

---

# SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

---

AÑO XXIV N° 288

---



Comisión Nacional  
de Energía Atómica

Diciembre 2024

---

Responsable Técnico  
Santiago Jensen

Coordinación General  
Mariela Iglesia

Producción Editorial  
Diego Coppari  
Carlos Mora Fresca  
Nicolás Thaine

Comité Revisor  
Humberto Baroni  
Norberto Coppari  
Santiago Jensen  
Carlos Rey

Diseño Gráfico  
Andrés Boselli

Colaboración Externa  
Carlos Rey  
Humberto Baroni  
Norberto Coppari

Elaborado por Departamento Planificación Estratégica  
Gerencia Planificación

**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>9</b>
POTENCIA INSTALADA	<b>10</b>
GENERACIÓN NETA NACIONAL	<b>12</b>
APORTE DE LOS PRINCIPALES RÍOS Y GENERACIÓN NETA HIDRÁULICA	<b>13</b>
GENERACIÓN NETA DE OTRAS RENOVABLES	<b>15</b>
GENERACIÓN NETA TÉRMICA Y CONSUMO DE COMBUSTIBLES	<b>17</b>
GENERACIÓN NETA NUCLEAR	<b>21</b>
EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE LA ENERGÍA EN EL MEM	<b>22</b>
EVOLUCIÓN DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES	<b>25</b>

---

# SÍNTESIS

## MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) Diciembre 2024.

### ⚡ Introducción

En diciembre, la demanda neta de energía del MEM fue de 11.505,4 GWh, y presentó un decrecimiento del 2,2% con respecto al valor alcanzado en el mismo mes del año pasado.

La temperatura media del mes fue de 22,6 °C, en lo que fue un mes más frío que la media histórica, de 23,1 °C. La temperatura media del año pasado para diciembre, por su parte, había sido de 22,9 °C.

En **materia de generación hidráulica** de las principales centrales, el río Paraná presentó un caudal superior al histórico del mes, al igual que el río Uruguay. En contraposición, el río Futaleufú y los ríos Limay, Neuquén y Collón Curá, pertenecientes a la cuenca del Comahue, registraron caudales inferiores a la media histórica. La generación hidráulica resultó un 22,3% inferior a la registrada en diciembre de 2023.

En cuanto a la generación de Otras Renovables, este mes aportaron **2.195,9 GWh** contra **1.831,9 GWh** registrados en diciembre del año anterior. Así, la generación resultó un 19,9% superior a la alcanzada en el mismo mes del 2023, con un aumento de potencia instalada de un 16,1%.

**Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 676,1 GWh**, mientras que en diciembre de 2023 había sido de 1.081,1 GWh.

Además, la generación térmica fósil resultó un 11,9% superior a la del mismo mes del año anterior.

En relación con las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 38,2 GWh contra 18,4 GWh alcanzados en diciembre de 2023. Por otra parte, se registraron exportaciones por 16,0 GWh durante el mes, mientras que en diciembre del año pasado el valor había sido 5,7 GWh.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **61.292,2 \$/MWh**, equivalente a **60,0 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 registro valores bajos para la comparación interanual, con un decrecimiento del 2,2% con respecto a diciembre 2023. En el análisis de la demanda por regiones, en NOA-NEA, CUY-CEN y BAS-GBA-LIT se registraron los valores más bajo de los últimos cuatro años para el mes de diciembre. Al hacer el análisis por sectores, lo mismo ocurrió en el sector residencial.

En relación a la generación nuclear y condiciones operativas de las centrales, Atucha I se mantuvo inactiva durante todo el mes debido a los trabajos de extensión de vida, que se completarán en 2027. Atucha II, por su parte, se mantuvo fuera de servicio por ajustes vinculados a la reprogramación estacional.

En lo que refiere a generación hidráulica, los valores obtenidos fueron inferiores a los alcanzados en diciembre 2023, a pesar de que los ríos Uruguay y Paraná registraron valores superiores a los históricos del mes, debido a que ambos ríos, en dicho momento, habían tenido caudales extraordinariamente altos.

<sup>1</sup> Dólar mayorista promedio de diciembre de 2024 del Banco Central de la República Argentina.

La generación térmica, por su parte, registró valores más altos que los alcanzados en diciembre de 2023, situación que contribuyó al aumento del 10,2% en las emisiones de gases de efecto invernadero en la comparación interanual.

Con relación a la generación de Otras Renovables, el valor obtenido (2.195,9 GWh) fue record para este tipo de generación en diciembre, explicado a partir del ingreso de paneles solares y parques eólicos durante el año, así como también a una disponibilidad solar alta.

Finalmente, en el mes de diciembre 2024 se importaron 38,2 GWh, principalmente desde Uruguay, mientras que se exportaron 16,0 GWh a Brasil en su mayoría.

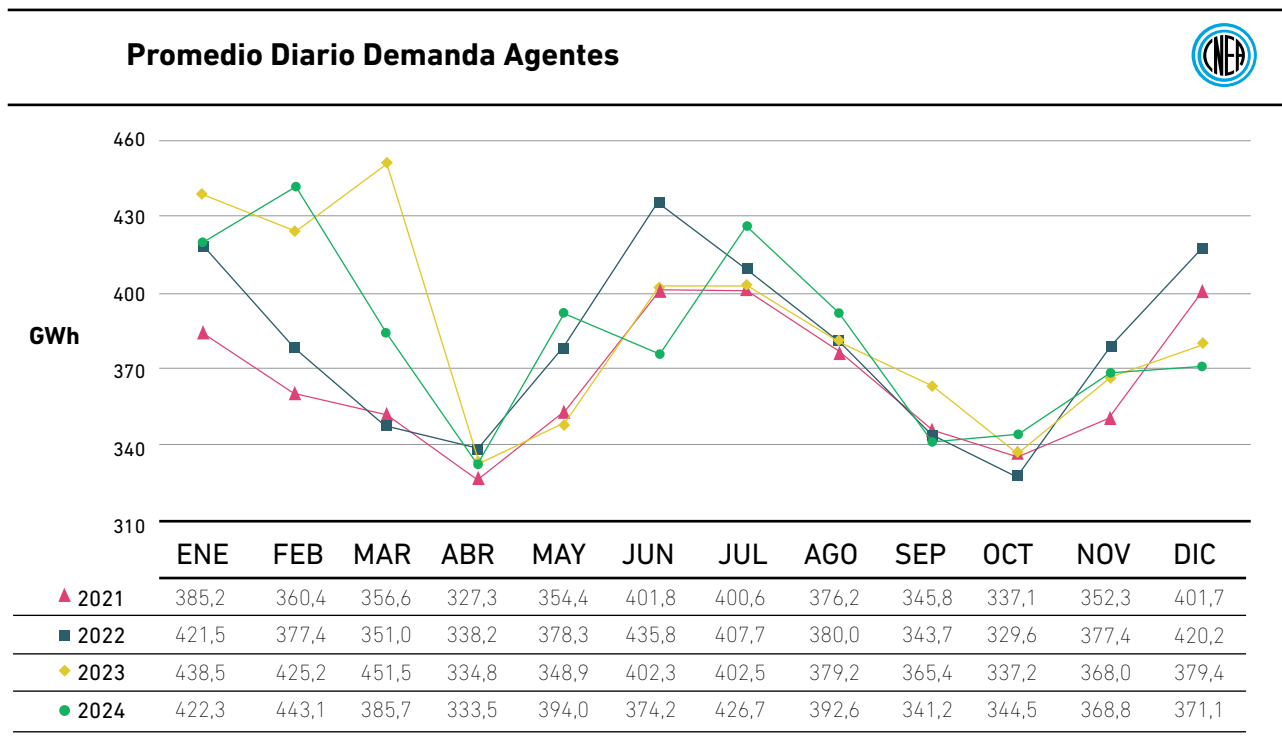
## ⚡ Demanda de Energía y Potencia

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

VARIACIÓN DEMANDA NETA		
MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2024 (%)
<b>-2,2</b>	<b>-0,5</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.

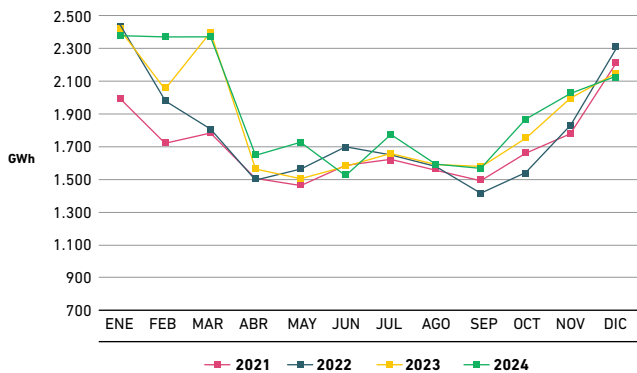
En la siguiente figura se observa el promedio diario de la demanda agentes desde el 2021 hasta la fecha. El valor registrado fue el más bajo para diciembre en los últimos cuatro años.



