

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

**NEPR**

**Received:**

**Jan 23, 2024**

**1:41 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 Revised Presentation

**MOTION SUBMITTING REVISED PRESENTATION**

**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 to handle requests for interconnections of distributed generation systems and microgrids to the Transmission and Distribution System ("T&D System"), pursuant to Acts 57-2014 and 17-2019.

2. Since July 2020, this Energy Bureau has required that the Puerto Rico Electric Power Authority ("PREPA") submit quarterly progress reports on interconnections. *See* Resolution and Order of July 21, 2020. The docket of this proceeding also reveals that the Energy Bureau has held several compliance hearings.

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 terms

of the Puerto Rico Transmission and Distribution System Operation and Maintenance Agreement dated as of June 22, 2020, as supplemented by the Puerto Rico Transmission and Distribution System Supplemental Terms Agreement. In the May 7<sup>th</sup> Resolution and Order, the Energy Bureau ordered that LUMA shall file the quarterly progress reports that the Energy Bureau has required in this proceeding. *See* May 7<sup>th</sup> Resolution and Order on page 1.

4. On August 27, 2021, this Energy Bureau issued a Resolution and Order directing LUMA to file a copy of the presentation to be offered in every compliance hearing with every Interconnections Progress Report. *See* Resolution and Order (*nunc pro tunc*) of August 27, 2021.

5. On October 3, 2023, the Energy Bureau issued a Resolution and Order in which it instructed LUMA to file the Interconnections Progress Report for the second quarter of Fiscal Year 2024 on January 15, 2024 (“October 3<sup>rd</sup> Resolution and Order”).

6. Accordingly, on January 16, 2024, LUMA filed a *Motion Submitting LUMA’s Interconnections Progress Report for October to December 2023 and Report Presentation*, which included a presentation as Exhibit 3 to said motion.<sup>1</sup>

7. By inadvertence, the slide pertaining to the topic “Información sobre casos mayores de 25 kW,” slide number 11, included data in the second bullet, which was incorrect. The approximate average in days attributable to actions corresponding to the client is 161, contrary to 119 as initially reported.

8. In view of the foregoing, LUMA respectfully requests that this Energy Bureau receive and accept a revised presentation in substitution of the one filed on January 16, 2024. The revised presentation is hereby included as Exhibit 1 to this Motion.

---

<sup>1</sup> The October 3<sup>rd</sup> Resolution and Order provides that if the original filing date (the 13<sup>th</sup> of the next month after the end of each quarter) was Saturday or Sunday, the filing date was moved to the next business day. The January 15, 2024, date was a Federal and state holiday, in celebration of Martin Luther King. Therefore, LUMA filed on January 16, 2024, the next business day after the 13<sup>th</sup> of the month after the end of each quarter.

**WHEREFORE**, LUMA respectfully requests that the Energy Bureau **take notice** of the aforementioned and **accept** the revised presentation, submitted as Exhibit 1 to this Motion.

**RESPECTFULLY SUBMITTED.**

In San Juan, Puerto Rico, this January 23rd, 2024.

I hereby certify that I filed this Motion using the electronic filing system of this Energy Bureau and that I will send an electronic copy of this Motion to the attorney for PREPA, Lionel Santa Crispin, [lionel.santa@prepa.pr.gov](mailto:lionel.santa@prepa.pr.gov). 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)

Exhibit 1



LUMAPR.COM

# Informe de Progreso de Interconexión de Sistemas de Generación Distribuida Trimestre octubre a diciembre 2023

NEPR-MI-2019-0016

16 de enero de 2024

\*Informe revisado 23.01.22

# 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

En LUMA, nuestro equipo de **cerca 4,500 hombres y mujeres** están comprometido a construir un sistema eléctrico más limpio, renovable y confiable para nuestros 1.5 millones de clientes en todo Puerto Rico.

- **LUMA** trabaja de cerca con el Negociado de Energía de Puerto Rico para **acelerar** la adopción de energía renovable a un ritmo sin precedentes y reducir la dependencia del **costoso** combustible importado para generar electricidad.
- LUMA ha iniciado **múltiples proyectos** para apoyar este esfuerzo, como la reparación de alimentadores de distribución clave para integrar tecnología adicional para proyectos de energía limpia y el **apoyo a las conexiones solares residenciales a un ritmo histórico, ayudando a impulsar a Puerto Rico a ocupar el quinto lugar entre todos los estados y territorios de EE.UU. para la energía solar residencial, per cápita.**
- El trabajo en curso para modernizar la red eléctrica es una parte importante del compromiso de LUMA con la **transformación de energía limpia** de Puerto Rico y nuestro trabajo continuo para construir el próximo futuro de energía mejor y más limpia que todos nuestros clientes merecen.

