

**GOBIERNO DE PUERTO RICO
JUNTA REGLAMENTADORA DE SERVICIO PÚBLICO
NEGOCIADO DE ENERGÍA DE PUERTO RICO**

NEPR

Received:

Jun 22, 2022

9:46 PM

IN RE: TARIFA PERMANENTE DE LA
AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA
DE PUERTO RICO

CASO NÚM.: NEPR-MI-2020-0001

ASUNTO: Moción Para Presentar
Documentos y Respuestas en Cumplimiento
con las Ordenes del 17 y 22 de Junio de 2022

**MOCIÓN PARA PRESENTAR DOCUMENTOS Y RESPUESTAS EN CUMPLIMIENTO
CON LAS ORDENES DEL 17 Y 22 DE JUNIO DE 2022**

AL HONORABLE NEGOCIADO DE ENERGÍA:

COMPARECE la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (la “Autoridad”), a través de su representación legal, y muy respetuosamente expone, alega y solicita:

1. El 15 de junio de 2022, LUMA Energy, LLC y LUMA Energy ServCo, LLC (conjuntamente, “LUMA”), presentó ante el Negociado de Energía de la Junta Reglamentadora de Servicio Público de Puerto Rico (“Negociado de Energía”), un documento titulado *Motion Submitting Quarterly Reconciliations and FCA, PPCA, and FOS Calculated Factors and Request for Confidential Treatment* (“Moción de 15 de junio”).

2. Mediante la Moción del 15 de junio, LUMA presentó la reconciliación de las cláusulas Fuel Clause Adjustment, Power Purchase Clause Adjustment y Fuel Oil Subsidy correspondiente a los meses de marzo, abril y mayo de 2022. Además, LUMA presentó los factores propuestos para dichas cláusulas, a estar vigentes durante el periodo de 1 de julio de 2022 a 30 de septiembre de 2022.

3. El 17 de junio de 2022, el Negociado de Energía notificó una *Resolución y Orden* (“Orden del 17 de junio”) mediante la cual impartió varias órdenes a la Autoridad y a LUMA y también les citó a comparecer a una conferencia técnica a celebrarse este próximo viernes, 24 de junio de 2022.

En lo pertinente, la Orden del 17 de junio ordenó a la Autoridad a producir cierta información y análisis en relación con las unidades generatrices de la Autoridad.

4. En la mañana del 22 de junio de 2022 la Autoridad radicó ante el Negociado un documento titulado *Moción Para Informar Cumplimiento Con Parte de la Orden del 17 de Junio de 2022 y Solicitud de Extensión de Término* (“Moción del 22 de junio”). En la Moción del 22 de junio, la Autoridad informó el cumplimiento parcial con la Orden del 17 de junio y a su vez solicitó hasta el fin del día natural de hoy, para completar los trabajos y cumplir con los requerimientos pendientes de contestación.

5. El Negociado de Energía mediante la *Resolución y Orden* del 22 de junio de 2022 (“Orden del 22 de junio”) aprobó la petición de extensión de la Autoridad y también ordenó a la Autoridad a suplir documentos e información adicional pertinente a los archivos presentados como parte de la Moción del 22 de junio.

6. En cumplimiento con la Orden del 17 de junio y la Orden del 22 de junio la Autoridad presenta las respuestas y archivos anejados. Ver, Anejo A.

POR TODO LO CUAL, la Autoridad solicita respetuosamente a este Honorable Negociado de Energía que tome conocimiento de lo aquí informado y encuentre a la Autoridad en cumplimiento con las órdenes del 17 y 22 de junio.

RESPETUOSAMENTE SOMETIDO.

En San Juan, Puerto Rico a 22 de junio de 2022.

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

DÍAZ & VÁZQUEZ LAW FIRM, P.S.C.

290 Jesús T. Piñero Ave.
Oriental Tower, Suite 803
San Juan, PR 00918
Tel. (787) 395-7133
Fax. (787) 497-9664

CERTIFICADO DE NOTIFICACIÓN

Certifico que este escrito ha sido presentado a la Secretaria del Negociado de Energía a través del sistema electrónico de radicación <https://radicacion.energia.pr.gov/> y, además, copia del mismo ha sido notificado a la Oficina Independiente de Protección al Consumidor por conducto de la Lic. Hannia Rivera a hrivera@oipc.pr.gov y a LUMA Energy ServCo, LLC y LUMA Energy, LLC por conducto de la Lic. Margarita Mercado a margarita.mercado@us.dlapiper.com.

