

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

NEPR

Received:

Jan 13, 2023

7:48 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 October to December 2022 and
Presentation for Next Compliance Hearing

**MOTION SUBMITTING INTERCONNECTIONS PROGRESS REPORT FOR
OCTOBER THROUGH DECEMBER 2022 AND
PRESENTATION FOR NEXT COMPLIANCE HEARING**

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 7th 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 dated as of June 22, 2020, as supplemented by the Puerto Rico Transmission and Distribution System Supplemental Terms Agreement.

4. In the May 7th 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 7th Resolution and Order on page 1.

5. In compliance with the May 7th Resolution and Order, LUMA hereby submits the Interconnections Progress Report for the quarter of October through December 2022, adhering to the requirements outlined in the Resolution and Order of July 21, 2020. *See* Exhibit 1.

6. 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.

7. Additionally, on August 27, 2021, this Energy Bureau issued a Resolution and Order ordering LUMA to file a copy of the presentation to be offered in every compliance hearing with every Interconnections Progress Report.

8. Accordingly, LUMA hereby submits the presentation to be offered during the next compliance hearing. *See* Exhibit 3.

WHEREFORE, LUMA respectfully requests that the Energy Bureau **take notice** of the aforementioned and **accept** the Interconnections Progress Report for the quarter of October through December 2022, submitted as Exhibit 1 to this Motion; the DG Data File, submitted as Exhibit 2 to this Motion; and the presentation to be offered by LUMA at the next compliance hearing, which is presented as Exhibit 3 to this Motion

RESPECTFULLY SUBMITTED.

In San Juan, Puerto Rico, this January 13th, 2023.

I hereby certify that I filed this Motion using the electronic filing system of this Energy Bureau. I will send an electronic copy of this Motion to the attorneys for PREPA, Joannely Marrero-Cruz, jmarrero@diazvaz.law; and Katiuska Bolaños-Lugo, kbolanos@diazvaz.law. Notice will also be sent to the Office of the Independent Consumer Protection Office, Lcda. Hannia Rivera Diaz, hrivera@jrsp.pr.gov, and to counsel for the Puerto Rico Solar Energy Industries Association Corp. (“SESA”), javruea@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

Exhibit 1

(to be submitted via e-mail)

Exhibit 2

(to be submitted via e-mail)

Exhibit 3



Informe de Progreso de Interconexión de Sistemas de Generación Distribuida Trimestre Octubre a Diciembre 2022

NEPR-MI-2019-0016
13 de enero de 2023

Agenda

Resumen

Evolución de las Solicitudes

Evolución de la Generación: Fuentes de Energía Renovable (MWh, GWh)



Resumen

Crecimiento de la energía renovable es parte de nuestra misión

LUMA y nuestro equipo de más de 3,000 compañeros trabajamos arduamente cada día para construir un sistema de energía más confiable, resiliente y limpio para los 1.5 millones de clientes a quienes tenemos el privilegio de servir.

- **LUMA apoya plenamente el crecimiento de la energía solar** en todo Puerto Rico: es lo que quiere el pueblo puertorriqueño y es por eso que estamos potenciando el crecimiento de la energía limpia y renovable.
- Durante sus primeros 18 meses, **LUMA ha trabajado estrechamente con el Negociado de Energía para acelerar la adopción de energía renovable** para reducir la dependencia del combustible importado para generar electricidad.
- Los esfuerzos de LUMA para **modernizar la red eléctrica**, utilizando los fondos federales de recuperación y otros, también apoyan la **transformación sostenible del sector de energía con confiabilidad y a costos competitivos**
- Trabajando juntos, podemos continuar acelerando la adopción de energía renovable y **lograr el sistema energético que la gente de Puerto Rico espera y merece.**
- Desde que se hizo cargo de las operaciones el 1 de junio de 2021, el equipo de **LUMA ha priorizado con éxito atender el atraso** en las conexiones solares y **ha logrado avances significativos** en esta área.

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

- Más de 42,000 clientes con conexión de energía solar efectuada por LUMA.*
- En promedio 3,400 activaciones mensuales de generación distribuida durante cada periodo.
- La energía solar residencial tiene una penetración de 2% del mercado eléctrico, ocupando la posición numero 7 comparado a otros Estados y territorios.**
- Puerto Rico tiene una de las mayores instalaciones de generación de energía solar de todo el Caribe. **

Promedio para autorización de interconexión de casos expeditos	17 días
Clientes conectados en menos de 30 días	60%

La interconexión de clientes a medición neta fue afectada por el paso del Huracán Fiona, ya que durante el evento los recursos de LUMA fueron dedicados a la restauración del servicio eléctrico.