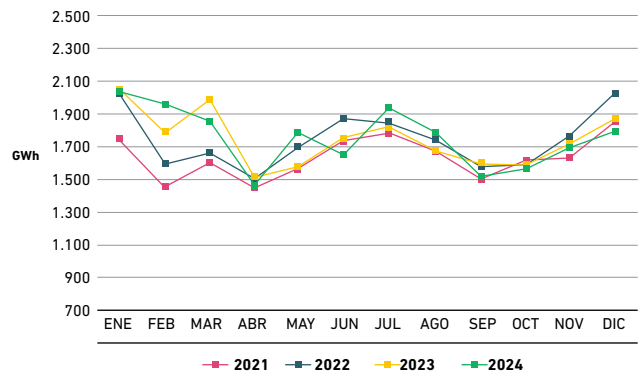
A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por agrupación de regiones eléctricas.

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

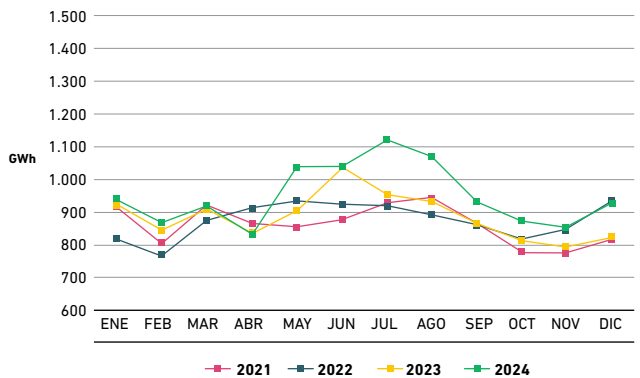
Evolución de la Demanda Regiones NOA-NEA



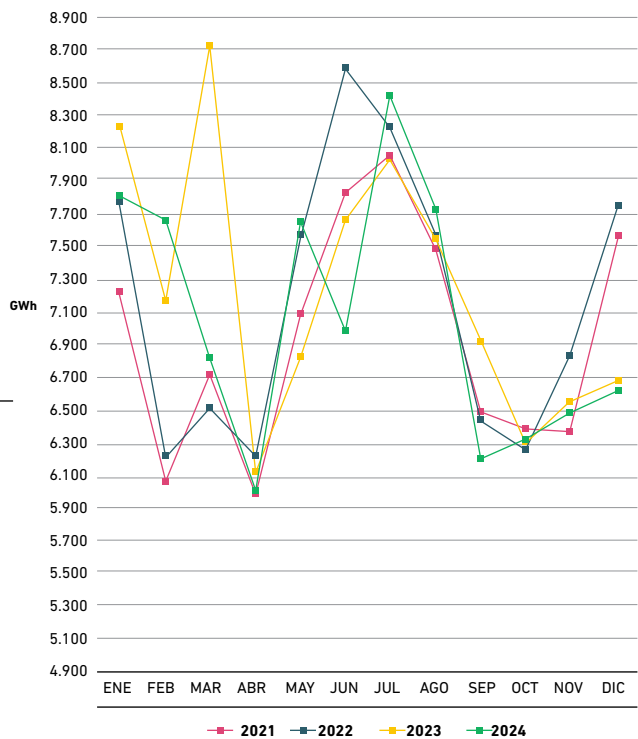
Evolución de la Demanda Regiones CUY-CEN



Evolución de la Demanda Regiones COM-PAT



Evolución de la Demanda Regiones BAS-GBA-LIT

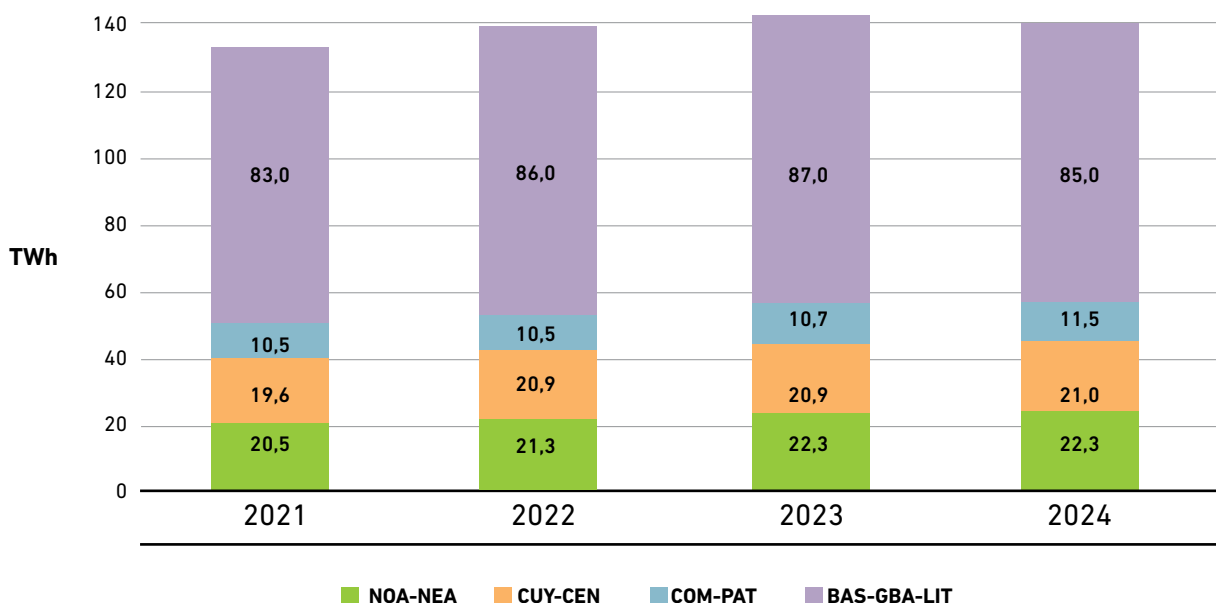


Durante el mes de diciembre en las regiones NOA-NEA se demandaron 2.127,4 GWh, los cuales representan un decrecimiento del 1,7% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 2.164,2 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 1.816,3 GWh, valor 3,4% inferior al alcanzado en diciembre 2023, de 1.880,7 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT<sup>2</sup> experimentaron una demanda de 924,6 GWh, equivalente a un aumento del 9,5% en comparación con la demanda registrada en diciembre del año pasado, de 844,8 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 6.637,1 GWh, valor 3,4% inferior al alcanzado en 2023, de 6.873,3 GWh.

Resulta importante destacar que en las regiones NOA-NEA, CUY-CEN, COM-PAT y BAS-GBA-LIT los valores alcanzados fueron los más bajos para el mes de diciembre en los últimos cuatro años.

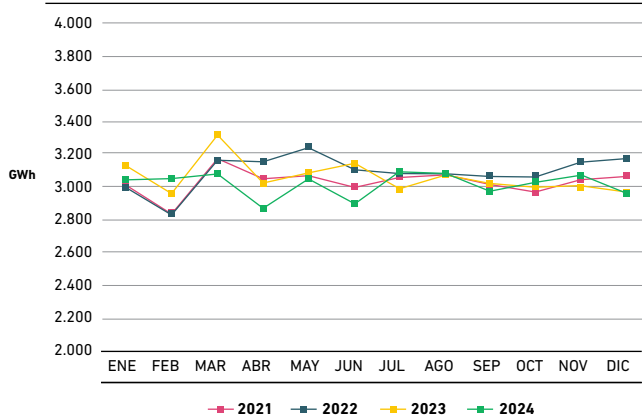
En la figura siguiente se muestra cómo evolucionó la demanda por regiones en el periodo 2021-2024.

### Demanda por Regiones Periodo 2021-2024

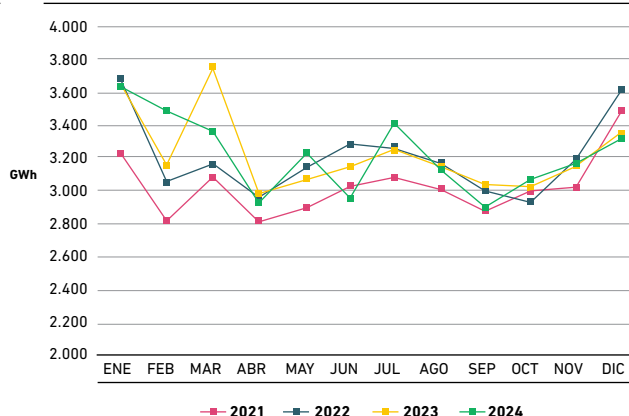


A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por sectores de consumo.