En San Juan, Puerto Rico, hoy 22 de junio de 2022.

f/ Katuska Bolaños Lugo
Katuska Bolaños Lugo

Anejo A



GOBIERNO DE PUERTO RICO

AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA

III. b. 1.

Orden 17 de junio (pág. 5)

Describe las salidas forzadas de las unidades de generación durante los meses de marzo, abril y mayo de 2022. En dicha descripción, la Autoridad deberá incluir las fechas y horas de cada salida forzada e identificar, cuantificar y explicar de manera detallada el impacto que dichas salidas tuvo en los costos asociados a la compra de combustible y compra de energía.

Respuesta: Ver, Anejo A-1





GOBIERNO DE PUERTO RICO

AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Anejo A-1



Apartado 364267 San Juan, Puerto Rico 00936-4267

“Somos un patrono con igualdad de oportunidades en el empleo y no discriminamos por razón de raza, color, sexo, edad, origen social o nacional, condición social, afiliación política, ideas políticas o religiosas; por ser víctima o ser percibida(o) como víctima de violencia doméstica, agresión sexual o acoso, sin importar estado civil, orientación sexual, identidad de género o estatus migratorio; por impedimento físico, mental o ambos, por condición de veterano(a) o por información genética.”

Unidad	TIPO SALIDA	CODIGO	CAP LIMITADA	FECHA DE COMIENZO	HORA COMIENZO	FECHA TERMINACIÓN	HORA TERMINACIÓN	DESC OUT	CORR. ACT
PS 2	MO	1599	100	26-May-22	18:37	31-May-22	21:52	Waterwall tubing leak.	Completado
AG 2	FDR	3416	96	28-May-22	7:30	01-Jun-22	0:00	Infiltraciones en la caldera.	Completado
PS 4	FDR	3416	96	28-May-22	7:30	29-May-22	17:54	BFP 4-1, water seal replacement.	Completado
AG 2	FO	1000		27-May-22	3:10	27-May-22	18:37	Reparación caldera debido a tubos rotos.	Completado
AG 2	FDR	1000	250	26-May-22	20:35	27-May-22	3:10	Limitada por cladera rota.	Completado
SI 7	FDR	3410	44	23-May-22	15:32	01-Jun-22	0:00	Problemas con bomba de alimentar 7-2, saliendo por la descarga.	Completado
AG 2	FDR	1599	100	23-May-22	17:45	26-May-22	20:35	Limitada por infiltraciones en la caldera.	Completado
AG 2	FO	450		21-May-22	1:04	22-May-22	17:45	eparración caldera por tubos rotos.	Completado
AG 2	FDR	1000	230	18-May-22	18:03	21-May-22	1:04	Unidad limitada por caldera rota.	Completado
AG 2	FDR	1000	210	18-May-22	2:21	18-May-22	18:03	Se limita la unidad por cladera rota.	Completado
PS 4	MO	850		09-May-22	1:00	10-May-22	9:44	Mud drum leak.	Completado
AG 2	FDR	1599	100	06-May-22	13:40	06-May-22	2:21	Infiltraciones en la caldera.	Completado
SI 8	FO	1000		01-May-22	0:00	01-Jun-22	0:00	La unidad fuera de servicio por rotura de caldera (fuera desde 6/21/2021). Limited use.	Completado
SI 10	FO	4420		01-May-22	0:00	01-Jun-22	0:00	La unidad se retiró de servicio por altas vibraciones en el cojinete 2 de la turbina.	Completado
SI CT 6	FO	3149	37	01-May-22	0:00	01-Jun-22	0:00	La unidad limitada por bajo vacío.	Completado
SI STG 6	FO	4260		01-May-22	0:00	01-Jun-22	0:00	La unidad fuera de servicio por problemas en la main stop valve.	Completado
PS 2	FO	4899		01-May-22	0:00	01-Jun-22	0:00	Generator fault.	Completado
PS 1	FO	4899		01-May-22	0:00	01-Jun-22	0:00	Generator fault.	Completado
SI 7	FO	0		01-May-22	0:00	13-May-22	19:00	La unidad continúa fuera para corregir deficiencias e inspección de las indicaciones axiales de la turbina.	Completado
AG 2	FO	1000		01-May-22	0:00	06-May-22	13:40	Reparación de la caldera por tubos rotos.	Completado
SI STG 6	FO	5048		30-Apr-22	15:03	01-May-22	0:00	La unidad se disparó problemas línea 8200, dejó sin energía a NFE.	Completado
SI CT 6	FO	5048		30-Apr-22	15:03	30-Apr-22	17:40	La unidad se disparó, problemas en línea 8200, dejó sin energía a NFE.	Completado
