

ESTADO LIBRE ASOCIADO DE PUERTO RICO
AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE PUERTO RICO

SAN JUAN, PUERTO RICO

www.aeepr.com



APARTADO 364267
CORREO GENERAL
SAN JUAN, PR 00936-4267

30 de junio de 2017

Noriette Figueroa Meléndez, Jefa
División Servicio al Cliente

Mary C. Zapata Acosta, Jefa Interina *MCA*
División de Planificación y Estudios

FACTORES DE AJUSTE - JULIO DE 2017

A continuación los factores de ajuste por concepto de compra de combustible y de energía.

Tarifas a Voltaje de Distribución Secundaria:

\$ 0.141206 por kWh

Tarifas a Voltaje de Distribución Primaria:

\$ 0.135589 por kWh

Tarifas a Voltaje de Transmisión:

\$ 0.124610 por kWh

Tarifas en la Barra de Generación:

\$ 0.119277 por kWh

Página 2
30 de junio de 2017

Los datos para calcular los factores de ajuste fueron:

Precio Facturado			\$ 59.35319602/BBL
Barriles Estimados			1,780,194.79
Estimado Compra Energía			\$65,375,716.35
Eficiencias			
Secundaria			84.47%
Primaria			87.97%
Transmisión			95.72%
Barra de Generación			100.00%
Compra de Combustible	Recobro		\$4,504,753.18
Compra de Energía	Recobro		\$9,302,549.02
Generación Neta Estimada (kWh)			1,726,923,937
(Incluye compra de energía)			

Factores de Subsidio de Compra de Combustible

Factores de Subsidio hasta \$30.00 /bbl:

Facturación Mensual **\$ 0.033222 por kWh**

Los factores de subsidio hasta \$18.00/bbl son \$0.021168 por kWh (mensual).

ESTADO LIBRE ASOCIADO DE PUERTO RICO
AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE PUERTO RICO

SAN JUAN, PUERTO RICO

www.aeepr.com



APARTADO 364267
CORREO GENERAL
SAN JUAN, PR 00936-4267

30 de junio de 2017

FACTURACIÓN DE JULIO 2017

Voltaje de Distribución	Compra de Combustible (\$/kWh)	Compra de Energía (\$/kWh)	Total (\$/kWh)
Secundaria	0.084473	0.056733	0.141206
Primaria	0.081113	0.054476	0.135589
Transmisión	0.074545	0.050065	0.124610
Barra de Generación	0.071355	0.047922	0.119277

**DISTRIBUCIÓN DE LAS PÉRDIDAS
DETERMINACIÓN DE LAS EFICIENCIAS DEL SISTEMA
ACUMULACIÓN A 12 MESES A: MAYO 17**

	TOTAL	BARRA	TRANSMISIÓN	PRIMARIA	SECUNDARIA	USO AUTORIDAD
VENTAS VOLT. SECUNDARIO	8,876,707,172	0	0	0	8,876,707,172	
USO AEE EN SECUNDARIA	10,951,038	0	0	0	0	10,951,038
SUB-TOTAL	8,887,658,210	0	0	0	8,876,707,172	10,951,038
<i>PÉRDIDAS EN SECUNDARIA</i>	367,457,220	0	0	0	367,004,453	452,767
VENTAS VOLT. PRIMARIO	4,251,598,950	0	0	4,251,598,950	0	0
USO AEE EN PRIMARIA	23,189,629	0	0	0	0	23,189,629
SUB-TOTAL	13,529,904,009	0	0	4,251,598,950	9,243,711,625	34,593,434
<i>PÉRDIDAS EN PRIMARIA</i>	1,193,039,624	0	0	374,897,413	815,091,832	3,050,379
VENTAS VOLT. TRANSMISIÓN	3,953,307,152	0	3,953,307,152	0	0	0
USO AEE EN TRANSMISIÓN	0	0	0	0	0	0
SUB-TOTAL	18,676,250,786	0	3,953,307,152	4,626,496,364	10,058,803,457	37,643,813
<i>PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN</i>	834,651,079	0	176,675,293	206,760,459	449,533,006	1,682,321
VENTAS EN LA BARRA	1,696,531	1,696,531	0	0	0	0
<i>GENERACIÓN NETA</i>	19,512,598,396	1,696,531	4,129,982,445	4,833,256,822	10,508,336,464	39,326,134
EFICIENCIA NETA		100.00%	95.72%	87.97%	84.47%	
<i>AUXILIARES</i>	763,136,927	66,351	161,523,445	189,028,477	410,980,610	1,538,043
GENERACION TOTAL	20,275,735,323	1,762,882	4,291,505,890	5,022,285,300	10,919,317,074	40,864,177
EFICIENCIA TOTAL		96.24%	92.12%	84.65%	81.29%	

ESTADO LIBRE ASOCIADO DE PUERTO RICO
AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE PUERTO RICO

SAN JUAN, PUERTO RICO

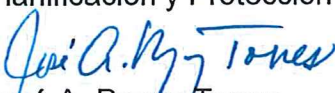
www.aeepr.com



APARTADO 364267
CORREO GENERAL
SAN JUAN, PR 00936-4267

27 de junio de 2017

Efran Paredes Maisonet
Director, Interino
Planificación y Protección Ambiental


José A. Roque Torres
Director de Finanzas, Interino

CANTIDADES A INCLUIRSE EN LA FACTURACIÓN DE JULIO 2017

A continuación presentamos las cantidades a recobrar o devolver por concepto del ajuste de combustible y compra de energía para mayo 2017.

