NEPR

Received:

Oct 19, 2022

9:14 PM

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

IN RE: TARIFA PERMANENTE DE LA AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE PUERTO RICO	**CASO NÚM.:** NEPR-MI-2020-0001 **ASUNTO:** Moción en Cumplimiento de Orden del 29 de Septiembre de 2022

MOCIÓN EN CUMPLIMIENTO DE ORDEN DEL 29 DE SEPTIEMBRE DE 2022

AL HONORABLE NEGOCIADO DE ENERGÍA:

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

1. El 23 de septiembre 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" o "Negociado"), un documento titulado *Motion Submitting Reconciliations for the Months of July and August, 2022 and FCA, PPCA, and FOS Calculated Factors and Request for Confidential Treatment* ("Moción de 23 de septiembre").

2. Mediante la Moción del 23 de septiembre, LUMA presentó la reconciliación de la Cláusula de Ajuste por Compra de Combustible ("FCA", por sus siglas en inglés), la Cláusula de Ajuste por Compra de Energía ("PPCA", por sus siglas en inglés) y la Cláusula de Subsidio de Combustible ("FOS", por sus siglas en inglés) correspondiente a los meses de julio y agosto de 2022. Además, LUMA presentó los factores propuestos para dichas cláusulas a estar vigentes durante el periodo de 1 de octubre de 2022 a 31 de diciembre de 2022.

3. El 29 de septiembre de 2022, el Negociado de Energía, notificó una *Resolución y Orden* ("Orden del 29 de septiembre") mediante la cual, entre otras cosas, estableció los factores trimestrales FCA, PPCA y FOS que estarían vigentes desde el 1 de octubre de 2022 al 31 de

diciembre de 2022. Entre otros hallazgos y determinaciones que se mencionan en la referida orden, el Negociado determinó no estar en posición de evaluar la prudencia y razonabilidad de una partida por la cantidad de $5,977,764.63 por alegadas nominaciones de gas natural en exceso y los créditos correspondientes a las unidades de Ciclo Combinado de San Juan 5 & 6 para los meses de julio y agosto de 2022. En atención a esto el Negociado notificó la siguiente determinación:

> El Negociado de Energía ORDENA a LUMA presentar, en o antes de veinte (20) días, a partir de la notificación de la presente Resolución y Orden, la información y documentos relacionados a las nominaciones de gas natural en exceso y los créditos antes reseñados. Además, el Negociado de Energía ORDENA a la Autoridad en o antes de quince (15) días, a partir de la notificación de la presente Resolución y Orden, presentar a LUMA la información necesaria para cumplir con esta Orden.

Orden del 29 de septiembre en p. 9, Sec. VII.

4. Según acordado entre la Autoridad y LUMA,[1] la Autoridad presenta al Negociado la respuesta a la Orden del 29 de septiembre. Ver Anejo A.

POR TODO LO CUAL, la Autoridad solicita respetuosamente a este Negociado de Energía que tome cocimiento de lo aquí informado y determine que la Autoridad y LUMA han cumplido con la Orden del 29 de septiembre.

RESPETUOSAMENTE SOMETIDO.

En San Juan, Puerto Rico a 19 de octubre de 2022.

/f Joannely Marrero Cruz
Joannely Marrero Cruz
TSPR 20,014
jmarrero@diazvaz.law

[1] La Autoridad y LUMA coordinaron que fuera la Autoridad quien se responsabilizara por al Negociado la información en cumplimiento con la Orden del 29 de septiembre ya que toda la información necesaria para el cumplimiento con la misma estaba en poder de la Autoridad.

Katiuska 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 19 de octubre de 2022.

f/ Joannely Marrero Cruz
Joannely Marrero Cruz

Anejo A

RESPUESTA A SOLICITUD DE INFORMACIÓN INCLUIDA EN LA ORDEN DEL 29 DE SEPTIEMBRE DE 2022

Requerimiento: Validar procedencia de la partida sobre nominaciones de gas natural en exceso para las unidades de Ciclo Combinado de San Juan 5 & 6 correspondiente reconciliación trimestral, exactitud de cálculos y razón de determinación de la nominación de gas en exceso para el mes de julio 2022. Incluir documentos relacionados a la nominación en exceso y los créditos presentados.

- Causa o causas que dieron lugar a la nominación de gas natural en exceso y los alegados créditos.
- Acciones afirmativas tomadas por la Autoridad al amparo del contrato para corregir dicha situación y/o ser acreedora de un crédito.

Respuesta:

El contrato titulado *Fuel Sale and Purchase Agreement* con fecha del 5 de marzo de 2019 entre la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico ("Autoridad") y NFEnergía, LLC ("NFE"), establece los deberes y responsabilidades entre las partes (el "Contrato"). El Contrato incluye los términos y condiciones de la compra y venta de gas natural a utilizarse en las unidades 5 & 6 de Ciclo Combinado en la planta generatriz de San Juan. El Artículo 7 del Contrato provee que el pago mensual que ha de hacer la Autoridad se establece en función del Ninety Day Schedule ("NDS") que luego de ciertos trámites puede pasar a ser el Binding Monthly Schedule, que es lo que se menciona comúnmente como la nominación.

Según el Artículo 7.4(a)(iv) del Contrato, la Autoridad debe proveer a NFE en o antes del quinto (5) día de cada mes calendario su requerimiento de gas natural junto con el despacho programado para los próximos tres (3) meses ósea, de noventa días. Esto se define en el Contrato como el NDS, y se figura en orden cronológico como los meses M, M+1 y M+2. Una vez NFE acepta el NDS este entonces se convierte en vinculante, ósea el Binding Monthly Schedule, para el mes M, por ejemplo, en mayo se envía la nominación para los meses de junio (M), julio (M+1) y agosto (M+2), siendo en este ejemplo lo solicitado para junio la nominación vinculante. El Binding Montly Schedule establece las cantidades mensuales de gas natural a ser vendido por NFE a la Autoridad y la entrega y consumo programada para cada uno de los próximos tres (3) meses, como, así como los requerimientos diarios de gas natural y el despacho planificado para el mes M. Según la Cláusula 13.1 del Contrato, la Autoridad paga mensualmente por el consumo acordado en el Binding Monthly Schedule.

La Autoridad puede solicitar gas natural adicional a NFE para el mes M después de la fecha límite para la presentación del NDS y acuerdo del Binding Monthly Schedule. Al recibir tal solicitud, NFE debe informar a la Autoridad dentro de un (1) día si puede entregar todos o una parte de las cantidades adicionales solicitadas y el precio aplicable. Entonces, la Autoridad tiene dos (2) días para aceptar o rechazar la oferta. Si la Autoridad acepta el precio ofrecido por NFE para las cantidades solicitadas, dichas cantidades y el precio se convierten firmes y vinculantes para propósitos de aplicación de los términos bajo el Contrato, incluyendo pago. Por lo tanto, realizar pagos por cantidades de gas adicional solicitado no constituye una penalidad, si no el pago por un producto solicitado por la Autoridad en acuerdo con los términos del Contrato.

