

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

28 de febrero de 2017

Dwight Rodríguez Delgado, Jefe
División Servicio al Cliente

Efran Paredes Maisonet, Jefe División
Planificación y Estudios

FACTORES DE AJUSTE - MARZO DE 2017

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

Tarifas a Voltaje de Distribución Secundaria:

\$ 0.132934 por kWh

Tarifas a Voltaje de Distribución Primaria:

\$ 0.127278 por kWh

Tarifas a Voltaje de Transmisión:

\$ 0.116487 por kWh

Tarifas en la Barra de Generación:

\$ 0.111292 por kWh

Página 2

28 de febrero de 2017

Los datos para calcular los factores de ajuste fueron:

Precio Facturado	\$ 62.54103398/BBL
Barriles Estimados	1,474,332.49
Estimado Compra Energía	\$66,675,363.19

Eficiencias

Secundaria	83.72%
Primaria	87.44%
Transmisión	95.54%
Barra de Generación	100.00%

Compra de Combustible	Devolución	(\$2,423,426.41)
Compra de Energía	Devolución	(\$361,629.59)

Generación Neta Estimada (kWh) (Incluye compra de energía)	1,579,030,786
---	---------------

Factores de Subsidio de Compra de Combustible

Factores de Subsidio hasta \$30.00 /bbl:

Facturación Mensual **\$ 0.025468 por kWh**

Los factores de subsidio hasta \$18.00/bbl son \$0.014548 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

28 de febrero de 2017

FACTURACIÓN DE MARZO 2017

Voltaje de Distribución	Compra de Combustible (\$/kWh)	Compra de Energía (\$/kWh)	Total (\$/kWh)
Secundaria	0.076537	0.056397	0.132934
Primaria	0.073281	0.053997	0.127278
Transmisión	0.067068	0.049419	0.116487
Barra de Generación	0.064077	0.047215	0.111292

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

SAN JUAN, PUERTO RICO

www.aepr.com



APARTADO 364267
CORREO GENERAL
SAN JUAN, PR 00936-4267



21 de febrero de 2017

Efran Paredes Maisonet
Director, Interino
Planificación y Protección Ambiental


José Monroy Gonzague
Subdirector

CANTIDADES A INCLUIRSE EN LA FACTURACIÓN DE MARZO 2017

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

Recobro o (Devolución)

Descripción	Total
AJUSTE DE COMBUSTIBLE	
Enero	(\$2,423,426.41)
COMPRA DE ENERGÍA	
Enero	(\$361,629.59)

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

	TOTAL	BARRA	TRANSMISIÓN	PRIMARIA	SECUNDARIA	USO AUTORIDAD
VENTAS VOLT. SECUNDARIO	8,943,386,538	0	0	0	8,943,386,538	
USO AEE EN SECUNDARIA	11,144,161	0	0	0	0	11,144,161
SUB-TOTAL	8,954,530,700	0	0	0	8,943,386,538	11,144,161
<i>PÉRDIDAS EN SECUNDARIA</i>	397,979,288	0	0	0	397,483,992	495,296
VENTAS VOLT. PRIMARIO	4,278,102,412	0	0	4,278,102,412	0	0
USO AEE EN PRIMARIA	23,937,107	0	0	0	0	23,937,107
SUB-TOTAL	13,654,549,506	0	0	4,278,102,412	9,340,870,530	35,576,564
<i>PÉRDIDAS EN PRIMARIA</i>	1,265,024,023	0	0	396,344,260	865,383,777	3,295,986
VENTAS VOLT. TRANSMISIÓN	4,008,141,203	0	4,008,141,203	0	0	0
USO AEE EN TRANSMISIÓN	0	0	0	0	0	0
SUB-TOTAL	18,927,714,733	0	4,008,141,203	4,674,446,673	10,206,254,306	38,872,551
<i>PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN</i>	883,112,195	0	187,008,227	218,096,105	476,194,183	1,813,680
VENTAS EN LA BARRA	1,697,355	1,697,355	0	0	0	0
<i>GENERACIÓN NETA</i>	19,812,524,283	1,697,355	4,195,149,430	4,892,542,778	10,682,448,489	40,686,231
EFICIENCIA NETA		100.00%	95.54%	87.44%	83.72%	86.22%
<i>AUXILIARES</i>	762,608,635	65,333	161,476,505	188,320,040	411,180,693	1,566,063
GENERACION TOTAL	20,575,132,918	1,762,688	4,356,625,936	5,080,862,818	11,093,629,182	42,252,294
EFICIENCIA TOTAL		96.29%	92.00%	84.20%	80.62%	83.03%

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 febrero de 2017

Lourdes Lugo Guzmán, Gerente
Departamento de Planificación Estratégica

Maribel Franco Vélez
Maribel Franco Vélez, Gerente
Departamento de Sistemas de Generación

