

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

31 de mayo 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 - JUNIO DE 2017

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

Tarifas a Voltaje de Distribución Secundaria:

\$ 0.143248 por kWh

Tarifas a Voltaje de Distribución Primaria:

\$ 0.137423 por kWh

Tarifas a Voltaje de Transmisión:

\$ 0.126118 por kWh

Tarifas en la Barra de Generación:

\$ 0.120644 por kWh

Página 2

31 de mayo de 2017

Los datos para calcular los factores de ajuste fueron:

Precio Facturado	\$ 62.73969424/BBL
Barriles Estimados	1,768,190.43
Estimado Compra Energía	\$66,983,395.22

Eficiencias

Secundaria	84.22%
Primaria	87.79%
Transmisión	95.66%
Barra de Generación	100.00%

Compra de Combustible	Recobro	\$2,215,035.24
Compra de Energía	Recobro	\$4,630,796.13

Generación Neta Estimada (kWh)	1,713,761,966
(Incluye compra de energía)	

Factores de Subsidio de Compra de Combustible

Factores de Subsidio hasta \$30.00 /bbl:

Facturación Mensu \$ **0.031960 por kWh**

Los factores de subsidio hasta \$18.00/bbl son \$0.019790 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

31 de mayo de 2017

FACTURACIÓN DE JUNIO 2017

Voltaje de Distribución	Compra de Combustible (\$/kWh)	Compra de Energía (\$/kWh)	Total (\$/kWh)
Secundaria	0.087895	0.055353	0.143248
Primaria	0.084321	0.053102	0.137423
Transmisión	0.077384	0.048734	0.126118
Barra de Generación	0.074025	0.046619	0.120644

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

	TOTAL	BARRA	TRANSMISIÓN	PRIMARIA	SECUNDARIA	USO AUTORIDAD
VENTAS VOLT. SECUNDARIO	8,880,269,608	0	0	0	8,880,269,608	
USO AEE EN SECUNDARIA	11,028,126	0	0	0	0	11,028,126
SUB-TOTAL	8,891,297,734	0	0	0	8,880,269,608	11,028,126
<i>PÉRDIDAS EN SECUNDARIA</i>	376,823,823	0	0	0	376,356,438	467,385
VENTAS VOLT. PRIMARIO	4,247,711,638	0	0	4,247,711,638	0	0
USO AEE EN PRIMARIA	23,336,820	0	0	0	0	23,336,820
SUB-TOTAL	13,539,170,015	0	0	4,247,711,638	9,256,626,046	34,832,331
<i>PÉRDIDAS EN PRIMARIA</i>	1,214,224,858	0	0	380,944,848	830,156,164	3,123,846
VENTAS VOLT. TRANSMISIÓN	3,961,913,441	0	3,961,913,441	0	0	0
USO AEE EN TRANSMISIÓN	0	0	0	0	0	0
SUB-TOTAL	18,715,308,314	0	3,961,913,441	4,628,656,486	10,086,782,210	37,956,177
<i>PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN</i>	848,829,049	0	179,691,788	209,931,785	457,483,981	1,721,495
VENTAS EN LA BARRA	1,692,993	1,692,993	0	0	0	0
<i>GENERACIÓN NETA</i>	19,565,830,356	1,692,993	4,141,605,229	4,838,588,271	10,544,266,191	39,677,672
EFICIENCIA NETA		100.00%	95.66%	87.79%	84.22%	86.61%
<i>AUXILIARES</i>	761,015,166	65,849	161,088,200	188,197,433	410,120,416	1,543,267
GENERACION TOTAL	20,326,845,522	1,758,842	4,302,693,429	5,026,785,705	10,954,386,607	41,220,939
EFICIENCIA TOTAL		96.26%	92.08%	84.50%	81.07%	83.37%

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

SAN JUAN, PUERTO RICO

www.aeepr.com

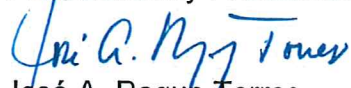


APARTADO 364267
CORREO GENERAL
SAN JUAN, PR 00936-4267



25 de mayo 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 JUNIO 2017

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

Recobro o (Devolución)

Descripción	Total
AJUSTE DE COMBUSTIBLE	
marzo	\$ 2,215,035.24
COMPRA DE ENERGÍA	
marzo	\$ 4,630,796.13

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 mayo de 2017

Lourdes Lugo Guzmán, Gerente
Departamento de Planificación Estratégica


Lisandra Pérez Muñoz, Gerente

Departamento de Sistemas de Generación

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

El costo estimado de combustible para junio de 2017 es **\$63.673736** por barril (Cuadro 1) y **\$10.482728** 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 **0.61169** (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
JUNIO 2017**

