

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

NEPR

Received:

Jul 9, 2025

2:15 PM

**IN RE:** PUERTO RICO ELECTRIC  
POWER AUTHORITY RATE REVIEW

**CASE NO.:** NEPR-AP-2023-0003

**SUBJECT:** Motion Submitting Spanish  
Language Summaries of LUMA's Motion  
Submitting Rate Review Petition and  
Requests for Confidential Treatment of  
Portions of LUMA's Rate Review Petition

**MOTION SUBMITTING SPANISH LANGUAGE SUMMARIES OF LUMA'S MOTION  
SUBMITTING RATE REVIEW PETITION AND REQUESTS FOR CONFIDENTIAL  
TREATMENT OF PORTIONS OF LUMA'S RATE REVIEW PETITION**

**TO THE HONORABLE PUERTO RICO ENERGY BUREAU:**

**COME NOW LUMA Energy, LLC** ("ManagementCo"), and **LUMA Energy ServCo, LLC** ("ServCo"), (jointly referred to as "LUMA"), and respectfully state and request the following:

1. As this Honorable Puerto Rico Energy Bureau ("Energy Bureau") is aware, on July 3, 2025, LUMA filed its *Motion Submitting Rate Review Petition* ("Rate Review Petition").
2. On that same day, LUMA also filed a *Request for Short Extension of Time to Spanish Language Summary of LUMA's Motion Submitting Rate Review Petition and Request for Confidential Treatment of Portions of LUMA's Rate Review Petition*.<sup>1</sup> In sum, LUMA requested

---

<sup>1</sup> This request followed the Energy Bureau's May 9, 2025 Order, which established a requirement that all substantive English-language filings be accompanied by concise Spanish summaries to enhance public accessibility and participation, as well as the June 4, 2025 Order, which clarified that full translations are optional but summaries are mandatory and must be filed concurrently with the original English documents. (May 9<sup>th</sup> and June 4<sup>th</sup> Orders, respectively)

a short extension of three (3) business days to file Spanish-language summaries of its Rate Review Petition and related requests for confidential treatment.<sup>2</sup>

3. LUMA cited the complexity and length of its Rate Review Petition and associated procedural motions as grounds for the extension, emphasizing the need for additional time to ensure that the Spanish summaries accurately and clearly convey the main points and specific requests of the filings. LUMA affirmed its commitment to the Energy Bureau's bilingual participation objectives and requested that the new deadline for the Spanish summaries be set for July 9, 2025.

4. In compliance with the Energy Bureau's May 9<sup>th</sup> Order, as modified by the June 4<sup>th</sup> Order, LUMA hereby submits – within the petitioned extension of time – Spanish-language summaries of its Rate Review Petition and related requests for confidential treatment. *See Exhibits 1 through 3.*

5. LUMA's reiterates its ongoing commitment to the Energy Bureau's bilingual requirements and as well as its intent to provide clear, accurate, and comprehensive information to all stakeholders in both official languages.

**WHEREFORE**, LUMA respectfully requests that the Energy Bureau **take notice** of the aforementioned; **accept** the Spanish summaries filed herewith; and **deem** LUMA in compliance with the Energy Bureau's May 9<sup>th</sup> Order, as modified by the June 4<sup>th</sup> Order.

**RESPECTFULLY SUBMITTED.**

In San Juan, Puerto Rico, this 9<sup>th</sup> day of July, 2025.

**WE HEREBY CERTIFY** that this Motion was filed using the electronic filing system of this Energy Bureau and that electronic copies of this Motion will be notified to Hearing Examiner,

---

<sup>2</sup> Specifically, LUMA sought an extension to file Spanish-language summaries of: i) the Rate Review Petition (*Exhibit 1*); ii) *LUMA's Request for Confidential Treatment of Portions of LUMA's Rate Review Petition (Exhibit 2)*; and iii) *Request for Confidential Treatment of Portions of LUMA's Response to Requests of Information issued on March 24, 2025 (Exhibit 3)*, all filed on July 3, 2025.

