

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

**NEPR**

**Received:**

**Aug 15, 2024**

**4:06 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 2024 and Supporting Materials

**MOTION SUBMITTING INTERCONNECTIONS PROGRESS REPORT FOR  
APRIL THROUGH JUNE 2024 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 Puerto Rico Energy Bureau ("Energy Bureau") of procedures for the interconnection of distributed generation systems and microgrids to the Transmission and Distribution System ("T&D System"), pursuant to Act 114-2007, Act 57-2014 and Act 17-2019.

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 21<sup>st</sup> 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 7<sup>th</sup> Resolution and Order"). On June 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 the LUMA, PREPA, and the Puerto Rico Public-Private Partnership Authority (“P3A”) dated as of June 22, 2020.

4. In the May 7<sup>th</sup> Resolution and 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 7<sup>th</sup> Resolution and Order on page 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 4<sup>th</sup> Order”). *See* April 4<sup>th</sup> Resolution and Order, pp. 1-2.

6. On June 5, 2024, the ICPO filed a motion entitled *Suplemento a Moción en Cumplimiento de Orden Emitida Durante la Vista de 6 de Mayo de 2024*, (“ICPO’s June 5<sup>th</sup> Motion”), where, among other considerations, the ICPO highlighted the importance of relying on data that reflects LUMA’s real performance and noted that, in a just and understanding fashion, a modification to the Interconnections Progress Report filing calendar was warranted. *See* ICPO’s

June 5<sup>th</sup> Motion, p. 2. The ICPO recognized that the current submission deadlines do not allow visibility to interconnection requests initiated during the last month of a given quarter, for which the statutory 30-day period has not transpired. Further, the ICPO proposed to extend the deadline to file the Interconnections Progress Report to forty-five (45) days after the close of every quarter to allow LUMA enough time to observe the statutory 30-day period for interconnection requests received during the last month of a quarter and, after that, have enough time to prepare and present a more complete and updated Interconnections Progress Report. *See* ICPO’s June 5<sup>th</sup> Motion, pp. 2-3.

7. On July 3, 2024, LUMA and the Puerto Rico Solar Energy and Storage Association (“SESA”) filed a *Joint Motion Requesting Modification of the Schedule for the Submission of the Interconnection Progress Reports and Compliance Hearings* (“July 3<sup>rd</sup> Motion”). Therein, LUMA and SESA requested the Energy Bureau to modify the Interconnection Progress Report filing calendar to improve the data's accuracy and present a better perspective of the average activation time for expedited cases. *See* July 3<sup>rd</sup> Motion, p. 5. Thus, LUMA and SESA requested to amend the current filing schedule to set the deadline for LUMA to submit the Interconnections Progress Report at forty-five (45) days after a given quarter closes and the date for subsequent Compliance Hearings, ten (10) days after LUMA files the Interconnection Progress Report. *Id.*

8. Then, 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 as proposed by the ICPO in its June 5<sup>th</sup> Motion, 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 12<sup>th</sup> 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. Therefore, the Energy Bureau requested LUMA to submit the Interconnection Progress Report on August 15, 2024, and scheduled the Compliance Hearing for August 26, 2024.

9. In compliance with the July 21<sup>st</sup> Resolution, the May 7<sup>th</sup> Resolution and Order, the April 4<sup>th</sup> Order, and the July 12<sup>th</sup> Order, LUMA hereby submits the Interconnections Progress Report for the April through June 2024 quarter, adhering to the requirements outlined in the Resolution and Order of July 21, 2020. *See Exhibit 1.* In the Interconnection Progress Report, LUMA added columns related to the times and days for customers and LUMA to activate the cases under Exhibit 1. In addition, LUMA has also added a table focused solely on the period, which was also requested by ICPO's June 5<sup>th</sup> motion. This table includes the total number of applicants activated in less than 30 days, the total number of applications received during the period, and the percentage of cases activated in less than 30 days.<sup>1</sup>

10. 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 4<sup>th</sup> Order, LUMA submits the DG Data File divided by customer class, including residential, commercial, industrial, and agricultural. *See Exhibit 3.*

11. 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 3.* The materials include the additional

---

<sup>1</sup> LUMA previously presented 1,558 for the previous period, 3,416 for the actual period, and 4,974 numbers in slide 11 (Pending applications for Net Energy Metering) for January to March 2024 on the presentation, but the correct numbers are 1,560 for the previous period, 3,419 for the actual period and 4,979 for the total, which is now included and corrected in this presentation (Exhibit 3).

data and information requested by the Energy Bureau in the April 4<sup>th</sup> Order. In the presentation materials, LUMA provides additional information to illustrate the data better and meet the requests of ICPO's June 5<sup>th</sup> Motion, which was ordered by the July 12<sup>th</sup> Order. Specifically, LUMA added a new column to report the average for those more than 30 days and those less than 30 days, which provides a better understanding of the process, as depicted in a graph. *See* Exhibit 3, slide 6. This also helps to understand the newly calculated number (32 days) and clarify possible questions posed by ICPO.

**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 2024, 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, the presentation, which is presented as Exhibit 4 to this Motion.

**RESPECTFULLY SUBMITTED.**

In San Juan, Puerto Rico, this August 15, 2024.

We 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 counsels for PREPA, Alexis Rivera, [arivera@gmlex.net](mailto:arivera@gmlex.net), and Mirelis Valle Cancel, [mvalle@gmlex.net](mailto: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](mailto:hrivera@jrsp.pr.gov), and to counsel for the Puerto Rico Solar Energy Industries Association Corp. ("SESA"), [javrua@sesapr.org](mailto:javrua@sesapr.org).



**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

*/s/ Yahaira De la Rosa Algarín*  
Yahaira De la Rosa Algarín  
RUA NÚM. 18,061  
[yahaira.delarosa@us.dlapiper.com](mailto:yahaira.delarosa@us.dlapiper.com)

*/s/ Julián R. Anglada Pagán*  
Julián R. Anglada Pagán  
RUA NÚM. 22,142  
[julian.angladapagan@us.dlapiper.com](mailto:julian.angladapagan@us.dlapiper.com)

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

The LUMA logo is displayed in a dark blue, bold, sans-serif font. The letter 'A' is stylized with a white sunburst or starburst pattern radiating from its top right corner. The logo is positioned in the upper left corner of the page, partially overlapping a green diagonal background element.

**LUMA**

A photograph of a white LUMA truck is shown from a low angle, looking up at the side mirror and the front of the vehicle. The truck has a large green decal on its side with the LUMA logo. The background shows a street scene with trees and utility poles. The photograph is partially obscured by a large green diagonal shape that covers the bottom half of the page.

Informe de Progreso de Interconexión  
de Sistemas de Generación Distribuida  
Trimestre Abril a Junio 2024

NEPR-MI-2019-0016  
15 DE AGOSTO DE 2024

# Agenda

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



# Resumen

NEPR-MI-2019-0016  
15/08/2024



# El desarrollo de la energía renovable es parte de nuestra misión

- En LUMA estamos comprometidos en trabajar para ofrecer un sistema eléctrico más limpio, renovable y confiable a nuestros 1.5 millones de clientes en Puerto Rico. LUMA trabaja en paralelo con el Negociado de Energía de Puerto Rico (NEPR) para acelerar la integración de las energías renovables, disminuir la dependencia de los combustibles importados y promover un futuro energético más sostenible.
- LUMA ha puesto en marcha varios proyectos para apoyar este esfuerzo, incluyendo la reparación de alimentadores de distribución esenciales para la integración de tecnología avanzada en proyectos de energía limpia y el apoyo a las conexiones solares residenciales a un ritmo sin precedentes. Hasta la fecha, LUMA ha realizado más de 35,000 estudios complementarios para garantizar el funcionamiento seguro y confiable de la red y la interconexión de Generación Distribuida (GD). Además, LUMA ha creado mapas de capacidad para garantizar que los clientes que deseen interconectar sus sistemas dispongan de información sobre lo que mejor se adapta a su situación y ubicación, facilitando el avance de nuevas conexiones de GD.
- La modernización de la red eléctrica es una parte clave del compromiso de LUMA con la transición hacia fuentes de energía limpia en Puerto Rico y del continuo esfuerzo para construir el futuro energético que todos los puertorriqueños esperan y merecen.

Los empleados de LUMA están haciendo mejoras a la infraestructura cada día y construir la red eléctrica moderna que Puerto Rico merece.