La Cláusula 13.10 del Contrato provee que la Autoridad tiene la obligación pagar la totalidad de las facturas que remite NFE dentro de treinta (30) días luego de recibidas. Sin embargo, esto no le priva de su derecho a disputar alguna factura para lo cual tiene ciento ochenta (180) días, según provee la misma cláusula. Además, en relación a los créditos, el Artículo 7.5 del Contrato establece que, si la Autoridad se ve impedida recibir cualquier nominación incluida en el Binding Montly Schedule y se crea un exceso, la Autoridad debe anuncia este asunto a NFE y estos tienen la responsabilidad de hacer los esfuerzos comercialmente razonables para vender el mismo en un precio razonable para mitigar el costo del exceso (*mitigation sale*) y proveer a la Autoridad un crédito luego de que dicha venta se materialice. El crédito debe ser el producto de la venta menos los costos incurridos por NFE para al almacenamiento y transportación del gas vendido. Si NFE no logra vender el gas consumido, esta tiene entonces la obligación de acreditar una cantidad igual a quince por ciento (15%) del Precio del Combustible multiplicado por la cantidad no vendida el día que de otro modo se habría puesto dicho gas a disposición de la Autoridad.

El 5 de mayo de 2022, la Autoridad envió a NFE el NDS correspondiente al mes de junio 2022. Anejo 1. Ósea, el NDS correspondiente a M junio, M+1 julio y M+2 agosto. Al momento de hacer esta solicitud la Autoridad tenía programado un mantenimiento para la Unidad 6 de San Juan en el cual esta estaría fuera de servicio durante 12 días. Según la práctica de planificación de la Autoridad, el NDS incluía la solicitud para venta de gas natural para operar sólo por los días en los cuales las unidades 5 & 6 estarían en servicio. Sin embargo, cambios en las operaciones forzaron a que el plan de mantenimiento programado con fecha del 29 de abril de 2022 sobre el cual se basó el Binding Monhtly Schedule que incluía el mantenimiento de la Unidad 6 de San Juan durante el mes de junio de 2022 tuviese que ser posteriormente enmendado. Anejo 2. El 30 de abril de 2022, la Unidad 6 de San Juan salió de servicio por problemas con las válvulas de control. Las piezas para reparar estas válvulas no estarían disponibles en la fecha que se retiraría la Unidad 6 de San Juan, también la Unidad 5 de Costa Sur se encontraba limitada a 200MW por problemas en el BFWP 5-1. Mientras la Unidad 2 de Aguirre (330MW) tuvo frecuentes salidas forzadas por roturas de caldera y la reserva integrada operacional del día 3 era de 445MW. Esto está por debajo de la reserva de 750MW requeridos por el operador del sistema eléctrico. La Autoridad evaluó que la Unidad 6 de San Juan en ciclo sencillo podía aportar de 120MW a 140 MW y con el propósito de evitar relevos de carga, teniendo en consideración la fragilidad del sistema eléctrico si la Unidad 2 de Aguirre sufriera una salida forzada de 330 MW por rotura de caldera. Se consideró además que estos eventos se suscitaban durante el mes de junio, mes correspondiente al pico de demanda en el sistema generación. Así las cosas, la Autoridad determinó que la salida planificada de la Unidad 6 de San Juan durante el mes de junio de 2022 fuese pospuesta y se determinó que la unidad permanecería en servicio durante todo el mes. Para cerciorarse que el mantenimiento programado para la Unidad 6 de San Juan podía ser diferido, se consultó con el manufacturero y este proveyó una dispensa. Para efectos de ilustrar a este Honorable Negociado se provee una gráfica de las reservas operacionales del mes de junio 2022, donde se puede identificar los cambios en reserva. Anejo 3.

Así las cosas, al determinar que la Unidad 6 de San Juan permanecería en servicio durante todo el mes, la Autoridad proyectó que necesitaría 662,663MMBtu de gas natural adicional para poder suplir la totalidad del combustible a las unidades 5 & 6 y que estas pudieran permanecer en operación durante todo el mes. El 3 de junio de 2022, la Autoridad envió una comunicación a NFE solicitando 662,336 MMBtu adicional de gas natural. Esta solicitud se realizó como una petición de

“additional Natural Gas” bajo el Artículo 7.4(a)(iv) del Contrato. El 6 de junio de 2022, NFE confirmó la disponibilidad del gas adicional solicitado y que el costo al cual lo vendería a la Autoridad sería $23.12 por MMBtu. El 7 de junio de 2022, la Autoridad aceptó estos términos. Anejo 4. Por lo tanto, considerando la cantidad inicial de gas natural solicitada de 567,000MMBtu el 5 de mayo de 2022 y la cantidad adicional de gas natural solicitada de 662,336MMBtu el 3 de junio de 2022, para el mes de junio de 2022 la Autoridad solicitó a NFE que le vendiera un total de 1,229,336MMBtu. La factura enviada por NFE el 1 de julio de 2022, correspondiente a la venta de gas natural durante el mes de junio de 2022, incluye el precio y volumen según el Binding Monthly Schedule para el mes de junio de 2022 y también el precio y volumen de gas natural adicional solicitado y acordado. Anejo 5. NFE facturó a la Autoridad un total de $25,941,169.72 por ambos conceptos.

No obstante, el consumo de combustible de las unidades depende del despacho de las mismas, lo cual es decido por el operador del Despacho Energético. Por lo tanto, siempre hay una exposición a un margen de error entre la proyección y el despacho real ya que el despacho planificado no necesariamente termina siendo el implementado durante la operación. En este caso el despacho de las unidades causó que no se consumiera el total de gas natural solicitado para el mes de junio de 2022 y hubo un exceso de gas de 35,206.05 MMbtu.

El 1 de agosto de 2022, NFE envió a la Autoridad la factura correspondiente a la compraventa de gas natural del mes de julio de 2022. En esta factura NFE acreditó a la Autoridad $813,963.88 correspondiente a venta de mitigación de 35,206.05 MMbtu, cantidad de gas no consumido por la Autoridad durante el mes de junio de 2022. Anejo 6.

En 5 de junio de 2022, la Autoridad envío a NFE el NDS correspondiente a M Julio. En la misma se solicitó una venta de 1,956,000MMBtu. Sin embargo, por las mismas razones del margen de error entre la proyección y el despacho real, no se consumió la cantidad total contemplada en el Binding Monthly Schedule. Por lo tanto, la Autoridad no consumió 31,491.45MMBtu del gas solicitado en el NDS para el mes de julio de 2022. La factura enviada por NFE el 8 de septiembre de 2022 a la Autoridad por compraventa de gas natural durante el mes de agosto de 2022 incluye un crédito a favor de la Autoridad por $504,922.89 por 31,491.45MMBtu de exceso de gas nominado no vendido a un tercero según el Articulo 7.5 (c) del Contrato. Anejo 7.

