

# SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

AÑO XXV N° 296



Comisión Nacional  
de Energía Atómica

Agosto 2025

## **Responsable Técnico**

Santiago Jensen

## **Coordinación General**

Mariela Iglesia

## **Producción Editorial**

Diego Coppari

Carlos Mora Fresca

Nicolás Thaine

## **Comité Revisor**

Humberto Baroni

Norberto Coppari

Carlos Rey

## **Diseño Gráfico**

Andrés Boselli

## **Colaboración Externa**

Carlos Rey

Humberto Baroni

Norberto Coppari

Elaborado por Departamento Estudios y Análisis Energéticos  
Gerencia Coordinación de Proyectos Tecnológicos Nucleares  
Gerencia de Área Energía Nuclear

**Comisión Nacional de Energía Atómica**

---

# CONTENIDO

---

INTRODUCCIÓN	<b>4</b>
OBSERVACIONES	<b>4</b>
DEMANDA DE ENERGÍA	<b>5</b>
DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA	<b>8</b>
POTENCIA INSTALADA	<b>9</b>
GENERACIÓN NETA NACIONAL	<b>10</b>
APORTE DE LOS PRINCIPALES RÍOS Y GENERACIÓN NETA HIDRÁULICA	<b>11</b>
GENERACIÓN NETA DE OTRAS RENOVABLES	<b>13</b>
GENERACIÓN NETA TÉRMICA Y CONSUMO DE COMBUSTIBLES	<b>16</b>
GENERACIÓN NETA NUCLEAR	<b>19</b>
EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE LA ENERGÍA EN EL MEM	<b>20</b>
EVOLUCIÓN DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES	<b>23</b>

---

# SÍNTESIS

## MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) Agosto 2025.

### ⚡ Introducción

En agosto, la demanda neta de energía del MEM (11.719,3 GWh) presentó una disminución del 3,7% con respecto al valor alcanzado en el mismo mes del año pasado.

La temperatura media del mes fue de 13,9 °C, en lo que fue un mes de temperaturas más altas que la media histórica, de 12,6 °C. El valor, además, fue más alto que en agosto 2024, en el cual la temperatura media fue de 12,7°C.

En materia de **generación hidráulica** de las principales centrales, el río Paraná presentó un caudal inferior al histórico del mes, a diferencia del río Uruguay, cuyos valores fueron superiores a los registrados históricamente en agosto. Los caudales de los ríos Neuquén y el Limay, pertenecientes a la Cuenca del Comahue, fueron inferiores a los históricos -a excepción del Collon Cura que fue superior- a diferencia del río Futaleufú, donde se registraron aportes superiores al histórico del mes. La generación hidráulica fue un 15,3% inferior a la registrada en el mismo mes del año pasado.

En cuanto a la **generación de Otras Renovables**, este mes aportaron **2.140,6 GWh** contra **1.764,0 GWh** registrados en agosto del año anterior. La generación resultó un 21,3% superior a la alcanzada en el mismo mes del 2024, con un aumento de potencia instalada de un 18,0%. Lo que es consecuencia de una mayor potencia instalada y de una mayor disponibilidad.

**Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 943,1 GWh**, mientras que en agosto de 2024 había sido de **724,1 GWh**.

Además, la **generación térmica fósil** resultó un 3,0% inferior a la del mismo mes del año anterior.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 590,7 GWh contra 1.062,0 GWh alcanzados en agosto de 2024. Por otra parte, se registraron exportaciones por un valor cercano a 0 GWh, al igual que en agosto del año pasado.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **115.370,6 \$/MWh**, equivalente a **86,8 U\$S/MWh**<sup>1</sup>. Este y otros conceptos serán presentados en detalle en la sección relativa a Precios de la Energía.

### ⚡ Observaciones

La demanda de energía de agosto resultó un 3,7% inferior a la alcanzada en el mismo mes del año pasado. En el análisis por regiones, la demanda en las regiones BAS-GBA-LIT fue la más baja de los últimos cuatro años para el mes. Al realizar el análisis por sectores, tanto el Residencial como el Industrial registraron los valores más bajos para agosto en igual período de tiempo.

En relación a la generación nuclear y condiciones operativas de las centrales, Embalse operó con normalidad durante agosto, al igual que Atucha II. Atucha I se mantuvo inactiva durante todo el mes debido a los trabajos de extensión de vida, que se completarán en 2027.

<sup>1</sup> Dólar mayorista promedio de agosto de 2025 del Banco Central de la República Argentina.

En lo que refiere a generación hidráulica, los valores obtenidos fueron inferiores a los alcanzados en agosto de 2024, principalmente explicado a partir del bajo caudal del río Paraná.

La generación térmica, por su parte, registró valores más bajos que los alcanzados en agosto 2024, con una disminución del 12,2% en las emisiones de gases de efecto invernadero en la comparación interanual.

Con relación a la generación de Otras Renovables, el valor obtenido (2.140,6 GWh) fue record histórico para este tipo de generación en agosto, explicado a partir del ingreso de paneles solares y parques eólicos durante el año, y una mayor disponibilidad.

Finalmente, en el mes de agosto 2025 se importaron 590,7 GWh desde Uruguay y Brasil en su mayoría, mientras que prácticamente no se realizaron exportaciones.

## ⚡ Demanda de Energía y Potencia

A continuación se muestra la evolución de la “demanda neta”.

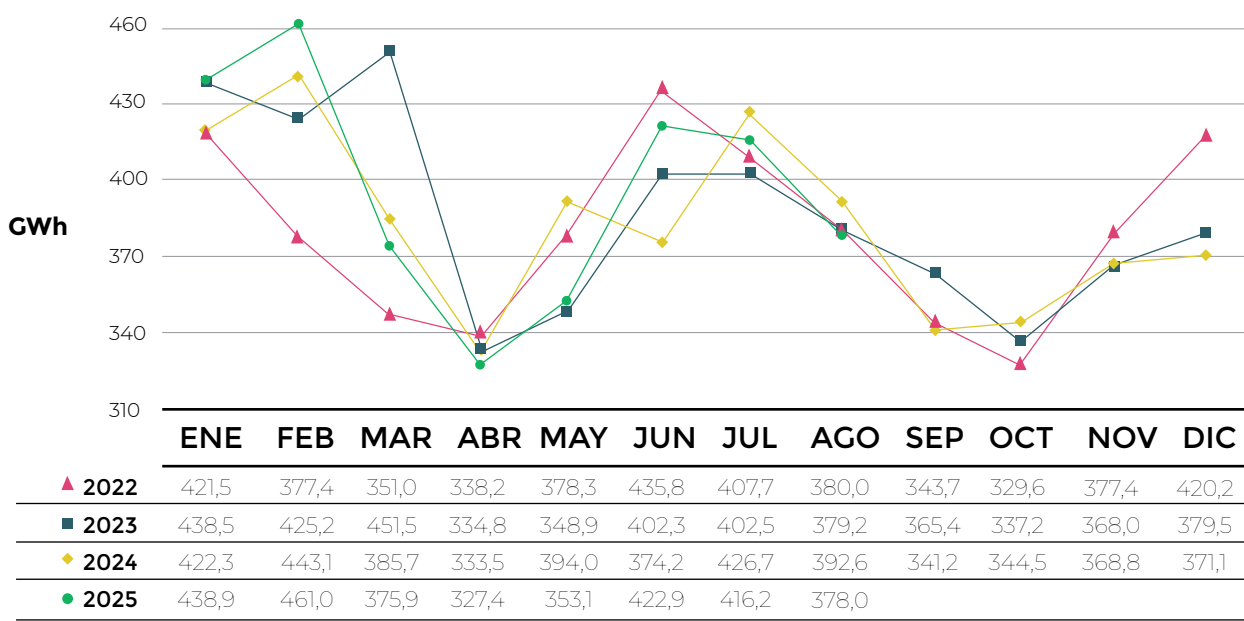
### VARIACIÓN DEMANDA NETA

MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2025 (%)
<b>-3,7</b>	<b>-0,9</b>	<b>-0,5</b>

La “variación mensual” se calcula computando la demanda neta de los agentes, sin considerar las pérdidas en la red, respecto del mismo valor mensual del año anterior. El “año móvil” compara la demanda de los últimos 12 meses respecto de los 12 anteriores. El “acumulado anual”, en cambio, computa los meses corridos del año en curso, respecto de los mismos del año pasado.

En la siguiente figura se observa el promedio diario de la demanda agentes desde el 2022 hasta la fecha. El valor obtenido fue el más bajo para agosto en los últimos cuatro años.

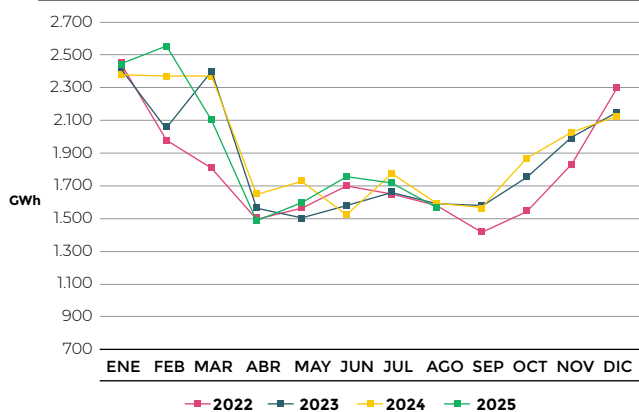
### Promedio Diario Demanda Agentes



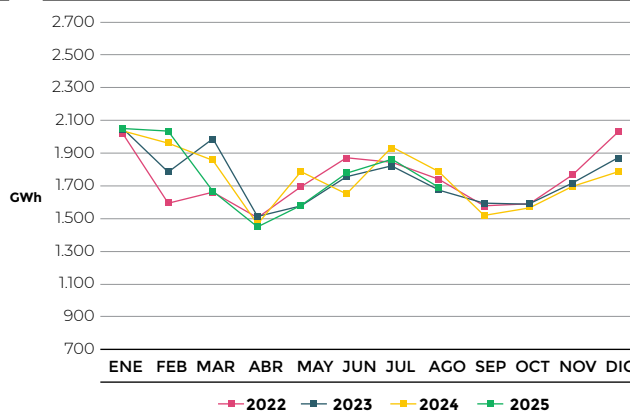
A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por agrupación de regiones eléctricas.

