			$ 0	$ -	$ -	$ 0	$ -	$ -	$ 0	$ 0	$ 0	$ 0
	Administrative & General:											
123	920 - Salaries	LABOR	$ 1,219,079	$ -	$ -	$ 1,219,079	$ -	$ -	$ 86,115	$ 98,478	$ 6,623	$ 77,737
124	921 - Office Supplies	LABOR	$ 130,364	$ -	$ -	$ 130,364	$ -	$ -	$ 9,209	$ 10,531	$ 708	$ 8,313
125	922 -	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
126	923 - Outside Services	LABOR	$ 71,873	$ -	$ -	$ 71,873	$ -	$ -	$ 5,077	$ 5,806	$ 390	$ 4,583
127	924 - Property Insurance	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
128	925 - Injuries and Damages	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
129	926 - Pensions & Benefits	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
130	927 - Franchise Requirements	LABOR	$ 8,654	$ -	$ -	$ 8,654	$ -	$ -	$ 611	$ 699	$ 47	$ 552
131	928 - Regulatory Commission	LABOR	$ 22,765	$ -	$ -	$ 22,765	$ -	$ -	$ 1,608	$ 1,839	$ 124	$ 1,452
132	929 - Electric - Own Supply	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
133	930 - Miscellaneous	LABOR	$ 303,657	$ -	$ -	$ 303,657	$ -	$ -	$ 21,450	$ 24,529	$ 1,650	$ 19,363
134	932 -	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
135	935 - Maintenance	LABOR	$ 459,009	$ -	$ -	$ 459,009	$ -	$ -	$ 32,424	$ 37,079	$ 2,494	$ 29,269
136	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
137	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
138	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
139	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
140	Subtotal - A&G		$ 2,215,401	$ -	$ -	$ 2,215,401	$ -	$ -	$ 156,495	$ 178,961	$ 12,035	$ 141,269

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Consumer Related)

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
	Customer Accounts:											
91	901 - Supervision	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
92	902 - Meter Reading	MTRNG	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
93	903 - Customer Records	BILL	$ 3,953,737	$ -	$ -	$ -	$ 3,953,737	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
94	904 - Uncollectible Accounts	SubT&D	$ 88,483	$ 4,436	$ 8,232	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
95	905 - Miscellaneous	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
96	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
97	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
98	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
99	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		$ 4,042,220	$ 4,436	$ 8,232	$ -	$ 3,953,737	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Customer Service:											
101	907 - Supervision	CS-1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
102	908 - Customer Assistance	CS-1	$ 277,392	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 277,392	$ -	$ -	$ -	$ -
103	909 - Advertising	CS-1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
104	910 - Miscellaneous	CS-1	$ (38)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ (38)	$ -	$ -	$ -	$ -
105	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
106	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
107	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
108	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
109	Subtotal - Customer Service		$ 277,354	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 277,354	$ -	$ -	$ -	$ -
	Sales:											
110	911 - Supervision	CS-1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
111	912 - Demonstrating	CS-1	$ 1,876	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1,876	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ 1,876	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1,876	$ -	$ -	$ -	$ -
121	Distribution O & M Before A & G		$ 7,822,671	$ 334,097	$ 619,921	$ -	$ 3,953,737	$ 279,230	$ -	$ -	$ -	$ -
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		$ 7,822,671	$ 334,097	$ 619,921	$ -	$ 3,953,737	$ 279,230	$ -	$ -	$ -	$ -
			$ 0	$ 0	$ 0	$ -	$ 0	$ 0	$ -	$ -	$ -	$ -
	Administrative & General:											
123	920 - Salaries	LABOR	$ 1,219,079	$ 63,527	$ 117,875	$ -	$ 716,327	$ 52,398	$ -	$ -	$ -	$ -
124	921 - Office Supplies	LABOR	$ 130,364	$ 6,793	$ 12,605	$ -	$ 76,601	$ 5,603	$ -	$ -	$ -	$ -
125	922 -	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
126	923 - Outside Services	LABOR	$ 71,873	$ 3,745	$ 6,950	$ -	$ 42,232	$ 3,089	$ -	$ -	$ -	$ -
127	924 - Property Insurance	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
128	925 - Injuries and Damages	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
129	926 - Pensions & Benefits	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
130	927 - Franchise Requirements	LABOR	$ 8,654	$ 451	$ 837	$ -	$ 5,085	$ 372	$ -	$ -	$ -	$ -
131	928 - Regulatory Commission	LABOR	$ 22,765	$ 1,186	$ 2,201	$ -	$ 13,377	$ 978	$ -	$ -	$ -	$ -
132	929 - Electric - Own Supply	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
133	930 - Miscellaneous	LABOR	$ 303,657	$ 15,824	$ 29,361	$ -	$ 178,428	$ 13,052	$ -	$ -	$ -	$ -
134	932 -	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
135	935 - Maintenance	LABOR	$ 459,009	$ 23,919	$ 44,383	$ -	$ 269,712	$ 19,729	$ -	$ -	$ -	$ -
136	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
137	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
138	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
139	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
140	Subtotal - A&G		$ 2,215,401	$ 115,446	$ 214,212	$ -	$ 1,301,763	$ 95,221	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Consumer Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Depreciation & Amortization:											
141	403.1 - Production	PROD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	$ 2,784,771	$ -	$ -	$ 2,784,771	$ -	$ -	$ 736,487	$ 906,957	$ 153,996	$ 588,645
144	403.7 - General	GP	$ 356,372	$ -	$ -	$ 356,372	$ -	$ -	$ 25,174	$ 28,788	$ 1,936	$ 22,725
145	407 - Amortization of Reg. Asset-AMI	AMI	$ 388,472	$ -	$ -	$ 388,472	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
146	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
147	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
148	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		$ 3,529,615	$ -	$ -	$ 3,529,615	$ -	$ -	$ 761,661	$ 935,745	$ 155,932	$ 611,369
	Property Tax:											
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	$ 524,331	$ -	$ -	$ 524,331	$ -	$ -	$ 120,173	$ 147,396	$ 24,236	$ 96,747
	Tax - Payroll:											
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	CS-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	$ 33,626	$ -	$ -	$ 33,626	$ -	$ -	$ 2,375	$ 2,716	$ 183	$ 2,144
158	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
159	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
160	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		$ 33,626	$ -	$ -	$ 33,626	$ -	$ -	$ 2,375	$ 2,716	$ 183	$ 2,144
	Debt Service:											
162	427 - Interest (Long Term)	NUP-2	$ 1,232,956	$ -	$ -	$ 1,232,956	$ -	$ -	$ 281,393	$ 345,428	$ 61,982	$ 223,552
163	427.3 - Construction Loan	NUP-2	$ 223,081	$ -	$ -	$ 223,081	$ -	$ -	$ 50,913	$ 62,499	$ 11,214	$ 40,448
164	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
165	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
166	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
167	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
168	Subtotal - Debt Service		$ 1,456,037	$ -	$ -	$ 1,456,037	$ -	$ -	$ 332,306	$ 407,927	$ 73,196	$ 264,000
	Other Expenses											
169	426 - Realized Gain/(Loss)	NUP-2	$ (13,409)	$ -	$ -	$ (13,409)	$ -	$ -	$ (3,060)	$ (3,757)	$ (674)	$ (2,431)
170	431 - Interest on Customer Deposits	NUP-2	$ 12,238	$ -	$ -	$ 12,238	$ -	$ -	$ 2,793	$ 3,429	$ 615	$ 2,219
171	426.01 Donations	Labor	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
172	426. Other	NUP-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
173	431 - Interest - Short Term	SubT&D	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
174	431 - Interest - Direct Serves	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		$ (1,170)	$ -	$ -	$ (1,170)	$ -	$ -	$ (267)	$ (328)	$ (59)	$ (212)
180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
181	Transmission O&M	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
182	Subtransmission O&M	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
183	Distribution O&M	Summary	$ 3,501,221	$ -	$ -	$ 3,501,221	$ -	$ -	$ 819,185	$ 939,277	$ 43,477	$ 757,932
184	Customer Accounts	Summary	$ 4,042,220	$ -	$ -	$ 4,042,220	$ -	$ -	$ 23,401	$ 28,818	$ 4,893	$ 18,704
185	Customer Service	Summary	$ 277,354	$ -	$ -	$ 277,354	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
186	Sales	Summary	$ 1,876	$ -	$ -	$ 1,876	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
187	Administrative & General	Summary	$ 2,215,401	$ -	$ -	$ 2,215,401	$ -	$ -	$ 156,495	$ 178,961	$ 12,035	$ 141,269
188	Depreciation & Amortization	Summary	$ 3,529,615	$ -	$ -	$ 3,529,615	$ -	$ -	$ 761,661	$ 935,745	$ 155,932	$ 611,369
189	Property Tax	Summary	$ 524,331	$ -	$ -	$ 524,331	$ -	$ -	$ 120,173	$ 147,396	$ 24,236	$ 96,747
190	Tax - Other	Summary	$ 33,626	$ -	$ -	$ 33,626	$ -	$ -	$ 2,375	$ 2,716	$ 183	$ 2,144
191	Debt Service	Summary	$ 1,456,037	$ -	$ -	$ 1,456,037	$ -	$ -	$ 332,306	$ 407,927	$ 73,196	$ 264,000
192	Other Expenses	Summary	$ (1,170)	$ -	$ -	$ (1,170)	$ -	$ -	$ (267)	$ (328)	$ (59)	$ (212)
193	Total Expenses		$ 15,580,511	$ -	$ -	$ 15,580,511	$ -	$ -	$ 2,215,329	$ 2,640,511	$ 313,894	$ 1,891,952

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Consumer Related)

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
	Depreciation & Amortization:											
141	403.1 - Production	PROD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	$ 2,784,771	$ 139,620	$ 259,067	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
144	403.7 - General	GP	$ 356,372	$ 18,571	$ 34,458	$ -	$ 209,403	$ 15,317	$ -	$ -	$ -	$ -
145	407 - Amortization of Reg. Asset-AMI	AMI	$ 388,472	$ 36,892	$ 351,580	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
146	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
147	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
148	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		$ 3,529,615	$ 195,083	$ 645,105	$ -	$ 209,403	$ 15,317	$ -	$ -	$ -	$ -
	Property Tax:											
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	$ 524,331	$ 26,477	$ 49,128	$ -	$ 56,073	$ 4,102	$ -	$ -	$ -	$ -
	Tax - Payroll:											
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	CS-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	$ 33,626	$ 1,752	$ 3,251	$ -	$ 19,758	$ 1,445	$ -	$ -	$ -	$ -
158	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
159	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
160	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		$ 33,626	$ 1,752	$ 3,251	$ -	$ 19,758	$ 1,445	$ -	$ -	$ -	$ -
	Debt Service:											
162	427 - Interest (Long Term)	NUP-2	$ 1,232,956	$ 73,248	$ 135,912	$ -	$ 103,844	$ 7,596	$ -	$ -	$ -	$ -
163	427.3 - Construction Loan	NUP-2	$ 223,081	$ 13,253	$ 24,591	$ -	$ 18,789	$ 1,374	$ -	$ -	$ -	$ -
164	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
165	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
166	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
167	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
168	Subtotal - Debt Service		$ 1,456,037	$ 86,501	$ 160,503	$ -	$ 122,633	$ 8,970	$ -	$ -	$ -	$ -
	Other Expenses											
169	426 - Realized Gain/(Loss)	NUP-2	$ (13,409)	$ (797)	$ (1,478)	$ -	$ (1,129)	$ (83)	$ -	$ -	$ -	$ -
170	431 - Interest on Customer Deposits	NUP-2	$ 12,238	$ 727	$ 1,349	$ -	$ 1,031	$ 75	$ -	$ -	$ -	$ -
171	426.01 Donations	Labor	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
172	426. Other	NUP-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
173	431 - Interest - Short Term	SubT&D	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
174	431 - Interest - Direct Serves	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		$ (1,170)	$ (70)	$ (129)	$ -	$ (99)	$ (7)	$ -	$ -	$ -	$ -
180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
181	Transmission O&M	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
182	Subtransmission O&M	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
183	Distribution O&M	Summary	$ 3,501,221	$ 329,661	$ 611,689	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
184	Customer Accounts	Summary	$ 4,042,220	$ 4,436	$ 8,232	$ -	$ 3,953,737	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
185	Customer Service	Summary	$ 277,354	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 277,354	$ -	$ -	$ -	$ -
186	Sales	Summary	$ 1,876	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1,876	$ -	$ -	$ -	$ -
187	Administrative & General	Summary	$ 2,215,401	$ 115,446	$ 214,212	$ -	$ 1,301,763	$ 95,221	$ -	$ -	$ -	$ -
188	Depreciation & Amortization	Summary	$ 3,529,615	$ 195,083	$ 645,105	$ -	$ 209,403	$ 15,317	$ -	$ -	$ -	$ -
189	Property Tax	Summary	$ 524,331	$ 26,477	$ 49,128	$ -	$ 56,073	$ 4,102	$ -	$ -	$ -	$ -
190	Tax - Other	Summary	$ 33,626	$ 1,752	$ 3,251	$ -	$ 19,758	$ 1,445	$ -	$ -	$ -	$ -
191	Debt Service	Summary	$ 1,456,037	$ 86,501	$ 160,503	$ -	$ 122,633	$ 8,970	$ -	$ -	$ -	$ -
192	Other Expenses	Summary	$ (1,170)	$ (70)	$ (129)	$ -	$ (99)	$ (7)	$ -	$ -	$ -	$ -
193	Total Expenses		$ 15,580,511	$ 759,287	$ 1,691,991	$ -	$ 5,663,268	$ 404,279	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Revenue Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O
													Subfunctionalization - Distr	
				Functionalization						Optional				
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services	3-Phase Meters	1-Phase Meters
	Other Power Supply Expenses:													
10	Regular Tariff Demand	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
11	Regular Tariff Energy	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Regular Tariff unwind	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Classes A, B, and C	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
14	Own Use	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
15	Fuel	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
16	Environmental Surcharge	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	Unwind Surcredit	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	Member Rate Stability Mechanism	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	Non-FAC PPA	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	Non-FAC PPA Roll-in	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	Rural Economic Reserve	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	Base Rate Credit	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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
33	Total Production Costs		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Transmission Operations:													
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Transmission Maintenance:													
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Subtransmission Operations:													
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	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Revenue Related)

A	B	C	D	P	Q	R	S	T	U	V
				ribution						
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	Other Power Supply Expenses:									
10	Regular Tariff Demand	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
11	Regular Tariff Energy	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Regular Tariff unwind	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Classes A, B, and C	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
14	Own Use	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
15	Fuel	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
16	Environmental Surcharge	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	Unwind Surcredit	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	Member Rate Stability Mechanism	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	Non-FAC PPA	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	Non-FAC PPA Roll-in	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	Rural Economic Reserve	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	Base Rate Credit	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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
33	Total Production Costs		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Transmission Operations:									
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Transmission Maintenance:									
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Subtransmission Operations:									
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	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Revenue Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O
													Subfunctionalization - Distr	
				Functionalization										
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services	3-Phase Meters	1-Phase Meters
66	567 - Rents	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
67	User Defined	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
68	User Defined	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
69	User Defined	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
70	User Defined	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
71	Subtotal - Subtransmission Operations		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Subtransmission Maintenance:													
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Distribution Operations:													
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	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
90	586 - Meter Expense	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
91	587 - Customer Installations	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Distribution Maintenance:													
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	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
83	597 - Meters	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
84	598 - Misc. Maintenance	DML	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
85	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
88	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
89	Subtotal		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
90	Subtotal - Distribution O&M		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Customer Accounts:													
91	901 - Supervision	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
92	902 - Meter Reading	MTRNG	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
93	903 - Customer Records	BILL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
94	904 - Uncollectible Accounts	SubT&D	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
95	905 - Miscellaneous	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
96	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
97	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Revenue Related)

A	B	C	D	P	Q	R	S	T	U	V
				ribution						
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Metering	Billing	Consumer Services 1	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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Subtransmission Maintenance:									
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Distribution Operations:									
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	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
90	586 - Meter Expense	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
91	587 - Customer Installations	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Distribution Maintenance:									
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	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
83	597 - Meters	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
84	598 - Misc. Maintenance	DML	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
85	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
88	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
89	Subtotal		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
90	Subtotal - Distribution O&M		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Customer Accounts:									
91	901 - Supervision	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
92	902 - Meter Reading	MTRNG	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
93	903 - Customer Records	BILL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
94	904 - Uncollectible Accounts	SubT&D	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
95	905 - Miscellaneous	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
96	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
97	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Revenue Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O
													Subfunctionalization - Distr	
				Functionalization						Optional				
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services	3-Phase Meters	1-Phase Meters
98	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
99	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Customer Service:													
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Sales:													
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
			$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Administrative & General:													
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Depreciation & Amortization:													
141	403.1 - Production	PROD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
144	403.7 - General	GP	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
145	407 - Amortization of Reg. Asset-AMI	AMI	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
146	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
147	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
148	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Revenue Related)

A	B	C	D	P	Q	R	S	T	U	V
				ribution						
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
98	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
99	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Customer Service:									
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Sales:									
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
			$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Administrative & General:									
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Depreciation & Amortization:									
141	403.1 - Production	PROD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
144	403.7 - General	GP	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
145	407 - Amortization of Reg. Asset-AMI	AMI	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
146	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
147	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
148	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Revenue Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O
														Subfunctionalization - Distr
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Functionalization Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services	3-Phase Meters	1-Phase Meters
	Property Tax:													
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Tax - Payroll:													
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	CS-2	$ 163,135	$ -	$ -	$ 163,135	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
158	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
159	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
160	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		$ 163,135	$ -	$ -	$ 163,135	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Debt Service:													
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Other Expenses													
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	431 - Interest - Direct Serves	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	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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	$ 163,135	$ -	$ -	$ 163,135	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
191	Debt Service	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
192	Other Expenses	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
193	Total Expenses		$ 163,135	$ -	$ -	$ 163,135	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Revenue Related)

A	B	C	D	P	Q	R	S	T	U	V
				ribution						
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	Property Tax:									
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Tax - Payroll:									
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	CS-2	$ 163,135	$ -	$ -	$ -	$ 163,135	$ -	$ -	$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
158	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
159	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
160	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		$ 163,135	$ -	$ -	$ -	$ 163,135	$ -	$ -	$ -
	Debt Service:									
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Other Expenses									
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	431 - Interest - Direct Serves	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	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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	$ 163,135	$ -	$ -	$ -	$ 163,135	$ -	$ -	$ -
191	Debt Service	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
192	Other Expenses	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
193	Total Expenses		$ 163,135	$ -	$ -	$ -	$ 163,135	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Direct Assignments)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Other Power Supply Expenses:											
10	Regular Tariff Demand	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
11	Regular Tariff Energy	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Regular Tariff unwind	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Classes A, B, and C	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
14	Own Use	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
15	Fuel	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
16	Environmental Surcharge	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	Unwind Surcredit	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	Member Rate Stability Mechanism	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	Non-FAC PPA	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	Non-FAC PPA Roll-in	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	Rural Economic Reserve	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	Base Rate Credit	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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
33	Total Production Costs		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Transmission Operations:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Transmission Maintenance:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

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
	Other Power Supply Expenses:											
10	Regular Tariff Demand	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
11	Regular Tariff Energy	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Regular Tariff unwind	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Classes A, B, and C	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
14	Own Use	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
15	Fuel	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
16	Environmental Surcharge	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	Unwind Surcredit	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	Member Rate Stability Mechanism	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	Non-FAC PPA	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	Non-FAC PPA Roll-in	PPE	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	Rural Economic Reserve	PPD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	Base Rate Credit	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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
33	Total Production Costs		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Transmission Operations:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Transmission Maintenance:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Direct Assignments)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Subtransmission Operations:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Subtransmission Maintenance:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Distribution Operations:											
84	580 - Operations Supervision	DOL	$ (0)	$ -	$ -	$ (0)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
85	581 - Load Dispatching	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	582 - Station Expense	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	$ (110)	$ -	$ -	$ (110)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
88	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
89	585 - Street Lighting	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
90	586 - Meter Expense	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
91	587 - Customer Installations	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
92	588 - Miscellaneous Operations	DOL	$ 1,797	$ -	$ -	$ 1,797	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
93	589 - Rents	DIST-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
94	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
95	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
96	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
97	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
98	Subtotal		$ 1,687	$ -	$ -	$ 1,687	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Distribution Maintenance:											
76	590 - Maintenance Supervision	DML	$ (5)	$ -	$ -	$ (5)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
77	591 - Structures	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
78	592 - Station Equipment	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
79	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	$ 9,703	$ -	$ -	$ 9,703	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
80	594 - Underground Lines	DIST-UG1	$ 1,656	$ -	$ -	$ 1,656	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
81	595 - Line Transformers	TRS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
82	596 - Street Lighting	LTS	$ 80,077	$ -	$ -	$ 80,077	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
83	597 - Meters	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
84	598 - Misc. Maintenance	DML	$ 5,255	$ -	$ -	$ 5,255	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
85	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
88	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
89	Subtotal		$ 96,685	$ -	$ -	$ 96,685	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
90	Subtotal - Distribution O&M		$ 98,372	$ -	$ -	$ 98,372	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