El 24 de agosto de 2022, la Autoridad cursó una comunicación a NFE para cerciorarse de la corrección sobre los créditos concedidos por NFE en las facturas de julio y agosto de 2022. Anejo 8. De esta forma, se requirió evidencia por escrito de las ventas de gas natural que dieron lugar al crédito por Mitigation Sale. Al momento de la preparación de este informe, 19 de octubre de 2022, NFE no se ha expresado. El día de hoy la Autoridad cursó a NFE una nueva comunicación reiterando la solicitud del 24 de agosto de 2022 y proveyendo a NFE diez (10) días para responder el requerimiento de información. Anejo 9. La Autoridad determinará cualquier acción futura luego de transcurrido dicho término.

En resumen, la Autoridad trabaja el Binding Monthly Schedule a base del plan de mantenimiento y conservación de la Autoridad, el cual dicta la disponibilidad de las plantas generatrices y detalla cuales estarán en fuera de servicio y cuales estarán en operación. Desafortunadamente, la flota generatriz necesita mantenimientos que se han solicitado al Negociado de Energía y que ayudarían a tener un programa de conservación más estable y menos variante por salidas forzadas por falta de mantenimientos necesarios. Así las cosas, la Autoridad constantemente enmienda el plan de

conservación para acomodar cambios operacionales que sean necesarios para mantener las reservas prudentes, lo cual redunda en una mayor confiabilidad del sistema eléctrico, siempre con el propósito de no afectar a los clientes.

La Autoridad se mantiene evaluando cualquier curso de acción que tenga disponible para gestiones que redunden en favor del consumidor, tanto para este, como para otros asuntos pendientes.

Anejo 1

From:	Edwin Barbosa Viera
To:	Winnie Irizarry
Cc:	Carlos Faris; Radames J. Alvarado Bonilla; Victor Ortiz Perez; Manuel Rios Ramirez; Edwin Barbosa Viera; Angel A. Perez Carrasquillo; Jorge Cotto Perez; Hugal R. Rios Diaz
Subject:	RE: Nominaciones Gas Natural mayo, Junio y julio 2022 3rd UPDATED
Date:	Wednesday, April 6, 2022 4:40:57 PM
Attachments:	SAN JUAN COMBINED CYCLE NINETY DAY PROGRAMME 2022-04-05.pdf

Buenas tardes,

Incluimos nominaciones de gas revisadas por Generación para San Juan CC para el periodo de referencia.

Saludos,

Edwin Barbosa
Fuels Office Manager
Office 702 NEOS building
787-521-4005
787-406-5248
edwin.barbosa@prepa.com

From: Edwin Barbosa Viera <EDWIN.BARBOSA@prepa.com>
Sent: Tuesday, April 5, 2022 2:28 PM
To: Winnie Irizarry <wirizarry@newfortressenergy.com>
Cc: Carlos Faris <cfaris@newfortressenergy.com>; Radames J. Alvarado Bonilla <RADAMES.ALVARADO@prepa.com>; Victor Ortiz Perez <VICTOR.ORTIZ@prepa.com>; Manuel Rios Ramirez <MANUEL.RIOS@prepa.com>; Edwin Barbosa Viera <EDWIN.BARBOSA@prepa.com>
Subject: RE: Nominaciones Gas Natural mayo, Junio y julio 2022

Buenas tardes,

Incluyo nominación corregida.

Edwin Barbosa
Fuels Office Manager
Office 702 NEOS building
787-521-4005
787-406-5248
edwin.barbosa@prepa.com

From: Edwin Barbosa Viera
Sent: Tuesday, April 5, 2022 1:41 PM
To: Winnie Irizarry <wirizarry@newfortressenergy.com>
Cc: Carlos Faris <cfaris@newfortressenergy.com>; Radames J. Alvarado Bonilla <RADAMES.ALVARADO@prepa.com>; Victor Ortiz Perez <VICTOR.ORTIZ@prepa.com>; Edwin Barbosa Viera <EDWIN.BARBOSA@prepa.com>; Manuel Rios Ramirez <MANUEL.RIOS@prepa.com>
Subject: Nominaciones Gas Natural mayo, Junio y julio 2022

Buenas tardes,

Incluyo las nominaciones de referencia.

Edwin Barbosa
Fuels Office Manager
Office 702 NEOS building
787-521-4005
787-406-5248
edwin.barbosa@prepa.com

GOVERNMENT OF PUERTO RICO
PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

FUEL SALE AND PURCHASE AGREEMENT
BETWEEN PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY (BUYER)
AND NEW FORTRESS ENERGY (SELLER)

SAN JUAN COMBINED CYCLE NINETY DAY PROGRAMME [Caluse 7.1 (a) (iii)]*

Month M DAY	May-22 DAILY MMscf	MMBtu
#REF!	32.38	33,678
#REF!	34.72	36,109
#REF!	34.85	36,241
#REF!	34.85	36,241
#REF!	34.80	36,196
#REF!	34.67	36,057
#REF!	33.36	34,699
#REF!	32.56	33,865
#REF!	34.76	36,147
#REF!	34.84	36,232
#REF!	34.91	36,304
#REF!	34.88	36,271
#REF!	34.76	36,156
#REF!	32.94	34,257
#REF!	32.22	33,506
#REF!	34.70	36,090
#REF!	34.87	36,262
#REF!	34.81	36,199
#REF!	34.83	36,218
#REF!	34.66	36,043
#REF!	32.49	33,786
#REF!	32.25	33,541
#REF!	34.27	35,636
#REF!	34.80	36,192
#REF!	34.85	36,239
#REF!	34.91	36,304
#REF!	34.77	36,156
#REF!	33.59	34,937
#REF!	32.43	33,725
#REF!	34.77	36,163
#REF!	34.82	36,209
	1,059	1,102 TBtu

