

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

NEPR

Received:

Aug 15, 2025

7:12 PM

IN RE: INFORMES DE PROGRESO DE
INTERCONEXIÓN DE LA AUTORIDAD
DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE PUERTO
RICO

CASE NO. NEPR-MI-2019-0016

SUBJECT: Motion Submitting LUMA's
Interconnections Progress Report for April
through June 2025 and Supporting Materials

**MOTION SUBMITTING INTERCONNECTIONS PROGRESS REPORT FOR
APRIL THROUGH JUNE 2025 AND SUPPORTING MATERIALS**

TO THE PUERTO RICO ENERGY BUREAU:

COME NOW, LUMA ENERGY, LLC as Management Co., and **LUMA ENERGY
SERVCO, LLC** (collectively, “LUMA”), through the respective undersigned legal counsel and respectfully state and submit the following:

1. The captioned proceeding involves oversight by this Honorable Energy Bureau of procedures for the interconnection of distributed generation systems and microgrids to the T&D System, according to Act 114-2007,¹ Act 57-2014,² and Act 17-2019.³

2. Since July 2020, this Energy Bureau has required the Puerto Rico Electric Power Authority (“PREPA”) to submit quarterly progress reports on interconnections and has held several compliance hearings. *See* Resolution and Order of July 21, 2020 (“July 21st Resolution”).

3. On May 7, 2021, the Energy Bureau issued a Resolution and Order in which it took notice of the transition process underway between LUMA and PREPA (“May 7th Order”). On June

¹ Known as the “Net Metering Program Law,” PR Laws Ann. Tit. 22 §§ 1011 — 1020b (2005), 22 L.P.R.A. §§ 1011 — 1020b (2005).

² Known as the “Puerto Rico Energy Transformation and RELIEF Act,” PR Laws Ann. Tit. 22 §§ 1051 — 1056 (2025), 22 L.P.R.A. §§ 1051 — 1056 (2025).

³ Known as the “Puerto Rico Energy Public Policy Act,” PR Laws Ann. Tit. 22 §§ 1141 – 1141r (2025), 22 LPRA §§ 1141 – 1141r (2025).

1, 2021, LUMA assumed its role as Operator of the T&D System per the Puerto Rico Transmission and Distribution System Operation and Maintenance Agreement by and between LUMA, PREPA, and the Puerto Rico Public-Private Partnership Authority, dated as of June 22, 2020.

4. In the May 7th Order, the Energy Bureau ordered LUMA, as Operator of the T&D System, to file the quarterly progress reports previously required by the Energy Bureau to be filed by PREPA. *See* May 7th Order, p. 1.

5. On April 4, 2024, the Energy Bureau issued a Resolution and Order whereby, among other considerations, it ordered LUMA to incorporate information into all future Progress Reports, including: (i) revised versions of the chart *Energía Acreditada y exportada por Cliente de Medición neta (MWh/Cliente)* that represents the energy exported and credited by client type; (ii) a list of all behind the meter distributed generators interconnected to LUMA's system with a nameplate capacity of 100kW or more, identifying the nameplate capacity, generation technology used, available storage, unique identifier, and type of account and metering arrangement; (iii) a count of generators interconnected to LUMA's system with nameplate capacity within each of nine (9) specified ranges, and the total incremental capacity for each range, specifying the type of account and metering arrangement for each; (iv) complete and file table included as Attachment A(1); (v) complete and file table included as Attachment A(2); and (vi) complete and file the table included as Attachment A(3) ("April 4th Order"). *See* April 4th Order, pp. 1-2.

6. On July 12, 2024, the Energy Bureau issued a Resolution and Order instructing LUMA to (i) modify the method used to calculate the percentage of applications in compliance and the method used to calculate the average of days elapsed to complete an interconnection process, and (ii) submit the quarterly report 45 days after the last day of the quarter to account for the applications submitted at the end of accurately the reporting period ("July 12th Motion"). The

Energy Bureau also determined that the subsequent Compliance Hearings will be scheduled to be held at least ten (10) calendar days after a Progress Report is filed. It also established the schedule for future Progress Reports, PowerPoint Presentation filings, and Compliance Hearings, corresponding to all quarters from April-June 2024 until October-December 2025.

7. In compliance with the July 21st Resolution, the May 7th Order, the April 4th Order, and the July 12th Order, LUMA hereby submits the Interconnections Progress Report for the April through June 2025 quarter, adhering to the requirements outlined in the Resolution and Order of July 21, 2020. *See Exhibit 1.*

8. Further, LUMA submits the Distributed Generation Systems Data File (“DG Data File”) in compliance with the Resolution and Order of September 30, 2020. *See Exhibit 2.* Also, in compliance with the April 4th Order, LUMA submits the DG Data File divided by customer class, including residential, commercial, industrial, and agricultural. *See Exhibit 3.*

9. On August 27, 2021, this Energy Bureau issued a Resolution and Order ordering LUMA to file a copy of the materials to be used in the compliance hearings in connection with the applicable Interconnections Progress Report. Accordingly, LUMA hereby submits the materials to be used in the upcoming compliance hearing. *See Exhibit 4.* The materials include the additional data and information requested by the Energy Bureau in the April 4th Order.

I. REQUEST FOR AGENDA

10. On March 20, 2025, The Energy Bureau issued a Resolution and Order (“March 20th Order”) whereby the Energy Bureau determined that, beginning with the Progress Report to be submitted in May 2025, the schedule for the (i) Progress Report and Power Point Presentation filing; and (ii) the Compliance Hearing will be as described in the table below:

Quarter	Progress Report & Presentation	Compliance Hearing Date and Time
----------------	---	---

January – March 2025	May 15, 2025	August 25, 2025	10:00 am
April – June 2025	August 15, 2025		
July – September 2025	November 14, 2025	February 23, 2026	10:00 am
October – December 2025	February 13, 2026		

11. Pursuant to the schedule set in the March 20th Order, the next Compliance Hearing for the assessment of the Interconnection Progress Report for Q3 and Q4 of Fiscal Year 2025 will take place on August 25, 2025, at 10:00 am.

12. To ensure the next Compliance Hearing is as productive as possible, LUMA respectfully requests the Energy Bureau to issue an agenda for the August 25, 2025, Compliance Hearing. The issuance of an agenda will help LUMA prioritize discussion points, address all necessary items efficiently, promote transparency, facilitate orderly proceedings, and allow all parties of record to participate meaningfully in the meeting. Moreover, the issuance of an agenda will facilitate the attendance of the appropriate LUMA representatives who are best positioned to address in greater detail the matters on which the Energy Bureau may seek further elaboration.

WHEREFORE, LUMA respectfully requests that the Energy Bureau **take notice** of the aforementioned; **accept** the Interconnections Progress Report for the quarter of April through June 2025, submitted as Exhibit 1 to this Motion; the DG Data File, submitted as Exhibit 2 to this Motion; the DG Data File divided by Customer Class, submitted as Exhibit 3 to this Motion; and the presentation, which is presented as Exhibit 4 to this Motion; and issue an agenda for the Compliance Hearing scheduled for August 25, 2025.

RESPECTFULLY SUBMITTED.

In San Juan, Puerto Rico, this 15th day of August 2025.



DLA Piper (Puerto Rico) LLC
500 Calle de la Tanca, Suite 401
San Juan, PR 00901-1969
Tel. 787-945-9132
Fax 939-697-6102

Yahaira De la Rosa Algarín
RUA NÚM. 18,061
yahaira.delarosa@us.dlapiper.com

Katiuska Bolaños Lugo
RUA No. 18,888
katiuska.bolanos-lugo@us.dlapiper.com

CERTIFICATE OF SERVICE

I hereby certify that we filed this Motion using the electronic filing system of this Energy Bureau. We will send an electronic copy of this motion to counsel for PREPA, Alexis Rivera, arivera@gmlex.net, and Mirelis Valle Cancel, mvalle@gmlex.net. Notice will also be sent to the Office of the Independent Consumer Protection Office, Lcda. Hannia Rivera Diaz, hrivera@jrsp.pr.gov, and counsel for the Puerto Rico Solar Energy Industries Association Corp. (“SESA”), javrua@sesapr.org.

/s/ Katuska Bolaños Lugo
Katuska Bolaños Lugo

Exhibit 1

(to be submitted via e-mail)

Exhibit 2

(to be submitted via e-mail)

Exhibit 3

(to be submitted via e-mail)

Exhibit 4



Informe de Progreso de Interconexión de Sistemas de Generación Distribuida Trimestre abril a junio 2025

NEPR-MI-2019-0016

15 de agosto de 2025

Agenda

- Resumen
- Evolución de las Solicitudes
- Evolución de la Generación: Fuentes de Energía Renovable



Resumen



El desarrollo de la energía renovable es parte de nuestra misión

- Nuestros 4,500 compañeros trabajan para ofrecer un sistema eléctrico más confiable, resiliente y limpio a 1.5 millones de clientes en Puerto Rico, con un enfoque en energías renovables, reducción de combustibles importados y un futuro sostenible.
- Desarrollamos proyectos como la reparación de líneas de distribución para integrar energía limpia, la conexión récord de clientes solares y la realización de mapas de capacidad de red actualizados.
- La transformación continua de la red es clave para la transición a energía limpia y para construir un futuro energético más resiliente para Puerto Rico.



Progreso de LUMA

Julio 2025



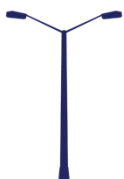
Ayudamos a nuestros clientes a **ahorrar 31,190 MWh** en sus **hogares y negocios**.