Planta	Generación Térmica Neta (MWH)	Combustible Barriles (BBLs)	Eficiencia Neta (KWH/BBL)	Costo Unitario (BBL)	Costo Total (K)
<i>San Juan</i>	48,933.36	92,853.25	527.0	\$57.35	\$5,325.36
<i>Palo Seco</i>	17,474.07	35,915.47	486.5	\$57.35	\$2,059.84
<i>Costa Sur (3 & 4)</i>	0.00	0.00	0.0	\$59.43	\$0.00
<i>Costa Sur (5)*</i>	248,138.36	429,318.74	578.0	\$56.16	\$24,108.42
<i>Costa Sur (6)*</i>	245,488.18	424,733.51	578.0	\$56.09	\$23,825.15
<i>Aguirre</i>	152,194.10	257,151.14	591.8	\$59.43	\$15,283.22
Sub-Total #6 **	712,228.06	1,239,972.11	574.4		\$70,601.99
<i>Aguirre CC</i>	31,160.15	63,970.65	487.1	\$79.48	\$5,084.69
<i>Gas</i>	0.00	0.00	0.0	\$79.48	\$0.00
<i>San Juan CC</i>	257,816.71	357,130.38	721.9	\$79.48	\$28,386.42
<i>Cambalache</i>	47,087.04	107,117.29	439.6	\$79.48	\$8,514.19
Sub-Total #2	336,063.90	528,218.32	636.2		\$41,985.30
TOTAL	1,048,291.97	1,768,190.43	592.9		\$112,587.29
<i>Costo Estimado de Combustible #6=</i>				\$56.938369 (BBL)	
<i>Costo Estimado de Combustible #2=</i>				\$79.484748 (BBL)	
<i>Costo Estimado de Combustible Total =</i>				\$63.673736 (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
JUNIO 2017**

Planta	Generación Neta (MWH)	Consumo (MMBTU)	Eficiencia Neta (KWH/MMBTU)	Costo Unitario (MMBTU)	Costo Total (K)
<i>San Juan</i>	48,933.36	584,975.46	83.7	\$9.10	\$5,325.36
<i>Palo Seco</i>	17,474.07	226,267.48	77.2	\$9.10	\$2,059.84
<i>Costa Sur (3 & 4)</i>	0.00	0.00	0.0	\$9.43	\$0.00
<i>Costa Sur (5)*</i>	248,138.36	2,704,708.09	91.7	\$8.91	\$24,108.42
<i>Costa Sur (6)*</i>	245,488.18	2,675,821.15	91.7	\$8.90	\$23,825.15
<i>Aguirre</i>	152,194.10	1,620,052.17	93.9	\$9.43	\$15,283.22
Sub-Total #6**	712,228.06	7,811,824.35	91.2		\$70,601.99
<i>Aguirre CC</i>	31,160.15	354,653.28	87.9	\$14.34	\$5,084.69
<i>Gas</i>	0.00	0.00	0.0	\$14.34	\$0.00
<i>San Juan CC</i>	257,816.71	1,979,930.83	130.2	\$14.34	\$28,386.42
<i>Cambalache</i>	47,087.04	593,858.25	79.3	\$14.34	\$8,514.19
Sub-Total #2	336,063.90	2,928,442.36	114.8		\$41,985.30
TOTAL	1,048,291.97	10,740,266.71	97.6		\$112,587.29
<i>Costo Estimado de Combustible #6=</i>				\$9.037836 (MMBTU)	
<i>Costo Estimado de Combustible #2=</i>				\$14.337076 (MMBTU)	
<i>Costo Estimado de Combustible Total =</i>				\$10.482728 (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.

JUNIO 2017

A	B
Generación Total Producida Combustible Fósil (MWH Neto) = 1,048,292	Generación Total (Producida + Comprada) (MWH Neto) = 1,713,762
(Factor R = A/B) FACTOR R = 0.61169	

JUNIO 2017

Estimado Compra de Energía a EcoEléctrica, L.P.				
Energía (KWH)		Cargo por Energía: (\$/kWh)	Factor Corrección Combustible	Pago por Energía
Hasta 76% XDL	255,360,000	0.033899260	1.05176134	\$9,104,587.85
Sobre 76% XDL	38,020,000	0.084150000	1.05176134	\$3,364,987.35
(SFP= \$11.22/MMBTU)				
Total Energía	293,380,000			\$12,469,575.20
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 =				\$31,170,659.69
Estimado Compra de Energía a AES				
Energía (KWH)		Cargo Combustible (¢/kWh):	Cargo O&M Variable (¢/kWh):	Pago por Energía
	326,880,000	4.3088	0.7005	\$14,084,605.44
				\$2,289,794.40
Total Energía				\$16,374,399.84
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 =				\$29,353,614.55
Estimado Compra de Energía EcoEléctrica y AES (KWH) =				
Estimado Costo Total de Energía Comprada =				620,260,000
				\$60,524,274.24