Month M + 1	**Jun-22**	0.567	TBtu
Month M + 2	**Jul-22**	2.195	TBtu

Anejo 2

PROGRAMA DE CONSERVACIÓN
CALDERAS Y TURBO-GENERADORES

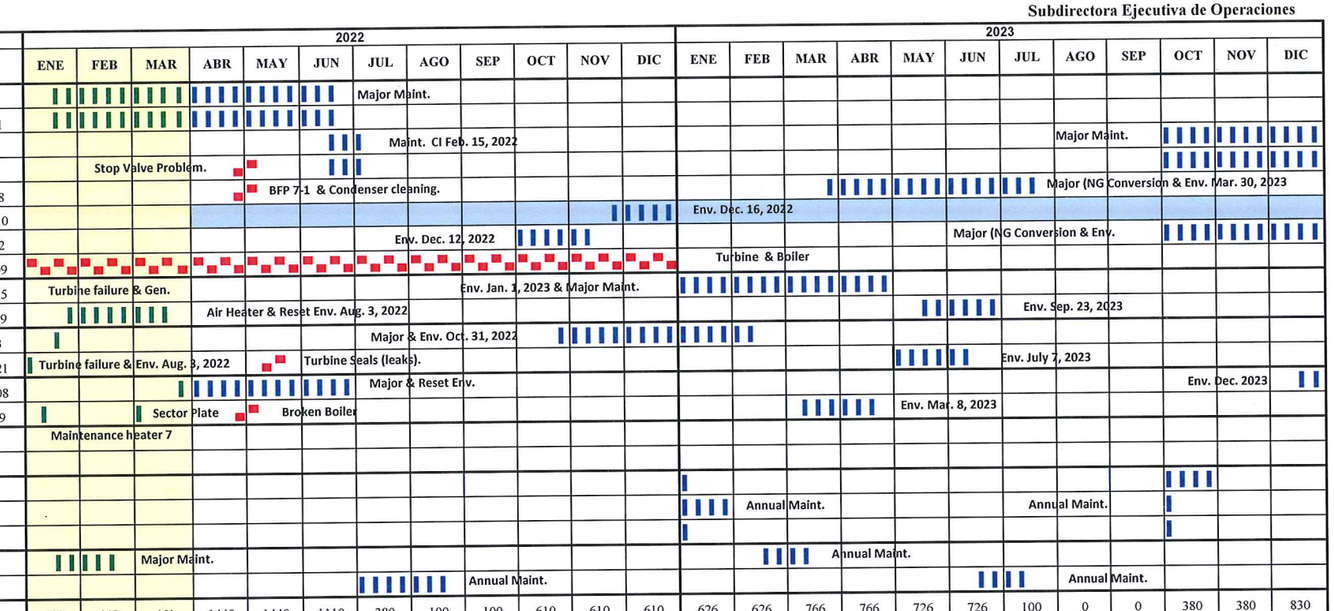
Preparado por: _____
Ing. Ferdinand Correa Méndez
Administrador de Generación

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

Aprobado por: _____
Ing. Josué Colón Ortiz
Director Ejecutivo

Aprobado por: _____
Ing. Mary C. Zapata Acosta
Subdirectora Ejecutiva de Operaciones

UNID.	CAP MV	FECHA DE LA ÚLTIMA CONSERVACIÓN											
		CALDERA/CT			LIM. PROX. AMB.	GEN	VALVULAS DE TURBINA				TURB. ALTA	TURB. INT.	TURB. BAJA
		MANT.	INSP. *	L.Q.			PRINC	RECAL	INTER	CONTR			
SJ CT 5	160	31-Aug-14	5-Feb-15	N/A	N/A	1-Jun-14	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
SJ Vap 5	60	N/A	N/A	N/A	N/A	31-Aug-14	31-Aug-14	31-Aug-14	31-Aug-14	31-Aug-14	1-Apr-11	1-Apr-11	1-Apr-11
SJ CT 6	160	7-Sep-13	5-Feb-15	N/A	N/A	1-Feb-16	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
SJ Vap 6	60	N/A	N/A	N/A	N/A	7-Jan-13	1-Sep-08	1-Sep-08	1-Sep-08	1-Sep-08	Jun-10	Jun-10	Jun-10
SJ 7	100	02-Aug-08	05-Feb-15	01-Mar-13	30-Mar-23	2-Aug-08	2-Aug-08	2-Aug-08	2-Aug-08	Sep-11	2-Aug-08	2-Aug-08	2-Aug-08
SJ 8	100	18-Nov-10	05-Feb-15	01-Aug-10	16-Dec-22	18-Nov-10	30-Oct-13	30-Oct-13	30-Oct-13	30-Oct-13	18-Nov-10	18-Nov-10	18-Nov-10
SJ 9	100	15-Nov-19	15-Nov-19	01-Jul-11	12-Dec-22	4-Aug-12	4-Aug-12	4-Aug-12	4-Aug-12	4-Aug-12	4-Aug-12	4-Aug-12	4-Aug-12
SJ 10	100	28-Sep-09	05-Feb-15	28-Sep-09	09-Apr-17	28-Sep-09	10-Oct-15	28-Sep-09	28-Sep-09	10-Oct-15	28-Sep-09	28-Sep-09	28-Sep-09
PS 3	216	6-Nov-09	23-Oct-14	6-Mar-09	1-Jan-23	6-Nov-09	29-Sep-15	29-Sep-15	6-Nov-09	6-Nov-09	6-Nov-09	6-Nov-09	29-Sep-15
PS 4	216	13-May-09	23-Oct-14	1-Nov-08	23-Sep-23	12-Jun-19	12-Jun-19	12-Jun-19	12-Jun-19	12-Jun-19	12-Jun-19	12-Jun-19	12-Jun-19
CS 5	410	3-Jul-13	25-Sep-14	3-Jul-13	3-Feb-22	3-Jul-13	3-Jul-13	3-Jul-13	3-Jul-13	3-Jul-13	3-Jul-13	3-Jul-13	3-Jul-13
CS 6	410	Sep-12	25-Sep-14	1-Oct-09	7-Jul-23	3-Feb-21	3-Feb-21	3-Feb-21	3-Feb-21	3-Feb-21	3-Feb-21	3-Feb-21	30-Dec-21
AG 1	450	27-Feb-12	10-Feb-15	Feb-12	1-Oct-22	27-Feb-12	27-Feb-12	27-Feb-12	27-Feb-12	27-Feb-12	27-Feb-12	27-Feb-12	23-Dec-08
AG 2	450	1-Mar-10	10-Feb-15	13-May-12	8-Mar-23	22-May-06	17-Dec-13	17-Dec-13	17-Dec-13	17-Dec-13	1-Dec-19	1-Dec-19	1-Dec-19
CC Vap I	96	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
CC Vap II	96	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Eco CT 1	165												
Eco CT 2	165												
Eco Vap	200												
AES 1	227												
AES 2	227												