## PROYECTOS IMPULSADOS POR FEMA

Iniciamos **426** proyectos, lo que representan

**\$13,300 millones** en inversiones

**Sobre 160** proyectos completados o en construcción



## MEJOR SERVICIO AL CLIENTE

Facilitamos **sobre \$138 millones** en asistencia económica para los clientes

Contestamos **más de 1.7 millones** de llamadas con un tiempo promedio de espera menor a un minuto este año



## VEGETACIÓN DESPEJADA

Despejamos vegetación de **sobre 4,800 millas** de líneas de transmisión y distribución



## MAYOR RESILIENCIA

Reemplazamos **sobre 116,000** luminarias a la Iniciativa de Alumbrado Público Comunitario

Reemplazamos **sobre 12,500** postes



Completamos o comenzamos los procesos de reconstrucción o mejoras de **22** subestaciones

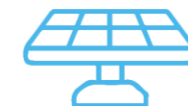
Instalamos **sobre 8,400** aparatos automatizados de distribución



## MÁS ENERGÍA RENOVABLE

Conectamos a **sobre 100,000** clientes con placas solares a medición neta, lo que representa

**sobre 650 MW** de energía limpia y renovable adicionales en la red



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

- Más de 128,000 clientes con conexión de energía solar de los cuales 100,000 han sido efectuados por LUMA.
- Un total de 890 MW en generación distribuida de los cuales 650 MW han sido interconectados desde que LUMA asumió responsabilidad por el Sistema de T&D.
- En promedio, se registraron más de 3,300 activaciones mensuales de generación distribuida durante el periodo de Abril a Junio de 2024.
- Puerto Rico se encuentra en la posición #4 de clientes residenciales con medición neta per cápita en los Estados Unidos.<sup>1</sup>

Total de Activaciones en Periodo	10,131
Promedio para activación de interconexión de casos expeditos	32 días <sup>2</sup>
Clientes conectados en periodo en 30 días o menos	84 %
Promedio para activación de casos expeditos conectados en 30 días o menos	14 días <sup>3</sup>

<sup>1</sup>Energy Information Agency abril 2024: [Form EIA-861M \(formerly EIA-826\) detailed data - U.S. Energy Information Administration \(EIA\)](#)

<sup>2</sup>Incluye los tiempos de LUMA y los proponentes en completar las solicitudes.

<sup>3</sup>El promedio de días para la activación se obtuvo tomando en consideración todos los casos activados durante el periodo reportado.

# Evolución de las Solicitudes

NEPR-MI-2019-0016  
15/08/2024



# Solicitudes de Interconexión por Tipo de Cliente

97% de las solicitudes recibidas fueron del sector Residencial

Tipo de Cliente	May - Jul 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
Residencial	8,373	10,405	9,687	9,380	9,049	13,214	10,916	8,992	9,383
Comercial	29	35	82	98	63	85	50	321	300
Industrial	0	1	1	0	1	1	3	4	2
Agrícola	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>8,402</b>	<b>10,441</b>	<b>9,770</b>	<b>9,478</b>	<b>9,113</b>	<b>13,300</b>	<b>10,969</b>	<b>9,317</b>	<b>9,685</b>

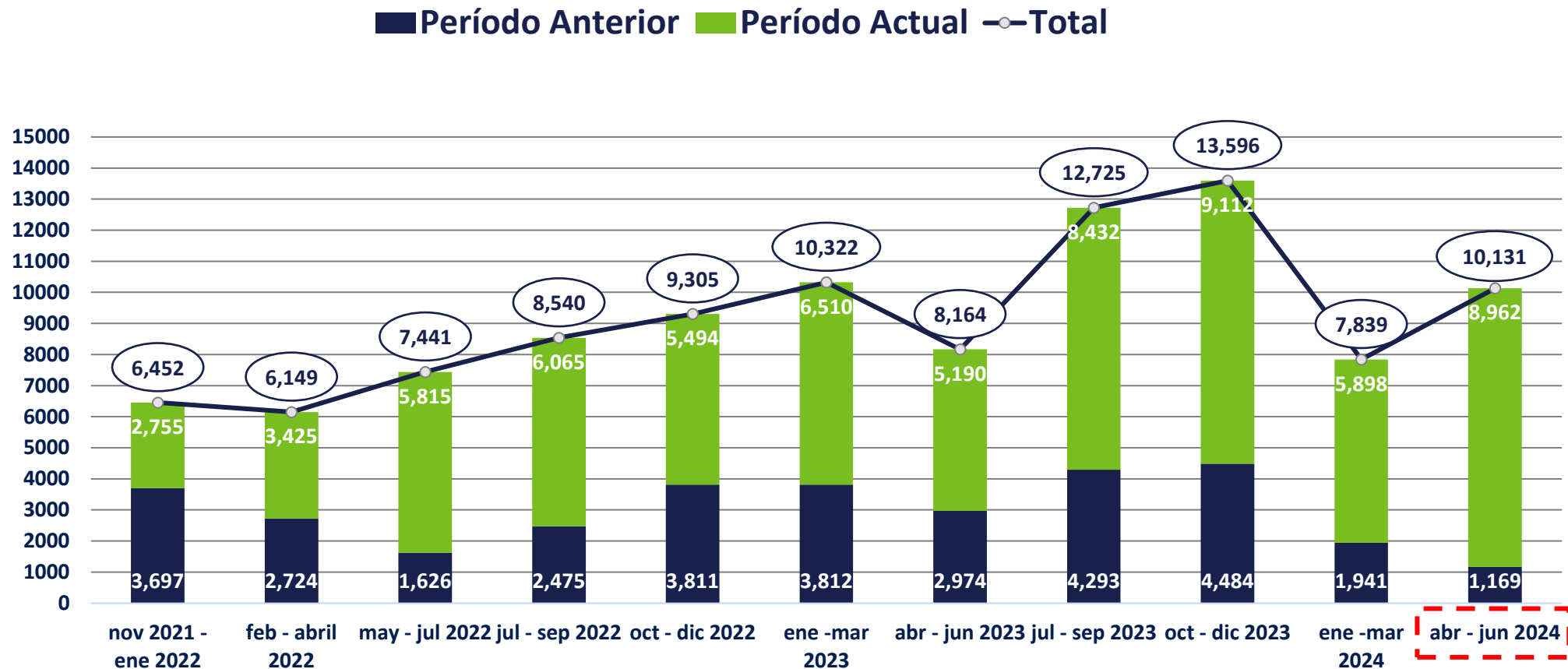
# Solicitudes de Interconexión de Medición Neta por Tipo de Proyecto

**9,633** solicitudes flujo expedito sometidas durante abril – junio 2024

Tipo de Solicitud	May – Jul 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
Flujo Expedito (<25 kW)	8,360	10,412	9,730	9,401	9,056	13,231	10,923	9,247	9,633
Flujo Regular (<25 kW)	12	9	10	18	16	13	8	2	0
Mayores de 25 kW	27	19	29	55	36	53	32	57	44
Transmisión	3	1	1	4	5	3	6	11	8
<b>Total</b>	<b>8,402</b>	<b>10,441</b>	<b>9,770</b>	<b>9,478</b>	<b>9,113</b>	<b>13,300</b>	<b>10,969</b>	<b>9,317</b>	<b>9,685</b>

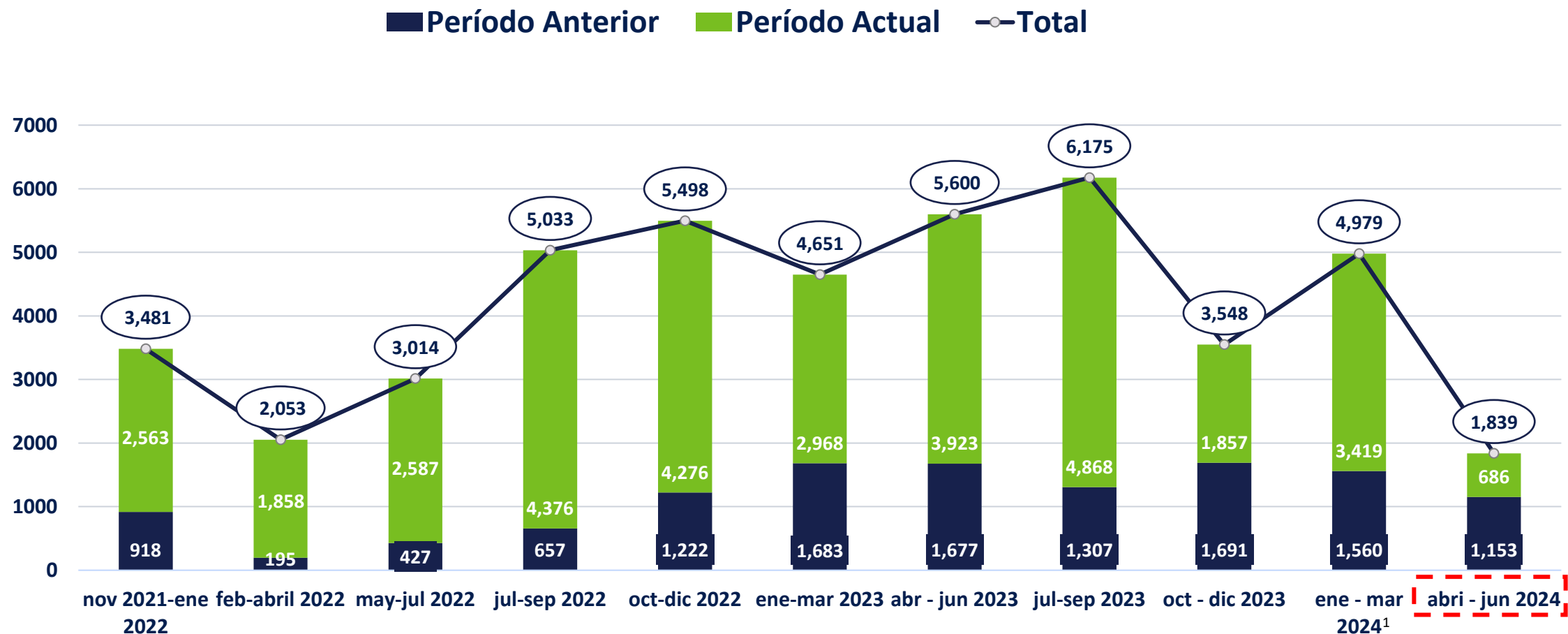
**Menos del 1%** de las solicitudes fueron mayores de 25 kW