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

- Más de 110,000 clientes con conexión de energía solar de los cuales 84,000 ha sido efectuada por LUMA.\*
- Total de 766 MW en generación distribuida de los cuales 538 MW se interconectaron desde el inicio de operaciones de LUMA\*.
- En promedio más de 4,532 activaciones mensuales de generación distribuida durante el periodo de octubre - diciembre de 2023.
- En el trimestre de octubre a diciembre de 2023, los nuevos clientes con Medición Neta aumentaron 7% en comparación al trimestre anterior.

<b>Promedio para activación de interconexión de casos expeditos</b>	<b>17 días</b>
<b>Clientes conectados en menos de 30 días</b>	<b>63 %</b>

# Evolución de las Solicitudes

# Solicitudes de Interconexión por Tipo de Cliente

99.5% de las solicitudes recibidas fueron del sector Residencial.

Tipo de Cliente	Nov 21– Ene 2022	Feb - Abr 2022	May - Jul 2022	Jul – Sep 2022	Oct – Dic 2022	Ene - Mar 2023	Abr - Jun 2023	Jul - Sep 2023	Oct – Dic 2023
Residencial	5,296	5,266	8,373	10,405	9,687	9,380	9,049	13,214	10,916
Comercial	22	17	29	35	82	98	63	85	50
Industrial	0	0	0	1	1	0	1	1	3
<b>Total</b>	<b>5,318</b>	<b>5,283</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>

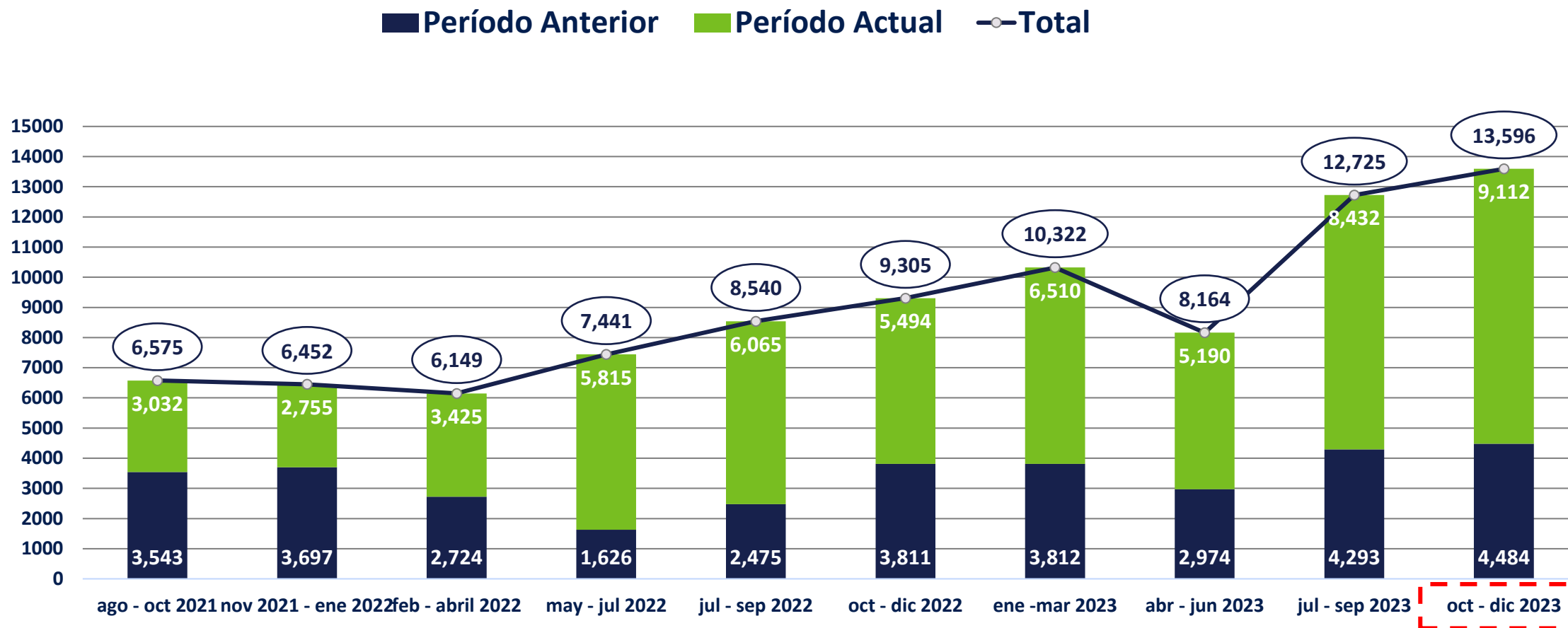
# Solicitudes de Interconexión de Medición Neta por Tipo de Proyecto