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
	Subtransmission Operations:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Subtransmission Maintenance:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Distribution Operations:											
84	580 - Operations Supervision	DOL	$ (0)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ (0)	$ -
85	581 - Load Dispatching	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	582 - Station Expense	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	583 - Overhead Line Expense	DIST-OH2	$ (110)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ (110)	$ -
88	584 - Underground Line Exp.	DIST-UG2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
89	585 - Street Lighting	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
90	586 - Meter Expense	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
91	587 - Customer Installations	LTS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
92	588 - Miscellaneous Operations	DOL	$ 1,797	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1,797	$ -
93	589 - Rents	DIST-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
94	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
95	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
96	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
97	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
98	Subtotal		$ 1,687	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1,687	$ -
	Distribution Maintenance:											
76	590 - Maintenance Supervision	DML	$ (5)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ (5)	$ -
77	591 - Structures	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
78	592 - Station Equipment	SUB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
79	593 - Overhead Lines	DIST-OH1	$ 9,703	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 9,703	$ -
80	594 - Underground Lines	DIST-UG1	$ 1,656	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1,656	$ -
81	595 - Line Transformers	TRS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
82	596 - Street Lighting	LTS	$ 80,077	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 80,077	$ -
83	597 - Meters	MTR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
84	598 - Misc. Maintenance	DML	$ 5,255	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 5,255	$ -
85	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
86	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
87	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
88	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
89	Subtotal		$ 96,685	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 96,685	$ -
90	Subtotal - Distribution O&M		$ 98,372	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 98,372	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Direct Assignments)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Customer Accounts:											
91	901 - Supervision	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
92	902 - Meter Reading	MTRNG	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
93	903 - Customer Records	BILL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
94	904 - Uncollectible Accounts	SubT&D	$ 7,444	$ -	$ -	$ 7,444	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
95	905 - Miscellaneous	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
96	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
97	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
98	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
99	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		$ 7,444	$ -	$ -	$ 7,444	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Customer Service:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Sales:											
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		$ 105,816	$ -	$ -	$ 105,816	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		$ 105,816	$ -	$ -	$ 105,816	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
			$ 0	$ -	$ -	$ 0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Administrative & General:											
123	920 - Salaries	LABOR	$ 12,600	$ -	$ -	$ 12,600	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
124	921 - Office Supplies	LABOR	$ 1,347	$ -	$ -	$ 1,347	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
125	922 -	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
126	923 - Outside Services	LABOR	$ 743	$ -	$ -	$ 743	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
127	924 - Property Insurance	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
128	925 - Injuries and Damages	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
129	926 - Pensions & Benefits	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
130	927 - Franchise Requirements	LABOR	$ 89	$ -	$ -	$ 89	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
131	928 - Regulatory Commission	LABOR	$ 235	$ -	$ -	$ 235	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
132	929 - Electric - Own Supply	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
133	930 - Miscellaneous	LABOR	$ 3,138	$ -	$ -	$ 3,138	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
134	932 -	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
135	935 - Maintenance	LABOR	$ 4,744	$ -	$ -	$ 4,744	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
136	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
137	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
138	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
139	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
140	Subtotal - A&G		$ 22,897	$ -	$ -	$ 22,897	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

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
	Customer Accounts:											
91	901 - Supervision	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
92	902 - Meter Reading	MTRNG	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
93	903 - Customer Records	BILL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
94	904 - Uncollectible Accounts	SubT&D	$ 7,444	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 7,444	$ -
95	905 - Miscellaneous	CAL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
96	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
97	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
98	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
99	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
100	Subtotal - Customer Accounts		$ 7,444	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 7,444	$ -
	Customer Service:											
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Sales:											
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		$ 105,816	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 105,816	$ -
122	Total Non-Fuel O & M Before A & G		$ 105,816	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 105,816	$ -
			$ 0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 0	$ -
	Administrative & General:											
123	920 - Salaries	LABOR	$ 12,600	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 12,600	$ -
124	921 - Office Supplies	LABOR	$ 1,347	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1,347	$ -
125	922 -	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
126	923 - Outside Services	LABOR	$ 743	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 743	$ -
127	924 - Property Insurance	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
128	925 - Injuries and Damages	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
129	926 - Pensions & Benefits	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
130	927 - Franchise Requirements	LABOR	$ 89	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 89	$ -
131	928 - Regulatory Commission	LABOR	$ 235	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 235	$ -
132	929 - Electric - Own Supply	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
133	930 - Miscellaneous	LABOR	$ 3,138	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 3,138	$ -
134	932 -	LABOR	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
135	935 - Maintenance	LABOR	$ 4,744	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 4,744	$ -
136	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
137	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
138	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
139	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
140	Subtotal - A&G		$ 22,897	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 22,897	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization and Subfunctionalization of Utility Expenses (Direct Assignments)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Cost Item	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Depreciation & Amortization:											
141	403.1 - Production	PROD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	$ 234,265	$ -	$ -	$ 234,265	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
144	403.7 - General	GP	$ 3,683	$ -	$ -	$ 3,683	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
145	407 - Amortization of Reg. Asset-AMI	AMI	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
146	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
147	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
148	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		$ 237,948	$ -	$ -	$ 237,948	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Property Tax:											
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	$ 37,067	$ -	$ -	$ 37,067	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Tax - Payroll:											
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	CS-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	$ 348	$ -	$ -	$ 348	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
158	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
159	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
160	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		$ 348	$ -	$ -	$ 348	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Debt Service:											
162	427 - Interest (Long Term)	NUP-2	$ 100,634	$ -	$ -	$ 100,634	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
163	427.3 - Construction Loan	NUP-2	$ 18,208	$ -	$ -	$ 18,208	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
164	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
165	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
166	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
167	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
168	Subtotal - Debt Service		$ 118,842	$ -	$ -	$ 118,842	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Other Expenses											
169	426 - Realized Gain/(Loss)	NUP-2	$ (1,094)	$ -	$ -	$ (1,094)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
170	431 - Interest on Customer Deposits	NUP-2	$ 999	$ -	$ -	$ 999	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
171	426.01 Donations	Labor	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
172	426. Other	NUP-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
173	431 - Interest - Short Term	SubT&D	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
174	431 - Interest - Direct Serves	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		$ (96)	$ -	$ -	$ (96)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
181	Transmission O&M	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
182	Subtransmission O&M	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
183	Distribution O&M	Summary	$ 98,372	$ -	$ -	$ 98,372	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
184	Customer Accounts	Summary	$ 7,444	$ -	$ -	$ 7,444	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
185	Customer Service	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
186	Sales	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
187	Administrative & General	Summary	$ 22,897	$ -	$ -	$ 22,897	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
188	Depreciation & Amortization	Summary	$ 237,948	$ -	$ -	$ 237,948	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
189	Property Tax	Summary	$ 37,067	$ -	$ -	$ 37,067	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
190	Tax - Other	Summary	$ 348	$ -	$ -	$ 348	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
191	Debt Service	Summary	$ 118,842	$ -	$ -	$ 118,842	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
192	Other Expenses	Summary	$ (96)	$ -	$ -	$ (96)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
193	Total Expenses		$ 522,822	$ -	$ -	$ 522,822	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.

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
	Depreciation & Amortization:											
141	403.1 - Production	PROD	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
142	403.5 - Subtransmission	SUBTRANS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
143	403.6 - Distribution	DIST-2	$ 234,265	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 234,265	$ -
144	403.7 - General	GP	$ 3,683	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 3,683	$ -
145	407 - Amortization of Reg. Asset-AMI	AMI	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
146	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
147	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
148	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
149	Subtotal - Dep. & Amort.		$ 237,948	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 237,948	$ -
	Property Tax:											
150	408.1 - Property Tax	PLTINS-2	$ 37,067	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 37,067	$ -
	Tax - Payroll:											
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	CS-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
157	Income Tax - Cell Phones	LABOR	$ 348	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 348	$ -
158	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
159	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
160	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
161	Subtotal - Payroll Tax		$ 348	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 348	$ -
	Debt Service:											
162	427 - Interest (Long Term)	NUP-2	$ 100,634	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 100,634	$ -
163	427.3 - Construction Loan	NUP-2	$ 18,208	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 18,208	$ -
164	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
165	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
166	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
167	User Defined	0	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
168	Subtotal - Debt Service		$ 118,842	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 118,842	$ -
	Other Expenses											
169	426 - Realized Gain/(Loss)	NUP-2	$ (1,094)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ (1,094)	$ -
170	431 - Interest on Customer Deposits	NUP-2	$ 999	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 999	$ -
171	426.01 Donations	Labor	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
172	426. Other	NUP-2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
173	431 - Interest - Short Term	SubT&D	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
174	431 - Interest - Direct Serves	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		$ (96)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ (96)	$ -
180	Power Production (Incl. Fuel)	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
181	Transmission O&M	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
182	Subtransmission O&M	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
183	Distribution O&M	Summary	$ 98,372	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 98,372	$ -
184	Customer Accounts	Summary	$ 7,444	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 7,444	$ -
185	Customer Service	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
186	Sales	Summary	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
187	Administrative & General	Summary	$ 22,897	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 22,897	$ -
188	Depreciation & Amortization	Summary	$ 237,948	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 237,948	$ -
189	Property Tax	Summary	$ 37,067	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 37,067	$ -
190	Tax - Other	Summary	$ 348	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 348	$ -
191	Debt Service	Summary	$ 118,842	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 118,842	$ -
192	Other Expenses	Summary	$ (96)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ (96)	$ -
193	Total Expenses		$ 522,822	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 522,822	$ -

KENERGY CORP.

Functionalization & Sub-functionalization Ratios

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
							Subfunctionalization - Distribution														
				Functionalization																	
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	Ratios																				
1	Production Plant	PROD	1.000000	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Transmission Plant	TRANS	1.000000	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Subtransmission	SUBTRANS	1.000000	-	-	1.000000	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Distribution Plant	DIST	1.000000	-	-	1.000000	-	0.092135	0.256489	0.333930	0.138762	0.120225	0.012895	0.023927	-	-	-	-	-	0.021637	-
5	Dist. Plant - W/O Direct Assig.	DIST-2	1.000000	-	-	1.000000	-	0.092135	0.256489	0.333930	0.138762	0.120225	0.012895	0.023927	-	-	-	-	-	0.021637	-
6	Metering	MTRNG	1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-
7	Substation	SUB	1.000000	-	-	1.000000	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	364	364	1.000000	-	-	1.000000	-	-	0.459812	0.520388	-	0.019800	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	365	365	1.000000	-	-	1.000000	-	-	0.459812	0.520388	-	0.019800	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	366	366	1.000000	-	-	1.000000	-	-	0.152911	0.827289	-	0.019800	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	367	367	1.000000	-	-	1.000000	-	-	0.152911	0.827289	-	0.019800	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Line Transformers (368)	TRS	1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Services (369)	369	1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	0.991240	-	-	-	-	-	-	-	0.008760	-
14	Meters (370)	MTR	1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	0.350200	0.649800	-	-	-	-	-	-	-
15	AMI	AMI	1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	0.094967	0.905033	-	-	-	-	-	-	-
16			1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Load Management	LM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18			1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	364,365 & 369	DIST-OH1	1.000000	-	-	1.000000	-	-	0.381911	0.432224	-	0.184381	-	-	-	-	-	-	-	0.001484	-
20	366,367 & 369	DIST-UG1	1.000000	-	-	1.000000	-	-	0.057975	0.313661	-	0.622925	-	-	-	-	-	-	-	0.005439	-
21	364,365,368 & 369	DIST-OH2	1.000000	-	-	1.000000	-	-	0.314285	0.355689	0.177072	0.151732	-	-	-	-	-	-	-	0.001221	-
22	366,367,368 & 369	DIST-UG2	1.000000	-	-	1.000000	-	-	0.032415	0.175374	0.440881	0.348290	-	-	-	-	-	-	-	0.003041	-
23	Security Lights	LTS	1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-
24	Subtrans & Distr.	SubT&D	1.000000	-	-	1.000000	-	0.092135	0.256489	0.333930	0.138762	0.120225	0.012895	0.023927	-	-	-	-	-	0.021637	-
25	Plant In Service	PLTINS	1.000000	-	-	1.000000	-	0.090361	0.247859	0.320641	0.129442	0.117046	0.014496	0.026898	-	0.030719	0.002247	-	-	0.020292	-
26	Net Utility Plant	NUP	1.000000	-	-	1.000000	-	0.081680	0.246271	0.319013	0.140428	0.114759	0.017010	0.031562	-	0.024142	0.001766	-	-	0.023369	-
27	Labor - Total O&M	LABOR	1.000000	-	-	1.000000	-	0.071771	0.157443	0.181407	0.031800	0.083740	0.031267	0.058016	-	0.352564	0.025789	-	-	0.006201	-
28	Net Utility Plant w/o Direct	NUP-2	1.000000	-	-	1.000000	-	0.081670	0.246274	0.319017	0.140447	0.114758	0.017012	0.031567	-	0.024119	0.001764	-	-	0.023373	-
29	General Plant	GP	1.000000	-	-	1.000000	-	0.071771	0.157443	0.181407	0.031800	0.083740	0.031267	0.058016	-	0.352564	0.025789	-	-	0.006201	-
30	Plant in Service - w/o Direct	PLTINS-2	1.000000	-	-	1.000000	-	0.090362	0.247865	0.320650	0.129448	0.117048	0.014495	0.026895	-	0.030698	0.002245	-	-	0.020293	-
31	Dist. Operations Labor	DOL	1.000000	-	-	1.000000	-	0.020393	0.194600	0.220237	0.109640	0.093950	0.126220	0.234203	-	-	-	-	-	0.000756	-
32	Purchased Power Energy	PPE	1.000000	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Purchased Power Demand	PPD	1.000000	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Billing	BILL	1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-	-	-	-	-
35	Overhead/URD Line Exp.	OH/URD	1.000000	-	-	1.000000	-	-	0.946100	-	-	0.053900	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Customer Accounts - Labor	CAL	1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-	-	-	-	-
37	Consumer Services - 1	CS-1	1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-	-	-	-
38	Dist. Maintenance Labor	DML	1.000000	-	-	1.000000	-	0.176555	0.290977	0.337827	0.013562	0.160904	0.001496	0.002777	-	-	-	-	-	0.015901	-
39	PSC Assessment	CS-2	1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-	-	-
40	Consumer Services -3	CS-3	1.000000	-	-	1.000000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-	-
41	Consumer Deposits	CD	1.000000	-	-	1.000000	-	0.078895	0.193690	0.224696	0.030733	0.104731	0.023444	0.043500	-	0.274072	0.019527	-	-	0.006712	-
42	Allowance for Working Capital	WORK CAP	1.000000	-	-	1.000000	-	0.078895	0.193690	0.224696	0.030733	0.104731	0.023444	0.043500	-	0.274072	0.019527	-	-	0.006712	-
43	Uncollectible Accounts	UNCOLL	1.000000	0.721445	-	0.278555	-	0.082223	0.217363	0.268318	0.079821	0.109085	0.019987	0.044582	-	0.149951	0.010704	0.004319	-	0.013646	-
44	Accumulated Depreciation	Accum Depr.	1.000000	-	-	1.000000	-	0.113802	0.264705	0.344627	0.117261	0.127322	0.006064	0.011252	-	-	-	-	-	0.014968	-

KENERGY CORP.

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						
	Ratios											
1	Production Plant	PROD		-	-		-	-	-	-	-	-
2	Transmission Plant	TRANS		-	1.000000		-	-	-	-	-	-
3	Subtransmission	SUBTRANS					1.000000	1.000000	-	-	-	-
4	Distribution Plant	DIST		-	-		-	1.000000	0.734796	0.749150	0.897500	0.547788
5	Dist. Plant - W/O Direct Assig.	DIST-2		-	-		-	1.000000	0.734796	0.749150	0.897500	0.547788
6	Metering	MTRNG					-	-	-	-	-	-
7	Substation	SUB					-	1.000000	-	-	-	-
8	364	364					-	-	0.650500	0.650500	0.650500	0.650500
9	365	365					-	-	0.844600	0.844600	0.844600	0.844600
10	366	366					-	-	0.844600	0.844600	0.844600	0.844600
11	367	367					-	-	0.844600	0.844600	0.844600	0.844600
12	Line Transformers (368)	TRS					-	-	-	-	0.897500	-
13	Services (369)	369					-	-	-	-	-	0.526300
14	Meters (370)	MTR					-	-	-	-	-	-
15	AMI	AMI		-	-		-	-	-	-	-	-
16				-	-		-	-	-	-	-	-
17				-	-		-	-	-	-	-	-
18				-	-		-	-	-	-	-	-
19	364,365 & 369	DIST-OH1					-	-	0.730248	0.730248	-	0.544491
20	366,367 & 369	DIST-UG1					-	-	0.844600	0.844600	-	0.530136
21	364,365,368 & 369	DIST-OH2					-	-	0.730248	0.730248	0.897500	0.544491
22	366,367,368 & 369	DIST-UG2					-	-	0.844600	0.844600	0.897500	0.530136
23	Security Lights	LTS					-	-	-	-	-	-
24	Subtrans & Distr.	SubT&D					-	1.000000	0.734796	0.749150	0.897500	0.547788
25	Plant In Service	PLTINS		1.000000			-	1.000000	0.734575	0.748345	0.897500	0.547496
26	Net Utility Plant	NUP		-			-	1.000000	0.734621	0.748514	0.897500	0.547554
27	Labor - Total O&M	LABOR		-	-		-	1.000000	0.730795	0.732817	0.897500	0.543103
28	Net Utility Plant w/o Direct	NUP-2		-	-		-	1.000000	0.734621	0.748514	0.897500	0.547554
29	General Plant	GP		-			-	1.000000	0.730795	0.732817	0.897500	0.543103
30	Plant in Service - w/o Direct	PLTINS-2		-	-		-	1.000000	0.734575	0.748345	0.897500	0.547497
31	Dist. Operations Labor	DOL					-	1.000000	0.730248	0.730248	0.897500	0.544491
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	0.731030	0.733893	0.897500	0.542583
39	PSC Assessment	CS-2					-	-	-	-	-	-
40	Consumer Services -3	CS-3		-	-		-	-	-	-	-	-
41	Consumer Deposits	CD		0.385621	-		-	1.000000	0.733012	0.742353	0.897500	0.545339
42	Allowance for Working Capital	WORK CAP		-	-		-	1.000000	0.731005	0.733780	0.897500	0.542939
43	Uncollectible Accounts	UNCOLL		0.385621	-		-	1.000000	0.732992	0.742276	0.897500	0.545314
44	Accumulated Depreciation	Accum Depr.				-	-	1.000000	0.734796	0.749150	0.897500	0.547788

KENERGY CORP.

Classification Ratios (Demand Related)

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

KENERGY CORP.

Classification Ratios (Consumer Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Ratios											
1	Production Plant	PROD		-	-		-	-	-	-	-	-
2	Transmission Plant	TRANS		-	-		-	-	-	-	-	-
3	Subtransmission	SUBTRANS					-	-	-	-	-	-
4	Distribution Plant	DIST		-	-		-	-	0.265204	0.250850	0.102500	0.452212
	Dist. Plant - W/O Direct Assig.	DIST-2		-	-		-	-	0.265204	0.250850	0.102500	0.452212
5	Metering	MTRNG					-	-	-	-	-	-
6	Substation	SUB					-	-	-	-	-	-
7	364	364					-	-	0.349500	0.349500	0.349500	0.349500
8	365	365					-	-	0.155400	0.155400	0.155400	0.155400
9	366	366					-	-	0.155400	0.155400	0.155400	0.155400
10	367	367					-	-	0.155400	0.155400	0.155400	0.155400
11	Line Transformers (368)	TRS					-	-	-	-	0.102500	-
12	Services (369)	369					-	-	-	-	-	0.473700
13	Meters (370)	MTR					-	-	-	-	-	-
14	AMI	AMI		-	-		-	-	-	-	-	-
15				-	-		-	-	-	-	-	-
16				-	-		-	-	-	-	-	-
17				-	-		-	-	-	-	-	-
18	364,365 & 369	DIST-OH1					-	-	0.269752	0.269752	-	0.455509
19	366,367 & 369	DIST-UG1					-	-	0.155400	0.155400	-	0.469864
20	364,365,368 & 369	DIST-OH2					-	-	0.269752	0.269752	0.102500	0.455509
21	366,367,368 & 369	DIST-UG2					-	-	0.155400	0.155400	0.102500	0.469864
22	Security Lights	LTS					-	-	-	-	-	-
23	Subtrans & Distr.	SubT&D					-	-	0.265204	0.250850	0.102500	0.452212
24	Plant In Service	PLTINS		-			-	-	0.265425	0.251655	0.102500	0.452504
25	Net Utility Plant	NUP		-			-	-	0.265379	0.251486	0.102500	0.452446
26	Labor - Total O&M	LABOR		-	-		-	-	0.269205	0.267183	0.102500	0.456897
27	Net Utility Plant w/o Direct	NUP-2		-	-		-	-	0.265379	0.251486	0.102500	0.452446
28	General Plant	GP		-			-	-	0.269205	0.267183	0.102500	0.456897
29	Plant in Service - w/o Direct	PLTINS-2		-	-		-	-	0.265425	0.251655	0.102500	0.452503
30	Dist. Operations Labor	DOL					-	-	0.269752	0.269752	0.102500	0.455509
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					-	-	0.268970	0.266107	0.102500	0.457417
38	PSC Assessment	CS-2					-	-	-	-	-	-
39	Consumer Services -3	CS-3					1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
40	Consumer Deposits	CD		-	-		-	-	0.266988	0.257647	0.102500	0.454661
41	Allowance for Working Capital	WORK CAP		-	-		-	-	0.268995	0.266220	0.102500	0.457061
42	Uncollectible Accounts	UNCOLL		-	-		-	-	0.267008	0.257724	0.102500	0.454686
43	Accumulated Depreciation	Accum Depr.		-	-	-	-	-	0.265204	0.250850	0.102500	0.452212

KENERGY CORP.