Recobro o (Devolución)

Descripción	Total
AJUSTE DE COMBUSTIBLE	
Mayo	\$ 4,504,753.18
COMPRA DE ENERGÍA	
Mayo	\$ 9,302,549.02

ESTADO LIBRE ASOCIADO DE PUERTO RICO
AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE PUERTO RICO

SAN JUAN, PUERTO RICO

www.aeepr.com



APARTADO 364267
CORREO GENERAL
SAN JUAN, PR 00936-4267

30 de junio de 2017

Lourdes Lugo Guzmán, Gerente
Departamento de Planificación Estratégica

Mary C. Zapata Acosta, Jefa Interina *MCA*
División de Planificación y Estudios

**Informe sobre Costo Estimado de Combustible, Factor "R" Proyectado
y Estimado de Compra de Energía – Julio 2017**

El costo estimado de combustible para julio de 2017 es **\$57.355639** por barril (Cuadro 1) y **\$9.404438** por MMBtu (Cuadro 1-A) considerando el pronóstico de precios de compras de combustible. Estos cuadros también muestran los costos estimados para los combustibles #6 y #2. El Cuadro 1-A se añadió debido a que se comenzó a utilizar gas natural en las unidades 5 y 6 de la Central Costa Sur, y la medida universalmente utilizada para los combustibles es millones de Btu (MMBtu). El valor del factor "R" proyectado es **0.60209** (Cuadro 2).

El Cuadro 3 presenta una tabla con el estimado de compra de energía y su costo a las cogeneradoras EcoEléctrica y AES. El Cuadro 4 incluye el estimado de compra de energía renovable, junto a su costo, para el mismo mes. El Cuadro 5 resume el estimado total de compra de energía, que incluye las cogeneradoras y los proyectos de energía renovable, junto a su costo.

Se incluyen los datos utilizados y los resultados obtenidos correspondientes a los factores en la línea de referencia.

Anejos

**COSTO ESTIMADO DE COMBUSTIBLE
JULIO 2017**

Planta	Generación Térmica Neta (MWH)	Combustible Barriles (BBLs)	Eficiencia Neta (KWH/BBL)	Costo Unitario (BBL)	Costo Total (K)
<i>San Juan</i>	52,979.904	98,018.45	540.5	\$ 51.03	\$5,002.03
<i>Palo Seco</i>	96,163.108	180,994.16	531.3	\$ 51.03	\$9,236.41
<i>Costa Sur (3 & 4)</i>	0.00	0.00	0.0	\$ 53.11	\$0.00
<i>Costa Sur (5)*</i>	216,517.548	374,609.72	578.0	\$ 52.75	\$19,760.81
<i>Costa Sur (6)*</i>	213,482.987	369,359.45	578.0	\$ 52.75	\$19,483.85
<i>Aguirre</i>	167,728.622	283,398.68	591.8	\$ 53.11	\$15,051.84
Sub-Total #6 **	746,872.17	1,306,380.46	571.7		\$68,534.94
<i>Aguirre CC</i>	39,969.900	100,688.24	397.0	\$ 70.85	\$7,133.66
<i>Gas</i>	1,204.602	2,996.70	402.0	\$ 70.85	\$212.31
<i>San Juan CC</i>	222,285.866	303,181.08	733.2	\$ 70.85	\$21,480.08
<i>Cambalache</i>	29,429.400	66,948.31	439.6	\$ 70.85	\$4,743.22
Sub-Total #2	292,889.77	473,814.33	618.2		\$33,569.27
TOTAL	1,039,761.94	1,780,194.79	584.1		\$102,104.21
Costo Estimado de Combustible #6=				\$52.461700 (BBL)	
Costo Estimado de Combustible #2=				\$70.848997 (BBL)	
Costo Estimado de Combustible Total =				\$57.355639 (BBL)	

El pronóstico de precios de combustibles por planta lo provee la Oficina de Combustible.

El pronóstico de la generación y el consumo por planta lo provee la División de Conservación y Servicios Técnicos de Centrales Generatrices.

Incluye un cargo adicional de **\$1.68** por barril al Combustible #2 sobre el precio proporcionado por la Oficina de Combustible por concepto de arbitrios.

El precio de todos los combustibles incluye un cargo adicional de 0.5% por el arbitrio municipal.

* El estimado para Costa Sur incluye el gas natural utilizado en las Unidades 5 y 6.

** Incluye la información del gas natural de Costa Sur 5 y 6.

**COSTO ESTIMADO DE COMBUSTIBLE
JULIO 2017**

Planta	Generación Neta (MWH)	Consumo (MMBTU)	Eficiencia Neta (KWH/MMBTU)	Costo Unitario (MMBTU)	Costo Total (K)
<i>San Juan</i>	52,979.90	617,516.26	85.8	\$8.10	\$5,002.03
<i>Palo Seco</i>	96,163.11	1,140,263.19	84.3	\$8.10	\$9,236.41
<i>Costa Sur (3 & 4)</i>	0.00	0.00	0.0	\$8.43	\$0.00
<i>Costa Sur (5) *</i>	216,517.55	2,360,041.27	91.7	\$8.37	\$19,760.81
<i>Costa Sur (6) *</i>	213,482.99	2,326,964.56	91.7	\$8.37	\$19,483.85
<i>Aguirre</i>	167,728.62	1,785,411.66	93.9	\$8.43	\$15,051.84
Sub-Total #6**	746,872.17	8,230,196.94	90.7		\$68,534.94
<i>Aguirre CC</i>	39,969.90	558,215.58	71.6	\$12.78	\$7,133.66
<i>Gas</i>	1,204.60	16,613.70	72.5	\$12.78	\$212.31
<i>San Juan CC</i>	222,285.87	1,680,835.90	132.2	\$12.78	\$21,480.08
<i>Cambalache</i>	29,429.40	371,161.41	79.3	\$12.78	\$4,743.22
Sub-Total #2	292,889.77	2,626,826.59	111.5		\$33,569.27
TOTAL	1,039,761.94	10,857,023.53	95.8		\$102,104.21
<i>Costo Estimado de Combustible #6=</i>				\$8.327254 (MMBTU)	
<i>Costo Estimado de Combustible #2=</i>				\$12.779401 (MMBTU)	
<i>Costo Estimado de Combustible Total =</i>				\$9.404438 (MMBTU)	

El pronóstico del costo de combustible por planta lo provee la Oficina de Combustible.