**10,969** solicitudes sometidas durante octubre – diciembre 2023.

Tipo de Solicitud	Nov – Ene 2022	Feb – Abr 2022	May – Jul 2022	Jul – Sep 2022	Oct - Dic 2022	Ene - Mar 2023	Abr - Jun 2023	Jul - Sep 2023	Oct – Dic 2023
Flujo Expedito (<25 kW)	5,306	5,238	8,360	10,412	9,730	9,401	9,056	13,231	10,923
Flujo Regular (<25 kW)	11	21	12	9	10	18	16	13	8
Mayores de 25 kW	9	20	27	19	29	55	36	53	32
Transmisión	3	4	3	1	1	4	5	3	6
<b>Total</b>	<b>5,329</b>	<b>5,283</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>

**0.3 %** de las solicitudes son mayores de 25 KW

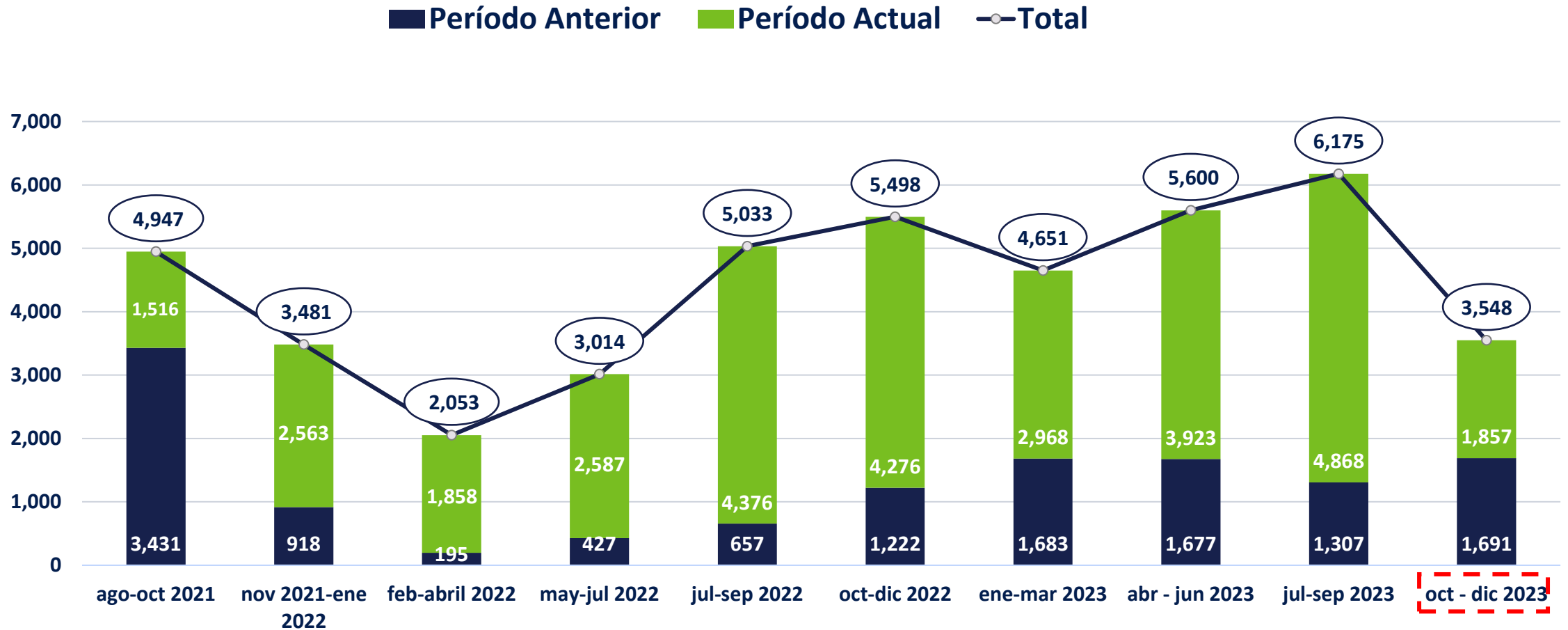
# Nuevos Clientes con Medición Neta



De los **13,596** casos interconectados, **13,566** fueron casos expeditos.