Región	Provincias
Gran Buenos Aires (GBA)	C.A.B.A y Gran Buenos Aires
Buenos Aires (BAS)	Buenos Aires sin GBA
Centro (CEN)	Córdoba, San Luis
Comahue (COM)	La Pampa, Neuquén, Río Negro
Cuyo (CUY)	Mendoza, San Juan
Litoral (LIT)	Entre Ríos, Santa Fe
Noreste Argentino (NEA)	Chaco, Corrientes, Formosa, Misiones
Noroeste Argentino (NOA)	Catamarca, Jujuy, La Rioja, Salta, Santiago del Estero, Tucumán
Patagonia (PAT)	Chubut, Santa Cruz

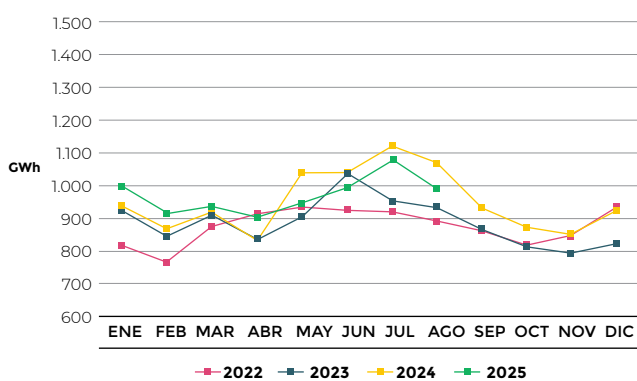
Evolución de la Demanda Regiones NOA-NEA



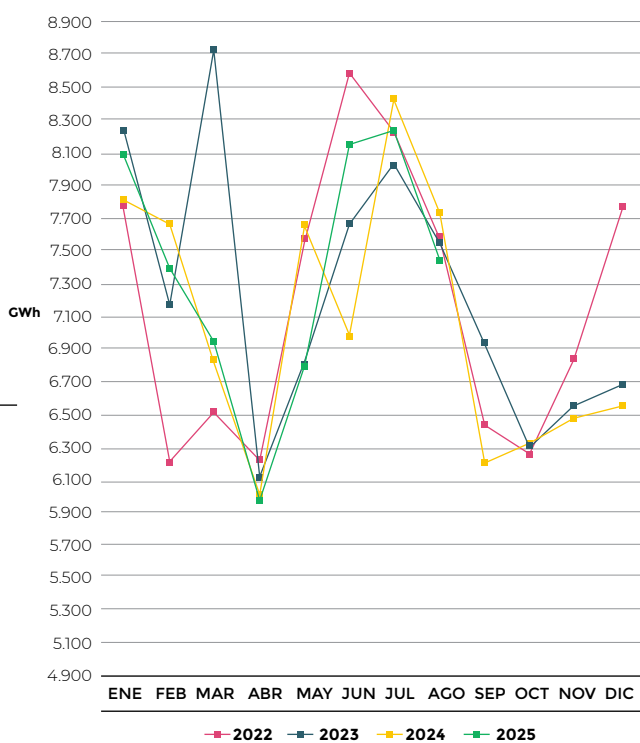
Evolución de la Demanda Regiones CUY-CEN



Evolución de la Demanda Regiones COM-PAT



Evolución de la Demanda Regiones BAS-GBA-LIT



Durante el mes de agosto en las regiones NOA-NEA se demandaron 1.582,6 GWh, los cuales representan un decrecimiento del 1,2% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 1.601,5 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 1.698,3 GWh, valor 4,3% inferior al alcanzado en agosto de 2024, de 1.775,1 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT<sup>2</sup> experimentaron una demanda de 986,4 GWh, equivalente a una disminución del 8,2% en comparación con la demanda registrada en agosto del año pasado, de 1.075,1 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 7.452,0 GWh, valor 3,5% inferior al alcanzado en 2024, de 7.719,9 GWh. En esta última región, el valor obtenido fue el más bajo para el mes de agosto en los últimos cuatro años.

A continuación, se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por sectores de consumo.



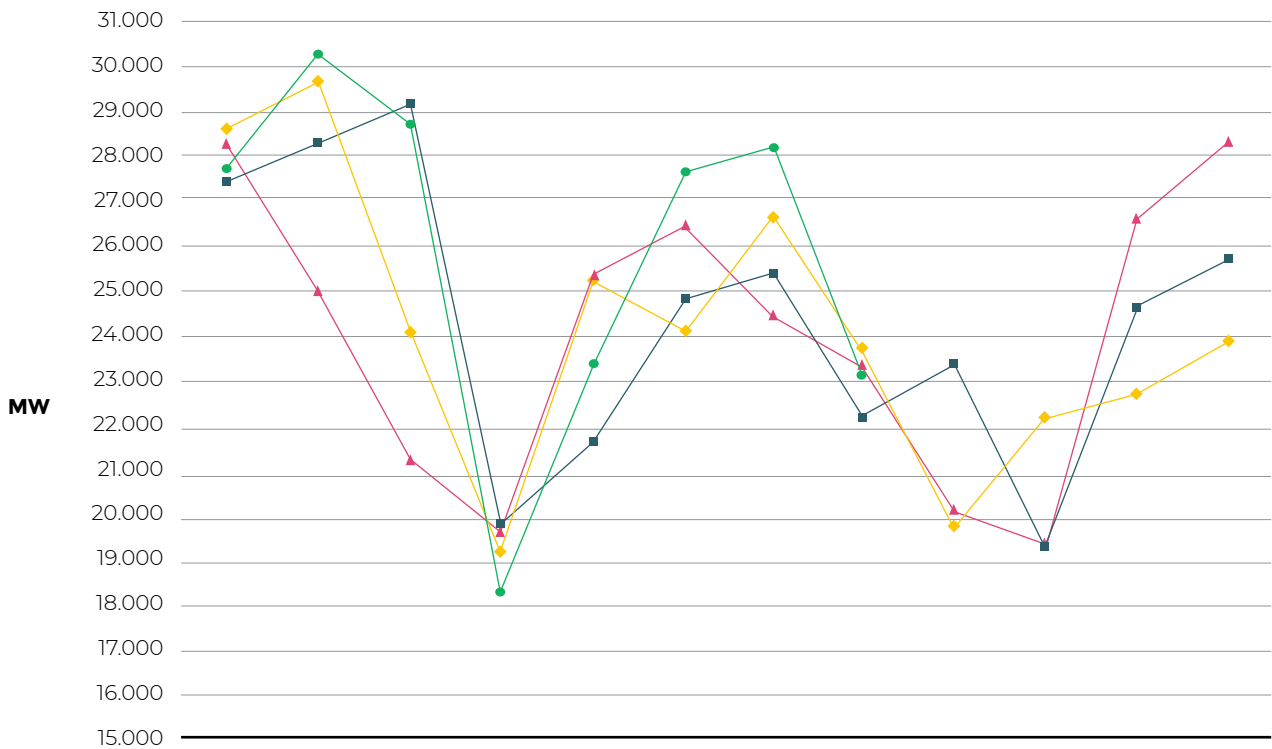
En agosto los valores residenciales de demanda fueron 5,2% inferiores a los alcanzados en el mismo mes del 2024. En este sentido, se demandaron 5.596,6 GWh en agosto de 2025 contra 5.901,0 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 3.108,2 GWh, valor 2,3% inferior al alcanzado en agosto del año pasado (3.180,0 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 3.014,5 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2024 había sido de 3.090,6 GWh, se registró una disminución del 2,5%. Cabe destacar que los valores obtenidos en los sectores Comercial e Industrial fueron los más bajos de los últimos cuatro años para agosto.

<sup>2</sup> Demanda regional incluyendo Aluar Aluminio Arg. S.A.

## ⚡ Demanda Máxima de Potencia

Como se indica a continuación, la demanda máxima de potencia disminuyó un 3,0% tomando como referencia el mismo mes del 2024. En la siguiente figura se muestra su evolución en los últimos cuatro años.

**Demanda Máxima de Potencia (No Incluye Exportaciones)**



	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
▲ 2022	28.231	25.050	21.332	19.783	25.362	26.062	24.447	23.389	20.194	19.630	26.610	28.283
■ 2023	27.420	28.207	29.105	19.984	21.837	24.935	25.476	22.313	23.085	19.520	24.791	25.688
◆ 2024	28.719	29.653	24.053	19.122	25.104	24.051	26.675	23.806	19.829	22.158	22.856	23.961
● 2025	27.696	30.257	28.739	18.247	23.439	27.719	28.119	23.083				

## ⚡ Potencia Instalada

Los equipos instalados en el Sistema Argentino de Interconexión (SADI) pueden clasificarse en cuatro grupos, de acuerdo al recurso natural y a la tecnología que utilizan: Térmico fósil (TER), Nuclear (NUC), Hidráulico (HID) y Otras Renovables. Los térmicos a combustible fósil, a su vez, pueden subdividirse en cuatro tipos tecnológicos, en función del ciclo térmico y combustible que utilizan: Turbinas de Vapor (TV), Turbinas de Gas (TG), Ciclos Combinados (CC) y Motores Diésel (DI).

Las Otras Renovables, como lo indica su nombre, componen la generación Eólica (EOL), la Fotovoltaica (FV), Biogás (BG), Biomasa (BM) y las hidráulicas de potencia hasta 50 MW.

Si bien CAMMESA, a partir del 2016, en línea con la Ley de Energías Renovables N° 27.191, clasifica las hidráulicas de hasta 50 MW como renovables, en la tabla siguiente se seguirán contabilizando bajo la categoría de hidráulicas. A continuación, se muestra la capacidad instalada por regiones y tecnologías en el MEM, en MW.

REGIÓN	TV	TG	CC	DI	TER	NUC	HID	FV	EOL	BG	BM	TOTAL
<b>CUYO</b>	120,0	113,8	383,8	40,0	<b>657,6</b>	-	1.154,5	834,9	-	-	-	<b>2.647,0</b>
<b>COM</b>	-	500,9	1.489,6	59,0	<b>2.049,5</b>	-	4.768,7	10,3	253,2	2,0	-	<b>7.083,7</b>
<b>NOA</b>	261,0	698,6	1.944,7	318,3	<b>3.222,6</b>	-	219,7	853,5	250,5	3,0	2,0	<b>4.551,3</b>
<b>CEN</b>	-	471,0	930,9	15,6	<b>1.417,5</b>	648,0	919,0	198,4	395,3	24,1	0,6	<b>3.602,9</b>
<b>GBA</b>	1.640,0	719,0	5.262,9	256,9	<b>7.878,8</b>	-	-	-	-	31,5	-	<b>7.910,3</b>
<b>BAS</b>	1.479,2	1.652,6	2.448,7	240,5	<b>5.821,0</b>	1.107,0	-	-	1.915,5	10,0	-	<b>8.853,5</b>
<b>LIT</b>	217,0	280,0	2.361,5	318,6	<b>3.177,1</b>	-	945,0	-	-	11,8	-	<b>4.133,9</b>
<b>NEA</b>	-	-	-	283,6	<b>283,6</b>	-	1.550,0	285,0	-	37,0	70,7	<b>2.226,3</b>
<b>PAT</b>	-	286,0	301,1	-	<b>587,1</b>	-	606,8	-	1.668,8	-	-	<b>2.854,7</b>
<b>TOTAL</b>	<b>3.717,2</b>	<b>4.721,9</b>	<b>15.123,2</b>	<b>1.532,5</b>	<b>25.094,8</b>	<b>1.755,0</b>	<b>10.182,1</b>	<b>2.182,1</b>	<b>4.475,3</b>	<b>119,4</b>	<b>73,3</b>	<b>43.863,6</b>
<b>Porcentaje</b>					<b>57,2</b>	<b>4,0</b>	<b>23,2</b>	<b>5,0</b>	<b>10,2</b>	<b>0,3</b>	<b>0,2</b>	
<b>DIF. RESPECTO MES ANTERIOR</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>80,0</b>	<b>128,8</b>	-	-	<b>208,8</b>
<b>ACUMULADO 2025</b>	<b>-64,0</b>	<b>-99,0</b>	-	<b>-26,6</b>	<b>-189,6</b>	-	-	<b>509,2</b>	<b>155,8</b>	<b>37,0</b>	<b>0,0</b>	<b>512,4</b>

Este mes se registraron las siguientes modificaciones de capacidad instalada en el SADI:

### Región CUY

- En la provincia de Mendoza, se repotenció el parque fotovoltaico GENNEIA RENOVABLES MATER en 65 MW, a partir de lo cual aumentó su potencia de 115 a 180 MW.