2017 FEB 27 A 3:11

RECIBIDO
DEPTO. DE PLANIFICACIÓN
ESTRATÉGICA

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

El costo estimado de combustible para marzo de 2017 es **\$62.465184** por barril (Cuadro 1) y **\$10.187908** 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 **0.56671** (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
MARZO 2017**

Planta	Generación Térmica Neta (MWH)	Combustible Barriles (BBLs)	Eficiencia Neta (KWH/BBL)	Costo Unitario (BBL)	Costo Total (K)
<i>San Juan</i>	42,055.97	76,145.45	552.3	\$59.59	\$4,537.88
<i>Palo Seco</i>	79,353.98	156,827.76	506.0	\$59.59	\$9,346.14
<i>Costa Sur (3 & 4)</i>	0.00	0.00	0.0	\$61.68	\$0.00
<i>Costa Sur (5)*</i>	0.00	0.00	0.0	\$0.00	\$0.00
<i>Costa Sur (6)*</i>	233,288.11	403,625.45	578.0	\$49.23	\$19,869.50
<i>Aguirre</i>	303,818.54	508,751.98	597.2	\$61.68	\$31,377.42
Sub-Total #6 **	658,516.60	1,145,350.64	574.9		\$65,130.94
<i>Aguirre CC</i>	2,676.15	4,582.08	584.0	\$81.96	\$375.55
<i>Gas</i>	0.00	0.00	0.0	\$81.96	\$0.00
<i>San Juan CC</i>	233,495.42	324,034.42	720.6	\$81.96	\$26,558.02
<i>Cambalache</i>	165.62	365.35	453.3	\$81.96	\$29.94
Sub-Total #2	236,337.19	328,981.85	718.4		\$26,963.51
TOTAL	894,853.79	1,474,332.49	607.0		\$92,094.45
<i>Costo Estimado de Combustible #6=</i>				\$56.865503 (BBL)	
<i>Costo Estimado de Combustible #2=</i>				\$81.960479 (BBL)	
<i>Costo Estimado de Combustible Total =</i>				\$62.465184 (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 MARZO 2017

Planta	Generación Neta (MWH)	Consumo (MMBTU)	Eficiencia Neta (KWH/MMBTU)	Costo Unitario (MMBTU)	Costo Total (K)
<i>San Juan</i>	42,055.97	479,716.31	87.7	\$9.46	\$4,537.88
<i>Palo Seco</i>	79,353.98	988,014.89	80.3	\$9.46	\$9,346.14
<i>Costa Sur (3 & 4)</i>	0.00	0.00	0.0	\$9.79	\$0.00
<i>Costa Sur (5)*</i>	0.00	0.00	0.0	\$0.00	\$0.00
<i>Costa Sur (6)*</i>	233,288.11	2,542,840.36	91.7	\$7.81	\$19,869.50
<i>Aguirre</i>	303,818.54	3,205,137.46	94.8	\$9.79	\$31,377.42
Sub-Total #6**	658,516.60	7,215,709.02	91.3		\$65,130.94
<i>Aguirre CC</i>	2,002.44	25,403.06	78.8	\$14.78	\$375.55
<i>Gas</i>	0.00	0.00	0.0	\$14.78	\$0.00
<i>San Juan CC</i>	173,869.42	1,796,446.81	96.8	\$14.78	\$26,558.02
<i>Cambalache</i>	165.62	2,025.49	81.8	\$14.78	\$29.94
Sub-Total #2	176,037.48	1,823,875.36	96.5		\$26,963.51
TOTAL	834,554.08	9,039,584.38	92.3		\$92,094.45
<i>Costo Estimado de Combustible #6=</i>				\$9.026270 (MMBTU)	
<i>Costo Estimado de Combustible #2=</i>				\$14.783636 (MMBTU)	
<i>Costo Estimado de Combustible Total =</i>				\$10.187908 (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.

MARZO 2017

A	B
Generación Total Producida Combustible Fósil (MWH Neto) = 894,854	Generación Total (Producida + Comprada) (MWH Neto) = 1,579,031
(Factor R = A/B) FACTOR R = 0.56671	

MARZO 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	1.02834846	\$9,993,670.04
Sobre 76% XDL	17,679,920	0.077775000	1.02834846	\$1,414,036.49
(SFP= \$10.37/MMBTU)				
Total Energía	304,358,000			\$11,407,706.53
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 =				\$30,108,791.02
Estimado Compra de Energía a AES				
Energía (KWH)		Cargo Combustible (¢/kWh):	Cargo O&M Variable (¢/kWh):	Pago por Energía
	337,407,000	4.1699	0.7005	\$14,069,534.49
				\$2,363,536.04
Total Energía				\$16,433,070.53
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 =				\$29,412,285.24
Estimado Compra de Energía EcoEléctrica y AES (KWH) =				641,765,000
Estimado Costo Total de Energía Comprada =				\$59,521,076.26