# Nuevos Clientes con Medición Neta



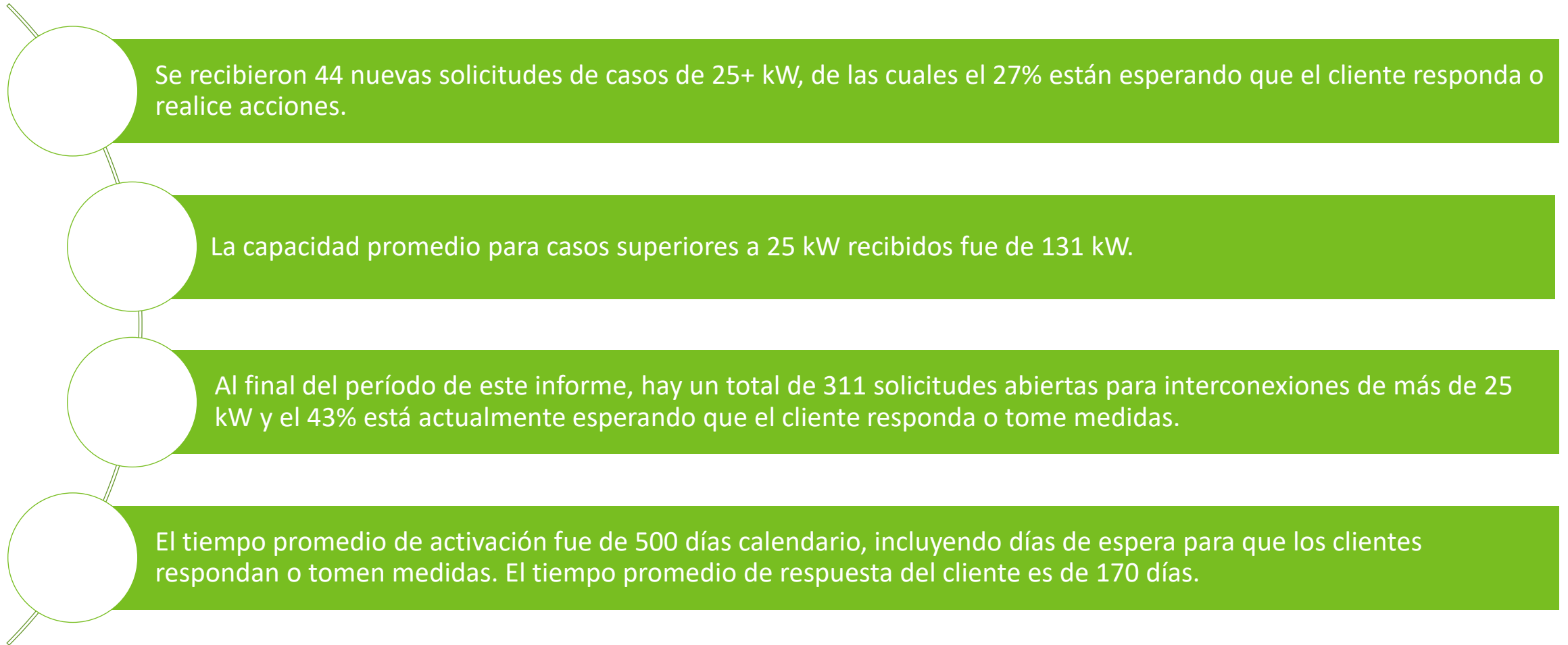
De los **10,131** casos interconectados, **10,113** fueron casos expeditos.

# Solicitudes Pendientes de Medición Neta



<sup>1</sup> LUMA previamente presentó 1,558 solicitudes del periodo anterior, 3,416 del periodo actual y 4,974 en total (Solicitudes pendientes para Medición de Energía Neta) de enero a marzo de 2024. Los números correctos debieron ser 1,560 solicitudes para el periodo anterior, 3,419 solicitudes del período actual y 4,979 en total, el cual ahora se incluye y corrige en esta presentación (Exhibit 3).

# Información sobre casos mayores de 25 kW



# Información sobre casos mayores de 25 kW (Cont.)

Casos abiertos para ser completados*	Cantidad	Porcentaje %
Casos en espera del cliente	135	43%
Casos bajo análisis	176	57%
<b>Total</b>	<b>311</b>	<b>100%</b>

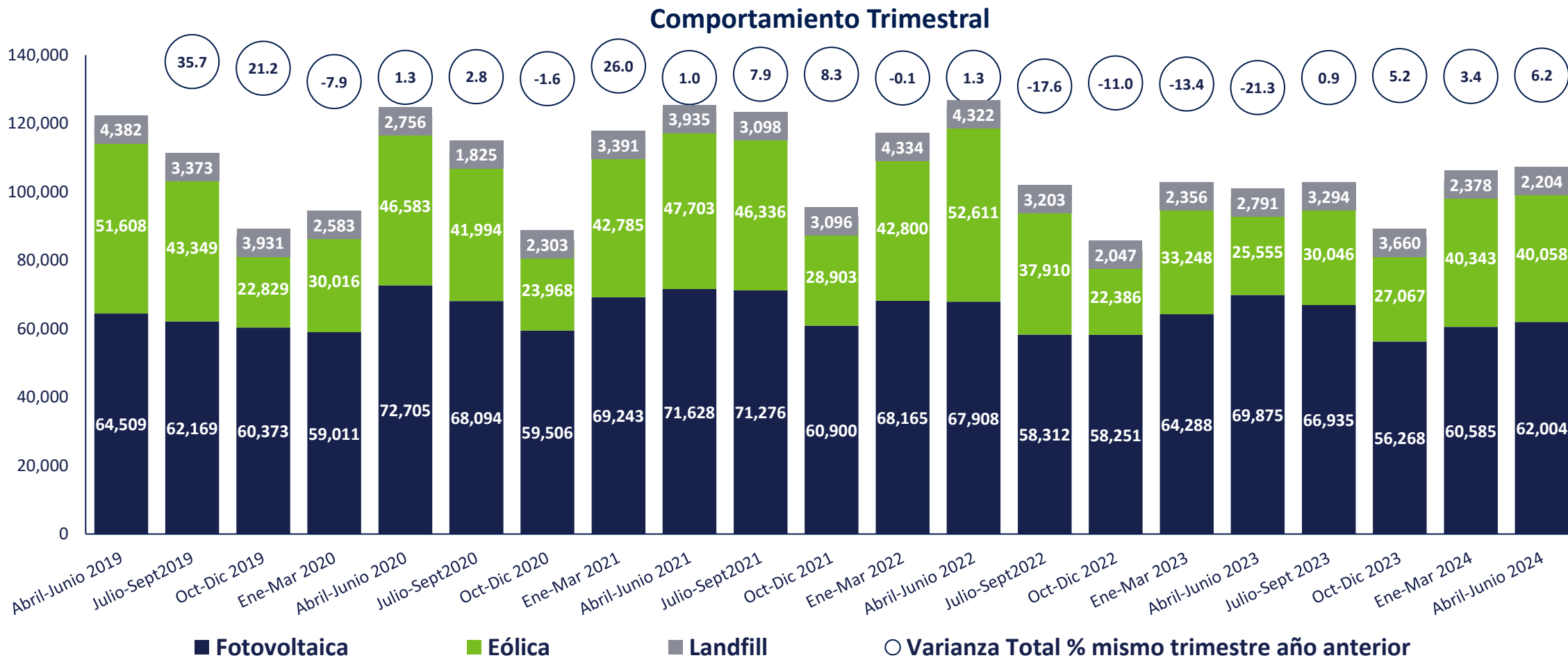
\*Casos a nivel de distribución

# Información sobre Tiempos Promedio para Interconexión Casos Expeditos y Medidores Bidireccionales Abril a Junio 2024

Requerimiento	Información
Tiempo promedio para activación de interconexión de los sistemas menores de 25 kW (expeditos). (Activación bajo medición neta)	<b>32 días</b> 84% de los casos expeditos fueron activados en <u>menos</u> de 30 días (8,509) 20 días bajo revisión de LUMA 11 días bajo trámite de 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	<b>15 días</b> 8,367 casos expeditos activados que se registraron en el periodo
Más de treinta (30) días de espera para reflejar el acuerdo en factura, posterior a la notificación de interconexión en el Portal (expeditos)	<b>16% Clientes</b> Total de casos expeditos activados = 10,113 Casos expeditos activados en más de 30 días = 1,604 (16%)
Cantidad de medidores bidireccionales disponibles en los almacenes	Al final del trimestre, había unos <b>15,210 metros</b> bidireccionales en almacén. Se reciben ~6,700 medidores residenciales mensualmente