ESTIMADO COMPRA DE ENERGÍA RENOVABLE
JUNIO 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	3,451,000	3,451	16.24	3.5	\$ 560,321.01	\$ 120,785.00	\$ 681,106.01
Cantera Martínó	410,000	410	16.60	3.5	\$ 68,060.00	\$ 14,350.00	\$ 82,410.00
Coto Laurel Solar Farm	521,000	521	15.00	3.5	\$ 78,150.00	\$ 18,235.00	\$ 96,385.00
Horizon Energy	2,150,000	2,150	14.59	3.5	\$ 313,685.00	\$ 75,250.00	\$ 388,935.00
Humacao Solar Project	610,000	610	15.00	2.5	\$ 91,500.00	\$ 15,250.00	\$ 106,750.00
Landfill Gas Technologies of Fajardo	715,000	715	10.00	0.0	\$ 71,500.00	\$ -	\$ 71,500.00
Oriana Energy	8,140,000	8,140	15.00	3.0	\$ 1,221,000.00	\$ 244,200.00	\$ 1,465,200.00
Pattern Santa Isabel	13,807,000	13,807	13.27	2.7	\$ 1,831,774.69	\$ 366,299.71	\$ 2,198,074.40
Punta Lima Wind Farm	4,271,000	4,271	13.27	2.5	\$ 566,633.57	\$ 106,775.00	\$ 673,408.57
San Fermin Solar Farm	3,454,000	3,454	15.30	3.5	\$ 528,462.00	\$ 120,890.00	\$ 649,352.00
Landfill Gas Tech Fajardo of Toa Baja	460,000	460	10.00	0.0	\$ 46,000.00	\$ -	\$ 46,000.00
Estimado Total de Energía Renovable	37,989,000.00	37,989.00	14.15	2.85	\$ 5,377,086.27	\$ 1,082,034.71	\$ 6,459,120.98

**ESTIMADO COMPRA DE ENERGÍA TOTAL
JUNIO 2017**

<i>Estimado Compra de Energía Cogeneradoras (kWh) =</i>	<i>620,260,000</i>
<i>Estimado Compra de Energía Renovable (kWh) =</i>	<i>37,989,000</i>
<i>Estimado Compra de Certificados de Energía Renovable =</i>	<i>37,989</i>
<i>Estimado Compra de Energía Total =</i>	<i>658,249,000</i>
<i>Estimado Costo Compra de Energía Cogeneradoras =</i>	<i>\$60,524,274.24</i>
<i>Estimado Costo Total Compra de Energía Renovable =</i>	<i>\$6,459,120.98</i>
<i>Estimado Costo Total de Energía Comprada =</i>	<i>\$66,983,395.22</i>



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

junio 2017-Proyección

Planta	Generación Térmica Neta (MWh)	Combustible Barriles		Valor Calorífico (MMBtu/Bbl's)	MMBtu	
		Principal	Gas Natural		Principal	Gas Natural
San Juan	48,933.360	92,853.25	-	6.300	584,975.46	-
Palo Seco	17,474.068	35,915.47	-	6.300	226,267.48	-
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	248,138.357	197,486.62	231,832.12	6.300	1,244,165.72	1,460,542.37
Costa Sur 6	245,488.179	191,130.08	233,603.43	6.300	1,204,119.52	1,471,701.63
Aguirre	152,194.099	257,151.14	-	6.300	1,620,052.17	-
Aguirre CC Gas	25,890.971	63,970.65	-	5.544	354,653.28	-
Gas	0.000	0.00	-	5.544	0.00	-
San Juan CC Gas	191,979.963	357,130.38	-	5.544	1,979,930.83	-
Cambalache	47,087.040	107,117.29	-	5.544	593,858.25	-
Total	977,186.037	1,302,754.88	465,435.56	----	7,808,022.71	2,932,244.00
San Juan CC-Vapor	65,836.750	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Aguirre CC-Vapor	5,269.179	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Hidro	7,221.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Ecoeléctrica	293,380.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
AES	326,880.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Renovable	37,989.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Sistema Total	1,713,761.966	1,302,754.88	465,435.56	----	7,808,022.71	2,932,244.00

