

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

NEPR

Received:

Oct 21, 2021

7:24 PM

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 y Solicitud de Remedios

MOCIÓN EN CUMPLIMIENTO DE ORDEN Y SOLICITUD DE REMEDIOS

AL HONORABLE NEGOCIADO DE ENERGÍA:

COMPARECE la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico, por conducto de su representación legal que suscribe y, muy respetuosamente, expone y solicita:

1. El pasado 5 de octubre de 2021, el Honorable Negociado de Energía de la Junta Reglamentadora de Servicio Público (el “Negociado” o “Negociado de Energía”) notificó una *Resolución y Orden* (la “Orden del 5 de octubre”) mediante la cual, entre otras cosas, estableció que, en o antes del 14 de octubre de 2021, la Autoridad debía producir respuestas a los siguientes requerimientos de información:

- i. Un informe detallado del presupuesto aprobado y los gastos incurridos en trabajos de mantenimiento (trabajo/reparación específica) por los pasados cinco (5) años, por unidad generatriz, incluyendo las unidades de respuesta rápida;
- ii. Un informe detallando el estatus de las unidades generatrices de la Autoridad y los productores independientes de energía por los pasados 5 años, incluyendo, pero sin limitarse a los periodos durante los cuales las unidades estuvieron fueran de servicio, la razón de la salida de servicio de la unidad (*e.g.*, programada, no programada, naturaleza de la avería, etc.), fecha estimada fuera de servicio de la unidad, la fecha real de regreso a servicio de la unidad;

- iii. Un informe que incluya una respuesta real y final sobre las soluciones que la Autoridad ha identificado e implementará para evitar que ocurra de forma no programada la utilización de diésel en lugar de gas natural (*i.e.*, falta de suplido de gas natural) en las unidades San Juan 5 y 6 y las acciones que la Autoridad ha tomado, o planifica tomar, respecto a la situación antes mencionada, tomando en consideración las disposiciones del Contrato entre la Autoridad y New Fortress, en particular la Clausula 9.1 del contrato. La Autoridad deberá acompañar dicho informe de un detalle de las ocasiones en que dicha situación ha ocurrido, así como cualquier información técnica relacionada a la causa de las mismos, incluyendo, pero sin limitarse a los informes emitidos por New Fortress con relación a dichos eventos.

2. El 14 de octubre de 2021, la Autoridad presentó una *Urgente Solicitud de Extensión de Término para Cumplir con Orden* (“Moción del 14 de octubre”) mediante la cual atendió las solicitudes del Honorable Negociado según listadas en la Orden del 5 de octubre.

3. En respuesta a la solicitud (ii), la Autoridad incluyó con la Moción del 14 de octubre un reporte titulado *Estado Situación - Sistema de Generación* (8 de octubre de 2021) (“Reporte de Estado”) en el cual reportó detalles de los eventos relevantes en el sistema de generación durante los meses de junio a agosto de 2021. *Ver* Exhibit A de Moción del 14 de octubre. El Reporte de Estado incluye además el Programa de Conservación 2020-2021. *Id.* en p. 4. Según se ha informado al Honorable Negociado en otras ocasiones, el Programa de Conservación es un documento “vivo” que está sujeto a cambios según sean necesarios para mantener la flota de generación disponible pero también recibiendo todos los mantenimientos necesarios para preservarla.

4. Además, en la Moción del 14 de octubre, la Autoridad solicitó al Negociado de Energía un término adicional para cumplir con las solicitudes de la Orden del 5 de octubre que quedaron pendientes o, en la alternativa, proveer un calendario para el cumplimiento con la misma. *Id.* en ¶

5. En la Moción del 14 de octubre la Autoridad afirmó que, en relación con los requerimientos (i)

y (ii), aunque los datos requeridos para completar o crear estos informes podrían estar disponibles, la información se encuentra diseminada por las distintas áreas y resulta oneroso para la Autoridad, con los escasos recursos disponibles, recopilar la información para el periodo requerido de 5 años previos en la fecha establecida por el Negociado. Moción del 14 de octubre en p. 2, ¶ 2. A dicha complicación se le suma que mucha de la información no está digitalizada y entonces, producir un informe de esta naturaleza podría convertirse en un trabajo de varios meses de búsqueda. *Id.* Por estas razones la Autoridad no pudo producir los reportes incluidos en la fecha ordenada. En relación con la petición incluida en el inciso (iii) de la Orden del 5 de octubre, la Autoridad solicitó un término adicional para cumplir ya que aún faltaba información por recopilar e información que quizá sería discutida con otras entidades antes de ser producida. *Id.* en ¶ 4.