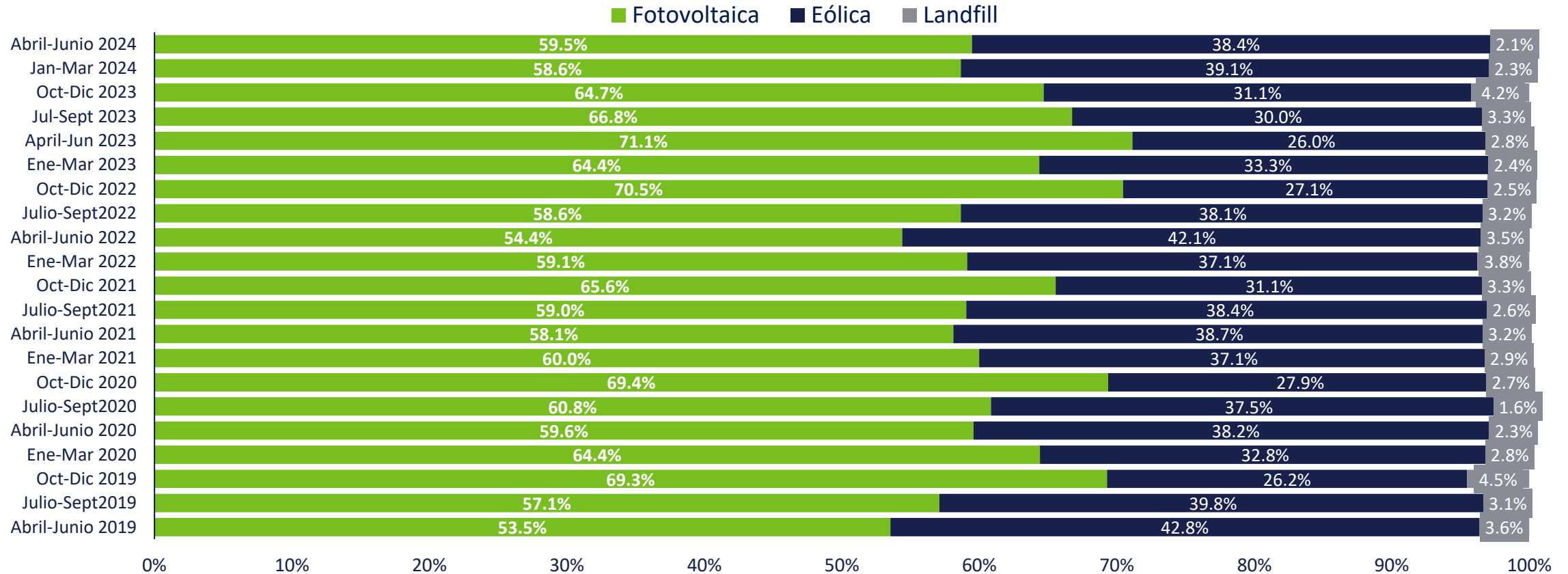
# Evolución de Generación: Fuentes de Energía Renovable

# Producción Total de Productores a Gran Escala (MWh)



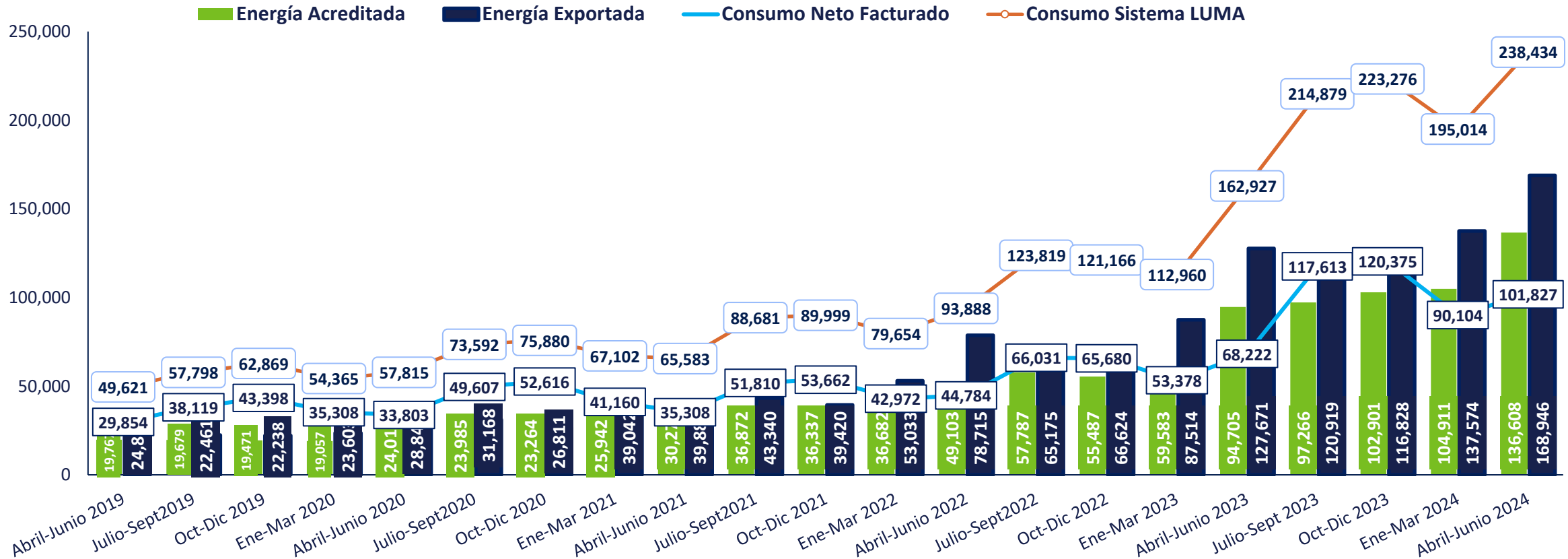
# Fuentes de Energía Renovables: Composición de Energía Adquirida a Gran Escala

Composición de Energía Adquirida de Sistemas Renovables  
Comportamiento Trimestral



# Energía Acreditada y Exportada en Medición Neta (MWh)

## Comportamiento Trimestral

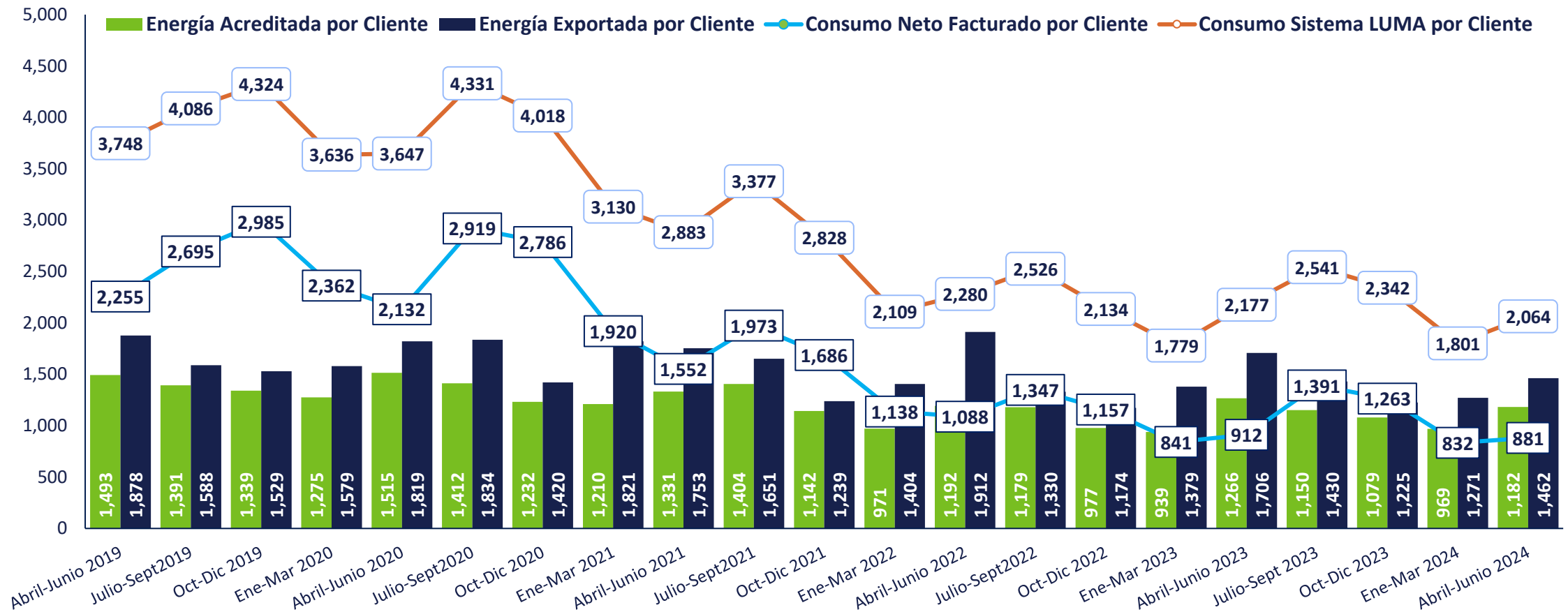


**Consumo neto facturado** = Consumo de sistema AEE - exportaciones aplicadas a cada cliente

Aquellos clientes que las exportaciones son mayores al consumo del sistema de LUMA se le aplica la cantidad igual a ese consumo. (Ver ejemplos: Exhibit 2 Distributed Generation System)

