

Sonia Seda

Subject: FW: NEPR-MI-2021-0011 Resolución y Orden y borrador de reglamento
Attachments: PREPA CO2e.pdf; PREPA CO2e.xlsx

From: victor gonzalez <victorluisgonzalez@yahoo.com>
Sent: Tuesday, July 27, 2021 8:44 AM
To: Sonia Seda <sseda@jrsp.pr.gov>; Comentarios <comentarios@jrsp.pr.gov>; Vanessa I. Acaron Toro <viacaron@jrsp.pr.gov>
Cc: Javier Rua-Jovet <javrua@sesapr.org>; Licenciado Agrait <agraitfe@agraitlawpr.com>; Marc Roumain <marc@windmareenergy.com>
Subject: Re: NEPR-MI-2021-0011 Resolución y Orden y borrador de reglamento

Adjunto en PDF la informacion referente a las emisiones de CO2e de las plantas de generacion de energia electrica localizadas en Puerto Rico usando la data del portal Flight de la EPA para las emisiones por planta y la generacion de MWh de energia y las ventas de MWh de energia segun reporta PREPA en su reporte de Diciembre de 2019. Segun estos datos las toneladas metricas de emisiones de CO2e estan un 30 por ciento por encima de lo que ustedes calculan. Usando la generacion como base de los MWh el resultado es de 627 kilos (.627 toneladas metricas) por MWh y de 750 kilos (.750 toneladas metricas) usando las ventas atribuidas a energia fosil (la energia fosil es el 97.48% del total de energia que se genera). Este numero es diferente a los .4018 toneladas metricas del factor de emision que ustedes usaron basandose en data de *egrid* para la nacion americana.

La intensidad de emisiones de CO2e en Puerto Rico resulta mayor que la de USA.

Los datos son del 2019 ya que EPA Flight aun no ha publicado los del 2020, pero no creo que la intensidad de las emisiones de las plantas que generan quemando combustible fosiles en Puerto Rico haya bajado. El negociado debe tener acceso a estos datos de emisiones por planta y de generacion por planta por lo que calcular el Factor de Emision de Puerto Rico no deberia ser complicado. Este factor de Puerto Rico es lo que deberia usarse y no extrapolar el de USA.

Usando los \$51 por tonelada, precio por debajo de lo que Bloomberg publica del mercado de futuros de CO2e, y el Factor de Emision-Puerto Rico de .627 (generacion) .750 (ventas) el precio minimo de los RECs estaria entre \$31.98 y \$38.25.

ver file pdf y file excel

Victor L Gonzalez
787 376 9705

On Friday, July 23, 2021, 12:03:16 PM GMT-4, Sonia Seda <sseda@jrsp.pr.gov> wrote:

Notificamos Resolución y Orden emitida en el asunto de referencia por el Negociado de Energía de la Junta Reglamentadora de Servicio Público de Puerto Rico.

Se acompaña copia del borrador de reglamento en formato Word para facilitar el copiado de texto.

Gracias por permitirme servirle.




JUNTA
REGLAMEN
TADO
RA DE
SERVICIO
PÚBLICO
DE PUERTO RICO




**SONIA SEDA
GAZTAMBIDE**

OFICINA DE SECRETARÍA
| SECRETARIA

NEGOCIADO DE ENERGÍA
DE PUERTO RICO

 [sseda@jrsp.pr.g
ov](mailto:sseda@jrsp.pr.gov)

 787-523-6235

 [energia.pr.g
ov](http://energia.pr.gov)

NOTA DE CONFIDENCIALIDAD: Esta transmisión electrónica contiene información perteneciente a la Junta Reglamentadora de Servicio Público, que es confidencial, privilegiada y/o privada bajo las leyes aplicables. Este mensaje y los documentos adjuntos, si alguno, son para el uso exclusivo del destinatario. Si el lector no es el destinatario, ni ha sido autorizado por éste a leerlos, se le advierte que el contenido puede ser de naturaleza privilegiada o confidencial y exenta de divulgación por disposición de ley o reglamento. Si usted recibió esta transmisión por error, se le advierte que no debe divulgar su contenido. Por favor notifique al remitente por teléfono y remueva la misma de su computadora inmediatamente.

CONFIDENTIALITY NOTE: This electronic transmission contains information belonging to the Public Service Regulatory Board, which is confidential, privileged and / or private under the applicable laws. This message and any attached documents, if any, are for the exclusive use of the recipient. If the reader is not the addressee, nor has he been authorized by him to read them, he is warned that the content may be of a privileged or confidential nature and exempt from disclosure by provision of law or regulation. If you received this transmission in error, you are advised not to disclose its content. Please notify the sender by phone and remove it from your computer immediately.

NEPR
Received:
Jul 27 2021
8:56 AM

	EPA flight 2019 Annual Report Metric Tons of CO2e	PREPA Monthly Report December 2019 MWh GENERATION	Metric Tons of CO2 per MWh GENERATION	PREPA Monthly Report December 2019 MWh SALES	Metric Tons of CO2 per MWh SALES
Fossil Fuel Generators					
AES	4,455,499	3,520,283	1.266		
ECOELCTRICA	1,344,899	3,492,264	0.385		
PREPA South Coast	297,085				
PREPA Aguirre	2,580,674				
PREPA Cambalache	133,502				
PREPA Mayaguez	67,466				
PREPA Palo Seco	1,173,024				
PREPA San Juan	1,506,826				
Total PREPA	<u>5,758,577</u>	<u>11,416,745</u>	0.504		
TOTAL Fossil Fuels	<u>11,558,975</u>	<u>18,429,292</u>	0.627	<u>15,405,325</u>	<u>0.750</u>
				<i>adjusted to 97.58 % to deduct Green Energy</i>	
PREPA Hydro	-	40,978			
PREPA Renewable Energy	-	416,304			
Total Green Energy		<u>457,282</u>			
Total All Energy		<u>18,886,574</u>		<u>15,787,574</u>	<u>0.732</u>
% Green Energy		2.42%			