5. Al momento de la radicación de esta moción la Autoridad no ha sido notificada de resolución u orden alguna del Honorable Negociado expresándose en cuanto a la Moción del 14 de octubre.

6. La Autoridad continúa trabajando arduamente para cumplir con las órdenes de este Honorable Negociado al igual con las múltiples órdenes y solicitudes que se reciben de otras autoridades, como lo es el Congreso de los Estados Unidos y ambos cuerpos de la Asamblea Legislativa de Puerto Rico. La mayoría de las peticiones de este Honorable Negociado que estaban pendientes se lograron atender. A continuación, una explicación de como la Autoridad atendió o propone atender cada una de las peticiones listadas en la Orden del 14 de octubre.

- a. **Inciso (i)** – Durante los pasados meses la Autoridad ha presentado al Honorable Negociado el presupuesto de mantenimiento de la flota generatriz de los pasados 5 años en 2 ocasiones distintas¹. Sin embargo, la Autoridad no ha podido completar

¹*Moción en Cumplimiento de Orden Dictada Durante Conferencia Técnica Celebrada el Pasado 3 de Septiembre de 2021* presentada el 8 de septiembre de 2021 por la Autoridad en el caso In Re: Manejo del Mantenimiento y

el reporte de los gastos específicos por unidad generatriz para el periodo solicitado según ordenara el Negociado. La Autoridad está trabajando arduamente para producir los pasados 2 años fiscales dentro de las próximas 3 semanas y presentarlo al Negociado. Durante dicho término la Autoridad continuará identificando información y recursos necesarios para completar el reporte del resto del periodo solicitado y poder informarlo así al Negociado dentro del mismo periodo aproximadamente 3 semanas.

- b. **Inciso (ii)** – Los programas de conservación de los pasados 5 años son responsivos a la petición realizada. Exhibit A. Estos programas incluyen datos que reflejan los periodos durante los cuales las unidades estuvieron fuera de servicio (salida y regreso a servicio) y la razón de la salida de la unidad. Los programas de conservación de los últimos 5 años incluyen el Programa de Conservación 2020-2021. *Ver Exhibit A-1.* El Programa de Conservación 2020-2021 adjunto es la versión aprobada el 4 de octubre de 2021 que había sido ya presentada al Negociado de Energía el pasado 14 de octubre. *Ver Exhibit A de la Moción del 14 de octubre, p. 4.*
- c. **Inciso (iii)** – Se incluye con esta moción un reporte responsivo a la primera parte de la solicitud (iii) en la cual el Negociado requiere un detalle de las ocasiones en que han ocurrido situaciones no programadas que causaron falta de suplido de gas, provocando así que se utilizara diésel en las unidades San Juan 5 y 6. Exhibit B. La primera hoja del reporte incluye un detalle de las ocasiones en las cuales las

Reparaciones de Unidades de Generación Utilizadas por la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico Para Suplir el Servicio Eléctrico caso núm. NEPR-MI-2021-0014; *Moción en Cumplimiento de Orden Dictada el 23 de Septiembre* radicada el 23 de septiembre de 2021 por la Autoridad en el caso de epígrafe.

unidades San Juan 5 y 6 se dispararon (*trip*). El reporte incluye: identificación de la unidad, fecha de disparo, hora del disparo, carga perdida en la turbina de gas o vapor, razón, fecha de regreso a servicio, hora de regreso a servicio, combustible utilizado para regresar a servicio, detalle de cuando la unidad regresó a utilizar gas y, en la columna final, la cantidad de tiempo que la unidad consumió diésel para generar energía. El segundo reporte incluye un detalle de los cambios de combustible en ambas unidades. El reporte detalla: identificación de la unidad, fecha y hora de cambio de combustible, razón de cambio de combustible, fecha y hora de regreso a utilizar gas y totalización de tiempo durante el cual la unidad operó generando energía con diésel como combustible.