Scott Hempling, [shempling@scotthemplinglaw.com](mailto:shempling@scotthemplinglaw.com); and to the attorneys of the parties of record. To wit, to the *Puerto Rico Electric Power Authority*, through: Mirelis Valle-Cancel, [mvalle@gmlex.net](mailto:mvalle@gmlex.net); Juan González, [jgonzalez@gmlex.net](mailto:jgonzalez@gmlex.net); Alexis G. Rivera Medina, [arivera@gmlex.net](mailto:arivera@gmlex.net); and Juan Martínez, [jmartinez@gmlex.net](mailto:jmartinez@gmlex.net); and to *Genera PR, LLC*, through: Jorge Fernández-Reboredo, [jfr@sbgblaw.com](mailto:jfr@sbgblaw.com); Gabriela Castrodad, [gcastrodad@sbgblaw.com](mailto:gcastrodad@sbgblaw.com); Jennise Alvarez, [jennalvarez@sbgblaw.com](mailto:jennalvarez@sbgblaw.com); [regulatory@genera-pr.com](mailto:regulatory@genera-pr.com); José J. Díaz Alonso, [jdiaz@sbgblaw.com](mailto:jdiaz@sbgblaw.com); and [legal@genera-pr.com](mailto:legal@genera-pr.com); *Co-counsel for Oficina Independiente de Protección al Consumidor*, [hrivera@jrsp.pr.gov](mailto:hrivera@jrsp.pr.gov); [contratistas@jrsp.pr.gov](mailto:contratistas@jrsp.pr.gov); [pvazquez.oipc@avlawpr.com](mailto:pvazquez.oipc@avlawpr.com); *Co-counsel for Instituto de Competitividad y Sustentabilidad Económica*, [victorluisgonzalez@yahoo.com](mailto:victorluisgonzalez@yahoo.com); [agraitfe@agraitlawpr.com](mailto:agraitfe@agraitlawpr.com); *Co-counsel for National Public Finance Guarantee Corporation*, [epo@amgprlaw.com](mailto:epo@amgprlaw.com); [loliver@amgprlaw.com](mailto:loliver@amgprlaw.com); [acasellas@amgprlaw.com](mailto:acasellas@amgprlaw.com); [matt.barr@weil.com](mailto:matt.barr@weil.com); [robert.berezin@weil.com](mailto:robert.berezin@weil.com); [Gabriel.morgan@weil.com](mailto:Gabriel.morgan@weil.com); [Corey.Brady@weil.com](mailto:Corey.Brady@weil.com); *Co-counsel for GoldenTree Asset Management LP*, [lramos@ramoscruzlegal.com](mailto:lramos@ramoscruzlegal.com); [tlauria@whitecase.com](mailto:tlauria@whitecase.com); [gkurtz@whitecase.com](mailto:gkurtz@whitecase.com); [ccolumbres@whitecase.com](mailto:ccolumbres@whitecase.com); [iglassman@whitecase.com](mailto:iglassman@whitecase.com); [tmacwright@whitecase.com](mailto:tmacwright@whitecase.com); [jcunningham@whitecase.com](mailto:jcunningham@whitecase.com); [mshepherd@whitecase.com](mailto:mshepherd@whitecase.com); [jgreen@whitecase.com](mailto:jgreen@whitecase.com); *Co-counsel for Assured Guaranty, Inc.*, [hburgos@cabprlaw.com](mailto:hburgos@cabprlaw.com); [dperez@cabprlaw.com](mailto:dperez@cabprlaw.com); [mmcgill@gibsondunn.com](mailto:mmcgill@gibsondunn.com); [lshelfer@gibsondunn.com](mailto:lshelfer@gibsondunn.com); [howard.hawkins@cwt.com](mailto:howard.hawkins@cwt.com); [mark.ellenberg@cwt.com](mailto:mark.ellenberg@cwt.com); [casey.servais@cwt.com](mailto:casey.servais@cwt.com); [bill.natbony@cwt.com](mailto:bill.natbony@cwt.com); [thomas.curtin@cwt.com](mailto:thomas.curtin@cwt.com); *Co-counsel for Syncora Guarantee, Inc.