El pronóstico de la generación y el consumo por planta lo provee la División de Conservación y Servicios Técnicos de Centrales Generatrices.

Incluye un cargo adicional al precio proporcionado por la Oficina de Combustible para Combustible #2 por concepto de arbitrios.

Incluye un cargo adicional de 0.5% a todos los combustibles por el arbitrio municipal.

* El estimado para Costa Sur incluye el gas natural utilizado en las Unidades 5 & 6.

** Incluye la información del gas natural de Costa Sur 5 y 6.

JULIO 2017

A	B
Generación Total Producida Combustible Fósil (MWH Neto) = 1,039,762	Generación Total (Producida + Comprada) (MWH Neto) = 1,726,924
(Factor R = A/B) FACTOR R = 0.60209	

JULIO 2017

Estimado Compra de Energía a EcoEléctrica, L.P.				
Energía (KWH)		Cargo por Energía: (\$/kWh)	Factor Corrección Combustible	Pago por Energía
Hasta 76% XDL	286,678,080	0.033899260	1.02148870	\$9,927,005.71
Sobre 76% XDL	28,583,920	0.084150000	1.02148870	\$2,457,024.43
(SFP= \$11.22/MMBTU)				
Total Energía	315,262,000			\$12,384,030.14
Capacidad (KW)		Cargo por Capacidad: (\$/kW/Mes)	Factor Corrección Disponibilidad:	Pago por Capacidad
	507,000	36.52056259	1.010000000	\$18,701,084.49
Estimado Costo de Energía Comprada a EcoEléctrica =				\$31,085,114.63
Estimado Compra de Energía a AES				
Energía (KWH)		Cargo Combustible (¢/kWh):	Cargo O&M Variable (¢/kWh):	Pago por Energía
	337,776,000	4.1699	0.7005	\$14,084,921.42
				\$2,366,120.88
Total Energía				\$16,451,042.30
Capacidad (KW)		Cargo por Capacidad (\$/kW/Mes) :	Cargo O&M Fijo (\$/kW/Mes):	Pago por Capacidad
	454,300	22.1500	6.4197	\$10,062,745.00
		Factor Corrección Disponibilidad 0.0000		\$2,916,469.71
Total Capacidad				\$12,979,214.71
Estimado Costo de Energía Comprada a AES =				\$29,430,257.01
Estimado Compra de Energía EcoEléctrica y AES (KWH) =				653,038,000
Estimado Costo Total de Energía Comprada =				\$60,515,371.64

ESTIMADO COMPRA DE ENERGÍA RENOVABLE
JULIO 2017

Proyecto	Energía (kWh)	CERs (MWh)	Precio Energía (¢/kWh)	Precio CERs (¢/kWh)	Pago por Energía	Pago por CERs	Estimado Costo de Energía Comprada
AES Ilumina	3,531,000	3,531	16.24	3.5	\$ 573,310.19	\$ 123,585.00	\$ 696,895.19
Cantera Martínó	405,000	405	16.60	3.5	\$ 67,230.00	\$ 14,175.00	\$ 81,405.00
Coto Laurel Solar Farm	529,000	529	15.00	3.5	\$ 79,350.00	\$ 18,515.00	\$ 97,865.00
Horizon Energy	2,185,000	2,185	14.59	3.5	\$ 318,791.50	\$ 76,475.00	\$ 395,266.50
Humacao Solar Project	610,000	610	15.00	2.5	\$ 91,500.00	\$ 15,250.00	\$ 106,750.00
Landfill Gas Technologies of Fajardo	698,000	698	10.00	0.0	\$ 69,800.00	\$ -	\$ 69,800.00
Oriana Energy	8,418,000	8,418	15.00	3.0	\$ 1,262,700.00	\$ 252,540.00	\$ 1,515,240.00
Pattern Santa Isabel	3,746,000	3,746	13.27	2.7	\$ 496,981.82	\$ 99,381.38	\$ 596,363.20
Punta Lima Wind Farm	3,746,000	3,746	13.27	2.5	\$ 496,981.82	\$ 93,650.00	\$ 590,631.82
San Fermin Solar Farm	3,506,000	3,506	15.30	3.5	\$ 536,418.00	\$ 122,710.00	\$ 659,128.00
Landfill Gas Tech Fajardo of Toa Baja	510,000	510	10.00	0.0	\$ 51,000.00	\$ -	\$ 51,000.00
Estimado Total de Energía Renovable	27,884,000.00	27,884.00	14.50	2.93	\$ 4,044,063.33	\$ 816,281.38	\$ 4,860,344.71