# Energía Acreditada y Exportada por Cliente Medición Neta (KWh/Cliente)

(KWh/Cliente) Comportamiento Trimestral

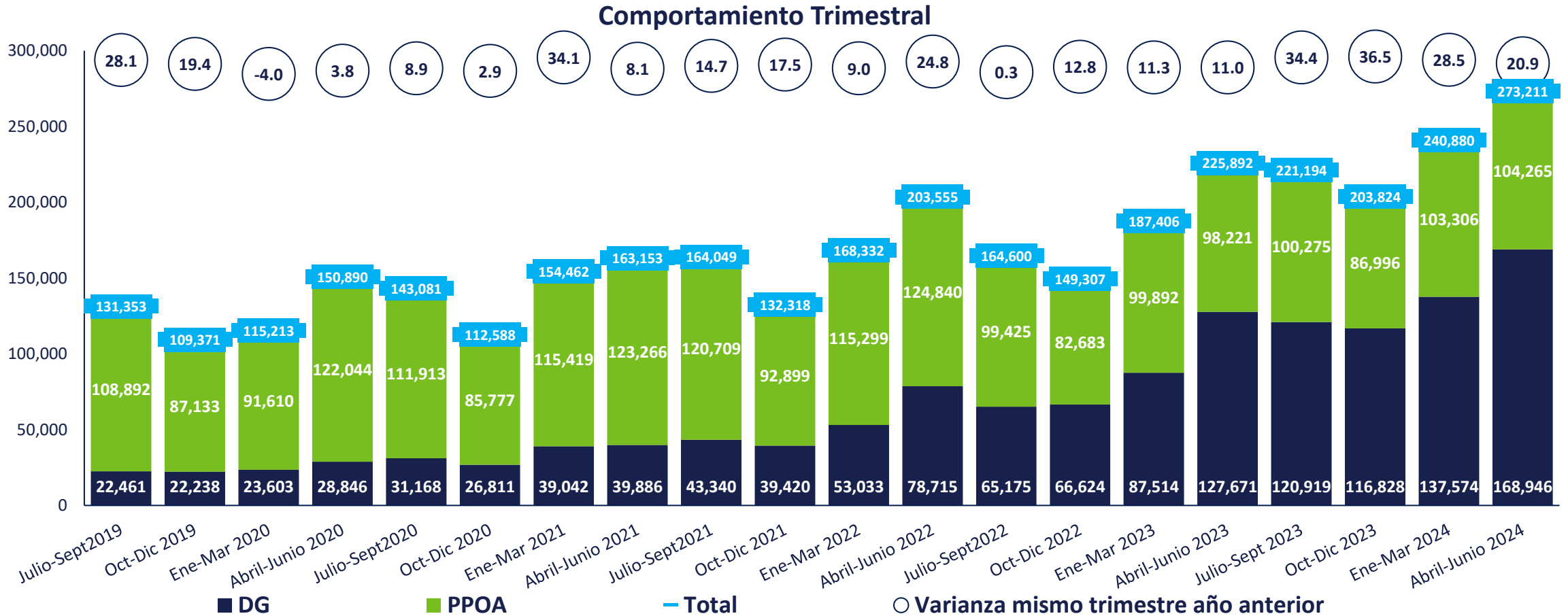


NEPR-MI-2019-0016  
15/08/2024

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

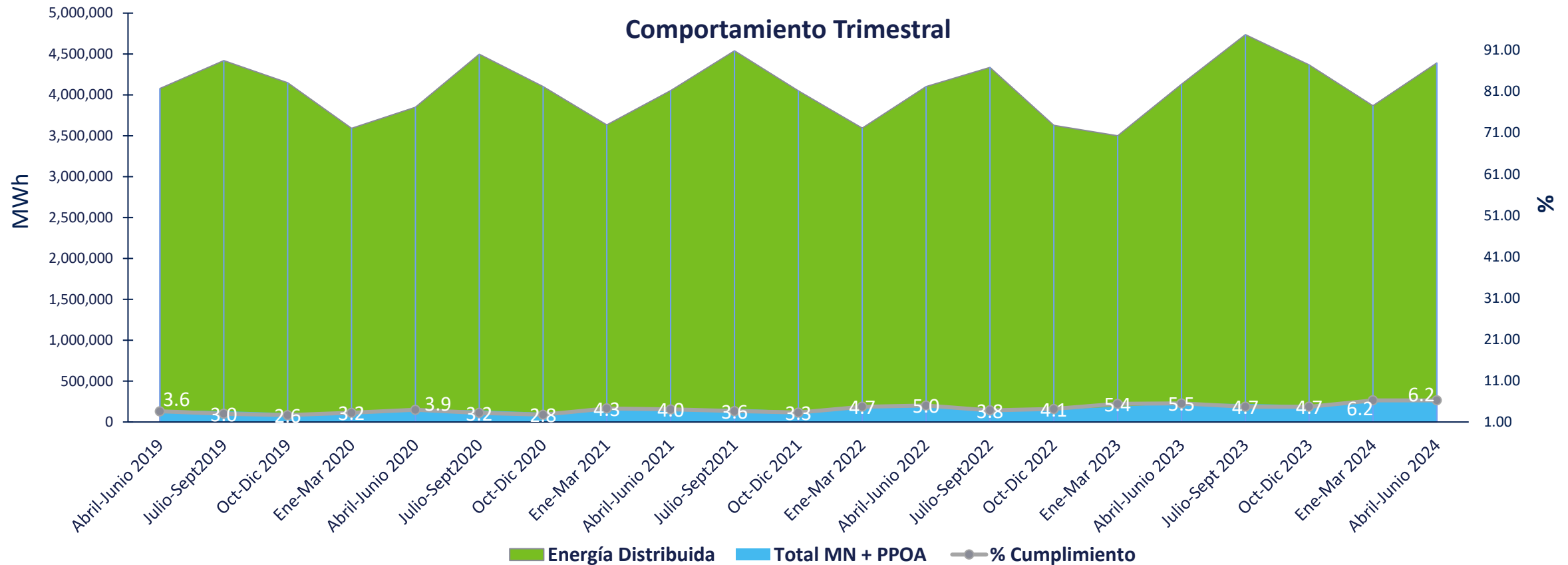


# Energía de Fuentes Renovables (MWh)



\*Anteriormente, la varianza se analizaba con trimestre anterior.

# Distribución Total de Energía a Clientes (MWh)



**Energía Distribuida:** Cantidad total de energía distribuida por la Autoridad a sus clientes durante el periodo de tiempo descrito en los incisos (iii) y (iv) del Exhibit 1 (R&O 5 de septiembre 2019)