SI 7	FO	0		28-Apr-22	0:00	01-May-22	0:00	La unidad fuera de servicio para corregir deficiencias e inspección de las indicaciones axiales de la turbina.	Completado
AG 2	FO	1000		27-Apr-22	0:45	01-May-22	0:00	Reparación de la caldera debido a tubos rotos.	Completado
AG 2	FDR	1599	100	26-Apr-22	13:20	27-Apr-22	0:45	La unidad se limitó debido a infiltraciones en la caldera.	Completado
AG 2	FDR	3412	270	25-Apr-22	16:31	26-Apr-22	13:20	La unidad se limitó debido a problemas con la TDRFP.	Completado
AG 2	FO	1000		24-Apr-22	1:30	25-Apr-22	16:11	Reparación de la caldera debido a tubos rotos.	Completado
AG 2	FDR	1599	100	23-Apr-22	17:30	24-Apr-22	1:30	La unidad se limitó debido a infiltraciones en la caldera.	Completado
AG 2	FDR	1560	225	23-Apr-22	7:00	23-Apr-22	17:30	Problemas con abanico G&F.	Completado
SI 9	FO	1411		21-Apr-22	11:03	24-Apr-22	21:13	La unidad se retiró para trabajar abanico forzado 9-2 y bomba de alimentar.	Completado
SI STG 6	FO	3650		20-Apr-22	5:59	21-Apr-22	9:53	La unidad se disparó por problemas en línea 8200 38KV.	Completado
SI CT 6	FO	3650		20-Apr-22	5:59	20-Apr-22	10:17	La unidad se disparó por problemas en línea 8200 del 38KV.	Completado
SI 9	FDR	1411	24	18-Apr-22	11:30	21-Apr-22	11:03	La unidad se limitó por motor quemado D&F 9-2.	Completado
AG 2	FDR	1599	100	17-Apr-22	18:30	23-Apr-22	7:00	La unidad se limitó debido a infiltraciones en la caldera.	Completado
AG 2	FDR	1420	270	17-Apr-22	12:20	17-Apr-22	18:30	Problemas con set de abanicos 2-2.	Completado
SI STG 6	FO	5079		15-Apr-22	16:09	16-Apr-22	3:25	La unidad se disparó por termopar dañado del combustor 3.	Completado
SI CT 6	FO	5079		15-Apr-22	16:09	15-Apr-22	21:50	La unidad se disparó por termopar de combustor 3 dañado.	Completado
AG 2	FO	1000		14-Apr-22	1:13	17-Apr-22	12:20	Reparación de la caldera debido a tubos rotos.	Completado
SI STG 6	FO	3650		14-Apr-22	1:12	14-Apr-22	11:24	La unidad se disparó al tener problemas con los UPS's.	Completado
SI CT 6	FO	3650		14-Apr-22	1:12	14-Apr-22	9:21	La unidad se disparó al tener problemas con los UPS.	Completado
AG 2	FDR	1000	160	14-Apr-22	7:00	14-Apr-22	1:13	La unidad se limitó debido a caldera rota.	Completado
AG 2	FO	1000	120	11-Apr-22	7:00	13-Apr-22	7:00	La unidad se limitó debido a caldera rota.	Completado
AG 1	FDR	1599	105	09-Apr-22	18:31	09-Apr-22	7:00	La unidad se limitó debido a infiltraciones en la caldera.	Completado
AG 2	FDR	390	390	09-Apr-22	15:54	09-Apr-22	18:21	Pase de closure en condensador principal, se verificaron los tubos.	Completado
AG 2	FDR	1599	100	09-Apr-22	5:04	09-Apr-22	15:54	La unidad se limitó debido a infiltraciones en la caldera.	Completado
SI CT 6	FO	480		08-Apr-22	0:53	08-Apr-22	9:16	La unidad se disparó al realizar cambio de diesel a gas natural.	Completado
SI STG 6	FO	4260		07-Apr-22	18:06	08-Apr-22	17:39	La unidad se retiró al no abrir MSV.	Completado
AG 2	FO	1000		06-Apr-22	20:43	09-Apr-22	5:04	Blackout debido a disparo de Costa Sur (patio interruptores LUMA), reparación de la caldera por tubos rotos.	Completado
SI 9	FO	9300		06-Apr-22	20:45	08-Apr-22	22:56	La unidad se disparó por problemas en el sistema eléctrico (blackout-LUMA).	Completado
SI STG 6	FO	9300		06-Apr-22	20:45	07-Apr-22	17:53	La unidad se disparó por problemas del sistema eléctrico (blackout-LUMA).	Completado
SI CT 6	FO	9300		06-Apr-22	20:45	07-Apr-22	11:28	La unidad se disparó por problemas en el sistema eléctrico (blackout-LUMA).	Completado
SI 7	FO	9300		06-Apr-22	20:45	07-Apr-22	6:20	La unidad se disparó por problemas en el sistema eléctrico (blackout-LUMA).	Completado
AG 2	FDR	1000	225	06-Apr-22	10:36	06-Apr-22	20:43	La unidad se limitó debido a rotura en la caldera.	Completado