ESTIMADO COMPRA DE ENERGÍA TOTAL
JULIO 2017

<i>Estimado Compra de Energía Cogeneradoras (kWh) =</i>	<i>653,038,000</i>
<i>Estimado Compra de Energía Renovable (kWh) =</i>	<i>27,884,000</i>
<i>Estimado Compra de Certificados de Energía Renovable =</i>	<i>27,884</i>
<i>Estimado Compra de Energía Total (kWh) =</i>	<i>680,922,000</i>
<i>Estimado Costo Compra de Energía Cogeneradoras =</i>	<i>\$60,515,371.64</i>
<i>Estimado Costo Total Compra de Energía Renovable =</i>	<i>\$4,860,344.71</i>
<i>Estimado Costo Total de Energía Comprada =</i>	<i>\$65,375,716.35</i>

GOBIERNO DE PUERTO RICO
AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE PUERTO RICO

SAN JUAN, PUERTO RICO

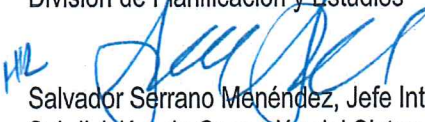
www.aeepr.com



APARTADO 364267
CORREO GENERAL
SAN JUAN, PR 00936-4267

21 de junio de 2017

Efran Paredes Maisonet, Jefe Interino
División de Planificación y Estudios


Salvador Serrano Menéndez, Jefe Interino
Subdivisión de Operación del Sistema Eléctrico

DATOS PARA EL CÁLCULO DEL FACTOR DE AJUSTE DE COMBUSTIBLE

Incluimos los datos requeridos para julio de 2017. Los mismos se calcularon a base de la información proyectada de operación y los datos estadísticos del comportamiento de las unidades.

La tabla incluye la generación neta, consumo de combustible, valor calorífico por barril y millón de Btu. Además, se incluye la aportación de cada sistema renovable para este mes.

Anejo

c Ing. Justo L. González Torres
Ing. William Ríos Mera
Ing. Edgardo Vázquez Báez
Ing. Gary Soto Fernández
Jefes, Divisiones Centrales Generatrices

Directorado de Generación
División de Operación del Sistema Eléctrico
 Datos para el Cálculo del Factor de Ajuste de Combustible

julio 2017-Proyección

Planta	Generación Térmica Neta (MWh)	Combustible Barriles		Valor Calorífico (MMBtu/Bbl's)	MMBtu	
		Principal	Gas Natural		Principal	Gas Natural
San Juan	52,979.904	98,018.45	-	6.300	617,516.26	-
Palo Seco	96,163.108	180,994.16	-	6.300	1,140,263.19	-
Costa Sur (Res. # 6 + GN)						
Costa Sur 3	0.000	0.00	-	6.300	0.00	-
Costa Sur 4	0.000	0.00	-	6.300	0.00	-
Costa Sur 5	216,517.548	134,859.50	239,750.22	6.300	849,614.86	1,510,426.41
Costa Sur 6	213,482.987	132,969.40	236,390.05	6.300	837,707.24	1,489,257.32
Aguirre	167,728.622	283,398.68	-	6.300	1,785,411.66	-
Aguirre CC Gas	39,969.900	100,688.24	-	5.544	558,215.58	-
Gas	1,204.602	2,996.70	-	5.544	16,613.70	-
San Juan CC Gas	165,522.366	303,181.08	-	5.544	1,680,835.90	-
Cambalache	29,429.400	66,948.31	-	5.544	371,161.41	-
Total	982,998.437	1,304,054.51	476,140.28	----	7,857,339.79	2,999,683.74
San Juan CC-Vapor	56,763.500	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Aguirre CC-Vapor	0.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Hidro	6,240.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Ecoeléctrica	315,262.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
AES	337,776.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Renovable	27,884.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Sistema Total	1,726,923.937	1,304,054.51	476,140.28	----	7,857,339.79	2,999,683.74

Directorado de Generación
División de Operación del Sistema Eléctrico
Datos para el Cálculo del Factor de Ajuste de Combustible

julio 2017-Proyección

Planta	Generación Térmica Neta (MWh)	Combustible Barriles		Valor Calorífico (MMBtu/Bbl's)	MMBtu	
		Principal	Gas Natural		Principal	Gas Natural
San Juan	52,979.904	98,018.45	-	6.300	617,516.26	-
Palo Seco	96,163.108	180,994.16	-	6.300	1,140,263.19	-
Costa Sur (Res. # 6 + GN)						
Costa Sur 3	0.000	0.00	-	6.300	0.00	-
Costa Sur 4	0.000	0.00	-	6.300	0.00	-
Costa Sur 5	216,517.548	134,859.50	239,750.22	6.300	849,614.86	1,510,426.41
Costa Sur 6	213,482.987	132,969.40	236,390.05	6.300	837,707.24	1,489,257.32
Aguirre	167,728.622	283,398.68	-	6.300	1,785,411.66	-
Aguirre CC Gas	39,969.900	100,688.24	-	5.544	558,215.58	-
Gas	1,204.602	2,996.70	-	5.544	16,613.70	-
San Juan CC Gas	165,522.366	303,181.08	-	5.544	1,680,835.90	-
Cambalache	29,429.400	66,948.31	-	5.544	371,161.41	-
Total	982,998.437	1,304,054.51	476,140.28	----	7,857,339.79	2,999,683.74
San Juan CC-Vapor	56,763.500	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Aguirre CC-Vapor	0.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Hidro	6,240.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Ecoeléctrica	315,262.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
AES	337,776.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Renovable	27,884.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Sistema Total	1,726,923.937	1,304,054.51	476,140.28	----	7,857,339.79	2,999,683.74

Proyección Renovables 2017-07

AES Ilumina	3,531.000
Martinó	405.000
Horizon	2,185.000
San Fermín	3,506.000
Bechara	-
Pattern	3,746.000
Plimawf	3,746.000
Oriana	8,418.000
Coto Laurel	529.000
Fonroche	610.000
LFG-Toa Baja	510.000
LGF-Fajardo	698.000
Total	27,884.000

Junio 22, 10:07am llamé a Hugal
me explicó que como hace esa
proyección y en ocasiones anteriores
ha dado igual. Ef.