Classification Ratios (Consumer Related)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
				Subfunctionalization - Distribution								
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	Ratios											
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	AMI	AMI		1.000000	1.000000	-	-	-	-	-	-	-
15				-	-	-	-	-	-	-	-	-
16				-	-	-	-	-	-	-	-	-
17				-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-
25	Net Utility Plant	NUP		1.000000	1.000000	-	1.000000	1.000000	-	-	-	-
26	Labor - Total O&M	LABOR		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	-	-	-	-
28	General Plant	GP		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	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-
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		1.000000	1.000000	-	-	-	-	-	-	-
38	PSC Assessment	CS-2		-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-
41	Allowance for Working Capital	WORK CAP		1.000000	1.000000	-	1.000000	1.000000	-	-	-	-
42	Uncollectible Accounts	UNCOLL		1.000000	1.000000	-	1.000000	1.000000	-	-	-	-
43	Accumulated Depreciation	Accum Depr.		1.000000	1.000000	-	-	-	-	-	-	-

KENERGY CORP.

Classification Ratios (Direct Assignments)

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M
				Functionalization								
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	Prod.	Trans.	Distribution	Sub-Trans	Subs	Primary	Optional Primary 1-Phase	Transf.	Sec. & Services
	Ratios											
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	AMI	AMI		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				1.000000	1.000000		1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
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	PSC Assessment	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			-	-	-	-	-	-

KENERGY CORP.

Classification Ratios (Direct Assignments)

A	B	C	D	N	O	P	Q	R	S	T	U	V
				Subfunctionalization - Distribution								
Line No.	Plant Account	Basis	Balance	3-Phase Meters	1-Phase Meters	Metering	Billing	Consumer Services 1	Consumer Services 2	Consumer Services 3	Security Lights	Street Lights
	Ratios											
1	Production Plant	PROD		-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Transmission Plant	TRANS		-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Subtransmission	SUBTRANS		-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Distribution Plant	DIST		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-
	Dist. Plant - W/O Direct Assig.	DIST-2		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-
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		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-
13	Meters (370)	MTR		-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	AMI	AMI		-	-	-	-	-	-	-	-	-
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				1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000	1.000000
18	364,365 & 369	DIST-OH1		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-
19	366,367 & 369	DIST-UG1		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-
20	364,365,368 & 369	DIST-OH2		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-
21	366,367,368 & 369	DIST-UG2		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-
22	Security Lights	LTS		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-
23	Subtrans & Distr.	SubT&D		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-
24	Plant In Service	PLTINS		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-
25	Net Utility Plant	NUP		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-
26	Labor - Total O&M	LABOR		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-
27	Net Utility Plant w/o Direct	NUP-2		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-
28	General Plant	GP		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-
29	Plant in Service - w/o Direct	PLTINS-2		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-
30	Dist. Operations Labor	DOL		-	-	-	-	-	-	-	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	-
38	PSC Assessment	CS-2		-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Consumer Services -3	CS-3		-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Consumer Deposits	CD		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-
41	Allowance for Working Capital	WORK CAP		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-
42	Uncollectible Accounts	UNCOLL		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-
43	Accumulated Depreciation	Accum Depr.		-	-	-	-	-	-	-	1.000000	-

KENERGY CORP.
Summary of Allocation Factors

Line No.		Allocation Factor	TOTAL SYSTEM	Lighting Schedule	Residential Single Phase	Non -Res. Single Phase	Three Phase 0-1000 kW	Three Phase Over 1000 kW	Primary Over 1000 kW
1	Energy -	1	1.00000	0.01122	0.62645	0.10547	0.17522	0.04638	0.03526
2	WDA	2	-	-	-	-	-	-	-
3	Production -	3	1.00000	0.00570	0.64203	0.10254	0.17036	0.04509	0.03428
4	User Defined	4	-	-	-	-	-	-	-
5	User Defined	5	-	-	-	-	-	-	-
6	User Defined	6	-	-	-	-	-	-	-
7	SubTransmission & Substation All	7	1.00000	0.00569	0.64568	0.10148	0.16860	0.04462	0.03393
8	Substation W/O Direct	8	1.00000	0.00569	0.64568	0.10148	0.16860	0.04462	0.03393
9	Demand - Primary MP	9	1.00000	0.01201	0.67051	0.09853	0.16559	0.02997	0.02339
10	Demand - Primary SP	10	1.00000	0.01541	0.85998	0.12461	-	-	-
11	Consumers - Primary MP	11	1.00000	-	0.79399	0.16621	0.03931	0.00028	0.00021
12	Consumers - Primary SP	12	1.00000	-	0.82690	0.17310	-	-	-
13	Meters - Three Phase	13	-	-	-	-	0.98769	0.00704	0.00528
14	Demand - Secondary	14	1.00000	0.01237	0.69035	0.10003	0.16833	0.02892	-
15	Consumers - Secondary	15	1.00000	-	0.80478	0.16847	0.02656	0.00019	-
16	Consumer - Transformers	16	1.00000	-	0.77874	0.16302	0.05783	0.00041	-
17	Meters - Single Phase	17	1.00000	-	0.82690	0.17310	-	-	-
18	Metering	18	1.00000	-	0.60224	0.12607	0.26834	0.00191	0.00143
19	Billing	19	1.00000	-	0.79399	0.16621	0.03931	0.00028	0.00021
20	Consumer Services 1	20	1.00000	-	0.81011	0.16959	0.02005	0.00014	0.00011
21	User Defined	21	-	-	-	-	-	-	-
22	User Defined	22	-	-	-	-	-	-	-
23	Security Lights Only	23	1.00000	1.00000	-	-	-	-	-
24	Fuel	24	1.00000	0.01121	0.62597	0.10539	0.17509	0.04634	0.03600
25	Environmental Surcharge	25	1.00000	0.01121	0.62597	0.10539	0.17509	0.04634	0.03600
26	MRSM	26	1.00000	0.01121	0.62597	0.10539	0.17509	0.04634	0.03600
27	Non-FAC PPA	27	1.00000	0.01121	0.62597	0.10539	0.17509	0.04634	0.03600
28	PSC Assessment	28	1.00000	0.02224	0.65232	0.12191	0.15651	0.02658	0.02045

Service Code Description
Level 1 Subtransmission Delivery Service
Level 2 Substation Service
Level 3 Primary Three Phase Service
Level 4 Secondary Three Phase Service
Level 5 Secondary Single Phase Service

KENERGY CORP.

Summary of Rate Class Billing Units

A	B	C	D	E	F	G	H	I
Line No.		TOTAL SYSTEM	Lighting Schedule	Residential Single Phase	Non -Res. Single Phase	Three Phase 0-1000 kW	Three Phase Over 1000 kW	Primary Over 1000 kW
1	Service Level Code		5	5	5	4	4	3
2	Number of Consumers	56,000	-	45,366	9,497	1,123	8	6
3	Number of Meters	56,000	-	45,366	9,497	1,123	8	6
4	Metered kWh Sold	1,169,516,766	13,032,030	736,147,289	122,178,663	202,790,928	53,670,856	41,697,000
	Unbilled kWh	(6,281,485)	12,716	(7,996,001)	409,339	878,675	232,869	180,917
	kWh Booked	1,163,235,281	13,044,746	728,151,288	122,588,002	203,669,603	53,903,725	41,877,917
5	Metered Demand	923,600	-	-	-	704,681	122,206	96,713
6	Load Mgt. Switches	-	-	-	-	-	-	-
7	Number of Secondary Consumers	55,994	-	45,366	9,497	1,123	8	-
8	Consumers - Secondary Allocator	1.000000	-	0.810194	0.169607	0.020056	0.000143	-
9	Number of Single-Phase Sec. Consumers	54,863	-	45,366	9,497	-	-	-
10	Single-Phase Consumer Allocator	1.000000	-	0.826896	0.173104	-	-	-
11	Primary System - Consumers	56,000	-	45,366	9,497	1,123	8	6
12	Primary System Weighting Factor		1.00	1.00	1.00	2.00	2.00	2.00
13	Primary System Weighted Consumers	57,137	-	45,366	9,497	2,246	16	12
14	Primary Three-Phase Consumer Allocator	1.000000	-	0.793986	0.166215	0.039309	0.000280	0.000210
15	Services - Act. 369 Weighting Factor		3.00	3.00	3.00	4.00	4.00	4.00
16	Services - Act. 369 Weighted Consumers	169,137	-	136,098	28,491	4,492	32	24
17	Account 369 Weighting Factor	1.000000	-	0.804661	0.168449	0.026558	0.000189	0.000142
18	Three Phase Customers	1,137	-	-	-	1,123	8	6
19	Three Phase Customers Allocator	1.000000	-	-	-	0.987687	0.007036	0.005277

KENERGY CORP.

Determination of Class Demand Contributions for Allocation of Purchased Power Cost
12 Month Average CP
@ System Input Voltage

Line No.		TOTAL SYSTEM	Lighting Schedule	Residential Single Phase	Non -Res. Single Phase	Three Phase 0-1000 kW	Three Phase Over 1000 kW	Primary Over 1000 kW
1	Metered kWh Delivered	1,163,235,281	13,044,746	728,151,288	122,588,002	203,669,603	53,903,725	41,877,917
2	Loss Factor	4.73%	4.81%	4.81%	4.81%	4.81%	4.81%	2.73%
3	kWh Delivered Adjusted to System Input	1,221,014,067	13,703,214	764,906,619	128,775,950	213,950,356	56,624,656	43,053,271
5	Average Demand	139,385	1,564	87,318	14,700	24,424	6,464	4,915
6	Peak Demand	227,695	1,298	146,188	23,347	38,790	10,266	7,806
7	Less Direct Assingned Power Cost	-	-	-	-	-	-	-
8	Modified CP Demand Before Load Mgt <3>	227,695	1,298	146,188	23,347	38,790	10,266	7,806
9	System Allocator	1.00000	0.00570	0.64203	0.10254	0.17036	0.04509	0.03428
10	kWh Delivered at System input - no D.A.	1,221,014,067	13,703,214	764,906,619	128,775,950	213,950,356	56,624,656	43,053,271
11	System Allocator	1.00000	0.01122	0.62645	0.10547	0.17522	0.04638	0.03526

Determination of Class Demand Contributions for Allocation of
Sub-Transmission & Substation
12 Month Average Kenergy System Non-Coincident Peak
@ System Input Voltage
(Average And Excess Method)

Line No.		TOTAL SYSTEM	Lighting Schedule	Residential Single Phase	Non -Res. Single Phase	Three Phase 0-1000 kW	Three Phase Over 1000 kW	Primary Over 1000 kW
1	kWh Sales	1,163,235,281	13,044,746	728,151,288	122,588,002	203,669,603	53,903,725	41,877,917
2	Loss Factor	4.73%	4.81%	4.81%	4.81%	4.81%	4.81%	2.73%
3	Total kWh Purch & Generated	1,221,014,067	13,703,214	764,906,619	128,775,950	213,950,356	56,624,656	43,053,271
4	Average Demand	139,385	1,564	87,318	14,700	24,424	6,464	4,915
5	Contribution to System Peak	228,052	1,298	147,248	23,143	38,450	10,176	7,737
6	Modified Demand Before Load Management	228,052	1,298	147,248	23,143	38,450	10,176	7,737
7	Less Direct Assigned Subtransmission	-	-	-	-	-	-	-
8	Subtransmission Demand	228,052	1,298	147,248	23,143	38,450	10,176	7,737
9	Sub-Transmission Demand Allocator	1.000000	0.005690	0.645679	0.101480	0.168601	0.044622	0.033928
10		-	-	-	-	-	-	-
11		-	-	-	-	-	-	-
12	Substation Demand - No Direct Assignment	228,052	1,298	147,248	23,143	38,450	10,176	7,737
13	Substation Demand Allocator	1.000000	0.005690	0.645679	0.101480	0.168601	0.044622	0.033928

Determination of Class Demand Contributions for Allocation of Distribution-Related Investment and Expenses

@ System Input Voltage

Line No.		TOTAL SYSTEM	Lighting Schedule	Residential Single Phase	Non -Res. Single Phase	Three Phase 0-1000 kW	Three Phase Over 1000 kW	Primary Over 1000 kW
1	kWh Sales	1,163,235,281	13,044,746	728,151,288	122,588,002	203,669,603	53,903,725	41,877,917
2	Loss Factor	4.73%	4.81%	4.81%	4.81%	4.81%	4.81%	2.73%
3	Total kWh Purch & Generated	1,221,014,067	13,703,214	764,906,619	128,775,950	213,950,356	56,624,656	43,053,271
4	Average Demand	139,385	1,564	87,318	14,700	24,424	6,464	4,915
5	Maximum Demand (Class NCP)	316,724	3,830	213,805	30,981	52,131	8,957	7,019
6	Excess Demand	177,339	2,266	126,487	16,280	27,708	2,493	2,104
7	Allocated Excess Demand	143,664	1,836	102,469	13,189	22,446	2,019	1,705
8	Allocated System Demand A & E	283,049	3,400	189,787	27,889	46,870	8,483	6,619
9	Distribution Demand Allocator 1	1.000000	0.012012	0.670509	0.098532	0.165590	0.029971	0.023386
10	Allocated System Demand 2	316,724	3,830	213,805	30,981	52,131	8,957	7,019
11	Allocated System Demand Secondary	309,705	3,830	213,805	30,981	52,131	8,957	-
12	Distribution Demand Allocator 2 - Secondary	1.000000	0.012368	0.690353	0.100034	0.168326	0.028920	-
13	Allocated System Demand Primary SP	248,617	3,830	213,805	30,981	-	-	-
14	Distribution Demand Allocator 3 - Prim SP	0.802754	0.015406	0.859980	0.124613	-	-	-
15	Allocated System Demand Secondary SP	248,617	3,830	213,805	30,981	-	-	-
16	Distribution Demand Allocator 4 - Sec. SP	1.000000	0.015406	0.859980	0.124613	-	-	-
17	Allocated System Demand Three-Phase	283,049	3,400	189,787	27,889	46,870	8,483	6,619
18	Distribution Demand Allocator 5- Prim. TP	1.000000	0.012012	0.670509	0.098532	0.165590	0.029971	0.023386
19	Allocated System Demand Primary & Secondary	283,049	3,400	189,787	27,889	46,870	8,483	6,619
20	Distribution Demand Allocator 6- Prim. & Sec.	1.000000	0.012012	0.670509	0.098532	0.165590	0.029971	0.023386
21	Allocated System Demand - Lighting Only	3,830	3,830	-	-	-	-	-
22	Distribution Demand Allocator 7 - Lighting Only	1.000000	1.000000	-	-	-	-	-

Determination of Unweighted Consumer

Line No.		TOTAL SYSTEM	Lighting Schedule	Residential Single Phase	Non -Res. Single Phase	Three Phase 0-1000 kW	Three Phase Over 1000 kW	Primary Over 1000 kW
1	Service Code		5	5	5	4	4	3
2	Number of Consumers	56,000	-	45,366	9,497	1,123	8	6
3	Unweighted Consumer Allocator	1.000000	-	0.810107	0.169589	0.020054	0.000143	0.000107
4	Consumers	55,994	-	45,366	9,497	1,123	8	-
5	Consumer Allocator	1.000000	-	0.810194	0.169607	0.020056	0.000143	-
6	Weighting Factor-Secondary and Services		3.00	3.00	3.00	4.00	4.00	-
7	Weighted Consumers-Secondary and Services	169,113	-	136,098	28,491	4,492	32	-
8	Consumer Allocator- Secondary Services	1.000000	-	0.804776	0.168473	0.026562	0.000189	-
9	Transformer Weighting Factor		1.00	1.00	1.00	3.00	3.00	-
10	Transformer Weighted Consumers	58,256	-	45,366	9,497	3,369	24	-
11	Transformer Allocator	1.000000	-	0.778735	0.163022	0.057831	0.000412	-
12	Consumers - Single Phase	54,863	-	45,366	9,497	-	-	-
13	Consumers - Single Phase Allocator	1.000000	-	0.826896	0.173104	-	-	-

Determination of Weighted Meter Reading and Billing Allocator

Line No.		TOTAL SYSTEM	Lighting Schedule	Residential Single Phase	Non -Res. Single Phase	Three Phase 0-1000 kW	Three Phase Over 1000 kW	Primary Over 1000 kW
1	Service Level Code		5	5	5	4	4	3
2	Number of Meters	56,000	-	45,366	9,497	1,123	8	6
3	Meter Readings Weighting Factor		1.00	1.00	1.00	18.00	18.00	18.00
4	Weighted Number of Meters	75,329	-	45,366	9,497	20,214	144	108
5	Meter Readings Allocation Factor	1.00000	-	0.60224	0.12607	0.26834	0.00191	0.00143
6	Number of Consumers	56,000	-	45,366	9,497	1,123	8	6
7	Billing Weighting Factor		1.00	1.00	1.00	2.00	2.00	2.00
8	Weighted Billings	57,137	-	45,366	9,497	2,246	16	12
9	Weighted Billing Allocation Factor	1.00000	-	0.79399	0.16621	0.03931	0.00028	0.00021
10	Single-Phase Meter Weighting Factor		1.00	1.00	1.00	-	-	-
11	Single-Phase Meters	54,863	-	45,366	9,497	-	-	-
12	Single-Phase Meters Allocation Factor	1.00000	-	0.82690	0.17310	-	-	-
14	Number of Three Phase Meters	1,137	-	-	-	1,123	8	6
15	Three Phase Meter Weighting Factors		1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
16	Weighted Number of Three Phase	1,137	-	-	-	1,123	8	6
17	Three Phase Weighting Allocator	0.01990	-	-	-	0.98769	0.00704	0.00528

Determination of Consumer Services Allocators

Line No.		TOTAL SYSTEM	Lighting Schedule	Residential Single Phase	Non -Res. Single Phase	Three Phase 0-1000 kW	Three Phase Over 1000 kW	Primary Over 1000 kW
1	Service Level Code		5	5	5	4	4	3
2	Number of Consumers	56,000	-	45,366	9,497	1,123	8	6
3	Customer Services Weighting Factor 1		1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
4	Weighted Number of Consumers	56,000	-	45,366	9,497	1,123	8	6
5	Customers Services Allocator 1	1.00000	-	0.81011	0.16959	0.02005	0.00014	0.00011
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
10	Weighted Number of Consumers 3	56,000	-	45,366	9,497	1,123	8	6
11	Customers Services Allocator 3	1.00000	-	0.81011	0.16959	0.02005	0.00014	0.00011

Allocation of Substation Utility Plant
Demand

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		**Allocation**	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	**Account**	**Factor**	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Plant	7	**$ 24,812,719**	$ 141,186	$ 16,021,042	$ 2,518,003	$ 4,183,449	$ 1,107,202	$ 841,836
3	General Plant	7	**$ 1,848,066**	$ 10,516	$ 1,193,257	$ 187,542	$ 311,586	$ 82,465	$ 62,700
4	Plant In Service		**$ 26,660,785**	**$ 151,702**	**$ 17,214,299**	**$ 2,705,545**	**$ 4,495,035**	**$ 1,189,668**	**$ 904,537**
5	CWIP	7	$ 74,341	$ 423	$ 48,001	$ 7,544	$ 12,534	$ 3,317	$ 2,522
6	**Total Utility Plant**		**$ 26,735,126**	**$ 152,125**	**$ 17,262,299**	**$ 2,713,089**	**$ 4,507,569**	**$ 1,192,985**	**$ 907,059**
	Accumulated Depreciation								
7	Distribution	7	$ 9,522,168	$ 54,182	$ 6,148,261	$ 966,313	$ 1,605,447	$ 424,902	$ 323,064
8	General	7	$ 868,139	$ 4,940	$ 560,539	$ 88,099	$ 146,369	$ 38,738	$ 29,454
9	Subtotal		$ 10,390,308	$ 59,122	$ 6,708,799	$ 1,054,412	$ 1,751,816	$ 463,640	$ 352,518
10	**Net Utility Plant**		**$ 16,344,818**	**$ 93,003**	**$ 10,553,500**	**$ 1,658,678**	**$ 2,755,753**	**$ 729,345**	**$ 554,541**
11	Allowance for Working Capital		$ 414,111	$ 2,356	$ 267,383	$ 42,024	$ 69,820	$ 18,479	$ 14,050
12	Consumer Deposits		$ (228,550)	$ (1,300)	$ (147,570)	$ (23,193)	$ (38,534)	$ (10,198)	$ (7,754)
13	**Net Rate Base**		$ 16,530,380	$ 94,059	$ 10,673,313	$ 1,677,508	$ 2,787,038	$ 737,625	$ 560,836