6,484 millas despejadas de **vegetación** en líneas eléctricas para ayudar a reducir las interrupciones de servicio.



180,000 **luminarias LED** en los 78 municipios para aumentar la seguridad y la eficiencia energética.



32,400 postes **reemplazados** para fortalecer el sistema eléctrico contra las tormentas.



10,384 aparatos **automatizados instalados** en la red para evitar sobre 271 millones de minutos de interrupciones en el servicio de los clientes.



Evaluamos más de **456,507** **contadores** En preparación para la futura instalación de 1.5 millones de **contadores inteligentes**.



167,900 clientes conectados con sistemas solares, 1,200 megavatios de **energía renovable**.



Añadimos **múltiples canales de información y pago** para nuestros clientes, además de nuevos centros de llamadas.



Facilitamos sobre **\$155 millones** en **asistencia económica** para nuestros clientes.



Distribuimos sobre **51,000 kits gratuitos** de **eficiencia energética**.



Aumento en el Número de Clientes con Medición Neta y Energía Renovable Distribuida

- Más de 167,900 clientes con conexión de energía solar de los cuales más de 142,000 han sido efectuados por LUMA.
- Un total de 1,217 MW en generación distribuida de los cuales aproximadamente 990 MW se interconectaron desde el inicio de operaciones de LUMA.
- En promedio, se registraron más de 3,505 activaciones mensuales de generación distribuida durante el periodo de abril a junio 2025.
- Durante este periodo, Puerto Rico ocupó la posición #3 a nivel nacional en cantidad de sistemas de generación distribuida interconectados al sistema, según los datos disponibles hasta mayo de 2025. ¹

Total de Activaciones en Periodo	10,514 ²
Promedio para activación de interconexión de casos expeditos	20 días ³
Clientes conectados en periodo en 30 días o menos	9,348
Promedio para activación de casos expeditos conectados en 30 días o menos	9 días ⁴

¹ Energy Information Agency May 2025: <https://www.eia.gov/electricity/data/eia861m/#netmeter>

² Incluye el total de activaciones realizadas durante el periodo de abril a junio 2025.

³ Incluye los tiempos de LUMA y de los proponentes en completar las solicitudes que entraron durante el periodo reportado y se completaron durante el mes de julio.

⁴ El promedio de días para la activación de estos casos se obtuvo tomando en consideración todos los casos activados durante el periodo reportado, incluyendo las que se recibieron durante el periodo y se completaron durante el mes de julio.



Evolución de las Solicitudes



Solicitudes de Interconexión por Tipo de Cliente

98% de las solicitudes recibidas fueron del sector Residencial

Tipo de Cliente	May – Jun 2022	Jul – Sep 2022	Oct – Dic 2022	Ene - Mar 2023	Abr - Jun 2023	Jul - Sep 2023	Oct – Dic 2023	Ene – Mar 2024	Abr – Jun 2024	Jul-Sep 2024	Oct – Dic 2024	Ene-Mar 2025	Abr – Jun 2025
Residencial	8,373	10,405	9,687	9,380	9,049	13,214	10,916	8,992	9,385	10,187	11,408	12,385	9,932
Comercial	29	35	82	98	63	85	50	321	300	178	179	223	195
Industrial	0	1	1	0	1	1	3	4	2	0	2	1	11
Agrícola	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0
Total	8,402	10,441	9,770	9,478	9,113	13,300	10,969	9,317	9,687	10,366	11,595	12,609	10,138



Solicitudes de Interconexión de Medición Neta por Tipo de Proyecto

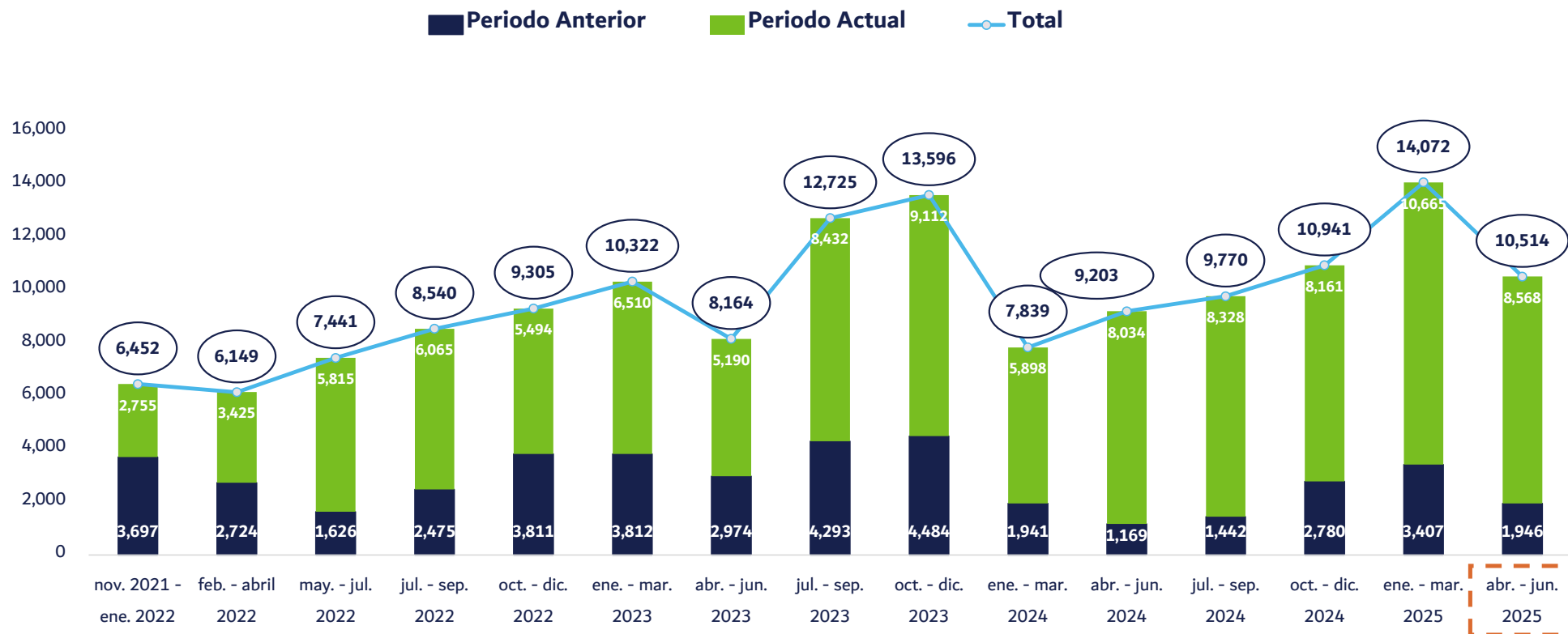
10,138 solicitudes sometidas durante abril – junio 2025

Tipo de Solicitud	May – Jun 2022	Jul – Sep 2022	Oct - Dic 2022	Ene - Mar 2023	Abr - Jun 2023	Jul - Sep 2023	Oct – Dic 2023	Ene – Mar 2024	Abr – Jun 2024	Jul-Sep 2024	Oct – Dic 2024	Ene – Mar 2025	Abr – Jun 2025
Flujo Expedito (<25 kW)	8,360	10,412	9,730	9,401	9,056	13,231	10,923	9,247	9,635	10,343	11,559	12,570	10,094
Flujo Regular (<25 kW)	12	9	10	18	16	13	8	2	0	1	2	3	2
Mayores de 25 kW	27	19	29	55	36	53	32	57	44	17	30	33	41
Transmisión	3	1	1	4	5	3	6	11	8	5	4	3	1
Total	8,402	10,441	9,770	9,478	9,113	13,300	10,969	9,317	9,687	10,366	11,595	12,609	10,138