*Hasta el 31 de diciembre del 2022

**EIA; octubre del 2022



Evolución de las Solicitudes

Solicitudes de Interconexión por Tipo de Proyecto

9,770 solicitudes sometidas durante Oct – Dic 2022

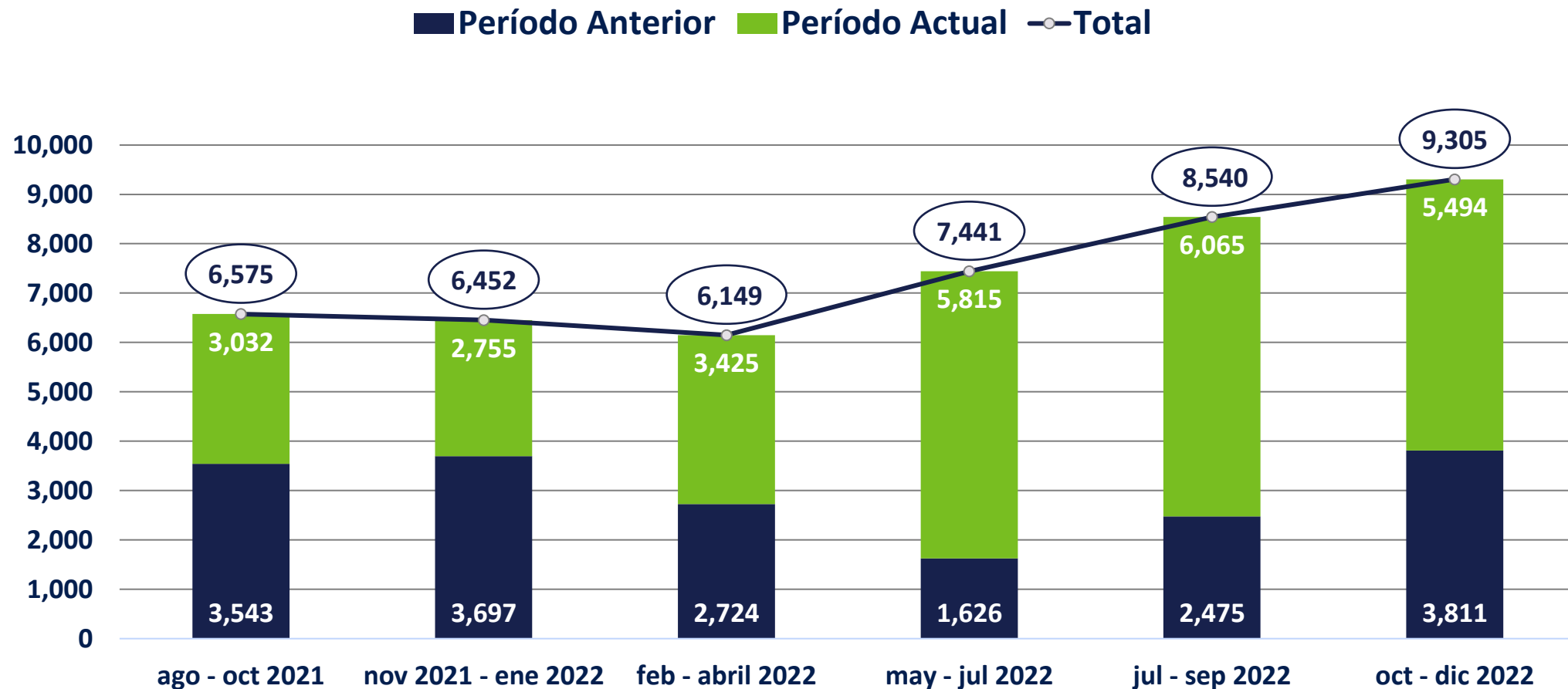
Tipo de Solicitud	May – Jul 2021	Ago – Oct 2021	Nov – Ene 2022	Feb – Abr 2022	May – Jul 2022	Jul – Sep 2022	Oct - Dic 2022
Flujo Expedito (<25 kW)	3,095	4,483	5,306	5,238	8,360	10,412	9,730
Flujo Regular (<25 kW)	28	37	11	21	12	9	10
Mayores de 25 kW	24	23	9	20	27	19	29
Transmisión	3	5	3	4	3	1	1
Total	3,150	4,548	5,329	5,283	8,402	10,441	9,770