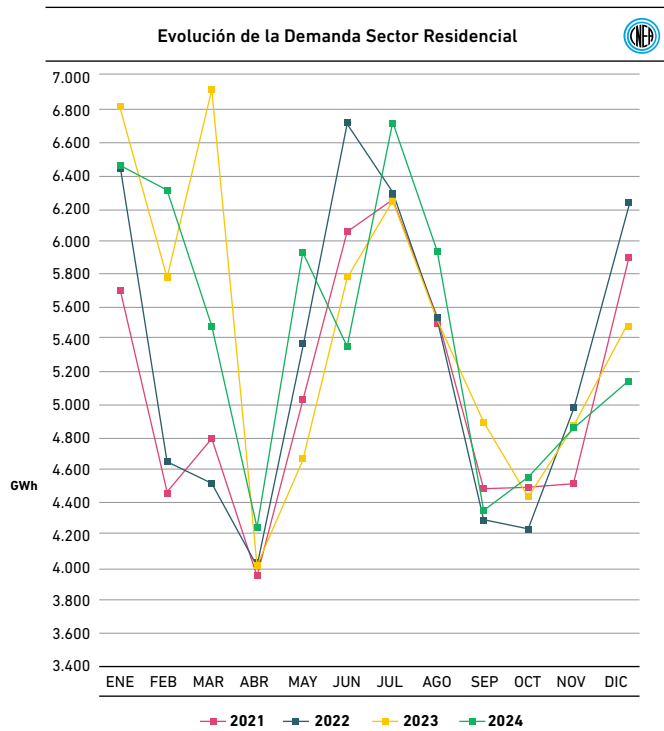
#### Evolución de la Demanda Sector Industrial



#### Evolución de la Demanda Sector Comercial



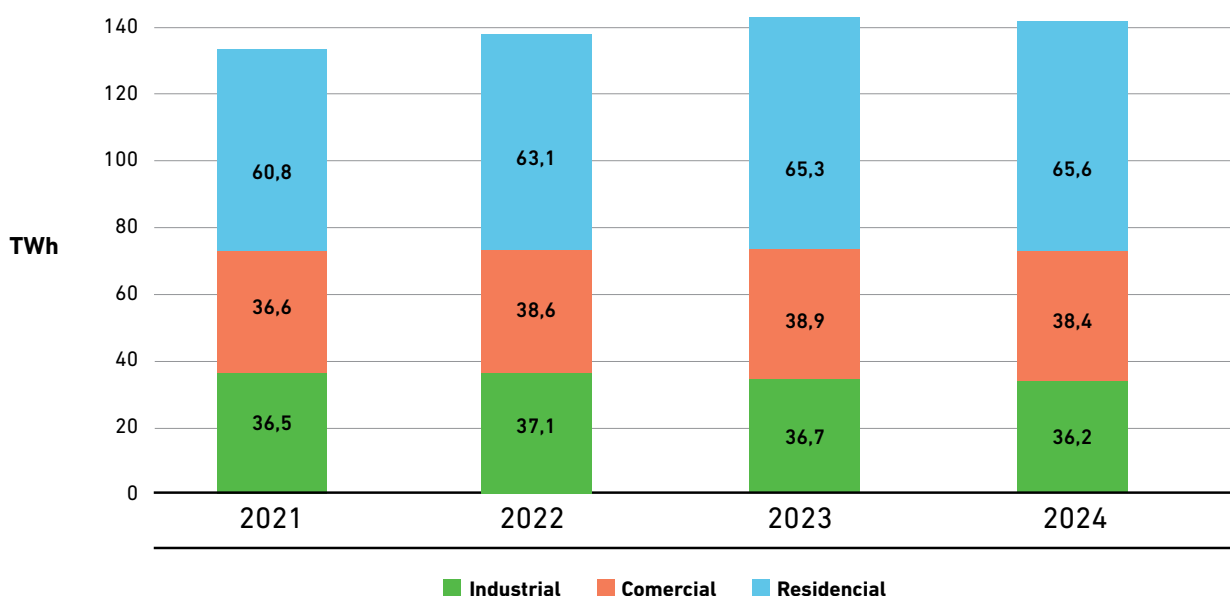
<sup>2</sup> Demanda regional incluyendo Aluar Aluminio Arg. S.A.



En diciembre los valores residenciales de demanda fueron 5,7% inferiores a los alcanzados en el mismo mes del 2023. En este sentido, se demandaron 5.164,2 GWh en diciembre de 2024 contra 5.475,1 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 3.379,4 GWh, valor 1,3% superior al alcanzado en diciembre del año pasado (3.335,5 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 2.961,8 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2023 había sido de 2.952,4 GWh, se registró un aumento del 0,3%. La demanda residencial registró el valor más bajo de los últimos cuatro años para diciembre.

En la figura a continuación se presenta la evolución de la demanda por sectores en el periodo 2021-2024.

### Demanda por Sectores Periodo 2021-2024

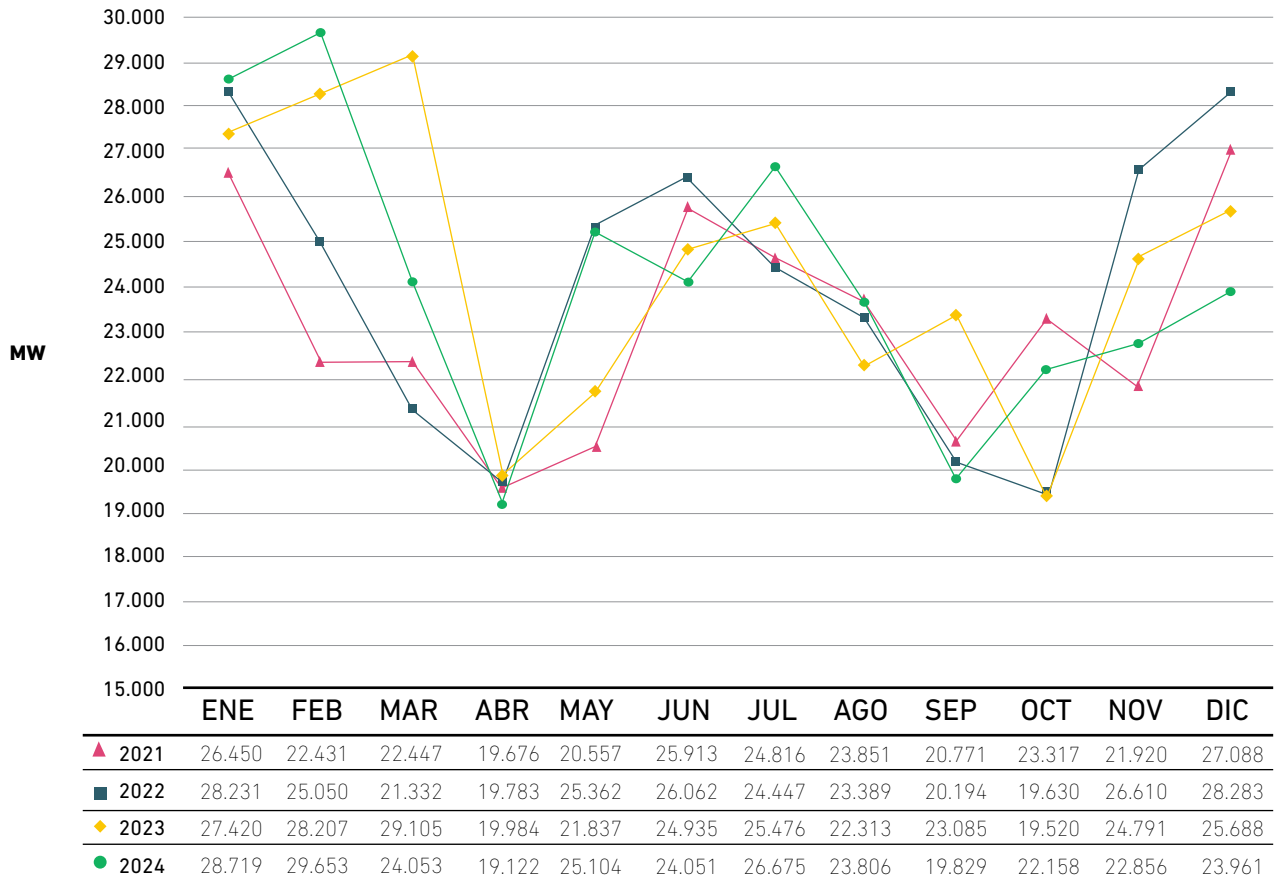




## ⚡ Demanda Máxima de Potencia

Como se indica a continuación, la demanda máxima de potencia disminuyó un 6,7% tomando como referencia el mismo mes del año 2023. El valor registrado fue el más bajo de los últimos cuatro años para diciembre.