0.4% de las solicitudes son sistemas mayores de 25 kW



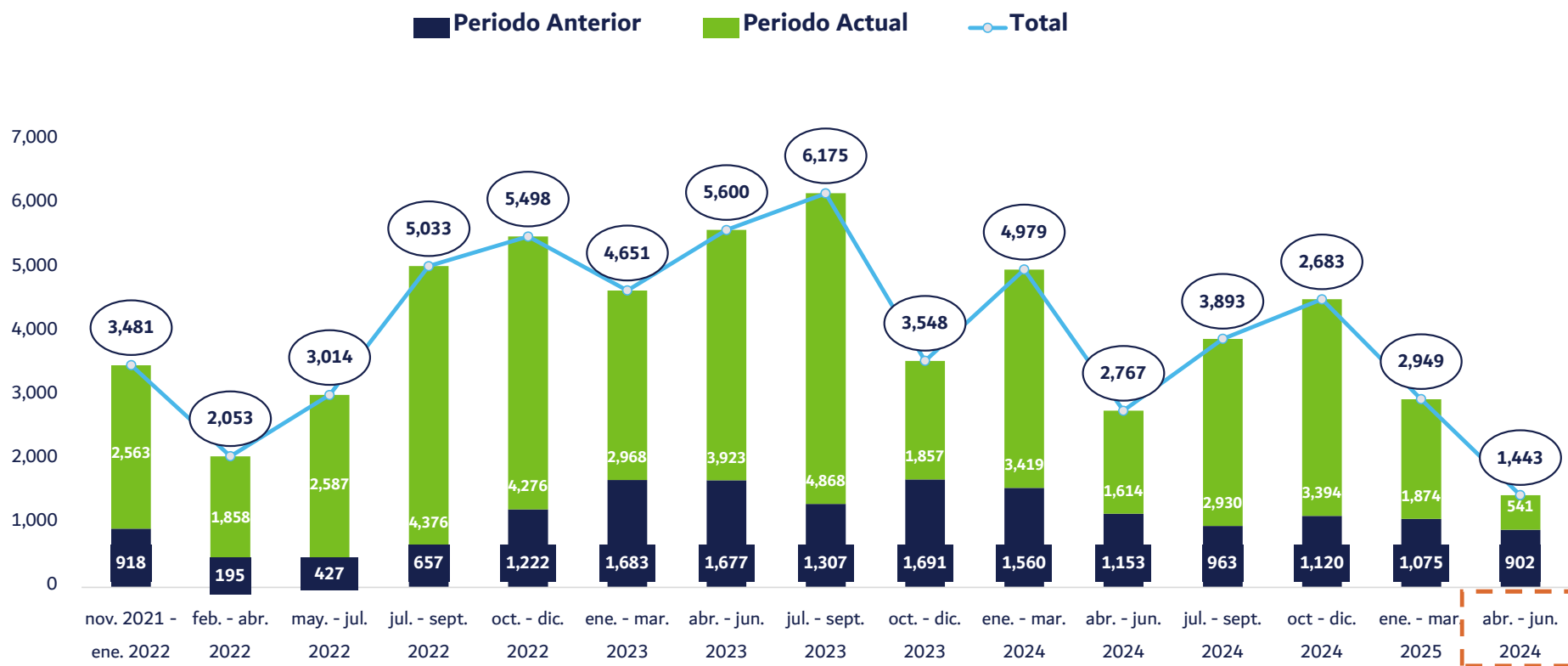
Nuevos Clientes con Medición Neta



De los 10,514 casos interconectados, el **99.7%** fueron casos expeditos.



Solicitudes de Medición Neta Pendientes



Información sobre casos mayores de 25 kW



Se recibieron 41 nuevas solicitudes de casos mayores de 25 kW, de las cuales el 68% estaban esperando que el cliente respondiera o realizara acciones.



La capacidad promedio para casos mayores de 25 kW recibidos fue de 180 kW.



Al final del periodo de este informe, había un total de 357 solicitudes abiertas para interconexiones mayores de 25 kW y de estas, el 78% estaban en espera de que el cliente respondiera o tomara medidas.



El tiempo promedio de activación para solicitudes de casos mayores de 25 kW en el programa de Medición Neta fue de 620 días calendario, incluidos los días de espera para que los clientes respondieran o tomaran medidas. El tiempo promedio aproximado de días de espera para que el cliente tomara medidas fue de 268 días.



Información sobre casos mayores de 25 kW

Casos abiertos para ser completados*	Cantidad	Por ciento %
Casos en espera del cliente	277	78%
Casos bajo análisis	80	22%
Total	357	100%

*Casos a nivel de distribución.



Información sobre Tiempos Promedio para Interconexión, Casos Expeditos y Medidores Bidireccionales

Periodo de abril a junio 2025

Requerimiento	Información
Tiempo promedio para activación de interconexión de los sistemas menores de 25 kW (expeditos) (Activación bajo medición neta)	20 días 89% de los casos expeditos fueron activados en menos de 30 días (10,202)* 15 días bajo revisión de LUMA 5 días bajo trámite del proponente
Promedio transcurrido que cliente notifica a LUMA la interconexión de su sistema menor de 25 kW y que se refleja el acuerdo en la factura	10 días
Más de 30 días de espera para reflejar el acuerdo en factura, posterior a la notificación de interconexión en el Portal (expeditos)	11% Clientes
Cantidad de medidores bidireccionales disponibles en los almacenes	20,480 metros bidireccionales

*Solicitudes recibidas durante el periodo de abril a junio 2025, incluyendo aquellas que fueron completadas durante el mes de julio.

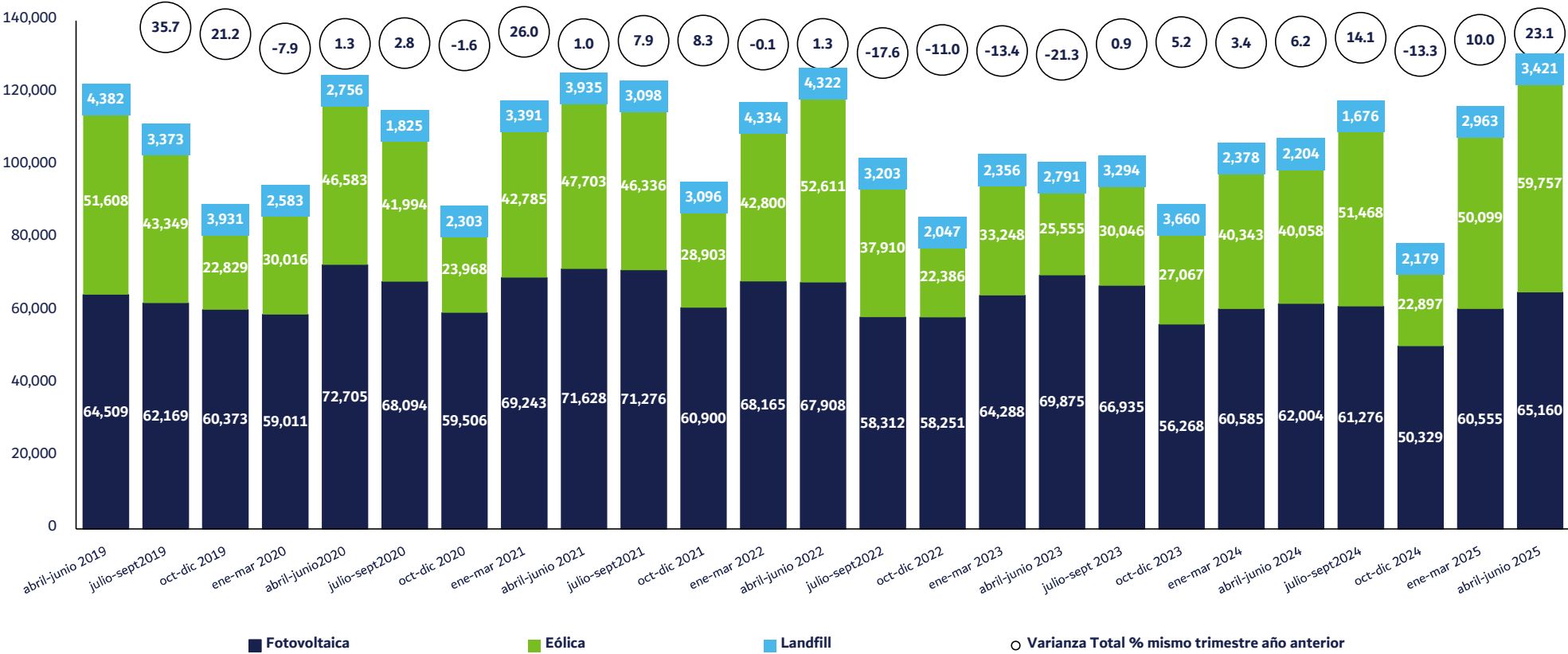


Evolución de Generación: Fuentes de Energía Renovable



Producción Total de Productores a Gran Escala (MWh)