**MN =** Medición Neta

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

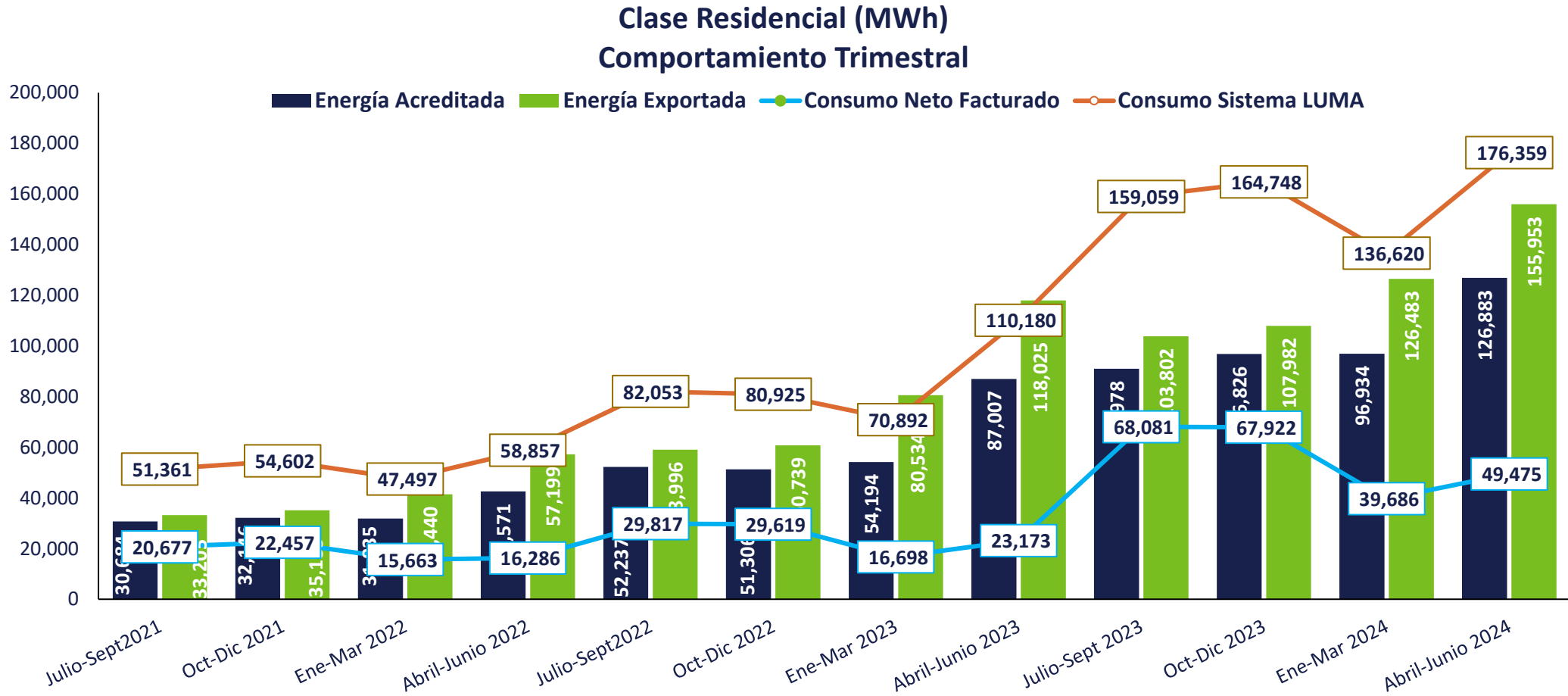


# Información Adicional Requerida - Orden 4 de abril de 2024

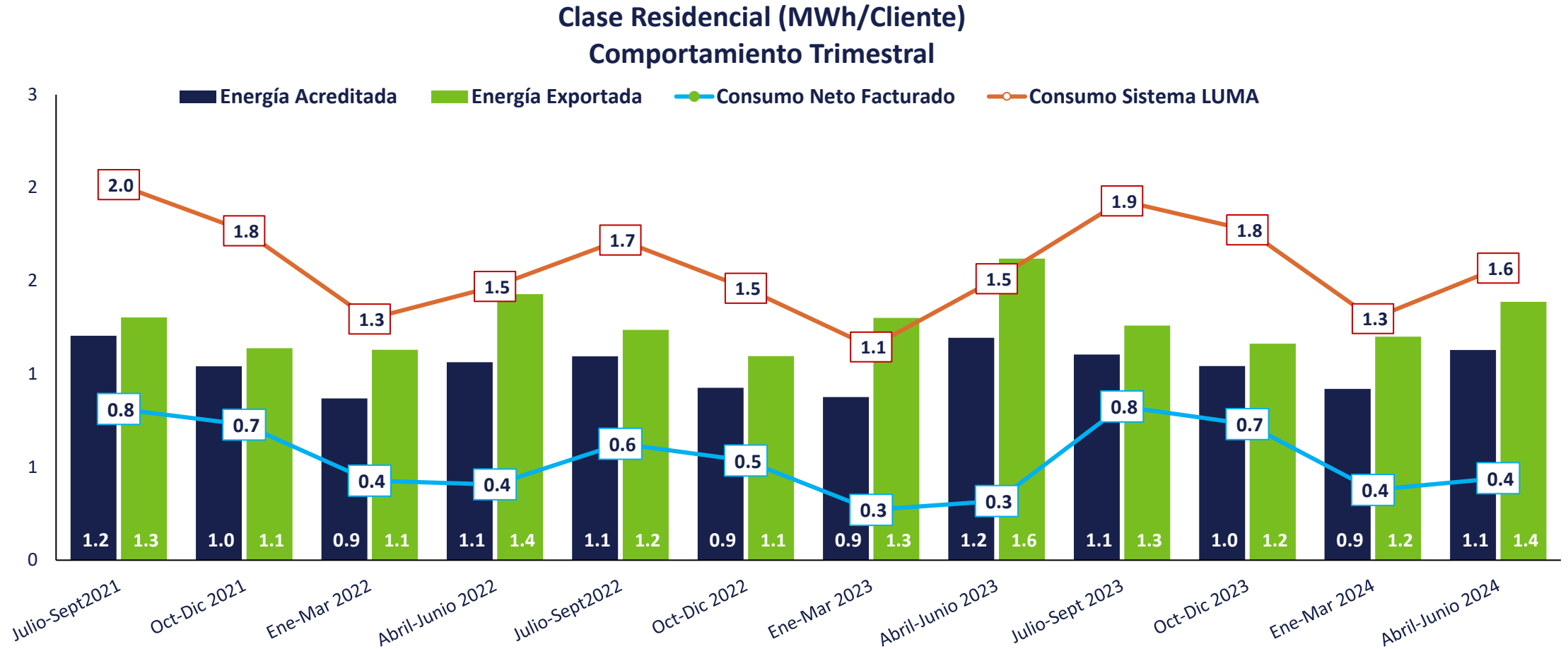
NEPR-MI-2019-0016  
15/08/2024



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

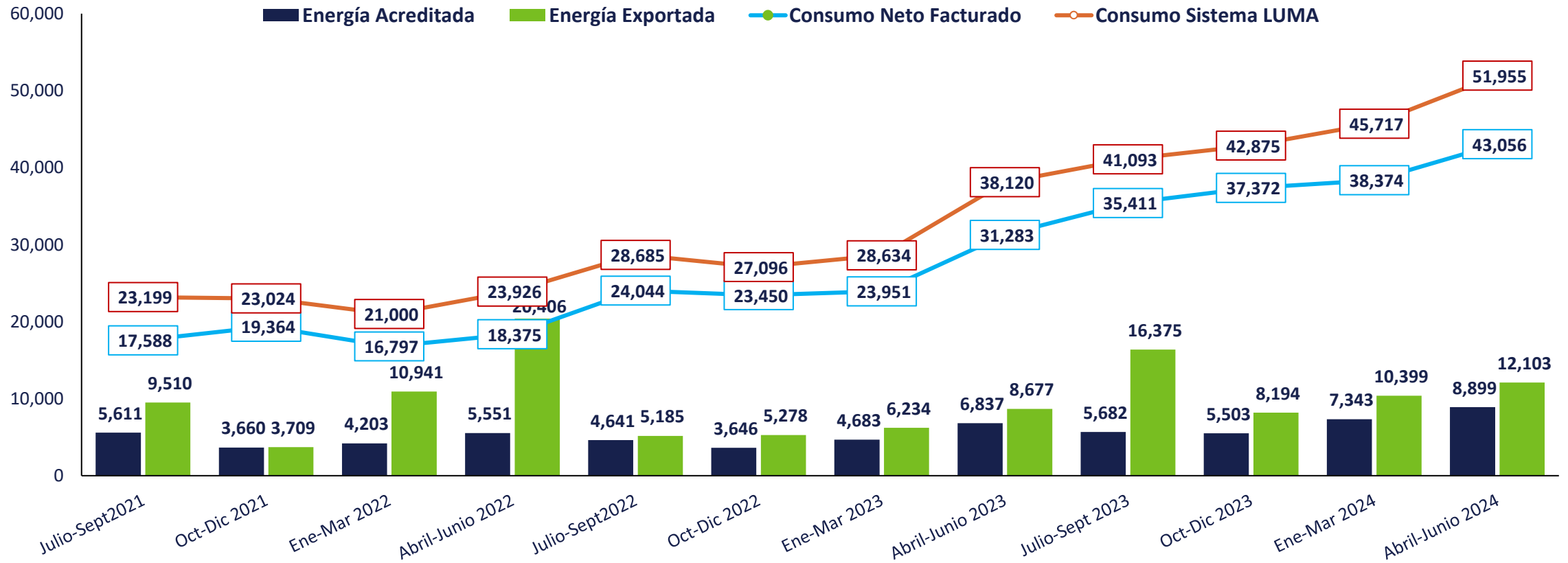


# Energía Acreditada y Exportada por Cliente Medición Neta (MWh/Cliente) Clase Residencial



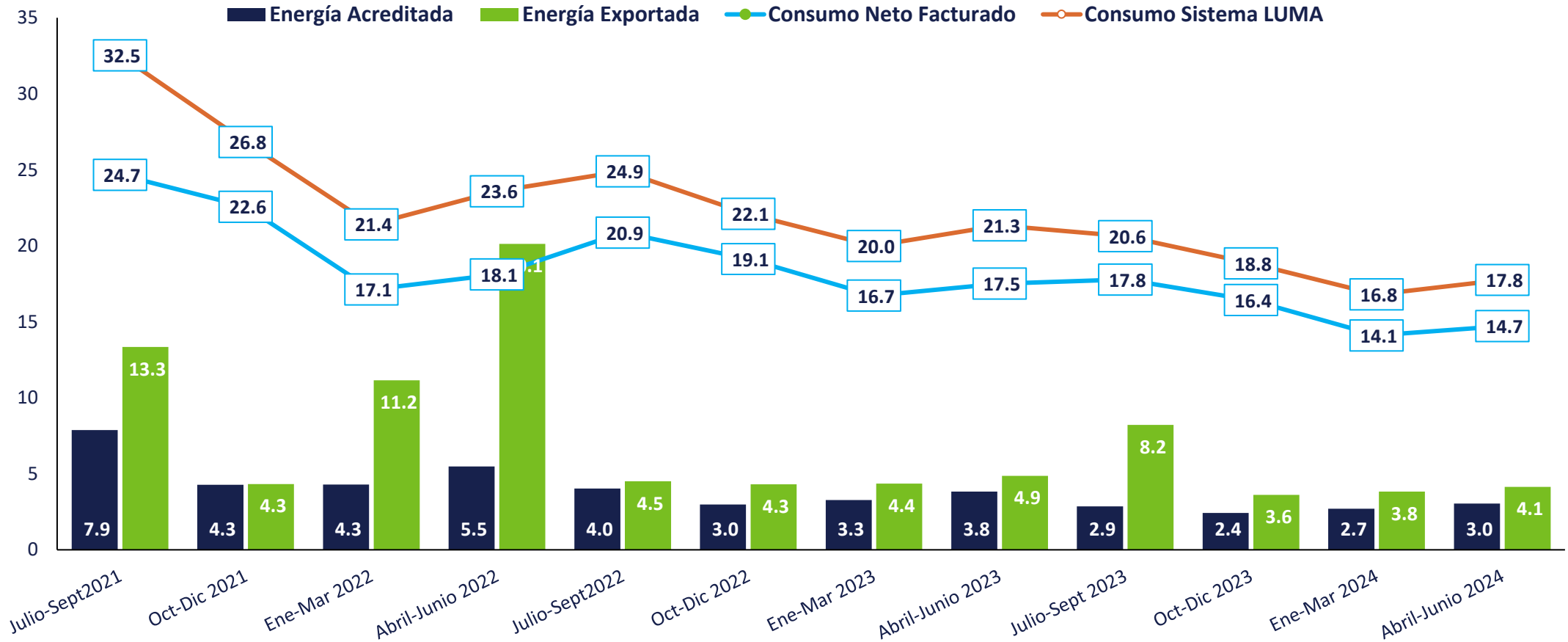
# Energía Acreditada y Exportada en Medición Neta (MWh) Clase Comercial