### Región NOA

- En la provincia de La Rioja, se produjo la repotenciación del parque eólico ARAUCO II (R1.5 ET 3 y 4) en 56,9 MW. Así, el parque alcanzó una potencia total de 92,30 MW. .

### Región BAS

- Ingresó al sistema el parque eólico Vientos La Rinconada, de 72 MW.

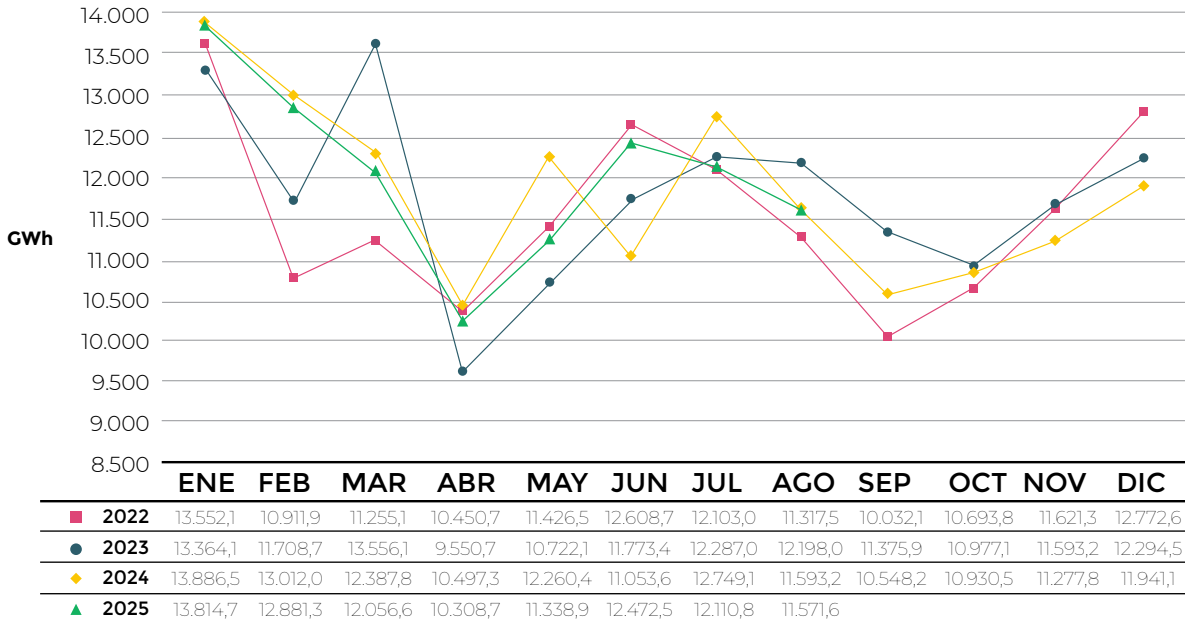
### Región NEA

- En Formosa, se produjo el ingreso al sistema del parque solar Ingeniero Juarez, de 15 MW.

## ⚡ Generación Neta Nacional

La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 0,2% inferior a la del mismo mes de 2024. La figura siguiente muestra su evolución en los últimos cuatro años.

### Generación Total Neta

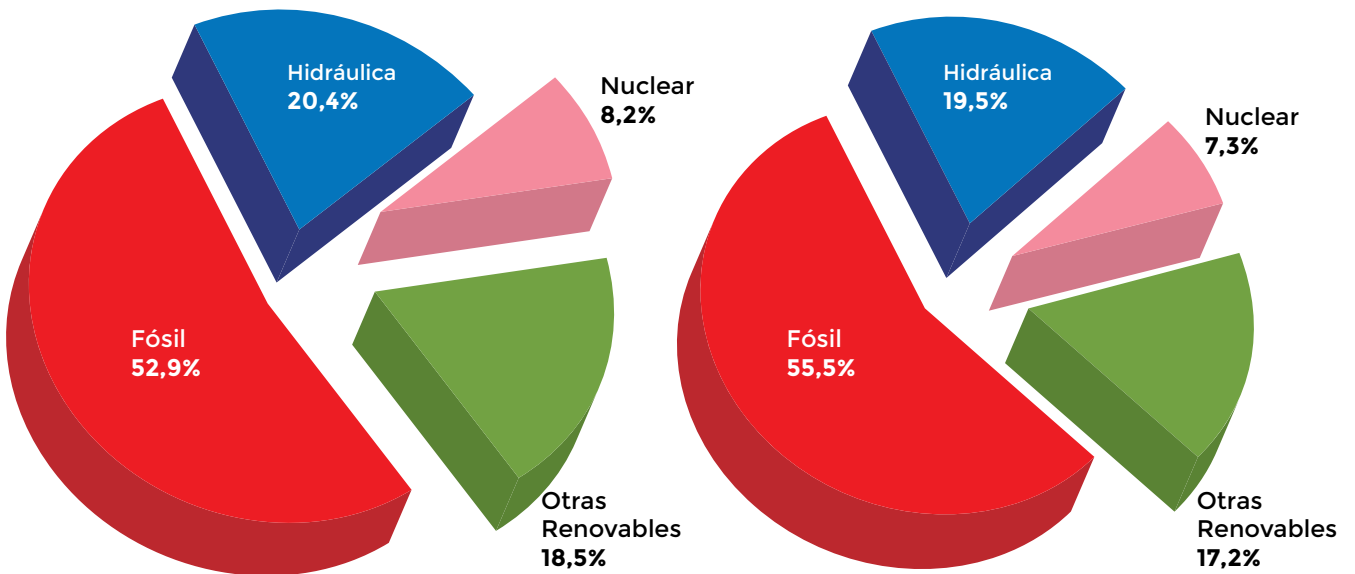


A continuación se presenta la relación entre las distintas fuentes de generación:

#### Generación Neta del MEM - AGOSTO 2025



#### Generación Neta del MEM - ACUMULADO 2025



La generación de Otras Renovables, que surge de las figuras precedentes, comprende la generación eólica, fotovoltaica, de hidroeléctricas de hasta 50 MW, y de centrales a biogás y biomasa incorporadas hasta el momento.

## ⚡ Aporte de los Principales Ríos y Generación Neta Hidráulica

En la siguiente tabla se presentan los aportes que tuvieron en agosto los principales ríos, respecto a sus medios históricos del mes.

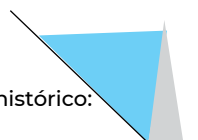
RÍOS	MEDIOS DEL MES DE AGOSTO (m <sup>3</sup> /s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m <sup>3</sup> /s)
	2023	2024	2025	
URUGUAY	3.451	5.382	6.449	5.119
PARANÁ	10.588	8.660	8.620	11.080
LIMAY	435	243	223	346
COLLÓN CURÁ	942	366	451	568
NEUQUÉN	734	253	214	326
FUTALEUFÚ	524	196	353	301

Tal como se indicó en versiones anteriores de esta síntesis, a partir de un caudal de aproximadamente 13.000 m<sup>3</sup>/s para el río Paraná y de 8.300 m<sup>3</sup>/s para el río Uruguay, los posibles aumentos ya no se traducen en una mayor generación de las centrales respectivas, ya que al superar la capacidad de turbinado de las mismas deben volcarse los excesos de agua por los vertederos.

A continuación, se muestra la situación de Yacyretá y Salto Grande al 31 de agosto de este año.

### RÍO PARANÁ

Caudal real:  
**9.200 m<sup>3</sup>/s**  
Caudal medio histórico:  
**11.080 m<sup>3</sup>/s**

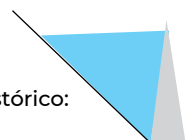


#### YACYRETÁ

Cota Max:	83,50 m
C.Hoy:	82,90 m
C.Min:	75,00 m
Turbinado:	8.800 m <sup>3</sup> /s
Vertido:	1.000 m <sup>3</sup> /s*

### RÍO URUGUAY

Caudal real:  
**11.804 m<sup>3</sup>/s**  
Caudal medio histórico:  
**5.119 m<sup>3</sup>/s**



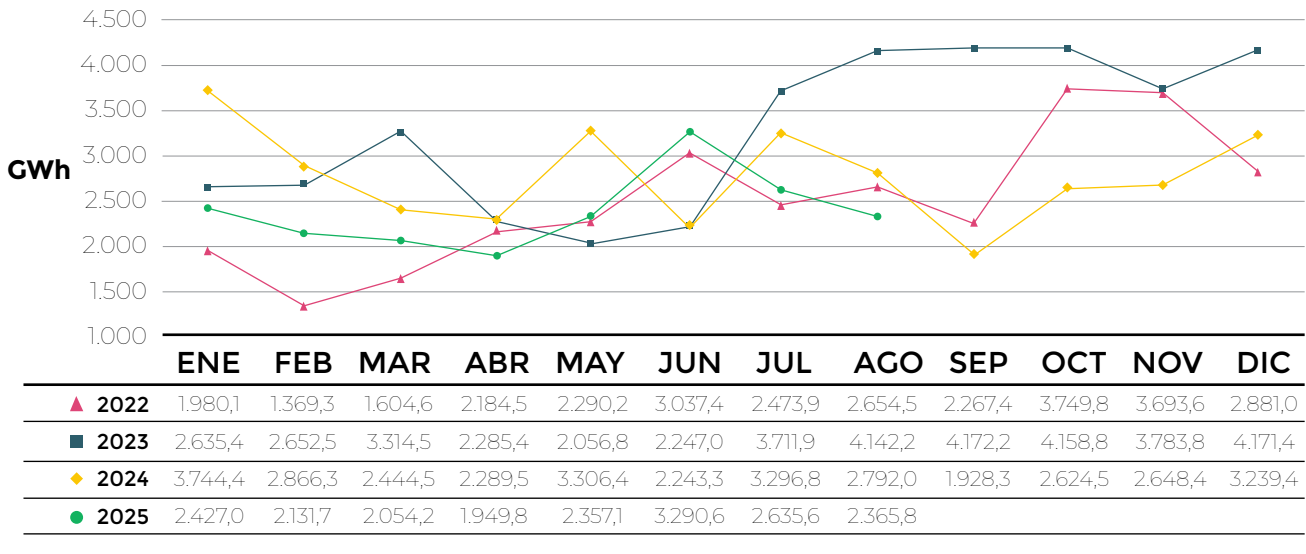
#### SALTO

C.Max:	35,50 m
C.Hoy:	34,80 m
C.Min:	31,00 m
Turbinado:	7.869 m <sup>3</sup> /s
Vertido:	4.366 m <sup>3</sup> /s

**Nota:** \*En base al acuerdo con la República del Paraguay, el vertido mínimo en la central de Yacyretá es de 1.000 m<sup>3</sup>/s.

