

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

<b>NEPR</b>
<b>Received:</b>
<b>Aug 7, 2025</b>
<b>11:00 PM</b>

**IN RE:** REVIEW OF GENERA PR, LLC  
REQUEST TO OPERATE PALO SECO  
MP AND MAYAGUEZ CT WITH  
NATURAL GAS AS PRIMARY FUEL

**CASE NO.:** NEPR-MI-2024-0004

**MOTION TO SUBMIT GENERA'S RESPONSE IN COMPLIANCE WITH JULY 22 ORDER  
TO THE HONORABLE PUERTO RICO ENERGY BUREAU:**

**COMES NOW** the Puerto Rico Electric Power Authority ("PREPA"), through its undersigned legal counsel, and respectfully informs and requests as follows:

1. On July 22, 2025, the Energy Bureau of the Puerto Rico Public Service Regulatory Board ("Energy Bureau") ordered PREPA, among other things, to explain in detail—supported by documentation—the rationale for claiming it is in the ratepayers' best interest to bypass the Energy Bureau's established procedure and to allow recovery of conversion costs (estimated at approximately \$125 million, excluding Mayagüez and Cambalache) directly through ratepayer tariffs.
2. On July 31, 2025, PREPA filed a motion in compliance with the Energy Bureau's Resolution and Order of July 22, 2025, in which it informed that, since PREPA had not submitted any proposal nor participated in any decision requesting rate recovery for the estimated \$125 million in conversion costs, a formal request for an explanation had been made to Genera PR, LLC ("Genera").

3. Genera subsequently requested until August 7, 2025, to submit its response to the Energy Bureau's inquiry concerning the rationale regarding cost recovery for the dual-fuel conversion projects.

4. Accordingly, PREPA indicated it would notify the Energy Bureau once Genera submitted the requested information. On this date, at 7:19 p.m., Genera notified PREPA of its response. Attached to this motion as **Exhibit A** is the email submitted by Genera in response to the Energy Bureau's request.

**WHEREFORE**, PREPA respectfully requests that the Energy Bureau take notice of the attached response submitted by Genera.

**RESPECTFULLY SUBMITTED.**

In San Juan, Puerto Rico, this 7<sup>th</sup> day of August 2025.

**CERTIFICATE OF SERVICE:** We hereby certify that this document was filed with the Office of the Clerk of the Energy Bureau using its Electronic Filing System at <https://radicacion.energia.pr.gov/login>, and courtesy copies were sent via e-mail to Genera PR, LLC through its counsels of record at [jfr@sbqblaw.com](mailto:jfr@sbqblaw.com), [jdiaz@sbqblaw.com](mailto:jdiaz@sbqblaw.com).

**GONZÁLEZ & MARTÍNEZ**

1509 López Landrón  
Seventh Floor  
San Juan, PR 00911-1933  
Tel.: (787) 274-7404

**s/ Alexis G. Rivera Medina**

**Alexis G. Rivera-Medina**

TSPR No.: 18,747

E-mail: [arivera@gmlex.net](mailto:arivera@gmlex.net)

Thursday, August 7, 2025 at 10:54:51 PM Atlantic Standard Time

---

**Subject:** RE: Resolución emitida en el caso NEPR-MI-2024-0004  
**Date:** Thursday, August 7, 2025 at 7:19:03 PM Atlantic Standard Time  
**From:** Jorge Fernandez-Reboredo  
**To:** Lcdo. Alexis Rivera, Lcda. Mirelis Valle Cancel, Felix A Hernandez-Caban  
**CC:** José J. Díaz Alonso, Jorge Fernandez-Reboredo  
**Attachments:** image939150.png, image694496.png

Buenas noches a todos:

A tenor con la información solicitada por ustedes el pasado 25 de julio de 2025 y conforme a nuestra solicitud de prórroga para someter nuestras respuestas el día de hoy, contestamos al requerimiento a continuación.

El pasado 22 de julio de 2025, el Negociado de Energía de Puerto Rico ("Negociado") emitió una Resolución y Orden en el caso de referencia, mediante la cual ordenó a la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (PREPA, por sus siglas en inglés) someter una explicación detallada, acompañada de la documentación correspondiente, que justifique por qué permitir la recuperación de los costos de conversión de las unidades de Mayagüez y Palo Seco mediante la tarifa, en lugar de a través del proceso competitivo de Solicitud de Propuestas para múltiples unidades generatrices (RFP multi-site) para el contrato de suministro de gas, según establecido en resoluciones anteriores, responde al mejor interés de los abonados.

Conforme a lo anterior, y a la prórroga solicitada por Genera PR LLC (Genera) a PREPA hasta el 7 de agosto de 2025, Genera dispone lo siguiente:

Genera no es propietaria de la infraestructura asociada a las unidades legadas. Dicha infraestructura es y seguirá siendo propiedad de PREPA durante todo el término del contrato, según dispone la Sección 3.1 del LGA/OMA:

Ownership. The Legacy Generation Assets are and shall be owned by Owner (PREPA) throughout the Term, and Operator (Genera) shall have no ownership interest in the Legacy Generation Assets. LGA/OMA, § 3.1.

