

**GOVERNMENT OF PUERTO RICO
PUBLIC SERVICE REGULATORY BOARD
PUERTO RICO ENERGY BUREAU**

~~NEPR~~
Received:
Apr 16, 2020
6:22 PM

IN RE:

**PUERTO RICO ELECTRIC POWER
AUTHORITY PERMANENT RATE**

CASE NO.:

NEPR-MI-2020-0001

SUBJECT:

Bench Order Entered on April 7, 2020

**MOTION TO SUBMIT REDACTED VERSIONS
OF DOCUMENTS FILED ON MARCH 13, 2020**

TO THE PUERTO RICO ENERGY BUREAU:

COMES NOW the Puerto Rico Electric Power Authority through the undersigned legal representation and respectfully sets forth and pray:

1. On April 7, 2020, the Energy Bureau of the Puerto Rico Public Service Regulatory Board (the “Energy Bureau”) entered an order directing the Puerto Rico Electric Power Authority (PREPA) to file a redacted versions of certain documents attached to the *Motion to Submit Reconciliations for the Months of December 2019 to February 2020* (the “March 13 Motion”).¹ PREPA requested the Energy Bureau to grant confidential designation to the documents attached to the March 20 Motion.² The Energy Bureau granted PREPA’s request and therefore, the exhibits attached to the March 13 Motion are confidential.³

2. Some of confidential documents are spreadsheets in Excel native format which have formulas, calculations and procedures that are proprietary of PREPA. The other document is a presentation that includes confidential information of PREPA. The March 13 Motion had .pdf

¹ *Resolution and Order* entered on April 7, 2020.

² See *Request for Confidential Designation of Attachments to Motion to Submit Reconciliations for the months of December 2019 to February 2020, Proposed Factors for the Quarter for April to June 2020 and Public Lighting Repair Report* filed on March 13, 2020.

³ *Id.* at FN 1.

versions of the Excel spreadsheets attached and therefore, the information was made public, while the formulas, calculations and procedures were kept confidential.⁴ However, in compliance with the Energy Bureau's orders, PREPA has made public the Excel spreadsheets with input data only. The spreadsheets can be access via the following Share Point link https://diazvaz-my.sharepoint.com/:f:/g/personal/kbolanos_diazvaz_law/Endl6RqerOdErDLNaFIS2WgBYdwNCderISqg57QqkfMMWQ?e=BreY5w

3. The fourth confidential exhibit to the March 13 Motion is a presentation titled *Escenarios de los Factores de Combustible y la Compra de Energía para el Trimestre de abril-junio 2020 (CONFIDENCIAL)*.⁵ A redacted version of the presentation is attached to this motion.⁶

WHEREFORE, PREPA respectfully requests the Energy Bureau to note PREPA's compliance with the *Resolution and Order* entered on April 7, 2020.

RESPECTFULLY SUBMITTED.

In San Juan, Puerto Rico, this 16th day of April 2020.

/s Katuska Bolaños
Katuska Bolaños
kbolanos@diazvaz.law
TSPR 18,888

DÍAZ & VÁZQUEZ LAW FIRM, P.S.C.
290 Jesús T. Piñero Ave.
Oriental Tower, Suite 1105
San Juan, PR 00918
Tel.: (787) 395-7133
Fax: (787) 497-9664

⁴ March 13 Motion at exhibits A, B and C.

⁵ *Id.* at Exhibit D.

⁶ Exhibit A.