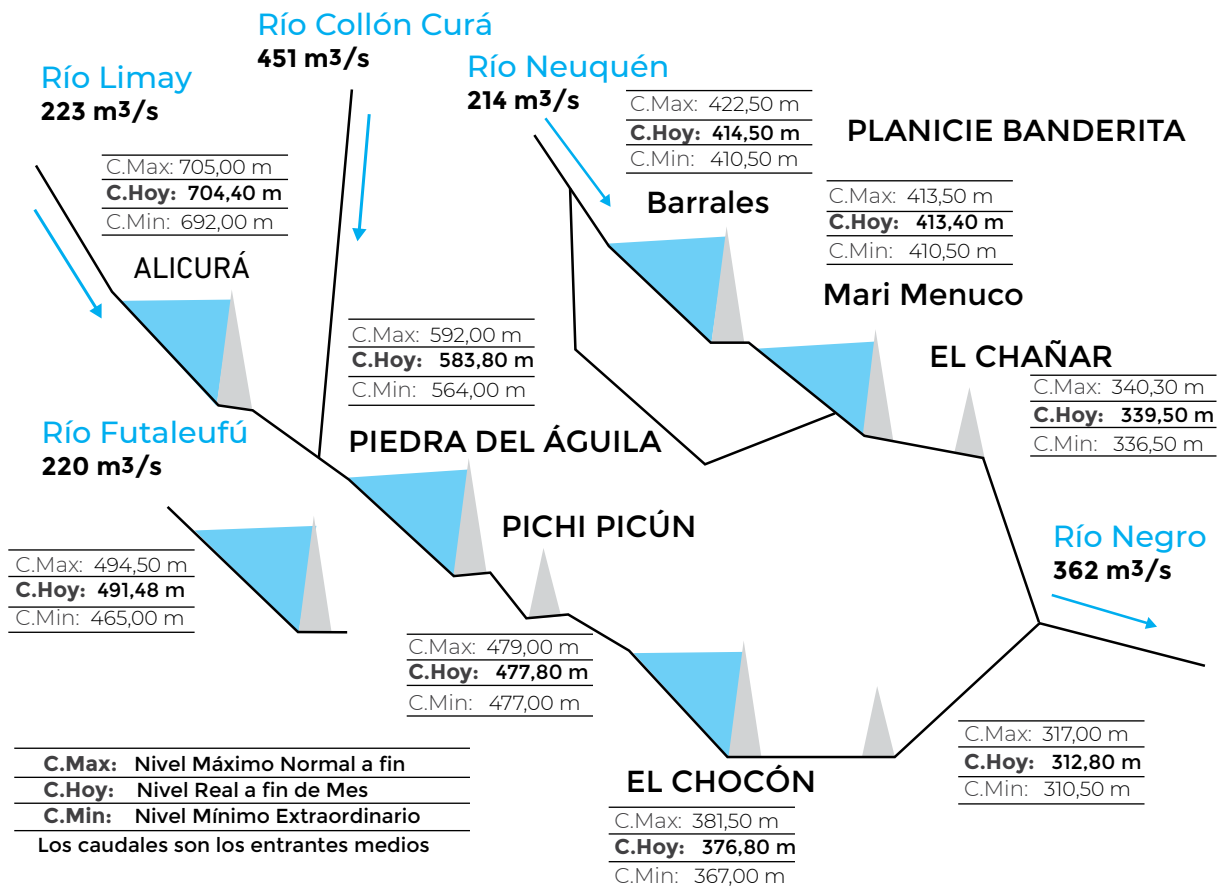
La generación hidráulica registró una disminución del 15,3% con respecto al valor registrado en agosto de 2024, explicado principalmente a partir del bajo valor obtenido en el caudal del río Paraná. A continuación se muestra la evolución de la generación hidráulica en los últimos cuatro años.

# Generación Neta Hidráulica



En el siguiente esquema se puede apreciar las cotas a fin de mes en todos los embalses de la región del Comahue y el río Futaleufú, además de los caudales promedios del mes.

## Embalses de las Cuencas del COMAHUE y PATAGÓNICA - Cotas - Caudales al 30/08/25

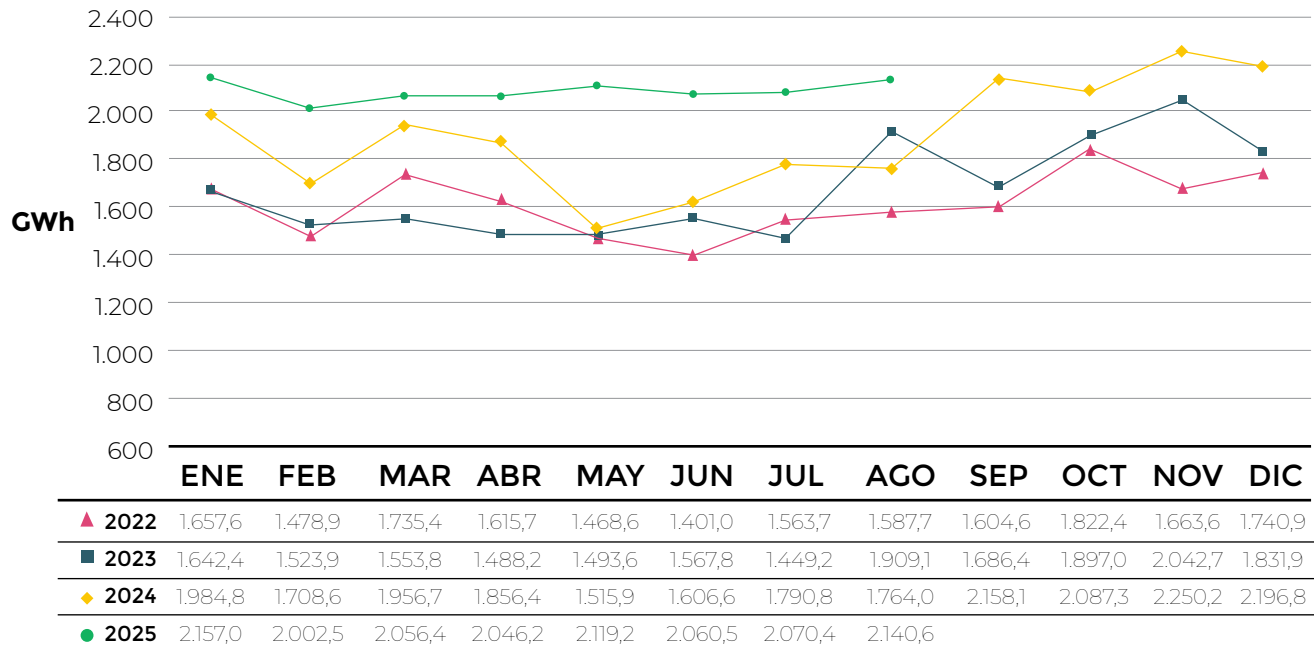


Nota. C = Cota.  
Fuente: CAMMESA

## ⚡ Generación Neta de Otras Renovables

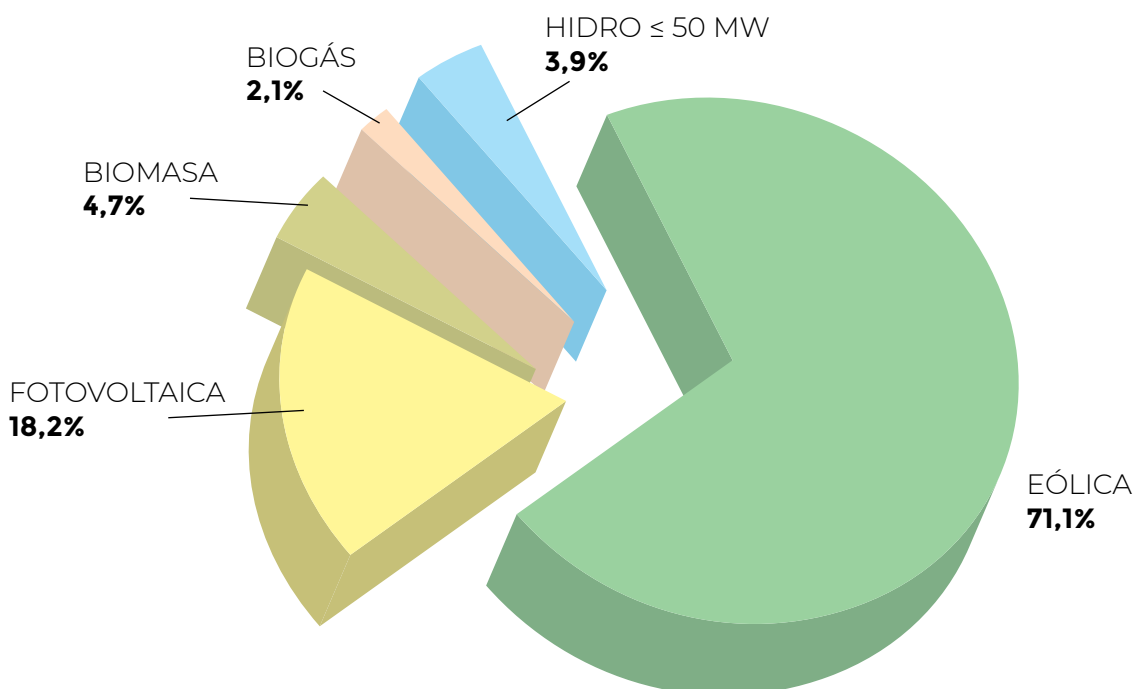
La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 21,3% superior a la del mismo mes del año 2024. Además, el valor alcanzado (2.140,6 MWh) fue record histórico para esta fuente de generación en agosto. Esto se explica principalmente a partir del ingreso de nuevos parques eólicos y paneles solares durante los últimos doce meses corridos y una mayor disponibilidad.

### Generación Neta de Otras Renovables



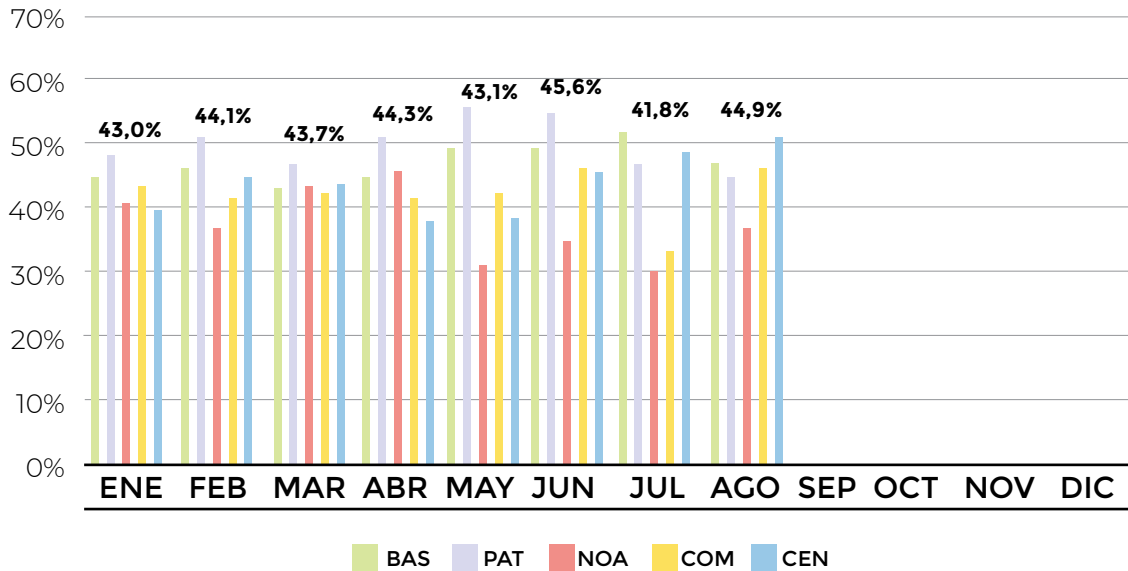
A continuación se presenta la participación de las diferentes tecnologías en la generación de Otras Renovables.

### Generación de Otras Renovables



En la siguiente figura se presentan las disponibilidades regionales de los parques eólicos del país a lo largo del 2025, divididas por regiones.