ESTIMADO COMPRA DE ENERGÍA RENOVABLE
MARZO 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	3,530,000	3,530	16.24	3.5	\$ 573,147.83	\$ 123,550.00	\$ 696,697.83
Cantera Martínó	437,000	437	16.60	3.5	\$ 72,542.00	\$ 15,295.00	\$ 87,837.00
Coto Laurel Solar Farm	610,000	610	15.00	3.5	\$ 91,500.00	\$ 21,350.00	\$ 112,850.00
Horizon Energy	2,007,000	2,007	14.59	3.5	\$ 292,821.30	\$ 70,245.00	\$ 363,066.30
Humacao Solar Project	306,000	306	15.00	2.5	\$ 45,900.00	\$ 7,650.00	\$ 53,550.00
Landfill Gas Technologies of Fajardo	1,071,000	1,071	10.00	0.0	\$ 107,100.00	\$ -	\$ 107,100.00
Oriana Energy	7,698,000	7,698	15.00	3.0	\$ 1,154,700.00	\$ 230,940.00	\$ 1,385,640.00
Pattern Santa Isabel	16,541,000	16,541	13.27	2.7	\$ 2,194,494.47	\$ 438,832.73	\$ 2,633,327.20
Punta Lima Wind Farm	6,780,000	6,780	13.27	2.5	\$ 899,502.60	\$ 169,500.00	\$ 1,069,002.60
San Fermin Solar Farm	3,432,000	3,432	15.30	3.5	\$ 525,096.00	\$ 120,120.00	\$ 645,216.00
Estimado Total de Energía Renovable	42,412,000.00	42,412.00	14.05	2.82	\$ 5,956,804.20	\$ 1,197,482.73	\$ 7,154,286.93

ESTIMADO COMPRA DE ENERGÍA TOTAL
MARZO 2017

<i>Estimado Compra de Energía Cogeneradoras (kWh) =</i>	<i>641,765,000</i>
<i>Estimado Compra de Energía Renovable (kWh) =</i>	<i>42,412,000</i>
<i>Estimado Compra de Certificados de Energía Renovable =</i>	<i>42,412</i>
<i>Estimado Compra de Energía Total =</i>	<i>684,177,000</i>
<i>Estimado Costo Compra de Energía Cogeneradoras =</i>	<i>\$59,521,076.26</i>
<i>Estimado Costo Total Compra de Energía Renovable =</i>	<i>\$7,154,286.93</i>
<i>Estimado Costo Total de Energía Comprada =</i>	<i>\$66,675,363.19</i>

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 febrero de 2017

Efran Paredes Maisonet, Jefe Interino
División de Planificación y Estudios

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

DATOS PARA EL CÁLCULO DEL FACTOR DE AJUSTE DE COMBUSTIBLE

Incluimos los datos requeridos para marzo 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. Víctor Morales Aquino
Ing. Edwin Rodríguez Ruiz
Jefes, Divisiones Centrales Generatrices

Directorado de Generación
Departamento de Generación Confiable y Estadísticas
Datos para el Cálculo del Factor de Ajuste de Combustible

marzo 2017-Proyección

Planta	Generación Térmica Neta (MWh)	Combustible Barriles		Valor Calorífico (MMBtu/Bbl's)	MMBtu	
		Principal	Gas Natural		Principal	Gas Natural
San Juan	42,055.968	76,145.45	-	6.300	479,716.31	-
Palo Seco	79,353.981	156,827.76	-	6.300	988,014.89	-
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	0.000	0.00	0.00	6.300	0.00	0.00
Costa Sur 6	233,288.106	0.00	403,625.45	6.300	0.00	2,542,840.36
Aguirre	303,818.544	508,751.98	-	6.300	3,205,137.46	-
Aguirre CC Gas	2,002.444	4,582.08	-	5.544	25,403.06	-
Gas	0.000	0.00	-	5.544	0.00	-
San Juan CC Gas	173,869.416	324,034.42	-	5.544	1,796,446.81	-
Cambalache	165.620	365.35	-	5.544	2,025.49	-
Total	834,554.079	1,070,707.03	403,625.45	----	6,496,744.01	2,542,840.36
San Juan CC-Vapor	59,626.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Aguirre CC-Vapor	673.707	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Hidro*	0.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Ecoeléctrica*	304,358.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
AES*	337,407.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Renovable*	42,412.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Sistema Total	1,579,030.786	1,070,707.03	403,625.45	----	6,496,744.01	2,542,840.36

* Información suministrada por el DOSE. *th*

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 febrero de 2017

Efran Paredes Maisonet, Jefe Interino
División de Planificación y Estudios

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

DATOS PARA EL CÁLCULO DEL FACTOR DE AJUSTE DE COMBUSTIBLE

Incluimos los datos requeridos para marzo 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. Víctor Morales Aquino
Ing. Edwin Rodríguez Ruiz
Jefes, Divisiones Centrales Generatrices