Solicitudes de Interconexión por Tipo de Cliente

99.2 % de las solicitudes recibidas son del sector Residencial

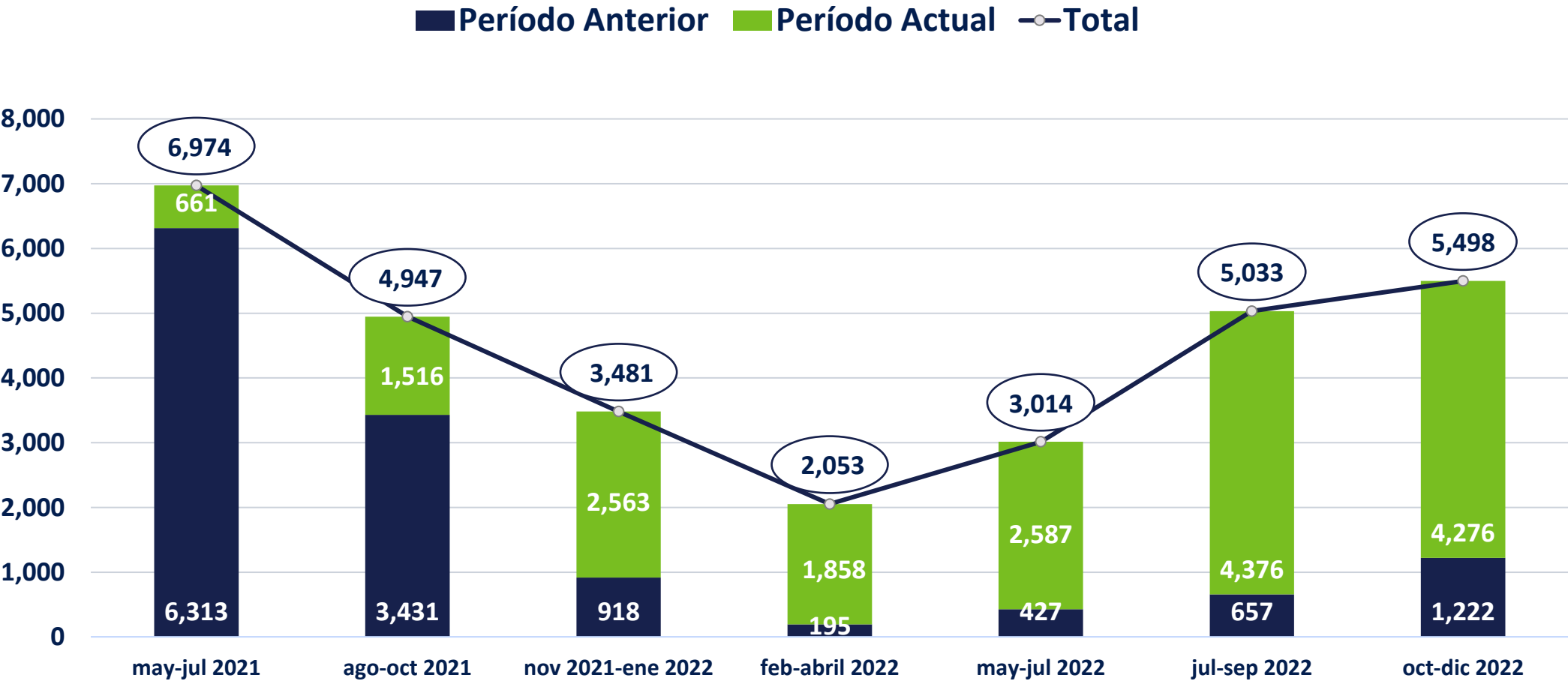
Tipo de Cliente	May – Jul 2021	Ago – Oct 2021	Nov 21– Ene 2022	Feb - Abr 2022	May - Jul 2022	Jul – Sep 2022	Oct – Dic 2022
Residencial	3,080	4,437	5,296	5,266	8,373	10,405	9,687
Comercial	66	103	22	17	29	35	82
Industrial	4	8	0	0	0	1	1
Total	3,150	4,548	5,318	5,283	8,402	10,441	9,770

Nuevos Clientes con Medición Neta



De los 9,305 casos, **9,302** son casos expeditos

Solicitudes Pendientes de Medición Neta



Información sobre Tiempos Promedio para Interconexión y Medidores Bidireccionales

Requerimiento	Información
Promedio para autorización de interconexión de los sistemas menores de 25 kW (expeditos).	17 días 5,565 casos expeditos fueron activados en <u>menos</u> de 30 días durante octubre hasta diciembre 2022
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.	20 días 9,302 casos expeditos fueron activados durante octubre hasta diciembre 2022
Más de treinta (30) días de espera para reflejar el acuerdo en factura, posterior a la notificación de interconexión en el Portal (expeditos).	40% Clientes Total, casos expeditos activados = 9,302 Casos expeditos activados en menos de 30 días = 5,565 = 60% Casos expeditos activados en más de 30 días = 3,737 = 40%
Cantidad de medidores bidireccionales disponibles en los almacenes.	LUMA tiene suficiente inventario para satisfacer demanda. Al final del trimestre, había unos 6,442 metros bidireccionales en almacén