AG 2	FDR	1000	150	05-Apr-22	22:44	06-Apr-22	10:36	La unidad se limitó por rotura en la caldera.	Completado
AG 2	FDR	1599	75	05-Apr-22	7:14	05-Apr-22	22:44	La unidad se limitó debido a infiltraciones en la caldera.	Completado
AG 2	FO	1000		03-Apr-22	19:56	05-Apr-22	7:14	Reparación de la caldera debido a tubos rotos.	Completado
SI 10	FO	4420		01-May-22	0:00	01-May-22	0:00	La unidad se retiró de servicio por altas vibraciones en el cojinete 2 de la turbina. La misma se retiró el 20 de octubre de 2022.	Completado
SI 8	FO	1000		01-May-22	0:00	01-May-22	0:00	La unidad fuera de servicio por rotura de la caldera.	Completado
SI 7	FDR	1495	70	01-Apr-22	0:00	28-Apr-22	0:00	La unidad se limitó por altas temperaturas en los air heaters.	Completado
SI 9	FDR	1411	88	01-Apr-22	0:00	18-Apr-22	11:30	Se limitó la unidad por alto amperaje de los abanicos y air heaters sucios.	Completado
AG 2	FO	1599	100	01-Apr-22	18:36	03-Apr-22	19:56	La unidad se limitó debido a infiltraciones en la caldera.	Completado
SI STG 6	MO	3113		01-Apr-22	22:44	02-Apr-22	21:04	La unidad salió de servicio para limpieza del condensador.	Completado
SI CT 6	MO	3113		01-Apr-22	23:00	02-Apr-22	18:09	La unidad se retiró para limpieza del condensador.	Completado
AG 2	FDR	3133	325	01-Apr-22	11:17	01-Apr-22	18:36	Problemas con bomba vacío 2-2.	Completado
AG 2	FO	1000		31-Mar-22	5:12	01-Apr-22	0:00	Reparación de la caldera por tubos rotos.	Completado
AG 2	FDR	1599	75	30-Mar-22	9:50	31-Mar-22	5:12	Infiltraciones en la caldera.	Completado
PS 3	FO	1180		29-Mar-22	15:45	01-Apr-22	0:00	Economizer tubing leak.	Completado
AG 2	FO	3611		28-Mar-22	16:55	30-Mar-22	9:50	Trabajos reparación ACB0010 por LUMA.	Completado
AG 2	FO	1000		26-Mar-22	2:18	28-Mar-22	16:55	Trabajos reparación de la caldera por tubos rotos.	Completado
PS 4	FO	3839		26-Mar-22	23:16	27-Mar-22	6:48	Atomizing steam BPS Transmitter failure.	Completado
SI 7	MO	1080		17-Mar-22	23:39	25-Mar-22	20:05	Trabajos en la unidad.	Completado
AG 2	FDR	1599		16-Mar-22	17:23	26-Mar-22	2:18	Infiltraciones en la caldera.	Completado
AG 2	FO	4430	75	16-Mar-22	13:41	16-Mar-22	17:23	Problemas sistema selló, turbina principal fuerte oscilaciones.	Completado
AG 2	FDR	1599	75	16-Mar-22	5:20	16-Mar-22	13:41	Infiltraciones en la caldera.	Completado
AG 2	FDR	3310	250	13-Mar-22	7:30	16-Mar-22	5:20	Se limita la unidad por trabajos en MCP 2-2.	Completado
AG 2	FO	3412		13-Mar-22	1:40	13-Mar-22	7:30	Problemas con la recirculación de la turbine driven boiler feedpump.	Completado
AG 2	FDR	1599	75	12-Mar-22	15:27	13-Mar-22	1:40	Infiltraciones en la caldera.	Completado
PS 3	FO	1180		12-Mar-22	1:26	13-Mar-22	8:26	Economizer tubing leak.	Completado
AG 2	MO	1501		02-Mar-22	0:30	12-Mar-22	15:27	Livado de air heaters y reparación caldera rota.	Completado
SI STG 5	FDR	9294		01-Mar-22	0:00	01-Apr-22	0:00	La unidad en mantenimiento mayor.	Completado
PS 2	FO	4899		01-Mar-22	0:00	01-Apr-22	0:00	Generator fault.	Completado
SI 8	FO	1000		01-Mar-22	0:00	01-Apr-22	0:00	La unidad fuera de servicio por rotura de caldera.	Completado
SI 10	FO	4420		01-Mar-22	0:00	01-Apr-22	0:00	La unidad se retiró de servicio por altas vibraciones en el cojinete 2 de la turbina. La unidad está fuera de servicio desde el 20 de octubre de 2015.	Completado
PS 1	FO	4899		01-Mar-22	0:00	01-Apr-22	0:00	Generator fault.	Completado
AG 1	FO	1501	100	01-Mar-22	0:00	18-Mar-22	6:46	Capacidad de abanicos alto amperaje y diferencial presión air heaters.	Completado
SI 7	FO	1080		01-Mar-22	0:00	05-Mar-22	18:00	La unidad estaba fuera de servicio por caldera rota.	Completado
AG 2	FDR	1599	120	01-Mar-22	0:00	02-Mar-22	0:30	Infiltraciones en la caldera.	Completado