En relación con el resto de la petición, la Autoridad informa que al momento no ha tomado alguna otra decisión o acción a las ya reportadas de manera confidencial a este Honorable Negociado. La Autoridad continúa auscultando y evaluando los datos y sus opciones y tomará cualquier determinación y curso de acción a seguir según estime apropiado. Cualquier acción le será informada al Honorable Negociado.

7. De conformidad con lo anterior y la información ya producida en cumplimiento de la Orden del 5 de octubre hasta el momento, la Autoridad solicita que el Honorable Negociado:

- a. Conceda a la Autoridad hasta el 22 de noviembre de 2021 para producir un informe detallado de presupuesto aprobado y gastos incurridos en trabajos de mantenimiento y reparación de las unidades generatrices de los pasados 2 años, ósea, años fiscales 2020 y 2021;

- b. Conceda a la Autoridad hasta el 22 de noviembre de 2021 para producir un informe detallado de presupuesto aprobado y gastos incurridos en trabajos de mantenimiento y reparación de las unidades generatrices de los años fiscales 2017, 2018 y 2019 o, de la Autoridad no tener los datos disponibles para producir dicho reporte, informar al Negociado de Energía de la situación específica y solicitar remedios alternativos; y
- c. Emita una Orden *sine die* para que la Autoridad informe al Negociado si tomará alguna acción en relación con la falta de suplido de gas ocurrida en los pasados meses.

POR TODO LO CUAL, la Autoridad solicita respetuosamente a este Honorable Negociado que tome conocimiento de la información presentada en cumplimiento con la Orden del 5 de octubre y conceda los remedios solicitados en el párrafo 7 de este escrito.

RESPETUOSAMENTE SOMETIDO.

En San Juan, Puerto Rico a 21 de octubre de 2021.

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

f/ Joannely Marrero Cruz
Joannely Marrero Cruz
TSPR 20,014
jmarrero@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 Lcda. Hannia Rivera a hrivera@oipc.pr.gov y a LUMA por conducto de la Lic. Margarita Mercado a margarita.mercado@us.dlapiper.com.

En San Juan, Puerto Rico, hoy 21 de octubre de 2021.

f/ Katuska Bolaños Lugo
Katuska Bolaños Lugo

Exhibit A-1

Programa de Conservación 2021-2022

Exhibit A-2

Programa de Conservación 2020-2021

PROGRAMA DE CONSERVACIÓN
CALDERAS Y TURBO-GENERADORES



Revisado por:

Ing. Gary Soto Fernández
Jefe División, DOSE

Preparado por:

Ing. Ferdinand Correa Menéndez
Asesor Técnico

Aprobado por:

Ing. Daniel Hernández Morales
Director de Generación

UNID.	CAP MV	FECHA DE LA ÚLTIMA CONSERVACIÓN											2020												2021																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
		CALDERA/CT MANT.	INSP. *	L.Q.	LIM. PROX. AMB.	GEN	PRINC	VALVULAS DE TURBINA RECAL	INTER	CONTR	TURB. ALTA	TURB. INT.	TURB. BAJA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
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	Conversión							Medidas SCR				Catalítico	SCR									Mant. Mayor																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									

Exhibit A-3

Programa de Conservación 2019-2020

Aprobado por:

Daniel Hernández Morales
Director de Generación

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

Exhibit A-4

Programa de Conservación 2018-2019

Recomendado por: Gary F. Soto Fernández, Jefe
División de Operación

Aprobado por: _____

Daniel Hernández Morales
Director de Generación

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

Exhibit A-5

Programa de Conservación 2017-2018

PROGRAMA DE CONSERVACIÓN
CALDERAS Y TURBO-GENERADORES



Preparado por:

Ferdinad Correa Méndez
Superintendente

Recomendado por:

William Ríos Mera
Administrador de Operaciones

Sometido por:

Jame a. Umpierre Montalvo, Jefe
División de Ingeniería y Servicios Técnicos

Aprobado por:

Justo L. González Torres
Director de Generación

UNID.	CAP MV	FECHA DE LA ÚLTIMA CONSERVACIÓN												2017												2018											
		CALDERA/CT			LIM. PROX. AMB.	GEN	PRINC	VALVULAS DE TURBINA		TURB. ALTA	TURB. INT.	TURB. BAJA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
MANT.	INSP. *	L.Q.	RECAL	INTER				CONTR	CONTR				CONTR	CONTR	CONTR	CONTR	CONTR	CONTR	CONTR	CONTR	CONTR	CONTR	CONTR	CONTR	CONTR	CONTR	CONTR	CONTR	CONTR	CONTR	CONTR	CONTR	CONTR	CONTR	CONTR	CONTR	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						INSPECCIÓN CI																		
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										INSPECCIÓN TI														
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	17-Apr-18	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	01-May-19	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	20-Aug-03	05-Feb-15	01-Jul-11	28-Sep-17	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 1	85	28-Apr-08	23-Oct-14	26-Dec-04	15-Jun-17	28-Apr-08	28-Apr-08	28-Apr-08	28-Apr-08	28-Apr-08	28-Apr-08	28-Apr-08	28-Apr-08																								
PS 2	85	4-Nov-07	23-Oct-14	20-Nov-03	9-Oct-17	4-Nov-07	28-Feb-14	28-Feb-14	28-Feb-14	28-Feb-14	12-May-02	12-May-02	12-May-02																								
PS 3	216	6-Nov-09	23-Oct-14	6-Mar-09	6-Apr-17	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	7-Jun-16	6-May-09	6-May-09	6-May-09	6-May-09	6-May-09	6-May-09	6-May-09	6-May-09																								
CS 3	85	25-Jan-04	25-Sep-14	1-Mar-09	31-Mar-17	25-Jan-04	25-Jan-04	25-Jan-04	30-Aug-05	5-Sep-08	25-Jan-04	25-Jan-04	25-Jan-04																								
CS 4	85	22-Feb-07	25-Sep-14	1-Jul-11	27-Jun-17	22-Mar-06	1-Sep-08	22-Feb-07	22-Feb-07	1-Sep-08	22-Feb-07	22-Feb-07	22-Feb-07																								
CS 5	410	3-Jul-13	25-Sep-14	3-Jul-13	20-Oct-18	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	13-Jul-17	26-Jan-10	26-Jan-10	26-Jan-10	26-Jan-10	26-Jan-10	26-Jan-10	26-Jan-10	26-Jan-10																								
AG 1	450	27-Feb-12	10-Feb-15	Feb-12	12-Feb-19	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	5-Aug-18	22-May-06	17-Dec-13	17-Dec-13	17-Dec-13	17-Dec-13	5-Feb-17	5-Feb-17	5-Feb-17																								
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	167																																				
Eco CT 2	167																																				
Eco Vap	173																																				
AES 1	227																																				
AES 2	227																																				

* R: REPORTE DE INSPECCION MANT: MANTENIMIENTO INSP: INSPECCION NS: NO HA ESTADO EN SERVICIO DESDE AMBIENTAL
C: CERTIFICACION LQ: LAVADO QUÍMICO 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):	4269	3442	414	413
Proyectado Sistema Eléctrico (%):	73.2%	71%	82%	91%
Sistema Eléctrico - Actual Año Natural (MW)*:	3944.91	3048.60	493.20	403.00
Sistema Eléctrico - Actual Año Natural (%)*:	67.66%	62.61%	97.28%	88.77%

Notas: 1. Datos Anuales de Disponibilidad hasta 31-Diciembre-2016.