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



## ⚡ 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 CMMESA, 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
CUYO	120,0	113,8	383,8	40,0	657,6	-	1.154,5	564,9	-	-	-	2.377,0
COM	-	500,9	1.489,6	64,0	2.054,5	-	4.768,7	10,3	253,2	2,0	-	7.088,7
NOA	261,0	698,6	1.944,7	318,3	3.222,6	-	219,7	849,5	193,7	3,0	2,0	4.490,4
CEN	-	531,0	930,9	40,1	1.502,0	656,0	919,0	118,2	395,3	24,1	0,6	3.615,1
GBA	1.640,0	719,0	5.262,9	254,0	7.876,0	-	-	-	-	31,5	-	7.907,5
BAS	1.543,2	1.691,6	2.448,7	240,5	5.924,0	1.107,0	-	-	1.821,0	10,0	-	8.861,9
LIT	217,0	280,0	2.361,5	318,6	3.177,0	-	945,0	-	-	11,8	-	4.133,9
NEA	-	-	301,1	283,6	283,6	-	1.550,0	130,0	-	-	70,7	2.034,3
PAT	-	286,0	14.913,6	-	587,1	-	606,8	-	1.656,3	-	-	2.850,2
<b>TOTAL SADI</b>	<b>3.781,2</b>	<b>4.820,9</b>	<b>15.123,2</b>	<b>1.559,0</b>	<b>25.284,2</b>	<b>1.763,0</b>	<b>10.163,7</b>	<b>1.672,9</b>	<b>4.319,4</b>	<b>82,3</b>	<b>73,3</b>	<b>43.358,9</b>
<b>Porcentaje</b>					<b>58,3</b>	<b>4,1</b>	<b>23,4</b>	<b>3,8</b>	<b>10,0</b>	<b>0,2</b>	<b>0,2</b>	
DIF. RESPECTO MES ANTERIOR	-	-144,6	209,6	-	65,0	-	-	12,0	126,1	-	-	203,1
ACUMULADO 2024	-470,0	-469,6	888,2	-101,4	-152,8	-	-1.195,0	243,0	614,0	4,2	-	-486,6

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

### Región BAS

- Se produjo el ingreso del parque eólico Vientos Olavarría, adicionando 76,5 MW de potencia de tipo renovable.

### Región NOA

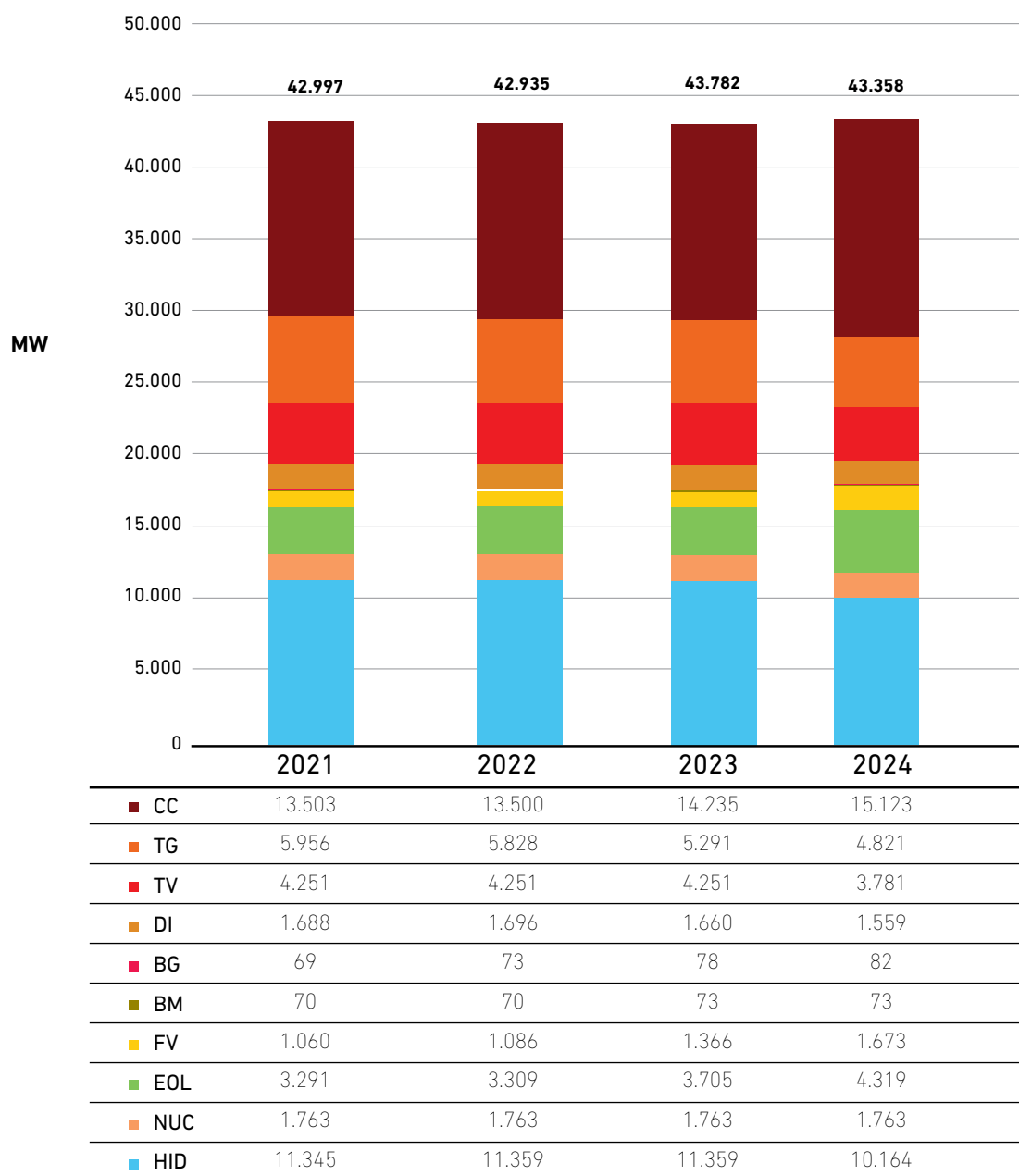
- En la provincia de Catamarca ingresó el Parque Fotovoltaico Amanecer IV, de generación Renovable, adicionando 12 MW al sistema.

### Región CEN

- Se produjo la repotenciación del Parque Eólico Levalle en la provincia de Córdoba, adicionando 49,6 MW de tipo renovable a la red, a partir de lo cual el parque eólico totaliza 93 MW.

- Ingresó al sistema el Ciclo Combinado Generación Mediterranea R287 en Córdoba, de 65 MW

- Se produjo el cambio de nominación de las TG06 y TG07 correspondientes a Generación Mediterranea 220, y TG08 de Generación Mediterranea R287, las cuales pasaron a contabilizarse como Ciclos Combinados.