III. b. 2.

Orden 17 de junio (pág. 5)

Proveer el itinerario de mantenimientos programados de las unidades generatrices del sistema, incluyendo las cogeneradoras AES y EcoEléctrica, para los meses de julio, agosto y septiembre de 2022. La Autoridad deberá describir las limitaciones, si alguna, en la disponibilidad de las unidades generatrices, especialmente las unidades base, para el referido periodo. Esta descripción deberá contener un análisis respecto a la demanda esperada y la disponibilidad programada de los activos de generación.

Respuesta: Ver, Anejo A-2





GOBIERNO DE PUERTO RICO

AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Anejo A-2



Apartado 364267 San Juan, Puerto Rico 00936-4267

“Somos un patrono con igualdad de oportunidades en el empleo y no discriminamos por razón de raza, color, sexo, edad, origen social o nacional, condición social, afiliación política, ideas políticas o religiosas; por ser víctima o ser percibida(o) como víctima de violencia doméstica, agresión sexual o acoso, sin importar estado civil, orientación sexual, identidad de género o estatus migratorio; por impedimento físico, mental o ambos, por condición de veterano(a) o por información genética.”

Ing. Ferdinand Correa Méndez
Administrador de Generación

por: Jorge L. Cotto Pérez
Ing. Jorge L. Cotto Pérez
Director Generación

PROGRAMA DE CONSERVACIÓN CALDERAS Y TURBO-GENERADORES



Aprobado por:

Ing. Josué Colón Ortiz
Director Ejecutivo

[illegible]

Para garantizar la confiabilidad, en caso de salidas forzadas el programa pudiera sufrir cambios.



GOBIERNO DE PUERTO RICO

AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Orden 22 de junio

Pág. 1, ¶ 1.

El Anejo A-i de la Moción de 22 (adjunta) de junio contiene una tabla titulada *Incremental Cost Estimate* la cual contiene información relacionada al estimado del costo incremental sobre el uso de combustible diésel en las unidades San Juan 5 y 6 para el periodo de octubre de 2021 a abril de 2022. No obstante, la Autoridad no incluyó las hojas de trabajo (workpapers) y los documentos de apoyo para los referidos cálculos. La Autoridad debe presentar dichos documentos en formato nativo con las fórmulas intactas.

Respuesta: Ver, Anejo A-3





GOBIERNO DE PUERTO RICO
AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Anejo A-3



Incremental Cost Estimate

San Juan Combined Cycle Operation							
	Oct-21	Nov-21	Dec-21	Jan-22	Feb-22	Mar-22	Apr-22
Diesel \$/bbl	\$113.6231	\$109.2683	\$102.4425	\$110.9867	\$121.2234	\$160.5517	\$176.7166
Diesel bbls consumption	167,913	324,874	273,963	129,897	47,971	50,065	20,846
Diesel MMBtu	973,895	1,884,270	1,588,983	753,402	278,229	290,377	120,908
Natural Gas MMBtu	982,667	0	0	0	96,091	834,038	853,664
Henry Hub \$/MMBtu	5.8410	6.2020	5.4470	4.0240	6.2650	4.5680	5.3360
Diesel \$/MMBtu	19.5902	18.8394	17.6625	19.1356	20.9006	27.6813	30.4684
Natural Gas \$/MMBtu	15.2172	15.6323	14.7641	13.1276	15.7048	13.7532	14.6364
Diesel Cost	\$19,078,791.05	\$35,498,438.44	\$28,065,419.80	\$14,416,831.60	\$5,815,151.96	\$8,038,014.44	\$3,683,873.12
Natural Gas Cost	\$14,953,391.14	\$0.00	\$0.00	\$0.00	\$1,509,085.13	\$11,470,696.22	\$12,494,567.92
Natural Gas vs Diesel Difference MMBtu	4.3730	3.2071	2.8985	6.0080	5.1958	13.9281	15.8320
Replacement Cost to Recover	<u>\$4,258,882.19</u>	<u>\$6,042,969.77</u>	<u>\$4,605,589.02</u>	<u>\$4,526,468.96</u>	<u>\$1,445,633.00</u>	<u>\$4,044,404.67</u>	<u>\$1,914,214.16</u>
Total two-month Cost to Recover	\$26,838,161.76						

Note: Diesel was not used in May.