Clase Comercial (MWh)  
Comportamiento Trimestral

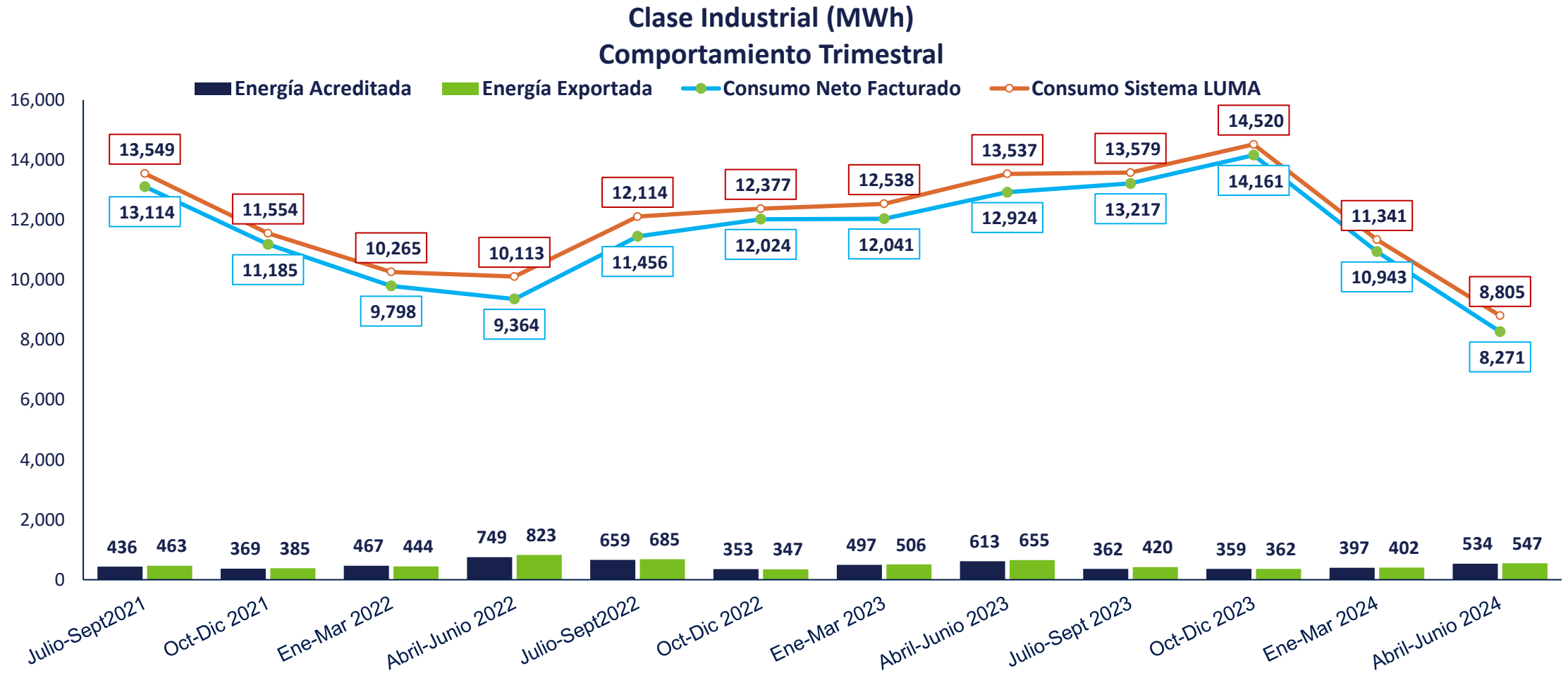


# Energía Acreditada y Exportada por Cliente Medición Neta (MWh/Cliente) Clase Comercial

Clase Comercial (MWh/Cliente)  
Comportamiento Trimestral

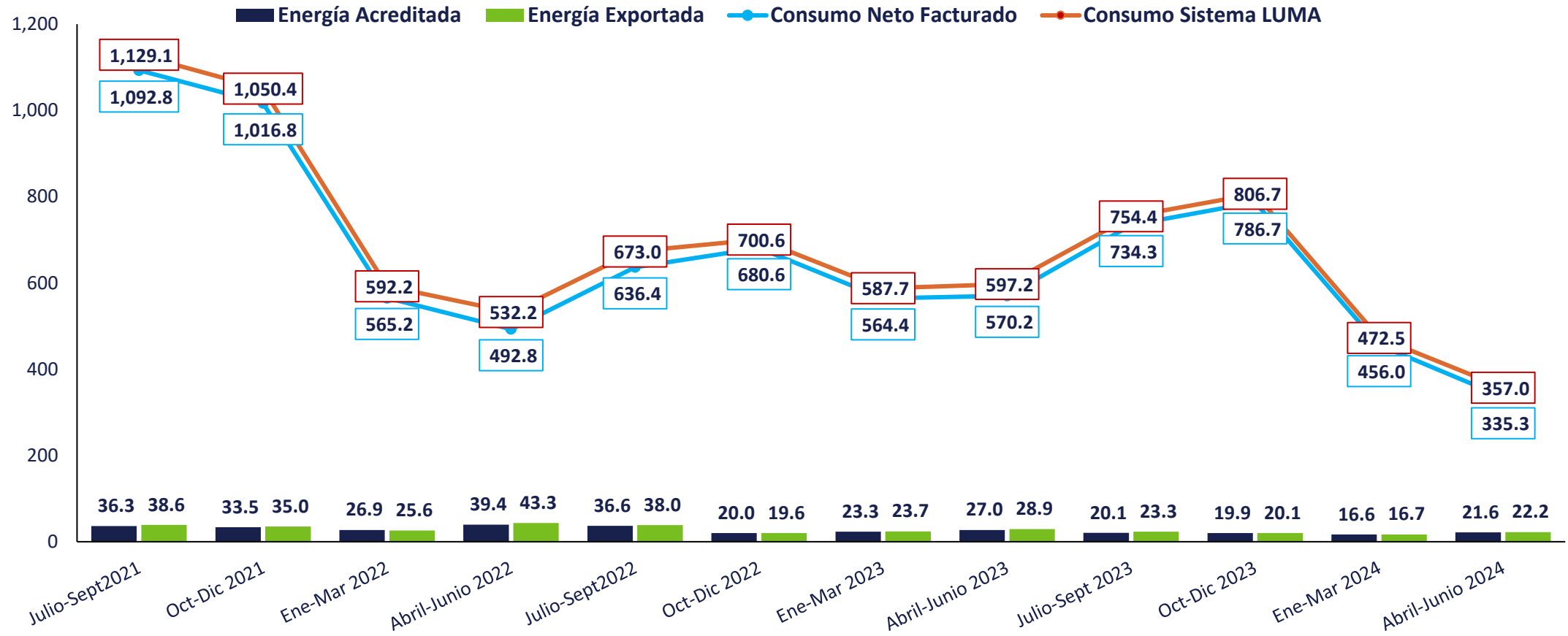


# Energía Acreditada y Exportada en Medición Neta (MWh) Clase Industrial



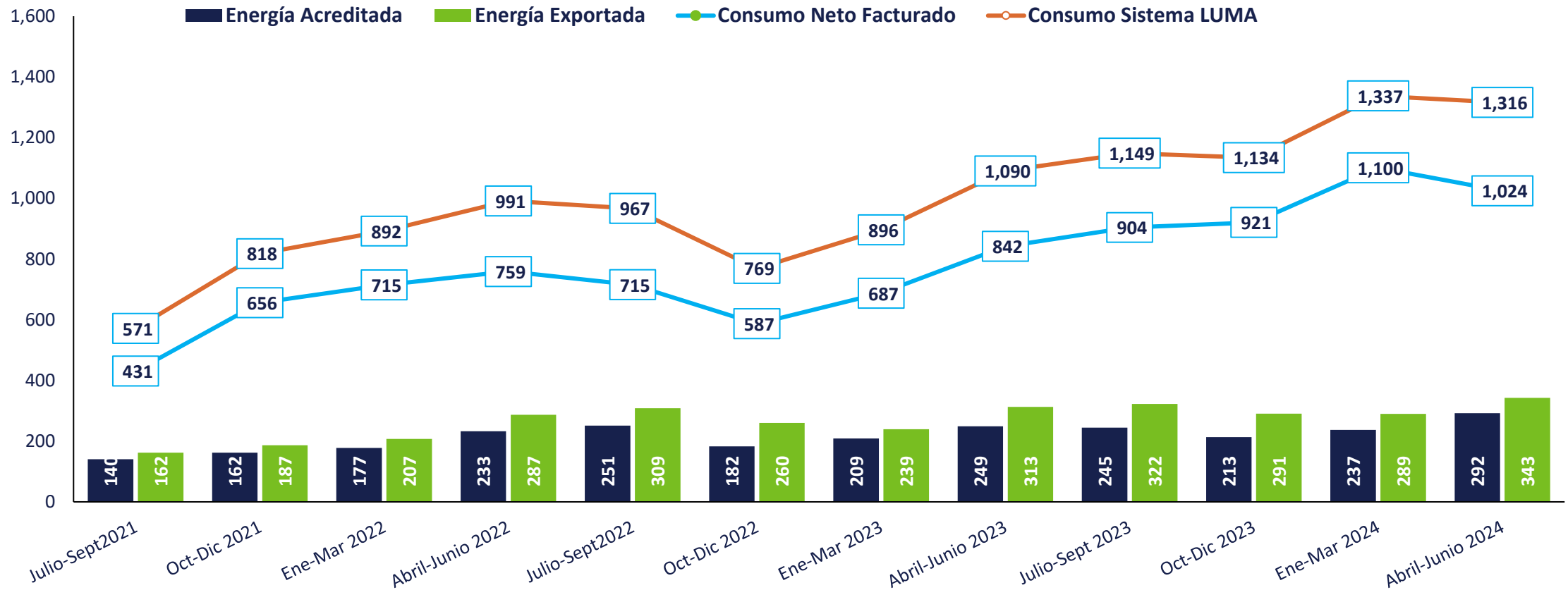
# Energía Acreditada y Exportada por Cliente Medición Neta (MWh/Cliente) Clase Industrial