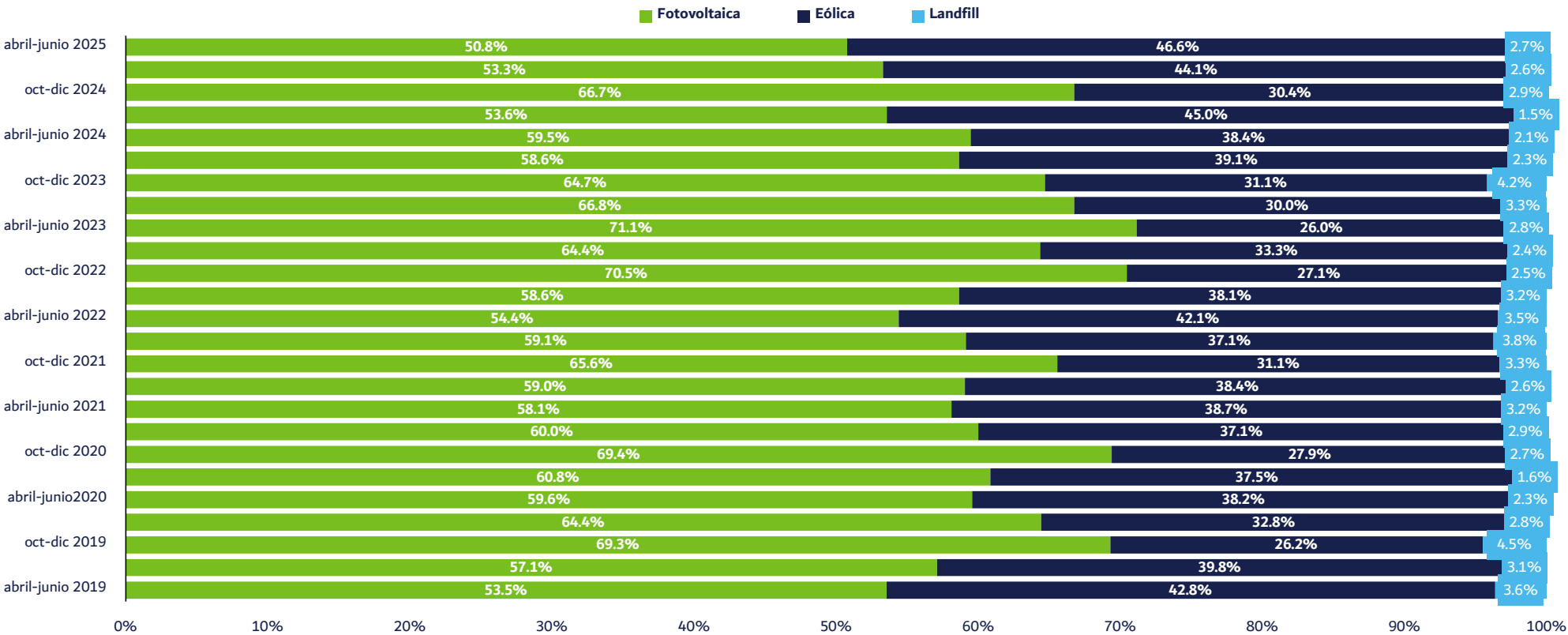
Comportamiento Trimestral



Fuentes de Energía Renovables: Composición de Energía Adquirida a Gran Escala

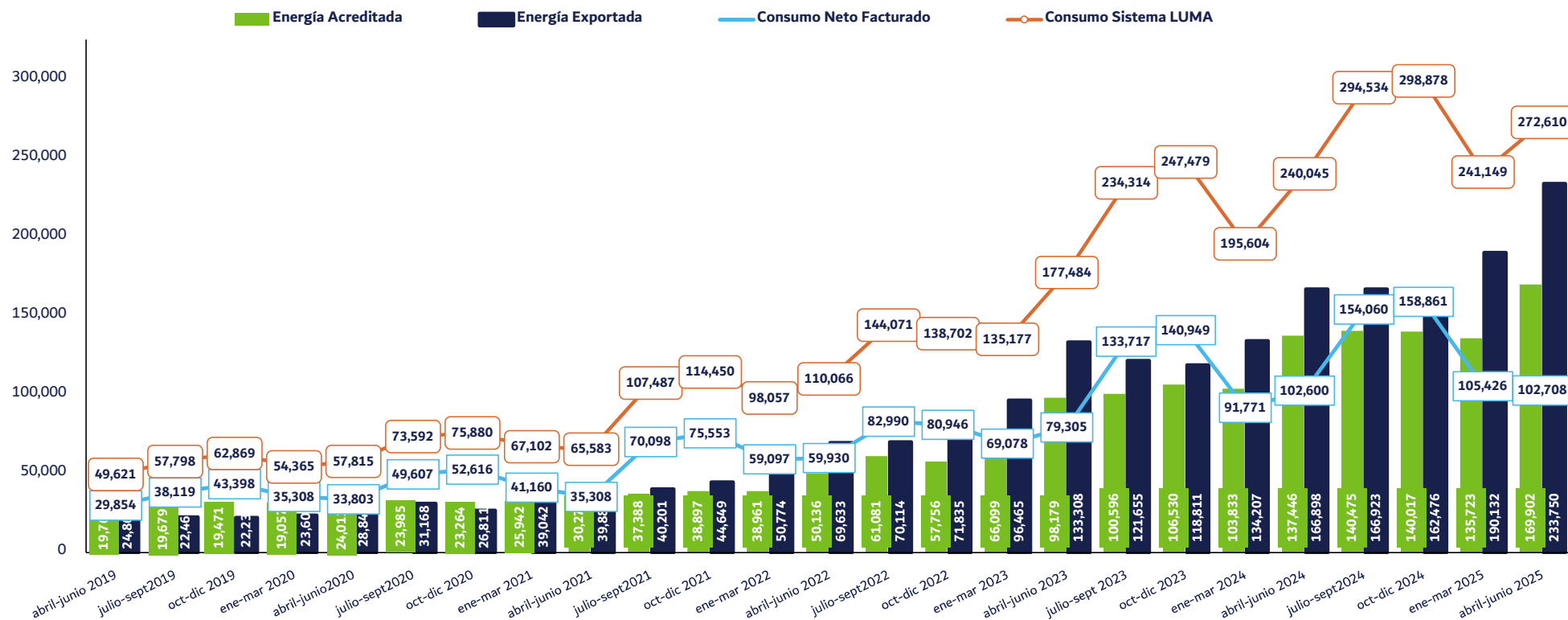
Composición de Energía Adquirida de Sistemas Renovables

Comportamiento Trimestral



Energía Acreditada y Exportada en Medición Neta (MWh)

Comportamiento Trimestral

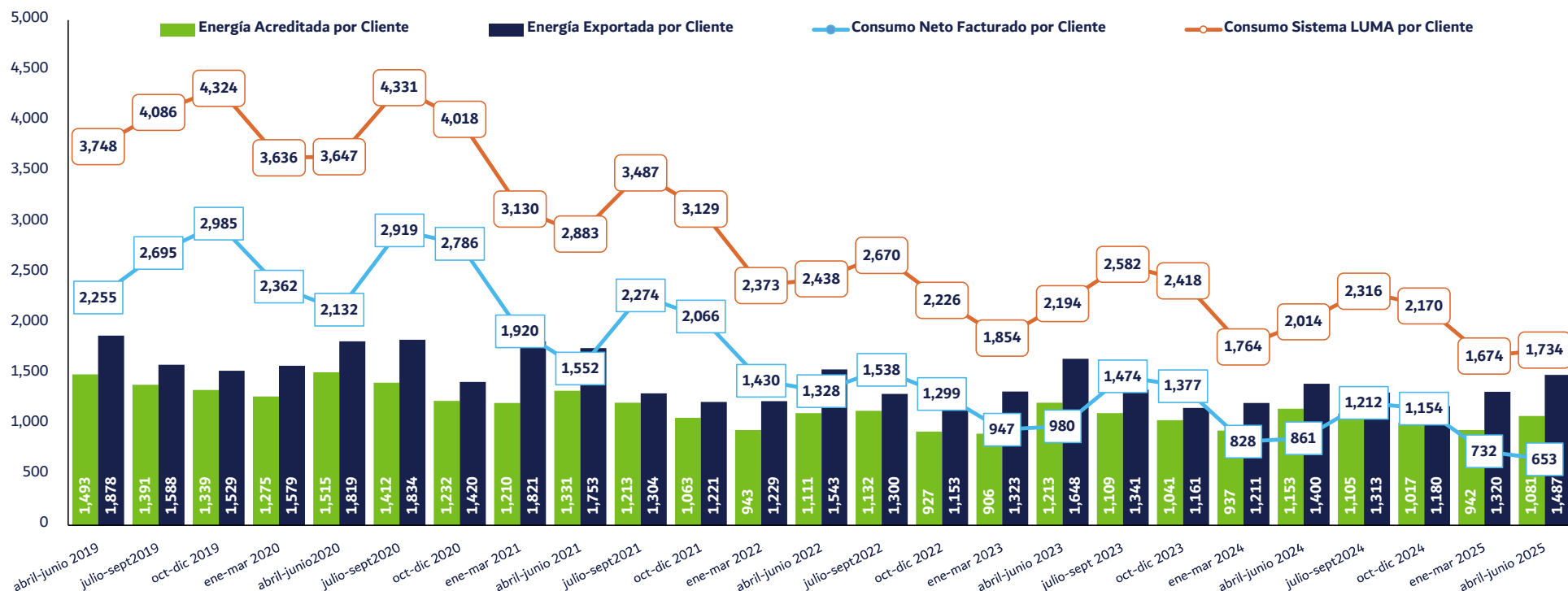


Consumo neto facturado: = Consumo de sistema AEE - exportaciones aplicadas a cada cliente. Aquellos clientes que las exportaciones son mayores al consumo del sistema de AEE/LUMA, se le aplica la cantidad igual a ese consumo. (Ver ejemplos: "Anejo 2 Distributed Generation System")



Energía Acreditada y Exportada por Cliente Medición Neta (kWh/Cliente)