*, [escalera@reichardescalera.com](mailto:escalera@reichardescalera.com); [arizmendis@reichardescalera.com](mailto:arizmendis@reichardescalera.com); [riverac@reichardescalera.com](mailto:riverac@reichardescalera.com); [susheelkirpalani@quinnemanuel.com](mailto:susheelkirpalani@quinnemanuel.com); [erickay@quinnemanuel.com](mailto:erickay@quinnemanuel.com); *Co-Counsel for the PREPA Ad Hoc Group*, [dmonserrate/msglawpr.com](mailto:dmonserrate/msglawpr.com); [fgierbolini/msglawpr.com](mailto:fgierbolini/msglawpr.com); [rschell/msglawpr.com](mailto:rschell/msglawpr.com); [eric.brunstad@dechert.com](mailto:eric.brunstad@dechert.com); [Stephen.zide@dechert.com](mailto:Stephen.zide@dechert.com); [david.herman@dechert.com](mailto:david.herman@dechert.com); [michael.doluisio@dechert.com](mailto:michael.doluisio@dechert.com); [stuart.steinberg@dechert.com](mailto:stuart.steinberg@dechert.com); *Sistema de Retiro de los Empleados de la Autoridad de Energía Eléctrica*, [nancy@emmanuelli.law](mailto:nancy@emmanuelli.law); [rafael.ortiz.mendoza@gmail.com](mailto:rafael.ortiz.mendoza@gmail.com); [rolando@emmanuelli.law](mailto:rolando@emmanuelli.law); *Official Committee of Unsecured Creditors of PREPA*, [jcasillas@cstlawpr.com](mailto:jcasillas@cstlawpr.com); [jnieves@cstlawpr.com](mailto:jnieves@cstlawpr.com); *Solar and Energy Storage Association of Puerto Rico*, [Cfl@mcvpr.com](mailto:Cfl@mcvpr.com); [apc@mcvpr.com](mailto:apc@mcvpr.com); [javrua@sesapr.org](mailto:javrúa@sesapr.org); [mrrios@arroyorioslaw.com](mailto:mrrios@arroyorioslaw.com); [ccordero@arroyorioslaw.com](mailto:ccordero@arroyorioslaw.com); *Wal-Mart Puerto Rico, Inc.*, [Cfl@mcvpr.com](mailto:Cfl@mcvpr.com); [apc@mcvpr.com](mailto:apc@mcvpr.com); and *the Energy Bureau's Consultants*, [jrinconlopez@guidehouse.com](mailto:jrinconlopez@guidehouse.com); [Josh.Llamas@fticonsulting.com](mailto:Josh.Llamas@fticonsulting.com); [Anu.Sen@fticonsulting.com](mailto:Anu.Sen@fticonsulting.com); [Ellen.Smith@fticonsulting.com](mailto:Ellen.Smith@fticonsulting.com); [Intisarul.Islam@weil.com](mailto:Intisarul.Islam@weil.com); [jorge@maxetaenergy.com](mailto:jorge@maxetaenergy.com); [rafael@maxetaenergy.com](mailto:rafael@maxetaenergy.com); [RSmithLA@aol.com](mailto:RSmithLA@aol.com); [msdady@gmail.com](mailto:msdady@gmail.com); [mcranston29@gmail.com](mailto:mcranston29@gmail.com); [dawn.bisdorf@gmail.com](mailto:dawn.bisdorf@gmail.com); [ahopkins@synapse-energy.com](mailto:ahopkins@synapse-energy.com); [clane@synapse-energy.com](mailto:clane@synapse-energy.com); [guy@maxetaenergy.com](mailto:guy@maxetaenergy.com); [Julia@londoneconomics.com](mailto:Julia@londoneconomics.com); [Brian@londoneconomics.com](mailto:Brian@londoneconomics.com); [luke@londoneconomics.com](mailto:luke@londoneconomics.com); [kbailey@acciongroup.com](mailto:kbailey@acciongroup.com); [hjudd@acciongroup.com](mailto:hjudd@acciongroup.com); [zachary.ming@ethree.com](mailto;zachary.ming@ethree.com); [PREBconsultants@acciongroup.com](mailto:PREBconsultants@acciongroup.com).