Fecha de Revisión: 19-Dec-17

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

CONS. PROGRM. UNIDADES DE VAPOR	0	43	502	450	416	950	1036	754	545	420	636	1477	802	1031	911	501	501	635	0	220	220	220	0	85
MANT. Y SALIDAS FORZ. UNIDADES DE VAP.	1166	982	584	567	502	466	448	552	656	776	679	371	175	159	167	195	195	186	230	215	215	215	230	224
LIMITACIONES, UNIDADES DE VAPOR	88	140	83	79	39	43	161	383	184	173	131	19	25	23	24	28	28	27	33	31	31	31	33	32
DISPONIBILIDAD DE U. DE VAPOR	2078	2166	2163	2236	2375	1873	1687	1642	1947	1963	1885	1465	2330	2119	2230	2607	2607	2484	3069	2866	2866	2866	3069	2990
% DE DISP. DE UNIDADES DE VAPOR	62	65	65	67	71	56	51	49	58	59	57	44	70	64	67	78	78	75	92	86	86	86	92	90
CONS. PROGR. AL CICLO COMBINADO	101	111	112	50	66	100	61	50	57	61	93	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MANT. DIAR., FORZ. Y LIMIT. C.C.	45	14	21	37	25	89	212	152	135	409	281	22	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	
DISPONIBILIDAD CICLO COMBINADO	446	466	459	505	502	403	320	390	399	122	219	520	562	562	562	562	562	562	562	562	562	562	562	
MANTENIMIENTO A TURBINAS DE GAS	28	28	28	53	51	53	51	28	52	72	94	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MANT. DIAR., FORZ. Y LIMIT. TURB. GAS	201	204	170	206	192	204	186	248	221	279	314	74	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	
DISPONIBILIDAD TURBINAS DE GAS	370	367	400	339	355	341	361	322	325	246	191	499	565	565	565	565	565	565	565	565	565	565	565	
MANTENIMIENTO - CAMBALACHE	0	0	0	0	6	0	0	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MANT. DIAR., FORZ. Y LIMIT. TURB. CAMB	95	85	86	83	96	83	87	83	83	84	131	131	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	
DISPONIBILIDAD CAMBALACHE	152	163	161	165	145	165	160	153	164	164	116	116	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	
MANTENIMIENTO HIDROELECTRICAS	29	43	40	37	38	41	37	39	37	34	34	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MANT. DIAR., FORZ. Y LIMIT. HIDRO	15	6	5	5	0	0	0	0	0	5	5	19	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
DISPONIBILIDAD HIDROELECTRICAS	56	51	55	58	62	59	63	61	63	61	61	56	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	
DISPONIBILIDAD AEE	(MW)	3102	3213	3238	3302	3438	2840	2591	2569	2898	2557	2472	2657	3718	3507	3618	3995	3995	3872	4457	4254	4254	4457	4379
	(%)	64%	66%	67%	68%	71%	58%	53%	53%	60%	53%	51%	55%	76%	72%	74%	82%	82%	80%	92%	87%	87%	92%	90%
MANTENIMIENTO - ECOELÉCTRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	507	0	0	0	0	167	167	0	0	0	
MANT. DIAR., FORZ. Y LIMIT. TURB. ECOELEC.	0	1	0	0	98	11	3	0	222	444	191	25	25	0	25	25	25	25	17	17	25	25	25	
DISPONIBILIDAD ECOELÉCTRICA	507	506	507	507	409	496	504	507	285	63	316	482	482	0	482	482	482	482	323	323	482	482	482	
MANTENIMIENTO - AES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	227	0	0	0	0	0	0	0	0	
MANT. DIAR., FORZ. Y LIMIT. TURB. AES	102	193	13	7	13	2	54	153	333	454	454	23	23	23	11	23	23	23	23	23	23	23	23	
DISPONIBILIDAD AES	352	261	441	447	441	452	400	301	121	0	0	431	431	431	216	431	431	431	431	431	431	431	431	
DISPONIBILIDAD TOTAL (M.W.)	3962	3980	4186	4256	4289	3789	3495	3376	3304	2620	2788	3570	4631	3939	4315	4908	4908	4785	5211	5009	5167	5167	5370	5292
PICO ESTIMADO (M.W.)	2540	2664	2684	2815	2889	2932	2884	3021	2969	2959	2730	2709	2540	2664	2684	2815	2889	2932	2884	3021	2969	2959	2730	2709
PICO REAL (M.W.)	2551	2619	2663	2761	2887	2896	2931	3060	2800	893	1532	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 (M.W.)	1411	1361	1523	1495	1402	893	564	316	504	1727	1256	995	1999	1180	1538	2005	1931	1763	2243	2060	2112	2122	2556	2498
% DE DISPONIBILIDAD TOTAL	67.95	68.26	71.80	73.00	73.56	64.99	59.95	57.91	56.67	44.93	47.81	61.22	79.43	67.56	74.01	84.19	84.19	82.07	89.38	85.91	88.63	88.63	92.10	90.76