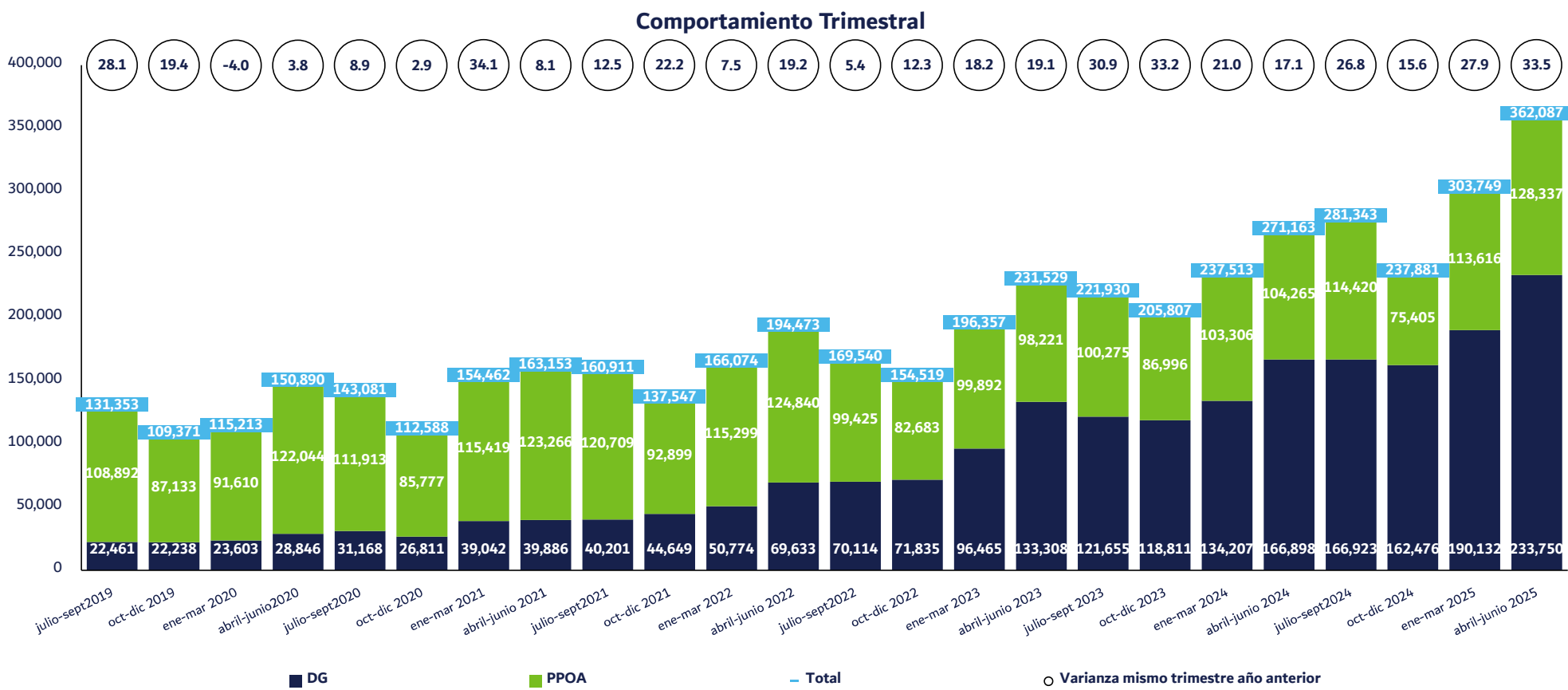
(kWh/Cliente) Comportamiento Trimestral



Consumo neto facturado por cliente: Consumo de sistema AEE - exportaciones aplicadas a cada cliente, aquellos clientes que las exportaciones son mayores al consumo del sistema de AEE/LUMA se le aplica la cantidad igual a ese consumo. (Ver ejemplos: "Anejo 2 Distributed Generation System")



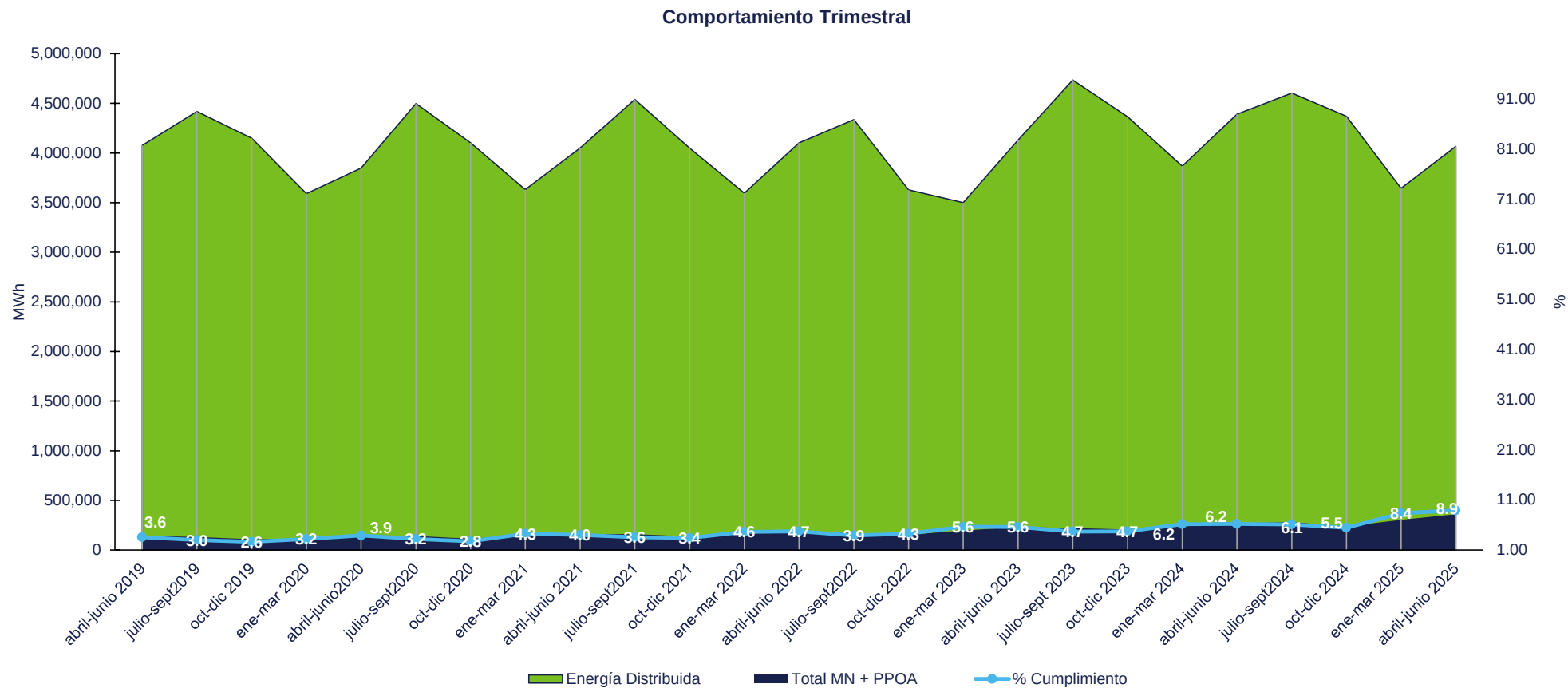
Energía de Fuentes Renovables (MWh)



PPOA: Power Purchasing and Operating Agreements (Acuerdos de compra y operación de energía)



Distribución Total de Energía a Clientes (MWh)



MN: Medición Neta



Información Adicional Requerida

Orden 4 de abril de 2024



Glosario

- **Registro de Solicitante:** el registro completado en el portal digital de LUMA ya sea por una entidad o empresa debidamente autorizada por el cliente o directamente por el cliente.
- **Solicitud Completada:** cuando el cliente ha proporcionado toda la documentación requerida, según los requisitos aplicables:
 - Formulario de Orientación al Cliente
 - Certificaciones de Equipos (OGPe)
 - Certificación de Pruebas del Sistema GD
 - Evidencia de asociación profesional y licencia (si el diagrama no incluye la firma digital)
 - Captura de pantalla o certificación del fabricante de la configuración del inversor
 - Certificación del Instalador (OEPPE)
 - Diagrama ilustrativo de GD (certificación del diseñador)
 - Sello del Colegio de Ingenieros y Agrimensores de Puerto Rico para cada documento certificado por un ingeniero
 - Certificación de instalación eléctrica
 - Evidencia de membresía, licencia profesional, especialidad o cumplimiento de cualquier requisito legal aplicable al profesional a cargo de certificar los documentos requeridos; y cualquier otro documento relevante y necesario, según sea necesario.



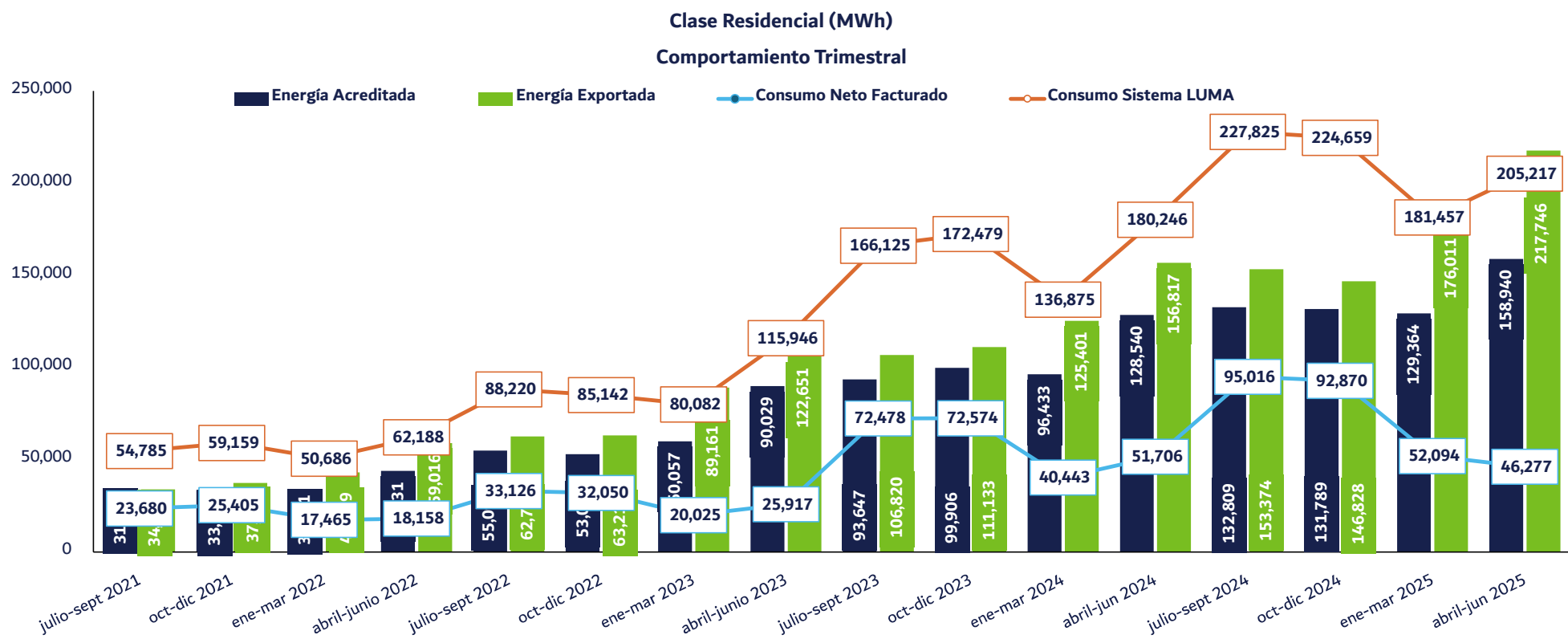
Glosario (Cont.)