Handwritten signature/initials

Lisandra Perez Munoz

From: Hugal R. Rios Diaz
Sent: Tuesday, May 30, 2017 7:56 AM
To: Efran Paredes Maisonet
Cc: Lisandra Perez Munoz; JUAN PASTRANA RIVERA; Roberto A. Rivera Medina; Eric J. Santiago Pietri; SALVADOR SERRANO MENENDEZ; GARY SOTO FERNÁNDEZ; Justo L. Gonzalez Torres; EDGARDO VAZQUEZ BAEZ; FERDINAND CORREA MENDEZ; WILLIAM RÍOS MERA; ANTONIO KALIL; NORBERTO JIMÉNEZ ZAYAS; Alexis Torres Ramos; Ramon Aguilar; Harry E. Velazquez Plaza; Wilfrido Rodriguez Quijano
Subject: Pronóstico-jun.17
Attachments: Pronóstico 2017-06.pdf

Buen día,

Se incluye informe del asunto para su consideración.

HRD

Proyección Renovables-jun.17

<i>AES Ilumina</i>	<i>3,451.000</i>
<i>Martinó</i>	<i>410.000</i>
<i>Horizon</i>	<i>2,150.000</i>
<i>San Fermín</i>	<i>3,454.000</i>
<i>Bechara</i>	<i>-</i>

<i>Pattern</i>	<i>13,807.000</i>
<i>Plimawf</i>	<i>4,271.000</i>
<i>Oriana</i>	<i>8,140.000</i>
<i>Coto Laurel</i>	<i>521.000</i>
<i>Fonroche</i>	<i>610.000</i>
<i>LFG-Toa Baja</i>	<i>460.000</i>
<i>LGF-Fajardo</i>	<i>715.000</i>
<i>Total</i>	<i>37,989.000</i>

Tel: (787)521-5139

Fax: (787)521-5826

h-rios11903@aeepr.com

Visite nuestra página en la Internet en: www.aeepr.com

Visit our web site at www.prepa.com



Salve un árbol. No imprima este e-mail a menos que sea verdaderamente necesario.

La información transmitida es para uso solamente de la persona o entidad a la cual es dirigida y puede contener material confidencial y/o privilegiado. Cualquier revisión, retransmisión, disseminación u otro uso o cualquier acción tomada relacionada a

Costo Estimado AES Puerto Rico - Fase Operación Comercial				June-17
Energía (kWh)		Costo Unitario (¢/kWh)		Costo Estimado
	326,880,000	Combustible	4.3088	\$14,084,605.44
	326,880,000	O&M Variable	0.7005	\$2,289,794.40
			Subtotal:	\$16,374,399.84
Capacidad (kW)		Costo Unitario (\$/kW-mes)	Factor de Corrección Disponibilidad	Costo Estimado
	454,300	Demanda	0.0000	\$10,062,745.00
	454,300	O&M Fijo	0.0000	\$2,916,469.71
			Subtotal:	\$12,979,214.71
			Total:	\$29,353,614.55

Costo Estimado EcoEléctrica - Fase Operación Comercial				June-17
Energía (kWh)	Costo Unitario (\$/kWh)	Factor de Corrección Combustible	Costo Estimado	
255,360,000	0.03389926	1.05176134	\$9,104,587.85	
Sobre 76% XDL (SFP = \$11.22/MMBtu)	38,020,000	0.08415000	\$3,364,987.35	
Total Energía	293,380,000		\$12,469,575.20	
Capacidad (kW)	Costo Unitario (\$/kW-mes)	Factor de Corrección Disponibilidad	Costo Estimado	
507,000	\$36.52056259	1.01000000	\$18,701,084.49	
Total:			\$31,170,659.69	

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

30 de mayo de 2017

Efran Paredes Maisonet, Jefe Interino
División de Planificación y Estudios

por [Signature]

Gary F. Soto Fernández, Jefe Interino
División de Operación del Sistema Eléctrico

DATOS PARA EL CÁLCULO DEL FACTOR DE AJUSTE DE COMBUSTIBLE

Incluimos los datos requeridos para junio 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. Salvador Serrano
Jefes, Divisiones Centrales Generatrices

JUAN PASTRANA RIVERA

From: Maribel Franco Velez
Sent: Tuesday, May 30, 2017 10:45 AM
To: JUAN PASTRANA RIVERA
Subject: FW: Informe pronóstico de precios Junio 2017

From: EDGARDO VAZQUEZ BAEZ
Sent: Tuesday, May 30, 2017 10:44 AM
To: Maribel Franco Velez; Lisandra Perez Munoz
Cc: EDGARDO VAZQUEZ BAEZ; Edwin Barbosa Viera
Subject: Informe pronóstico de precios Junio 2017

Buenos días:

Se adelanta el informe de asunto.