Eric J. Santiago Pietri

From: EDGARDO VAZQUEZ BAEZ
Sent: Wednesday, June 28, 2017 4:23 PM
To: Eric J. Santiago Pietri; Lisandra Perez Munoz
Cc: Hugal R. Rios Diaz; EDGARDO VAZQUEZ BAEZ; Edwin Barbosa Viera; KAREN MELENDEZ LOIZAGA
Subject: Informe Pronóstico de Precios Julio 2017

Buenas tardes:

Se adelanta el informe de asunto.

**INFORME PRONÓSTICO DE PRECIOS - JULIO
2017**

Producto	Planta	\$/BBL	\$/MMBTU
Núm. 6 - 0.50% S	Aguirre	52.8479	8.3886
Núm. 6 - 0.50% S	Costa Sur	52.8479	8.3886
Núm. 6 - 0.50% S	San Juan/Palo Seco	50.7779	8.0600
Núm. 2 - 0.05% S	Aguirre / Ciclo Combinado / Mayagüez	68.8254	12.4144
Núm. 2 - 0.05% S	San Juan Ciclo Combinado/Palo Seco	68.8254	12.4144
Núm. 2 - 0.05% S	Cambalache	68.8254	12.4144
Núm. 2 - 0.05% S	Unidades Remotas	68.8254	12.4144
Propano	Todas	39.1125	10.1776
Gas Natural	Costa Sur	N/A	8.3408

AES

Costo Estimado AES Puerto Rico - Fase Operación Comercial				July-17
Energía (kWh)		Costo Unitario (¢/kWh)	Costo Estimado	
	337,776,000	Combustible	4.1699	\$14,084,921.42
	337,776,000	O&M Variable	0.7005	\$2,366,120.88
			Subtotal:	\$16,451,042.30
Capacidad (kW)		Costo Unitario (\$/kW-mes)	Factor de Corrección Disponibilidad	Costo Estimado
	454,300	Demanda	22.1500	\$10,062,745.00
	454,300	O&M Fijo	6.4197	\$2,916,469.71
			Subtotal:	\$12,979,214.71
			Total:	\$29,430,257.01

Eco

Costo Estimado EcoEléctrica - Fase Operación Comercial			July-17
Energía (kWh)	Costo Unitario (\$/kWh)	Factor de Corrección Combustible	Costo Estimado
	286,678,080	1.02148870	\$9,927,005.71
Sobre 76% XDL (SFP = \$11.22/MMBtu)	28,583,920	1.02148870	\$2,457,024.43
Total Energía	315,262,000		\$12,384,030.14
Capacidad (kW)	Costo Unitario (\$/kW-mes)	Factor de Corrección Disponibilidad	Costo Estimado
	507,000	1.01000000	\$18,701,084.49
Total:			\$31,085,114.63

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
MAY 31, 2017

	BARRELS	COST PER BARREL	AMOUNT
BEGINNING BALANCE	1,929,491.61		123,315,288.05
ADJUSTMENTS	(6.10)		(36,300.26)
INTEREST			
FUEL HEDGE			
MISC. SERVICES & INSPECTION FEES			606,621.99
EXCISE TAXES			1,017,782.50
RECEIPTS			
STEAM & GAS	1,084,815.12	61.54	66,798,563.14
NATURAL GAS	389,731.27	52.97	20,645,448.91
TOTAL RECEIPTS	1,474,546.39	59.28	87,404,012.05
SUBTOTAL	3,404,031.90	62.37	212,307,404.33
CONSUMPTION			
FUEL OIL	1,418,724.57		88,426,566.37
NATURAL GAS	389,731.27		20,645,448.91
ADJUSTMENTS	-		431,345.68
TOTAL CONSUMPTION	1,808,455.84	60.55	109,503,362.96
ENDING BALANCE	1,595,576.06	64.43	102,804,041.37

Recognition of taxes in Asset Suite

Adj. due to a change in Bbls quantity, price, taxes, after the closing of previous accounting months.

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
MAY 31, 2017

SAN JUAN STEAM PLANT	FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DISTILLATE		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	133,183.13	7,678,943.04	-	-	-	-	133,183.13	7,678,943.04
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	39,344.30	2,114,952.85	-	-	-	-	39,344.30	2,114,952.85
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-
FUEL HEDGE	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	97,592.32	-	-	-	-	-	97,592.32
EXCISE TAXES	-	8,493.78	-	-	-	-	-	8,493.78
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	172,527.43	9,899,981.99	-	-	-	-	172,527.43	9,899,981.99
TRANSFERS OUT	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	90,757.48	5,141,363.06	-	-	-	-	90,757.48	5,141,363.06
FUEL HEDGE CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	2,850.63	-	-	-	-	-	2,850.63
ENDING BALANCE	81,769.95	4,755,768.30	-	-	-	-	81,769.95	4,755,768.30

PRICE PER BARREL 57.28 0.00
 BEG. PRICE PER BARREL 57.66 0.00
 ENDING PRICE PER BARREL 58.16 0.00
 PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE 56.65