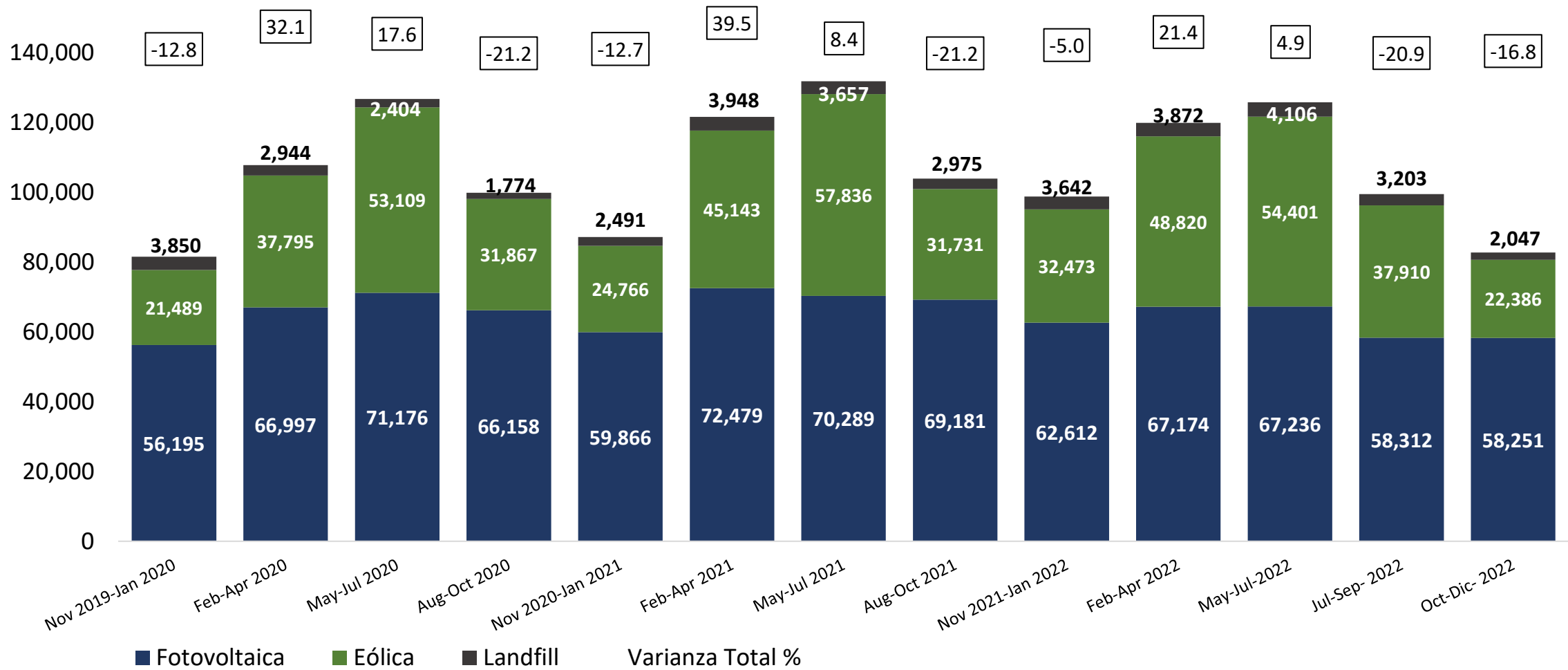
La interconexión de clientes a medición neta fue afectada por el paso del Huracán Fiona, ya que durante el evento los recursos de LUMA fueron dedicados a la restauración del servicio eléctrico.