# Solicitudes Pendientes de Medición Neta



# Información sobre casos mayores de 25 kW

- Durante el período de octubre a diciembre 2023 se recibieron 38 casos. De este total, el 59% está en espera de acción del cliente.
- Promedio de Activación en el programa de Medición Neta para casos mayores de 25 kW durante este período fue de 410 días calendario, de los cuales el promedio aproximado de días en acciones correspondientes al cliente es de 161 días.
- Capacidad promedio para los casos mayores de 25 kW recibidos en el período es 75 kW.

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

Casos abiertos para ser completados*	Cantidad	Proporción %
Casos en espera del cliente	155	64%
Casos bajo análisis	86	36%
Total	241	100%

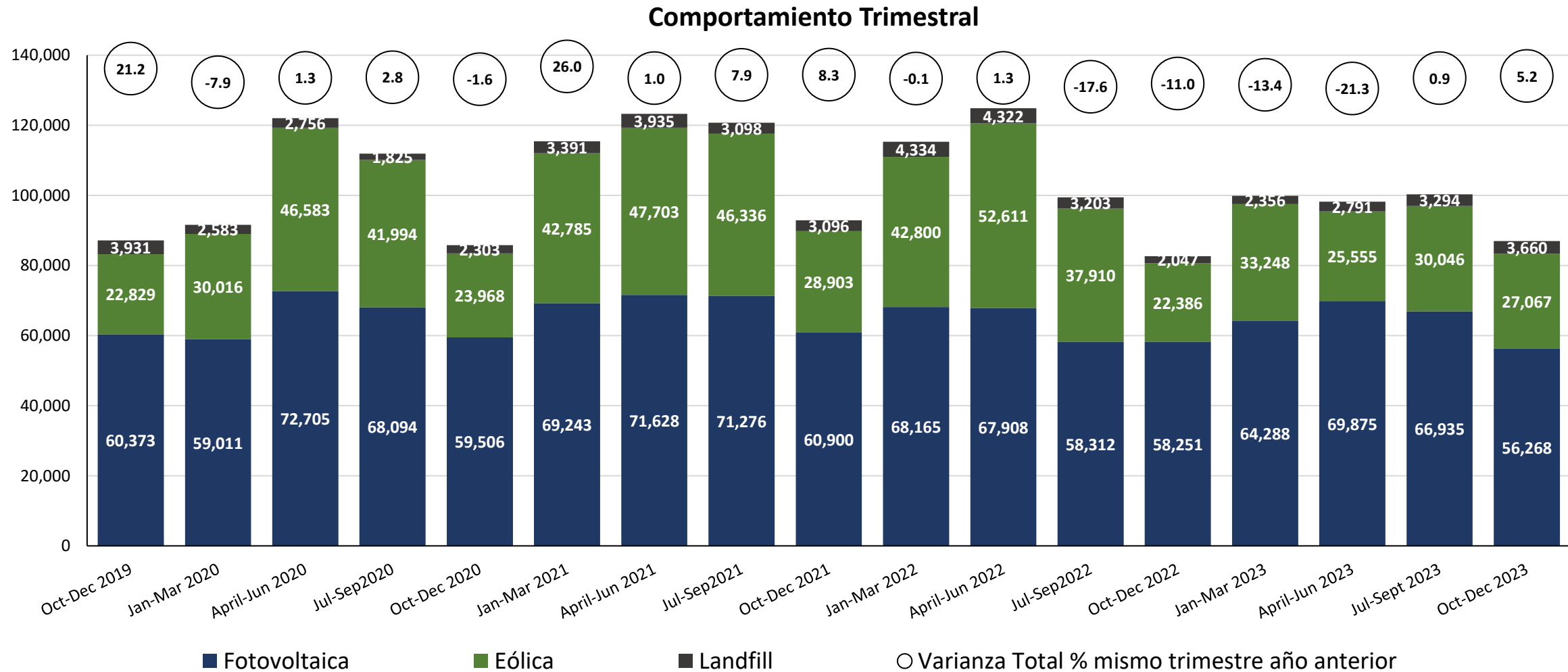


# Información sobre Tiempos Promedio para Interconexión y Medidores Bidireccionales

Requerimiento	Información