Exhibit B

Reporte de Disparos y Cambio de Combustible
Unidades 5 y 6 de San Juan

TRIP FOR NFE

UNIT	DATE	TIME OUT SERVICE	LOAD CT MW	STG LOAD MW	REASON	DATE RETURN	TIME ONLINE	FUEL	SWAP TO GAS		HOURS IN DIESEL
6	4-May-20	3:35 PM	120	0	TRIP UNIT NFE POWER SHUTDOWN	4-May-20	4:21 PM	DIESEL	21-May-20	10:00 AM	358.65
6	2-Jun-20	9:36 AM	140	0	CT 55 MW TRIP TRUCK LOADING NFE TROUBLE	2-Jun-20	11:20 AM	GAS			
6	17-Jun-20	2:27 PM	120	0	CT 73 MW TRIP HI HI PRESS GAS	17-Jun-20	3:56 PM	DIESEL	20-Jun-20	8:00 AM	64.27
5	17-Jun-20	2:27 PM	120	40	CT 120 MW TRIP HI HI PRESS GAS	19-Jun-20	5:10 PM	DIESEL	10-Jul-20	8:50 AM	448.26
6	21-Jun-20	5:39 PM	120	0	VALVE GAS CLOSE TRIP	21-Jun-20	7:04 PM	DIESEL	27-Jun-20	8:40 AM	132.84
6	24-Jul-20	7:06 AM	120	0	TRIP GAS LOW PRESS	24-Jul-20	8:10 AM	DIESEL	25-Jul-20	9:10 AM	24.73
5	11-Aug-20	10:15 PM	150	45	74 MW TRIP GAS UNLOAD	12-Aug-21	12:38 AM	DIESEL	17-Aug-20	9:10 AM	128.81
6	17-May-21	10:44 AM	123	40	63 MW TRIP POWER DIP - LINE 8200	17-May-21	1:16 PM	GAS			
5	21-May-21	10:12 AM	162	52	82 MW TRIP NFE HIGH PUMP FAIL	21-May-21	12:01 PM	DIESEL	23-May-21	2:04 PM	47.17
6	21-May-21	10:12 AM	91	47	TRIP NFE HIGH PUMP FAIL	21-May-21	4:05 PM	GAS			
5	24-May-21	7:51 PM	116	41	TRIP NFE GAS TEMP LOW LOW	26-May-21	10:19 AM	GAS			
6	24-May-21	7:50 PM	149	45	TRIP NFE GAS TEMP LOW LOW	25-May-21	8:07 AM	DIESEL	26-May-21	10:42 PM	39.02
5	6-Jun-21	4:05 PM	134	41	84/41 MW TRIP TRIP GAS TRUCK LOADING FAIL	6-Jun-21	5:22 PM	DIESEL	7-Jun-21	11:55 PM	30.79
6	6-Jun-21	4:05 PM	122	40	TRIP GAS TRUCK LOADING FAIL	6-Jun-21	6:33 PM	DIESEL	7-Jun-21	10:35 PM	27.84
5	3-Sep-21	6:42 AM	150	44	100/37 MW TRIP SWAP DIESEL TO GAS - NFE TROUBLE	3-Sep-21	7:39 AM	DIESEL	4-Sep-21	6:12 AM	6.2
5	11-Sep-21	2:21 PM	150	49	70/49 MW TRIP POWER DIP NFE TRIP LINE 4300	12-Sep-21	4:21 PM	DIESEL	12-Sep-21	3:10 AM	1.866
5											