Allocation of Primary 3-Phase Utility Plant
Total

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		**Allocation**	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	**Account**	**Factor**	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Plant		$ 69,074,793	$ 609,684	$ 48,577,217	$ 8,045,956	$ 9,124,749	$ 1,526,344	$ 1,190,844
3	General Plant		$ 4,047,306	$ 35,529	$ 2,848,290	$ 472,534	$ 532,602	$ 88,952	$ 69,400
4	Plant In Service		$ 73,122,099	$ 645,213	$ 51,425,506	$ 8,518,490	$ 9,657,351	$ 1,615,296	$ 1,260,244
5	CWIP		$ 203,895	$ 1,799	$ 143,395	$ 23,753	$ 26,929	$ 4,504	$ 3,514
6	**Total Utility Plant**		**$ 73,325,994**	**$ 647,012**	**$ 51,568,902**	**$ 8,542,243**	**$ 9,684,279**	**$ 1,619,800**	**$ 1,263,758**
	Accumulated Depreciation								
7	Distribution		$ 22,148,671	$ 195,494	$ 15,576,171	$ 2,579,917	$ 2,925,829	$ 489,419	$ 381,841
8	General		$ 1,901,245	$ 16,690	$ 1,338,000	$ 221,975	$ 250,193	$ 41,786	$ 32,601
9	Subtotal		$ 24,049,916	$ 212,184	$ 16,914,171	$ 2,801,892	$ 3,176,022	$ 531,204	$ 414,442
10	**Net Utility Plant**		**$ 49,276,078**	**$ 434,828**	**$ 34,654,730**	**$ 5,740,350**	**$ 6,508,257**	**$ 1,088,596**	**$ 849,316**
11	Allowance for Working Capital		$ 1,016,282	$ 8,924	$ 715,181	$ 118,639	$ 133,764	$ 22,342	$ 17,431
12	Consumer Deposits		$ (626,847)	$ (5,531)	$ (440,851)	$ (73,026)	$ (82,789)	$ (13,847)	$ (10,804)
13	**Net Rate Base**		$ 49,665,512	$ 438,221	$ 34,929,061	$ 5,785,964	$ 6,559,232	$ 1,097,091	$ 855,943

Allocation of Primary 3-Phase Utility Plant
Demand

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		**Allocation**	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	**Account**	**Factor**	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Plant	**9**	**$ 50,755,912**	$ 609,684	$ 34,032,275	$ 5,001,092	$ 8,404,651	$ 1,521,214	$ 1,186,996
3	General Plant	**9**	**$ 2,957,751**	$ 35,529	$ 1,983,197	$ 291,434	$ 489,773	$ 88,647	$ 69,171
4	Plant In Service		**$ 53,713,663**	**$ 645,213**	**$ 36,015,472**	**$ 5,292,525**	**$ 8,894,424**	**$ 1,609,861**	**$ 1,256,168**
5	CWIP	**9**	$ 149,776	$ 1,799	$ 100,426	$ 14,758	$ 24,801	$ 4,489	$ 3,503
6	**Total Utility Plant**		**$ 53,863,439**	**$ 647,012**	**$ 36,115,898**	**$ 5,307,283**	**$ 8,919,225**	**$ 1,614,350**	**$ 1,259,670**
	Accumulated Depreciation								
7	Distribution	9	$ 16,274,765	$ 195,494	$ 10,912,370	$ 1,603,588	$ 2,694,932	$ 487,774	$ 380,608
8	General	9	$ 1,389,420	$ 16,690	$ 931,618	$ 136,903	$ 230,073	$ 41,643	$ 32,493
9	Subtotal		$ 17,664,185	$ 212,184	$ 11,843,988	$ 1,740,491	$ 2,925,005	$ 529,416	$ 413,101
10	**Net Utility Plant**		**$ 36,199,254**	**$ 434,828**	**$ 24,271,910**	**$ 3,566,792**	**$ 5,994,220**	**$ 1,084,934**	**$ 846,569**
11	Allowance for Working Capital		$ 742,907	$ 8,924	$ 498,126	$ 73,200	$ 123,018	$ 22,266	$ 17,374
12	Consumer Deposits		$ (460,466)	$ (5,531)	$ (308,746)	$ (45,371)	$ (76,248)	$ (13,801)	$ (10,769)
13	**Net Rate Base**		$ 36,481,695	$ 438,221	$ 24,461,289	$ 3,594,622	$ 6,040,989	$ 1,093,399	$ 853,174

Allocation of Primary 3-Phase Utility Plant
Consumer

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		**Allocation**	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	**Account**	**Factor**	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Plant	**11**	**$ 18,318,881**	$ -	$ 14,544,942	$ 3,044,864	$ 720,097	$ 5,130	$ 3,847
3	General Plant	**11**	**$ 1,089,555**	$ -	$ 865,092	$ 181,100	$ 42,829	$ 305	$ 229
4	Plant In Service		**$ 19,408,436**	**$ -**	**$ 15,410,034**	**$ 3,225,964**	**$ 762,927**	**$ 5,435**	**$ 4,076**
5	CWIP	**11**	$ 54,119	$ -	$ 42,969	$ 8,995	$ 2,127	$ 15	$ 11
6	**Total Utility Plant**		**$ 19,462,555**	**$ -**	**$ 15,453,004**	**$ 3,234,960**	**$ 765,054**	**$ 5,450**	**$ 4,088**
	Accumulated Depreciation								
7	Distribution	11	$ 5,873,906	$ -	$ 4,663,802	$ 976,329	$ 230,898	$ 1,645	$ 1,234
8	General	11	$ 511,825	$ -	$ 406,382	$ 85,073	$ 20,119	$ 143	$ 107
9	Subtotal		$ 6,385,731	$ -	$ 5,070,184	$ 1,061,401	$ 251,017	$ 1,788	$ 1,341
10	**Net Utility Plant**		**$ 13,076,824**	**$ -**	**$ 10,382,820**	**$ 2,173,558**	**$ 514,037**	**$ 3,662**	**$ 2,746**
11	Allowance for Working Capital		$ 273,374	$ -	$ 217,056	$ 45,439	$ 10,746	$ 77	$ 57
12	Consumer Deposits		$ (166,381)	$ -	$ (132,104)	$ (27,655)	$ (6,540)	$ (47)	$ (35)
13	**Net Rate Base**		$ 13,183,817	$ -	$ 10,467,772	$ 2,191,342	$ 518,243	$ 3,692	$ 2,769

Allocation of Primary 1-Phase Utility Plant
Total

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		**Allocation**	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	**Account**	**Factor**	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Plant		$ 89,930,242	$ 1,037,951	$ 76,591,886	$ 12,300,405	$ -	$ -	$ -
3	General Plant		$ 4,663,334	$ 52,649	$ 3,969,154	$ 641,531	$ -	$ -	$ -
4	Plant In Service		$ 94,593,576	$ 1,090,600	$ 80,561,040	$ 12,941,936	$ -	$ -	$ -
5	CWIP		$ 263,766	$ 3,041	$ 224,637	$ 36,087	$ -	$ -	$ -
6	**Total Utility Plant**		**$ 94,857,342**	**$ 1,093,641**	**$ 80,785,677**	**$ 12,978,023**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
	Accumulated Depreciation								
7	Distribution		$ 28,835,923	$ 332,817	$ 24,559,010	$ 3,944,096	$ -	$ -	$ -
8	General		$ 2,190,627	$ 24,732	$ 1,864,532	$ 301,363	$ -	$ -	$ -
9	Subtotal		$ 31,026,550	$ 357,549	$ 26,423,542	$ 4,245,459	$ -	$ -	$ -
10	**Net Utility Plant**		**$ 63,830,792**	**$ 736,093**	**$ 54,362,135**	**$ 8,732,564**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
11	Allowance for Working Capital		$ 1,178,963	$ 13,328	$ 1,003,501	$ 162,134	$ -	$ -	$ -
12	Consumer Deposits		$ (810,917)	$ (9,349)	$ (690,621)	$ (110,947)	$ -	$ -	$ -
13	**Net Rate Base**		$ 64,198,838	$ 740,071	$ 54,675,015	$ 8,783,752	$ -	$ -	$ -

Allocation of Primary 1-Phase Utility Plant
Demand

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		**Allocation**	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	**Account**	**Factor**	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Plant	**10**	**$ 67,371,209**	$ 1,037,951	$ 57,937,910	$ 8,395,348	$ -	$ -	$ -
3	General Plant	**10**	**$ 3,417,367**	$ 52,649	$ 2,938,868	$ 425,849	$ -	$ -	$ -
4	Plant In Service		**$ 70,788,576**	**$ 1,090,600**	**$ 60,876,779**	**$ 8,821,197**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
5	CWIP	**10**	$ 197,388	$ 3,041	$ 169,750	$ 24,597	$ -	$ -	$ -
6	**Total Utility Plant**		**$ 70,985,964**	**$ 1,093,641**	**$ 61,046,528**	**$ 8,845,794**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
	Accumulated Depreciation								
7	Distribution	**10**	$ 21,602,421	$ 332,817	$ 18,577,656	$ 2,691,949	$ -	$ -	$ -
8	General	**10**	$ 1,605,327	$ 24,732	$ 1,380,550	$ 200,045	$ -	$ -	$ -
9	Subtotal		$ 23,207,749	$ 357,549	$ 19,958,206	$ 2,891,994	$ -	$ -	$ -
10	**Net Utility Plant**		**$ 47,778,216**	**$ 736,093**	**$ 41,088,323**	**$ 5,953,800**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
11	Allowance for Working Capital		$ 865,099	$ 13,328	$ 743,968	$ 107,803	$ -	$ -	$ -
12	Consumer Deposits		$ (606,846)	$ (9,349)	$ (521,875)	$ (75,621)	$ -	$ -	$ -
13	**Net Rate Base**		$ 48,036,469	$ 740,071	$ 41,310,415	$ 5,985,982	$ -	$ -	$ -

Allocation of Primary 1-Phase Utility Plant
Consumer

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		**Allocation**	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	**Account**	**Factor**	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Plant	**12**	**$ 22,559,033**	$ -	$ 18,653,976	$ 3,905,057	$ -	$ -	$ -
3	General Plant	**12**	**$ 1,245,967**	$ -	$ 1,030,285	$ 215,682	$ -	$ -	$ -
4	Plant In Service		**$ 23,805,000**	**$ -**	**$ 19,684,261**	**$ 4,120,739**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
5	CWIP	**12**	$ 66,378	$ -	$ 54,888	$ 11,490	$ -	$ -	$ -
6	**Total Utility Plant**		**$ 23,871,378**	**$ -**	**$ 19,739,149**	**$ 4,132,229**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
	Accumulated Depreciation								
7	Distribution	12	$ 7,233,501	$ -	$ 5,981,354	$ 1,252,147	$ -	$ -	$ -
8	General	12	$ 585,300	$ -	$ 483,982	$ 101,318	$ -	$ -	$ -
9	Subtotal		$ 7,818,801	$ -	$ 6,465,336	$ 1,353,465	$ -	$ -	$ -
10	**Net Utility Plant**		**$ 16,052,576**	**$ -**	**$ 13,273,813**	**$ 2,778,764**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
11	Allowance for Working Capital		$ 313,864	$ -	$ 259,533	$ 54,331	$ -	$ -	$ -
12	Consumer Deposits		$ (204,071)	$ -	$ (168,746)	$ (35,326)	$ -	$ -	$ -
13	**Net Rate Base**		$ 16,162,369	$ -	$ 13,364,600	$ 2,797,769	$ -	$ -	$ -

Allocation of Transformers Utility Plant
Total

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		**Allocatior**	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	**Account**	**Factor**	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Transformers Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Plant		$ 37,369,693	$ 414,800	$ 26,136,802	$ 3,979,501	$ 5,867,057	$ 971,532	$ -
3	General Plant		$ 817,509	$ 9,074	$ 571,775	$ 87,057	$ 128,349	$ 21,253	$ -
4	Plant In Service		$ 38,187,202	$ 423,874	$ 26,708,578	$ 4,066,558	$ 5,995,406	$ 992,785	$ -
5	CWIP		$ 106,482	$ 1,182	$ 74,475	$ 11,339	$ 16,718	$ 2,768	$ -
6	**Total Utility Plant**		**$ 38,293,683**	**$ 425,056**	**$ 26,783,052**	**$ 4,077,897**	**$ 6,012,124**	**$ 995,554**	**$ -**
	Accumulated Depreciation								
7	Distribution		$ 9,811,556	$ 108,907	$ 6,862,317	$ 1,044,833	$ 1,540,418	$ 255,079	$ -
8	General		$ 384,029	$ 4,263	$ 268,595	$ 40,895	$ 60,293	$ 9,984	$ -
9	Subtotal		$ 10,195,585	$ 113,170	$ 7,130,912	$ 1,085,729	$ 1,600,711	$ 265,063	$ -
10	**Net Utility Plant**		**$ 28,098,098**	**$ 311,886**	**$ 19,652,140**	**$ 2,992,169**	**$ 4,411,413**	**$ 730,490**	**$ -**
11	Allowance for Working Capital		$ 161,249	$ 1,790	$ 112,779	$ 17,171	$ 25,316	$ 4,192	$ -
12	Consumer Deposits		$ (327,372)	$ (3,634)	$ (228,968)	$ (34,862)	$ (51,398)	$ (8,511)	$ -
13	**Net Rate Base**		$ 27,931,975	$ 310,042	$ 19,535,952	$ 2,974,478	$ 4,385,332	$ 726,171	$ -

Allocation of Transformers Utility Plant
Demand

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		**Allocatior**	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	**Account**	**Factor**	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission Plant	13	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Plant	14	**$ 33,539,299**	$ 414,800	$ 23,153,940	$ 3,355,064	$ 5,645,542	$ 969,954	$ -
3	General Plant	14	**$ 733,714**	$ 9,074	$ 506,521	$ 73,396	$ 123,503	$ 21,219	$ -
4	Plant In Service		**$ 34,273,014**	**$ 423,874**	**$ 23,660,461**	**$ 3,428,460**	**$ 5,769,045**	**$ 991,173**	**$ -**
5	CWIP	14	$ 95,567	$ 1,182	$ 65,975	$ 9,560	$ 16,086	$ 2,764	$ -
6	**Total Utility Plant**		**$ 34,368,581**	**$ 425,056**	**$ 23,726,436**	**$ 3,438,020**	**$ 5,785,132**	**$ 993,937**	**$ -**
	Accumulated Depreciation								
7	Distribution	14	$ 8,805,871	$ 108,907	$ 6,079,155	$ 880,885	$ 1,482,259	$ 254,665	$ -
8	General	14	$ 344,666	$ 4,263	$ 237,941	$ 34,478	$ 58,016	$ 9,968	$ -
9	Subtotal		$ 9,150,538	$ 113,170	$ 6,317,097	$ 915,363	$ 1,540,275	$ 264,633	$ -
10	**Net Utility Plant**		**$ 25,218,043**	**$ 311,886**	**$ 17,409,340**	**$ 2,522,657**	**$ 4,244,857**	**$ 729,304**	**$ -**
11	Allowance for Working Capital		$ 144,721	$ 1,790	$ 99,908	$ 14,477	$ 24,360	$ 4,185	$ -
12	Consumer Deposits		$ (293,817)	$ (3,634)	$ (202,837)	$ (29,392)	$ (49,457)	$ (8,497)	$ -
13	**Net Rate Base**		$ 25,068,948	$ 310,042	$ 17,306,411	$ 2,507,742	$ 4,219,760	$ 724,992	$ -

Allocation of Transformers Utility Plant
Consumer

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		**Allocatior**	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	**Account**	**Factor**	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Plant	16	**$ 3,830,394**	$ -	$ 2,982,862	$ 624,438	$ 221,515	$ 1,578	$ -
3	General Plant	16	**$ 83,795**	$ -	$ 65,254	$ 13,660	$ 4,846	$ 35	$ -
4	Plant In Service		**$ 3,914,188**	**$ -**	**$ 3,048,116**	**$ 638,098**	**$ 226,361**	**$ 1,613**	**$ -**
5	CWIP	16	$ 10,914	$ -	$ 8,499	$ 1,779	$ 631	$ 4	$ -
6	**Total Utility Plant**		**$ 3,925,103**	**$ -**	**$ 3,056,616**	**$ 639,877**	**$ 226,992**	**$ 1,617**	**$ -**
	Accumulated Depreciation								
7	Distribution	16	$ 1,005,684	$ -	$ 783,162	$ 163,949	$ 58,160	$ 414	$ -
8	General	16	$ 39,363	$ -	$ 30,653	$ 6,417	$ 2,276	$ 16	$ -
9	Subtotal		$ 1,045,047	$ -	$ 813,815	$ 170,366	$ 60,436	$ 431	$ -
10	**Net Utility Plant**		**$ 2,880,055**	**$ -**	**$ 2,242,800**	**$ 469,512**	**$ 166,556**	**$ 1,187**	**$ -**
11	Allowance for Working Capital		$ 16,528	$ -	$ 12,871	$ 2,694	$ 956	$ 7	$ -
12	Consumer Deposits		$ (33,556)	$ -	$ (26,131)	$ (5,470)	$ (1,941)	$ (14)	$ -
13	**Net Rate Base**		$ 2,863,027	$ -	$ 2,229,540	$ 466,736	$ 165,572	$ 1,179	$ -

Allocation of Secondary and Services Utility Plant
Total

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocatio	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Plant		$ 32,377,656	$ 219,353	$ 24,027,327	$ 4,240,918	$ 3,374,361	$ 515,697	$ -
3	General Plant		$ 2,152,647	$ 14,459	$ 1,598,625	$ 282,650	$ 222,917	$ 33,997	$ -
4	Plant In Service		$ 34,530,303	$ 233,812	$ 25,625,951	$ 4,523,569	$ 3,597,278	$ 549,694	$ -
5	CWIP		$ 96,285	$ 652	$ 71,456	$ 12,614	$ 10,031	$ 1,533	$ -
6	**Total Utility Plant**		**$ 34,626,588**	**$ 234,464**	**$ 25,697,407**	**$ 4,536,182**	**$ 3,607,308**	**$ 551,227**	**$ -**
	Accumulated Depreciation								
7	Distribution		$ 10,653,360	$ 72,175	$ 7,905,815	$ 1,395,408	$ 1,110,281	$ 169,682	$ -
8	General		$ 1,011,218	$ 6,792	$ 750,963	$ 132,776	$ 104,716	$ 15,970	$ -
9	Subtotal		$ 11,664,579	$ 78,967	$ 8,656,778	$ 1,528,184	$ 1,214,997	$ 185,652	$ -
10	**Net Utility Plant**		**$ 22,962,010**	**$ 155,497**	**$ 17,040,629**	**$ 3,007,998**	**$ 2,392,311**	**$ 365,574**	**$ -**
11	Allowance for Working Capital		$ 549,516	$ 3,690	$ 408,098	$ 72,160	$ 56,892	$ 8,676	$ -
12	Consumer Deposits		$ (296,013)	$ (2,004)	$ (219,680)	$ (38,779)	$ (30,838)	$ (4,712)	$ -
13	**Net Rate Base**		$ 23,215,513	$ 157,183	$ 17,229,047	$ 3,041,379	$ 2,418,366	$ 369,538	$ -

Allocation of Secondary and Services Utility Plant
Demand

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocatio	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Plant	14	**$ 17,736,103**	$ 219,353	$ 12,244,163	$ 1,774,210	$ 2,985,450	$ 512,927	$ -
3	General Plant	14	**$ 1,169,110**	$ 14,459	$ 807,098	$ 116,951	$ 196,792	$ 33,811	$ -
4	Plant In Service		**$ 18,905,214**	**$ 233,812**	**$ 13,051,262**	**$ 1,891,160**	**$ 3,182,242**	**$ 546,737**	**$ -**
5	CWIP	14	$ 52,716	$ 652	$ 36,392	$ 5,273	$ 8,873	$ 1,525	$ -
6	**Total Utility Plant**		**$ 18,957,929**	**$ 234,464**	**$ 13,087,654**	**$ 1,896,434**	**$ 3,191,116**	**$ 548,262**	**$ -**
	Accumulated Depreciation								
7	Distribution	14	$ 5,835,787	$ 72,175	$ 4,028,750	$ 583,776	$ 982,316	$ 168,770	$ -
8	General	14	$ 549,196	$ 6,792	$ 379,139	$ 54,938	$ 92,444	$ 15,883	$ -
9	Subtotal		$ 6,384,983	$ 78,967	$ 4,407,889	$ 638,714	$ 1,074,760	$ 184,653	$ -
10	**Net Utility Plant**		**$ 12,572,946**	**$ 155,497**	**$ 8,679,765**	**$ 1,257,720**	**$ 2,116,356**	**$ 363,609**	**$ -**
11	Allowance for Working Capital		$ 298,354	$ 3,690	$ 205,969	$ 29,845	$ 50,221	$ 8,628	$ -
12	Consumer Deposits		$ (162,066)	$ (2,004)	$ (111,883)	$ (16,212)	$ (27,280)	$ (4,687)	$ -
13	**Net Rate Base**		$ 12,709,234	$ 157,183	$ 8,773,852	$ 1,271,353	$ 2,139,297	$ 367,550	$ -