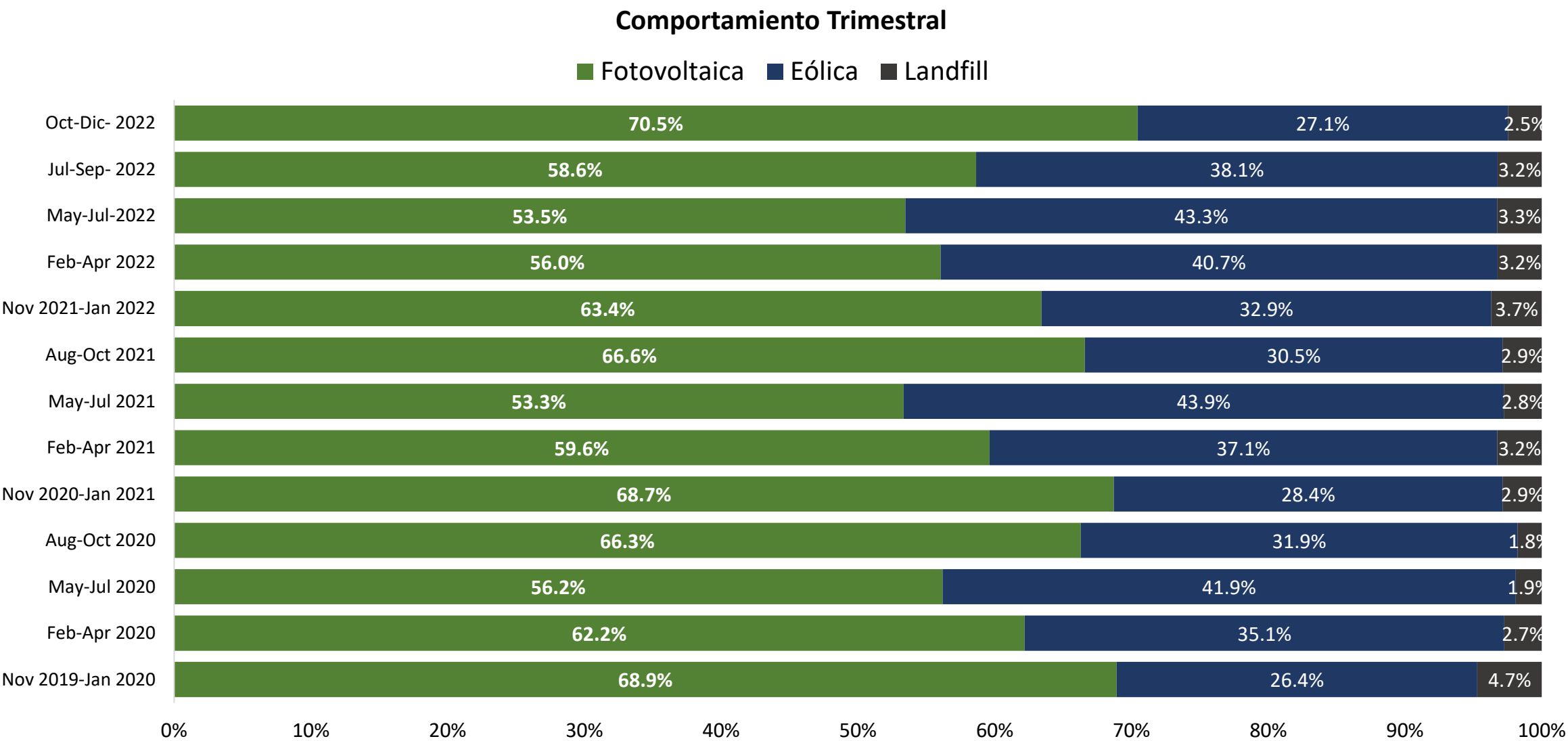
Evolución de Generación: Fuentes de Energía Renovable

Producción Total de Productores a Gran Escala (MWh)