INFORME PRONÓSTICO DE PRECIOS - JUNIO 2017

Producto	Planta	\$/BBL	\$/MMBTU
Núm. 6 - 0.50% S	Aguirre	59.1374	9.3869
Núm. 6 - 0.50% S	Costa Sur	59.1374	9.3869
Núm. 6 - 0.50% S	San Juan/Palo Seco	57.0674	9.0583
Núm. 2 - 0.05% S	Aguirre / Ciclo Combinado / Mayagüez	77.4182	13.9643
Núm. 2 - 0.05% S	San Juan Ciclo Combinado/Palo Seco	77.4182	13.9643
Núm. 2 - 0.05% S	Cambalache	77.4182	13.9643
Núm. 2 - 0.05% S	Unidades Remotas	77.4182	13.9643
Propano	Todas	41.5485	10.8115
Gas Natural	Costa Sur	N/A	8.4703

Edgardo Vázquez Báez, Acting Manager
PREPA Fuels Office
AEE - NEOS 311
Tel: 787-521-4005 / Interior: 4005
Cel.: 787-934-4365
E-mail: ed-vazquez@prepa.com

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
APRIL 30, 2017

	BARRELS	COST PER BARREL	AMOUNT
BEGINNING BALANCE	1,978,282.57		127,134,000.78
ADJUSTMENTS	(0.03)		(233.46)
INTEREST			
FUEL HEDGE			
MISC. SERVICES & INSPECTION FEES			443,181.96
EXCISE TAXES			929,245.65
RECEIPTS			
STEAM & GAS	1,099,766.28	61.75	67,913,760.53
NATURAL GAS	383,713.49	53.09	20,372,596.36
TOTAL RECEIPTS	1,483,479.77	59.51	88,286,356.89
SUBTOTAL	3,461,762.31	62.62	216,792,461.88
CONSUMPTION			
FUEL OIL	1,148,557.21		72,301,728.63
NATURAL GAS	383,713.49		20,372,596.36
ADJUSTMENTS	-		802,848.84
TOTAL CONSUMPTION	1,532,270.70	61.01	93,477,173.83
ENDING BALANCE	1,929,491.61	63.91	123,315,288.05

Recognition of taxes in Asset Suite

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

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
APRIL 30, 2017

SAN JUAN STEAM PLANT	FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DISTILLATE		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL.	114,761.48	6,678,517.82	6.26	281.42	-	-	114,767.74	6,678,799.24
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	98,849.76	5,455,779.56	-	-	-	-	98,849.76	5,455,779.56
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-
FUEL HEDGE	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	21,910.75	-	-	-	-	-	21,910.75
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	213,611.24	12,156,208.13	6.26	281.42	-	-	213,617.50	12,156,489.55
TRANSFERS OUT	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	80,428.11	4,477,265.09	6.26	281.42	-	-	80,434.37	4,477,546.51
FUEL HEDGE CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	133,183.13	7,678,943.04	-	-	-	-	133,183.13	7,678,943.04

PRICE PER BARREL

56.91

44.96

BEG. PRICE PER BARREL

58.19

44.96

ENDING PRICE PER BARREL

57.66

0.00

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

55.67

PALO SECO STEAM PLANT	FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DISTILLATE		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL.	262,297.04	14,590,260.94	188.62	7,573.10	-	-	262,485.66	14,597,836.04
ADJUSTMENT	-	0.01	-	-	-	-	-	0.01
RECEIPTS	160,762.01	8,684,103.97	41.75	1,711.75	-	-	160,803.76	8,685,815.72
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-
FUEL HEDGE	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	34,875.88	-	-	-	-	-	34,875.88
TRANSFER IN	-	-	-	-	5.00	338.48	5.00	338.48
SUBTOTAL	423,059.05	23,309,240.80	230.37	9,286.85	5.00	338.48	423,294.42	23,318,866.13
TRANSFERS OUT	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	92,730.40	5,303,311.16	24.42	984.43	5.00	338.48	92,759.82	5,304,634.07
FUEL HEDGE CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	330,328.65	18,005,929.64	205.95	8,302.42	-	-	330,534.60	18,014,232.06