Además, Genera informa y aclara para el récord que, en la propuesta original presentada por Genera a Autoridad para las Alianzas Público-Privadas de Puerto Rico (P3A, por sus siglas en inglés) y su Oficina de Compras de Terceros (3PPO, por sus siglas en inglés) para el proceso de Solicitud de Propuestas para múltiples unidades generatrices (RFP multi-site) de gas, la instalación del equipo de regasificación estaba incluido como parte del alcance del contrato, con la expectativa de que los activos serían transferidos a PREPA al finalizar el término del contrato de suministro. Así, la iniciativa de llevar a cabo la conversión de las unidades y la instalación de equipos de regasificación para viabilizar la generación de energía a base de fue una proveniente de las evaluaciones, cálculos, investigación y conceptualización llevadas a cabo por parte de Genera para conseguir ahorros para los clientes del sistema eléctrico de la Isla.

Sin embargo, y hasta donde tenemos conocimiento, fue la Autoridad para las P3A y 3PPO, quienes posteriormente modificaron el alcance del proceso, excluyendo el componente de regasificación sin que mediara solicitud alguna por parte de Genera. Entendemos que esta decisión respondió a la creencia de que los activos de regasificación podrían ser objeto de aplicación de fondos federales. Genera comparte esa visión y, en efecto, ha presentado ante la Junta de Supervisión Fiscal (FOMB, por sus siglas en inglés) una propuesta estructurada para viabilizar dicha aplicación de fondos en apoyo al proceso de RFP multi-site.

No obstante, es importante señalar que la decisión de manejar el proceso de forma distinta a las instrucciones originales del Negociado proviene en primera instancia como una propuesta específica de la P3A y del 3PPO. Sin embargo, Genera coincide con dicha estrategia y ha desarrollado un plan en miras de identificar y obtener aprobación de los fondos federales correspondientes conforme a ella.

En consecuencia, cualquier inversión o mejora significativa realizada sobre estos activos —como lo sería la conversión de las unidades de Mayagüez y Palo Seco a gas natural— no responde a intereses particulares de Genera, sino que representa una mejora a propiedad pública cuyo beneficio revertirá directamente al sistema eléctrico y, por ende, a los abonados.

Por último, Genera informa que el costo de conversión de las unidades Mobile Pack en Palo Seco es mínimo, ya que la infraestructura base ya se encuentra en el lugar. En cuanto al resto de las unidades a nivel isla, el costo total estimado de conversión es de aproximadamente \$125 millones. No obstante, los ahorros en el consumo de combustible superarán exponencialmente la inversión en equipos de regasificación y de modificaciones necesarias en las unidades de generación aplicables.

Conforme a lo anterior, y en cumplimiento con lo dispuesto por el Negociado en su Resolución y Orden del 22 de julio de 2025, Genera somete a PREPA la información antes expuesta para su oportuna presentación ante el Negociado, según corresponda.

Sin ningún otro particular por el momento, quedo

Atentamente,

Jorge Fernández Reboredo

**Jorge Fernandez-Reboredo**

Socio | Partner

T 787-300-3200

M 787-392-0446

Miramar Plaza Center 954 Ave.

Ponce de León, Suite 201

San Juan, PR 00907, Puerto

In compliance with GDPR, ECIJA guarantees the confidentiality and privacy of the personal information that we process, and to provide a compliant and consistent approach to data protection. To learn more about how we collect, keep, and process data, please view our privacy policy at: <https://ecija.com/en/privacy-policy/> or contact our DPO at [dpo@ecija.com](mailto:dpo@ecija.com).

🌲 Please consider the environment before printing this email. At ECIJA we are committed to reducing waste and promoting the conscious use of resources to preserve the environment.

---

**From:** Lcdo. Alexis Rivera <[arivera@gmlex.net](mailto:arivera@gmlex.net)>  
**Sent:** Friday, July 25, 2025 9:19 AM  
**To:** Jorge Fernandez-Reboredo <[jfr@sbgbllaw.com](mailto:jfr@sbgbllaw.com)>; José J. Díaz Alonso <[jdiaz@sbgbllaw.com](mailto:jdiaz@sbgbllaw.com)>  
**Cc:** Lcda. Mirelis Valle Cancel <[mvalle@gmlex.net](mailto:mvalle@gmlex.net)>; Felix A Hernandez-Caban <[felix.hernandez@prepa.pr.gov](mailto:felix.hernandez@prepa.pr.gov)>  
**Subject:** Resolución emitida en el caso NEPR-MI-2024-0004

Estimados compañeros:

El pasado martes, el Negociado de Energía emitió una Resolución en el caso de referencia, la cual se acompaña. Como parte de las órdenes emitidas, el Negociado requirió una explicación detallada, junto con cualquier documento que la respalde, para justificar que permitir la recuperación de los costos de conversión de Mayagüez y Palo Seco a través de la tarifa —en lugar de mediante el proceso competitivo de RFP para el contrato de suministro de gas, según establecido en resoluciones anteriores— responde al mejor interés de los abonados.

Dado que Genera solicitó la conversión de las unidades y propone que los costos relacionados sean recuperados mediante la tarifa, solicitamos que Genera provea la explicación requerida por el Negociado de Energía. En ese sentido, agradeceré que en o antes del 30 de julio de 2025, se nos remita lo requerido para poder ser sometido en el término dispuesto.

Estamos disponibles para discutir cualquier asunto sobre el particular.

Cordialmente,

ARM