Comportamiento Trimestral



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

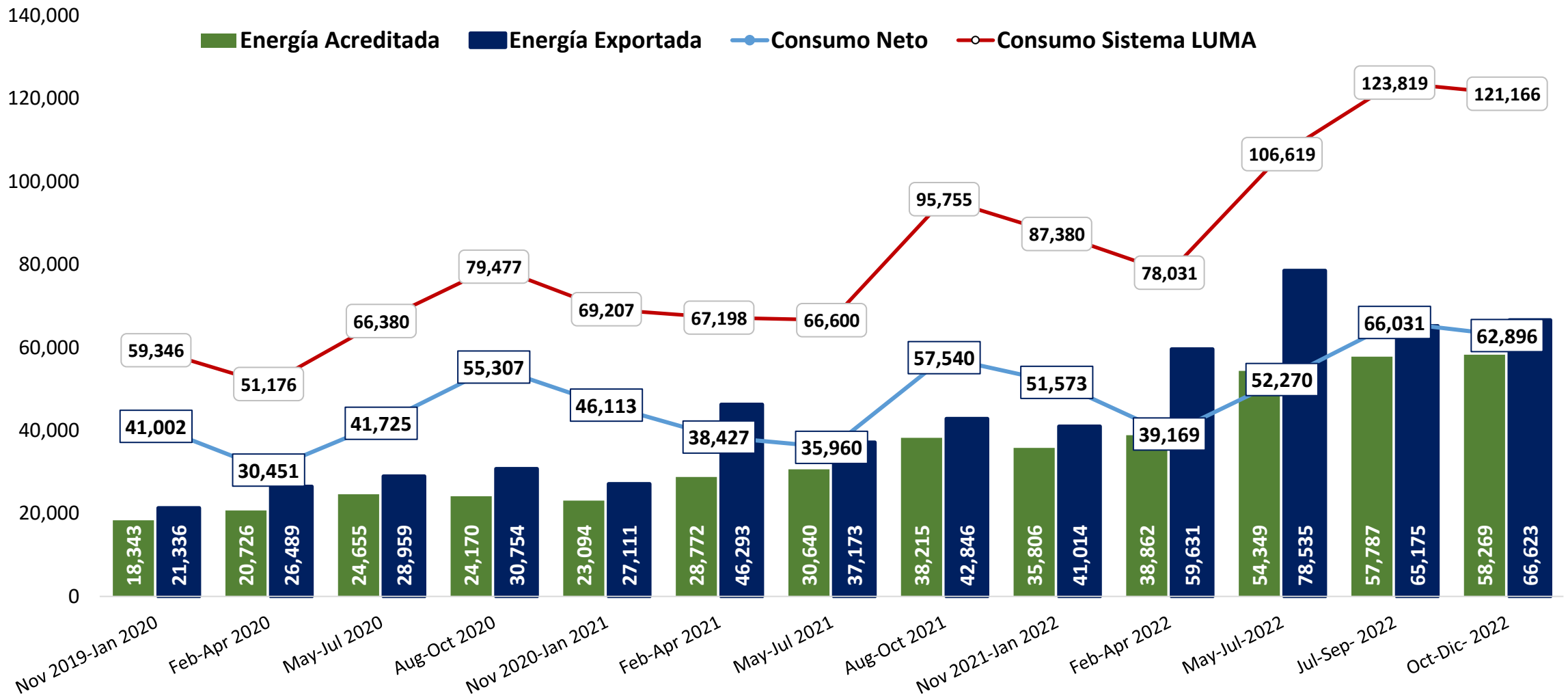


LUMAPR.COM



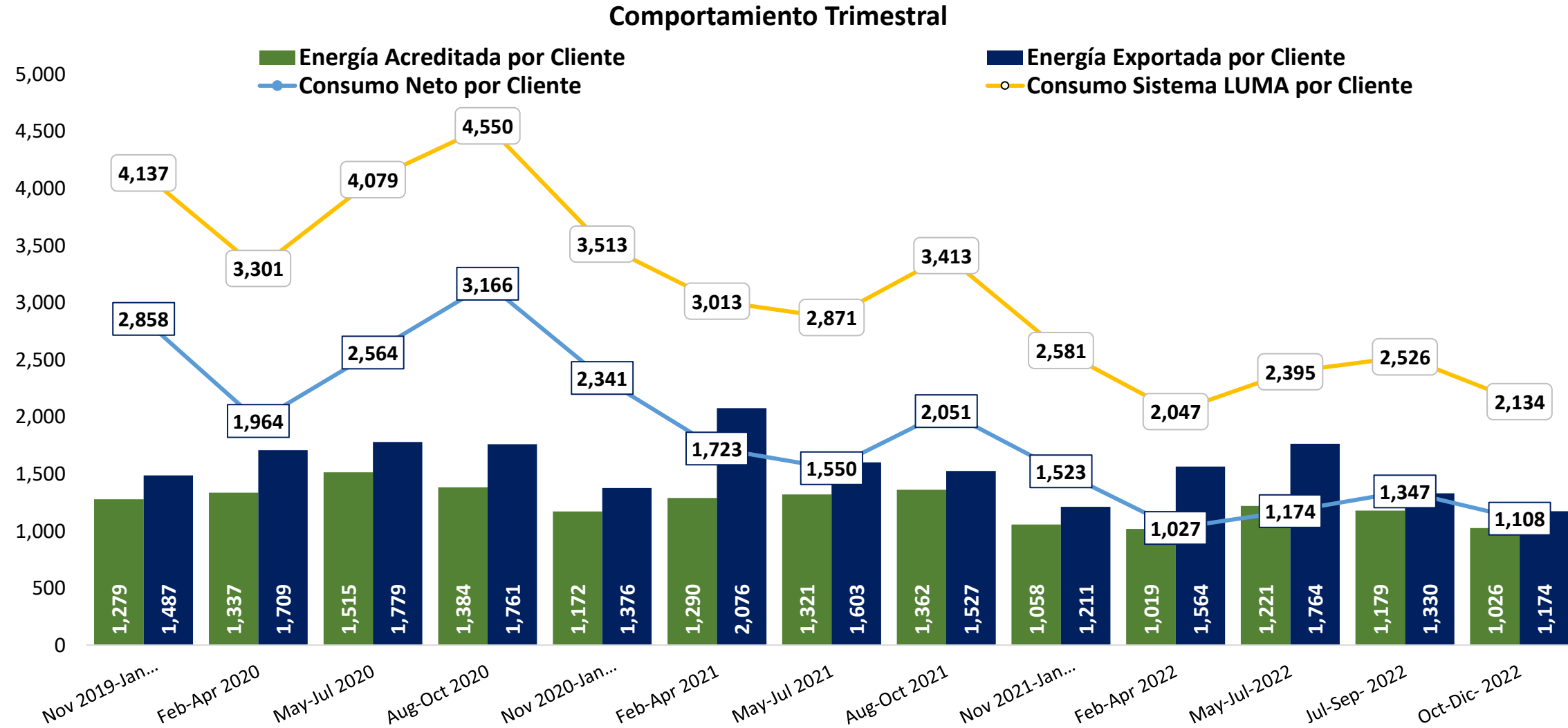
Energía Acreditada y Exportada en Medición Neta (MWh)