Redacted version of Exhibit D to the March 13 Motion

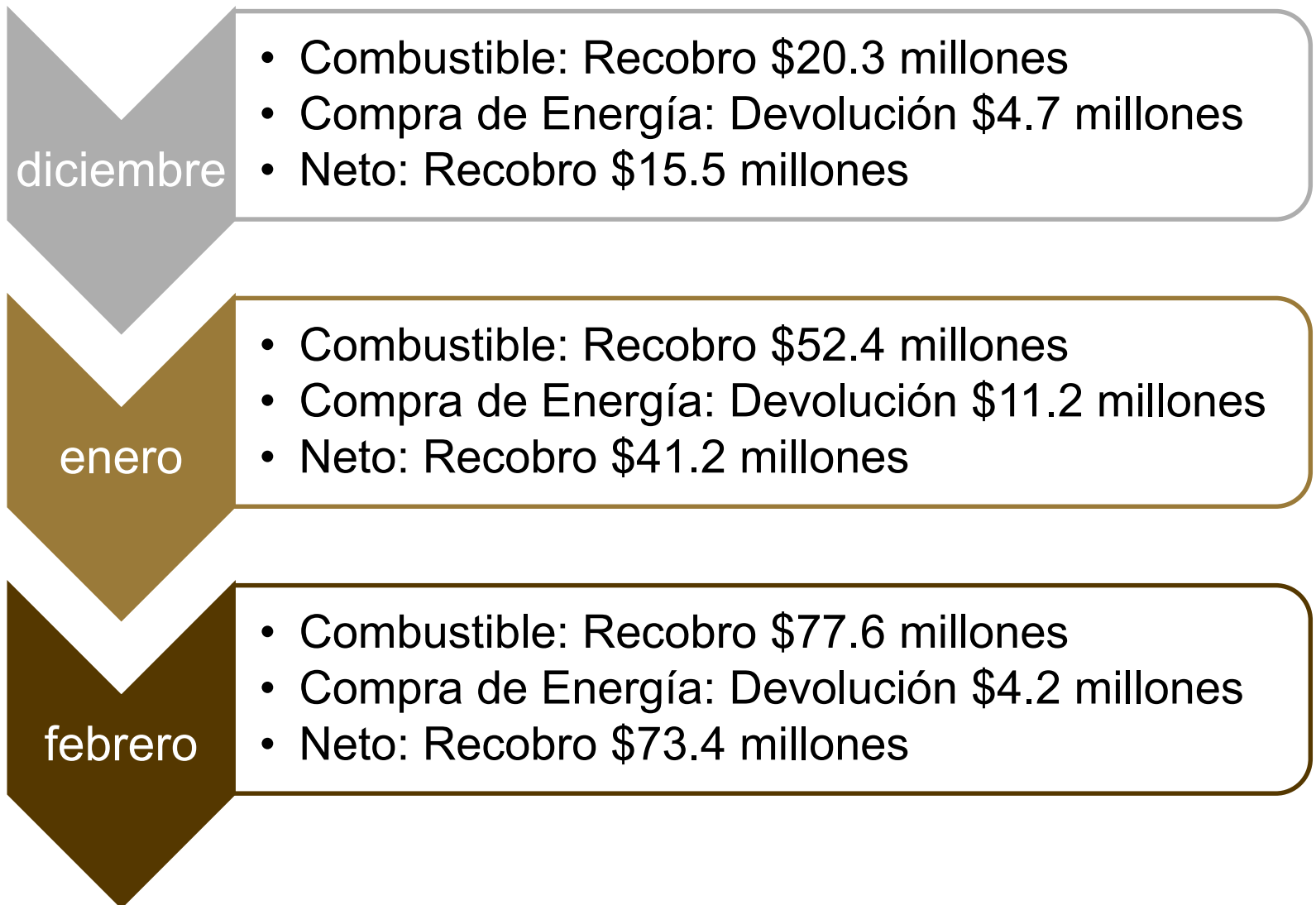


Escenarios de los Factores de Combustible y de la Compra de Energía para el Trimestre de abril-junio 2020 (CONFIDENCIAL)