Clase Industrial (MWh/Cliente)  
Comportamiento Trimestral

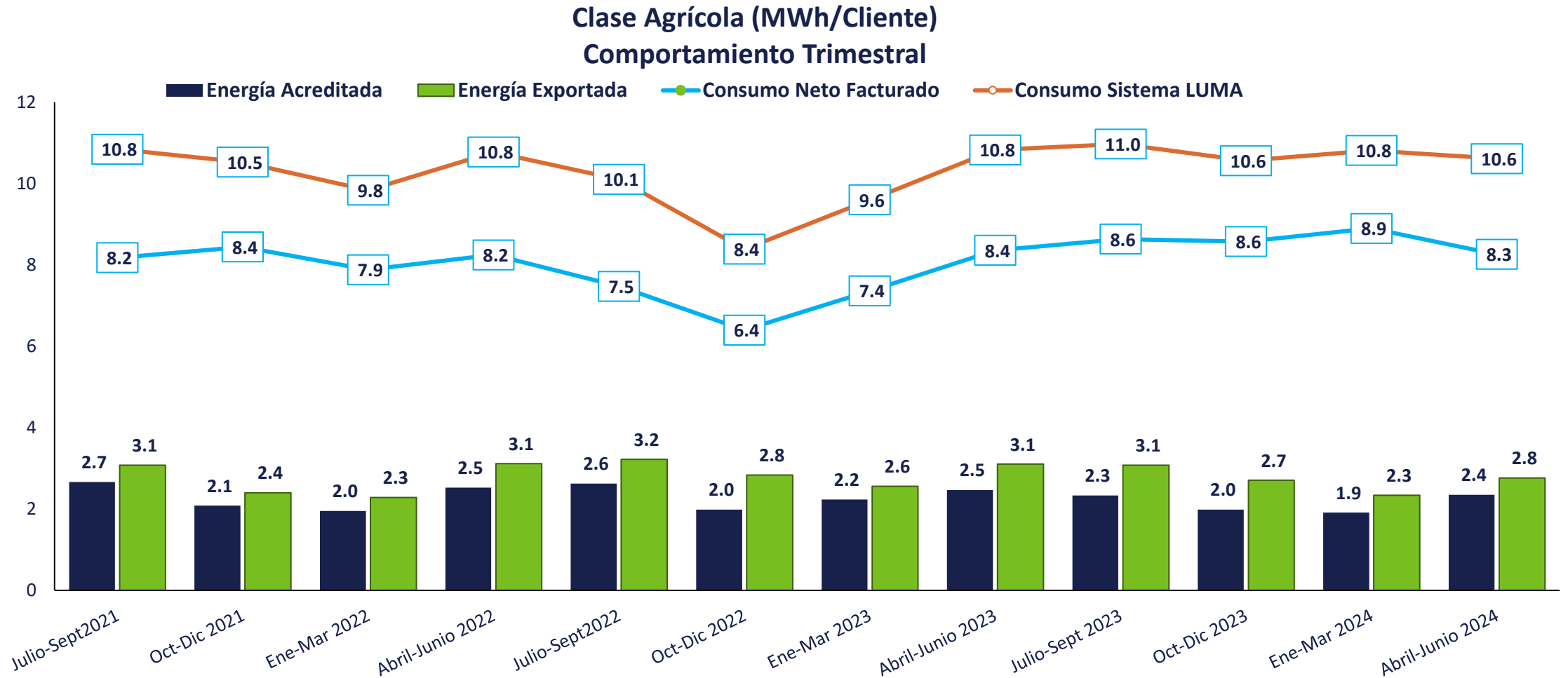


# Energía Acreditada y Exportada en Medición Neta (MWh) Clase Agrícola

Clase Agrícola (MWh)  
Comportamiento Trimestral



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



# Terminología del Proceso



## NEM Activación

Una vez hay confirmación del cambio 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

Se evalúa si el GD está instalado en un alimentador que supere el 15% de la carga máxima, el conglomerado de sistemas de GD en un transformador no exceda el 100% de su capacidad y la capacidad del GD es mayor de 25kW monofásicos y mayor a 200kW trifásicos.

## Estudio

Este estudio determina la necesidad de un suplementario para determinar el impacto del sistema GD en la red eléctrica.

## Estudio Suplementario

Se 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
	256	214	183	851

# Casos Pendientes Tarifa Medición Neta (Cont.)



## Sistemas GD con capacidad > 25 kW

	0 a 90 días	>90 días	>120 días	> 150 días
Tarifa de activación de Medición Neta pendiente a partir del último día del trimestre	40	15	11	243

# Casos con Tarifa de Medición Neta activa que está pendiente de finalización del Pre-Estudio



## Sistemas GD con capacidad < 25 kW

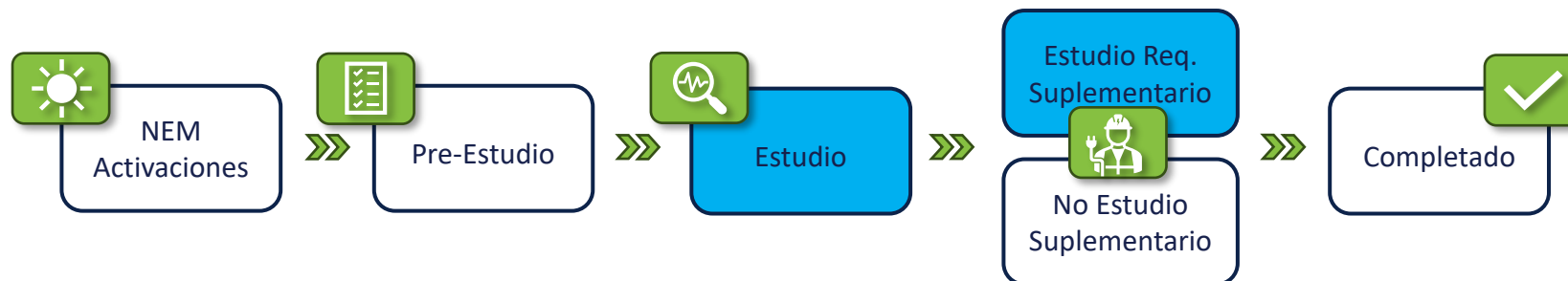
Tarifa de Medición Neta activa / Pendiente de finalización del Pre-Estudio	0 a 30 días	>30 días	>60 días	> 90 días
	2,566	2,890	3,309	21,489

# Casos con Tarifa de Medición Neta activa que está pendiente de finalización del Pre-Estudio (Cont.)



Sistemas GD con capacidad > 25 kW				
	0 a 90 días	>90 días	>120 días	> 150 días
Pendiente de finalización del Pre-Estudio	NA	NA	NA	NA

# Casos con Tarifa de Medición Neta activa que está pendiente de finalización del Estudio Suplementario



## Sistemas GD con capacidad < 25 kW

Tarifa de Medición Neta activa / Pendiente de finalización de Estudio Suplementario	0 a 30 días	>30 días	>60 días	> 90 días
	0	0	0	729

# Casos con Tarifa de Medición Neta activa que está pendiente de finalización del Estudio Suplementario (Cont.)



Sistemas GD con capacidad > 25 kW				
	0 a 30 días	>30 días	>60 días	> 90 días
Pendiente de finalización de Estudio Suplementario	NA	NA	NA	NA

Casos que requirieron estudio suplementario, fueron notificados y pagaron el cargo.

\*\*Los estudios suplementarios se realizan previo a la instalación del sistema GD para los casos mayores de 25kW.

# Descripción general de los Generadores de Distribución de +100 kW de LUMA

Tipo de Cuenta	Proyectos
Comercial	226
Industrial	48
Gubernamental	7

# Generadores de Interconexión de LUMA por Rango de Capacidad: Tipo de cuenta y detalles de Medición Neta

Rango de Capacidad	Proyectos
0-100kW	125,151
100-250kW	122
250-500kW	77
500-750kW	25
750kW-1MW	23
1MW-1.25MW	2
1.25MW-1.5MW	5
1.5MW-1.75MW	3
1.75MW-2MW	3
2MW+	20
<b>Total</b>	<b>125,431</b>

# Informe de Progreso Trimestral Modificado, Casos Expeditos

Nuevas Definiciones	Proyectos
Registro de Solicitante	639
Solicitud Completada	2,805
Backlog	8,161
Cancelación	64
<b>Total</b>	<b>11,669</b>

# 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 del 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.)

- **Backlog:** 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:** se evalúa si el GD está instalado en un alimentador que supere el 15% de la carga máxima, el conglomerado de sistemas de GD en un transformador no exceda el 100% de su capacidad y la capacidad del GD es mayor de 25kW monofásicos y mayor a 200kW trifásicos.
- **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.

**LUMA**



**¡Gracias!**