Promedio para activación de interconexión de los sistemas menores de 25 kW (expeditos).	<b>17 días</b> 8,587 casos expeditos fueron activados en <u>menos</u> de 30 días durante octubre hasta diciembre 2023
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>22 días</b> 10,923 casos expeditos fueron activados durante octubre hasta diciembre 2023
Más de treinta (30) días de espera para reflejar el acuerdo en factura, posterior a la notificación de interconexión en el Portal (expeditos).	<b>37% Clientes</b> Total, casos expeditos activados = 13,566 Casos expeditos activados en menos de 30 días = 8,587 (63%) Casos expeditos activados en más de 30 días = 4,979 (37%)
Cantidad de medidores bidireccionales disponibles en los almacenes.	LUMA tiene suficiente inventario para satisfacer demanda. Al final del trimestre, había unos <b>19,497 metros</b> bidireccionales en almacén.

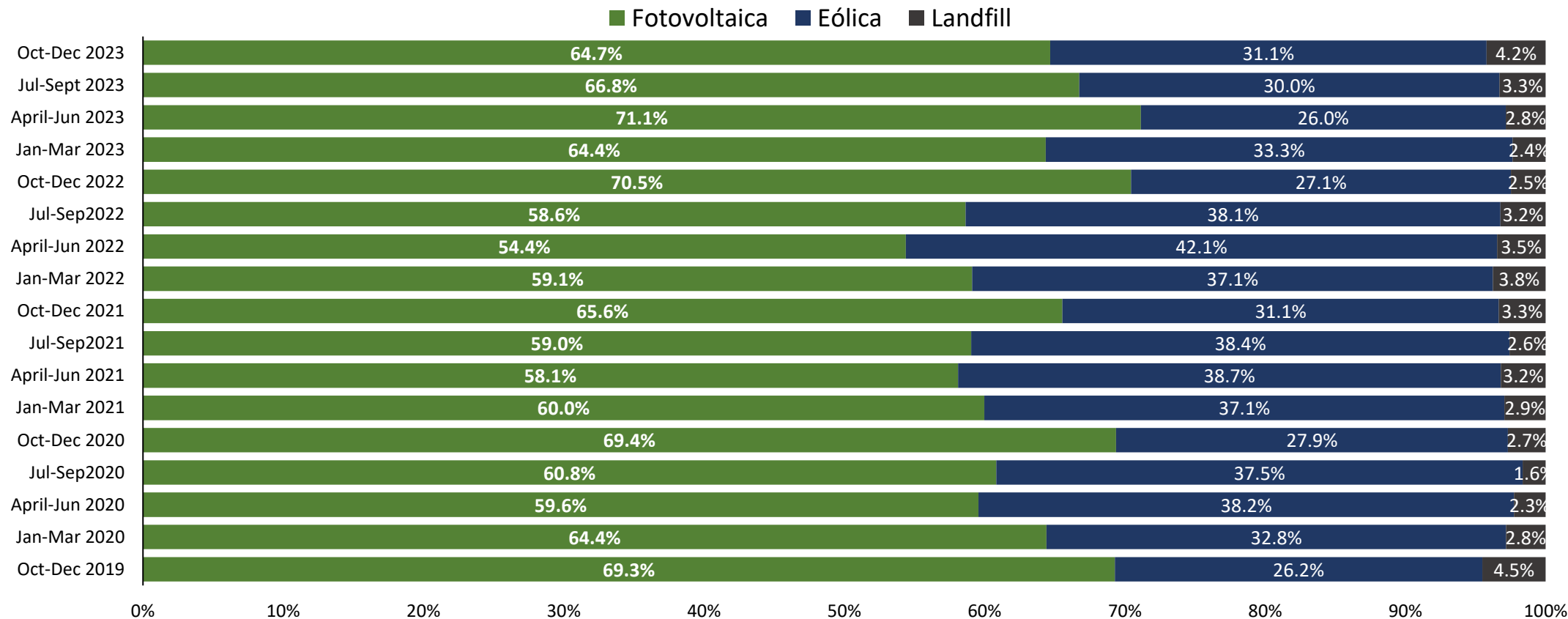
# Evolución de Generación: Fuentes de Energía Renovable