Allocation of Secondary and Services Utility Plant
Consumer

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocatio	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Plant	15	**$ 14,641,553**	$ -	$ 11,783,163	$ 2,466,709	$ 388,911	$ 2,771	$ -
3	General Plant	15	**$ 983,537**	$ -	$ 791,526	$ 165,700	$ 26,125	$ 186	$ -
4	Plant In Service		**$ 15,625,090**	**$ -**	**$ 12,574,690**	**$ 2,632,408**	**$ 415,036**	**$ 2,957**	**$ -**
5	CWIP	15	$ 43,569	$ -	$ 35,063	$ 7,340	$ 1,157	$ 8	$ -
6	**Total Utility Plant**		**$ 15,668,659**	**$ -**	**$ 12,609,753**	**$ 2,639,748**	**$ 416,193**	**$ 2,965**	**$ -**
	Accumulated Depreciation								
7	Distribution	15	$ 4,817,574	$ -	$ 3,877,065	$ 811,632	$ 127,965	$ 912	$ -
8	General	15	$ 462,022	$ -	$ 371,824	$ 77,838	$ 12,272	$ 87	$ -
9	Subtotal		$ 5,279,596	$ -	$ 4,248,889	$ 889,470	$ 140,237	$ 999	$ -
10	**Net Utility Plant**		**$ 10,389,064**	**$ -**	**$ 8,360,864**	**$ 1,750,278**	**$ 275,956**	**$ 1,966**	**$ -**
11	Allowance for Working Capital		$ 251,162	$ -	$ 202,129	$ 42,314	$ 6,671	$ 48	$ -
12	Consumer Deposits		$ (133,947)	$ -	$ (107,797)	$ (22,566)	$ (3,558)	$ (25)	$ -
13	**Net Rate Base**		$ 10,506,279	$ -	$ 8,455,196	$ 1,770,026	$ 279,069	$ 1,988	$ -

Allocation of 3-Phase Meters Utility Plant
Consumer

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocatio	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Plant	13	**$ 3,472,819**	$ -	$ -	$ -	$ 3,430,057	$ 24,435	$ 18,326
3	General Plant	13	**$ 803,648**	$ -	$ -	$ -	$ 793,752	$ 5,655	$ 4,241
4	Plant In Service		**$ 4,276,466**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ 4,223,810**	**$ 30,089**	**$ 22,567**
5	CWIP	13	$ 11,925	$ -	$ -	$ -	$ 11,778	$ 84	$ 63
6	**Total Utility Plant**		**$ 4,288,391**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ 4,235,587**	**$ 30,173**	**$ 22,630**
	Accumulated Depreciation								
7	Distribution	13	$ 507,382	$ -	$ -	$ -	$ 501,135	$ 3,570	$ 2,677
8	General	13	$ 377,518	$ -	$ -	$ -	$ 372,870	$ 2,656	$ 1,992
9	Subtotal		$ 884,900	$ -	$ -	$ -	$ 874,005	$ 6,226	$ 4,670
10	**Net Utility Plant**		**$ 3,403,490**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ 3,361,583**	**$ 23,947**	**$ 17,960**
11	Allowance for Working Capital		$ 123,043	$ -	$ -	$ -	$ 121,528	$ 866	$ 649
12	Consumer Deposits		$ (36,657)	$ -	$ -	$ -	$ (36,205)	$ (258)	$ (193)
13	**Net Rate Base**		$ 3,489,876	$ -	$ -	$ -	$ 3,446,905	$ 24,555	$ 18,416

Allocation of 1-Phase Meters Utility Plant
Consumer

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		**Allocation**	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	**Account**	**Factor**	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Plant	17	**$ 6,443,853**	$ -	$ 5,328,397	$ 1,115,456	$ -	$ -	$ -
3	General Plant	17	**$ 1,491,177**	$ -	$ 1,233,049	$ 258,129	$ -	$ -	$ -
4	Plant In Service		**$ 7,935,031**	**$ -**	**$ 6,561,446**	**$ 1,373,585**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
5	CWIP	17	$ 22,126	$ -	$ 18,296	$ 3,830	$ -	$ -	$ -
6	**Total Utility Plant**		**$ 7,957,157**	**$ -**	**$ 6,579,742**	**$ 1,377,415**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
	Accumulated Depreciation								
7	Distribution	17	$ 941,454	$ -	$ 778,484	$ 162,969	$ -	$ -	$ -
8	General	17	$ 700,489	$ -	$ 579,232	$ 121,257	$ -	$ -	$ -
9	Subtotal		$ 1,641,943	$ -	$ 1,357,716	$ 284,227	$ -	$ -	$ -
10	**Net Utility Plant**		**$ 6,315,214**	**$ -**	**$ 5,222,026**	**$ 1,093,188**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
11	Allowance for Working Capital		$ 228,307	$ -	$ 188,786	$ 39,521	$ -	$ -	$ -
12	Consumer Deposits		$ (68,017)	$ -	$ (56,243)	$ (11,774)	$ -	$ -	$ -
13	**Net Rate Base**		$ 6,475,504	$ -	$ 5,354,569	$ 1,120,935	$ -	$ -	$ -

Allocation of Metering Utility Plant
Consumer

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		**Allocation**	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	**Account**	**Factor**	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Plant		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	General Plant	18	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Plant In Service		**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
5	CWIP	18	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	**Total Utility Plant**		**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
	Accumulated Depreciation								
7	Distribution	18	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
8	General	18	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
9	Subtotal		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
10	**Net Utility Plant**		**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
11	Allowance for Working Capital		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Consumer Deposits		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	**Net Rate Base**		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

Allocation of Billing Utility Plant
Consumer

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		**Allocation**	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	**Account**	**Factor**	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Plant		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	General Plant	19	**$ 9,058,146**	$ -	$ 7,192,045	$ 1,505,596	$ 356,067	$ 2,537	$ 1,902
4	Plant In Service		**$ 9,058,146**	**$ -**	**$ 7,192,045**	**$ 1,505,596**	**$ 356,067**	**$ 2,537**	**$ 1,902**
5	CWIP	19	$ 25,258	$ -	$ 20,054	$ 4,198	$ 993	$ 7	$ 5
6	**Total Utility Plant**		**$ 9,083,404**	**$ -**	**$ 7,212,099**	**$ 1,509,794**	**$ 357,060**	**$ 2,544**	**$ 1,908**
	Accumulated Depreciation								
7	Distribution	19	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
8	General	19	$ 4,255,115	$ -	$ 3,378,503	$ 707,262	$ 167,264	$ 1,192	$ 894
9	Subtotal		$ 4,255,115	$ -	$ 3,378,503	$ 707,262	$ 167,264	$ 1,192	$ 894
10	**Net Utility Plant**		**$ 4,828,289**	**$ -**	**$ 3,833,596**	**$ 802,532**	**$ 189,795**	**$ 1,352**	**$ 1,014**
11	Allowance for Working Capital		$ 1,437,909	$ -	$ 1,141,680	$ 239,001	$ 56,523	$ 403	$ 302
12	Consumer Deposits		$ (77,597)	$ -	$ (61,611)	$ (12,898)	$ (3,050)	$ (22)	$ (16)
13	**Net Rate Base**		$ 6,188,602	$ -	$ 4,913,666	$ 1,028,636	$ 243,268	$ 1,733	$ 1,300

Allocation of Consumer Services 1 Utility Plant
Consumer

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		**Allocation**	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	**Account**	**Factor**	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Plant		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	General Plant	**20**	**$ 662,782**	$ -	$ 536,924	$ 112,401	$ 13,291	$ 95	$ 71
4	Plant In Service		**$ 662,782**	**$ -**	**$ 536,924**	**$ 112,401**	**$ 13,291**	**$ 95**	**$ 71**
5	CWIP	**20**	$ 1,848	$ -	$ 1,497	$ 313	$ 37	$ 0	$ 0
6	**Total Utility Plant**		**$ 664,630**	**$ -**	**$ 538,422**	**$ 112,714**	**$ 13,328**	**$ 95**	**$ 71**
	Accumulated Depreciation								
7	Distribution		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
8	General	**20**	$ 311,346	$ -	$ 252,223	$ 52,801	$ 6,244	$ 44	$ 33
9	Subtotal		$ 311,346	$ -	$ 252,223	$ 52,801	$ 6,244	$ 44	$ 33
10	**Net Utility Plant**		**$ 353,285**	**$ -**	**$ 286,198**	**$ 59,913**	**$ 7,085**	**$ 50**	**$ 38**
11	Allowance for Working Capital		$ 102,458	$ -	$ 83,002	$ 17,376	$ 2,055	$ 15	$ 11
12	Consumer Deposits		$ (5,678)	$ -	$ (4,600)	$ (963)	$ (114)	$ (1)	$ (1)
13	**Net Rate Base**		$ 450,064	$ -	$ 364,600	$ 76,326	$ 9,025	$ 64	$ 48

Allocation of Security Lights Utility Plant
Direct Assignments

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocatio	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission Plant	23	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Plant	23	**$ 5,826,946**	$ 5,826,946	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	General Plant	23	**$ 159,746**	$ 159,746	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Plant In Service		**$ 5,986,692**	**$ 5,986,692**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
5	CWIP	23	$ 16,693	$ 16,693	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	**Total Utility Plant**		**$ 6,003,385**	**$ 6,003,385**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
	Accumulated Depreciation								
7	Distribution	23	$ 1,252,394	$ 1,252,394	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
8	General	23	$ 75,041	$ 75,041	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
9	Subtotal		$ 1,327,436	$ 1,327,436	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
10	**Net Utility Plant**		**$ 4,675,949**	**$ 4,675,949**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
11	Allowance for Working Capital	23	$ 35,236	$ 35,236	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Consumer Deposits	23	$ (51,323)	$ (51,323)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	**Net Rate Base**		$ 4,659,862	$ 4,659,862	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

Total Utility Plant
Total System

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		**Allocation**	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	**Account**	**Factor**	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Production Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Transmission Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	Subtransmission Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Distribution Plant		$ 269,308,721	$ 8,249,920	$ 196,682,671	$ 32,200,240	$ 25,979,673	$ 4,145,210	$ 2,051,006
5	General Plant		$ 25,704,361	$ 281,973	$ 19,143,117	$ 3,547,439	$ 2,358,564	$ 234,953	$ 138,315
6	Plant In Service		$ 295,013,082	$ 8,531,893	$ 215,825,789	$ 35,747,678	$ 28,338,237	$ 4,380,164	$ 2,189,321
7	CWIP		$ 822,618	$ 23,790	$ 601,811	$ 99,679	$ 79,019	$ 12,214	$ 6,105
8	**Total Utility Plant**		**$ 295,835,700**	**$ 8,555,684**	**$ 216,427,600**	**$ 35,847,358**	**$ 28,417,256**	**$ 4,392,377**	**$ 2,195,426**
	Accumulated Depreciation								
9	Distribution		$ 83,672,909	$ 2,015,968	$ 61,830,059	$ 10,093,536	$ 7,683,110	$ 1,342,652	$ 707,583
10	General		$ 12,074,767	$ 132,458	$ 8,992,586	$ 1,666,429	$ 1,107,949	$ 110,371	$ 64,974
11	Subtotal		$ 95,747,676	$ 2,148,427	$ 70,822,645	$ 11,759,965	$ 8,791,059	$ 1,453,022	$ 772,557
12	**Net Utility Plant**		**$ 200,088,024**	**$ 6,407,257**	**$ 145,604,955**	**$ 24,087,392**	**$ 19,626,197**	**$ 2,939,355**	**$ 1,422,868**
13	Allowance for Working Capital		$ 5,247,073	$ 65,324	$ 3,920,411	$ 708,026	$ 465,897	$ 54,972	$ 32,443
14	Consumer Deposits		$ (2,528,970)	$ (73,142)	$ (1,850,143)	$ (306,441)	$ (242,927)	$ (37,549)	$ (18,768)
15	**Net Rate Base**		$ 202,806,127	$ 6,399,439	$ 147,675,223	$ 24,488,978	$ 19,849,166	$ 2,956,777	$ 1,436,544

Total Utility Plant
Demand

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		**Allocation**	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	**Account**	**Factor**	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Production Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Transmission Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	Subtransmission Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Distribution Plant		$ 194,215,243	$ 2,422,974	$ 143,389,330	$ 21,043,716	$ 21,219,092	$ 4,111,297	$ 2,028,833
5	General Plant		$ 10,126,008	$ 122,227	$ 7,428,942	$ 1,095,172	$ 1,121,654	$ 226,142	$ 131,872
6	Plant In Service		$ 204,341,251	$ 2,545,202	$ 150,818,272	$ 22,138,888	$ 22,340,746	$ 4,337,439	$ 2,160,704
7	CWIP		$ 569,788	$ 7,097	$ 420,544	$ 61,732	$ 62,295	$ 12,095	$ 6,025
8	**Total Utility Plant**		**$ 204,911,039**	**$ 2,552,299**	**$ 151,238,816**	**$ 22,200,620**	**$ 22,403,041**	**$ 4,349,533**	**$ 2,166,729**
	Accumulated Depreciation								
9	Distribution		$ 62,041,013	$ 763,574	$ 45,746,192	$ 6,726,511	$ 6,764,953	$ 1,336,111	$ 703,672
10	General		$ 4,756,749	$ 57,417	$ 3,489,787	$ 514,463	$ 526,903	$ 106,231	$ 61,947
11	Subtotal		$ 66,797,762	$ 820,991	$ 49,235,979	$ 7,240,974	$ 7,291,856	$ 1,442,342	$ 765,619
12	**Net Utility Plant**		**$ 138,113,277**	**$ 1,731,308**	**$ 102,002,837**	**$ 14,959,647**	**$ 15,111,185**	**$ 2,907,191**	**$ 1,401,110**
13	Allowance for Working Capital		$ 2,465,192	$ 30,088	$ 1,815,354	$ 267,350	$ 267,418	$ 53,558	$ 31,424
14	Consumer Deposits		$ (1,751,744)	$ (21,819)	$ (1,292,911)	$ (189,789)	$ (191,519)	$ (37,183)	$ (18,523)
15	**Net Rate Base**		$ 138,826,725	$ 1,739,576	$ 102,525,280	$ 15,037,207	$ 15,187,084	$ 2,923,566	$ 1,414,011

Total Utility Plant
Consumer

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		**Allocation**	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	**Account**	**Factor**	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Production Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Transmission Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	Subtransmission Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Distribution Plant		$ 69,266,532	$ -	$ 53,293,341	$ 11,156,524	$ 4,760,581	$ 33,913	$ 22,174
5	General Plant		$ 15,418,607	$ -	$ 11,714,175	$ 2,452,267	$ 1,236,911	$ 8,811	$ 6,443
6	Plant In Service		$ 84,685,139	$ -	$ 65,007,516	$ 13,608,790	$ 5,997,491	$ 42,725	$ 28,617
7	CWIP		$ 236,137	$ -	$ 181,268	$ 37,947	$ 16,723	$ 119	$ 80
8	**Total Utility Plant**		**$ 84,921,276**	**$ -**	**$ 65,188,784**	**$ 13,646,737**	**$ 6,014,215**	**$ 42,844**	**$ 28,697**
	Accumulated Depreciation								
9	Distribution		$ 20,379,502	$ -	$ 16,083,867	$ 3,367,026	$ 918,157	$ 6,541	$ 3,911
10	General		$ 7,242,977	$ -	$ 5,502,799	$ 1,151,966	$ 581,046	$ 4,139	$ 3,027
11	Subtotal		$ 27,622,479	$ -	$ 21,586,667	$ 4,518,992	$ 1,499,203	$ 10,680	$ 6,938
12	**Net Utility Plant**		**$ 57,298,797**	**$ -**	**$ 43,602,117**	**$ 9,127,746**	**$ 4,515,012**	**$ 32,164**	**$ 21,759**
13	Allowance for Working Capital		$ 2,746,645	$ -	$ 2,105,057	$ 440,676	$ 198,478	$ 1,414	$ 1,020
14	Consumer Deposits		$ (725,903)	$ -	$ (557,231)	$ (116,652)	$ (51,408)	$ (366)	$ (245)
15	**Net Rate Base**		$ 59,319,539	$ -	$ 45,149,943	$ 9,451,770	$ 4,662,082	$ 33,212	$ 22,533

Total Utility Plant
Direct Assignments

A	B	C	D	E	F	G	H	I
Line		Allocation	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW
1	Production Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Transmission Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	Subtransmission Plant		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Distribution Plant		$ 5,826,946	$ 5,826,946	$ -	$ -	$ -	$ -
5	General Plant		$ 159,746	$ 159,746	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Plant In Service		$ 5,986,692	$ 5,986,692	$ -	$ -	$ -	$ -
7	CWIP		$ 16,693	$ 16,693	$ -	$ -	$ -	$ -
8	**Total Utility Plant**		**$ 6,003,385**	**$ 6,003,385**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
	Accumulated Depreciation							
9	Distribution		$ 1,252,394	$ 1,252,394	$ -	$ -	$ -	$ -
10	General		$ 75,041	$ 75,041	$ -	$ -	$ -	$ -
11	Subtotal		$ 1,327,436	$ 1,327,436	$ -	$ -	$ -	$ -
12	**Net Utility Plant**		**$ 4,675,949**	**$ 4,675,949**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
13	Allowance for Working Capital		$ 35,236	$ 35,236	$ -	$ -	$ -	$ -
14	Consumer Deposits		$ (51,323)	$ (51,323)	$ -	$ -	$ -	$ -
15	**Net Rate Base**		$ 4,659,862	$ 4,659,862	$ -	$ -	$ -	$ -

Allocation of Production Expenses
Total System

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocatio	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Regular Tariff Demand		$ 37,719,932	$ 214,966	$ 24,217,512	$ 3,867,740	$ 6,425,923	$ 1,700,701	$ 1,293,090
2	Regular Tariff Energy		$ 54,945,633	$ 616,645	$ 34,420,798	$ 5,794,918	$ 9,627,766	$ 2,548,110	$ 1,937,397
3	Regular Tariff unwind		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Classes A, B, and C		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
5	Own Use		$ (204,459)	$ (2,295)	$ (128,084)	$ (21,564)	$ (35,826)	$ (9,482)	$ (7,209)
6	Fuel		$ 3,019,789	$ 33,864	$ 1,890,300	$ 318,242	$ 528,732	$ 139,937	$ 108,715
7	Environmental Surcharge		$ 5,582,812	$ 62,607	$ 3,494,677	$ 588,347	$ 977,488	$ 258,704	$ 200,989
8	Unwind Surcredit		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
9	Member Rate Stability Mechanism		$ (3,817,802)	$ (42,814)	$ (2,389,832)	$ (402,341)	$ (668,455)	$ (176,913)	$ (137,448)
10	Non-FAC PPA		$ 570,214	$ 6,394	$ 356,937	$ 60,092	$ 99,838	$ 26,423	$ 20,529
11	Non-FAC PPA Roll-in		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Rural Economic Reserve		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Base Rate Credit		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ 97,816,119	$ 889,368	$ 61,862,308	$ 10,205,434	$ 16,955,467	$ 4,487,480	$ 3,416,063
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Depreciation and Amortization								
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	431 - Interest - Direct Serves		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
43	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
44	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
45	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
46	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
47	**Subtotal - Other Expenses**		**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
48	**Total Expenses**		$ 97,816,119	$ 889,368	$ 61,862,308	$ 10,205,434	$ 16,955,467	$ 4,487,480	$ 3,416,063

Allocation of Production Expenses
Energy Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocatio	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Regular Tariff Demand		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Regular Tariff Energy	1	$ 54,945,633	$ 616,645	$ 34,420,798	$ 5,794,918	$ 9,627,766	$ 2,548,110	$ 1,937,397
3	Regular Tariff unwind		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Classes A, B, and C		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
5	Own Use	1	$ (204,459)	$ (2,295)	$ (128,084)	$ (21,564)	$ (35,826)	$ (9,482)	$ (7,209)
6	Fuel	24	$ 3,019,789	$ 33,864	$ 1,890,300	$ 318,242	$ 528,732	$ 139,937	$ 108,715
7	Environmental Surcharge	25	$ 5,582,812	$ 62,607	$ 3,494,677	$ 588,347	$ 977,488	$ 258,704	$ 200,989
8	Unwind Surcredit		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
9	Member Rate Stability Mechanism	26	$ (3,817,802)	$ (42,814)	$ (2,389,832)	$ (402,341)	$ (668,455)	$ (176,913)	$ (137,448)
10	Non-FAC PPA	27	$ 570,214	$ 6,394	$ 356,937	$ 60,092	$ 99,838	$ 26,423	$ 20,529
11	Non-FAC PPA Roll-in		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Rural Economic Reserve		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Base Rate Credit		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ 60,096,187	$ 674,402	$ 37,644,796	$ 6,337,694	$ 10,529,543	$ 2,786,778	$ 2,122,973
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	**1**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Depreciation and Amortization								
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	431 - Interest - Direct Serves	**1**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
43	User Defined	**1**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
44	User Defined	**1**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
45	User Defined	**1**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
46	User Defined	**1**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
47	**Subtotal - Other Expenses**		**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
48	**Total Expenses**		$ 60,096,187	$ 674,402	$ 37,644,796	$ 6,337,694	$ 10,529,543	$ 2,786,778	$ 2,122,973

Allocation of Production Expenses
Demand Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocatio	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Regular Tariff Demand	3	$ 37,719,932	$ 214,966	$ 24,217,512	$ 3,867,740	$ 6,425,923	$ 1,700,701	$ 1,293,090
2	Regular Tariff Energy		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	Regular Tariff unwind		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Classes A, B, and C		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
5	Own Use		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Fuel		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	Environmental Surcharge	3	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
8	Unwind Surcredit	3	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
9	Member Rate Stability Mechanism	3	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
10	Non-FAC PPA	3	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
11	Non-FAC PPA Roll-in	3	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Rural Economic Reserve	3	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Base Rate Credit		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ 37,719,932	$ 214,966	$ 24,217,512	$ 3,867,740	$ 6,425,923	$ 1,700,701	$ 1,293,090
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**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Depreciation and Amortization								
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	431 - Interest - Direct Serves	**3**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
43	User Defined	**3**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
44	User Defined	**3**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
45	User Defined	**3**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
46	User Defined	**3**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
47	**Subtotal - Other Expenses**		**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
48	**Total Expenses**		$ 37,719,932	$ 214,966	$ 24,217,512	$ 3,867,740	$ 6,425,923	$ 1,700,701	$ 1,293,090