Directorado de Generación
Departamento de Generación Confiable y Estadísticas
Datos para el Cálculo del Factor de Ajuste de Combustible

marzo 2017-Proyección

Planta	Generación Térmica Neta (MWh)	Combustible Barriles		Valor Calorífico (MMBtu/Bbl's)	MMBtu	
		Principal	Gas Natural		Principal	Gas Natural
San Juan	42,055.968	76,145.45	-	6.300	479,716.31	-
Palo Seco	79,353.981	156,827.76	-	6.300	988,014.89	-
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	0.000	0.00	0.00	6.300	0.00	0.00
Costa Sur 6	233,288.106	0.00	403,625.45	6.300	0.00	2,542,840.36
Aguirre	303,818.544	508,751.98	-	6.300	3,205,137.46	-
Aguirre CC Gas	2,002.444	4,582.08	-	5.544	25,403.06	-
Gas	0.000	0.00	-	5.544	0.00	-
San Juan CC Gas	173,869.416	324,034.42	-	5.544	1,796,446.81	-
Cambalache	165.620	365.35	-	5.544	2,025.49	-
Total	834,554.079	1,070,707.03	403,625.45	----	6,496,744.01	2,542,840.36
San Juan CC-Vapor	59,626.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Aguirre CC-Vapor	673.707	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Hidro*	0.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Ecoeléctrica*	304,358.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
AES*	337,407.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Renovable*	42,412.000	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Sistema Total	1,579,030.786	1,070,707.03	403,625.45	----	6,496,744.01	2,542,840.36

* Información suministrada por el DOSE.

Quiomarie Oquendo Rivera

From: Maribel Franco Velez
Sent: Monday, February 27, 2017 10:37 AM
To: Quiomarie Oquendo Rivera; Roberto A. Rivera Medina
Subject: FW: Pronóstico-2017-03.pdf - Adobe Acrobat Professional
Attachments: Pronóstico-2017-03.pdf

From: Hugal R. Rios Diaz
Sent: Monday, February 27, 2017 10:37 AM
To: Maribel Franco Velez
Subject: Pronóstico-2017-03.pdf - Adobe Acrobat Professional

Saludos,

FYI

F- AES ILUMINA 3,530
G - MARTINO 437
H - HORIZON 2,007
I - SAN FERMIN 3,432
J - BECHARA 0
K - PATTERN 16,541
L- PLIMAWF 6,780
M-ORIANA 7,698
O-COTO LAUREL 610
P-FONROCHE 306
Q-LFG -TBAJA 0
R -LFG -FAJARDO 1,071

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

CONFIDENCIAL Y PRIVILEGIADO
Sólo para el uso de la persona a quien va dirigido.
Se prohíbe la reproducción sin autorización.

26 de febrero de 2017

Javier A. Quintana Méndez, Director Ejecutivo
Efran Paredes Maisonet, Director Interino – Planificación y Protección Ambiental

PRONÓSTICO DE PRECIOS COMPRAS DE COMBUSTIBLES

Presentamos pronóstico de precios para marzo de 2017.

Producto	Planta	\$/BBL	\$/MMBTU
Núm. 6 - 0.50% S	Aguirre	61.3687	9.7411
Núm. 6 - 0.50% S	Costa Sur	61.3687	9.7411
Núm. 6 - 0.50% S	San Juan/Palo Seco	59.2987	9.4125
Núm. 2 - 0.05% S	Aguirre / Ciclo Combinado / Mayagüez	79.8816	14.4087
Núm. 2 - 0.05% S	San Juan Ciclo Combinado/Palo Seco	79.8816	14.4087
Núm. 2 - 0.05% S	Cambalache	79.8816	14.4087
Núm. 2 - 0.05% S	Unidades Remotas	79.8816	14.4087
Propano	Todas	42.3885	11.0301
Gas Natural	Costa Sur	N/A	7.8139

Los precios de Núm. 2 no incluyen el arbitrio de \$1.68/bbl.

Equivalencias: 1 bbl. Núm. 6 = 6.300 MMBTU
1 bbl. Núm. 2 = 5.544 MMBTU
1 bbl. Propano = 3.843 MMBTU


Edwin Rodríguez Ruiz
Administrador Oficina de Combustibles

Costo Estimado EcoEléctrica - Fase Operación Comercial				March-17
Energía (kWh)	Costo Unitario (\$/kWh)	Factor de Corrección Combustible	Costo Estimado	
	286,678,080	1.02834846	\$9,993,670.04	
Sobre 76% XDL (SFP = \$10.37/MMBtu)	17,679,920	1.02834846	\$1,414,036.49	
Total Energía	304,358,000		\$11,407,706.53	
Capacidad (kW)	Costo Unitario (\$/kW-mes)	Factor de Corrección Disponibilidad	Costo Estimado	
	507,000	1.01000000	\$18,701,084.49	
Total:			\$30,108,791.02	