Comportamiento Trimestral



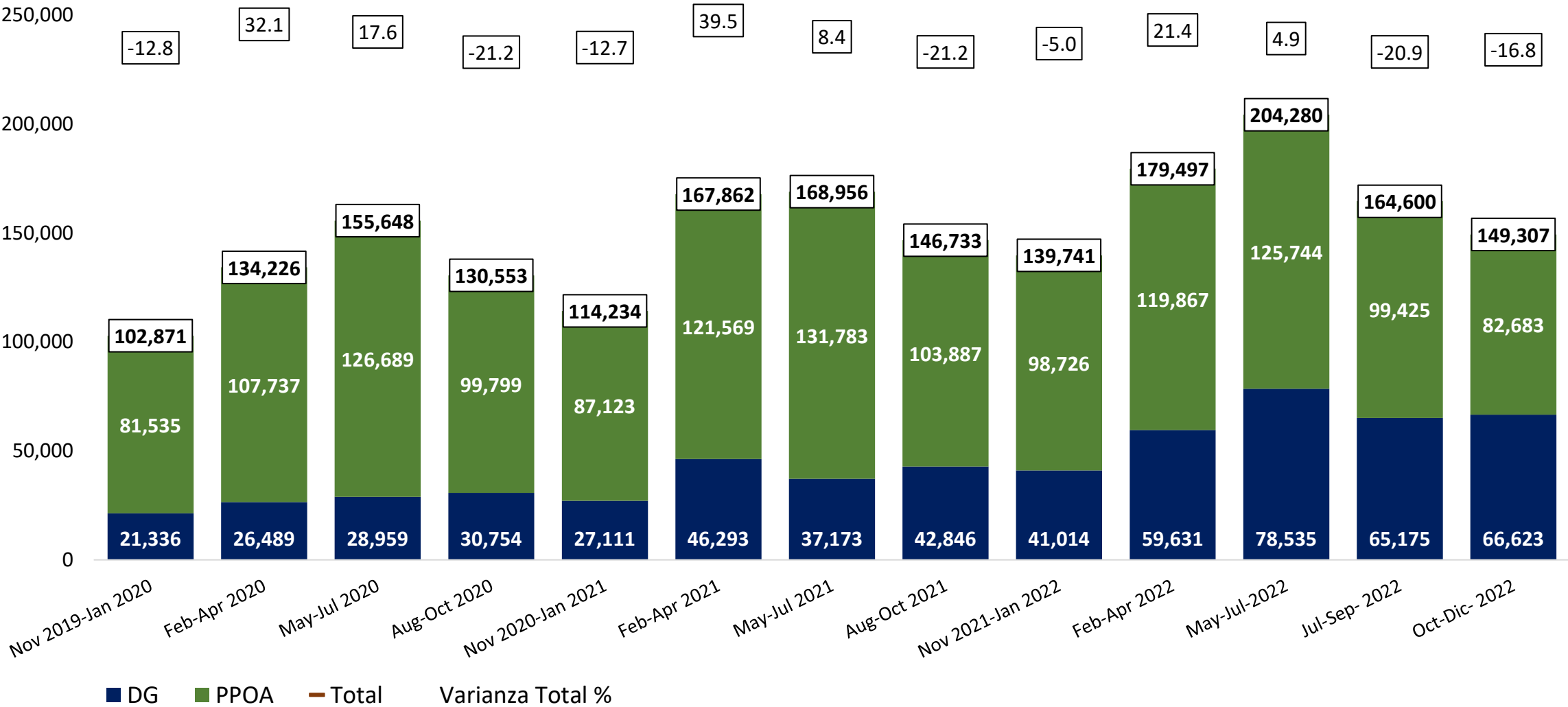
Energía Acreditada y Exportada por Cliente Medición Neta (KWh/Cliente)