# Producción Total de Productores a Gran Escala (MWh)



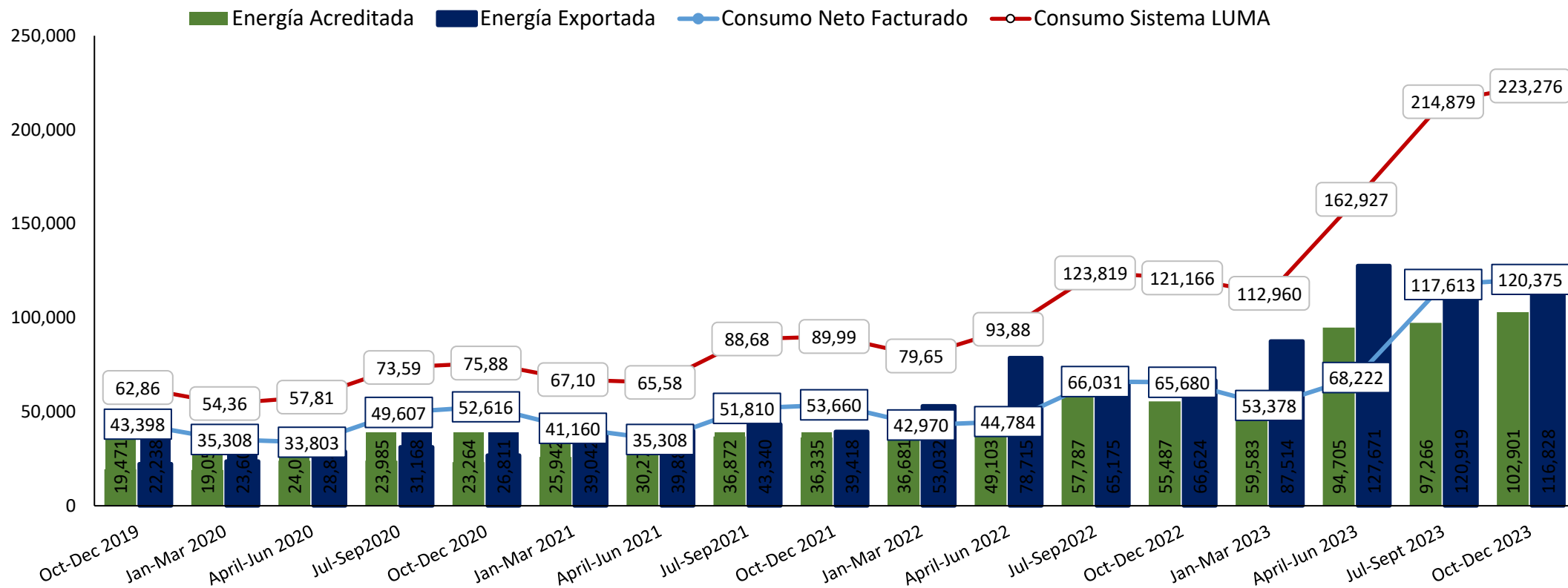
# Fuentes de Energía Renovables: Composición de Energía Adquirida a Gran Escala

Composición de Energía Adquirida de Sistemas Renovables  
Comportamiento Trimestral