Costo Estimado AES Puerto Rico - Fase Operación Comercial				March-17
Energía (kWh)		Costo Unitario (¢/kWh)		Costo Estimado
	337,407,000	Combustible	4.1699	\$14,069,534.49
	337,407,000	O&M Variable	0.7005	\$2,363,536.04
				Subtotal: \$16,433,070.53
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: \$29,412,285.24

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

	BARRELS	COST PER BARREL	AMOUNT
BEGINNING BALANCE	1,449,867.44		92,929,963.09
ADJUSTMENTS	2,815.41		188,075.27
INTEREST			
FUEL HEDGE			
MISC. SERVICES & INSPECTION FEES			
EXCISE TAXES			934,525.82
RECEIPTS			
STEAM & GAS	1,294,672.28	64.19	85,697,605.23
NATURAL GAS	440,633.65	54.07	23,827,172.13
TOTAL RECEIPTS	1,735,305.93	63.12	109,524,777.36
SUBTOTAL	3,187,928.78	63.86	203,577,341.54
CONSUMPTION			
FUEL OIL	1,115,921.72		72,009,460.37
NATURAL GAS	440,633.65		23,827,172.13
ADJUSTMENTS	(01.7)		384,759.67
TOTAL CONSUMPTION	1,556,555.20	61.82	96,221,392.17
ENDING BALANCE	1,631,273.58	65.81	107,355,949.37

Recognition of taxes in Asset Side

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

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

SAN JUAN STEAM PLANT		FUEL NO 6		PROPANE		LIGHT DISTILLATE		TOTAL	
	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	
BEG BAL.	94,114.24	5,566,206.26		1,636.86	-	-	94,155.39	5,567,843.12	
ADJUSTMENT	-	9,353.97	41.15	76.61	-	-	-	9,432.58	
RECEIPTS	109,287.52	6,782,999.22	-	-	-	-	109,287.52	6,782,999.22	
INTEREST									
FUEL HEDGE									
MISC. SERV. & INSP FEES									
EXCISE TAXES		27,240.93			-	-	-	27,240.93	
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	
SUBTOTAL	203,401.76	12,385,802.38	41.15	1,713.47	-	-	203,442.91	12,387,515.85	
TRANSFERS OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	
CONSUMPTION	127,183.33	7,610,645.30	10.00	416.39	-	-	127,193.33	7,611,061.69	
FUEL HEDGE CONSUMPTION									
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	65,216.10	-	14.13	-	-	-	65,230.23	
ENDING BALANCE	76,218.43	4,709,940.98	31.15	1,282.95	-	-	76,249.58	4,711,221.93	
PRICE PER BARREL		60.85		41.64		-		-	
BEG. PRICE PER BARREL		59.14		39.78		-		-	
ENDING PRICE PER BARREL		61.80		41.19		-		-	
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE		59.84				-		-	

PALO SECO STEAM PLANT		FUEL NO.6		PROPANE		LIGHT DISTILLATE		TOTAL	
	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	
BEG. BAL.	211,245.05	11,401,740.87	110.43	3,961.26	-	-	211,355.48	11,408,722.13	
ADJUSTMENT	-	-	103.66	4,347.30	-	-	103.66	4,347.30	
RECEIPTS	180,895.82	11,214,609.68	-	-	-	-	180,895.82	11,214,609.68	
INTEREST							-	-	
FUEL HEDGE							-	-	
MISC. SERV. & INSP FEES							-	-	
EXCISE TAXES		45,038.55	-	-	-	-	-	45,038.55	
TRANSFER IN	-	-	-	-	113.25	7,532.76	113.25	7,532.76	
SUBTOTAL	392,140.87	22,664,389.10	214.09	8,338.56	113.25	7,532.76	392,468.21	22,680,259.42	
TRANSFERS OUT		-	-	-		-	-	-	
CONSUMPTION	157,519.85	9,236,683.96	32.86	1,278.32	113.25	7,532.76	157,665.96	9,235,495.04	
FUEL HEDGE CONSUMPTION							-	-	
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	2,606.00	-	117.80	-	-	-	2,723.80	
ENDING BALANCE	234,621.02	13,435,099.14	181.23	6,932.24	-	-	234,802.25	13,442,031.48	
PRICE PER BARREL		57.80		38.90		66.51			
BEG. PRICE PER BARREL		53.99		36.05		-			
ENDING PRICE PER BARREL		57.26		38.25		-			
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE		58.57				-			

Adjustment to correct Propane refined cost.