PRICE PER BARREL

55.10

40.31

BEG. PRICE PER BARREL

55.62

40.16

ENDING PRICE PER BARREL

54.51

40.31

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

57.19

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
APRIL 30, 2017

SOUTH COAST STEAM PLANT	FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DISTILLATE		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	413,645.50	24,947,854.49	25.23	969.63	-	-	413,668.73	24,948,824.12
ADJUSTMENT								
RECEIPTS	55,353.30	3,005,130.66	-	-	-	-	55,353.30	3,005,130.66
INTEREST								
FUEL HEDGE								
MISC. SERV. & INSP FEES								
EXCISE TAXES								
TRANSFER IN								
SUBTOTAL	468,996.80	27,952,985.15	25.23	969.63	-	-	469,022.03	27,953,954.78
TRANSFERS OUT								
CONSUMPTION	50,828.82	3,080,358.00	-	-	-	-	50,828.82	3,080,358.00
FUEL HEDGE CONSUMPTION								
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION								
ENDING BALANCE	418,167.98	24,872,627.15	25.23	969.63	-	-	418,193.21	24,873,596.78

PRICE PER BARREL 59.60

BEG. PRICE PER BARREL 60.31

ENDING PRICE PER BARREL 59.48

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE 60.60

ACQUIRE STEAM PLANT	FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DISTILLATE		CHES&CO ADDITIVES		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	512,763.44	28,848,088.37	47.53	2,009.83	152,400.75	10,768,403.61	-	-	665,211.72	39,618,501.81
ADJUSTMENT										
RECEIPTS	403,222.55	22,668,410.68	28.34	1,277.81	58,285.71	4,266,031.21	-	-	461,536.60	25,935,649.70
INTEREST										
FUEL HEDGE										
MISC. SERV. & INSP FEES										
EXCISE TAXES										
TRANSFER IN										
SUBTOTAL	915,985.99	51,516,498.81	75.87	3,287.64	210,686.46	15,153,303.63	-	-	1,126,748.32	66,978,482.08
TRANSFERS OUT										
CONSUMPTION	567,475.84	33,028,845.53	34.29	1,467.79	27,288.16	2,029,790.76	-	-	27,288.16	2,029,790.76
FUEL HEDGE CONSUMPTION										
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION										
ENDING BALANCE	348,510.15	18,792,857.28	41.58	1,779.85	182,928.26	13,088,789.12	-	-	531,479.99	31,883,556.25

PRICE PER BARREL 56.57

BEG. PRICE PER BARREL 56.26

ENDING PRICE PER BARREL 53.92

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE 58.20

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

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
APRIL 30, 2017

GAS PLANTS	MAYAGUEZ SPECIAL CYCLE		SOLCO 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	62,463.03	4,178,874.19	5,681.53	397,082.66	41,258.75	2,683,619.60	13,243.58	887,243.27	11,125.05	698,368.25	133,971.94	8,845,287.97
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	-	-	-	-	12,355.52	869,293.61	-	-	-	-	12,355.52	869,293.61
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	25,103.74	-	-	-	-	-	25,103.74
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	62,463.03	4,178,874.19	5,681.53	397,082.66	53,614.27	3,578,016.95	13,243.58	887,243.27	11,125.05	698,368.25	146,327.46	9,739,685.32
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	5.00	338.48	-	-	-	-	5.00	338.48
CONSUMPTION	2,556.67	161,298.76	-	-	6,816.47	461,451.30	9.01	601.70	12.76	869.66	9,394.91	624,221.42
CAPITAL EXPENDITURE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	60,106.36	4,017,575.43	5,681.53	397,082.66	46,792.80	3,116,227.17	13,244.57	886,741.57	11,112.29	697,498.59	136,927.55	9,115,125.42
PRICE PER BARREL		66.69		69.89		66.74		67.00		62.77		
BEG. PRICE PER BARREL		66.69		69.89		65.04		67.00		62.77		
ENDING PRICE PER BARREL		66.84		69.89		66.60		67.00		62.77		
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE		63.09				67.70		66.78		68.16		

GAS PLANTS	VEGA BAJA-LIGHT DIST		JOBOS TURB-LIGHT DIST		DAGUAO TURB-LIGHT DIST		VIEQUES-DIESEL		CULIBRA-DIESEL		TOTAL TURBINES	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	5,582.04	399,020.36	3,879.52	250,673.96	4,423.32	166,266.78	2,360.60	310,337.11	24.82	3,370.52	150,242.24	9,974,956.70
ADJUSTMENTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	-	-	-	-	1,415.40	106,696.52	-	-	-	-	-	-
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	2,911.36	-	-	-	-	-	28,015.10
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	5,582.04	399,020.36	3,879.52	250,673.96	5,838.72	275,874.66	2,360.60	310,337.11	24.82	3,370.52	164,013.16	10,978,961.93
TRANSFER-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.00	338.48
CONSUMPTION	484.93	32,366.76	1,67.55	11,606.97	1,375.52	93,247.28	-	-	-	-	11,422.91	761,442.43
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	5,097.11	366,653.60	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
PRICE PER BARREL		71.48		64.61		47.25		131.47		135.80		
BEG. PRICE PER BARREL		71.48		64.61		37.59		131.47		135.80		
ENDING PRICE PER BARREL		71.93		64.40		40.92		131.47		135.80		
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE		66.75		69.27		67.79		-		-		