# Energía Acreditada y Exportada en Medición Neta (MWh)

## Comportamiento Trimestral

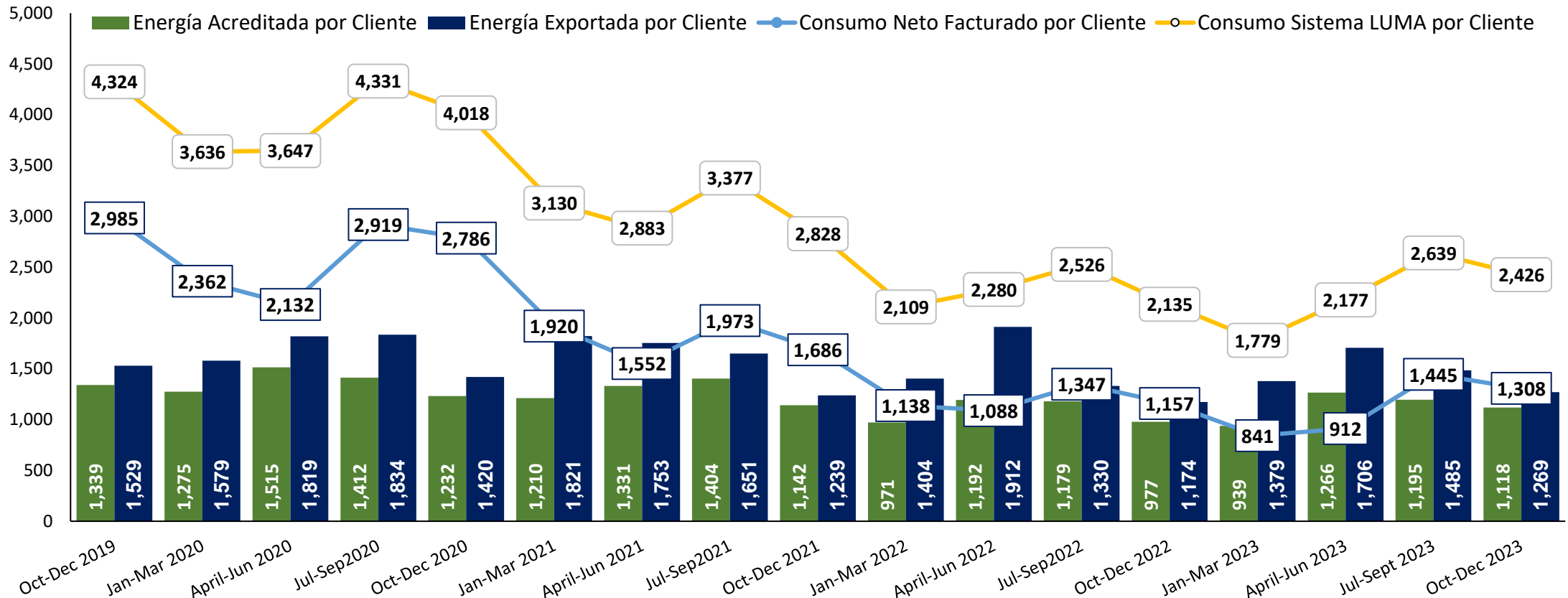


**Consumo neto cliente facturado** = Consumo de sistema AEE - exportaciones aplicadas a cada cliente

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)

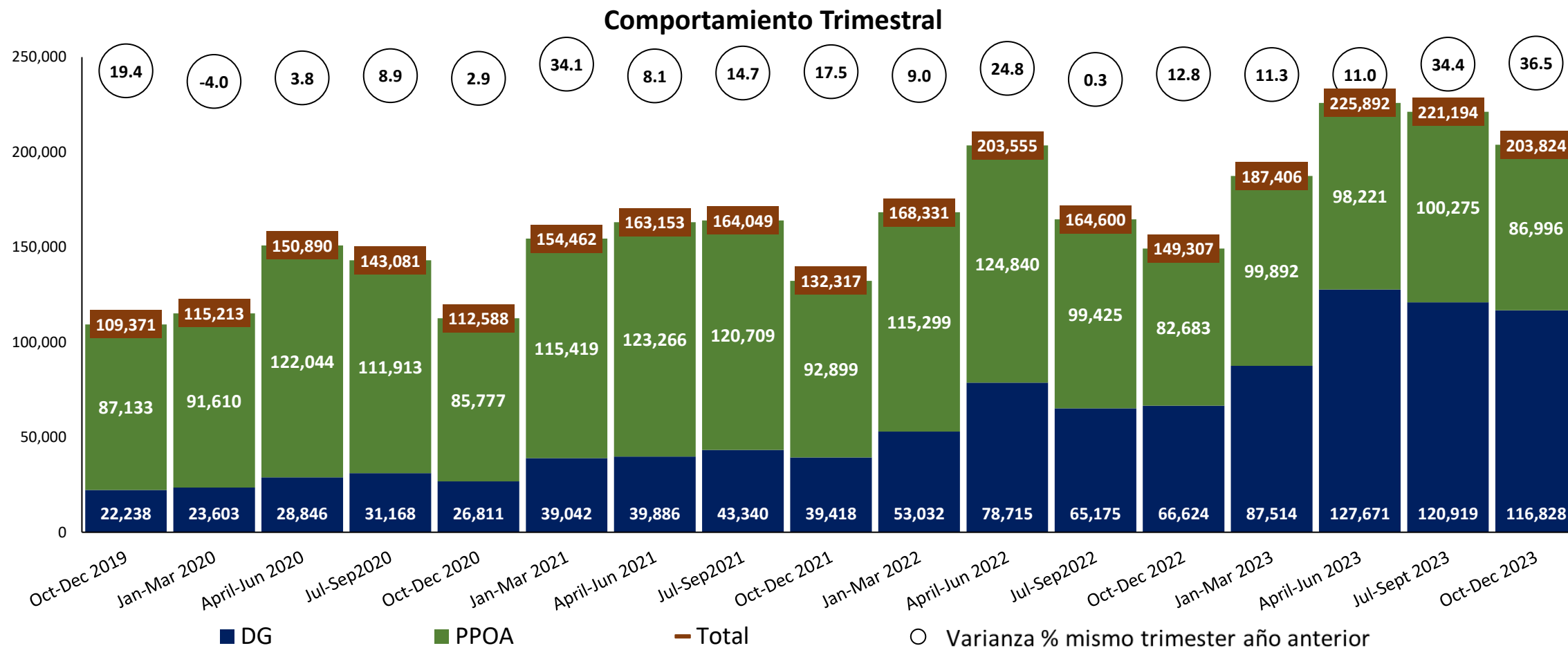
# Energía Acreditada y Exportada por Cliente Medición Neta (KWh/Cliente)