	2022 ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	2023 ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CONS. PROGRM, UNIDADES DE VAPOR	188	449	461	1440	1440	1110	380	100	100	610	610	610	626	626	766	766	726	726	100	0	0	380	380	830
MANT. Y SALIDAS FORZ. UNIDADES DE VAP.	380	305	543	174	174	214	301	335	335	274	274	274	272	272	255	255	260	260	335	347	347	301	301	247
LIMITACIONES, UNIDADES DE VAPOR	415	454	323	15	15	18	25	28	28	23	23	23	23	23	21	21	22	22	28	29	29	25	25	21
DISPONIBILIDAD DE U. DE VAPOR	1909	1684	1565	1263	1263	1550	2185	2429	2429	1985	1985	1985	1971	2081	1850	1850	1884	1884	2429	2516	2516	2185	2185	1794
% DE DISP. DE UNIDADES DE VAPOR	66	58	54	44	44	54	76	84	84	69	69	69	68	69	64	64	65	65	84	87	87	76	76	62
CONS. PROGR. AL **CICLO COMBINADO**	146	172	196	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246
MANT. DIAR., FORZ. Y LIMIT. C.C.	261	223	176	35	35	35	35	35	35	35	35	35	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
DISPONIBILIDAD CICLO COMBINADO	185	197	220	311	311	311	311	311	311	311	311	311	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260
MANTENIMIENTO A **TURBINAS DE GAS**	24	0	0	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139
MANT. DIAR., FORZ. Y LIMIT. TURB. GAS	341	300	306	118	118	61	61	61	61	61	61	61	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118
DISPONIBILIDAD TURBINAS DE GAS	246	310	304	353	353	410	410	410	410	410	410	410	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353
MANTENIMIENTO - **CAMBALACHE**	0	0	0	164	164	164	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
MANT.DIAR., FORZ. Y LIMIT. TURB. CAMB	0	0	0	0	0	0	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
DISPONIBILIDAD **CAMBALACHE**	165	165	165	1	1	1	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
MANTENIMIENTO **HIDROELECTRICAS**	30	25	25	75	75	75	25	25	25	25	25	25	75	75	75	75	75	75	25	25	25	25	25	25
MANT. DIAR., FORZ. Y LIMIT. HIDRO	42	44	40	6	6	6	19	19	19	19	19	19	6	6	6	6	6	6	19	19	19	19	19	19
DISPONIBILIDAD HIDROELECTRICAS	28	31	35	19	19	19	56	56	56	56	56	56	19	19	19	19	19	19	56	56	56	56	56	56
DISPONIBILIDAD AEE (MW)	2532	2387	2290	1947	1947	2291	3004	3248	3248	2804	2804	2804	2644	2754	2523	2523	2557	2557	3140	3227	3227	2896	2896	2504
DISPONIBILIDAD AEE (%)	58%	55%	53%	45%	45%	53%	69%	75%	75%	65%	65%	65%	61%	62%	58%	58%	59%	59%	72%	74%	74%	67%	67%	58%
MANTENIMIENTO - **ECOELÉCTRICA**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	398	0	0	0	0	0	0	0	0	398	0	0
MANT.DIAR., FORZ. Y LIMIT. TURB. ECOELEC.	73	41	0	16	16	16	16	16	16	16	16	16	4	16	16	16	16	16	16	16	16	4	16	16
DISPONIBILIDAD **ECOELÉCTRICA**	457	489	530	514	514	514	514	514	514	514	514	514	128	514	514	514	514	514	514	514	514	128	514	514
MANTENIMIENTO - **AES**	0	0	0	0	0	0	227	227	0	0	0	0	0	227	227	0	0	227	227	0	0	0	0	0
MANT.DIAR., FORZ. Y LIMIT. TURB. AES	126	231	54	23	23	23	11	11	23	23	23	23	23	11	11	23	23	11	11	23	23	23	23	23
DISPONIBILIDAD **AES**	328	223	400	431	431	431	216	216	431	431	431	431	431	216	216	431	431	216	216	431	431	431	431	431
DISPONIBILIDAD TOTAL (MW)	3317	3099	3220	2892	2892	3236	3734	3978	4193	3750	3750	3750	3204	3484	3252	3468	3503	3287	3869	4172	4172	3455	3841	3450
PICO ESTIMADO (MW)	2331	2349	2449	2626	2761	2718	2801	2960	2929	2793	2642	2604	2389	2408	2510	2692	2830	2786	2871	3034	3002	2863	2708	2669
PICO REAL (MW)	2412	2373	2429	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
RESERVA TOTAL DEL SISTEMAS (MW)	905	726	791	822	723	709	1106	1022	1349	1155	1180	834	909	1277	927	877	777	763	1106	1238	1349	769	1180	834
% DE DISPONIBILIDAD TOTAL	62.22	58.13	60.40	54.26	54.26	60.70	70.05	74.62	78.66	70.34	70.34	70.34	60.10	64.04	61.01	65.06	65.71	61.66	72.58	78.26	78.26	64.82	72.06	64.72

* R: REPORTE DE INSPECCION **MANT:** MANTENIMIENTO **INSP:** INSPECCION **NS:** NO HA ESTADO EN SERVICIO DESDE AMBIENTAL
C: CERTIFICACION **LQ:** LAVADO QUIMICO **LIM. PROX. AMB.:** FECHA LIMITE PROXIMA SALIDA AMBIENTAL

LEYENDA	
PROGRESO ACTUAL	
CONSERV. PROGRAMADA	
SALIDA FORZADA	
USO LIMITADO	

NOTA:

Las cifras RESALTADAS son reales, no son estimadas.

Datos Anual

Sistema Eléctrico	Integrado	AEE	Eco	AES
Proyectado Sistema Eléctrico (MW):	3,754	2,833	504	418
Proyectado Sistema Eléctrico (%):	70.6%	65%	95%	92%
Sistema Eléctrico - Actual Año Natural (MW):*	3,167	2,261	501	405
Sistema Eléctrico - Actual Año Natural (%):*	58%	51%	95%	89%

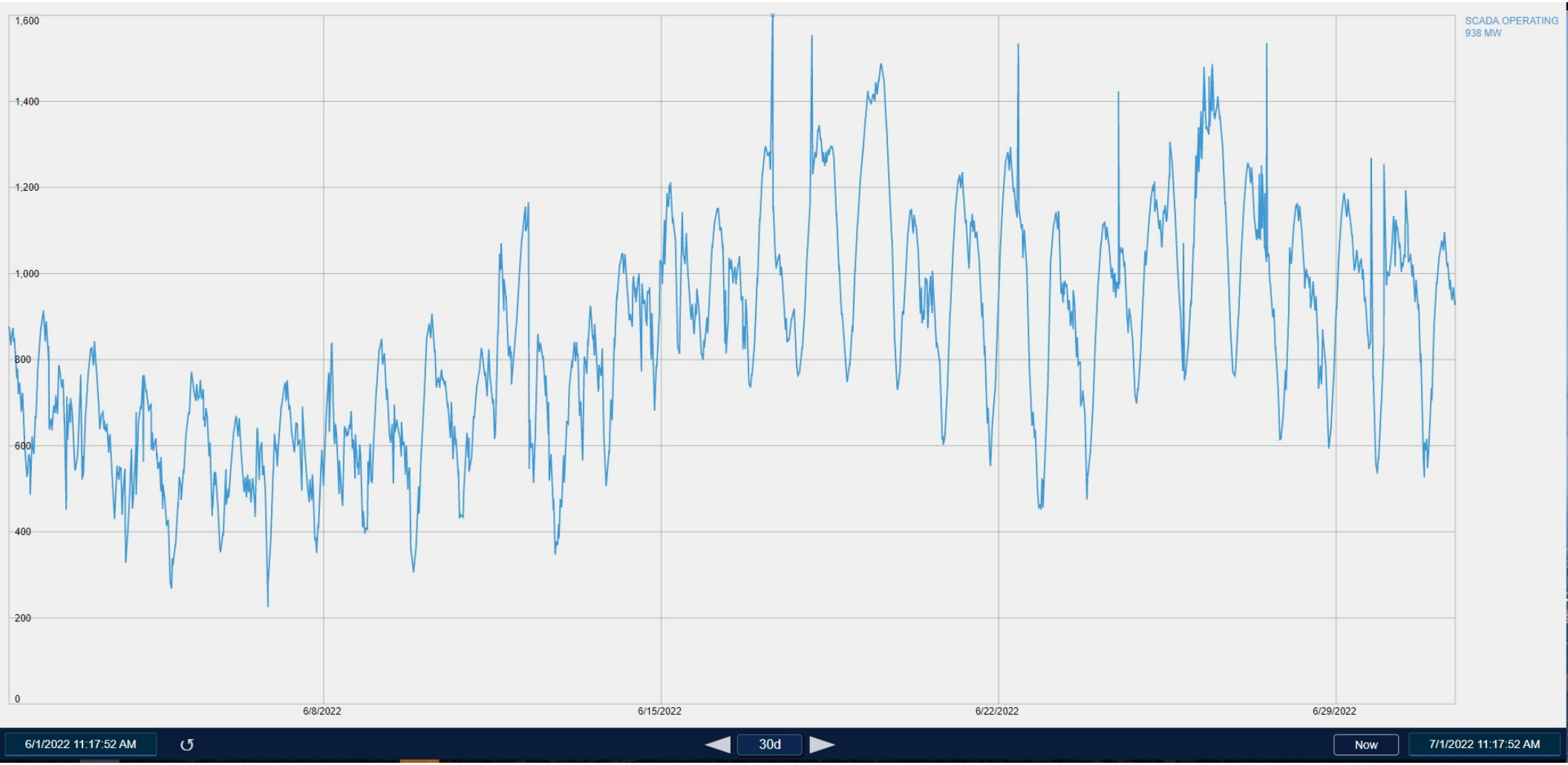
Notas: 1. Datos Anuales de Disponibilidad hasta 31-Diciembre-2021.