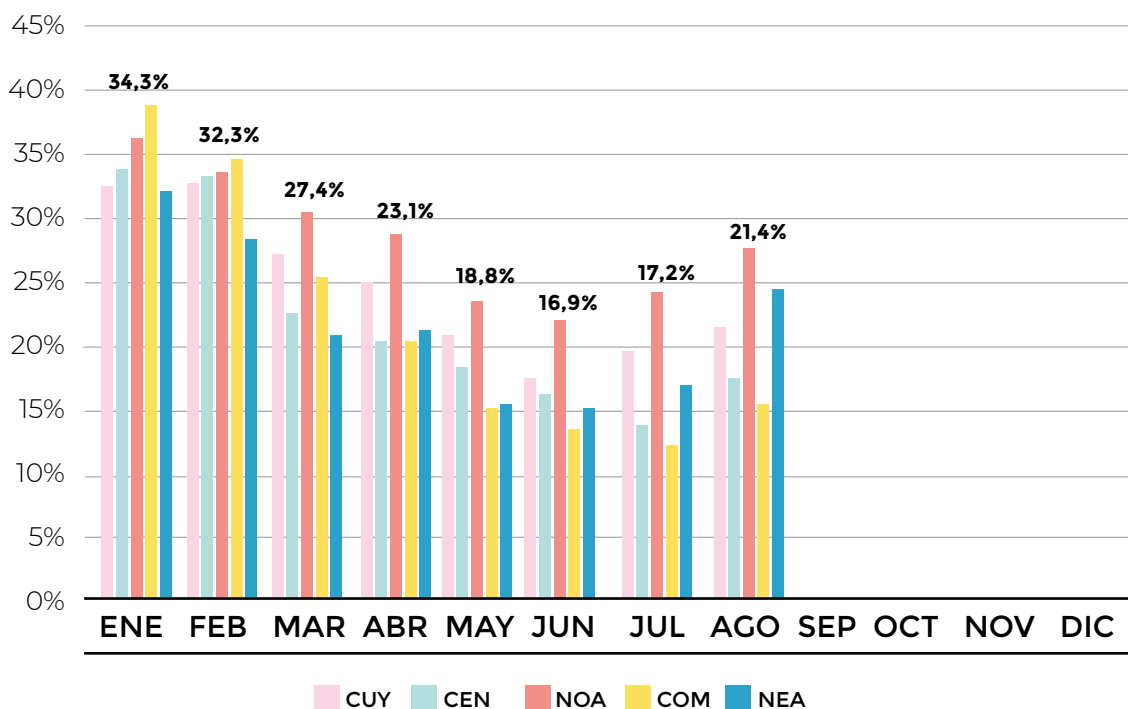
## Disponibilidad Eólica - Promedio Regional



**Nota:** Los valores porcentuales presentados corresponden a los promedios para cada mes.

Se presentan a continuación las disponibilidades regionales de los parques fotovoltaicos del país a lo largo del 2025, divididas por regiones.

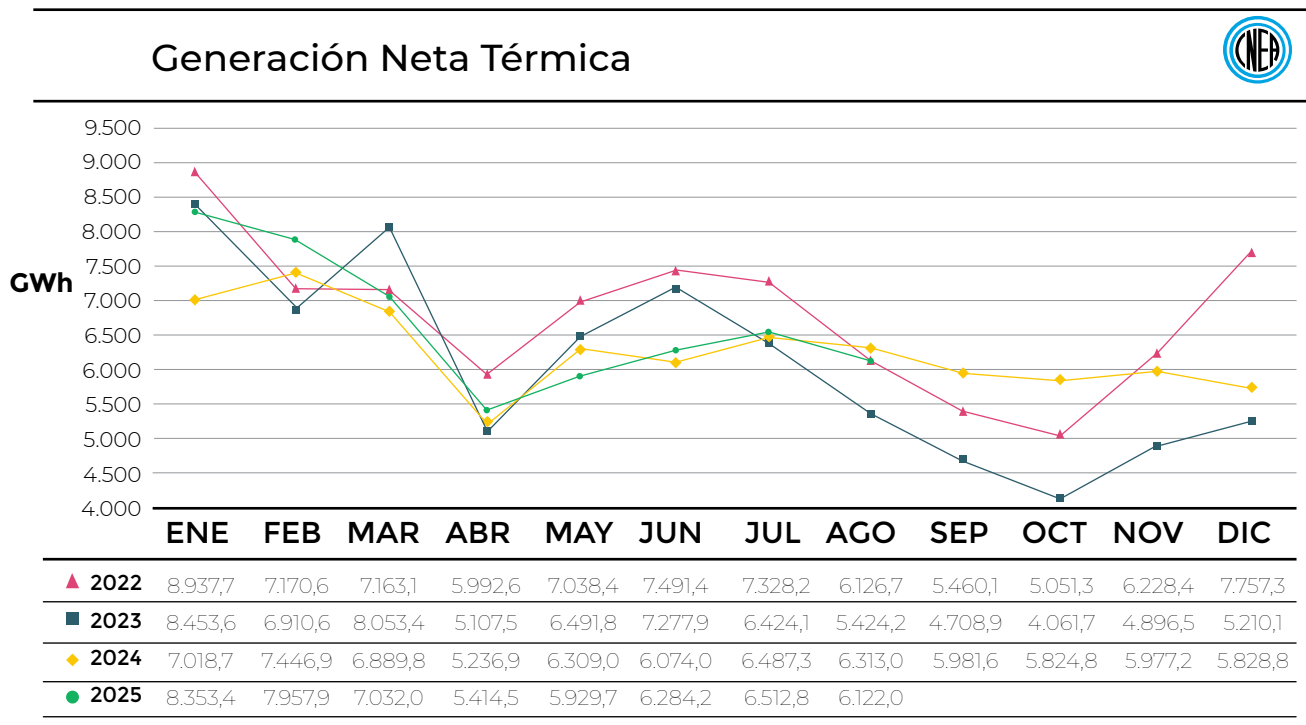
## Disponibilidad Fotovoltaica - Promedio Regional



**Nota:** Los valores porcentuales presentados corresponden a los promedios para cada mes.

## ⚡ Generación Neta Térmica y Consumo de Combustibles

La generación térmica de origen fósil resultó un 3,0% inferior a la del mismo mes del año 2024. A continuación, se presenta su evolución en los últimos cuatro años.



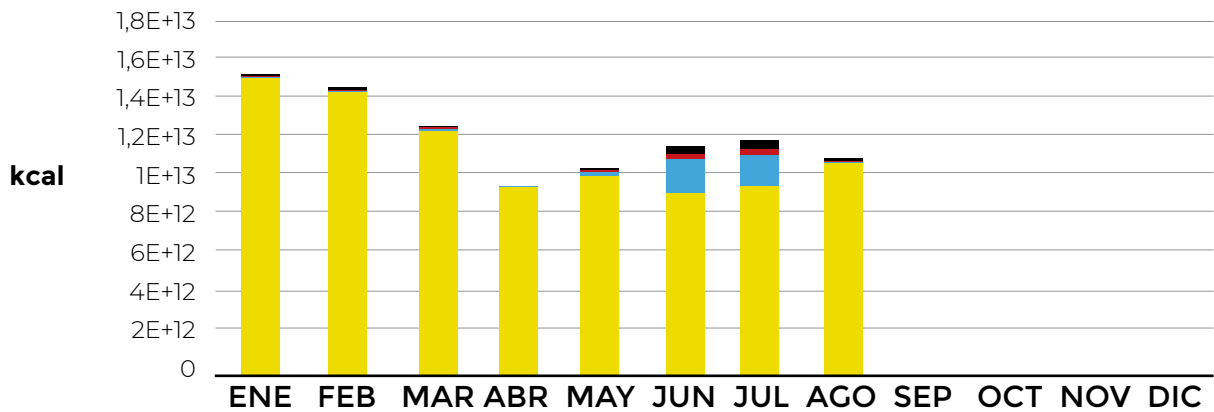
En la tabla a continuación se presentan los consumos de combustibles para agosto de los años 2024 y 2025.

COMBUSTIBLE	AGOSTO 2024	AGOSTO 2025	DIF. (%)
<b>Carbón [t]</b>	30.034	9.964	-66,8%
<b>Fuel Oil [t]</b>	29.199	706	-97,6%
<b>Gas Oil [m<sup>3</sup>]</b>	147.704	2.807	-98,1%
<b>Gas Natural</b>	1.165.869	1.259.371	8,0%

En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de agosto 2025 resultó un 7,4% inferior al del mismo mes del año anterior, debido a la disminución en el consumo de combustibles líquidos como consecuencia de una mayor disponibilidad de gas natural.

En la siguiente figura se puede observar la evolución mensual de cada combustible en unidades equivalentes de energía. Por otra parte, la tabla inferior a la figura presenta la misma evolución, pero en unidades físicas (masa y volumen).

## Consumo de Combustibles en el MEM 2025



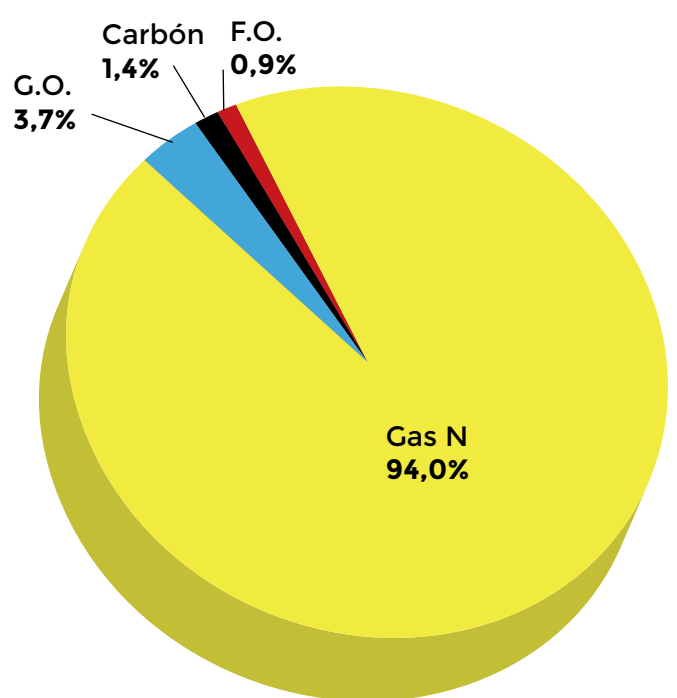
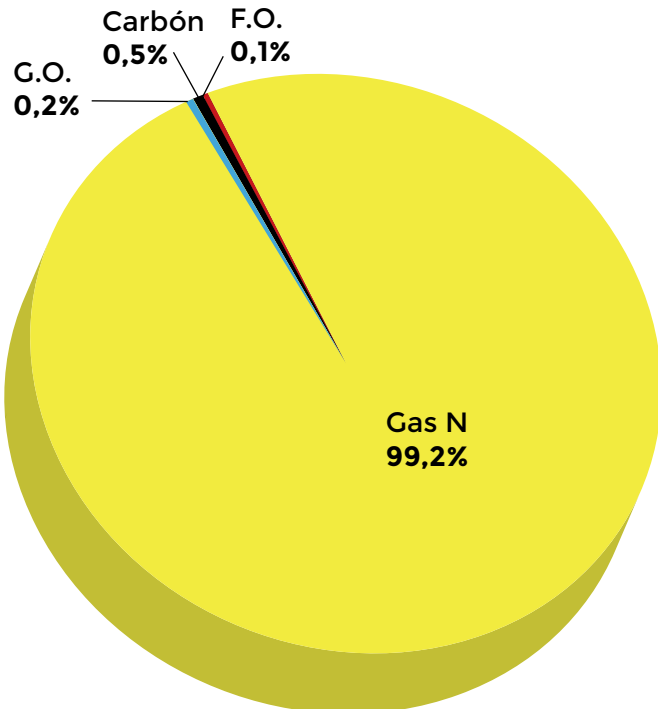
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>Carbón (t)</b>	32.505	32.515	12.783	0	25.914	78.273	66.891	9.964				
<b>F.O. (t)</b>	458	2.485	6.459	2	8.376	38.528	32.482	706				
<b>G.O. (m³)</b>	8.301	14.151	27.185	2.855	42.269	160.973	158.522	2.807				
<b>Gas N (dam³)</b>	1.762.058	1.701.779	1.441.918	1.121.568	1.169.748	1.093.262	1.141.713	1.259.371				