(KWh/Cliente) Comportamiento Trimestral



Consumo neto por cliente 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)

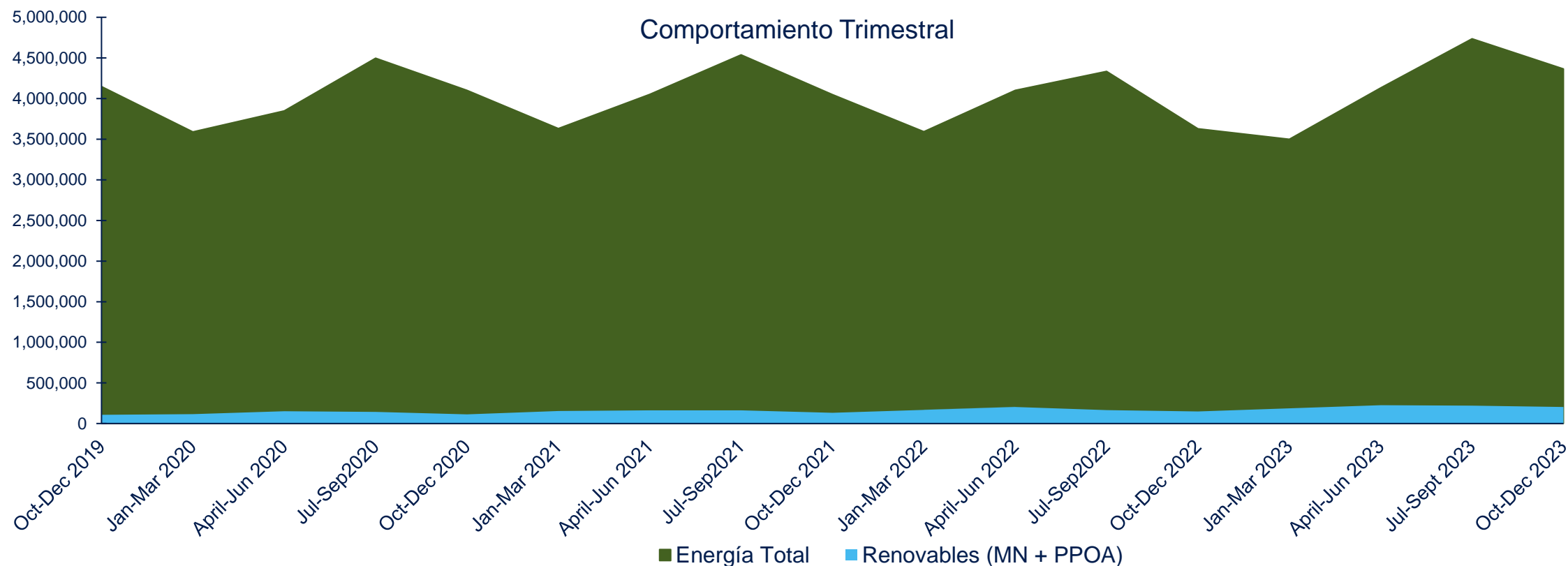
# Energía de Fuentes Renovables (MWh)



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



# Distribución Total de Energía a Clientes (MWh)



MN = medición neta

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

**LUMA**



LUMAPR.COM

Gracias