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

13 FEB 2017

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

Recognition of taxes in Asset Suite & Adjustment of November 2016

3 OF 10

2/29/2017

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

SOUTH COAST STEAM PLANT		FUEL NO 6	PROPANE	LIGHT DISTILLATE	TOTAL	
BEG BAL.	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$
ADJUSTMENT	289,603.07	16,731,983.59	29.99	1,106.67	289,633.06	16,733,090.26
RECEIPTS	66,838.51	4,199,243.02	-	108.16	-	108.16
INTEREST	-	-	-	-	66,838.51	4,199,243.02
FUEL HEDGE	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	356,441.58	20,948,091.02	29.99	1,214.83	356,471.57	20,949,305.85
TRANSFERS OUT	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	147,946.56	8,047,285.71	-	-	147,946.56	8,047,285.71
FUEL HEDGE CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	62.27	-	62.27
ENDING BALANCE	208,495.02	12,900,805.31	29.99	1,152.56	208,525.01	12,901,957.87

PRICE PER BARREL 58.77
BEG. PRICE PER BARREL 57.78
ENDING PRICE PER BARREL 61.88
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE 54.39

ACQUIRE STEAM PLANT		FUEL NO 6	PROPANE	LIGHT DISTILLATE	CHISACO ADDITIVES		TOTAL	
BEG BAL.	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$
ADJUSTMENT	229,270.03	11,887,978.37	52.29	1,862.68	114,111.22	7,704,793.69	343,933.54	19,594,754.74
RECEIPTS	-	-	-	93.16	-	0.01	-	93.15
INTEREST	601,096.53	38,091,705.31	27.55	1,232.31	29,032.68	2,141,703.06	630,156.76	40,234,640.68
FUEL HEDGE	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	830,866.56	50,132,662.76	79.84	3,388.15	143,143.90	9,905,980.16	974,090.30	60,041,950.57
TRANSFERS OUT	-	-	-	-	36,783.69	2,787,003.21	-	2,787,003.21
CONSUMPTION	339,562.04	20,833,710.56	28.74	1,190.83	1,103.95	79,485.20	340,696.73	20,915,397.09
FUEL HEDGE CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	9.17	-	-	-	9.17
ENDING BALANCE	491,304.52	29,296,951.20	51.10	2,108.15	105,254.26	7,039,481.25	596,609.88	36,338,541.10

PRICE PER BARREL 60.34
BEG. PRICE PER BARREL 51.74
ENDING PRICE PER BARREL 59.63
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE 61.36

Adjustment to correct Propane estimated cost.

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

GAS PLANTS	MAYAGUEZ SPECIAL CYCLE		SOLICO TURB. LIGHT DIST		PALO SECO TURB. LIGHT DIST		AGUIRRE POWER BLOCK LIGHT DIST		YABUCCA POWER BLOCK LIGHT		SUBTOTAL	
	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$
BEG. BAL.	67,559.96	4,487,788.26	6,052.92	422,697.31	41,270.89	2,649,162.87	13,285.12	890,117.27	9,437.13	595,868.20	137,704.02	9,045,634.01
ADJUSTMENT	-	-	214.31	1,398.67	-	-	-	-	2,270.76	143,777.91	2,246.34	142,773.24
RECEIPTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	67,559.96	4,487,788.26	6,026.50	421,192.64	41,320.89	2,649,162.87	13,285.12	890,117.27	11,707.89	739,646.11	139,950.36	9,187,297.25
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	113.25	7,532.76	-	-	-	-	113.25	7,532.76
CONSUMPTION	856.68	54,097.42	-	-	3,094.22	206,040.06	-	-	59.48	4,033.83	4,200.38	264,141.31
CAPITAL EXPENDITURE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	(0.17)	(107.2)	-	-	-	-	-	-	-	1,554.56	(0.17)	1,543.84
ENDING BALANCE	66,703.45	4,433,791.56	6,026.50	421,192.64	38,163.42	2,433,590.05	13,285.12	890,117.27	11,648.41	734,037.72	135,826.90	8,914,689.34

PRICE PER BARREL. 66.43
BEG. PRICE PER BARREL. 66.43
ENDING PRICE PER BARREL. 66.47
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE 63.09

GAS PLANTS	VEGA BAIA-LIGHT DIST		JONOS TURB. LIGHT DIST		DAGUAO TURB. LIGHT DIST		VIRQUEYES DIESEL		CULEBRA DIESEL		TOTAL TURBINES	
	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$
BEG. BAL.	1,425.74	95,306.84	4,518.54	294,941.16	2,987.18	55,581.71	2,360.60	310,337.11	24.82	3,370.52	149,020.90	9,865,171.35
ADJUSTMENTS	465.37	36,613.23	-	-	-	-	-	-	-	-	2,711.71	178,866.47
RECEIPTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	1,891.11	131,920.07	4,518.54	294,941.16	2,987.18	55,581.71	2,360.60	310,337.11	24.82	3,370.52	151,732.61	9,984,037.82
TRANSFER-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113.25	7,532.76
CONSUMPTION	1.83	127.66	71.02	4,035.73	0.83	15.44	-	-	-	-	4,084.06	268,920.14
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(0.17)	1,543.84
ENDING BALANCE	1,889.28	131,792.41	4,447.52	290,305.43	2,986.35	55,566.27	2,360.60	310,337.11	24.82	3,370.52	147,253.47	9,706,061.08