Esquema de Trabajo

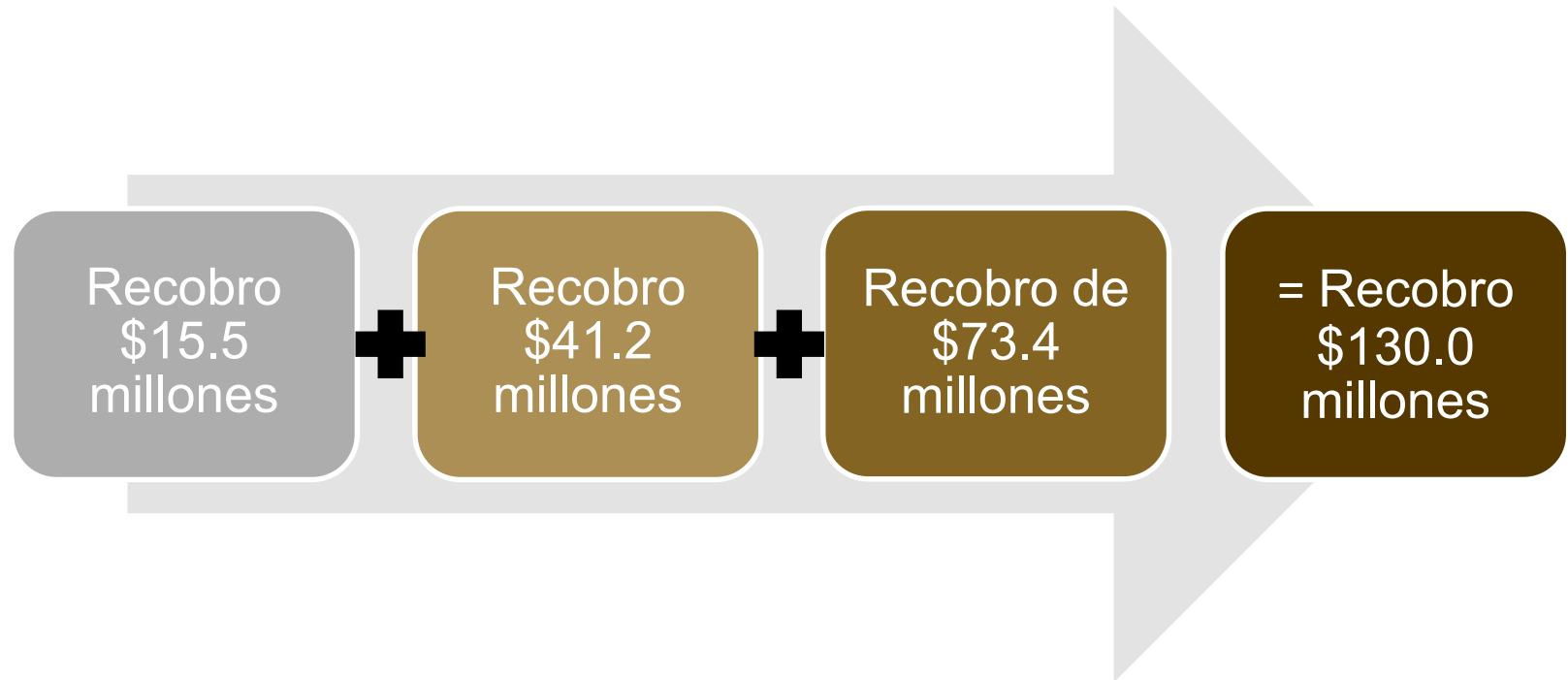


Determinación de Recobro y Devolución



Determinación Recobro y Devolución

Acumulado Neto de diciembre 2019 – febrero 2020



Estimado de Demanda- abril a junio 2020

- Determinamos la demanda para el año fiscal basado en una extrapolación de la generación con datos históricos a diciembre y preliminares a enero. Seleccionamos un estimado de generación para el año fiscal 2020 que se asemejó al comportamiento histórico a enero.
- La generación estimada seleccionada se distribuyó por mes (marzo, abril, mayo y junio), de acuerdo a los factores de ajuste estacional para cada mes. Se aplicó las eficiencias típicas para estos meses y se obtuvo el consumo.

	mar	apr	may	jun	Total
Generación (mkWh)	1,535.3	1,546.1	1,641.8	1,664.8	19,030.6
Ajustes estacionales	0.2403	0.2420	0.2570	0.2606	1.0000
Eficiencias	0.8526	0.8144	0.8269	0.8314	
Consumo (mkWh)	1,309.0	1,259.2	1,357.6	1,384.0	16,181.0
Estimado generación FY 2020	19,030.6				
acum ener prel, feb est.	12,642.6				
Cantidad a distribuir (remanente)	6,388.0				

Clase de Servicio	jul-ene 2020	jul - ene 2019	% de cambio	jul-ene 2017	% de cambio	Año Fiscal 2019	Estimado Extrapolación	% cambio con 2019
Residencial	3,831.4	3,743.4	2.35	3,902.9	-1.83	6,074.5	6,281.5	3.41
Comercial	4,528.4	4,522.3	0.13	4,820.6	-6.06	7,535.4	7,526.8	-0.11
Industrial	1,181.8	1,220.4	-3.16	1,289.5	-8.35	2,069.9	1,989.4	-3.89
Alumbrado Público	190.9	181.8	4.98	190.5	0.21	304.2	315.4	3.70
Agrícola	15.1	15.1	-0.06	15.6	-3.12	25.6	25.2	-1.43
Otras Autoridades	25.8	23.5	9.56	20.6	25.03	40.3	42.7	5.83
Total	9,773.3	9,706.5	0.69	10,239.6	-4.55	16,049.8	16,181.0	0.82
Generación	11,270.8	10,903.4	3.37	12,081.0	-6.71	18,430.6	19,030.6	3.26
Demana Máxima	2,866	2,771	3.43	2,810	1.98	2,771	2,866	3.43
Eficiencia*:	0.8671	0.8902		0.8476		0.8708	0.8503	



Despacho de Energía-PROMOD - abril a junio 2020

- Con el estimado de demanda se corrió el despacho del sistema de producción de energía de acuerdo a los siguientes supuestos:

Revisión Proyección cuarto trimestre año Fiscal 2020

	abril	mayo	junio
Gen Bruta	1,546.1	1,641.8	1,664.8
Gen Neta	1,491.2	1,583.4	1,605.6
DMAX	2,504	2,691	2,729

- No se consideró a la Central Costa Sur en funcionamiento
- Producción del Ciclo Combinado de San Juan a base de gas natural desde mediados del mes de abril 2020
- Disponibilidad de unidades, de acuerdo a información suministrada por el Directorado de Generación
- Precios de combustible, enviados por la Oficina de Combustible de la AEE

	Diesel (\$/Bbl)	Bunker (SJ/PS) (\$/Bbl)	Bunker (Aguirre) (\$/Bbl)
April-2020	\$ 71.13	\$ 58.63	\$ 60.63
May-2020	\$ 72.46	\$ 61.22	\$ 63.22
June-2020	\$ 74.32	\$ 64.42	\$ 66.42

	NG SJ (\$/MMBtu)
April-2020	\$ 10.6942
May-2020	\$ 10.7517
June-2020	\$ 10.8253

- Precios de la compra de energía, enviado por Directorado de Planificación
 - Precios de carbon: \$4.3887/MMBtu
 - Precios de combustible Eco: \$4.8322/MMBtu
 - Spot fuel price Eco: \$11.50/MMBtu



Colapso del Sistema Temblores 7/enero/2020

- El 7 de enero de 2020, dos temblores con epicentro en el área Sur ocasionaron el colapso del Sistema Eléctrico y daños estructurales a la Central Costa Sur.
- Debido a estos daños estructurales la Central Costa Sur dejó de producir.
 - Es la más barata de la flota generatriz de la Autoridad, el costo promedio por barril equivalente en el periodo de julio a diciembre de 2019 fue de \$56.39, mientras que el destilado estaba a \$87.25 y el residual a \$80.16. El costo total de producción de la flota de la Autoridad fue de \$74.25 por barril equivalente.
 - Antes de los eventos su producción fue de 20.38% de la energía total producida, incluidos los Productores Independientes a gran escala.
- En enero la producción con destilado fue de 32.28% y 29.91% en febrero. En diciembre fue de 10.06% y 18.62% en la acumulación fiscal a diciembre,
 - Al comparar con la producción acumulada en los meses anteriores, en enero aumentó 14 puntos porcentuales y 11 puntos porcentuales en febrero.
 - Al comparar con diciembre fue mayor por, aproximadamente, 20 puntos porcentuales en ambos meses.



Impacto del Evento al Costo de Combustible

Reclamo a Seguros y FEMA

- La Autoridad se encuentra en la etapa de la preparación de las reclamaciones a los seguros y a FEMA para recuperar los costos incurridos por este evento.
- [REDACTED]
- [REDACTED]



Análisis Impacto del Evento al Costo de Combustible

Incremental Cost due to Earthquakes Events

January

PLANT		FORECAST (MWH)	Cost		REAL	Cost	DIFF	% (R/F)
SJ	BC							
PS	BC							
CS	NG							
AG	BC							
AGCC GAS	D							
SJCC GAS	NG							
GAS	D							
CAMB	D							
AGCC STM								
SJCC STM								
HYDRO								
ECO	NG							
AES	C							
RENEW								
TOTAL								

Forecast data from Fuel Adjustment Factor Calculation on December 2019

Real data from Hourly Generation Reports on January 2020

Data analysis starts on January 7 at 4:24 am

February

PLANT		FORECAST (MWH)	Cost		REAL (MWH)	Cost	DIFF	% (R/F)
SJ	BC							
PS	BC							
CS	NG							
AG	BC							
AGCC GAS	D							
SJCC GAS	NG							
GAS	D							
CAMB	D							
AGCC STM								
SJCC STM								
HYDRO								
ECO	NG							
AES	C							
RENEW								
TOTAL								