Fecha de Revisión: 29-Apr-22

La información contenida en este documento se considera confidencial y privilegiada
Se prohíbe la reproducción, total o parcial, sin previa autorización del
Director de Generación

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

Anejo 3


SCADA.OPERATING
938 MW
1,600
1,400
1,200
1,000
800
600
400
200
0
6/8/2022
6/15/2022
6/22/2022
6/29/2022
6/1/2022 11:17:52 AM
30d
Now
7/1/2022 11:17:52 AM

Anejo 4

From:	Winnie Irizarry
To:	Edwin Barbosa Viera
Cc:	Jorge Cotto Perez; Hugal R. Rios Diaz; FERDINAND CORREA MENDEZ; Angel A. Perez Carrasquillo; Carlos Faris; Manuel Rios Ramirez
Subject:	RE: San Juan Combined Cycle 90 Day Program June 2022 Reviewed
Date:	Wednesday, June 8, 2022 9:12:35 AM
Attachments:	image001.png

[CAUTION] This email originated from outside the organization. Do not open suspicious links or attachments. Report concerns to Cybersecurity@lumapr.com
[PRECAUCIÓN] Este correo electrónico se originó fuera de la organización. No abra enlaces o archivos adjuntos sospechosos. Informe a Cybersecurity@lumapr.com

Received.

Thanks for the clarification.

Saludos,

Winnie

From: Edwin Barbosa Viera <EDWIN.BARBOSA@prepa.com>
Sent: Wednesday, June 08, 2022 9:11 AM
To: Winnie Irizarry <wirizarry@newfortressenergy.com>
Cc: Jorge Cotto Perez <JORGE.COTTO@prepa.com>; Hugal R. Rios Diaz <HUGAL.RIOS@prepa.com>; FERDINAND CORREA MENDEZ <FERDINAND.CORREA@prepa.com>; Angel A. Perez Carrasquillo <ANGEL.PEREZC@prepa.com>; Edwin Barbosa Viera <EDWIN.BARBOSA@prepa.com>; Carlos Faris <cfaris@newfortressenergy.com>; Manuel Rios Ramirez <MANUEL.RIOS@prepa.com>
Subject: RE: San Juan Combined Cycle 90 Day Program June 2022 Reviewed

Good morning,

The correct additional quantity requested is 387.18 MMscf. Sorry for the quantity error on previous email.

Regards,

Edwin Barbosa
Fuels Office Manager
Office 702 NEOS building
787-521-4005
787-406-5248
edwin.barbosa@prepa.com

From: Edwin Barbosa Viera <EDWIN.BARBOSA@prepa.com>

Sent: Tuesday, June 7, 2022 5:30 PM
To: Winnie Irizarry <wirizarry@newfortressenergy.com>
Cc: Jorge Cotto Perez <JORGE.COTTO@prepa.com>; Hugal R. Rios Diaz <HUGAL.RIOS@prepa.com>; FERDINAND CORREA MENDEZ <FERDINAND.CORREA@prepa.com>; Angel A. Perez Carrasquillo <ANGEL.PEREZC@prepa.com>; Carlos Faris <cfaris@newfortressenergy.com>; Manuel Rios Ramirez <MANUEL.RIOS@prepa.com>; Edwin Barbosa Viera <EDWIN.BARBOSA@prepa.com>
Subject: RE: San Juan Combined Cycle 90 Day Program June 2022 Reviewed

Good afternoon,

Prepa agreed with the terms to provide an additional supply of 322.7 MMscf at $23.12/MMBtu during June 2022.

Regards,

Edwin Barbosa
Fuels Office Manager
Office 702 NEOS building
787-521-4005
787-406-5248
edwin.barbosa@prepa.com

From: Winnie Irizarry <wirizarry@newfortressenergy.com>
Sent: Monday, June 6, 2022 4:56 PM
To: Edwin Barbosa Viera <EDWIN.BARBOSA@prepa.com>
Cc: Jorge Cotto Perez <JORGE.COTTO@prepa.com>; Hugal R. Rios Diaz <HUGAL.RIOS@prepa.com>; FERDINAND CORREA MENDEZ <FERDINAND.CORREA@prepa.com>; Angel A. Perez Carrasquillo <ANGEL.PEREZC@prepa.com>; Carlos Faris <cfaris@newfortressenergy.com>; Manuel Rios Ramirez <MANUEL.RIOS@prepa.com>
Subject: RE: San Juan Combined Cycle 90 Day Program June 2022 Reviewed

[CAUTION] This email originated from outside the organization. Do not open suspicious links or attachments. Report concerns to Cybersecurity@lumapr.com
[PRECAUCIÓN] Este correo electrónico se originó fuera de la organización. No abra enlaces o archivos adjuntos sospechosos. Informe a Cybersecurity@lumapr.com

Good afternoon Edwin, et al,

Hopes this email finds you well.

NFE can confirm the availability of the additional Gas requested. The price for that additional gas will be **$23.12** per mmbtu, as per market current conditions.

Let us know how PREPA would like to proceed.