Allocation of Substation Expenses
Total System

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocation	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Operations		$ 200,624	$ 1,142	$ 129,538	$ 20,359	$ 33,825	$ 8,952	$ 6,807
3	Distribution Maintenance		$ 1,015,599	$ 5,779	$ 655,751	$ 103,063	$ 171,231	$ 45,318	$ 34,457
4	Customer Accounts		$ 31,697	$ 180	$ 20,466	$ 3,217	$ 5,344	$ 1,414	$ 1,075
5	Customer Service		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Sales		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	**Distribution O&M Before A&G**		$ 1,247,919	$ 7,101	$ 805,755	$ 126,639	$ 210,400	$ 55,685	$ 42,339
8	Administrative & General		$ 265,463	$ 1,511	$ 171,404	$ 26,939	$ 44,757	$ 11,846	$ 9,007
	Depreciation and Amortization								
9	Distribution		$ 997,563	$ 5,676	$ 644,105	$ 101,233	$ 168,190	$ 44,514	$ 33,845
10	General		$ 42,703	$ 243	$ 27,572	$ 4,333	$ 7,200	$ 1,905	$ 1,449
11	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ 1,040,266	$ 5,919	$ 671,677	$ 105,567	$ 175,390	$ 46,419	$ 35,294
12	Taxes		$ 169,106	$ 962	$ 109,188	$ 17,161	$ 28,511	$ 7,546	$ 5,737
13	Debt Service		$ 415,300	$ 2,363	$ 268,150	$ 42,145	$ 70,020	$ 18,532	$ 14,090
14	426 - Realized Gain/(Loss)		$ (3,825)	$ (22)	$ (2,469)	$ (388)	$ (645)	$ (171)	$ (130)
15	431 - Interest on Customer Deposits		$ 3,491	$ 20	$ 2,254	$ 354	$ 589	$ 156	$ 118
16	426.01 Donations		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	426. Other		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	431 - Interest - Short Term		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	431 - Interest - Direct Serves		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
23	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
24	**Subtotal - Other Expenses**		$ 584,072	$ 3,323	$ 377,123	$ 59,272	$ 98,475	$ 26,063	$ 19,816
25	**Total Expenses**		$ 3,137,721	$ 17,854	$ 2,025,959	$ 318,417	$ 529,023	$ 140,013	$ 106,455

Allocation of Primary 3-Phase Expenses
Total System

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocation	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Operations		$ 433,935	$ 3,806	$ 305,411	$ 50,679	$ 57,073	$ 9,530	$ 7,435
3	Distribution Maintenance		$ 2,610,488	$ 22,924	$ 1,837,047	$ 304,736	$ 343,609	$ 57,393	$ 44,778
4	Customer Accounts		$ 88,238	$ 779	$ 62,054	$ 10,278	$ 11,656	$ 1,950	$ 1,521
5	Customer Service		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Sales		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	**Distribution O&M Before A&G**		$ 3,132,661	$ 27,509	$ 2,204,512	$ 365,694	$ 412,339	$ 68,873	$ 53,734
8	Administrative & General		$ 581,370	$ 5,103	$ 409,139	$ 67,877	$ 76,505	$ 12,777	$ 9,969
	Depreciation and Amortization								
9	Distribution		$ 2,777,063	$ 24,512	$ 1,952,984	$ 323,477	$ 366,849	$ 61,365	$ 47,876
10	General		$ 93,520	$ 821	$ 65,815	$ 10,919	$ 12,307	$ 2,055	$ 1,604
11	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ 2,870,582	$ 25,333	$ 2,018,799	$ 334,396	$ 379,155	$ 63,420	$ 49,480
12	Taxes		$ 461,583	$ 4,073	$ 324,627	$ 53,775	$ 60,958	$ 10,196	$ 7,955
13	Debt Service		$ 1,252,202	$ 11,050	$ 880,645	$ 145,874	$ 165,388	$ 27,663	$ 21,583
14	426 - Realized Gain/(Loss)		$ (11,532)	$ (102)	$ (8,110)	$ (1,343)	$ (1,523)	$ (255)	$ (199)
15	431 - Interest on Customer Deposits		$ 10,525	$ 93	$ 7,402	$ 1,226	$ 1,390	$ 233	$ 181
16	426.01 Donations		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	426. Other		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	431 - Interest - Short Term		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	431 - Interest - Direct Serves		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
23	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
24	**Subtotal - Other Expenses**		$ 1,712,778	$ 15,113	$ 1,204,564	$ 199,531	$ 226,212	$ 37,837	$ 29,520
25	**Total Expenses**		$ 8,297,392	$ 73,059	$ 5,837,014	$ 967,497	$ 1,094,212	$ 182,908	$ 142,703

Allocation of Primary 3-Phase Expenses
Demand Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		**Allocation**	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	**Account**	**Factor**	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Operations	**9**	$ 316,880	$ 3,806	$ 212,471	$ 31,223	$ 52,472	$ 9,497	$ 7,411
3	Distribution Maintenance	**9**	$ 1,908,397	$ 22,924	$ 1,279,596	$ 188,039	$ 316,011	$ 57,197	$ 44,630
4	Customer Accounts	**9**	$ 64,837	$ 779	$ 43,474	$ 6,389	$ 10,736	$ 1,943	$ 1,516
5	Customer Service	**9**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Sales	**9**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	**Distribution O&M Before A&G**		$ 2,290,114	$ 27,509	$ 1,535,541	$ 225,650	$ 379,219	$ 68,637	$ 53,557
8	Administrative & General	**9**	**$ 424,862**	$ 5,103	$ 284,874	$ 41,863	$ 70,353	$ 12,734	$ 9,936
	Depreciation and Amortization								
9	Distribution	9	$ 2,040,576	$ 24,512	$ 1,368,223	$ 201,062	$ 337,898	$ 61,158	$ 47,722
10	General	9	$ 68,344	$ 821	$ 45,825	$ 6,734	$ 11,317	$ 2,048	$ 1,598
11	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ 2,108,920	$ 25,333	$ 1,414,049	$ 207,796	$ 349,215	$ 63,207	$ 49,320
12	Taxes	**PLTINS**	**$ 339,034**	$ 4,073	$ 227,325	$ 33,406	$ 56,140	$ 10,161	$ 7,929
13	Debt Service	**Rate Base**	**$ 919,894**	$ 11,050	$ 616,797	$ 90,639	$ 152,325	$ 27,570	$ 21,513
14	426 - Realized Gain/(Loss)	**Rate Base**	**$ (8,471)**	$ (102)	$ (5,680)	$ (835)	$ (1,403)	$ (254)	$ (198)
15	431 - Interest on Customer Deposits	**9**	**$ 7,732**	$ 93	$ 5,184	$ 762	$ 1,280	$ 232	$ 181
16	426.01 Donations	**9**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	426. Other	**9**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	431 - Interest - Short Term	**9**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	431 - Interest - Direct Serves		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
23	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
24	**Subtotal - Other Expenses**		**$ 1,258,189**	**$ 15,113**	**$ 843,626**	**$ 123,972**	**$ 208,343**	**$ 37,709**	**$ 29,424**
25	**Total Expenses**		**$ 6,082,085**	**$ 73,059**	**$ 4,078,090**	**$ 599,281**	**$ 1,007,130**	**$ 182,287**	**$ 142,238**

Allocation of Primary 3-Phase Expenses
Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocation	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission	11	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Operations	11	$ 117,055	$ -	$ 92,940	$ 19,456	$ 4,601	$ 33	$ 25
3	Distribution Maintenance	11	$ 702,091	$ -	$ 557,451	$ 116,698	$ 27,599	$ 197	$ 147
4	Customer Accounts	11	$ 23,401	$ -	$ 18,580	$ 3,890	$ 920	$ 7	$ 5
5	Customer Service	11	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Sales	11	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	**Distribution O&M Before A&G**		$ 842,547	$ -	$ 668,971	$ 140,044	$ 33,120	$ 236	$ 177
8	Administrative & General	11	**$ 156,508**	$ -	$ 124,265	$ 26,014	$ 6,152	$ 44	$ 33
	Depreciation and Amortization								
9	Distribution	11	$ 736,487	$ -	$ 584,761	$ 122,415	$ 28,951	$ 206	$ 155
10	General	11	$ 25,176	$ -	$ 19,989	$ 4,185	$ 990	$ 7	$ 5
11	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ 761,663	$ -	$ 604,750	$ 126,599	$ 29,940	$ 213	$ 160
12	Taxes	**PLTINS**	**$ 122,549**	$ -	$ 97,302.16	$ 20,369.41	$ 4,817.28	$ 34.32	$ 25.74
13	Debt Service	**Rate Base**	**$ 332,308**	$ -	$ 263,847.66	$ 55,234.34	$ 13,062.69	$ 93.06	$ 69.79
14	426 - Realized Gain/(Loss)	**Rate Base**	**$ (3,060)**	$ -	$ (2,429.78)	$ (508.65)	$ (120.29)	$ (0.86)	$ (0.64)
15	431 - Interest on Customer Deposits	**Rate Base**	**$ 2,793**	$ -	$ 2,217.70	$ 464.26	$ 109.79	$ 0.78	$ 0.59
16	426.01 Donations	11	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	426. Other	**11**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	431 - Interest - Short Term	**11**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	431 - Interest - Direct Serves		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
23	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
24	**Subtotal - Other Expenses**		**$ 454,589**	**$ -**	**$ 360,938**	**$ 75,559**	**$ 17,869**	**$ 127**	**$ 95**
25	**Total Expenses**		**$ 2,215,307**	**$ -**	**$ 1,758,924**	**$ 368,216**	**$ 87,082**	**$ 620**	**$ 465**

Allocation of Primary 1-Phase Expenses
Total System

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocation	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Operations		$ 491,102	$ 5,525	$ 417,955	$ 67,622	$ -	$ -	$ -
3	Distribution Maintenance		$ 3,032,716	$ 34,294	$ 2,581,385	$ 417,037	$ -	$ -	$ -
4	Customer Accounts		$ 114,880	$ 1,326	$ 97,841	$ 15,713	$ -	$ -	$ -
5	Customer Service		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Sales		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	**Distribution O&M Before A&G**		$ 3,638,697	$ 41,145	$ 3,097,181	$ 500,371	$ -	$ -	$ -
8	Administrative & General		$ 669,859	$ 7,563	$ 570,144	$ 92,152	$ -	$ -	$ -
	Depreciation and Amortization								
9	Distribution		$ 3,615,529	$ 41,729	$ 3,079,277	$ 494,522	$ -	$ -	$ -
10	General		$ 107,754	$ 1,217	$ 91,714	$ 14,824	$ -	$ -	$ -
11	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ 3,723,283	$ 42,946	$ 3,170,992	$ 509,345	$ -	$ -	$ -
12	Taxes		$ 595,876	$ 6,868	$ 507,475	$ 81,533	$ -	$ -	$ -
13	Debt Service		$ 1,622,074	$ 18,706	$ 1,381,456	$ 221,913	$ -	$ -	$ -
14	426 - Realized Gain/(Loss)		$ (14,938)	$ (172)	$ (12,722)	$ (2,044)	$ -	$ -	$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits		$ 13,634	$ 157	$ 11,611	$ 1,865	$ -	$ -	$ -
16	426.01 Donations		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	426. Other		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	431 - Interest - Short Term		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	431 - Interest - Direct Serves		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
23	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
24	**Subtotal - Other Expenses**		$ 2,216,646	$ 25,558	$ 1,887,820	$ 303,267	$ -	$ -	$ -
25	**Total Expenses**		$ 10,248,485	$ 117,212	$ 8,726,137	$ 1,405,136	$ -	$ -	$ -

Allocation of Primary 1-Phase Expenses
Demand Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocation	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Operations	**10**	$ 358,626	$ 5,525	$ 308,412	$ 44,690	$ -	$ -	$ -
3	Distribution Maintenance	**10**	$ 2,225,959	$ 34,294	$ 1,914,281	$ 277,384	$ -	$ -	$ -
4	Customer Accounts	**10**	$ 86,062	$ 1,326	$ 74,012	$ 10,724	$ -	$ -	$ -
5	Customer Service		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Sales		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	**Distribution O&M Before A&G**		$ 2,670,647	$ 41,145	$ 2,296,704	$ 332,798	$ -	$ -	$ -
8	Administrative & General	**10**	**$ 490,883**	$ 7,563	$ 422,150	$ 61,171	$ -	$ -	$ -
	Depreciation and Amortization								
9	Distribution	10	$ 2,708,572	$ 41,729	$ 2,329,319	$ 337,524	$ -	$ -	$ -
10	General	10	$ 78,964	$ 1,217	$ 67,908	$ 9,840	$ -	$ -	$ -
11	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ 2,787,536	$ 42,946	$ 2,397,226	$ 347,364	$ -	$ -	$ -
12	Taxes	**PLTINS**	**$ 445,763**	$ 6,868	$ 383,347	$ 55,548	$ -	$ -	$ -
13	Debt Service	**Rate Base**	**$ 1,214,145**	$ 18,706	$ 1,044,141	$ 151,299	$ -	$ -	$ -
14	426 - Realized Gain/(Loss)	**Rate Base**	**$ (11,181)**	$ (172)	$ (9,616)	$ (1,393)	$ -	$ -	$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	**10**	**$ 10,205**	$ 157	$ 8,776	$ 1,272	$ -	$ -	$ -
16	426.01 Donations	**10**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	426. Other	**10**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	431 - Interest - Short Term	**10**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	431 - Interest - Direct Serves		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
23	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
24	**Subtotal - Other Expenses**		**$ 1,658,932**	**$ 25,558**	**$ 1,426,649**	**$ 206,725**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
25	**Total Expenses**		**$ 7,607,999**	**$ 117,212**	**$ 6,542,729**	**$ 948,058**	**$ -**	**$ -**	**$ -**

Allocation of Primary 1-Phase Expenses
Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocation	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Operations	**12**	$ 132,476	$ -	$ 109,544	$ 22,932	$ -	$ -	$ -
3	Distribution Maintenance	**12**	$ 806,757	$ -	$ 667,104	$ 139,653	$ -	$ -	$ -
4	Customer Accounts	**12**	$ 28,818	$ -	$ 23,829	$ 4,988	$ -	$ -	$ -
5	Customer Service		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Sales		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	**Distribution O&M Before A&G**		$ 968,050	$ -	$ 800,477	$ 167,573	$ -	$ -	$ -
8	Administrative & General	**12**	**$ 178,975**	$ -	$ 147,994	$ 30,981	$ -	$ -	$ -
	Depreciation and Amortization								
9	Distribution	12	$ 906,957	$ -	$ 749,959	$ 156,998	$ -	$ -	$ -
10	General	12	$ 28,790	$ -	$ 23,806	$ 4,984	$ -	$ -	$ -
11	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ 935,747	$ -	$ 773,765	$ 161,981	$ -	$ -	$ -
12	Taxes	**PLTINS**	**$ 150,113**	$ -	$ 124,127.88	$ 25,985.15	$ -	$ -	$ -
13	Debt Service	**Rate Base**	**$ 407,928**	$ -	$ 337,314	$ 70,614	$ -	$ -	$ -
14	426 - Realized Gain/(Loss)	**Rate Base**	**$ (3,757)**	$ -	$ (3,106.34)	$ (650.29)	$ -	$ -	$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	**12**	**$ 3,429**	$ -	$ 2,835.20	$ 593.53	$ -	$ -	$ -
16	426.01 Donations	**12**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	426. Other	**12**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	431 - Interest - Short Term	**12**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	431 - Interest - Direct Serves		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
23	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
24	**Subtotal - Other Expenses**		**$ 557,714**	**$ -**	**$ 461,171**	**$ 96,542**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
25	**Total Expenses**		**$ 2,640,486**	**$ -**	**$ 2,183,407**	**$ 457,078**	**$ -**	**$ -**	**$ -**

Allocation of Transformers Expenses
Total System

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		**Allocation**	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	**Account**	**Factor**	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Operations		$ 244,485	$ 2,714	$ 170,996	$ 26,035	$ 38,384	$ 6,356	$ -
3	Distribution Maintenance		$ 179,636	$ 1,994	$ 125,640	$ 19,129	$ 28,203	$ 4,670	$ -
4	Customer Accounts		$ 47,737	$ 530	$ 33,388	$ 5,084	$ 7,495	$ 1,241	$ -
5	Customer Service		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Sales		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	**Distribution O&M Before A&G**		$ 471,858	$ 5,238	$ 330,023	$ 50,248	$ 74,082	$ 12,267	$ -
8	Administrative & General		$ 117,430	$ 1,303	$ 82,132	$ 12,505	$ 18,437	$ 3,053	$ -
	Depreciation and Amortization								
9	Distribution		$ 1,502,400	$ 16,677	$ 1,050,796	$ 159,991	$ 235,877	$ 39,059	$ -
10	General		$ 18,890	$ 210	$ 13,212	$ 2,012	$ 2,966	$ 491	$ -
11	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ 1,521,290	$ 16,886	$ 1,064,008	$ 162,002	$ 238,843	$ 39,550	$ -
12	Taxes		$ 238,237	$ 2,644	$ 166,625	$ 25,370	$ 37,403	$ 6,194	$ -
13	Debt Service		$ 714,114	$ 7,927	$ 499,459	$ 76,046	$ 112,116	$ 18,565	$ -
14	426 - Realized Gain/(Loss)		$ (6,576)	$ (73)	$ (4,600)	$ (700)	$ (1,032)	$ (171)	$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits		$ 6,002	$ 67	$ 4,198	$ 639	$ 942	$ 156	$ -
16	426.01 Donations		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	426. Other		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	431 - Interest - Short Term		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	431 - Interest - Direct Serves		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
23	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
24	**Subtotal - Other Expenses**		$ 951,776	$ 10,565	$ 665,683	$ 101,355	$ 149,429	$ 24,744	$ -
25	**Total Expenses**		$ 3,062,355	$ 33,992	$ 2,141,847	$ 326,110	$ 480,791	$ 79,615	$ -

Allocation of Transformers Expenses
Demand Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocation	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Operations	14	$ 219,425	$ 2,714	$ 151,481	$ 21,950	$ 36,935	$ 6,346	$ -
3	Distribution Maintenance	14	$ 161,224	$ 1,994	$ 111,301	$ 16,128	$ 27,138	$ 4,663	$ -
4	Customer Accounts	14	$ 42,844	$ 530	$ 29,578	$ 4,286	$ 7,212	$ 1,239	$ -
5	Customer Service		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Sales		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	**Distribution O&M Before A&G**		$ 423,493	$ 5,238	$ 292,359	$ 42,364	$ 71,285	$ 12,247	$ -
8	Administrative & General	14	**$ 105,393**	$ 1,303	$ 72,759	$ 10,543	$ 17,740	$ 3,048	$ -
	Depreciation and Amortization								
9	Distribution	14	$ 1,348,404	$ 16,677	$ 930,874	$ 134,886	$ 226,972	$ 38,996	$ -
10	General	14	$ 16,954	$ 210	$ 11,704	$ 1,696	$ 2,854	$ 490	$ -
11	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ 1,365,358	$ 16,886	$ 942,578	$ 136,582	$ 229,825	$ 39,486	$ -
12	Taxes	**PLTINS**	**$ 213,817**	$ 2,644	$ 147,609	$ 21,389	$ 35,991	$ 6,184	$ -
13	Debt Service	**Rate Base**	**$ 640,917**	$ 7,927	$ 442,459	$ 64,113	$ 107,883	$ 18,535	$ -
14	426 - Realized Gain/(Loss)	**Rate Base**	**$ (5,902)**	$ (73)	$ (4,075)	$ (590)	$ (993)	$ (171)	$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	**Rate Base**	**$ 5,387**	$ 67	$ 3,719	$ 539	$ 907	$ 156	$ -
16	426.01 Donations	**14**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	426. Other	**14**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	431 - Interest - Short Term	**14**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	431 - Interest - Direct Serves		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
23	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
24	**Subtotal - Other Expenses**		**$ 854,219**	**$ 10,565**	**$ 589,712**	**$ 85,451**	**$ 143,787**	**$ 24,704**	**$ -**
25	**Total Expenses**		**$ 2,748,463**	**$ 33,992**	**$ 1,897,409**	**$ 274,939**	**$ 462,638**	**$ 79,485**	**$ -**