PALO SECO STEAM PLANT	FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DISTILLATE		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	330,328.66	18,005,929.64	205.95	8,302.42	-	-	330,534.60	18,014,232.06
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	27,744.60	1,491,410.97	33.96	1,403.10	-	-	27,778.56	1,492,814.07
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-
FUEL HEDGE	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	2,295.90	-	-	-	-	-	2,295.90
EXCISE TAXES	-	5,989.60	-	-	-	-	-	5,989.60
TRANSFER IN	-	-	-	-	165.48	11,202.41	165.48	11,202.41
SUBTOTAL	358,073.25	19,505,626.11	239.91	9,705.52	165.48	11,202.41	358,478.64	19,526,534.04
TRANSFERS OUT	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	59,042.64	3,287,276.70	35.80	1,448.28	165.48	11,202.41	59,243.92	3,299,927.39
FUEL HEDGE CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	3,495.66	-	-	-	-	-	3,495.66
ENDING BALANCE	299,030.61	16,214,853.75	204.11	8,257.24	-	-	299,234.72	16,223,110.99

PRICE PER BARREL 54.47 40.45 67.70
 BEG. PRICE PER BARREL 54.51 40.31
 ENDING PRICE PER BARREL 54.22 40.45
 PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE 55.68

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
MAY 31, 2017

SOUTH COAST STEAM PLANT	FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DISTILLATE		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	418,167.98	24,872,627.15	25.23	969.63	-	-	418,193.21	24,873,596.78
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	53,039.80	2,952,285.44	-	-	-	-	53,039.80	2,952,285.44
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-
FUEL HEDGE	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	27,254.79	-	-	-	-	-	27,254.79
EXCISE TAXES	-	11,856.56	-	-	-	-	-	11,856.56
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	471,207.78	27,864,023.94	25.23	969.63	-	-	471,233.01	27,864,993.57
TRANSFERS OUT	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	243,916.32	14,547,484.14	-	-	-	-	243,916.32	14,547,484.14
FUEL HEDGE CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	479.42	-	-	-	-	-	479.42
ENDING BALANCE	227,291.46	13,316,060.38	25.23	969.63	-	-	227,316.69	13,317,030.01

PRICE PER BARREL

59.13

38.43

BEG. PRICE PER BARREL

59.48

ENDING PRICE PER BARREL

58.59

38.43

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

59.64

ACURRE STEAM PLANT	FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DISTILLATE		CHES&CO ADDITIVES		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	346,510.15	18,792,887.28	41.58	1,779.85	182,928.26	13,088,789.12	-	-	531,479.99	31,883,456.25
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	536,130.41	29,895,681.95	27.30	1,126.63	20,155.15	2,057,627.63	-	-	565,312.86	31,954,436.21
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FUEL HEDGE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	249,496.08	-	-	-	-	-	-	-	249,496.08
EXCISE TAXES	-	120,062.85	-	-	-	-	-	-	-	179,331.64
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	884,640.56	49,058,138.16	68.88	2,906.48	212,083.41	15,205,685.54	-	-	1,096,792.85	64,266,720.18
TRANSFERS OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	603,195.30	34,505,670.82	28.25	1,192.04	40,120.68	2,974,727.81	-	-	40,120.68	2,974,727.81
FUEL HEDGE CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	281,445.26	14,552,467.34	40.63	1,714.44	171,451.25	12,192,867.89	-	-	452,937.14	26,747,039.57

PRICE PER BARREL

55.46

42.20

BEG. PRICE PER BARREL

53.92

ENDING PRICE PER BARREL

51.71

42.20

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

57.20

Adjustment due to a change in barrel quantity, price, excise taxes, and/or municipal taxes, after the closing of previous accounting months.

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
MAY 31, 2017

GAS PLANTS	MAYAGUEZ SPECIAL CYCLE		SOUICO TURB-LIGHT DIST		PALO SECO TURB-LIGHT DIST		AGUIRRE POWER BLOCK-LIGHT DIST		YABUCOA POWER BLOCK-LIGHT		SUBTOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	60,106.36	4,017,575.43	5,681.53	397,082.66	46,792.80	3,116,227.17	13,234.57	886,741.57	11,112.29	697,498.59	136,927.55	9,115,125.42
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	60,106.36	4,017,575.43	5,681.53	397,082.66	46,792.80	3,116,227.17	13,234.57	886,741.57	11,112.29	697,498.59	136,927.55	9,115,125.42
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	165.48	11,202.41	-	-	-	-	165.48	11,202.41
CONSUMPTION	984.00	62,079.97	254.82	17,809.39	15,781.30	1,068,538.27	244.07	16,299.31	144.35	9,858.14	17,408.54	1,174,365.08
CAPITAL EXPENDITURE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	59,122.36	3,955,495.46	5,426.71	379,273.27	30,846.02	2,036,686.49	12,990.50	870,442.26	10,967.94	687,650.45	119,353.53	7,929,857.93
PRICE PER BARREL		66.84		69.89		66.60		67.00		62.77		62.77
BEG. PRICE PER BARREL		66.84		69.89		66.60		67.00		62.77		62.77
ENDING PRICE PER BARREL		66.90		69.89		67.01		67.01		62.70		62.70
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE		63.09				67.70		66.78		68.15		68.15