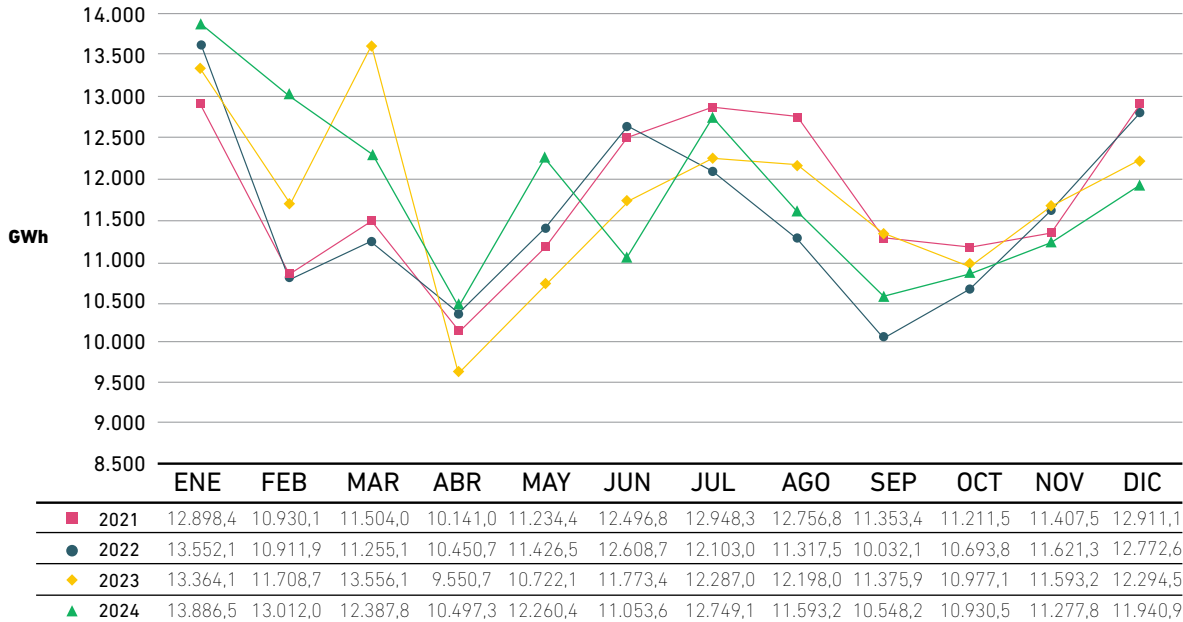


En el análisis interanual se observa un crecimiento en las tecnologías de generación provenientes de fuentes renovables, principalmente solar y eólica, así como también una disminución en las TG y TV, con un consecuente crecimiento de los Ciclos Combinados.

## ⚡ Generación Neta Nacional

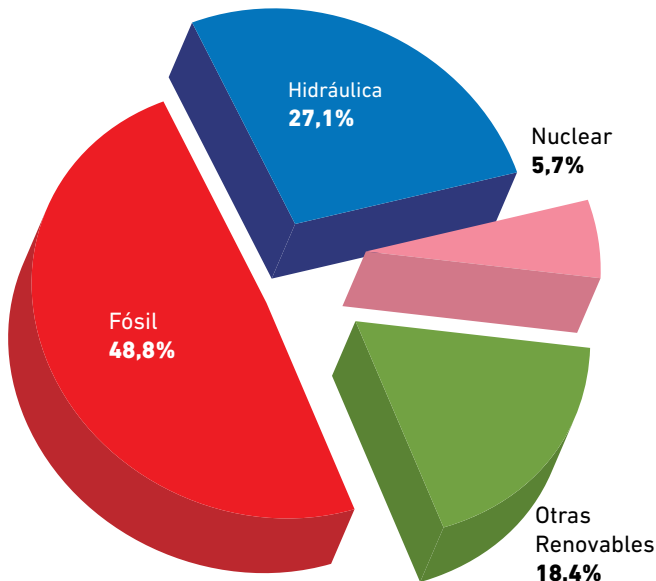
La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 2,9% inferior a la del mismo mes de 2023. El valor registrado fue el más bajo de los últimos cuatro años para diciembre.

**Generación Total Neta**

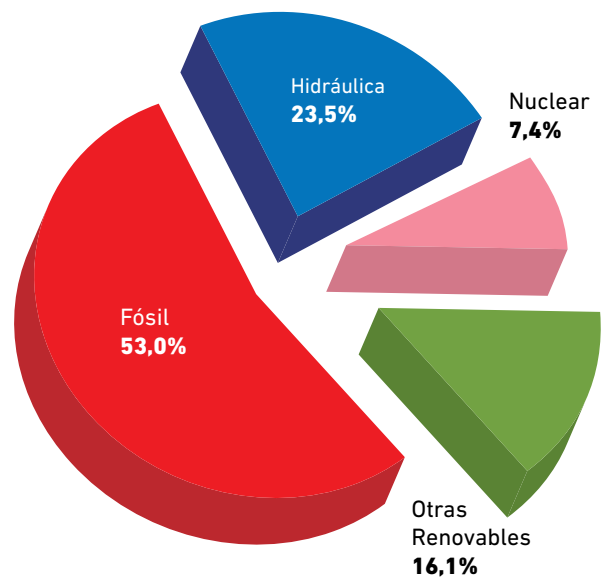


A continuación se presenta la relación entre las distintas fuentes de generación:

**Generación Neta del MEM - DICIEMBRE 2024**



**Generación Neta del MEM - ACUMULADO 2024**



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 diciembre los principales ríos, respecto a sus medios históricos del mes.

RÍOS	MEDIOS DEL MES DE DICIEMBRE (m <sup>3</sup> /s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m <sup>3</sup> /s)
	2022	2023	2024	
URUGUAY	986	14.092	516	3.782
PARANÁ	11.078	16.682	14.707	13.169
LIMAY	249	376	286	311
COLLÓN CURÁ	207	448	266	391
NEUQUÉN	142	428	250	377
FUTALEUFÚ	311	373	281	340

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 diciembre de este año.