Allocation of Transformers Expenses
Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		**Allocation**	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	**Account**	**Factor**	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Operations	16	$ 25,060	$ -	$ 19,515	$ 4,085	$ 1,449	$ 10	$ -
3	Distribution Maintenance	16	$ 18,413	$ -	$ 14,339	$ 3,002	$ 1,065	$ 8	$ -
4	Customer Accounts	16	$ 4,893	$ -	$ 3,810	$ 798	$ 283	$ 2	$ -
5	Customer Service		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Sales		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	**Distribution O&M Before A&G**		$ 48,365	$ -	$ 37,664	$ 7,885	$ 2,797	$ 20	$ -
8	Administrative & General	16	**$ 12,037**	$ -	$ 9,373	$ 1,962	$ 696	$ 5	$ -
	Depreciation and Amortization								
9	Distribution	16	$ 153,996	$ -	$ 119,922	$ 25,105	$ 8,906	$ 63	$ -
10	General	16	$ 1,936	$ -	$ 1,508	$ 316	$ 112	$ 1	$ -
11	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ 155,932	$ -	$ 121,430	$ 25,420	$ 9,018	$ 64	$ -
12	Taxes	**PLTINS**	**$ 24,419**	$ -	$ 19,016.13	$ 3,980.87	$ 1,412.19	$ 10.06	$ -
13	Debt Service	**Rate Base**	**$ 73,197**	$ -	$ 57,000.80	$ 11,932.65	$ 4,233.03	$ 30.16	$ -
14	426 - Realized Gain/(Loss)	**Rate Base**	**$ (674)**	$ -	$ (524.92)	$ (109.89)	$ (38.98)	$ (0.28)	$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	16	**$ 615**	$ -	$ 479.10	$ 100.30	$ 35.58	$ 0.25	$ -
16	426.01 Donations	16	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	426. Other	**16**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	431 - Interest - Short Term	**16**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	431 - Interest - Direct Serves		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
23	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
24	**Subtotal - Other Expenses**		**$ 97,557**	**$ -**	**$ 75,971**	**$ 15,904**	**$ 5,642**	**$ 40**	**$ -**
25	**Total Expenses**		**$ 313,891**	**$ -**	**$ 244,438**	**$ 51,171**	**$ 18,153**	**$ 129**	**$ -**

Allocation of Secondary and Services Expenses
Total System

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocatio	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Operations		$ 209,498	$ 1,411	$ 155,547	$ 27,488	$ 21,736	$ 3,317	$ -
3	Distribution Maintenance		$ 1,448,150	$ 9,717	$ 1,075,536	$ 190,203	$ 149,847	$ 22,847	$ -
4	Customer Accounts		$ 41,360	$ 280	$ 30,693	$ 5,417	$ 4,311	$ 659	$ -
5	Customer Service		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Sales		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	**Distribution O&M Before A&G**		$ 1,699,008	$ 11,408	$ 1,261,776	$ 223,108	$ 175,893	$ 26,823	$ -
8	Administrative & General		$ 309,214	$ 2,077	$ 229,632	$ 40,601	$ 32,021	$ 4,883	$ -
	Depreciation and Amortization								
9	Distribution		$ 1,301,702	$ 8,819	$ 965,988	$ 170,501	$ 135,662	$ 20,733	$ -
10	General		$ 49,741	$ 334	$ 36,939	$ 6,531	$ 5,151	$ 786	$ -
11	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ 1,351,442	$ 9,153	$ 1,002,926	$ 177,032	$ 140,813	$ 21,518	$ -
12	Taxes		$ 218,497	$ 1,479	$ 162,156	$ 28,625	$ 22,760	$ 3,478	$ -
13	Debt Service		$ 583,498	$ 3,951	$ 433,027	$ 76,438	$ 60,792	$ 9,290	$ -
14	426 - Realized Gain/(Loss)		$ (5,373)	$ (36)	$ (3,988)	$ (704)	$ (560)	$ (86)	$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits		$ 4,904	$ 33	$ 3,640	$ 642	$ 511	$ 78	$ -
16	426.01 Donations		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	426. Other		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	431 - Interest - Short Term		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	431 - Interest - Direct Serves		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
23	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
24	**Subtotal - Other Expenses**		$ 801,526	$ 5,427	$ 594,835	$ 105,001	$ 83,503	$ 12,760	$ -
25	**Total Expenses**		$ 4,161,191	$ 28,065	$ 3,089,169	$ 545,742	$ 432,230	$ 65,985	$ -

Allocation of Secondary and Services Expenses
Demand Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocatio	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission	14	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Operations	14	$ 114,070	$ 1,411	$ 78,748	$ 11,411	$ 19,201	$ 3,299	$ -
3	Distribution Maintenance	14	$ 785,681	$ 9,717	$ 542,397	$ 78,595	$ 132,251	$ 22,722	$ -
4	Customer Accounts	14	$ 22,657	$ 280	$ 15,641	$ 2,266	$ 3,814	$ 655	$ -
5	Customer Service	14	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Sales	14	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	**Distribution O&M Before A&G**		$ 922,407	$ 11,408	$ 636,786	$ 92,272	$ 155,265	$ 26,676	$ -
8	Administrative & General	14	**$ 167,935**	$ 2,077	$ 115,935	$ 16,799	$ 28,268	$ 4,857	$ -
	Depreciation and Amortization								
9	Distribution	14	$ 713,057	$ 8,819	$ 492,261	$ 71,330	$ 120,026	$ 20,622	$ -
10	General	14	$ 27,014	$ 334	$ 18,649	$ 2,702	$ 4,547	$ 781	$ -
11	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ 740,071	$ 9,153	$ 510,910	$ 74,032	$ 124,573	$ 21,403	$ -
12	Taxes	**PLTINS**	**$ 119,606**	$ 1,479	$ 82,570	$ 11,965	$ 20,133	$ 3,459	$ -
13	Debt Service	**Rate Base**	**$ 319,497**	$ 3,951	$ 220,565	$ 31,960	$ 53,780	$ 9,240	$ -
14	426 - Realized Gain/(Loss)	**Rate Base**	**$ (2,942)**	$ (36)	$ (2,031)	$ (294)	$ (495)	$ (85)	$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	**Rate Base**	**$ 2,685**	$ 33	$ 1,854	$ 269	$ 452	$ 78	$ -
16	426.01 Donations	**14**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	426. Other	**14**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	431 - Interest - Short Term	**14**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	431 - Interest - Direct Serves		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
23	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
24	**Subtotal - Other Expenses**		**$ 438,846**	**$ 5,427**	**$ 302,958**	**$ 43,899**	**$ 73,869**	**$ 12,691**	**$ -**
25	**Total Expenses**		**$ 2,269,260**	**$ 28,065**	**$ 1,566,589**	**$ 227,003**	**$ 381,976**	**$ 65,627**	**$ -**

Allocation of Secondary and Services Expenses
Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocatio	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission	15	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Operations	15	$ 95,428	$ -	$ 76,798	$ 16,077	$ 2,535	$ 18	$ -
3	Distribution Maintenance	15	$ 662,469	$ -	$ 533,139	$ 111,608	$ 17,597	$ 125	$ -
4	Customer Accounts	15	$ 18,704	$ -	$ 15,052	$ 3,151	$ 497	$ 4	$ -
5	Customer Service	15	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Sales	15	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	**Distribution O&M Before A&G**		$ 776,601	$ -	$ 624,989	$ 130,836	$ 20,628	$ 147	$ -
8	Administrative & General	15	**$ 141,279**	$ -	$ 113,698	$ 23,802	$ 3,753	$ 27	$ -
	Depreciation and Amortization								
9	Distribution	15	$ 588,645	$ -	$ 473,727	$ 99,171	$ 15,636	$ 111	$ -
10	General	15	$ 22,726	$ -	$ 18,290	$ 3,829	$ 604	$ 4	$ -
11	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ 611,371	$ -	$ 492,016	$ 103,000	$ 16,239	$ 116	$ -
12	Taxes	**PLTINS**	**$ 98,891**	$ -	$ 79,585.45	$ 16,660.56	$ 2,626.77	$ 18.71	$ -
13	Debt Service	**Rate Base**	**$ 264,001**	$ -	$ 212,461.54	$ 44,477.08	$ 7,012.43	$ 49.95	$ -
14	426 - Realized Gain/(Loss)	**Rate Base**	**$ (2,431)**	$ -	$ (1,956.56)	$ (409.59)	$ (64.58)	$ (0.46)	$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	**Rate Base**	**$ 2,219**	$ -	$ 1,785.79	$ 373.84	$ 58.94	$ 0.42	$ -
16	426.01 Donations	**15**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	426. Other	**15**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	431 - Interest - Short Term	**15**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	431 - Interest - Direct Serves		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
23	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
24	**Subtotal - Other Expenses**		**$ 362,680**	**$ -**	**$ 291,876**	**$ 61,102**	**$ 9,634**	**$ 69**	**$ -**
25	**Total Expenses**		**$ 1,891,931**	**$ -**	**$ 1,522,580**	**$ 318,740**	**$ 50,254**	**$ 358**	**$ -**

Allocation of 3-Phase Meters Expenses
Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocatio	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission	13	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Operations	13	$ 307,413	$ -	$ -	$ -	$ 303,628	$ 2,163	$ 1,622
3	Distribution Maintenance	13	$ 22,375	$ -	$ -	$ -	$ 22,099	$ 157	$ 118
4	Customer Accounts	13	$ 4,436	$ -	$ -	$ -	$ 4,382	$ 31	$ 23
5	Customer Service	13	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Sales	13	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	**Distribution O&M Before A&G**		$ 334,224	$ -	$ -	$ -	$ 330,108	$ 2,352	$ 1,764
8	Administrative & General	13	**$ 115,439**	$ -	$ -	$ -	$ 114,018	$ 812	$ 609
	Depreciation and Amortization								
9	Distribution	13	$ 176,512	$ -	$ -	$ -	$ 174,339	$ 1,242	$ 931
10	General	13	$ 18,570	$ -	$ -	$ -	$ 18,341	$ 131	$ 98
11	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ 195,082	$ -	$ -	$ -	$ 192,680	$ 1,373	$ 1,029
12	Taxes	PLTINS	**$ 28,229**	$ -	$ -	$ -	$ 27,881.02	$ 198.62	$ 148.96
13	Debt Service	ate Bas	**$ 86,500**	$ -	$ -	$ -	$ 85,434.99	$ 608.62	$ 456.46
14	426 - Realized Gain/(Loss)	ate Bas	**$ (797)**	$ -	$ -	$ -	$ (786.77)	$ (5.60)	$ (4.20)
15	431 - Interest on Customer Deposits	ate Bas	**$ 727**	$ -	$ -	$ -	$ 718.10	$ 5.12	$ 3.84
16	426.01 Donations	**13**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	426. Other	**13**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	431 - Interest - Short Term	**13**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	431 - Interest - Direct Serves		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
23	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
24	**Subtotal - Other Expenses**		**$ 114,659**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ 113,247**	**$ 807**	**$ 605**
25	**Total Expenses**		**$ 759,404**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ 750,053**	**$ 5,343**	**$ 4,007**

Allocation of 1-Phase Meters Expenses
Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		**Allocation**	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	**Account**	**Factor**	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission	17	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Operations	17	$ 570,408	$ -	$ 471,668	$ 98,740	$ -	$ -	$ -
3	Distribution Maintenance	17	$ 41,517	$ -	$ 34,330	$ 7,187	$ -	$ -	$ -
4	Customer Accounts	17	$ 8,232	$ -	$ 6,807	$ 1,425	$ -	$ -	$ -
5	Customer Service	17	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Sales	17	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	**Distribution O&M Before A&G**		$ 620,156	$ -	$ 512,804	$ 107,351	$ -	$ -	$ -
8	Administrative & General	17	**$ 214,198**	$ -	$ 177,120	$ 37,079	$ -	$ -	$ -
	Depreciation and Amortization								
9	Distribution	17	$ 610,647	$ -	$ 504,941	$ 105,705	$ -	$ -	$ -
10	General	17	$ 34,456	$ -	$ 28,492	$ 5,965	$ -	$ -	$ -
11	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ 645,103	$ -	$ 533,433	$ 111,670	$ -	$ -	$ -
12	Taxes	**PLTINS**	**$ 52,378**	$ -	$ 43,311.57	$ 9,066.92	$ -	$ -	$ -
13	Debt Service	**Rate Base**	**$ 160,502**	$ -	$ 132,718.35	$ 27,783.50	$ -	$ -	$ -
14	426 - Realized Gain/(Loss)	**Rate Base**	**$ (1,478)**	$ -	$ (1,222.21)	$ (255.86)	$ -	$ -	$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits	**Rate Base**	**$ 1,349**	$ -	$ 1,115.53	$ 233.53	$ -	$ -	$ -
16	426.01 Donations	**17**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	426. Other	**17**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	431 - Interest - Short Term	**17**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	431 - Interest - Direct Serves		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
23	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
24	**Subtotal - Other Expenses**		**$ 212,751**	**$ -**	**$ 175,923**	**$ 36,828**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
25	**Total Expenses**		**$ 1,692,208**	**$ -**	**$ 1,399,280**	**$ 292,928**	**$ -**	**$ -**	**$ -**

Allocation of Billing Expenses
Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		**Allocation**	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	**Account**	**Factor**	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Operations		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	Distribution Maintenance		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Customer Accounts	19	$ 3,953,737	$ -	$ 3,139,213	$ 657,169	$ 155,418	$ 1,107	$ 830
5	Customer Service		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Sales		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	**Distribution O&M Before A&G**		$ 3,953,737	$ -	$ 3,139,213	$ 657,169	$ 155,418	$ 1,107	$ 830
8	Administrative & General	19	**$ 1,301,146**	$ -	$ 1,033,092	$ 216,269	$ 51,147	$ 364	$ 273
	Depreciation and Amortization								
9	Distribution	19	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
10	General	19	$ 209,304	$ -	$ 166,184	$ 34,789	$ 8,228	$ 59	$ 44
11	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ 209,304	$ -	$ 166,184	$ 34,789	$ 8,228	$ 59	$ 44
12	Taxes	**PLTINS**	**$ 75,796**	$ -	$ 60,180.61	$ 12,598.32	$ 2,979.45	$ 21.22	$ 15.92
13	Debt Service	**Rate Base**	**$ 122,575**	$ -	$ 97,322.49	$ 20,373.67	$ 4,818.29	$ 34.32	$ 25.74
14	426 - Realized Gain/(Loss)	**Rate Base**	**$ (1,129)**	$ -	$ (896.24)	$ (187.62)	$ (44.37)	$ (0.32)	$ (0.24)
15	431 - Interest on Customer Deposits	19	**$ 1,030**	$ -	$ 818.02	$ 171.25	$ 40.50	$ 0.29	$ 0.22
16	426.01 Donations	19	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	426. Other	**19**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	431 - Interest - Short Term		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	431 - Interest - Direct Serves		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
23	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
24	**Subtotal - Other Expenses**		**$ 198,272**	**$ -**	**$ 157,425**	**$ 32,956**	**$ 7,794**	**$ 56**	**$ 42**
25	**Total Expenses**		**$ 5,662,459**	**$ -**	**$ 4,495,915**	**$ 941,183**	**$ 222,586**	**$ 1,586**	**$ 1,189**

Allocation of Consumer Services 1 Expenses
Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocation	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission	20	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Operations	20	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	Distribution Maintenance	20	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Customer Accounts	20	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
5	Customer Service	20	$ 277,354	$ -	$ 224,686	$ 47,036	$ 5,562	$ 40	$ 30
6	Sales	20	$ 1,876	$ -	$ 1,520	$ 318	$ 38	$ 0	$ 0
7	**Distribution O&M Before A&G**		$ 279,230	$ -	$ 226,206	$ 47,354	$ 5,600	$ 40	$ 30
8	Administrative & General	20	**$ 95,204**	$ -	$ 77,126	$ 16,146	$ 1,909	$ 14	$ 10
	Depreciation and Amortization								
9	Distribution	20	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
10	General	20	$ 15,315	$ -	$ 12,407	$ 2,597	$ 307	$ 2	$ 2
11	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ 15,315	$ -	$ 12,407	$ 2,597	$ 307	$ 2	$ 2
12	Taxes	**PLTINS**	**$ 5,546**	$ -	$ 4,492.80	$ 940.53	$ 111.22	$ 0.79	$ 0.59
13	Debt Service	**Rate Base**	**$ 8,969**	$ -	$ 7,265.64	$ 1,521.00	$ 179.86	$ 1.28	$ 0.96
14	426 - Realized Gain/(Loss)	**Rate Base**	**$ (83)**	$ -	$ (66.91)	$ (14.01)	$ (1.66)	$ (0.01)	$ (0.01)
15	431 - Interest on Customer Deposits	20	**$ 75**	$ -	$ 61.07	$ 12.78	$ 1.51	$ 0.01	$ 0.01
16	426.01 Donations	20	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	426. Other	20	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	431 - Interest - Short Term		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	431 - Interest - Direct Serves		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
23	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
24	**Subtotal - Other Expenses**		**$ 14,507**	**$ -**	**$ 11,753**	**$ 2,460**	**$ 291**	**$ 2**	**$ 2**
25	**Total Expenses**		**$ 404,257**	**$ -**	**$ 327,491**	**$ 68,558**	**$ 8,107**	**$ 58**	**$ 43**

Allocation of Consumer Services 2 Expenses
Revenue Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		**Allocation**	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	**Account**	**Factor**	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Operations		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	Distribution Maintenance		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Customer Accounts		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
5	Customer Service		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Sales		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	**Distribution O&M Before A&G**		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
8	Administrative & General		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Depreciation and Amortization								
9	Distribution		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
10	General		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
11	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Taxes	**28**	**$ 163,135**	$ 3,628	$ 106,416	$ 19,887	$ 25,532	$ 4,336	$ 3,336
13	Debt Service	**Rate Base**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
14	426 - Realized Gain/(Loss)		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
16	426.01 Donations		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	426. Other		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	431 - Interest - Short Term		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	431 - Interest - Direct Serves		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
23	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
24	**Subtotal - Other Expenses**		**$ 163,135**	**$ 3,628**	**$ 106,416**	**$ 19,887**	**$ 25,532**	**$ 4,336**	**$ 3,336**
25	**Total Expenses**		**$ 163,135**	**$ 3,628**	**$ 106,416**	**$ 19,887**	**$ 25,532**	**$ 4,336**	**$ 3,336**

Allocation of Security Lights Expenses
Direct Assignments

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocatio	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Subtransmission		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Distribution Operations	23	$ 1,686	$ 1,686	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	Distribution Maintenance	23	$ 96,693	$ 96,693	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Customer Accounts	23	$ 7,444	$ 7,444	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
5	Customer Service		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Sales		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	**Distribution O&M Before A&G**		$ 105,823	$ 105,823	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
8	Administrative & General	23	**$ 22,946**	$ 22,946	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Depreciation and Amortization								
9	Distribution	23	$ 234,265	$ 234,265	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
10	General	23	$ 3,691	$ 3,691	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
11	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ 237,956	$ 237,956	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Taxes	**PLTINS**	**$ 37,418**	$ 37,417.58	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Debt Service	**Rate Bas**	**$ 118,847**	$ 118,846.57	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
14	426 - Realized Gain/(Loss)	**Rate Bas**	**$ (1,094)**	$ (1,094.46)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
15	431 - Interest on Customer Deposits		**$ 999**	$ 998.93	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
16	426.01 Donations	23	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	426. Other	**23**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	431 - Interest - Short Term	**23**	**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	431 - Interest - Direct Serves		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
23	User Defined		**$ -**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
24	**Subtotal - Other Expenses**		**$ 156,169**	**$ 156,169**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**
25	**Total Expenses**		**$ 522,894**	**$ 522,894**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**	**$ -**

Total Expenses
Total System

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocation	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Regular Tariff Demand		$ 37,719,932	$ 214,966	$ 24,217,512	$ 3,867,740	$ 6,425,923	$ 1,700,701	$ 1,293,090
2	Regular Tariff Energy		$ 54,945,633	$ 616,645	$ 34,420,798	$ 5,794,918	$ 9,627,766	$ 2,548,110	$ 1,937,397
3	Regular Tariff unwind		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Classes A, B, and C		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
5	Own Use		$ (204,459)	$ (2,295)	$ (128,084)	$ (21,564)	$ (35,826)	$ (9,482)	$ (7,209)
6	Fuel		$ 3,019,789	$ 33,864	$ 1,890,300	$ 318,242	$ 528,732	$ 139,937	$ 108,715
7	Environmental Surcharge		$ 5,582,812	$ 62,607	$ 3,494,677	$ 588,347	$ 977,488	$ 258,704	$ 200,989
8	Unwind Surcredit		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
9	Member Rate Stability Mechanism		$ (3,817,802)	$ (42,814)	$ (2,389,832)	$ (402,341)	$ (668,455)	$ (176,913)	$ (137,448)
10	Non-FAC PPA		$ 570,214	$ 6,394	$ 356,937	$ 60,092	$ 99,838	$ 26,423	$ 20,529
11	Non-FAC PPA Roll-in		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Rural Economic Reserve		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Base Rate Credit		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ 97,816,119	$ 889,368	$ 61,862,308	$ 10,205,434	$ 16,955,467	$ 4,487,480	$ 3,416,063
24	Transmission		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
25	Subtransmission		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
26	Distribution Operations		$ 2,459,150	$ 16,284	$ 1,651,114	$ 290,923	$ 454,646	$ 30,318	$ 15,864
27	Distribution Maintenance		$ 8,447,174	$ 171,401	$ 6,309,688	$ 1,041,356	$ 714,990	$ 130,387	$ 79,353
28	Customer Accounts		$ 4,297,760	$ 10,539	$ 3,390,462	$ 698,302	$ 188,605	$ 6,402	$ 3,450
29	Customer Service		$ 277,354	$ -	$ 224,686	$ 47,036	$ 5,562	$ 40	$ 30
30	Sales		$ 1,876	$ -	$ 1,520	$ 318	$ 38	$ 0	$ 0
31	**Distribution O&M Before A&G**		$ 15,483,314	$ 198,224	$ 11,577,471	$ 2,077,935	$ 1,363,840	$ 167,147	$ 98,697
32	Administrative & General		$ 3,692,271	$ 40,504	$ 2,749,789	$ 509,567	$ 338,793	$ 33,750	$ 19,868
	Depreciation and Amortization								
33	Distribution		$ 11,215,680	$ 331,677	$ 8,198,092	$ 1,355,429	$ 1,080,917	$ 166,912	$ 82,653
34	General		$ 593,943	$ 6,515	$ 442,334	$ 81,970	$ 54,499	$ 5,429	$ 3,196
35	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ 11,809,623	$ 338,193	$ 8,640,426	$ 1,437,398	$ 1,135,416	$ 172,341	$ 85,849
36	Taxes		$ 2,045,800	$ 57,071	$ 1,484,473	$ 248,957	$ 206,136	$ 31,970	$ 17,193
37	Debt Service		$ 5,084,579	$ 162,843	$ 3,700,044	$ 612,093	$ 498,749	$ 74,694	$ 36,156
38	426 - Realized Gain/(Loss)		$ (46,824)	$ (1,500)	$ (34,074)	$ (5,637)	$ (4,593)	$ (688)	$ (333)
39	431 - Interest on Customer Deposits		$ 42,737	$ 1,369	$ 31,100	$ 5,145	$ 4,192	$ 628	$ 304
40	426.01 Donations		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
41	426. Other		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
42	431 - Interest - Short Term		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
43	431 - Interest - Direct Serves		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
44	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
45	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
46	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
47	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
48	**Subtotal - Other Expenses**		$ 7,126,292	$ 219,784	$ 5,181,542	$ 860,558	$ 704,484	$ 106,604	$ 53,320
49	**Total Expenses**		$ 135,927,619	$ 1,686,071	$ 90,011,536	$ 15,090,893	$ 20,497,999	$ 4,967,323	$ 3,673,797