LUMAPR.COM

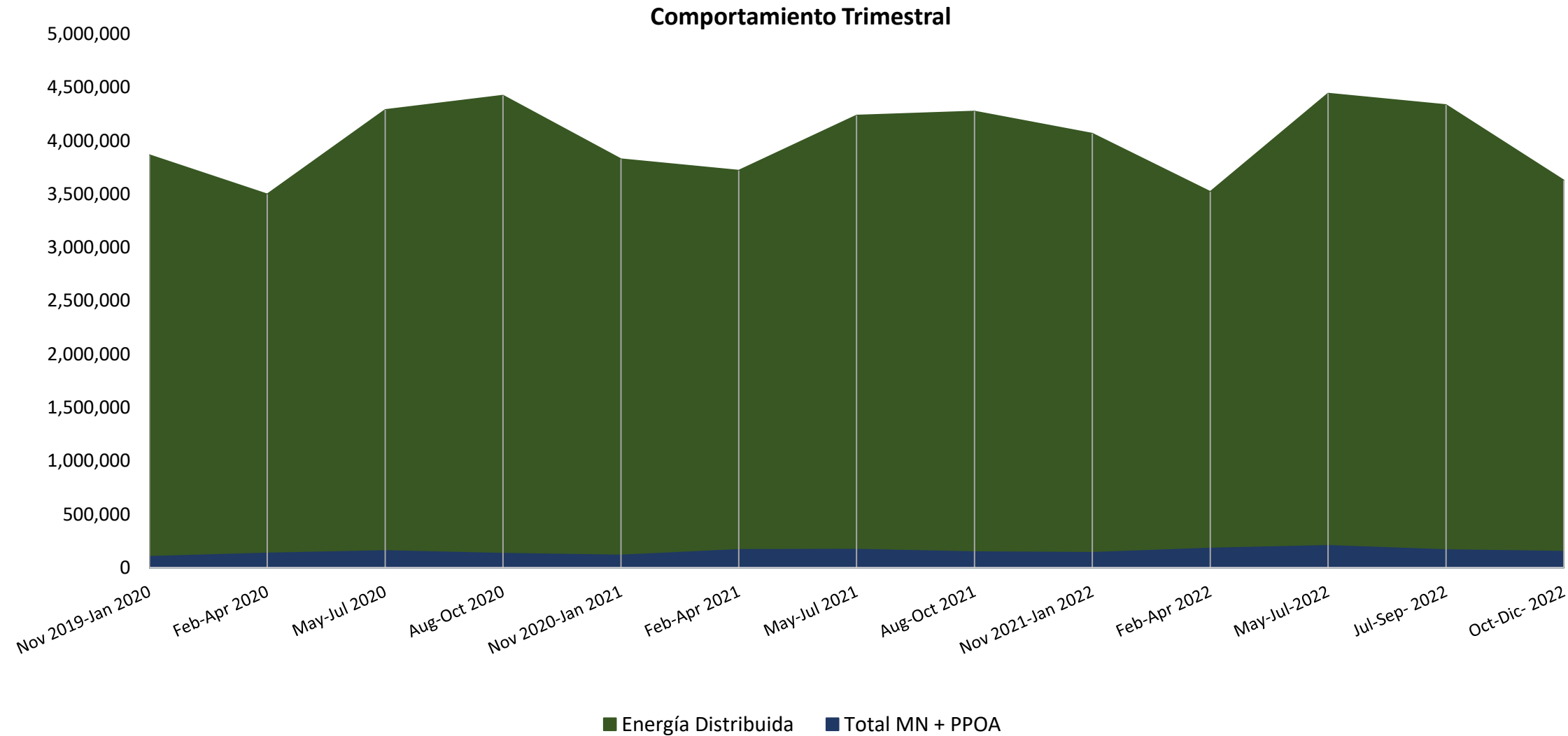


Energía Distribuida de Fuentes Renovables (MWh)

Comportamiento Trimestral



Distribución Total de Energía Renovable a Clientes (MWh)



LUMA

LUMAPR.COM

Gracias