Regards,

Winnie Irizarry

700 NW 1st Avenue, Suite 700
Miami, FL 33136
Mobile: (786)526-9684
www.NewFortressEnergy.com

NOTICE TO RECIPIENT: THIS E-MAIL AND ANY ATTACHMENTS TRANSMITTED WITH IT ARE MEANT FOR ONLY THE INTENDED RECIPIENT OF THE TRANSMISSION, MAY CONTAIN CONFIDENTIAL OR PROPRIETARY INFORMATION AND MAY BE A COMMUNICATION PRIVELEGED BY LAW. IF YOU RECEIVED THIS E-MAIL IN ERROR, ANY REVIEW, USE, DISSEMINATION, DISTRIBUTION, OR COPYING OF THIS E-MAIL IS STRICTLY PROHIBITED. PLEASE NOTIFY US IMMEDIATELY OF THE ERROR BY RETURN E-MAIL TO THE SENDER, AND DELETE THIS MESSAGE AND ANY COPIES FROM YOUR SYSTEM. THANK YOU IN ADVANCE FOR YOUR COOPERATION.

From: Edwin Barbosa Viera <EDWIN.BARBOSA@prepa.com>
Sent: Friday, June 3, 2022 5:14 PM
To: Winnie Irizarry <wirizarry@newfortressenergy.com>
Cc: Jorge Cotto Perez <JORGE.COTTO@prepa.com>; Hugal R. Rios Diaz <HUGAL.RIOS@prepa.com>; FERDINAND CORREA MENDEZ <FERDINAND.CORREA@prepa.com>; Angel A. Perez Carrasquillo <ANGEL.PEREZC@prepa.com>; Carlos Faris <cfaris@newfortressenergy.com>; Edwin Barbosa Viera <EDWIN.BARBOSA@prepa.com>; Manuel Rios Ramirez <MANUEL.RIOS@prepa.com>
Subject: San Juan Combined Cycle 90 Day Program June 2022 Reviewed

Good afternoon,

PREPA confirm the attached reviewed program for June 2022. A request for an additional 0.5583 TBtu for the period is included.

Please, confirm the requested gas availability and pricing on your earliest convenience.

The nominations for July, August and September 2022 will also include the corresponding adjustments according to changes made on June 2022 reviewed nomination.

Regards,

Edwin Barbosa
Fuels Office Manager
Office 702 NEOS building
787-521-4005
787-406-5248

edwin.barbosa@prepa.com

Anejo 5

NFEnergía
puerto rico

NFEnergia LLC
111 W 19th Street, 8th Floor
New York, NY 10011
United States of America

Bill To
Puerto Rico Electric Power Authority P.O. Box 363928 San Juan Puerto Rico 00936-3928

Invoice Date	Due Date	Invoice
7/1/2022	7/31/2022	PREPA00027G

Billing Period No.	Start date	End date	Contract Number
27	6/1/2022	6/30/2022	

Products & Other Charges		Quantity (MMBtu)	Price	Amount (US$)
Description:				
Manufactured Natural Gas made available, pursuant to the Fuel Sale and Purchase Agreement, to Units 5 and 6.				
Quantities:				
Monthly Nominated Quantity		567,000.000	$18.744	**$10,627,961.40**
Additional Quantities:				
Additional Quantity		662,336.000	$23.120	**$15,313,208.32**
Gas Cost:				
Gas Index Price	$8.908			
(x) Factor	1.150			
Unit Fuel Cost	$10.244			
(+) Unit Cost	$8.500			
Gas Cost	$18.744			
Other:				
Credit for Mitigation Sale or Other Sale of Any Excess Nominatic		0		$0.00
Other:				
Credit for Force Majeure or Forced Outage ("Carryover Credit ";		0		$0.00
Total Invoice				**$25,941,169.72**

Cash Wire Instructions - USD
Bank Name: BANK OF AMERICA, N.A.
Bank Routing Number: 026009593
Beneficiary Account Name: NFENERGIA LLC
Beneficiary Account Number: 4460 2662 6394

New Fortress Energy Contact
Janssen Tam
(332) 215-8574
jtam@newfortressenergy.com

Certification

We certify under penalty of nullity that no public servant of Buyer will derive or obtain any benefit or profit of any kind from the contractual relationship which is the basis of this invoice. If such benefit or profit exists, the required waiver has been obtained prior to entering into the Agreement. The only consideration to be received in exchange for the delivery of goods or for the Services provided is the agreed-upon price that has been negotiated with an authorized representative of Buyer. The total amount shown on this invoice is true and correct. The Services have been rendered, and no payment has been

Authorized Signatory

Anejo 6

NFEnergía
puerto rico

NFEnergia LLC
111 W 19th Street, 8th Floor
New York, NY 10011
United States of America

Bill To
Puerto Rico Electric Power Authority P.O. Box 363928 San Juan Puerto Rico 00936-3928

Invoice Date	Due Date	Invoice
8/1/2022	8/31/2022	PREPA00028G

Billing Period No.	Start date	End date	Contract Number
27	7/1/2022	7/31/2022	

Products & Other Charges		Quantity (MMBtu)	Price	Amount (US$)
Description:				
Manufactured Natural Gas made available, pursuant to the Fuel Sale and Purchase Agreement, to Units 5 and 6.				
Quantities:				
Monthly Nominated Quantity		1,956,000.000	$16.034	$31,361,819.40
Additional Quantities:				
Additional Quantity		0.000	$0.000	$0.00
Gas Cost:				
Gas Index Price	$6.551			
(x) Factor	1.150			
Unit Fuel Cost	$7.534			
(+) Unit Cost	$8.500			
Gas Cost	$16.034			
Other:				
Credit for Mitigation Sale or Other Sale of Any Excess Nominatic		35,206.05	$23.120	($813,963.88)
Other:				
Credit for Force Majeure or Forced Outage ("Carryover Credit ":		0		$0.00
Total Invoice				$30,547,855.52

Cash Wire Instructions - USD
Bank Name: BANK OF AMERICA, N.A.
Bank Routing Number: 026009593
Beneficiary Account Name: NFENERGIA LLC
Beneficiary Account Number: 4460 2662 6394

New Fortress Energy Contact
Janssen Tam
(332) 215-8574
jtam@newfortressenergy.com

Certification

We certify under penalty of nullity that no public servant of Buyer will derive or obtain any benefit or profit of any kind from the contractual relationship which is the basis of this invoice. If such benefit or profit exists, the required waiver has been obtained prior to entering into the Agreement. The only consideration to be received in exchange for the delivery of goods or for the Services provided is the agreed-upon price that has been negotiated with an authorized representative of Buyer. The total amount shown on this invoice is true and correct. The Services have been rendered, and no payment has been

Authorized Signatory

Anejo 7

REVISED

NFEnergía puerto rico

NFEnergia LLC
111 W 19th Street, 8th Floor
New York, NY 10011
United States of America

Bill To
Puerto Rico Electric Power Authority P.O. Box 363928 San Juan Puerto Rico 00936-3928