Total Expenses
Energy Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocation	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Regular Tariff Demand		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Regular Tariff Energy		$ 54,945,633	$ 616,645	$ 34,420,798	$ 5,794,918	$ 9,627,766	$ 2,548,110	$ 1,937,397
3	Regular Tariff unwind		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Classes A, B, and C		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
5	Own Use		$ (204,459)	$ (2,295)	$ (128,084)	$ (21,564)	$ (35,826)	$ (9,482)	$ (7,209)
6	Fuel		$ 3,019,789	$ 33,864	$ 1,890,300	$ 318,242	$ 528,732	$ 139,937	$ 108,715
7	Environmental Surcharge		$ 5,582,812	$ 62,607	$ 3,494,677	$ 588,347	$ 977,488	$ 258,704	$ 200,989
8	Unwind Surcredit		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
9	Member Rate Stability Mechanism		$ (3,817,802)	$ (42,814)	$ (2,389,832)	$ (402,341)	$ (668,455)	$ (176,913)	$ (137,448)
10	Non-FAC PPA		$ 570,214	$ 6,394	$ 356,937	$ 60,092	$ 99,838	$ 26,423	$ 20,529
11	Non-FAC PPA Roll-in		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Rural Economic Reserve		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Base Rate Credit		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ 60,096,187	$ 674,402	$ 37,644,796	$ 6,337,694	$ 10,529,543	$ 2,786,778	$ 2,122,973
24	Transmission		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
25	Subtransmission		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
26	Distribution Operations		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
27	Distribution Maintenance		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
28	Customer Accounts		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
29	Customer Service		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
30	Sales		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
31	**Distribution O&M Before A&G**		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
32	Administrative & General		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Depreciation and Amortization								
33	Distribution		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
34	General		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
35	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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	431 - Interest - Direct Serves		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
44	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
45	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
46	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
47	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
48	**Subtotal - Other Expenses**		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
49	**Total Expenses**		$ 60,096,187	$ 674,402	$ 37,644,796	$ 6,337,694	$ 10,529,543	$ 2,786,778	$ 2,122,973

Total Expenses
Demand Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocation	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Regular Tariff Demand		$ 37,719,932	$ 214,966	$ 24,217,512	$ 3,867,740	$ 6,425,923	$ 1,700,701	$ 1,293,090
2	Regular Tariff Energy		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	Regular Tariff unwind		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Classes A, B, and C		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
5	Own Use		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Fuel		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	Environmental Surcharge		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
8	Unwind Surcredit		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
9	Member Rate Stability Mechanism		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
10	Non-FAC PPA		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
11	Non-FAC PPA Roll-in		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Rural Economic Reserve		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Base Rate Credit		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ 37,719,932	$ 214,966	$ 24,217,512	$ 3,867,740	$ 6,425,923	$ 1,700,701	$ 1,293,090
24	Transmission		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
25	Subtransmission		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
26	Distribution Operations		$ 1,209,625	$ 14,598	$ 880,650	$ 129,633	$ 142,433	$ 28,094	$ 14,217
27	Distribution Maintenance		$ 6,096,860	$ 74,708	$ 4,503,326	$ 663,208	$ 646,631	$ 129,900	$ 79,087
28	Customer Accounts		$ 248,096	$ 3,095	$ 183,170	$ 26,882	$ 27,106	$ 5,252	$ 2,592
29	Customer Service		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
30	Sales		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
31	**Distribution O&M Before A&G**		$ 7,554,581	$ 92,401	$ 5,567,145	$ 819,723	$ 816,170	$ 163,246	$ 95,896
32	Administrative & General		$ 1,454,538	$ 17,557	$ 1,067,121	$ 157,315	$ 161,119	$ 32,484	$ 18,943
	Depreciation and Amortization								
33	Distribution		$ 7,808,172	$ 97,413	$ 5,764,782	$ 846,035	$ 853,086	$ 165,289	$ 81,567
34	General		$ 233,979	$ 2,824	$ 171,658	$ 25,306	$ 25,918	$ 5,225	$ 3,047
35	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ 8,042,151	$ 100,237	$ 5,936,440	$ 871,341	$ 879,004	$ 170,515	$ 84,614
36	Taxes		$ 1,287,326	$ 16,026	$ 950,040	$ 139,468	$ 140,776	$ 27,350	$ 13,666
37	Debt Service		$ 3,509,754	$ 43,997	$ 2,592,113	$ 380,156	$ 384,008	$ 73,877	$ 35,603
38	426 - Realized Gain/(Loss)		$ (32,321)	$ (405)	$ (23,871)	$ (3,501)	$ (3,536)	$ (680)	$ (328)
39	431 - Interest on Customer Deposits		$ 29,500	$ 370	$ 21,787	$ 3,195	$ 3,228	$ 621	$ 299
40	426.01 Donations		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
41	426. Other		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
42	431 - Interest - Short Term		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
43	431 - Interest - Direct Serves		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
44	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
45	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
46	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
47	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
48	**Subtotal - Other Expenses**		$ 4,794,259	$ 59,987	$ 3,540,069	$ 519,319	$ 524,475	$ 101,167	$ 49,241
49	**Total Expenses**		$ 59,565,460	$ 485,147	$ 40,328,288	$ 6,235,438	$ 8,806,690	$ 2,168,113	$ 1,541,783

Total Expenses
Consumer Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocation	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Regular Tariff Demand		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Regular Tariff Energy		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	Regular Tariff unwind		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Classes A, B, and C		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
5	Own Use		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Fuel		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	Environmental Surcharge		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
8	Unwind Surcredit		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
9	Member Rate Stability Mechanism		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
10	Non-FAC PPA		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
11	Non-FAC PPA Roll-in		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Rural Economic Reserve		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Base Rate Credit		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ 1,247,839	$ -	$ 770,465	$ 161,290	$ 312,213	$ 2,224	$ 1,647
27	Distribution Maintenance		$ 2,253,621	$ -	$ 1,806,362	$ 378,147	$ 68,359	$ 487	$ 266
28	Customer Accounts		$ 4,042,220	$ -	$ 3,207,292	$ 671,420	$ 161,499	$ 1,150	$ 859
29	Customer Service		$ 277,354	$ -	$ 224,686	$ 47,036	$ 5,562	$ 40	$ 30
30	Sales		$ 1,876	$ -	$ 1,520	$ 318	$ 38	$ 0	$ 0
31	**Distribution O&M Before A&G**		$ 7,822,910	$ -	$ 6,010,325	$ 1,258,212	$ 547,670	$ 3,901	$ 2,801
32	Administrative & General		$ 2,214,787	$ -	$ 1,682,668	$ 352,253	$ 177,674	$ 1,266	$ 926
	Depreciation and Amortization								
33	Distribution		$ 3,173,243	$ -	$ 2,433,310	$ 509,393	$ 227,831	$ 1,623	$ 1,086
34	General		$ 356,273	$ -	$ 270,676	$ 56,664	$ 28,581	$ 204	$ 149
35	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ 3,529,516	$ -	$ 2,703,986	$ 566,057	$ 256,412	$ 1,827	$ 1,235
36	Taxes		$ 557,921	$ -	$ 428,017	$ 89,602	$ 39,828	$ 284	$ 191
37	Debt Service		$ 1,455,979	$ -	$ 1,107,931	$ 231,936	$ 114,741	$ 817	$ 553
38	426 - Realized Gain/(Loss)		$ (13,408)	$ -	$ (10,203)	$ (2,136)	$ (1,057)	$ (8)	$ (5)
39	431 - Interest on Customer Deposits		$ 12,238	$ -	$ 9,312	$ 1,949	$ 964	$ 7	$ 5
40	426.01 Donations		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
41	426. Other		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
42	431 - Interest - Short Term		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
43	431 - Interest - Direct Serves		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
44	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
45	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
46	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
47	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
48	**Subtotal - Other Expenses**		$ 2,012,730	$ -	$ 1,535,057	$ 321,352	$ 154,477	$ 1,100	$ 744
49	**Total Expenses**		$ 15,579,943	$ -	$ 11,932,036	$ 2,497,874	$ 1,136,234	$ 8,094	$ 5,705

Total Expenses
Revenue Related

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocation	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Regular Tariff Demand		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Regular Tariff Energy		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	Regular Tariff unwind		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Classes A, B, and C		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
5	Own Use		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Fuel		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	Environmental Surcharge		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
8	Unwind Surcredit		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
9	Member Rate Stability Mechanism		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
10	Non-FAC PPA		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
11	Non-FAC PPA Roll-in		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Rural Economic Reserve		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Base Rate Credit		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
27	Distribution Maintenance		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
28	Customer Accounts		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
29	Customer Service		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
30	Sales		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
31	**Distribution O&M Before A&G**		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
32	Administrative & General		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Depreciation and Amortization								
33	Distribution		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
34	General		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
35	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
36	Taxes		$ 163,135	$ 3,628	$ 106,416	$ 19,887	$ 25,532	$ 4,336	$ 3,336
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	431 - Interest - Direct Serves		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
44	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
45	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
46	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
47	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
48	**Subtotal - Other Expenses**		$ 163,135	$ 3,628	$ 106,416	$ 19,887	$ 25,532	$ 4,336	$ 3,336
49	**Total Expenses**		$ 163,135	$ 3,628	$ 106,416	$ 19,887	$ 25,532	$ 4,336	$ 3,336

Total Expenses
Direct Assignments

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
Line		Allocation	TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.	Account	Factor	SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Regular Tariff Demand		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Regular Tariff Energy		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	Regular Tariff unwind		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Classes A, B, and C		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
5	Own Use		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Fuel		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	Environmental Surcharge		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
8	Unwind Surcredit		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
9	Member Rate Stability Mechanism		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
10	Non-FAC PPA		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
11	Non-FAC PPA Roll-in		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	Rural Economic Reserve		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	Base Rate Credit		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
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		$ 1,686	$ 1,686	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
27	Distribution Maintenance		$ 96,693	$ 96,693	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
28	Customer Accounts		$ 7,444	$ 7,444	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
29	Customer Service		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
30	Sales		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
31	**Distribution O&M Before A&G**		$ 105,823	$ 105,823	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
32	Administrative & General		$ 22,946	$ 22,946	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Depreciation and Amortization								
33	Distribution		$ 234,265	$ 234,265	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
34	General		$ 3,691	$ 3,691	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
35	**Subtotal - Dep. & Amort.**		$ 237,956	$ 237,956	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
36	Taxes		$ 37,418	$ 37,418	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
37	Debt Service		$ 118,847	$ 118,847	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
38	426 - Realized Gain/(Loss)		$ (1,094)	$ (1,094)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
39	431 - Interest on Customer Deposits		$ 999	$ 999	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
40	426.01 Donations		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
41	426. Other		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
42	431 - Interest - Short Term		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
43	431 - Interest - Direct Serves		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
44	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
45	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
46	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
47	User Defined		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
48	**Subtotal - Other Expenses**		$ 156,169	$ 156,169	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
49	**Total Expenses**		$ 521,895	$ 521,895	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

KENERGY CORP.
Total Revenue Requirements (Present Rates)

A	B	C	D	E	F	G	H	I
Line		TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.		SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
	Revenue							
1	Base Rate	$ 132,884,716	$ 2,345,084	$ 85,515,565	$ 15,299,375	$ 21,772,204	$ 4,505,157	$ 3,447,331
2	Other	$ 1,836,642	$ 7,865	$ 1,393,258	$ 264,476	$ 135,990	$ 19,694	$ 15,360
3	Total	$ 134,721,359	$ 2,352,948	$ 86,908,823	$ 15,563,851	$ 21,908,194	$ 4,524,851	$ 3,462,691
	Production							
4	Generation	$ 97,816,119	$ 889,368	$ 61,862,308	$ 10,205,434	$ 16,955,467	$ 4,487,480	$ 3,416,063
5	Not Applicable	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Transmission	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	Total Production	$ 97,816,119	$ 889,368	$ 61,862,308	$ 10,205,434	$ 16,955,467	$ 4,487,480	$ 3,416,063
8	Subtransmission	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
9	Substation	$ 3,251,458	$ 18,501	$ 2,099,397	$ 329,959	$ 548,199	$ 145,088	$ 110,314
10	Primary	$ 19,329,323	$ 198,378	$ 15,179,673	$ 2,472,881	$ 1,139,342	$ 190,456	$ 148,592
11	Transformers	$ 3,254,541	$ 36,125	$ 2,276,264	$ 346,576	$ 510,964	$ 84,611	$ -
12	Secondary and Services	$ 4,320,926	$ 29,147	$ 3,207,714	$ 566,669	$ 448,869	$ 68,527	$ -
13	3 Phase Meters	$ 783,416	$ -	$ -	$ -	$ 773,770	$ 5,512	$ 4,134
14	1 Phase Meters	$ 1,736,763	$ -	$ 1,436,123	$ 300,641	$ -	$ -	$ -
15	Metering	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
16	Billing	$ 5,705,039	$ -	$ 4,529,724	$ 948,260	$ 224,260	$ 1,598	$ 1,198
17	Consumer Ser 1	$ 407,353	$ -	$ 330,000	$ 69,083	$ 8,169	$ 58	$ 44
18	Consumer Ser 2	$ 163,135	$ 3,628	$ 106,416	$ 19,887	$ 25,532	$ 4,336	$ 3,336
19	Consumer Ser 3	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
20	Security Lights	$ 554,956	$ 554,956	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
21	Street Lights	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
22	Total Distribution	$ 39,506,912	$ 840,735	$ 29,165,311	$ 5,053,956	$ 3,679,105	$ 500,187	$ 267,618
23	Total Expenses	$ 137,323,031	$ 1,730,103	$ 91,027,619	$ 15,259,390	$ 20,634,572	$ 4,987,667	$ 3,683,681
24	Margins	$ (2,601,672)	$ 622,846	$ (4,118,796)	$ 304,461	$ 1,273,622	$ (462,816)	$ (220,990)

KENERGY CORP.
Calculation of Unbundled Revenue Requirements (Energy Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I
Line		TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.		SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
	Production							
1	Generation	$ 60,096,187	$ 674,402	$ 37,644,796	$ 6,337,694	$ 10,529,543	$ 2,786,778	$ 2,122,973
2	Transmission	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	Not Applicable	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Not Applicable	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
5	Total Production	$ 60,096,187	$ 674,402	$ 37,644,796	$ 6,337,694	$ 10,529,543	$ 2,786,778	$ 2,122,973
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	$ 60,096,187	$ 674,402	$ 37,644,796	$ 6,337,694	$ 10,529,543	$ 2,786,778	$ 2,122,973

KENERGY CORP.
Calculation of Unbundled Revenue Requirements (Demand Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I
Line		TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.		SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
	Production							
1	Generation	$ 37,719,932	$ 214,966	$ 24,217,512	$ 3,867,740	$ 6,425,923	$ 1,700,701	$ 1,293,090
2	Transmission	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	Not Applicable	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Not Applicable	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
5	Total Production	$ 37,719,932	$ 214,966	$ 24,217,512	$ 3,867,740	$ 6,425,923	$ 1,700,701	$ 1,293,090
6	Subtransmission	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	Substation	$ 3,251,458	$ 18,501	$ 2,099,397	$ 329,959	$ 548,199	$ 145,088	$ 110,314
8	Primary	$ 14,271,613	$ 198,378	$ 11,073,363	$ 1,613,259	$ 1,048,695	$ 189,810	$ 148,108
9	Transformers	$ 2,920,951	$ 36,125	$ 2,016,486	$ 292,194	$ 491,672	$ 84,474	$ -
10	Secondary and Services	$ 2,356,706	$ 29,147	$ 1,626,958	$ 235,750	$ 396,695	$ 68,156	$ -
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	$ 22,800,728	$ 282,151	$ 16,816,204	$ 2,471,162	$ 2,485,262	$ 487,528	$ 258,422
21	Total	$ 60,520,660	$ 497,116	$ 41,033,716	$ 6,338,902	$ 8,911,185	$ 2,188,229	$ 1,551,512

KENERGY CORP.
Calculation of Unbundled Revenue Requirements (Consumer Related)

A	B	C	D	E	F	G	H	I
Line		TOTAL	Lighting	Residential	Non -Res.	Three Phase	Three Phase	Primary
No.		SYSTEM	Schedule	Single Phase	Single Phase	0-1000 kW	Over 1000 kW	Over 1000 kW
1	Production	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Transmission	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	Subtransmission	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Substation	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
5	Primary	$ 5,057,710	$ -	$ 4,106,310	$ 859,622	$ 90,647	$ 646	$ 484
6	Transformers	$ 333,590	$ -	$ 259,779	$ 54,383	$ 19,292	$ 137	$ -
7	Secondary and Services	$ 1,964,220	$ -	$ 1,580,756	$ 330,918	$ 52,174	$ 372	$ -
8	3 Phase Meters	$ 783,416	$ -	$ -	$ -	$ 773,770	$ 5,512	$ 4,134
9	1 Phase Meters	$ 1,736,763	$ -	$ 1,436,123	$ 300,641	$ -	$ -	$ -
10	Metering	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
11	Billing	$ 5,705,039	$ -	$ 4,529,724	$ 948,260	$ 224,260	$ 1,598	$ 1,198
12	Consumer Ser 1	$ 407,353	$ -	$ 330,000	$ 69,083	$ 8,169	$ 58	$ 44
13	Consumer Ser 2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
14	Consumer Ser 3	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
15	Security Lights	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
16	Street Lights	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	Total Distribution	$ 15,988,093	$ -	$ 12,242,691	$ 2,562,907	$ 1,168,311	$ 8,323	$ 5,860
18	Total	$ 15,988,093	$ -	$ 12,242,691	$ 2,562,907	$ 1,168,311	$ 8,323	$ 5,860

KENERGY CORP.
Determination of Fixed Charge Rate

Line No	Item (a)			Rate Calculation (b)
1	Distribution O & M Expense (Sub, Primary, Transf. & Sec.)			$ 9,866,233
2	Distribution Plant @ Year End (Sub, Primary, Transf. & Sec.)		÷	$ 257,203,800
3				
4	Dist. Exp. Cost Factor (Ln 1/Ln 2)			3.84%
5				
6	Test Year A & G Acct. Expense			$ 3,692,271
7	Test Year O & M Expense Excluding A & G		÷	$ 15,483,314
8				
9	Line 6/ Line 7			23.85%
10	Dist. Expense Carrying Cost Factor (Ln 4)		x	3.84%
11				
12	A & G Cost Factor (Ln 9 x Ln 10)			0.91%
13				
14	Property Tax:			
15	Property Tax			$ 1,826,623
16	Total Utility Plant			$ 295,835,700
17	Property Tax Factor:			0.62%
18				
19	Cost Of Capital	3.95%		
20	Distribution Plant Depreciation Rate	@	3.89%	
21	Amortization Factor		=	6.26%
22	Replacement Cost Factor		x	1.260
23	Capital Recovery Factor			7.89%
24				
25	General Plant Factor:			
26	General Plant @ Year End			$ 25,704,361
27	Net General Plant @ Year End			$ 13,629,594
28	General Plant Less Transportation @ Year End			$ 17,220,228
29	General Plant Depreciation Rate		3.98%	$ 685,365
30	Property Tax		0.62%	$ 158,710
31	Cost Of Capital		3.95%	$ 538,369
32	General Plant Fixed Charges			$ 1,382,444
33	Total Utility Plant			$ 295,835,700
34	Percent of TUP - General Plant Factor (Ln. 31 ÷ Ln. 33)			0.47%
35				
36	SUMMARY:			
37	O & M Factor			3.84%
38	A & G Factor			0.91%
39	Property Tax Factor			0.62%
40	Capital Recovery Factor			7.89%
41	General Plant Factor			0.47%
42	Total Annual Carrying Cost			13.72%
43	PSC Assessment		÷	0.998099
44	Adjusted Annual Carrying Cost			13.75%
45			÷	12
46	Monthly Fixed Charge Rate Charge			1.15%