**DLA Piper (Puerto Rico) LLC**  
Calle de la Tanca #500, Suite 401  
San Juan, PR 00901-1969  
Tel. 787-945-9122 / 9103  
Fax 939-697-6092 / 6063

*/s/ Margarita Mercado Echegaray*  
Margarita Mercado Echegaray  
RUA 16,266  
[margarita.mercado@us.dlapiper.com](mailto:margarita.mercado@us.dlapiper.com)

*/s/ Jan M. Albino López*  
Jan M. Albino López  
RUA 22,891  
[jan.albinolopez@us.dlapiper.com](mailto:jan.albinolopez@us.dlapiper.com)

*Exhibit 1*

*Moción Sometiendo Petición de Revisión Tarifaria,*  
 presentada por LUMA Energy, LLC y LUMA Energy ServCo, LLC

La *Moción Sometiendo Petición de Revisión Tarifaria*, presentada por LUMA Energy, LLC y LUMA Energy ServCo, LLC (conjuntamente, “LUMA”) el 3 de julio de 2025 (“Moción de LUMA del 3 de julio”), inicia un proceso formal de revisión de tarifas ante el Negociado de Energía de Puerto Rico (“Negociado de Energía”), que cubre el alcance completo de los ingresos y costos de la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (“AEE”) involucrados en la prestación del servicio eléctrico en Puerto Rico. La Moción de LUMA del 3 de julio detalla el historial procesal del procedimiento, el marco legal aplicable y el cumplimiento de los requisitos reglamentarios. Junto con la Moción del 3 de julio, LUMA presentó testimonios y documentos en apoyo. LUMA también presentó un Resumen Ejecutivo, tanto en inglés como en español, incluido como Anejo 1.04, que proporciona una descripción general concisa de la petición de revisión de tarifas y la porción de LUMA del requisito de ingresos en la propuesta de Presupuesto Óptimo de LUMA, asegurando así la accesibilidad y la transparencia para todas las partes interesadas.

La Moción de LUMA del 3 de julio establece que las tarifas base actuales, sin cambios desde 2017, son insuficientes para cubrir las necesidades operativas y de inversión del sistema eléctrico, especialmente dada la inflación, la falta de fondos y la falta de financiamiento externo para el año fiscal 2026. LUMA propone inversiones significativas para los años fiscales 2026 al 2028 para mejorar la confiabilidad, resiliencia y modernización del Sistema de Transmisión y Distribución de Puerto Rico (“Sistema T&D”). La presentación de LUMA incluye un presupuesto “Óptimo” y uno “Restringido”, y solicita la aprobación de un ajuste tarifario provisional para abordar necesidades urgentes de financiamiento mientras se adjudique el caso tarifario. La presentación transmite la cantidad de fondos para tarifas permanentes y provisionales solicitados por Genera y un proxy para la cantidad que se asignaría a la AEE porque sus materiales no fueron presentados a LUMA dentro del tiempo establecido por el Negociado de Energía.

La solicitud de LUMA de un ajuste provisional de la tarifa se fundamenta en la Sección 6.25(e) de la Ley 57-2014, que autoriza al Negociado de Energía a establecer una tarifa temporal dentro de los 30 días posteriores a una solicitud de modificación de tarifa. La tarifa provisional debe ser justa, razonable y, de acuerdo con las órdenes del Negociado de Energía, estar limitada a costos de alta prioridad y no controversiales. LUMA demuestra que las tarifas actuales son insuficientes debido a la inflación, la disminución de la población, el aumento de la generación distribuida y la falta de financiación externa. LUMA identifica una necesidad urgente de \$398.6 millones en fondos incrementales para el año fiscal 2026 para cubrir los gastos operativos más allá del Presupuesto Temporero Predeterminado. La siguiente lista detalla las necesidades urgentes de financiamiento que conforman la solicitud de LUMA para un ajuste provisional de tarifas:

<b>Programa</b>	<b>Necesidad urgente de financiación</b>	<b>Apoyo</b>
Programas de capital	\$138.6 millones para estabilización del sistema, mitigación de incendios forestales y modernización de la red	Testimonio de Pedro Meléndez, Anejo LUMA 5.00

Operaciones	\$16.4 millones para transmisión y confiabilidad de subestaciones, \$47 millones para gestión y mantenimiento de la vegetación	Testimonio de Kevin Burgemeister, Anejo LUMA 6.00
Experiencia del cliente	\$4.5 millones para costos de procesamiento de pagos	Testimonio de Jessica Laird, Anejo LUMA 7.00
TI/OT	\$4.2 millones para absorción de costos fijos, \$7.2 millones para iniciativas críticas de TI/OT (Tecnología de la Información/Tecnología Operativa)	Testimonio de Crystal Allen, Anejo LUMA 11.00
Instalaciones	\$20.9 millones para alquiler, renovaciones de arrendamiento y reparaciones críticas	Testimonio de José Latorre, Anejo LUMA 17.00
Flota	\$3.8 millones para compra de vehículos, \$2.6 millones para alquileres	Testimonio de Kevin Burgemeister, Anejo LUMA 18.00
Finanzas	\$0.5 millones para mejorar el seguimiento y la elaboración de informes financieros	Testimonio de Andrew Smith, Anejo LUMA 2.0
Cuenta de Reserva para Eventos de Interrupción del Servicio	\$120 millones para reponer y restablecer la liquidez para la respuesta ante cortes de energía	Testimonio de Alejandro Figueroa, Anejo LUMA 1.00 y como se detalla a continuación