- **Caso Abierto:** incluye casos en los que el cliente ha proporcionado toda la documentación requerida pero ha esperado más de treinta (30) días para que se complete la solicitud.
- **Caso Completado:** será un caso para el cual el cliente tiene instalado un medidor bidireccional, se activa la tarifa de medición neta y se ha notificado la decisión sobre la necesidad de un estudio suplementario, el cliente ha pagado y se ha completado el estudio y los resultados han sido notificados al cliente.
- **Clientes Registrados:** se refiere a aquellos clientes que han creado un perfil en el portal.
- **Clientes Facturados:** este término hace referencia a los clientes a los que se les refleja la medición neta en su factura.
- **Pre- Estudio:** Evaluación técnica inicial que analiza si un sistema de generación distribuida requiere un estudio suplementario. Se considera si el alimentador supera 15% de carga, o si el transformador excede su capacidad o si el sistema propuesto sobrepasa los 25 kW monofásicos o 200 kW trifásicos. Factores relacionados con la seguridad eléctrica u otras condiciones operacionales también pueden requerir esta evaluación adicional.
- **Estudio Suplementario:** se realiza si el sistema GD no cumple con alguno de los parámetros del pre-estudio. Este estudio suplementario tiene como objetivo determinar el impacto del sistema GD en la red eléctrica.
- **Cancelación:** cliente le notifica a LUMA que no desea continuar con su solicitud.



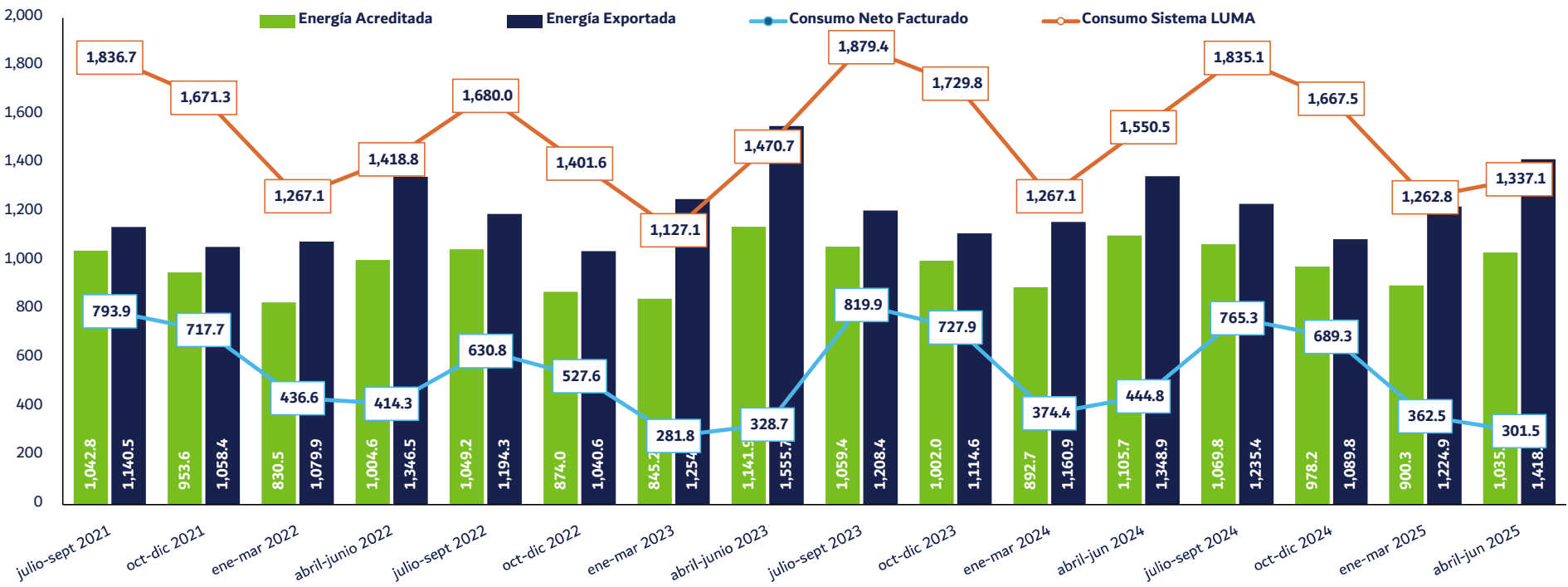
Energía Acreditada y Exportada en Medición Neta (MWh) Clase Residencial

LUMA



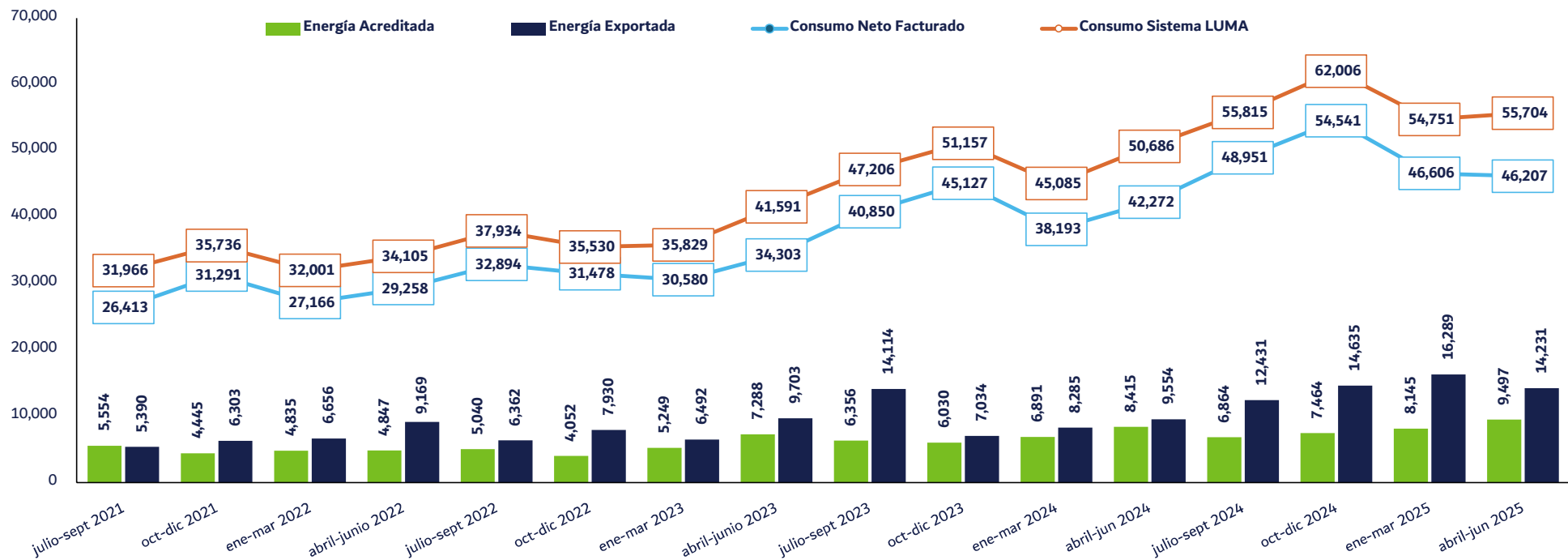
Energía Acreditada y Exportada por Cliente Medición Neta (kWh/Cliente) Clase Residencial