PRICE PER BARREL

BEG. PRICE PER BARREL

ENDING PRICE PER BARREL

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

GAS PLANTS	VEGA BAJA-LIGHT DIST		JORGES TURB- LIGHT DIST		DAGUAO TURB-LIGHT DIST		VIEQUES-DIESEL		CULEBRA-DIESEL		TOTAL TURBINES	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	5,097.11	366,633.60	3,711.97	239,066.99	4,463.20	182,627.38	2,360.60	310,337.11	24.82	3,370.52	152,585.25	10,217,181.02
ADJUSTMENTS	(6.07)	(36,598.02)	-	-	-	-	-	-	-	-	(6.07)	(36,298.02)
RECEIPTS	1,650.69	115,952.88	-	-	-	-	-	-	-	-	1,650.69	115,952.88
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	3,352.93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,352.93
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	6,741.73	449,861.39	3,711.97	239,066.99	4,463.20	182,627.38	2,360.60	310,337.11	24.82	3,370.52	154,229.87	10,300,188.81
TRANSFER-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	165.48	11,202.41
CONSUMPTION	356.38	22,099.05	-	-	411.74	28,408.81	-	-	-	-	18,176.66	1,224,782.94
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	6,385.35	427,652.34	3,711.97	239,066.99	4,051.46	154,218.57	2,360.60	310,337.11	24.82	3,370.52	135,887.73	9,064,205.46
PRICE PER BARREL		66.70		64.40		40.92		131.47		135.80		135.80
BEG. PRICE PER BARREL		71.93		64.40		40.92		131.47		135.80		135.80
ENDING PRICE PER BARREL		66.97		64.40		38.06		131.47		135.80		135.80
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE		61.76		-		69.00		-		-		-

Adjustment due to a change in barrel quantity, price, excise taxes, and/or municipal taxes, after the closing of previous accounting months.

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
MAY 31, 2017

ACQUIRE COMBINED CYCLE	LIGHT DISTILLATE		ADDITIVE		TOTAL		CORCO - NO. 6		CORCO - NO. 2		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	28,394.59	3,432,699.94	-	-	28,394.59	3,432,699.94	183,063.93	12,335,918.30	15,248.00	965,960.78	198,311.93	13,301,879.08
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	40,120.68	2,974,727.81	-	-	40,120.68	2,974,727.81	-	-	-	-	-	-
TRANSFERS-OUT	68,515.27	6,636,415.65	-	-	68,515.27	6,636,415.65	183,063.93	12,335,918.30	15,248.00	965,960.78	198,311.93	13,301,879.08
CONSUMPTION	48,081.31	4,451,588.81	-	-	48,081.31	4,451,588.81	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	20,433.96	2,204,826.84	-	-	20,433.96	2,204,826.84	183,063.93	12,335,918.30	15,248.00	965,960.78	198,311.93	13,301,879.08

PRICE PER BARREL 96.86

BEG. PRICE PER BARREL 120.89

ENDING PRICE PER BARREL 107.90

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE 92.17

67.39

67.39

67.39

67.39

CAMBALACHE GAS TURBINES	LIGHT DISTILLATE		PROPANE		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	85,695.52	5,473,837.37	-	-	85,695.52	5,473,837.37
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	58,094.69	4,078,442.86	-	-	58,094.69	4,078,442.86
INTEREST	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	143,790.21	9,671,266.53	-	-	143,790.21	9,671,266.53
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	10,163.35	743,288.11	-	-	10,163.35	743,288.11
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	133,626.86	8,927,978.42	-	-	133,626.86	8,927,978.42

PRICE PER BARREL 67.26

BEG. PRICE PER BARREL 63.88

ENDING PRICE PER BARREL 66.81

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE 73.13

Recognition of taxes in Asset Suite

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
MAY 31, 2017

SAN JUAN COMBINED CYCLE	LIGHT DISTILLATE		PROPANE		TOTAL		CAPECO NO. 6		CAPECO NO. 2		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL.	51,113.39	8,439,462.51	-	-	51,113.39	8,439,462.51	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT	(0.03)	(2.34)	-	-	(0.03)	(2.34)	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	339,594.22	24,049,678.83	-	-	339,594.22	24,049,678.83	-	-	-	-	-	-
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	690,766.69	-	-	-	690,766.69	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	390,707.58	33,179,905.79	-	-	390,707.58	33,179,905.79	-	-	-	-	-	-
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	344,650.50	24,493,181.22	-	-	344,650.50	24,493,181.22	-	-	-	-	-	-
CAPITAL EXPENDITURE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	424,519.97	-	-	-	424,519.97	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	46,057.08	8,262,204.60	-	-	46,057.08	8,262,204.60	-	-	-	-	-	-

PRICE PER BARREL 84.92

BEG. PRICE PER BARREL 165.11

ENDING PRICE PER BARREL 179.39

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE 71.07

GAS NATURAL	COSTA SUR GN		EQUIVALENT BBLs		TOTAL		EQUIVALENT BBLs		TOTAL		EQUIVALENT BBLs	
	Equivalent BBLs	\$	Equivalent BBLs	\$	Equivalent BBLs	\$	Equivalent BBLs	\$	Equivalent BBLs	\$	Equivalent BBLs	\$
BEG BAL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS (Equivalent BBLs)	389,731.27	20,645,448.91	-	-	389,731.27	20,645,448.91	-	-	389,731.27	20,645,448.91	-	-
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	389,731.27	20,645,448.91	-	-	389,731.27	20,645,448.91	-	-	389,731.27	20,645,448.91	-	-
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	389,731.27	20,645,448.91	-	-	389,731.27	20,645,448.91	-	-	389,731.27	20,645,448.91	-	-
CAPITAL EXPENDITURE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

PRICE PER BARREL 52.97

BEG. PRICE PER BARREL 52.97

ENDING PRICE PER BARREL 52.97

Adjustment due to change in barrel quantity, price, excise taxes, and/or municipal taxes, after the closing of previous accounting months.