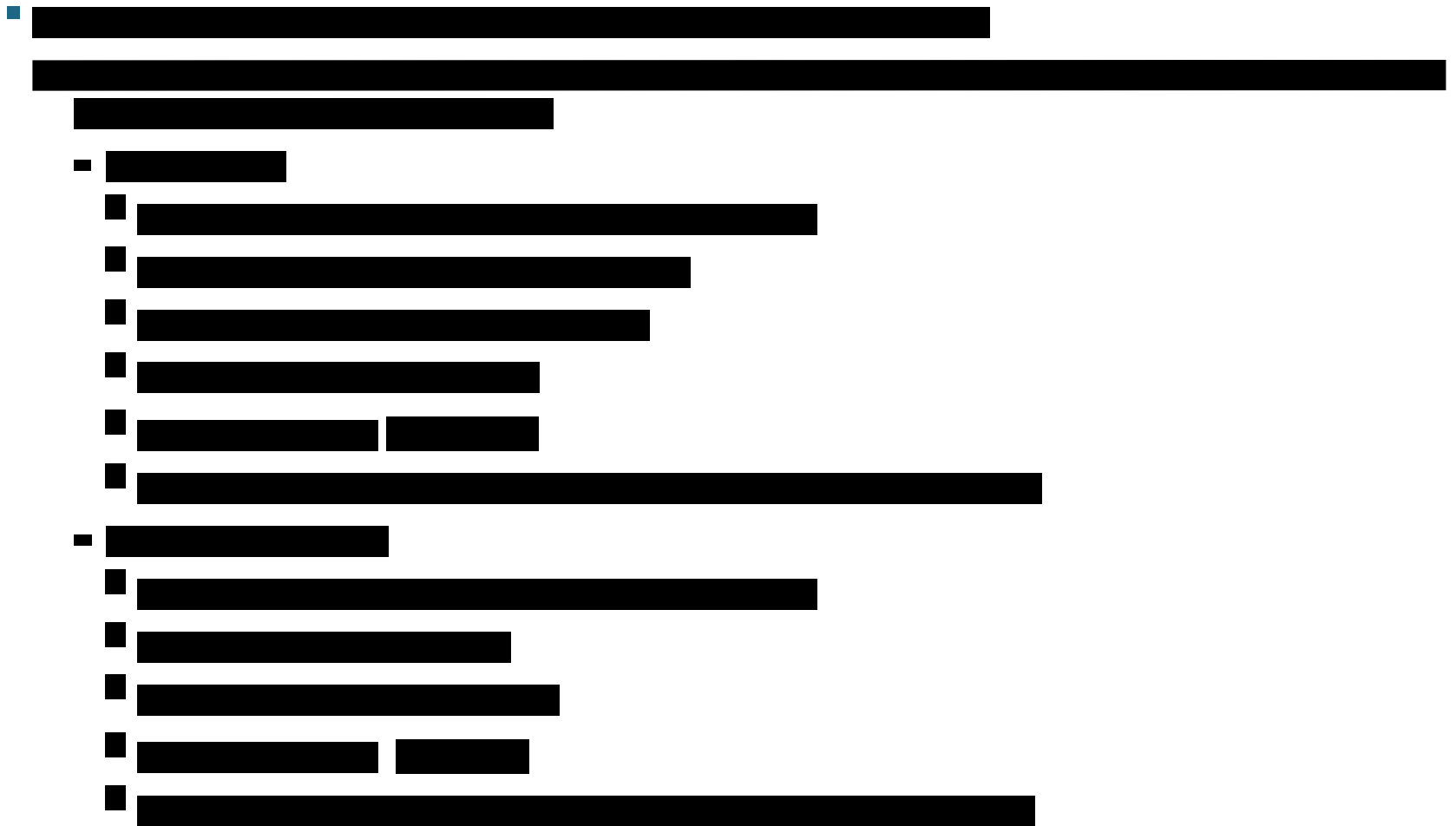
Forecast data from Fuel Adjustment Factor Calculation on December 2019

Real data from Hourly Generation Reports on February 2020



Costos de los Ajustes - abril a junio 2020

Ajustes de Combustible y Compra de Energía



Costos de los Ajustes - abril a junio 2020



Costos de los Ajustes - abril a junio 2020

Resultado Costo por kWh:



Estimado de Costos de los Ajustes - abril a junio 2020

Resultado de Facturación Típica

Escenario 1

Tarifa	Consumo (kWh)	Incremento Q4 mensual	Incremento Trimestre
GRS	800	\$ [REDACTED]	[REDACTED]
GSS	1,200	\$ [REDACTED]	[REDACTED]
GSP	91,800	\$ [REDACTED]	[REDACTED]
GST	550,800	\$ [REDACTED]	[REDACTED]

Escenario 2

Tarifa	Consumo (kWh)	Incremento Q4 mensual	Incremento Trimestre
GRS	800	\$ [REDACTED]	[REDACTED]
GSS	1,200	\$ [REDACTED]	[REDACTED]
GSP	91,800	\$ [REDACTED]	[REDACTED]
GST	550,800	\$ [REDACTED]	[REDACTED]