138,000 Btu/gal= average Btu content of Diesel
138,000 Btu/gal X 42 gal/bbl / 1,000,000 = **5.8 MMBtu/bbl**

NFE Contract Price Formula = (Henry Hub X 1.15) + \$8.50
Actual Contract Differencial = \$8.50

Note: Diesel \$/bbl and Diesel consumption was taken for the Weight Average Price Report corresponding to each month

CSJ - Pipeline Construction Welding Works Days - NFE

		Adjustment	Total Consumption		Adjustment
1	Tuesday, January 25, 2022	5,380.95	Jan-22	151,801.68	21,904.75
2	Wednesday, January 26, 2022	5,380.95	Feb-22	152,637.21	104,666.67
3	Saturday, January 29, 2022	5,333.33			
4	Monday, January 31, 2022	5,809.52			
Adjustment		21,904.75	Final Consumption		
1	Tuesday, February 1, 2022	5,619.05	Jan-22	129,896.93	
2	Wednesday, February 2, 2022	5,619.05	Feb-22	47,970.54	
3	Thursday, February 3, 2022	5,333.33			
4	Friday, February 4, 2022	5,595.24			
5	Saturday, February 5, 2022	3,571.43			
6	Monday, February 7, 2022	5,142.86			
7	Tuesday, February 8, 2022	5,523.81			
8	Wednesday, February 9, 2022	5,523.81			
9	Thursday, February 10, 2022	4,833.33			
10	Friday, February 11, 2022	6,261.90			
11	Sunday, February 13, 2022	3,238.10			
12	Monday, February 14, 2022	5,404.76			
13	Tuesday, February 15, 2022	5,309.52			
14	Wednesday, February 16, 2022	5,547.62			
15	Thursday, February 17, 2022	5,380.95			
16	Friday, February 18, 2022	5,595.24			
17	Wednesday, February 23, 2022	5,119.05			
18	Thursday, February 24, 2022	5,357.14			
19	Friday, February 25, 2022	5,071.43			
20	Monday, February 28, 2022	5,619.05			
Adjustment		104,666.67			

Incremental Cost Estimate

San Juan Combined Cycle Operation							
	Oct-21	Nov-21	Dec-21	Jan-22	Feb-22	Mar-22	Apr-22
Diesel \$/bbl	\$113.6231	\$109.2683	\$102.4425	\$110.9867	\$121.2234	\$160.5517	\$176.7166
Diesel bbls consumption	167,913	324,874	273,963	132,214	43,611	50,065	20,846
Diesel MMBtu	973,895	1,884,270	1,588,983	766,843	252,942	290,377	120,908
Natural Gas MMBtu	982,667	0	0	0	96,091	834,038	853,664
Henry Hub \$/MMBtu	5.8410	6.2020	5.4470	4.0240	6.2650	4.5680	5.3360
Diesel \$/MMBtu	19.5902	18.8394	17.6625	19.1356	20.9006	27.6813	30.4684
Natural Gas \$/MMBtu	15.2172	15.6323	14.7641	13.1276	15.7048	13.7532	14.6364
Diesel Cost	\$19,078,791.05	\$35,498,438.44	\$28,065,419.80	\$14,674,036.23	\$5,286,629.02	\$8,038,014.44	\$3,683,873.12
Natural Gas Cost	\$14,953,391.14	\$0.00	\$0.00	\$0.00	\$1,509,085.13	\$11,470,696.22	\$12,494,567.92
Natural Gas vs Diesel Difference MMBtu	4.3730	3.2071	2.8985	6.0080	5.1958	13.9281	15.8320
Replacement Cost to Recover	\$4,258,882.19	\$6,042,969.77	\$4,605,589.02	\$4,607,223.79	\$1,314,243.45	\$4,044,404.67	\$1,914,214.16
Total 7-month Cost to Recover	\$26,787,527.04						

$$138,000 \text{ Btu/gal} \times 42 \text{ gal/bbl} / 1,000,000 = \mathbf{5.8 \text{ MMBtu/bbl}}$$

138,000 Btu/gal= average Btu content of Diesel

NFE Contract Price Formula = (Henry Hub X 1.15) + \$8.50

Actual Contract Differencial = \$8.50

Note: Diesel \$/bbl and Diesel consumption was taken for the Weight Average Price Report coresponding to each month