TOTAL 1310.4 HOURS

SWAP FUEL UNITS 5-6 NFE

UNIT	DATE	TIME	REASON	DATE RETURN GAS	TIME	HOURS IN DIESEL
5	28-Jul-20	3:30 PM	EMERGENCY TRANSFER POWER DIP	2-Aug-20	8:20AM	112.8
6	28-Jul-20	3:30 PM	EMERGENCY TRANSFER POWER DIP	1-Aug-20	8:40 AM	89.17
5	25-Oct-20	1:00 PM	EMERGENCY TRANSFER POWER DIP	25-Oct-20	3:00 PM	2
6	25-Oct-20	1:00 PM	EMERGENCY TRANSFER POWER DIP	25-Oct-20	3:50 PM	2.83
5	22-Nov-20	2:22 AM	DISTURB TRIP PUMP NFE	22-Nov-20	8:20 AM	5.97
5	6-Jan-21	10:33 AM	SWAP TO DIESEL POWER DIP - DISTURB LINE 38400	6-Jan-21	11:20 AM	0.78
6	6-Jan-21	10:35 AM	SWAP TO DIESEL POWER DIP - DISTURB LINE 38401	6-Jan-21	11:40 AM	1.08
5	21-Jan-21	5:40 AM	AES 2 TRIP EMERGENCY TRANSFER	21-Jan-21	9:10 AM	3.5
6	21-Jan-21	5:40 AM	AES 2 TRIP EMERGENCY TRANSFER	22-Jan-21	11:10 AM	5.5
6	27-Feb-21	3:04 AM	EMERGENCY SWAP DISTURB LINE 8200	27-Feb-21	11:57 AM	8.53
6	7-Mar-21	6:44 PM	AES 2 TRIP EMERGENCY TRANSFER / LINE 5800	8-Mar-21	12:24 AM	5.67
6	27-Mar-21	10:39 AM	EMERGENCY TRANSFER DISTURB 38 KV POWER DIP	27-Mar-21	10:57 AM	0.3
6	3-Apr-21	8:23 AM	EMERGENCY TRANSFER LINE 38300	3-Apr-21	11:44 AM	3.35
6	4-Apr-21	7:52 AM	EMERGENCY TRANSFER LINE 8200	4-Apr-21	11:18 AM	3.43
6	16-Apr-21	11:27 AM	EMERGENCY TRANSFER PRESSURE SENSOR FAIL	16-Apr-21	12:49 PM	1.37
5	9-Jun-21	10:35 AM	EMERGENCY TRANSFER LINE 8200	9-Jun-21	11:05 PM	12.5
5	17-Jun-21	12:00 PM	SWAP NFE LEAK GAS TERMINAL	20-Jun-21	7:27 AM	67.45
6	17-Jun-21	12:01 PM	SWAP NFE LEAK GAS TERMINAL	18-Jun-21	7:40 AM	19.65
5	21-Jun-21	5:54 AM	EMERGENCY TRANSFER POWER DIP	21-Jun-21	11:26 PM	15.25
6	21-Jun-21	5:55 AM	EMERGENCY TRANSFER POWER DIP	22-Jun-21	12:02 AM	18.06
5	26-Jun-21	12:09 PM	EMERGENCY TRANSFER POWER DIP	29-Jun-21	5:08 PM	4.98
6	26-Jun-21	12:09 PM	EMERGENCY TRANSFER POWER DIP	26-Jun-21	4:24 PM	4.25
5	9-Jul-21	11:11 AM	EMERGENCY TRANSFER POWER DIP	9-Jul-21	5:07 PM	5.93
6	9-Jul-21	11:11 AM	EMERGENCY TRANSFER POWER DIP	9-Jul-21	5:48 PM	6.63
5	22-Aug-21	12:28 PM	EMERGENCY TRANSFER LINE 38900	23-Aug-21	7:49 AM	19.35
6	22-Aug-21	12:27 PM	EMERGENCY TRANSFER LINE 38901	22-Aug-21	12:32 PM	0.08
5	1-Sep-21	4:06 PM	EMERGENCY TRANSFER POWER DIP	4-Sep-21	6:12 AM	57.62
6	1-Sep-21	4:06 PM	EMERGENCY TRANSFER POWER DIP	4-Sep-21	8:25 AM	64.32
5	11-Sep-21	2:21 PM	EMERGENCY TRANSFER POWER DIP LINE 4300	11-Sep-21	2:23 PM	0.2
6	11-Sep-21	2:22 PM	EMERGENCY TRANSFER POWER DIP LINE 4301	14-Sep-21	5:42 AM	63.33
5	3-Oct-21	8:55 AM	EMERGENCY TRANSFER POWER DIP LINE 13300	3-Oct-21	12:25 PM	3.5
6	3-Oct-21	8:55 AM	EMERGENCY TRANSFER POWER DIP LINE 13300	3-Oct-21	12:46 PM	3.85
5	15-Oct-21	5:23 AM	SWAP MAINTENANCE NFE 15 OCT - 31 OCT	21-Oct-21	12:00 AM	101.467
6	15-Oct-21	5:16 AM	SWAP MAINTENANCE NFE 15 OCT - 31 OCT	21-Oct-21	12:00 AM	135.137

TOTAL 849.834