PRICE PER BARREL. 69.76
BEG. PRICE PER BARREL. 66.85
ENDING PRICE PER BARREL. 69.76
PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE 69.76

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

13-FEB-2017

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

Recognition of Taxes in Asset Suite & Adjustment of December 2016

13-FEB-2017

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

7 OF 10

ACQUIRE COMBINED CYCLE	LIGHT DISTILLATE		ADDITIVE		TOTAL		CONCO - NO 6		CONCO - NO 2		TOTAL	
	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$
BEG BAL	37,993.44	3,492,383.54	-	-	37,993.44	3,492,383.54	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. & INST. FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	36,783.69	2,787,003.21	-	-	36,783.69	2,787,003.21	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	74,777.13	6,279,386.75	-	-	74,777.13	6,279,386.75	183,063.93	12,335,918.30	15,248.00	965,960.78	198,311.93	13,301,879.08
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	56,029.98	4,414,663.67	-	-	56,029.98	4,414,663.67	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	18,747.15	1,864,723.08	-	-	18,747.15	1,864,723.08	183,063.93	12,335,918.30	15,248.00	965,960.78	198,311.93	13,301,879.08

PRICE PER BARREL

83.97

67.39

63.35

BEG. PRICE PER BARREL

91.92

67.39

63.35

ENDING PRICE PER BARREL

99.47

67.39

63.35

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

78.79

-

-

CAMBALACHE GAS TURBINES	LIGHT DISTILLATE		PROPANE		TOTAL	
	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$
BEG BAL	85,008.10	5,267,919.60	-	-	85,008.10	5,267,919.60
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	29,030.76	2,225,756.44	-	-	29,030.76	2,225,756.44
INTEREST	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INST. FEES	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	114,038.86	7,553,576.50	-	-	114,038.86	7,553,576.50
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	6,424.04	466,913.63	-	-	6,424.04	466,913.63
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	107,614.82	7,086,662.87	-	-	107,614.82	7,086,662.87

PRICE PER BARREL

66.24

-

-

BEG. PRICE PER BARREL

61.97

-

-

ENDING PRICE PER BARREL

65.85

-

-

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUITE

72.88

-

-

2/23/2017

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

SAN JUAN COMBINED CYCLE		LIGHT DISTILLATE		PROPANE		TOTAL		CAPECO NO. 6		CAPECO NO. 2		TOTAL	
	BBL'S	\$		BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$	BBL'S	\$
BEG BAL	40,395.60	7,758,199.27	-	-	-	40,395.60	7,758,199.27	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT	0.04	4,792.39	-	-	-	0.04	4,792.39	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS	278,462.91	21,040,356.19	-	-	278,462.91	21,040,356.19	-	-	-	-	-	-	-
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	573,019.47	-	-	573,019.47	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	318,858.55	29,366,782.54	-	-	318,858.55	29,366,782.54	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	275,881.06	21,048,723.40	-	-	275,881.06	21,048,723.40	-	-	-	-	-	-	-
CAPITAL EXPENDITURE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	315,190.26	315,190.26	-	-	315,190.26	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	42,977.49	8,002,868.88	-	-	42,977.49	8,002,868.88	-	-	-	-	-	-	-

PRICE PER BARREL

92.10

BEG. PRICE PER BARREL

192.06

ENDING PRICE PER BARREL

186.21

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUIITE

76.30

GAS NATURAL		COSTA SUR CN		Equivalent BBL'S		Equivalent BBL'S		Equivalent BBL'S		Equivalent BBL'S		Equivalent BBL'S		TOTAL GAS NATURAL	
	Equivalent BBL'S	\$		Equivalent BBL'S	\$	Equivalent BBL'S	\$	Equivalent BBL'S	\$	Equivalent BBL'S	\$	Equivalent BBL'S	\$	Equivalent BBL'S	\$
BEG BAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RECEIPTS (Equivalent BBL'S)	440,633.65	23,827,172.13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	440,633.65	23,827,172.13
INTEREST	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MISC. SERV. & INSP FEES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCISE TAXES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFER IN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUBTOTAL	440,633.65	23,827,172.13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	440,633.65	23,827,172.13
TRANSFERS-OUT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMPTION	440,633.65	23,827,172.13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	440,633.65	23,827,172.13
CAPITAL EXPENDITURE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADJUSTMENT TO CONSUMPTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENDING BALANCE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