La relación entre los distintos tipos de combustibles fósiles consumidos en agosto, en unidades energéticas, ha sido:

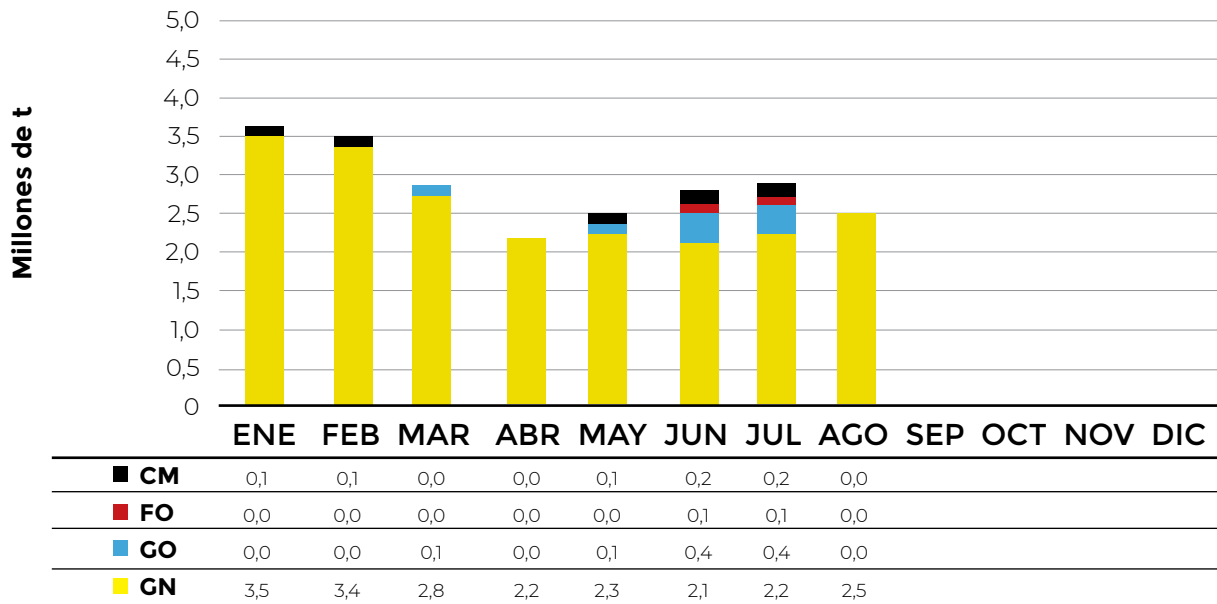
Consumo de Combustibles Fósiles Agosto 2025



Consumo de Combustibles Fósiles Acumulado 2025

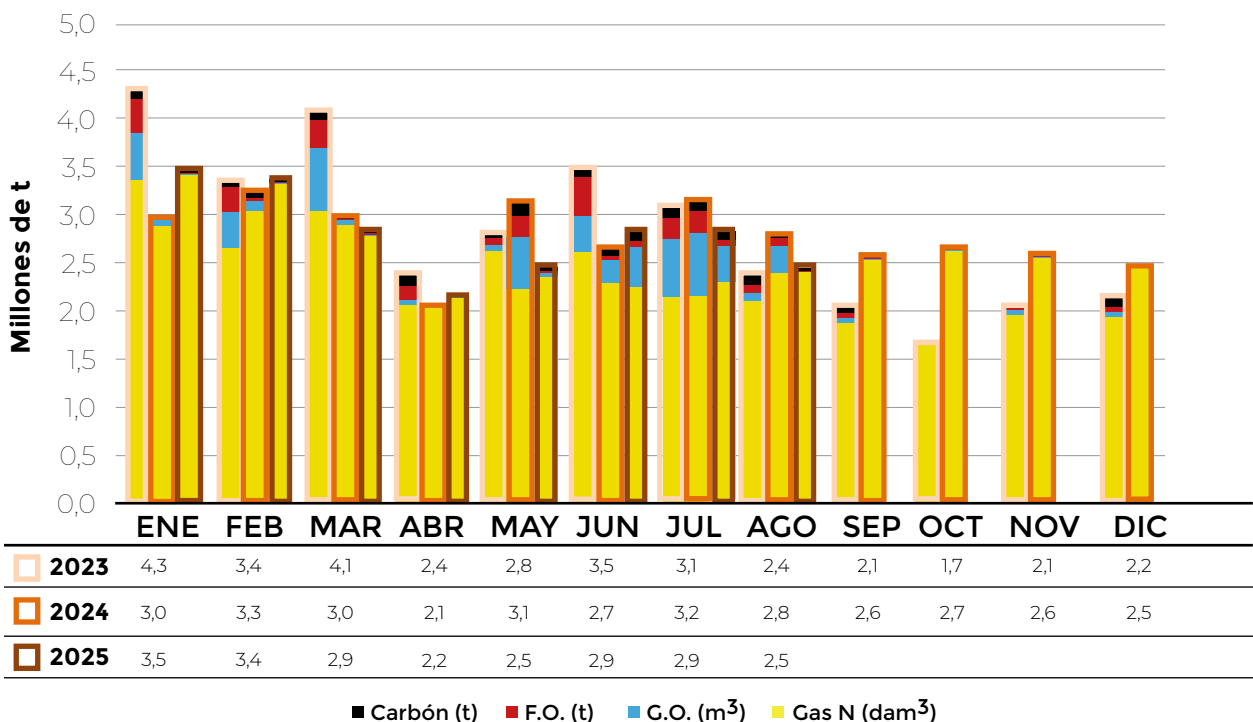


## Emisiones de CO<sub>2</sub> del SADI por Combustible 2025



La siguiente figura muestra las emisiones de CO<sub>2</sub> derivadas de la quema de combustibles fósiles en los equipos generadores vinculados al MEM durante los últimos tres años, en millones de toneladas.

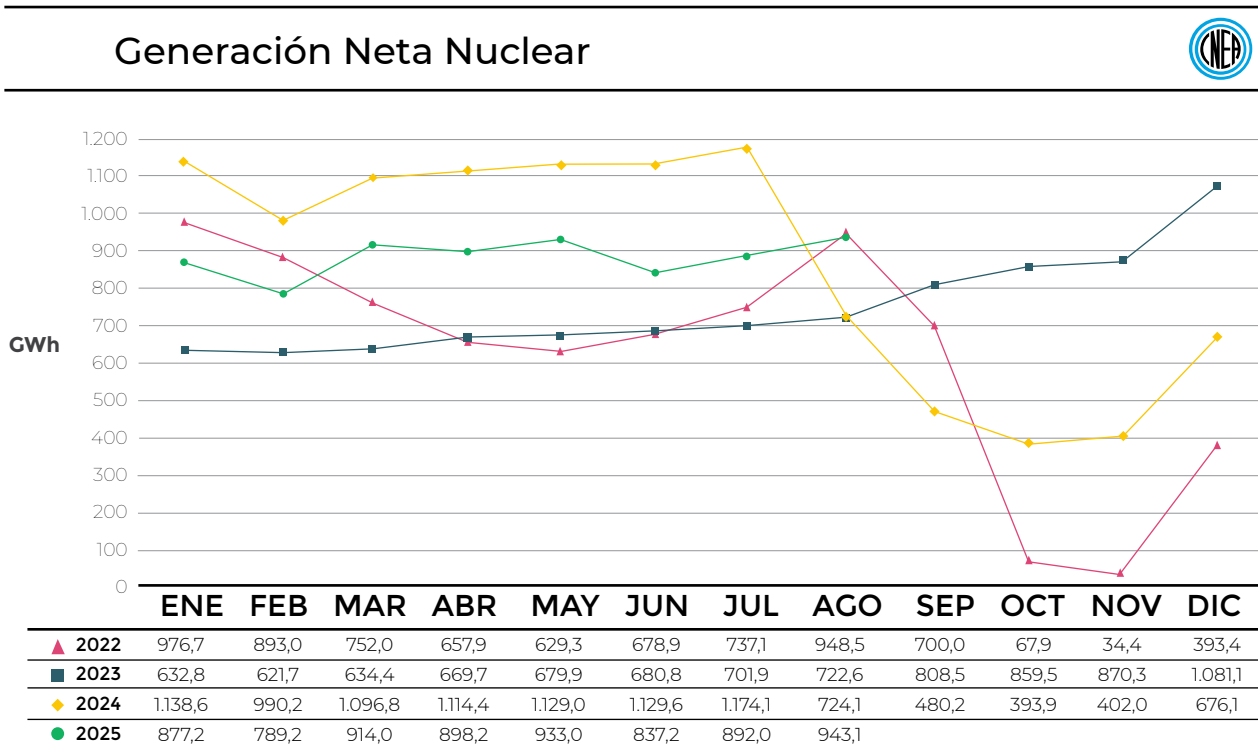
## Emisiones de CO<sub>2</sub> del SADI



Se evidenció una disminución en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 12,2%, debido a la disminución en el consumo de combustibles líquidos en agosto 2025.

## ⚡ Generación Neta Nuclear

En la figura siguiente se pueden observar, mes a mes, los valores de generación nuclear obtenidos desde el año 2022 hasta la fecha, en GWh. El valor alcanzado en agosto de 2025 fue 943,1 GWh.



Durante este mes la generación nucleoelectrónica registró un aumento del 30,2% en la comparación interanual. Las centrales nucleares Atucha II y Embalse funcionaron con normalidad durante el mes. Atucha I, por su parte, se mantuvo fuera de servicio todo el mes debido a las tareas de extensión de vida, que finalizarán en 2027.

## ⚡ Evolución de Precios de la Energía en el MEM

Desde el año 2015, junto con el precio monómico<sup>3</sup> mensual de grandes usuarios, se ha comenzado a presentar el ítem que contempla los contratos de abastecimiento, la demanda de Brasil y la cobertura de la demanda excedente.

Los Contratos de Abastecimiento (CA) contemplan el prorrateo en la energía total generada en el MEM, de la diferencia entre el precio de la energía informado por CAMMESA y lo abonado por medio de contratos especiales con nuevos generadores, como por ejemplo los contratos de energías renovables establecidos por el GENREN y resoluciones posteriores.

Por su parte, los valores de los “Sobrecostos Transitorios de Despacho” y el de “Sobrecosto de Combustible” constituyen la incidencia en ese promedio ponderado de lo que perciben exclusivamente los generadores que consumen combustibles líquidos, dado que en la tarifa se considera que todo el sistema térmico consume únicamente gas natural. Con respecto al ítem en el precio monómico “Compra Conjunta”, este presenta la incidencia en el total de la energía comercializada por CAMMESA de las compras de energía renovable que esta compañía realiza a cuenta de los usuarios con una demanda mayor a trescientos kilovatios (300 kW).