Como se detalla en la última fila de la tabla anterior, la solicitud de ajuste de tarifa provisional de LUMA incluye financiamiento urgente para reponer la Cuenta de Reserva para Eventos de Interrupción del Servicio, una reserva de \$30 millones requerida contractualmente bajo el *Acuerdo de Operación y Mantenimiento del Sistema de Transmisión y Distribución* (T&D OMA, por sus siglas en inglés). La AEE no ha reabastecido esta cuenta desde noviembre de 2023. Esto ha generado un déficit acumulado de \$209 millones, para un total de \$239 millones que se necesitan para restablecer la cuenta y reembolsar a LUMA. LUMA busca recaudar \$120 millones a través de la tarifa provisional, a partir del 1 de septiembre de 2025, y el remanente seguirá después. Este financiamiento es fundamental para restablecer la liquidez, mantener operaciones confiables y garantizar que LUMA pueda responder a emergencias y cumplir con sus

obligaciones con Puerto Rico. La solicitud se caracteriza por ser de alta prioridad y no controversial, ya que la continua falta de financiación pondría en peligro la confiabilidad del sistema y la seguridad pública.

En la Moción del 3 de julio, LUMA solicita que la tarifa provisional entre en vigor a más tardar el 1 de septiembre de 2025, para garantizar la continuidad de las operaciones e inversiones críticas mientras se adjudica la tarifa permanente. La solicitud está respaldada por testimonios detallados, documentos de trabajo y análisis que demuestran la necesidad, razonabilidad y naturaleza prioritaria de los costos. LUMA advierte que, sin la tarifa provisional, existe un riesgo de daño inmediato a la confiabilidad del sistema, la preparación para tormentas, la mitigación de incendios forestales, el servicio al cliente, la ciberseguridad y la capacidad de recaudar ingresos.

En la conclusión de la Moción del 3 de julio, LUMA solicita que el Negociado de Energía acepte la presentación completa, incluidos todos los testimonios, documentos de trabajo y avisos públicos, y apruebe el ajuste tarifario provisional según lo descrito, que se implementará el 1 de septiembre de 2025. LUMA también busca permitir ajustes necesarios en el requisito de ingresos consolidados y el diseño de tarifas a medida que haya datos adicionales disponibles.

La moción está acompañada de extensos anexos, que incluyen los materiales de LUMA, Genera y la AEE; índices de testigos, documentos de apoyo y anexos; un borrador de aviso público en español e inglés y respuestas a solicitudes de información.

*Exhibit 2*

*Solicitud de Tratamiento Confidencial de Porciones de la Petición de Revisión Tarifaria de LUMA,*  
presentada por LUMA Energy, LLC y LUMA Energy ServCo, LLC

Junto con su *Moción Sometiendo Petición de Revisión Tarifaria*, presentada el 3 de julio de 2025, LUMA presentó una *Solicitud de Tratamiento Confidencial de Porciones de la Petición de Revisión Tarifaria de LUMA*, mediante la cual solicitó que el Negociado de Energía de Puerto Rico otorgara tratamiento confidencial a porciones específicas de su petición de revisión de tarifas y documentos de apoyo. La solicitud se realizó para proteger información comercial confidencial, en particular información clasificada como Información de Infraestructura Energética Crítica (CEII, por sus siglas en inglés) de conformidad con las leyes federales y locales, que incluye detalles sobre la infraestructura del sistema eléctrico, ciberseguridad y programas de seguridad física. LUMA identifica los documentos y porciones específicas para los cuales se solicita confidencialidad, proporciona la base legal para cada reclamo de confidencialidad y se compromete a presentar un memorando legal en apoyo a dicha solicitud dentro de diez días. La moción sigue los procedimientos establecidos por el Negociado de Energía para el manejo de la información confidencial, incluida la presentación de versiones públicas editadas y versiones confidenciales sin editar de los documentos. A continuación, se incluye una tabla que resume la solicitud de tratamiento confidencial:

<b>Documento</b>	<b>Secciones confidenciales</b>	<b>Base legal para la confidencialidad</b>	<b>Fecha de presentación</b>
Anejo 5.03 de LUMA: Resumen del Programa de Sistemas y Redes de Telecomunicaciones de OT (PBIT1) (año fiscal 2026)	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Enfoque para los años fiscales 2026-2028</li> <li>• Estado del programa</li> <li>• Brechas existentes</li> <li>• Impacto del presupuesto restringido</li> </ul>	Información sobre Infraestructura Energética Crítica, título 18, sección 388.113 del Código de Regulaciones Federales (CFR); título 6, secciones 671-674 del Código de los Estados Unidos (USC)	3 de julio de 2025
Anejo 11.00 de LUMA: Testimonio Directo de Crystal Allen, Departamento de IT y OT	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Secciones editadas</li> </ul>	Información sobre Infraestructura Energética Crítica, título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC	3 de julio de 2025
Anejo 11.02 de LUMA: Resumen del Programa de Ciberseguridad de IT y OT (PBIT2) (año fiscal 2026)	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Enfoque para los años fiscales 2026-2028</li> <li>• Estado del programa</li> <li>• Brechas existentes</li> </ul>	Información sobre Infraestructura Energética Crítica, título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC	3 de julio de 2025
Anejo 13.02 de LUMA: Resumen del Programa de Seguridad Física de las Subestaciones (PBUT18) (año fiscal 2026)	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Enfoque para los años fiscales 2026-2028</li> <li>• Estado del programa</li> <li>• Brechas existentes</li> </ul>	Información sobre Infraestructura Energética Crítica, título 18, sección 388.113 del CFR;	3 de julio de 2025

**Exhibit 2**

	<ul style="list-style-type: none"><li>• Impacto del presupuesto restringido</li></ul>	título 6, secciones 671-674 del USC	
Anejo 13.03 de LUMA: Resumen del Programa de Seguridad Física de las Instalaciones de Operaciones Regionales (PBUT19) (año fiscal 2026)	<ul style="list-style-type: none"><li>• Enfoque para los años fiscales 2026-2028</li><li>• Estado del programa</li><li>• Brechas existentes</li><li>• Impacto del presupuesto restringido</li></ul>	Información sobre Infraestructura Energética Crítica, título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC	3 de julio de 2025
Anejo 13.04 de LUMA: Respuesta a las solicitudes de información del 8 de noviembre de 2024, Anejo 1, ROI-LUMA-MI-2020-0018-20241108-PREB-005_Attachment20; y ROI-LUMA-MI-2020-0018-20241108-PREB-005_Attachment21 (16 de diciembre de 2024)	Documento(s) completo(s).	Información sobre Infraestructura Energética Crítica, título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC	3 de julio de 2025

*Exhibit 3*

*Solicitud de Tratamiento Confidencial de Porciones de la Respuesta de LUMA a las Solicitudes de Información emitidas el 24 de marzo de 2025,*  
presentada por LUMA Energy, LLC y LUMA Energy ServCo

El 24 de marzo de 2025, el Oficial Examinador del Negociado de Energía de Puerto Rico emitió una *Orden* que dispone que LUMA, Genera PR, LLC y la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico deben proporcionar respuestas completas y detalladas a un amplio conjunto de solicitudes de información formuladas por los consultores del Negociado de Energía. *La Solicitud de Tratamiento Confidencial de Porciones de la Respuesta de LUMA a las Solicitudes de Información emitidas el 24 de marzo de 2025* de LUMA busca el tratamiento confidencial de ciertas porciones de la respuesta de LUMA a la Solicitud de Información (RFI, por sus siglas en inglés) Núm. 75, de conformidad con los procedimientos establecidos por el Negociado de Energía para el manejo de información confidencial. LUMA afirma que la información en cuestión incluye secretos comerciales, información crítica sobre infraestructura energética, comunicaciones protegidas por el privilegio abogado-cliente y datos personales (como nombres de empleados, firmas y números de identificación fiscal de terceros). La moción cita los estatutos relevantes de Puerto Rico y las regulaciones federales que protegen dicha información de la divulgación pública. LUMA también proporciona una tabla detallada que identifica las porciones confidenciales, la base legal para cada una y la justificación de la confidencialidad, que se incluye a continuación:

<b>Documento</b>	<b>Secciones confidenciales</b>	<b>Base legal para la confidencialidad</b>	<b>Fecha de presentación</b>
Especificaciones de postes de acero para líneas de transmisión: 115 y 230 kV  <b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 233-269</b>	<b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 235-257; 259-260; 262-269</b>	Secreto comercial, Ley 80-2011, título 10, secciones 4131-4144 de la Ley para la Protección de Secretos Comerciales de Puerto Rico (LPRA)	3 de julio de 2025
Correspondencia electrónica intercambiada entre el personal de LUMA y el asesor legal externo de LUMA  <b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 691</b>	<b>Documento completo</b>	Secreto profesional entre abogado y cliente, Regla 503(b) de las Reglas de Evidencia de Puerto Rico, título 32 de las Leyes de Puerto Rico Anotadas (LPRA), Ap. VI, R. 503(b).	3 de julio de 2025
<b>Respuesta de LUMA al RFI Núm. 75</b>	Los nombres, firmas o funciones de las personas		3 de julio de 2025

<p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 1-46860</b></p>	<p>que son o fueron empleados de LUMA, así como los números de identificación del empleador (EIN) y los números de identificación fiscal (TIN) de terceros, se pueden encontrar en toda la Respuesta de LUMA al RFI Núm. 75.</p>	<p>Información Personal, Constitución del Estado Libre Asociado de Puerto Rico (ELA), art. II, secciones 8 y 10</p>	
<p>2023-L00027_Amendment_Release 10_TO CSA_Substation Esc Ind Miguel Such 1423_20231219143205095</p> <p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18350-18369</b></p>	<p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18357-18360</b></p>	<p>Información sobre infraestructura energética crítica título 18, sección 388.113 del Código de Regulaciones Federales (CFR); título 6, secciones 671-674 del Código de los Estados Unidos (USC)</p>	<p>3 de julio de 2025</p>
<p>2023-L00027_Amendment_Release 11_TO CSA_Substation Puerto Nuevo 1520_20231219143310961</p> <p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18370-18391</b></p>	<p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18386-18389</b></p>	<p>Información sobre infraestructura energética crítica título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC</p>	<p>3 de julio de 2025</p>
<p>2023-L00027_Amendment_Release 12_TO CSA_Substation Crematorio 1512_20231219143416723</p> <p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18391-18411</b></p>	<p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18406-18409</b></p>	<p>Información sobre infraestructura energética crítica título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC</p>	<p>3 de julio de 2025</p>
<p>2023-L00027_Amendment_Release 13_TO CSA_Substation Condado 1133_20231219143511240</p> <p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18412-18427</b></p>	<p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18420-18423</b></p>	<p>Información sobre infraestructura energética crítica título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC</p>	<p>3 de julio de 2025</p>

<p>CSA Architects &amp; Engineers LLP_2023-L00027_95470-13_Task Order_Change Order-Condado 1133 (Metaclad)</p> <p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18585-18599</b></p>	<p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18592-18595</b></p>	<p>Información sobre infraestructura energética crítica título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC</p>	<p>3 de julio de 2025</p>
<p>CSA Architects &amp; Engineers LLP_2023-L00027_95470-13_Task Order_Change Order-Condado 1133 (Metaclad) 30/12/23</p> <p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18600-18617</b></p>	<p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18609-18612</b></p>	<p>Información sobre infraestructura energética crítica título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC</p>	<p>3 de julio de 2025</p>
<p>CSA Architects &amp; Engineers LLP_2023-L00027_95470-27_Change Order 01_Caguas STG 5 Dist Feeder 3502- 02</p> <p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18716-18748</b></p>	<p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18723, 18731</b></p>	<p>Información sobre infraestructura energética crítica título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC</p>	<p>3 de julio de 2025</p>
<p>CSA Architects &amp; Engineers LLP_2023-L00027_95470-27_Change Order 02_Caguas STG 5 Dist Feeder 3502- 02</p> <p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18749-18770</b></p>	<p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18763</b></p>	<p>Información sobre infraestructura energética crítica título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC</p>	<p>3 de julio de 2025</p>
<p>CSA Architects &amp; Engineers LLP_2023-L00027_95470-27_Task Order Caguas Short Term Group 5</p> <p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18808-18814</b></p>	<p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18809-18810</b></p>	<p>Información sobre infraestructura energética crítica título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC</p>	<p>3 de julio de 2025</p>
<p>CSA Architects &amp; Engineers LLP_2023-L00027_95470-30_Task Order Substation Minor Repairs Group F</p> <p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18824-18832</b></p>	<p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18825-18826</b></p>	<p>Información sobre infraestructura energética crítica título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC</p>	<p>3 de julio de 2025</p>
<p>CSA Architects &amp; Engineers LLP_2023-L00027_95470-31_Task Order_Substation Minor Repairs Group G</p> <p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18833-18842</b></p>	<p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18834-18836</b></p>	<p>Información sobre infraestructura energética crítica título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC</p>	<p>3 de julio de 2025</p>