Recognition of taxes in Asset Suite

FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
SUMMARY BY PLANT CONSUMPTION
MAY 31, 2017

PLANT	KIND OF FUEL	BARRELS	TOTAL	AMOUNT	TOTAL	GENERATION	EFFICIENCY
<u>STEAM</u>							
SAN JUAN	NO. 6 PROPANE	90,757.48		\$ 5,144,213.69			
	LIGHT DISTILLATE	-	90,757.48	-	\$ 5,144,213.69	53,111,000	585.20
SOUTH COAST	NO. 6 PROPANE	243,916.32		14,547,963.56			
	LIGHT DISTILLATE	-	243,916.32	-	14,547,963.56	384,550,000	1,576.57
PALO SECO	NO. 6 PROPANE	59,042.64		3,290,772.36			
	LIGHT DISTILLATE	35.80	59,243.92	1,448.28	3,303,423.05	30,956,000	522.52
	LIGHT DISTILLATE	165.48		11,202.41			
AGUIRRE	NO. 6 PROPANE	603,195.30		34,505,670.82			
	LIGHT DISTILLATE	28.25		1,192.04			
	ADDITIVE	511.48	603,735.03	36,069.84	34,544,952.70	385,970,000	639.30
	TOTAL STEAM PLANTS		997,652.75		57,540,553.00	854,587,000	
<u>GAS</u>							
MAYAGUEZ	LIGHT DISTILLATE		984.00	62,079.97	62,079.97	504,900	513.11
SOUTH COAST TURB	LIGHT DISTILLATE		254.82	17,809.39	17,809.39	100,000	392.43
PALO SECO TURB	LIGHT DISTILLATE		15,781.30	1,068,338.27	1,068,338.27	6,273,000	397.50
AGUIRRE POWER BLOCK	LIGHT DISTILLATE		244.07	16,299.31	16,299.31	87,400	358.09
YABUCCA	LIGHT DISTILLATE		144.35	9,838.14	9,838.14	60,000	415.66
DAGUAO TURB	LIGHT DISTILLATE		411.74	28,408.81	28,408.81	242,000	587.75
VEGA BAJA	LIGHT DISTILLATE		356.38	22,009.05	22,009.05	146,000	409.68
JOBOS (GUAYAMA) TURB	LIGHT DISTILLATE		-	-	-	-	-
VIEQUES	DIESEL		-	-	-	-	-
CULEBRA	DIESEL		-	-	-	-	-
AGUIRRE COMBINED	LIGHT DISTILLATE		48,081.31	4,431,588.81	4,431,588.81	24,095,000	501.13
AGUIRRE COMBINED	ADDITIVE		-	-	-	-	-
CAMBALACHE GAS TURBINES	LIGHT DISTILLATE		10,163.35	743,288.11	743,288.11	4,659,000	458.41
CAMBALACHE GAS TURBINES	ADDITIVE		-	-	-	-	-
SAN JUAN COMBINED CYCLE	LIGHT DISTILLATE		344,650.50	24,917,701.19	24,917,701.19	254,139,000	737.38
	TOTAL GAS PLANTS		421,071.82		31,317,361.05	290,306,300	
<u>NATURAL GAS</u>							
SOUTH COAST	NATURAL GAS		389,731.27	20,645,448.91	20,645,448.91	-	-
	CAPITAL EXPENDITURE		-	-	-	-	-
	TOTAL NATURAL GAS		389,731.27		20,645,448.91	-	-
Fuel Hedge Consumption							
	TOTAL ALL PLANTS		1,808,455.84		109,503,362.96	1,144,893,300.00	

TRANSFERS - BY PLANT
May 31, 2017

KIND OF FUEL	PLANT	TRANSFERS OUT		TRANSFERS IN	
		BARRELS	AMOUNT	BARRELS	AMOUNT
STEAM					
NO. 6	SAN JUAN	-	-	-	-
PROPANE		-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE		-	-	-	-
NO. 6	SOUTH COAST	-	-	-	-
PROPANE		-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE		-	-	-	-
NO. 6	PALO SECO	-	-	-	-
PROPANE		-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE		-	-	165.48	11,202.41
NO. 6	AGUIRRE	-	-	-	-
PROPANE		-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE		40,120.68	2,974,727.81	-	-
ADDITIVE		-	-	-	-
TOTAL STEAM PLANTS		40,120.68	2,974,727.81	165.48	11,202.41
GAS					
LIGHT DESTILLATE	MAYAGUEZ	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	SOUTH COAST TURB	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	PALO SECO TURB	165.48	11,202.41	-	-
LIGHT DESTILLATE	AGUIRRE POWER BLOCK	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	YABUJOA	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	DAGUAO TURB	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	VEGA BAJA	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	JOBOS (GUAYAMA) TURB	-	-	-	-
DIESEL	VIEQUES	-	-	-	-
DIESEL	CULEBRA	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	AGUIRRE COMBINED	-	-	40,120.68	2,974,727.81
ADDITIVE	AGUIRRE COMBINED	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	CAMBALACHE GAS TURBINES	-	-	-	-
ADDITIVE	CAMBALACHE GAS TURBINES	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	SAN JUAN COMBINED CYCLE	-	-	-	-
TOTAL GAS PLANTS		165.48	11,202.41	40,120.68	2,974,727.81
OTHER					
NO. 6	CORCO	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	CORCO	-	-	-	-
NO. 6	CAPECO	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	CAPECO	-	-	-	-
TOTAL ALL PLANTS		40,286.16	2,985,930.22	40,286.16	2,985,930.22