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
APRIL 30, 2017

ACQUIRE COMBINED CYCLE	LIGHT DISTILLATE		ADDITIVE		TOTAL		CORCO - NO. 6		CORCO - NO. 2		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	37,615.76	3,936,998.48	-	-	37,615.76	3,936,998.48	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	27,288.16	2,029,790.76	-	-	27,288.16	2,029,790.76	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	64,903.92	6,195,777.14	-	-	64,903.92	6,195,777.14	183,063.93	12,335,918.30	15,248.00	965,960.78	198,311.93	13,301,879.08
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	36,509.33	2,763,077.20	-	-	36,509.33	2,763,077.20	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	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
PRICE PER BARREL		95.46										
BEG. PRICE PER BARREL		104.66										63.35
ENDING PRICE PER BARREL		120.89										63.35
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE		75.68										

PRICE PER BARREL

BEG. PRICE PER BARREL

ENDING PRICE PER BARREL

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

CAMBALACHE GAS TURBINES	LIGHT DISTILLATE		PROPANE		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL	98,803.77	6,442,254.67	-	-	98,803.77	6,442,254.67
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	-	-	-	-	-	-
INTEREST	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	98,803.77	6,442,254.67	-	-	98,803.77	6,442,254.67
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	13,108.25	968,372.62	-	-	13,108.25	968,372.62
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	85,695.52	5,473,882.05	-	-	85,695.52	5,473,882.05
PRICE PER BARREL		65.20				
BEG. PRICE PER BARREL		65.20				
ENDING PRICE PER BARREL		63.88				
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE		73.88				

PRICE PER BARREL

BEG. PRICE PER BARREL

ENDING PRICE PER BARREL

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

Recognition of taxes in Asset Suite

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY
FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
FOR THE MONTH
APRIL 30, 2017

SAN JUAN COMBINED CYCLE	LIGHT DISTILLATE		PROPANE		TOTAL		CAPECO NO. 6		CAPECO NO. 2		TOTAL	
	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$	BBLs	\$
BEG BAL.	37,175.02	7,633,950.64	-	-	37,175.02	7,633,950.64	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT	(0.03)	(71.55)	-	-	(0.03)	(72.22)	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	309,451.94	22,855,394.76	-	-	309,451.94	22,855,394.76	-	-	-	-	-	-
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	634,156.22	-	-	-	634,156.22	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	346,626.93	31,123,329.40	-	-	346,626.93	31,123,329.40	-	-	-	-	-	-
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	295,513.54	21,881,062.73	-	-	295,513.54	21,881,062.73	-	-	-	-	-	-
CAPITAL EXPENDITURE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	802,804.16	-	-	-	802,804.16	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	51,113.39	8,439,462.51	-	-	51,113.39	8,439,462.51	-	-	-	-	-	-
PRICE PER BARREL		89.79		-				-		-		-
BEG. PRICE PER BARREL		205.35		-				-		-		-
ENDING PRICE PER BARREL		165.11		-				-		-		-
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE		74.04		-				-		-		-

PRICE PER BARREL

BEG. PRICE PER BARREL

ENDING PRICE PER BARREL

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

GAS NATURAL	COSTA SUR CN		TOTAL		TOTAL GAS NATURAL	
	Equivalent BBLs	\$	Equivalent BBLs	\$	Equivalent BBLs	\$
BEG BAL.	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS (Equivalent BBLs)	383,713.49	20,372,596.36	-	-	383,713.49	20,372,596.36
INTEREST	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	383,713.49	20,372,596.36	-	-	383,713.49	20,372,596.36
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	383,713.49	20,372,596.36	-	-	383,713.49	20,372,596.36
CAPITAL EXPENDITURE	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	-	-	-	-	-	-
PRICE PER BARREL		53.09		-		53.09
BEG. PRICE PER BARREL		-		-		-
ENDING PRICE PER BARREL		-		-		-