Estos conceptos junto con el de “Energía Adicional” están asociados al valor de la energía y con el valor de la potencia puesta a disposición (“Adicional de Potencia”) componen el “Precio Monómico”. Cabe destacar que, en función de la Resolución 331/2025 de la Secretaría de Energía, en su artículo 3, el precio de la energía pasó de 13.433 a 13.487 \$/MWh a partir del 1ero de agosto del 2025.

A partir del año 2016, se ha incorporado a la Síntesis Mensual del MEM la evolución del precio estacional medio. Este representa el valor medio que pagan las distribuidoras por la energía que reciben, siendo a su vez trasladado a los usuarios finales de acuerdo a su consumo, tal como lo indica la siguiente tabla.

<sup>3</sup> Incluye la potencia más todos los conceptos relacionados con la energía en el Centro de Cargas del Sistema, sin contemplar cargos de Transporte ni Distribución, servicios que los usuarios deben pagar desde el Nodo Ezeiza hasta su punto de consumo.

## Precio Medio Estacional MEM - Detalle Agosto 2025 - Cobertura

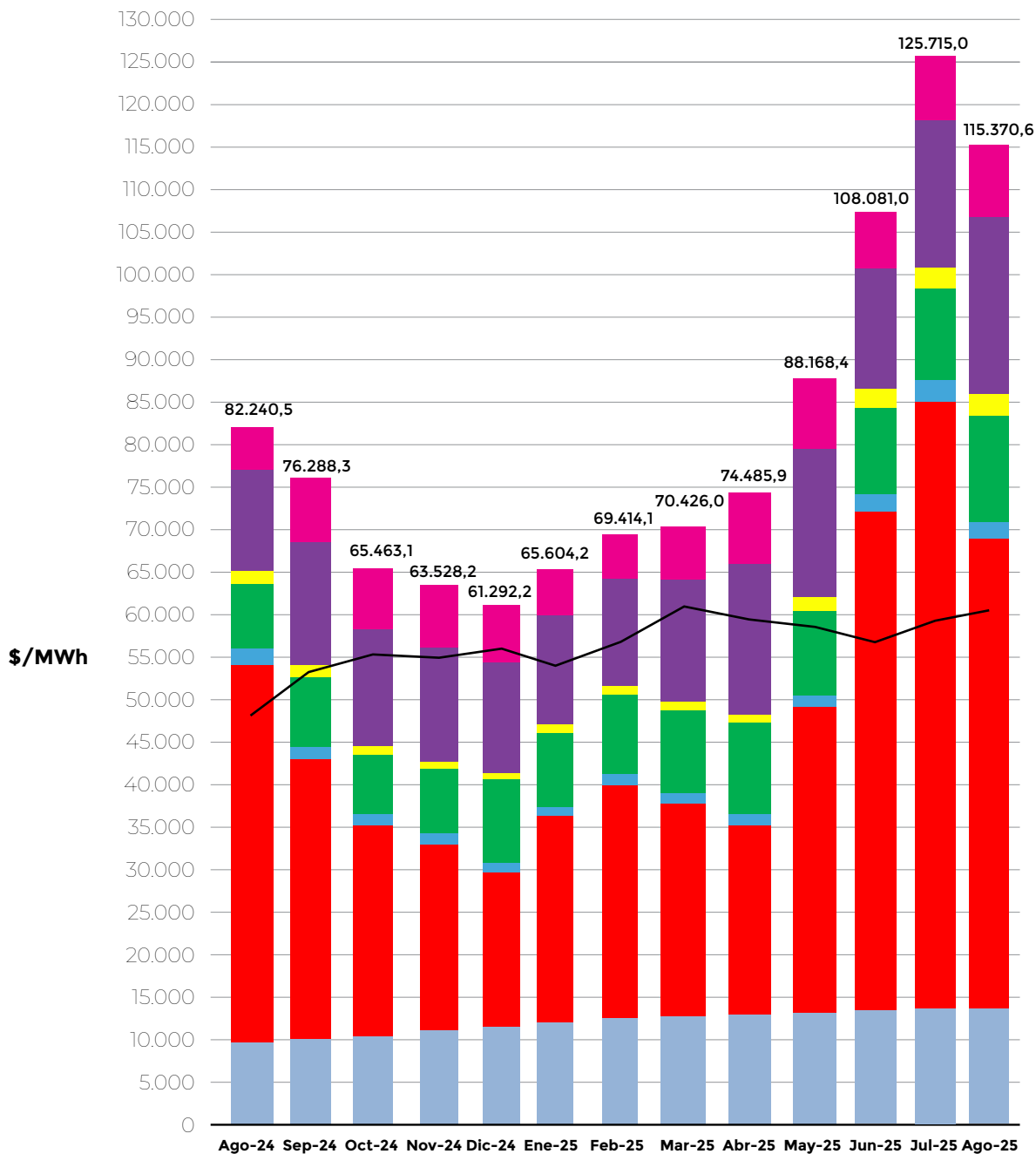
May-25	Demanda GWh	Representativo (Demanda)	(\$/MWh)	(U\$/MWh)	% Respecto al Monómico (Cobertura)
<b>Total</b>	<b>9.716</b>	<b>100%</b>	<b>68.819</b>	<b>52,0</b>	<b>57%</b>
<b>Residencial Nivel 1</b>	1.609	17%	82.161	62,1	68%
<b>Residencial Nivel 2 Base</b>	2.590	27%	30.324	22,9	25%
<b>Residencial Nivel 2 Excedente</b>	439	5%	82.583	62,4	68%
<b>Residencial Nivel 3 Base</b>	646	7%	42.179	31,9	35%
<b>Residencial Nivel 3 Excedente</b>	300	3%	82.525	62,3	68%
<b>Tarifa Base Electrodep. y Bomb. Vol.</b>	14	0%	0	0	0%
<b>RESIDENCIAL</b>	<b>5.597</b>	<b>58%</b>	<b>53.417</b>	<b>40,4</b>	<b>44%</b>
<b>Clubes de Barrio y Prod. Agrícola</b>	20	0%	29.872	22,6	25%
<b>Tarifa Us. No Res. hasta 10 KW y ≤800 KWh/mes</b>	675	7%	82.365	62,2	68%
<b>Tarifa Us. No Res. hasta 10 KW y &gt;800 KWh/mes</b>	423	4%	82.383	62,2	68%
<b>Tarifa Us. No Res. &gt;10 KW y &gt;300 KW</b>	1.574	16%	82.398	62,2	68%
<b>Alumbrado Público</b>	416	4%	82.538	62,3	68%
<b>COMERCIAL</b>	<b>3.108</b>	<b>32%</b>	<b>82.072</b>	<b>62,0</b>	<b>68%</b>
<b>Tarifa Us. No Res. ≥300 KW S y E</b>	38	0%	82.225	62,1	68%
<b>Tarifa Us. No Res. ≥300 KW (*)</b>	974	10%	114.534	86,5	95%
<b>INDUSTRIAL (+cargos Res 976/2023)</b>	<b>1.011</b>	<b>10%</b>	<b>113.326</b>	<b>85,6</b>	<b>94%</b>

Los valores estacionales promedio ponderado del total de la demanda que se pueden obtener del mismo informe de Variables Relevantes (\*) incluyen los cargos definidos por la Res. 976/2023 para las demandas caracterizadas como Grandes Demandas (GUDIs).

El 30 de mayo de 2025, mediante DNU 370 del Presidente de Nación, se prorroga hasta el 9 de julio de 2026 el Decreto 465/2024, se reestructuraron los regímenes de subsidios a la energía de jurisdicción nacional con el objetivo de para asegurar la transición hacia costos reales, promover la eficiencia energética, y garantizar el acceso al consumo indispensable de energía eléctrica para usuarios vulnerables.

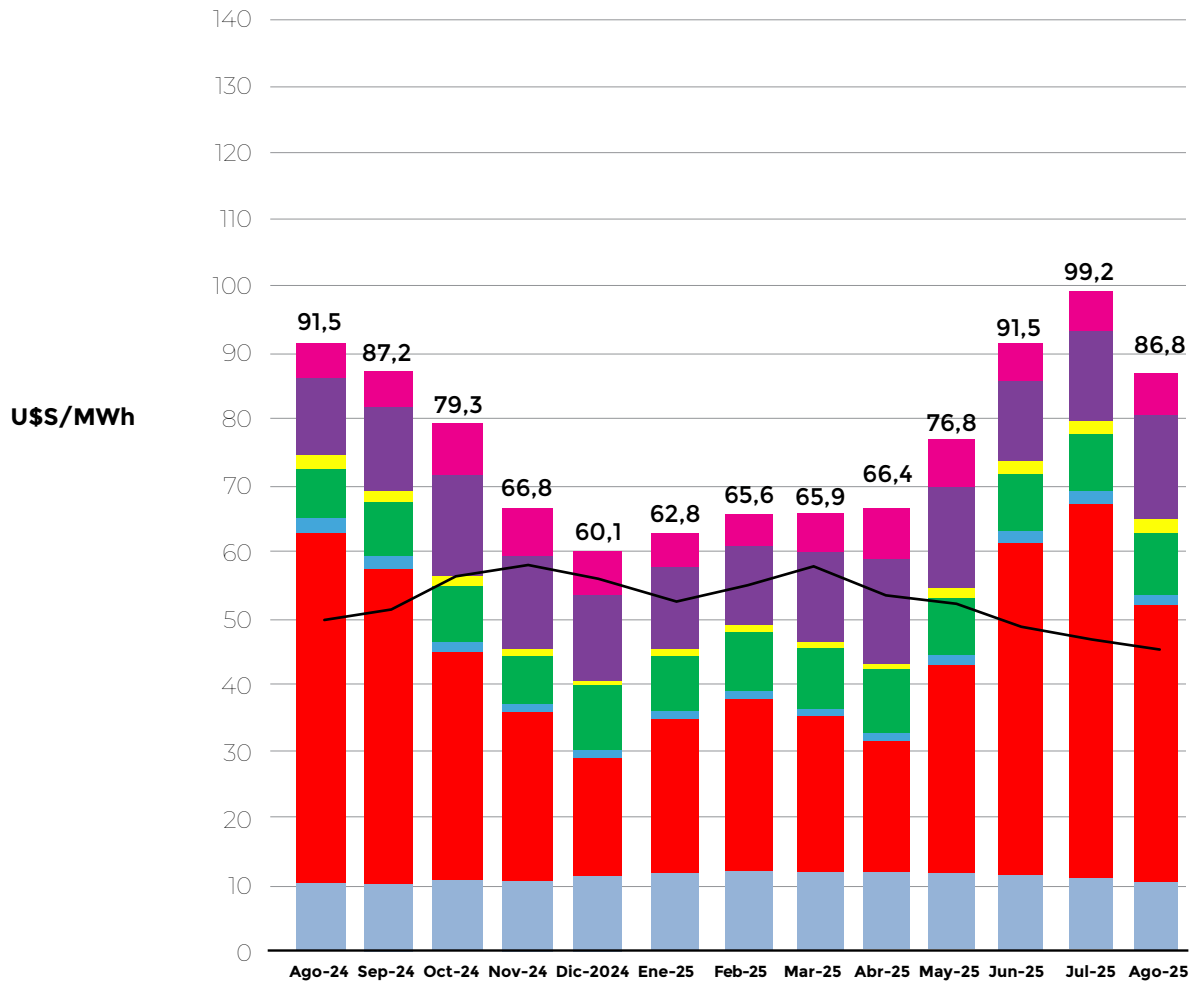
En la siguiente figura se muestra cómo fue la evolución de los ítems que componen el precio monómico –sin contabilizar el transporte– y el valor medio del precio estacional durante los últimos 13 meses.