Clase Residencial (kWh/Cliente)
Comportamiento Trimestral

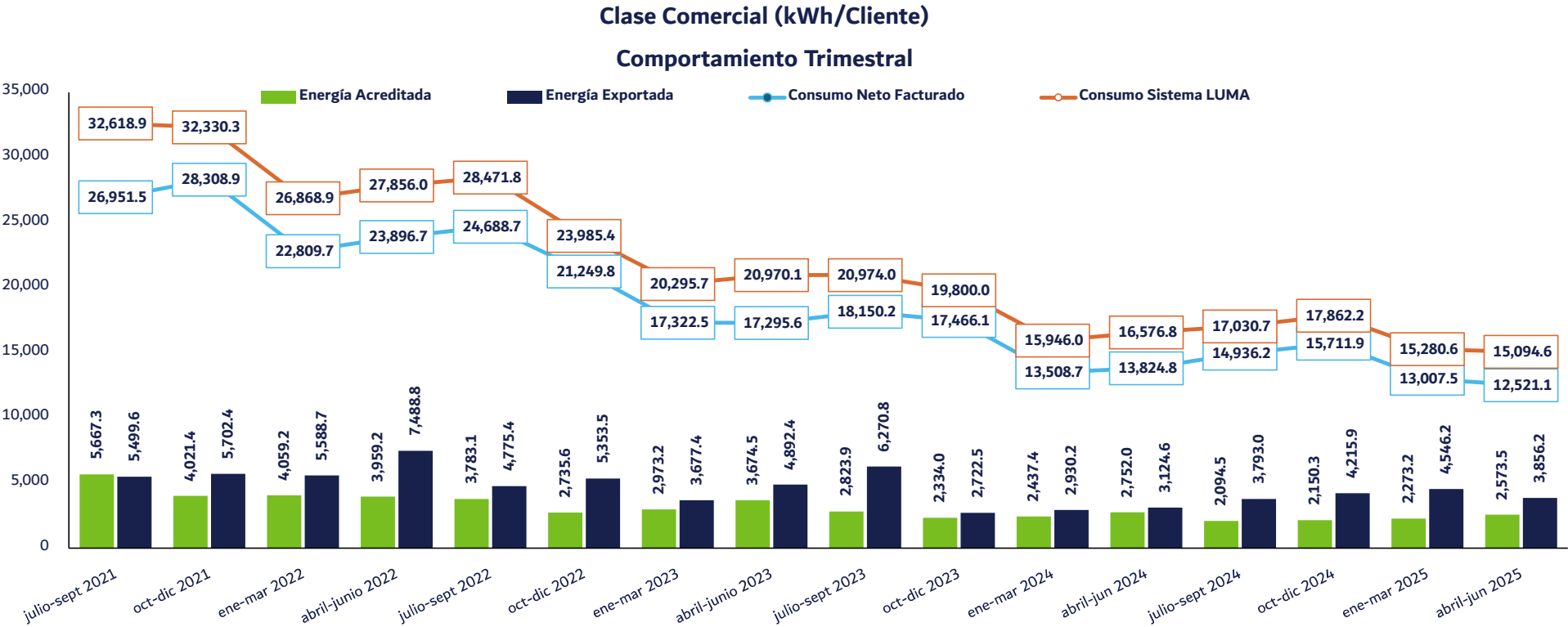


Energía Acreditada y Exportada en Medición Neta (MWh) Clase Comercial

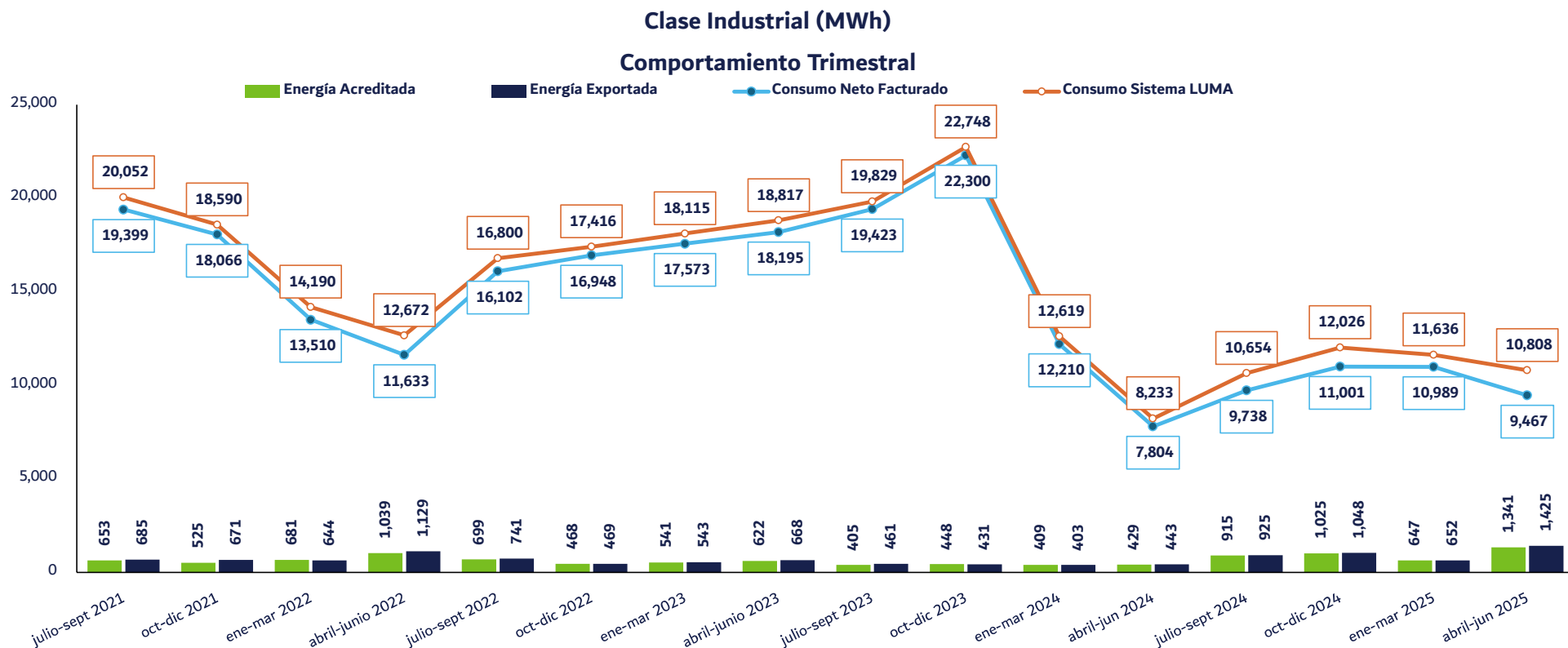
Clase Comercial (MWh)
Comportamiento Trimestral



Energía Acreditada y Exportada por Cliente Medición Neta (kWh/Cliente) Clase Comercial