54.07

54.07

PRICE PER BARREL

54.07

BEG. PRICE PER BARREL

192.06

ENDING PRICE PER BARREL

186.21

PRICE PER BARREL ACCORDING TO ASSET SUIITE

76.30

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

PLANT	KIND OF FUEL	BARRELS	TOTAL	AMOUNT	TOTAL	GENERATION	EFFICIENCY
<u>STEAM</u>							
SAN JUAN	NO. 6 PROPANE LIGHT DESTILLATE	127,183.33 10.00 -	\$ 7,675,861.40 430.52 -		\$ 7,676,291.92	75,016,000	589.78
SOUTH COAST	NO. 6 PROPANE LIGHT DESTILLATE	147,946.56 - -	8,047,285.71 62.27 -		8,047,347.98	352,050,000	2,379.58
PALO SECO	NO. 6 PROPANE LIGHT DESTILLATE	157,519.85 32.86 113.25	9,229,289.96 1,396.22 7,532.76		9,238,218.94	91,164,000	578.21
AGUIRRE	NO. 6 PROPANE LIGHT DESTILLATE ADDITIVE	339,562.04 28.74 1,105.95	20,835,710.56 1,200.00 79,495.70		20,916,406.26	216,315,000	634.92
TOTAL STEAM PLANTS			773,502.58		45,878,285.10	734,545,000	
<u>GAS</u>							
MAYAGUEZ	LIGHT DESTILLATE	856.51	54,036.70		54,036.70	438,000	511.38
SOUTH COAST TURB	LIGHT DESTILLATE	-	-		-	-	-
PALO SECO TURB	LIGHT DESTILLATE	3,094.22	206,040.06		206,040.06	1,253,000	404.95
AGUIRRE POWER BLOCK	LIGHT DESTILLATE	-	-		-	-	-
YABUCCA	LIGHT DESTILLATE	59.48	5,608.39		5,608.39	23,000	386.68
DAGUAO TURB	LIGHT DESTILLATE	0.83	15.44		15.44	-	-
VEGA BAJA	LIGHT DESTILLATE	1.83	127.66		127.66	-	-
JOBOS (GUAYAMA) TURB	LIGHT DESTILLATE	71.02	4,635.73		4,635.73	7,000	98.56
VIEQUES	DIESEL	-	-		-	-	-
CULEBRA	DIESEL	-	-		-	-	-
AGUIRRE COMBINED	LIGHT DESTILLATE	56,029.98	4,414,663.67		4,414,663.67	28,216,000	503.59
AGUIRRE COMBINED	ADDITIVE	-	-		-	-	-
CAMBALACHE GAS TURBINES	LIGHT DESTILLATE	6,424.04	466,913.63		466,913.63	2,994,000	464.51
CAMBALACHE GAS TURBINES	ADDITIVE	-	-		-	-	-
SAN JUAN COMBINED CYCLE	LIGHT DESTILLATE	275,881.06	21,363,913.66		21,363,913.66	191,302,000	693.42
TOTAL GAS PLANTS			342,418.97		26,515,954.94	224,223,000	
<u>NATURAL GAS</u>							
SOUTH COAST	NATURAL GAS	440,633.65	23,827,172.13		23,827,172.13	-	-
CAPITAL EXPENDITURE		-	-		-	-	-
TOTAL NATURAL GAS			440,633.65		23,827,172.13	-	-
Fuel Hedge Consumption							
TOTAL ALL PLANTS			1,556,555.20		96,221,392.17	958,768,000.00	

TRANSFERS - BY PLANT
January 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		-	-	113.25	7,532.76
NO. 6	AGUIRRE	-	-	-	-
PROPANE		-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE		36,783.69	2,787,003.21	-	-
ADDITIVE		-	-	-	-
TOTAL STEAM PLANTS		36,783.69	2,787,003.21	113.25	7,532.76
GAS					

LIGHT DESTILLATE	MAYAGUEZ	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	SOUTH COAST TURB	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	PALO SECO TURB	113.25	7,532.76	-	-
LIGHT DESTILLATE	AGUIRRE POWER BLOCK	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	YABUCOA	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	DAGUAO TURB	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	VEGA BAJA	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	JOBOS (GUAYAMA) TURB	-	-	-	-
DIESEL	VIEQUES	-	-	-	-
DIESEL	CULEBRA	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	AGUIRRE COMBINED	-	-	36,783.69	2,787,003.21
ADDITIVE	AGUIRRE COMBINED	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	CAMBALACHE GAS TURBINES	-	-	-	-
ADDITIVE	CAMBALACHE GAS TURBINES	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	SAN JUAN COMBINED CYCLE	-	-	-	-
TOTAL GAS PLANTS		113.25	7,532.76	36,783.69	2,787,003.21
OTHER					

NO. 6	CORCO	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	CORCO	-	-	-	-
NO. 6	CAPECO	-	-	-	-
LIGHT DESTILLATE	CAPECO	-	-	-	-
TOTAL ALL PLANTS		36,896.94	2,794,535.97	36,896.94	2,794,535.97