## Ítems del Precio Monómico en Pesos



	Ago-24	Sep-24	Oct-24	Nov-24	Dic-24	Ene-25	Feb-25	Mar-25	Abr-25	May-25	Jun-25	Jul-25	Ago-25
Compra Conjunta	5.076,3	7.610,0	7.113,6	7.356,3	6.813,9	5.474,7	5.228,0	6.219,4	8.491,2	8.302,7	6.752,0	7.542,0	8.515,3
Sobrecostos CA MEM + Dem Brasil + Demanda Excedente	11.869,3	14.532,9	13.807,8	13.496,3	13.056,0	12.885,1	12.632,1	14.482,7	17.751,8	17.437,5	14.262,5	17.392,3	20.816,4
Sobrecosto de Combustible	1.540,6	1.461,3	1.072,6	862,4	737,9	1.015,7	1.053,7	996,9	972,5	1.670,7	2.268,5	2.452,7	2.628,5
Adicional de Potencia	7.709,0	8.142,2	6.990,8	7.531,4	9.881,9	8.736,2	9.314,1	9.731,0	10.760,0	9.975,6	10.207,3	10.849,5	12.473,5
Energía Adicional	1.835,3	1.482,4	1.234,9	1.437,4	1.141,5	1.139,1	1.292,7	1.273,9	1.307,2	1.635,8	2.182,8	2.532,3	1.942,4
Sobrecosto Trans. Despacho	44.604,0	32.973,5	24.885,4	21.865,4	18.133,0	24.364,5	27.424,5	25.066,0	22.357,2	36.043,1	59.107,9	71.513,2	55.507,5
Precio de Energía	9.606,0	10.086,0	10.358,0	10.979,0	11.528,0	11.989,0	12.469,0	12.656,0	12.846,0	13.103,0	13.300,0	13.433,0	13.487,0
— Precio estacional medio	48.849,5	53.798,1	55.287,5	55.058,1	55.910,7	54.844,9	57.413,8	61.211,8	59.938,4	59.442,1	57.444,6	59.192,1	60.222,0

## Ítems del Precio Monómico en Dólares



	Ago-24	Sep-24	Oct-24	Nov-24	Dic-2024	Ene-25	Feb-25	Mar-25	Abr-25	May-25	Jun-25	Jul-25	Ago-25
■ Compra Conjunta	5,2	5,4	7,9	7,2	6,7	5,2	4,9	5,8	7,6	7,2	5,7	6,0	6,4
■ Sobrecostos CA MEM + Dem Brasil + Demanda Excedente	11,7	12,6	15,1	14,1	12,8	12,3	11,9	13,5	15,8	15,2	12,1	13,7	15,7
■ Sobrecosto de Combustible	2,0	1,6	1,5	1,1	0,7	1,0	1,0	0,9	0,9	1,5	1,9	1,9	2,0
■ Adicional de Potencia	7,5	8,2	8,5	7,1	9,7	8,4	8,8	9,1	9,6	8,7	8,6	8,6	9,4
■ Energía Adicional	2,2	1,9	1,5	1,3	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,4	1,8	2,0	1,5
■ Sobrecosto Trans. Despacho	52,7	47,3	34,3	25,4	17,8	23,3	25,9	23,4	19,9	31,4	50,0	56,4	41,7
■ Precio de Energía	10,2	10,2	10,5	10,6	11,3	11,5	11,8	11,8	11,5	11,4	11,3	10,6	10,1
— Precio estacional medio	49,4	51,8	55,5	56,3	54,9	52,6	54,2	57,3	53,0	51,8	48,6	46,7	45,3

## ⚡ Evolución de las Exportaciones e Importaciones

Si bien puede resultar una paradoja importar y exportar al mismo tiempo, a veces se trata solo de una situación temporal, donde en un momento se importa y en otro se exporta (según las necesidades internas o las de los países vecinos), mientras que en otros casos se trata de energía en tránsito. Se habla de energía en tránsito cuando Argentina, a través de los convenios de integración energética del MERCOSUR, facilita sus redes eléctricas para que Brasil le exporte electricidad a Uruguay. De ese modo el ingreso de energía a la red está incluido en las importaciones y, a su vez, los egresos hacia Uruguay están incluidos en las exportaciones.

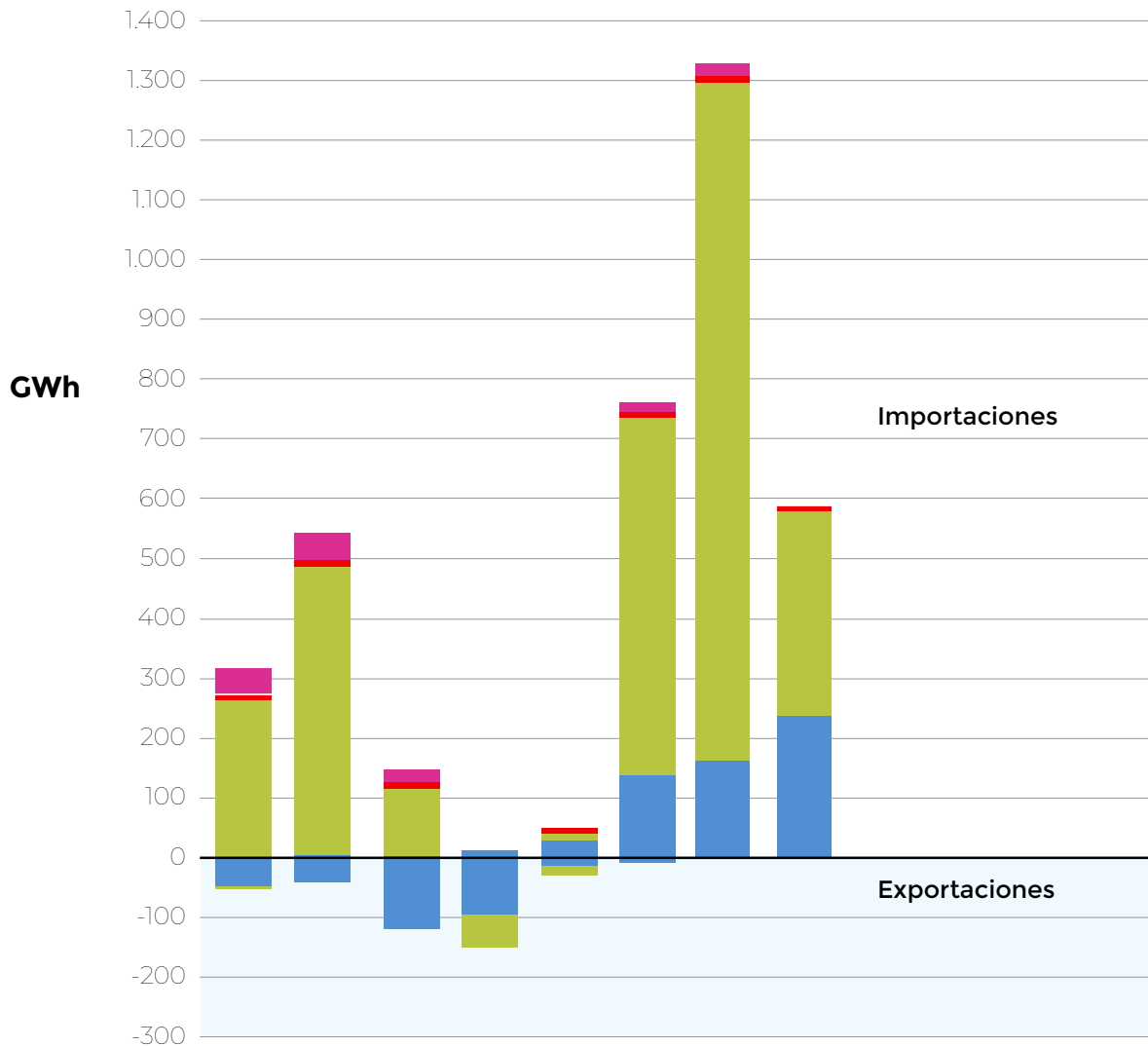
Cuando Argentina requiere energía de Brasil, esta ingresa al país mediante dos modalidades: como préstamo (si es de origen hídrico), o como venta (si es de origen térmico). Si se realiza como préstamo, debe devolverse antes de que comience el verano, coincidiendo con los mayores requerimientos eléctricos de Brasil.

En el caso de Uruguay, cuando la central hidráulica binacional Salto Grande presenta riesgo de vertimiento (por exceso de aportes del río Uruguay), en lugar de descartarlo, se aprovecha ese recurso hídrico para generar electricidad, aunque dicho país no pueda absorber la totalidad de lo que le corresponde. Este excedente es importado por Argentina a un valor equivalente al 50% del costo marginal del MEM argentino, como solución de compromiso entre ambos países, justificado por razones de productividad. Este tipo de importación representa un caso habitual en el comercio de electricidad entre ambos países.

Durante el mes de agosto la importación de energía fue de 590,7 GWh, principalmente desde Brasil y Uruguay de acuerdo con ofertas aceptadas. La exportación de energía fue por un valor cercano a 0 GWh.

A continuación, se presenta la evolución de las importaciones y exportaciones con Bolivia, Brasil, Chile, Paraguay y Uruguay, en GWh durante los meses corridos del año 2025.

## Evolución Importaciones/Exportaciones 2025



		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
Exp	Chile	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Uruguay	-47,0	-39,4	-116,5	-97,0	-16,3	-5,8	-	-	-	-	-	-
	Brasil	-4,4	-	-	-53,7	-13,4	-	-	-	-	-	-	-
	Paraguay	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Bolivia	-	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0
Imp	Chile	3,3	-	-	-	-	-	-	0,8	-	-	-	-
	Uruguay	-	4,9	3,1	-	27,9	138,0	161,7	245,1	-	-	-	-
	Brasil	263,1	481,0	111,9	0,0	11,4	596,0	1.133,4	336,3	-	-	-	-
	Paraguay	8,5	10,4	10,2	9,9	10,5	11,1	11,1	8,4	-	-	-	-
	Bolivia	41,8	45,9	21,7	0,0	0,0	15,2	21,3	0,0	-	-	-	-

**Origen de la información:** Datos propios y extraídos de Informes de CAMMESA de agosto de 2025.

**Comentarios:** Departamento Estudios y Análisis Energéticos, Gerencia Coordinación de Proyectos Tecnológicos Nucleares, Gerencia de Área Energía Nuclear, CNEA.

Mariela Iglesia  
miglesia@cnea.gob.ar

Santiago Nicolás Jensen Mariani  
santiagojensen@cnea.gob.ar

Comisión Nacional de Energía Atómica  
Septiembre de 2025

---

**Comisión Nacional de Energía Atómica**  
Av. del Libertador 8250 (C1429BNP), CABA

**Centro Atómico Constituyentes**  
Av. General Paz 1499 (B1650KNA), San Martín, Buenos Aires  
**Tel:** +54-11-6772-7422/7526/7641  
**Fax:** +54-11-6772-7526  
e-mail: [sintesismem@cnea.gov.ar](mailto:sintesismem@cnea.gov.ar)

---



<https://www.cnea.gov.ar/nuclea/handle/10665/803>