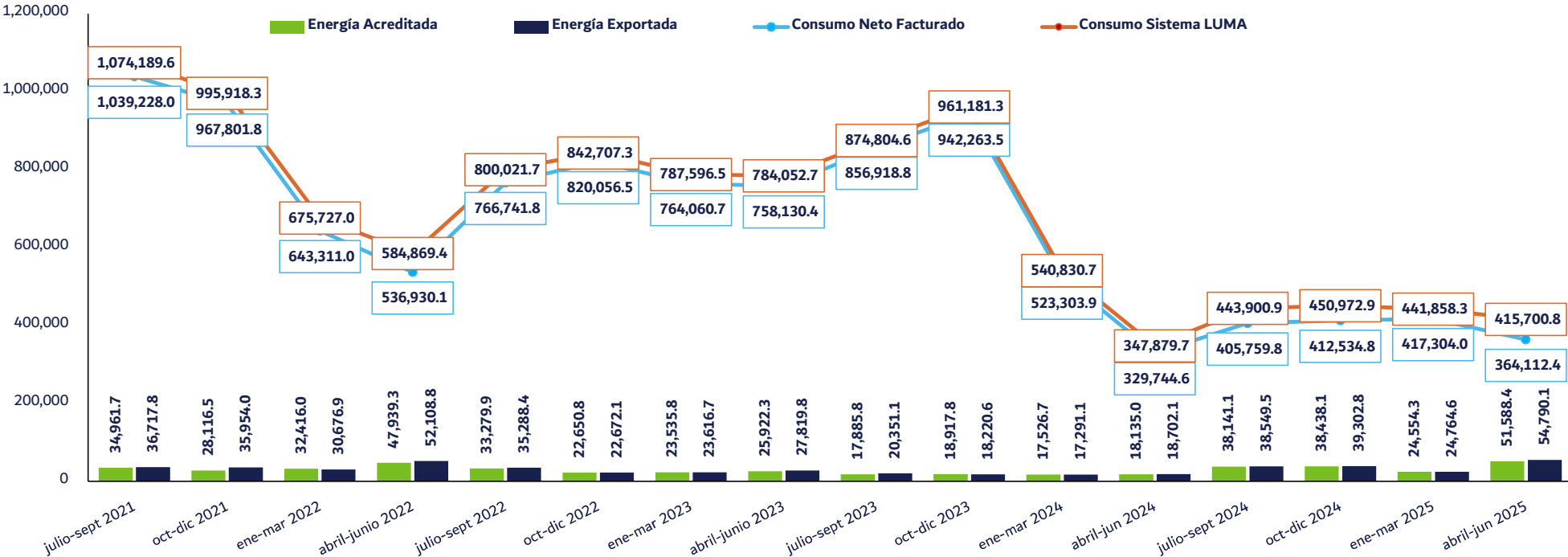


Energía Acreditada y Exportada en Medición Neta (MWh) Clase Industrial

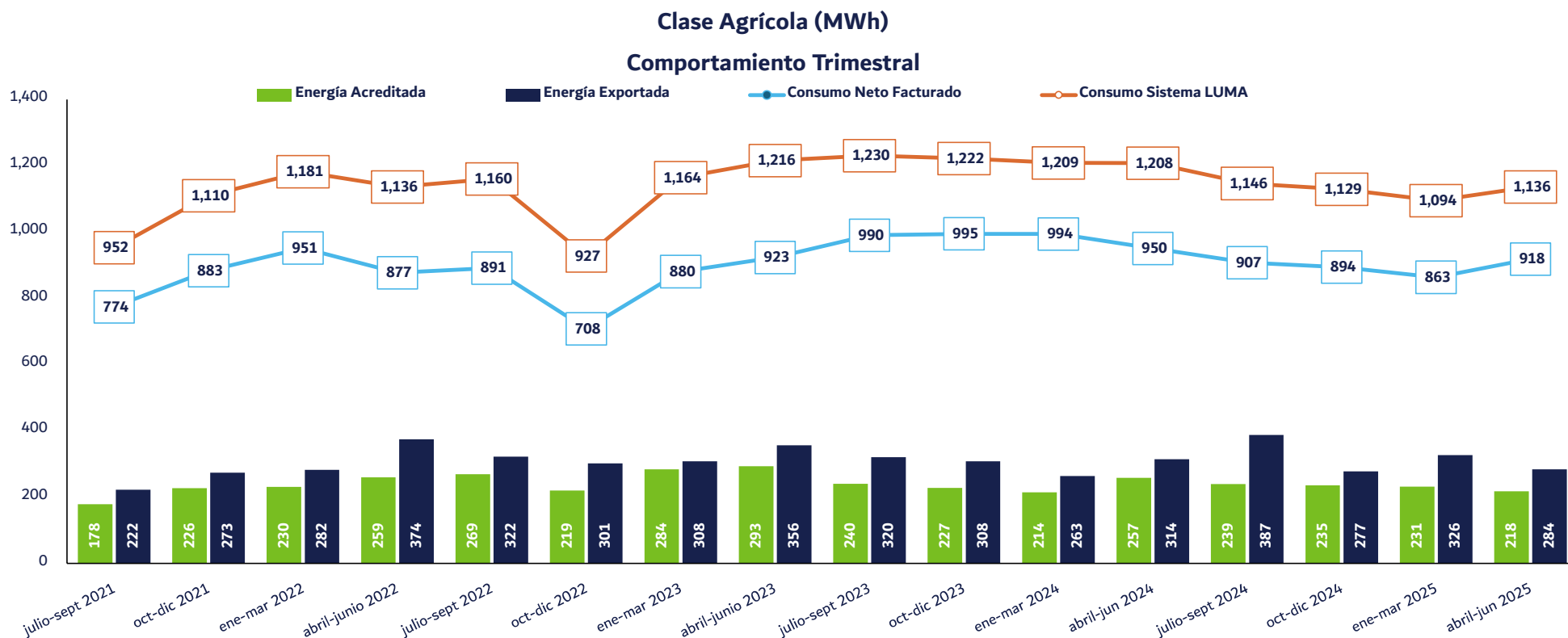


Energía Acreditada y Exportada por Cliente Medición Neta (kWh/Cliente) Clase Industrial

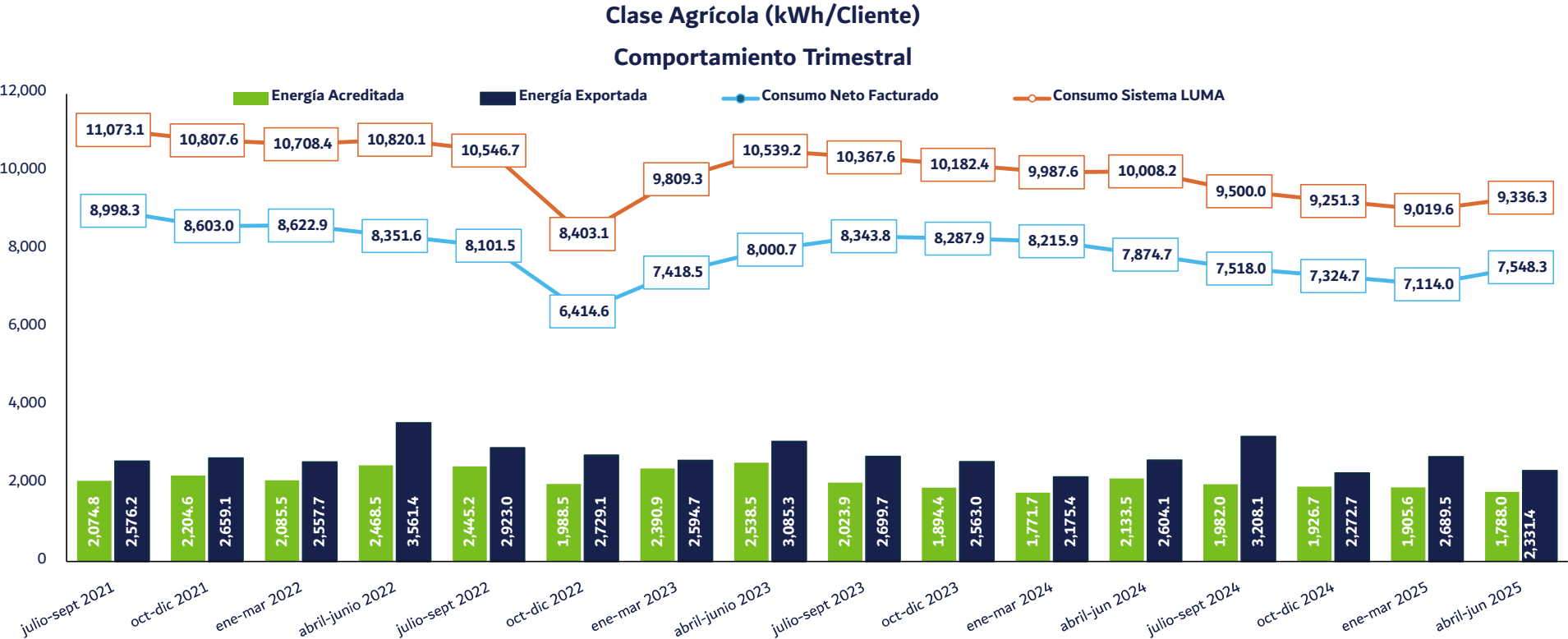
Clase Industrial (kWh/Cliente)
Comportamiento Trimestral



Energía Acreditada y Exportada en Medición Neta (MWh) Clase Agrícola



Energía Acreditada y Exportada por Cliente Medición Neta (kWh/Cliente) Clase Agrícola



Terminología del Proceso



NEM Activación

Una vez hay confirmación del cambio de metro a uno bidireccional o se realiza una instalación de un metro con esa capacidad, se hace una actualización en la cuenta y el cliente comienza a participar del programa de Medición Neta (NEM).

Pre-Estudio

Evaluación técnica inicial que determina si un sistema de generación distribuida requiere un estudio suplementario. El estudio es requerido si se presenta cualquiera de las siguientes condiciones: el alimentador supera el 15% de carga, el transformador excede su capacidad, el sistema propuesto sobrepasa los 25 kW monofásicos o 200 kW trifásicos, o si existen consideraciones de seguridad u otras condiciones técnicas.

Estudio

En el estudio se determina de manera oficial la necesidad de un estudio suplementario para determinar el impacto del sistema de Generación Distribuida en la red.

Estudio Suplementario

Se realiza si el sistema GD no cumple con alguno de los parámetros del pre-estudio. Este estudio suplementario tiene como objetivo determinar el impacto del sistema GD en la red eléctrica.

Completado

Se completa la solicitud con los acuerdos de interconexión correspondientes.

Casos Pendientes Tarifa Medición Neta



Sistemas GD con capacidad < 25 kW				
Tarifa de activación de Medición Neta pendiente a partir del último día del trimestre	0 a 30 días	>30 días	>60 días	> 90 días
	216	211	114	902

Casos Pendientes Tarifa Medición Neta



Sistemas GD con capacidad > 25 kW				
Tarifa de activación de Medición Neta pendiente a partir del último día del trimestre	0 a 90 días	>90 días	>120 días	> 150 días
	39	15	14	289

Casos Activos con Tarifa Medición Neta



Sistemas GD con capacidad < 25 kW				
Tarifa de Medición Neta activa / Pendiente de finalización del Pre-Estudio	0 a 30 días	>30 días	>60 días	> 90 días
	217	472	406	14,216

Casos Activos con Tarifa Medición Neta



Sistemas GD con capacidad < 25 kW

Tarifa de Medición Neta activa / Pendiente de finalización del Estudio Suplementario	0 a 30 días	>30 días	>60 días	> 90 días
	0	0	39	4,065

Casos Activos con Tarifa Medición Neta



Sistemas GD con capacidad < 25 kW

	0 a 30 días	>30 días	>60 días	> 90 días
Tarifa de medición neta activa/ Completado el Pre-Estudio	785	2,874	2,447	96,376

Descripción General de los Generadores de Distribución > 100 kW de LUMA

Tipo de Cuenta	Proyectos
Comercial	275
Industrial	54
Gubernamental	13



Generadores de Interconexión de LUMA por Rango de Capacidad: Tipo de Cuenta y Detalles de Medición Neta

Rango de Capacidad	Proyectos
0-100 kW	169,725
100-250 kW	148
250-500 kW	93
500-750 kW	30
750 kW-1 MW	32
1 MW-1.25 MW	4
1.25 MW-1.5 MW	6
1.5 MW-1.75 MW	3
1.75 MW-2 MW	4
2 MW+	24
Total	170,069



Informe de Progreso Trimestral Modificado - Casos Expeditos

Nuevas Definiciones	Proyectos
Registro de Solicitantes	367
Solicitudes Completadas	970
Casos Completados	9
Casos Abiertos*	11,556
Cancelaciones	227
Total	13,129

* **Casos abiertos:** Casos creados en el portal y que continúan en proceso de análisis de activación o culminar la etapa de los estudios.



La gente primero.
La seguridad siempre.

LUMA 