Invoice Date	Due Date	Invoice
9/8/2022	10/8/2022	PREPA00029G

Billing Period No.	Start date	End date	Contract Number
29	8/1/2022	8/31/2022	

Products & Other Charges	Quantity (MMBtu)	Price	Amount (US$)
Description:			
Manufactured Natural Gas made available, pursuant to the Fuel Sale and Purchase Agreement, to Units 5 and 6.			
Quantities:			
Monthly Nominated Quantity	1,999,000.000	**$17.490**	**$34,962,609.95**
Additional Quantities:			
Additional Quantity	0.000	$0.000	**$0.00**
Other:			
Credit for Excess Nominations Not Sold	31,491.45	**$16.034**	($504,922.89)
Other:			
Credit for Force Majeure or Forced Outage ("Carryover Credit ":	0		$0.00
Total Invoice			**$34,457,687.06**

Gas Cost:	Original	Revised
Gas Index Price	$8.678	$8.687
(x) Factor	1.150	1.150
Unit Fuel Cost	$9.980	$9.990
(+) Unit Cost	$7.500	$7.500
Gas Cost	$17.480	$17.490

Cash Wire Instructions - USD
Bank Name: BANK OF AMERICA, N.A.
Bank Routing Number: 026009593
Beneficiary Account Name: NFENERGIA LLC
Beneficiary Account Number: 4460 2662 6394

New Fortress Energy Contact
Janssen Tam
(332) 215-8574
jtam@newfortressenergy.com

Certification

We certify under penalty of nullity that no public servant of Buyer will derive or obtain any benefit or profit of any kind from the contractual relationship which is the basis of this invoice. If such benefit or profit exists, the required waiver has been obtained prior to entering into the Agreement. The only consideration to be received in exchange for the delivery of goods or for the Services provided is the agreed-upon price that has been negotiated with an authorized representative of Buyer. The total amount shown on this invoice is true and correct. The Services have been rendered, and no payment has been

Authorized Signatory

Anejo 8

From: Anthony Vega Plúguez
To: jtam@newfortressenergy.com
Cc: accountspayable@newfortressenergy.com; David Canales; lwilliams@newfortressenergy.com; Winnie Irizarry; Carlos Faris; cmueller@newfortressenergy.com; YShin@newfortressenergy.com; kpetric@newfortressenergy.com; Richard W Cruz Franqui; Jorge Cotto Perez; Manuel Rios Ramirez; Ivelisse Riefkohl Pena; Sandra L. Gadea Figueroa; Hector E. Rivera Rivera
Subject: Re: Invoice no. PREPA00028G - Request for July 2022 Mitigation Credit Information

---

Good Morning,

Invoice no. PREPA00028G for the month of July 2022 ("July 2022 Invoice") details a "Mitigation Sale or Other Sale of Any Excess Nomination" of 35,206.05MMBtu with credit in favor of PREPA of $813,963.88 ("July 2022 Mitigation Credit").

Clause 7.5 of the Fuel Sale and Purchase Agreement between NFEnergía, LLC (NFE) and the Puerto Rico Electric Power Authority (PREPA) dated April 2, 2020 (FSPA) provides that NFE shall furnish in writing to PREPA the details of any Mitigation Sale within thirty (30) days of such sale. In the July 2022 Invoice, NFE did not provide the date on which the Mitigation Sale that produced the July 2022 Mitigation Credit occurred. Nevertheless, in accordance with the FSPA, PREPA herein requests NFE to furnish the details of the Mitigation Sale listed in the July 2022 Invoice in writing.

Should you require additional information please do not hesitate to contact me.

Regards,

Anthony Vega Plúguez
Administrative Services Director
Anthony.vega@prepa.com
787-521-3263

Anejo 9

GOVERNMENT OF PUERTO RICO
PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

October 19, 2022

NFEnergía, LLC
c/o New Fortress Energy
11 W 19th St., 8th Fl.
New York, NY 10011

Attention: General Counsel
legal@newfortressenergy.com

Vison & Elkins LLP
1001 Fannin St., Ste. 2500
Houston, TX 77002

Attention: Mark Brasher
mbrasher@velaw.com

RE: July 2022 Credit for Mitigation Sale and August 2022 Credit for Excess Nominations Not Sold

Mr. Chris Guinta:

The Puerto Rico Electric Power Authority (**PREPA**) makes reference to the following:

1. the Fuel Sale and Purchase Agreement between NFEnergía LLC (**NFE**) and PREPA dated March 5, 2019 (**FSPA**);

2. Invoice no. PREPA00028G for the billing month of July 2022 ("**July 2022 Invoice**") sent by NFE to PREPA on August 1, 2022;

3. Invoice no. PREPA00029G for the billing month of August 2022 ("**August 2022 Invoice**") sent by NFE to PREPA on September 8, 2022; and

4. Email sent by Mr. Anthony Vega, PREPA's Administrative Services Director, to NFE on August 24, 2022 ("**August 24 Email**") (Annex A).

The July 2022 Invoice includes a Credit for Mitigation Sale or Other Sale of Any Excess Nomination of 35,206.05MMBtu with credit in favor of PREPA of $813,963.88 ("July 2022 Mitigation Credit"). The August 2022 Invoice includes a Credit for Excess Nomination Not Sold of 31,491.45MMBtu with credit in favor of PREPA of $504,922.89 ("August 2022 Not-Sold Credit").

"We are an equal opportunity employer and do not discriminate on the basis of race, color, gender, age, national or social origin, social status, political ideas or affiliation, religion; for being or perceived to be a victim of domestic violence, sexual aggression or harassment, regardless of marital status, sexual orientation, gender identity or immigration status; for physical or mental disability, for veteran status or genetic information."

Article 7.5(c) of the FSPA provides that NFE shall furnish PREPA the details of the Mitigation Sale[1] in writing within thirty (30) days of the date of such sale. However, the July 2022 Invoice does not include details regarding the Mitigation Sale that produced the July 2022 Mitigation Credit. NFE has not replied the August 24 Email, requesting details of the Mitigation Sale that prompted the July 2022 Mitigation Credit in accordance with Article 7.5 of the FSPA. PREPA hereby reiterates the request made in the August 24 Email and demands that the details on the Mitigation Sale be provided by NFE in a period of no more than ten (10) days upon receipt of this communication.

Article 7.5(c) of the FSPA provides that if NFE cannot sell all or a portion of an Excess Nomination, such inability is to be documented in writing describing the market conditions that precluded such sale or made such sale commercially impracticable. The August 2022 Invoice includes the August 2022 Not-Sold Credit. PREPA herein requests that NFE, in accordance with Article 7.5(c), produce detailed evidence of the written documented inability which describes the market conditions that precluded such sale or made such sale commercially impracticable that prompted the August 2022 Not-Sold Credit.

Cordially,

Richard W. Cruz Franqui
General Counsel
Puerto Rico Electric Power Authority

Annex

[1] Capitalized terms not defined herein shall be ascribed the meaning provided to them in the FSPA.