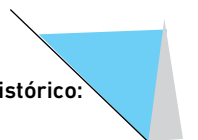
### RÍO PARANÁ

**Caudal real:**

10.200 m<sup>3</sup>/s

**Caudal medio histórico:**

13.169 m<sup>3</sup>/s



### YACYRETÁ

**Cota Max:** 83,50 m

**C.Hoy:** 82,61 m

**C.Min:** 75,00 m

**Turbinado:** 10.200 m<sup>3</sup>/s

**Vertido:** 1.000 m<sup>3</sup>/s\*

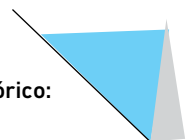
### RÍO URUGUAY

**Caudal real:**

1.641 m<sup>3</sup>/s

**Caudal medio histórico:**

3.782 m<sup>3</sup>/s



### SALTO GRANDE

**C.Max:** 35,50 m

**C.Hoy:** 34,57 m

**C.Min:** 31,00 m

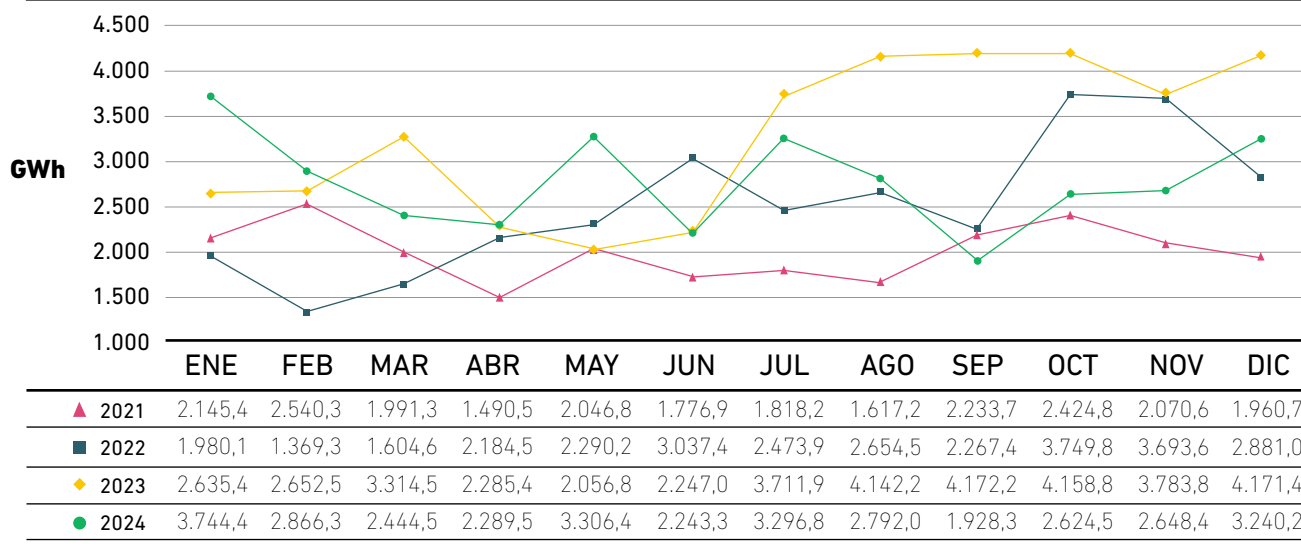
**Turbinado:** 1.194 m<sup>3</sup>/s

**Vertido:** 0 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.

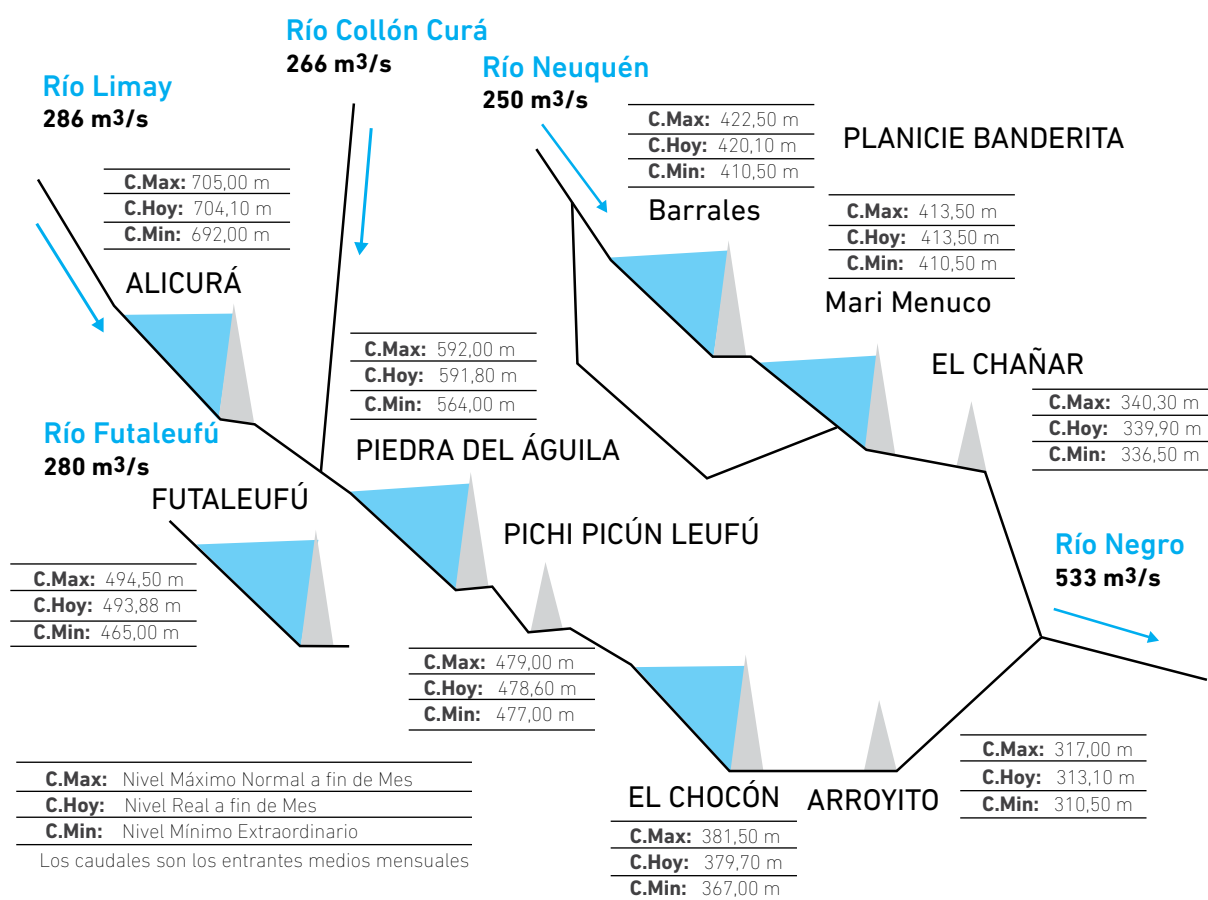
La generación hidráulica registró una disminución del 22,3% con respecto al valor registrado en diciembre de 2023. A continuación, se presenta la evolución de la generación hidráulica en los últimos cuatro años.

## 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 31/12/24



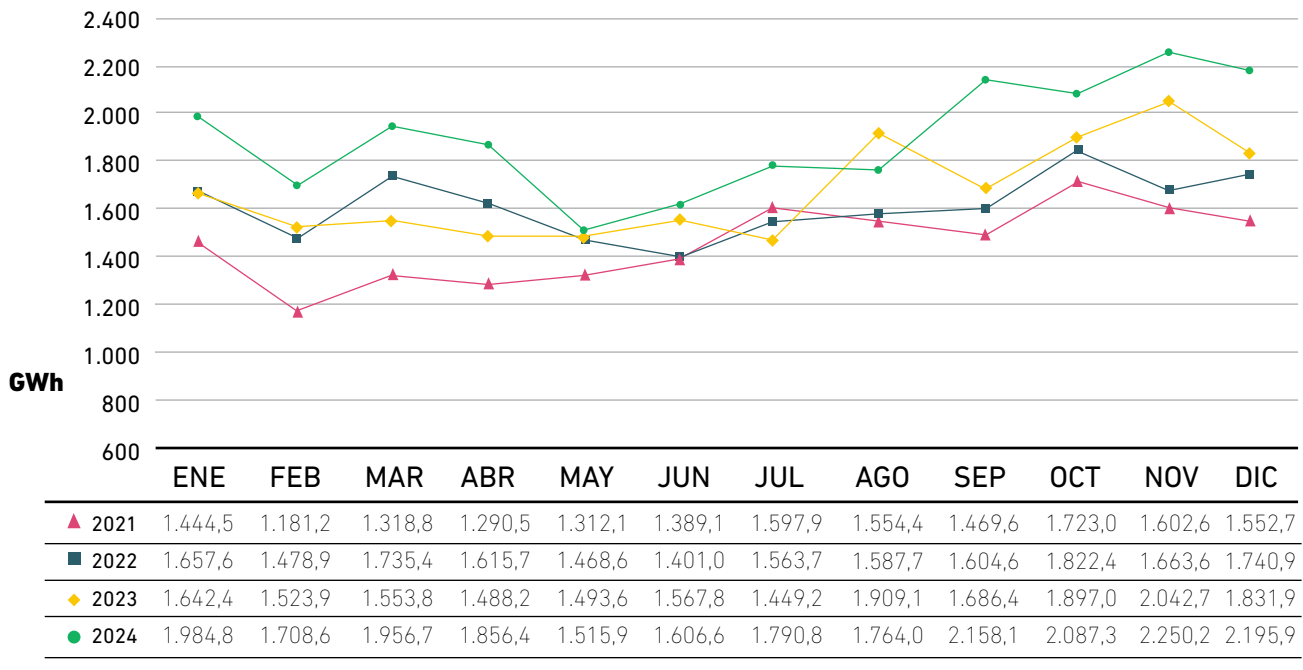
Nota. C = Cota.

Fuente: CAMMESA

## ⚡ Generación Neta de Otras Renovables

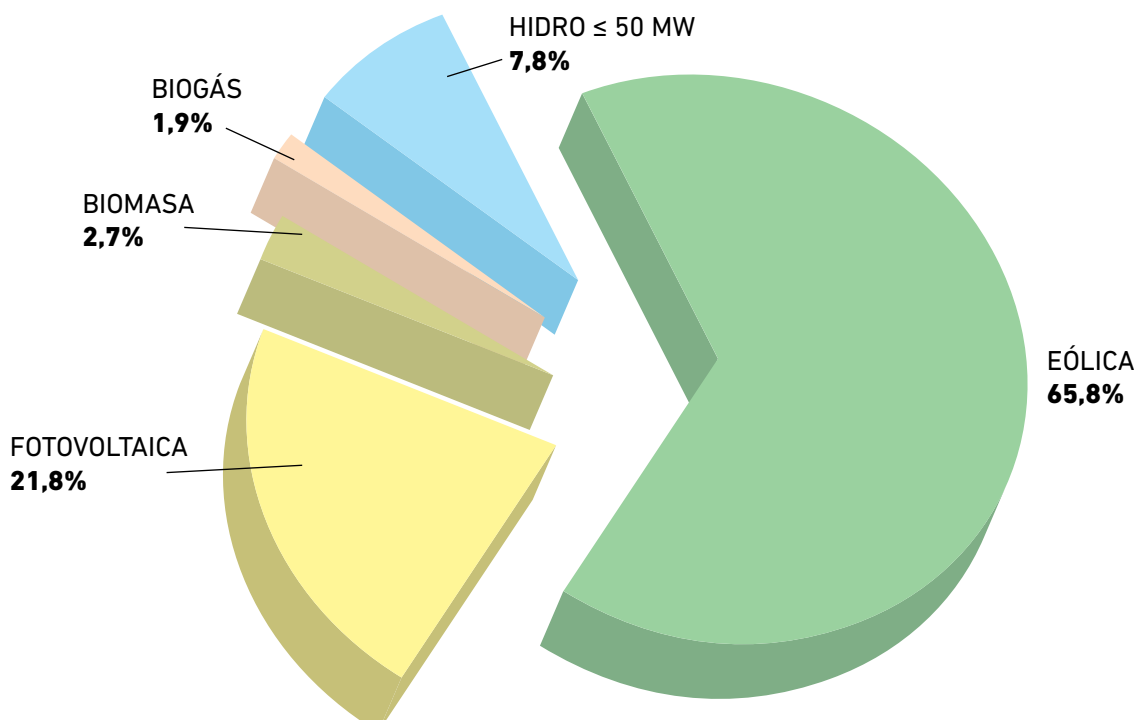
La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 19,9% superior a la del mismo mes del año 2023. Esta fue la más alta para el mes de diciembre de los últimos cuatro años principalmente debido a la incorporación de nuevos parques eólicos y centrales fotovoltaicas en el último año.