<p>CSA Architects &amp; Engineers LLP_2023-L00027_95470-33 Task Order TL 500 Ponce TC to Costa Sur SP 38kV</p> <p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18850-18858</b></p>	<p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18852-18853</b></p>	<p>Información sobre infraestructura energética crítica título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC</p>	<p>3 de julio de 2025</p>
<p>CSA Architects &amp; Engineers LLP_2023-L00027_95470-34 Unibon 9501 Substation Revised</p> <p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18859-18868</b></p>	<p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18860-18862</b></p>	<p>Información sobre infraestructura energética crítica título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC</p>	<p>3 de julio de 2025</p>
<p>CSA Architects &amp; Engineers LLP_2023-L00027_95470-35_Task Order Monterrey 9502 &amp; 9503</p> <p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18869-18878</b></p>	<p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18870-18872</b></p>	<p>Información sobre infraestructura energética crítica título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC</p>	<p>3 de julio de 2025</p>
<p>CSA Architects &amp; Engineers LLP_2023-L00027_95470-36 Task Order San Jose Substation Relocation</p> <p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18879-18921</b></p>	<p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18880-18883, 18894-18896, 18916-18917</b></p>	<p>Información sobre infraestructura energética crítica título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC</p>	<p>3 de julio de 2025</p>
<p>CSA Architects &amp; Engineers LLP_2023-L00027_95470-38_TL 36200 Monacillos TC to Juncos TC</p> <p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18922-18963</b></p>	<p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 18923-18924, 18933-18934, 18948</b></p>	<p>Información sobre infraestructura energética crítica título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC</p>	<p>3 de julio de 2025</p>
<p>TECH_Exhibit_G-01.05-Arecibo_Region_Meter_Locations_183353_WM</p> <p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 46822</b></p>	<p><b>Todo el documento de Excel</b></p>	<p>Información sobre infraestructura energética crítica título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC</p>	<p>3 de julio de 2025</p>
<p>TECH_Exhibit_G-01.06-Bayamon_Region_Meter_Locations_183353_WM</p> <p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 46823</b></p>	<p><b>Todo el documento de Excel</b></p>	<p>Información sobre infraestructura energética crítica título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC</p>	<p>3 de julio de 2025</p>

<p>TECH_Exhibit_G-01.07- Caguas_Region_Meter_Locations_183353_WM</p> <p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 46824</b></p>	<p><b>Todo el documento de Excel</b></p>	<p>Información sobre infraestructura energética crítica título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC</p>	<p>3 de julio de 2025</p>
<p>TECH_Exhibit_G-01.08- Mayaguez_Region_Meter_Locations_183353_WM</p> <p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 46825</b></p>	<p><b>Todo el documento de Excel</b></p>	<p>Información sobre infraestructura energética crítica título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC</p>	<p>3 de julio de 2025</p>
<p>TECH_Exhibit_G-01.09- Ponce_Region_Meter_Locations_183353_WM</p> <p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 46826</b></p>	<p><b>Todo el documento de Excel</b></p>	<p>Información sobre infraestructura energética crítica título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC</p>	<p>3 de julio de 2025</p>
<p>TECH_Exhibit_G-01.10- San_Juan_Region_Meter_Locations_183353_WM</p> <p><b>Respuesta de LUMA a la RFI 75 46827</b></p>	<p><b>Todo el documento de Excel</b></p>	<p>Información sobre infraestructura energética crítica título 18, sección 388.113 del CFR; título 6, secciones 671-674 del USC</p>	<p>3 de julio de 2025</p>