Puerto Rico Electric Power Authority
Embedded Cost of Service Model
Scenario 1: FY2017 with Restructuring
May 27, 2016
Classified Revenue Requirements

Line	Description	Total	Production Energy	Production Demand	Transmission Demand	Distribution Demand - Primary and Secondary	Distribution Demand - Secondary	Customer	Public Lighting	Contributions	Other Income
1	**Fuel and Purchased Power**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Fuel	$ 655,968,367	$ 655,968,367	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	Purchased Power	$ 819,906,882	$ 455,992,506	$ 363,914,376	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
5	**Generation**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Steam Production Expense	$ 41,355,320	$ -	$ 41,355,320	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	Steam Maintenance	$ 61,580,550	$ -	$ 61,580,550	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
8	Hydro Operation Expense	$ 1,138,525	$ 1,138,525	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
9	Hydro Maintenance	$ 1,975,158	$ 1,975,158	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
10	Other Operation Expense	$ 5,739,959	$ 189,160	$ 5,550,799	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
11	Other Maintenance	$ 8,487,078	$ 279,691	$ 8,207,387	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	**Transmission**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
14	Operations	$ 14,392,962	$ -	$ -	$ 14,392,962	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
15	Maintenance	$ 19,232,637	$ -	$ -	$ 19,232,637	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
16		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	**Distribution**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18	Operations	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
19	Supervision and Engineering	$ 16,532,201	$ -	$ -	$ -	$ 5,965,846	$ 5,557,025	$ 3,126,076	$ 1,883,253	$ -	$ -
20	Load Dispatching	$ 2,285,373	$ -	$ -	$ -	$ 824,705	$ 768,190	$ 432,142	$ 260,337	$ -	$ -
21	Station Expenses	$ 48,101	$ -	$ -	$ -	$ 17,358	$ 16,168	$ 9,095	$ 5,479	$ -	$ -
22	Overhead Lines	$ 19,701,951	$ -	$ -	$ -	$ 7,109,689	$ 6,622,485	$ 3,725,445	$ 2,244,333	$ -	$ -
23	Underground Lines	$ 2,181,579	$ -	$ -	$ -	$ 787,250	$ 733,302	$ 412,515	$ 248,513	$ -	$ -
24	Street Lighting	$ 5,077,190	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 5,077,190	$ -	$ -
25	Meters	$ 9,300,019	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 9,300,019	$ -	$ -	$ -
26	Customer Installations	$ 8,290,615	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 8,290,615	$ -	$ -	$ -
27	Miscellaneous	$ 51,344,456	$ -	$ -	$ -	$ 18,528,273	$ 17,258,588	$ 9,708,731	$ 5,848,864	$ -	$ -
28	Maintenance	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
29	Supervision and Engineering	$ 8,453,750	$ -	$ -	$ -	$ 3,050,639	$ 2,841,588	$ 1,598,521	$ 963,002	$ -	$ -
30	Structures	$ 1,054,312	$ -	$ -	$ -	$ 380,461	$ 354,390	$ 199,360	$ 120,101	$ -	$ -
31	Station Expenses	$ 2,915,121	$ -	$ -	$ -	$ 1,051,957	$ 979,869	$ 551,221	$ 332,074	$ -	$ -
32	Overhead Lines	$ 29,729,400	$ -	$ -	$ -	$ 10,728,216	$ 9,993,045	$ 5,621,537	$ 3,386,602	$ -	$ -
33	Underground Lines	$ 2,468,364	$ -	$ -	$ -	$ 890,739	$ 829,700	$ 466,743	$ 281,182	$ -	$ -
34	Line Transformers	$ 153,385	$ -	$ -	$ -	$ 55,351	$ 51,558	$ 29,004	$ 17,473	$ -	$ -
35	Street Lighting	$ 1,005,299	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1,005,299	$ -	$ -
36	Meters	$ 486,693	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 486,693	$ -	$ -	$ -
37	Miscellaneous	$ 5,298,407	$ -	$ -	$ -	$ 1,911,995	$ 1,780,972	$ 1,001,877	$ 603,564	$ -	$ -
38		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
39	**Customer Billing Expense**	$ 83,464,014	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 83,464,014	$ -	$ -	$ -
40		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
41	**Administrative and General Expenses**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
42	Operations	$ 151,065,571	$ 2,317,883	$ 38,255,300	$ 13,336,523	$ 24,062,359	$ 22,413,441	$ 40,962,541	$ 9,717,523	$ -	$ -
43	Maintenance	$ 4,994,085	$ 76,627	$ 1,264,684	$ 440,893	$ 795,479	$ 740,967	$ 1,354,183	$ 321,252	$ -	$ -
44		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
45	**Other Expenses**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
46	Bad Debt Expense	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
47	Energy Commission Assessment to PREPA	$ 5,800,000	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 5,800,000	$ -	$ -	$ -
48	Provision for CILT - Payments	$ 51,783,821	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 51,783,821	$ -
49	Provision for CILT - Subsidies	$ 168,312,921	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 168,312,921	$ -
50		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
51	**Adjustments**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
52	Less Other Income	$ (38,924,845)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ (38,924,845)
53		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
54	**Capital Expenditures**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
55	Maintenance Capex	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
56	Generation	$ 68,905,000	$ -	$ 68,905,000	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
57	Transmission	$ 26,372,000	$ -	$ -	$ 26,372,000	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
58	Distribution	$ 103,035,000	$ -	$ -	$ -	$ 61,271,012	$ 41,763,988	$ -	$ -	$ -	$ -
59	Total System	$ 33,754,000	$ -	$ 11,728,082	$ 4,488,687	$ 10,428,727	$ 7,108,504	$ -	$ -	$ -	$ -
60	Investment Capex	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
61	Generation	$ 56,339,808	$ -	$ 56,339,808	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
62	Transmission	$ 24,076,000	$ -	$ -	$ 24,076,000	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
63	Distribution	$ 24,076,000	$ -	$ -	$ -	$ 14,317,085	$ 9,758,915	$ -	$ -	$ -	$ -
64	Total System	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
65		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
66	**Debt Service**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
67	Legacy Bond Service	$ 314,389,739	$ 4,161,844	$ 122,127,295	$ 61,058,176	$ 45,844,807	$ 42,703,206	$ 24,022,471	$ 14,471,940	$ -	$ -
68	Securitization	$ 503,264,236	$ 6,662,136	$ 195,497,156	$ 97,739,819	$ 73,386,784	$ 68,357,818	$ 38,454,343	$ 23,166,181	$ -	$ -
69		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
70		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
71		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
72		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
73		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
74		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
75		$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
76											
77	Total Revenue Requirement	$ 3,376,811,005	$ 1,128,761,895	$ 974,725,757	$ 261,137,697	$ 281,408,732	$ 240,633,721	$ 239,017,146	$ 69,954,162	$ 220,096,742	$ (38,924,845)