### Generación Neta de Otras Renovables



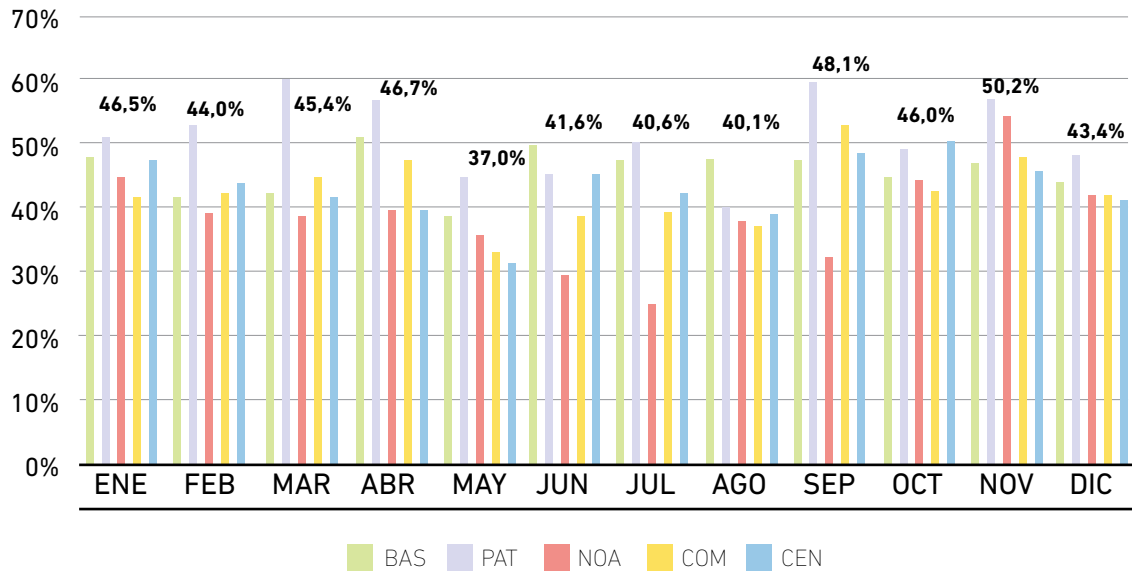
A continuación se presenta la participación de las diferentes tecnologías en la generación de Otras Renovables.

### Generación de Otras Renovables Diciembre 2024



En la siguiente figura se presentan las disponibilidades regionales de los parques eólicos del país a lo largo del 2024, divididas por regiones.

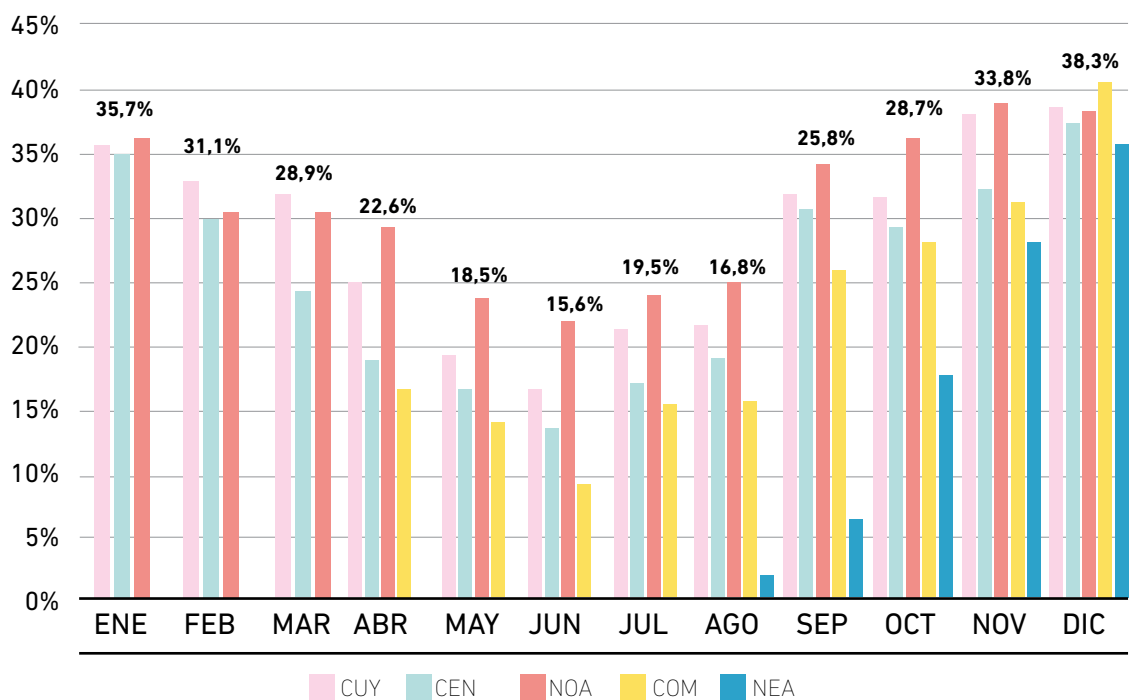
### Disponibilidad Eólica - Promedio Regional



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

A continuación se presentan las disponibilidades regionales de los parques fotovoltaicos del país a lo largo del 2024, divididas por regiones.

### Disponibilidad Fotovoltaica - Promedio Regional

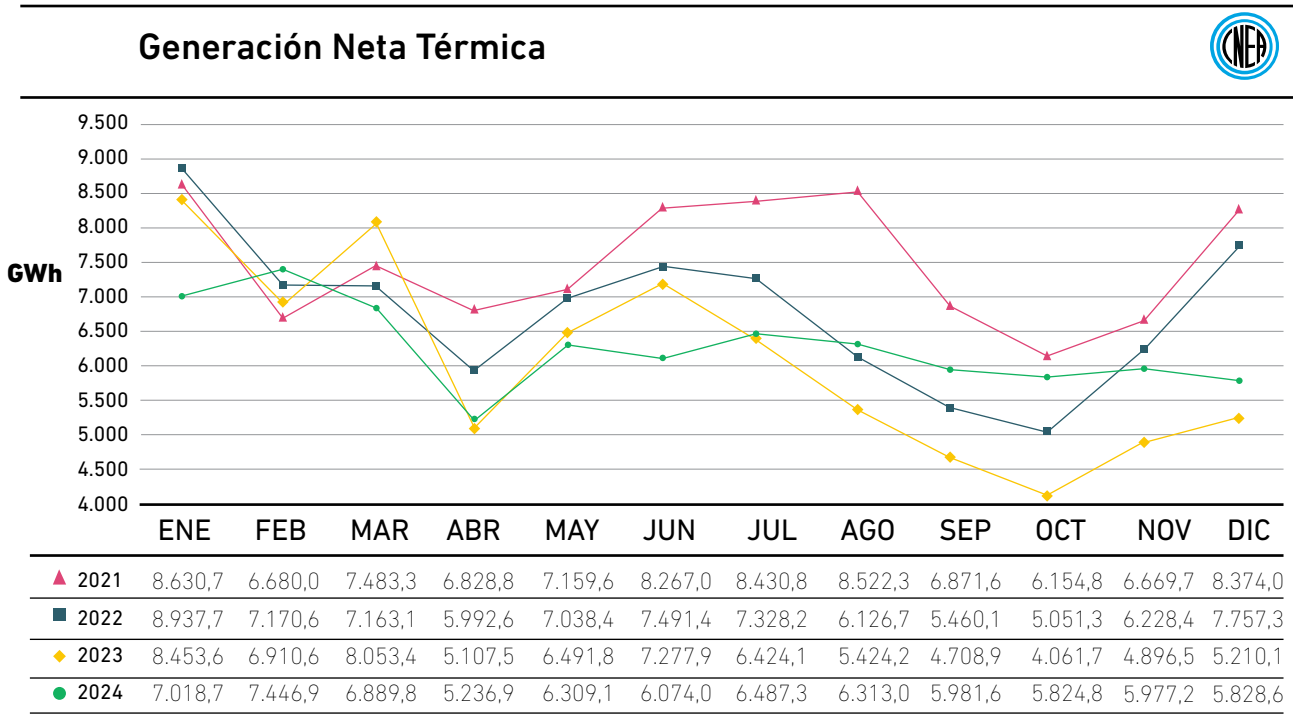


**Nota:** Los valores porcentuales presentados corresponden a los promedios para cada mes.



## ⚡ Generación Neta Térmica y Consumo de Combustibles

La generación térmica de origen fósil resultó un 11,9% superior a la del mismo mes del año 2023. A continuación se presenta su evolución.