Orden 22 de junio

Pag 1, ¶ 1

La Autoridad debe confirmar que el servicio de gas natural en las unidades San Juan 5 y 6 no sufrió interrupciones durante el mes de mayo de 2022

Respuesta: La Unidad 6 de Central San Juan no tuvo salida durante el mes de mayo y operó todo el mes en gas natural. La Unidad 5 de Central San Juan se encuentra fuera de servicio por mantenimiento programado. Ver, Anejo A-4





GOBIERNO DE PUERTO RICO
AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Anejo A-4





GOBIERNO DE PUERTO RICO
AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA

22 de junio de 2022

Jorge L. Cotto Pérez
Director de Generación


Víctor L. Ortiz Pérez, Jefe
Central Generatriz San Juan

OPERACIÓN UNIDAD 6 CENTRAL SAN JUAN DURANTE EL MES DE MAYO 2022

La Unidad 6 de Central San Juan no tuvo salida durante el mes de mayo y operó todo el mes en gas natural.

De necesitar información adicional, favor de comunicarse por el 7407.



Apartado 364267 San Juan, Puerto Rico 00936-4267

"Somos un patrono con igualdad de oportunidades en el empleo y no discriminamos por razón de raza, color, sexo, edad, origen social o nacional, condición social afiliación política, ideas políticas o religiosas; por ser víctima o ser percibida(o) como víctima de violencia doméstica, agresión sexual o acecho, sin importar estado civil, orientación sexual, identidad de género o estatus migratorio; por impedimento físico, mental o ambos por condición de veterano(a) o por información genética."

Gas Data
Total Gas delivered to Gen 5 + 6 (NFE)
992,209.000 MMBtu

6/2/2022

PREPA00026G

Date	Gas Supplied (NFE Meter)	Date	Gas Supplied (NFE Meter)
5/1/22	31,588.000	5/18/22	32,079.000
5/2/22	31,801.000	5/19/22	32,064.000
5/3/22	31,789.000	5/20/22	32,080.000
5/4/22	31,989.000	5/21/22	32,076.000
5/5/22	32,001.000	5/22/22	32,075.000
5/6/22	32,009.000	5/23/22	32,038.000
5/7/22	32,009.000	5/24/22	32,044.000
5/8/22	32,008.000	5/25/22	32,043.000
5/9/22	32,046.000	5/26/22	31,988.000
5/10/22	32,010.000	5/27/22	32,026.000
5/11/22	31,987.000	5/28/22	32,085.000
5/12/22	31,958.000	5/29/22	32,133.000
5/13/22	31,968.000	5/30/22	32,098.000
5/14/22	32,014.000		32,101.000
5/15/22	32,021.000		
5/16/22	32,028.000		
5/17/22	32,053.000		

Orden 22 de junio

Page 1-2, ¶ 2

En el Anejo B-i de la Moción de 22 de junio la Autoridad informa que, para el periodo de enero, febrero y marzo de 2022 recibirá un crédito de parte de Naturgy Aprovechamientos, S.A. por la cantidad de \$17,182,437.01 por el concepto de falta de suplido de gas natural en las unidades Costa Sur 5 y 6. El archivo “PREPA SHORTFALL Q1-2022 — NEPR-MI-2020-0001.xlsx” contiene la metodología para el cómputo de dicho crédito. No obstante, el archivo no presenta un desglose de las cantidades correspondientes a cada mes. La Autoridad debe proveer dicha información a los fines de poder adjudicar las cantidades a los correspondientes periodos. En la alternativa, la Autoridad debe confirmar que prorratar el crédito de \$17,182,437.01 a base de las cantidades entregadas, según presentadas en las celdas 07 — 09 del archivo “PREPA — SHORTFALL Q1-2022 — NEPR-MI-2020-0001.xlsx”, es una metodología razonable para dicho desglose.