2019 Greenhouse Gas Emissions from Point Sources

Now you can visit ghgdata.epa.gov from your mobile device. [Click here to learn how to create a bookmark to our page on your mobile device.](#)

Data Year: 2019 | Facility Type: Point Sources | Search Options: Find a Facility or Location

Browse to a State: Puerto Rico | Pick a County: Choose County | Emissions by Fuel Type: All Fuel Combustion | Filter By: Greenhouse Gas | Emission Range (filtered)

Filter By Status: All Facilities

Data View: Map, List, Trends, Bar Chart, Pie Chart | APPLY SEARCH, Clear Filter, Export Data

Sector	Power Plants	Petroleum and Natural Gas Systems	Refineries	Chemicals	Other	Minerals	Waste	Metals	Pulp and Paper	Total Reported Emissions
2019 GHG Emissions (Metric Tons CO ₂ e)	10,214,076	1,344,899	0	122,974	0	104,078	0	0	0	11,786,027
# of Reporting Facilities	7	1	0	2	0	1	0	0	0	11

2019 - Puerto Rico - Total Reported Emissions by Facility in Metric_Tons of CO₂e

Facility	City	State	Total Reported Emissions	Sectors
ABBVIE LTD.	BARCELONETA	PR	86,981	Chemicals
AES - PUERTO RICO COGENERATION PLANT	GUAYAMA	PR	4,455,499	Power Plants
AMGEN MANUFACTURING, LIMITED	JUNCOS	PR	35,993	Chemicals
Argos Puerto Rico, Corp.	Dorado	PR	104,078	Minerals
ECOELECTRICA LP	PENUELAS	PR	1,344,899	Petroleum and Natural Gas Systems
PR ELEC POWER AUTH SOUTH COAST STATION	GUAYANILLA	PR	297,085	Power Plants
PREPA AGUIRRE POWER GENERATION COMPLEX	AGUIRRE	PR	2,580,674	Power Plants
PREPA Cambalache Combustion Turbine Plant	ARECIBO	PR	133,502	Power Plants
PREPA Mayaguez Turbine Power Block	MAYAGUEZ	PR	67,466	Power Plants
PREPA Palo Seco Steam Power Plant	Toa Baja	PR	1,173,024	Power Plants
PREPA San Juan Steam Power Plant	SAN JUAN	PR	1,506,826	Power Plants

MONTHLY REPORT
TO THE GOVERNING BOARD
DECEMBER 2019

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

I. OPERATIONS HIGHLIGHTS

A. Production

	DECEMBER		Increase (Decrease) %
	2019-20	2018-19	
1. Generation (kWh in thousands)			
Month:			
PREPA - Steam and gas	929,283	912,993	1.8
PREPA - Hydro	3,519	1,689	108.3
Purchased power - gas	277,021	269,916	2.6
Purchased power - coal	320,417	266,544	20.2
Renewable Energy	31,200	30,936	0.9
Total	1,561,440	1,482,078	5.4
Fiscal year-to-date:			
PREPA - Steam and gas	6,073,023	6,211,686	(2.2)
PREPA - Hydro	30,141	20,626	46.1
Purchased power - gas	1,793,872	1,547,861	15.9
Purchased power - coal	1,856,089	1,561,090	18.9
Renewable Energy	196,025	152,142	28.8
Total	9,949,150	9,493,405	4.8
Twelve months:			
PREPA - Steam and gas	11,416,745	11,709,573	(2.5)
PREPA - Hydro	40,978	38,059	7.7
Purchased power - gas	3,492,264	2,999,834	16.4
Purchased power - coal	3,520,283	2,505,636	40.5
Renewable Energy	416,034	199,488	108.6
Total	18,886,304	17,452,590	8.2
2. Maximum hourly peak load (in MW)			
Month	n/a ¹	n/a	1
Fiscal year-to-date	n/a	n/a	1
Twelve months	n/a	n/a	1
3. Sales (kWh in thousands)			
Month:			
Billed	1,338,592	1,290,944	3.7
Days billed	30.0	30.0	0.0
Fiscal year-to-date:			
Billed	8,394,235	8,419,749	(0.3)
Days billed	182.0	182.0	0.0
Twelve months:			
Billed	15,787,574	15,814,978	(0.2)
Days billed	365.0	365.0	0.0
4. System efficiency (%)			
Month	85.7	87.1	(1.6)
Fiscal year-to-date	84.4	88.7	(4.9)
Twelve months	83.6	90.6	(7.8)
5. Average cost per barrel (\$)			
Month	71.13	79.73	(10.8)
Fiscal year-to-date	74.02	77.89	(5.0)
Twelve months	73.72	75.63	(2.5)
6. kWh/Barrel			
Month	596.08	642.95	(7.3)
Fiscal year-to-date	584.45	640.51	(8.8)
Twelve months	593.36	635.39	(6.6)
7. Heat rate (BTU/kWh)			
Month	11,115	10,701	3.9
Fiscal year-to-date	11,124	10,675	4.2
Twelve months	11,095	10,766	3.1

¹ Report prepared by Generation Directorate, unavailable for month.