PRICE PER BARREL

BEG. PRICE PER BARREL

ENDING PRICE PER BARREL

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

FUEL OIL CONSUMPTION REPORT
SUMMARY BY PLANT CONSUMPTION
APRIL 30, 2017

PLANT	KIND OF FUEL	BARRELS	TOTAL	AMOUNT	TOTAL	GENERATION	EFFICIENCY
<u>STEAM</u>							
SAN JUAN	NO. 6 PROPANE	80,428.11 6.26		\$ 4,477,265.09 281.42			
	LIGHT DISTILLATE	-	80,434.37	-	\$ 4,477,546.51	47,012,000	584.48
SOUTH COAST	NO. 6 PROPANE	50,828.82 -		3,080,358.00 -			
	LIGHT DISTILLATE	-	50,828.82	-	3,080,358.00	250,810,000	4,934.41
PALO SECO	NO. 6 PROPANE	92,730.40 24.42		5,303,311.16 984.43			
	LIGHT DISTILLATE	5.00	92,759.82	338.48	5,304,694.07	50,552,000	544.98
AGUIRRE	NO. 6 PROPANE	567,475.84 34.29		33,028,843.53 1,467.79			
	LIGHT DISTILLATE	470.04	567,980.17	34,923.75	33,065,295.07	362,770,000	638.70
	ADDITIVE	-		-			
	TOTAL STEAM PLANTS		792,003.18		45,927,773.65	711,144,000	
<u>GAS</u>							
MAYAGUEZ	LIGHT DISTILLATE		2,556.67	161,298.76	161,298.76	1,384,000	541.33
SOUTH COAST TURB	LIGHT DISTILLATE		-	-	-	-	-
PALO SECO TURB	LIGHT DISTILLATE		6,816.47	461,451.30	461,451.30	2,724,000	399.62
AGUIRRE POWER BLOCK	LIGHT DISTILLATE		9.01	601.70	601.70	1,300	144.28
YABUCOA	LIGHT DISTILLATE		12.76	869.66	869.66	-	-
DAGUAO TURB	LIGHT DISTILLATE		1,375.52	93,247.28	93,247.28	446,000	324.24
VEGA BAJA	LIGHT DISTILLATE		484.93	32,366.76	32,366.76	216,000	445.43
JOBOS (GUAYAMA) TURB	LIGHT DISTILLATE		167.55	11,606.97	11,606.97	44,933	268.18
VIEQUES	DIESEL		-	-	-	-	-
CULEBRA	DIESEL		-	-	-	-	-
AGUIRRE COMBINED	LIGHT DISTILLATE		36,509.33	2,763,077.20	2,763,077.20	14,089,000	385.90
AGUIRRE COMBINED	ADDITIVE		-	-	-	-	-
CAMBALACHE GAS TURBINES	LIGHT DISTILLATE		13,108.25	968,417.30	968,417.30	6,259,000	477.49
CAMBALACHE GAS TURBINES	ADDITIVE		-	-	-	-	-
SAN JUAN COMBINED CYCLE	LIGHT DISTILLATE		295,513.54	22,683,866.89	22,683,866.89	216,231,000	731.71
	TOTAL GAS PLANTS		356,554.03		27,176,803.82	241,395,233	
<u>NATURAL GAS</u>							
SOUTH COAST	NATURAL GAS		383,713.49	20,372,596.36	20,372,596.36	-	-
	CAPITAL EXPENDITURE		-	-	-	-	-
	TOTAL NATURAL GAS		383,713.49		20,372,596.36	-	-
<u>Fuel Hedge Consumption</u>							
	TOTAL ALL PLANTS		1,532,270.70		93,477,173.93	952,539,233.00	

TRANSFERS - BY PLANT
April 30, 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		-	-	-	-
NO. 6	AGUIRRE	-	-	-	-
PROPANE		-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE		-	-	-	-
ADDITIVE		27,288.16	2,029,790.76	-	-
		-	-	5.00	338.48
TOTAL STEAM PLANTS		27,288.16	2,029,790.76	5.00	338.48
GAS					
LIGHT DESTILLATE	MAYAGUEZ	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	SOUTH COAST TURB	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	PALO SECO TURB	5.00	338.48	-	-
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	-	-	27,288.16	2,029,790.76
ADDITIVE	AGUIRRE COMBINED	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	CAMBALACHE GAS TURBINES	-	-	-	-
ADDITIVE	CAMBALACHE GAS TURBINES	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	SAN JUAN COMBINED CYCLE	-	-	-	-
TOTAL GAS PLANTS		5.00	338.48	27,288.16	2,029,790.76
OTHER					
NO. 6	CORCO	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	CORCO	-	-	-	-
NO. 6	CAPECO	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	CAPECO	-	-	-	-
TOTAL ALL PLANTS		27,293.16	2,030,129.24	27,293.16	2,030,129.24