Respuesta: Ver, Anejo A-5



Anejo A-5



0.5% Divd US Atlantic Coast barge	
Dia publicacion	\$/barrel
1-Jan-22	91.22
2-Jan-22	91.22
3-Jan-22	90.240
4-Jan-22	91.020
5-Jan-22	91.730
6-Jan-22	92.800
7-Jan-22	93.230
8-Jan-22	93.230
9-Jan-22	93.230
10-Jan-22	92.520
11-Jan-22	96.260
12-Jan-22	97.600
13-Jan-22	97.520
14-Jan-22	99.020
15-Jan-22	99.020
16-Jan-22	99.020
17-Jan-22	99.020
18-Jan-22	100.870
19-Jan-22	103.110
20-Jan-22	103.150
21-Jan-22	102.680
22-Jan-22	102.680
23-Jan-22	102.680
24-Jan-22	100.550
25-Jan-22	101.570
26-Jan-22	103.190
27-Jan-22	102.400
28-Jan-22	103.150
29-Jan-22	103.150
30-Jan-22	103.150
31-Jan-22	104.720
1-Feb-22	105.630
2-Feb-22	106.690
3-Feb-22	108.580
4-Feb-22	110.980
5-Feb-22	110.980
6-Feb-22	110.980
7-Feb-22	109.410
8-Feb-22	107.090
9-Feb-22	108.460
10-Feb-22	108.030
11-Feb-22	111.060
12-Feb-22	111.060
13-Feb-22	111.060
14-Feb-22	112.760
15-Feb-22	108.900
16-Feb-22	110.670
17-Feb-22	108.270
18-Feb-22	108.780
19-Feb-22	108.780
20-Feb-22	108.780
21-Feb-22	108.780
22-Feb-22	111.020
23-Feb-22	110.910

	AVG*(1-1,815% USD/bbl	AVG*(1-1,815% USD/MMBtu	15% USD/MMBtu
Jan-22	98.2242	15.3100	2.2965
Feb-22	109.9575	17.1400	2.5710
Mar-22	135.3510	21.0900	3.1635
Q1		17.8467	

24-Feb-22	112.170
25-Feb-22	111.420
26-Feb-22	111.420
27-Feb-22	111.420
28-Feb-22	114.720
1-Mar-22	121.810
2-Mar-22	130.430
3-Mar-22	131.730
4-Mar-22	142.280
5-Mar-22	142.280
6-Mar-22	142.280
7-Mar-22	146.89
8-Mar-22	155.87
9-Mar-22	136.85
10-Mar-22	135.31
11-Mar-22	138.58
12-Mar-22	138.580
13-Mar-22	138.580
14-Mar-22	131.61
15-Mar-22	117.44
16-Mar-22	118.39
17-Mar-22	129.53
18-Mar-22	130.04
19-Mar-22	130.040
20-Mar-22	130.040
21-Mar-22	137.72
22-Mar-22	136.77
23-Mar-22	141.93
24-Mar-22	138.74
25-Mar-22	141.73
26-Mar-22	141.730
27-Mar-22	141.730
28-Mar-22	133.23
29-Mar-22	131.42
30-Mar-22	134.92
31-Mar-22	127.4
1-Apr-22	128.66
2-Apr-22	128.66
3-Apr-22	128.66
4-Apr-22	131.1
5-Apr-22	130.39
6-Apr-22	124.61
7-Apr-22	124.41
8-Apr-22	126.61
9-Apr-22	126.61
10-Apr-22	126.61
11-Apr-22	122.83
12-Apr-22	129.13
13-Apr-22	133.43
14-Apr-22	136.22
15-Apr-22	136.22
16-Apr-22	136.22
17-Apr-22	136.22
18-Apr-22	137.68
19-Apr-22	131.89
20-Apr-22	130.79
21-Apr-22	131.46
22-Apr-22	128.86

23-Apr-22	128.86
24-Apr-22	128.86
25-Apr-22	123.86
26-Apr-22	126.73
27-Apr-22	128.23
28-Apr-22	131.18
29-Apr-22	130.71
30-Apr-22	130.71
1-May-22	130.71
2-May-22	131.54
3-May-22	128.27
4-May-22	133.54
5-May-22	133.46
6-May-22	134.57
7-May-22	134.57
8-May-22	134.57
9-May-22	126.34
10-May-22	122.99
11-May-22	126.89

Orden de 22 de junio

Pag 2, ¶ 3

Mediante la Resolución y Orden de 31 de marzo de 2022 en el presente caso, el Negociado de Energía determinó diferir la cantidad de \$3,411,698.10 por concepto de costo incremental por uso de combustible residual en las unidades Costa Sur 5 y 6 para el mes de diciembre de 2021. La Moción de 22 de junio no contiene información respecto al estado de la reclamación de la Autoridad para ese mes. La Autoridad debe proveer dicha información.

Respuesta: En diciembre de 2021, en la Central Costa Sur hubo problemas con el complejo de EcoEléctrica ya que las unidades de combustión CT 1 y CT 2 estuvieron fuera de servicio los primeros 12 días del mes. Con las unidades fuera de servicio no había la disponibilidad para gasificar el gas natural. Esto provocó la utilización del bunker c. del cual se consumieron 57,514.08 barriles. Debido a que la situación antes descrita no fue responsabilidad de Naturgy, no procede la reclamación bajo los parámetros del contrato contra Naturgy para diciembre de 2021.