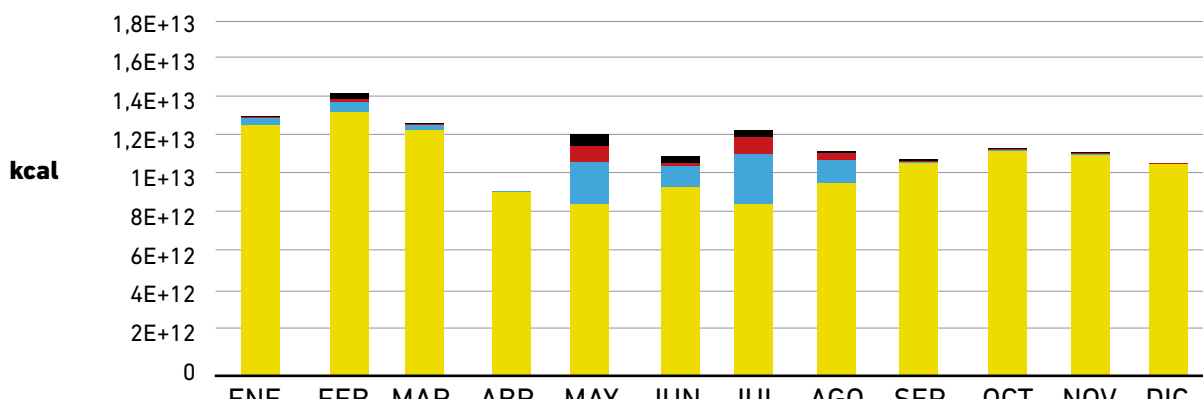
En la tabla a continuación se presentan los consumos de combustibles para diciembre de los años 2023 y 2024.

COMBUSTIBLE	DICIEMBRE 2023	DICIEMBRE 2024	DIF. (%)
<b>Carbón [t]</b>	1.054	0	-100%
<b>Fuel Oil [t]</b>	11.581	11	-99,9%
<b>Gas Oil [m<sup>3</sup>]</b>	34.800	4.887	-86,0%
<b>Gas Natural [dam<sup>3</sup>]</b>	1.077.258	1.255.366	16,5%

En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de diciembre de 2024 resultó un 11,8% superior al del mismo mes del año anterior.

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 2024



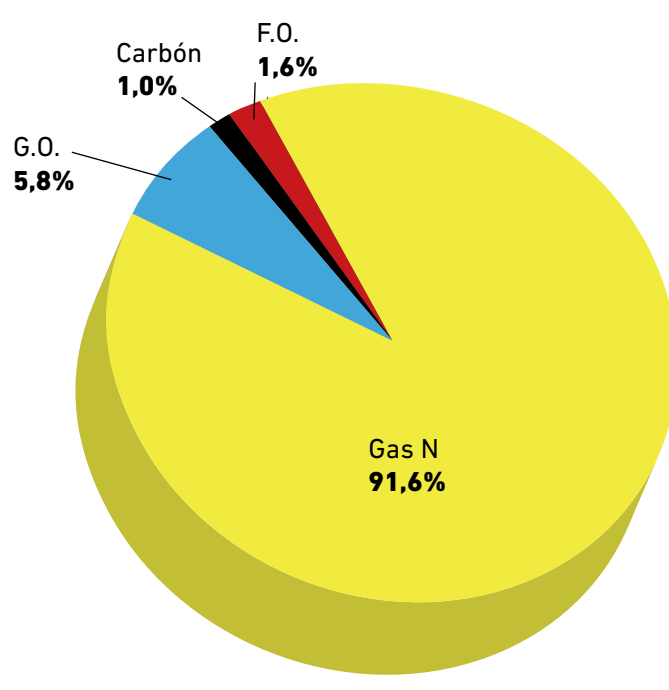
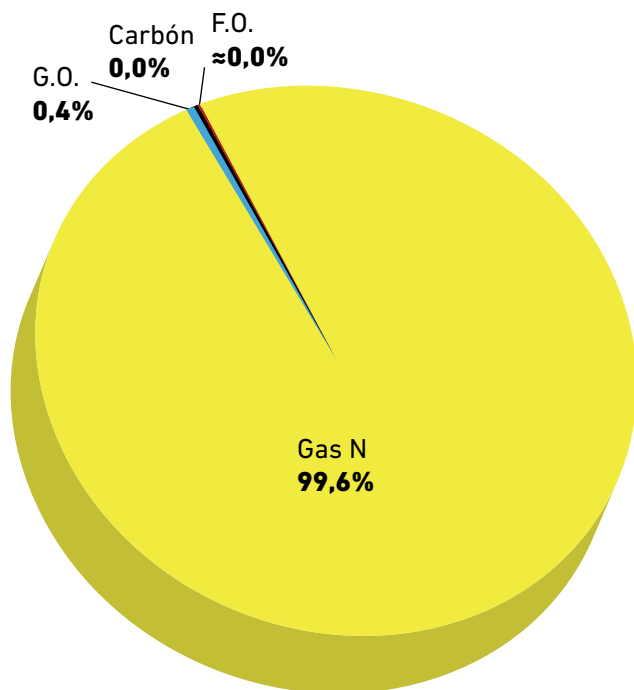
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
■ Carbón (t)	1.363	21.625	0	0	67.047	44.362	60.722	30.034	9.269	6.393	11.938	0
■ F.O. (t)	887	8.817	1.417	3	96.458	22.087	72.184	28.973	2.279	169	110	11
■ G.O. (m <sup>3</sup> )	23.074	62.204	30.092	4.753	249.539	110.366	301.403	147.803	2.478	3.988	4.559	4.887
■ Gas N (dam <sup>3</sup> )	1.506.152	1.563.704	1.471.476	1.088.960	1.019.808	1.141.246	1.021.512	1.165.061	1.289.402	1.352.390	1.328.619	1.255.366

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

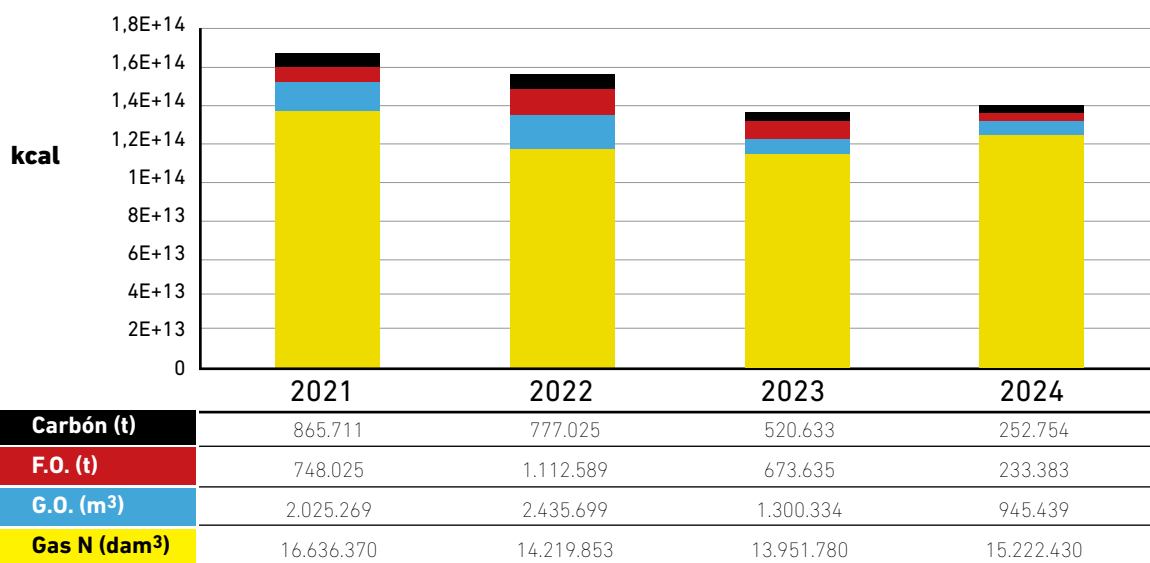
Consumo de Combustibles Fósiles Diciembre 2024



Consumo de Combustibles Fósiles Acumulado 2024



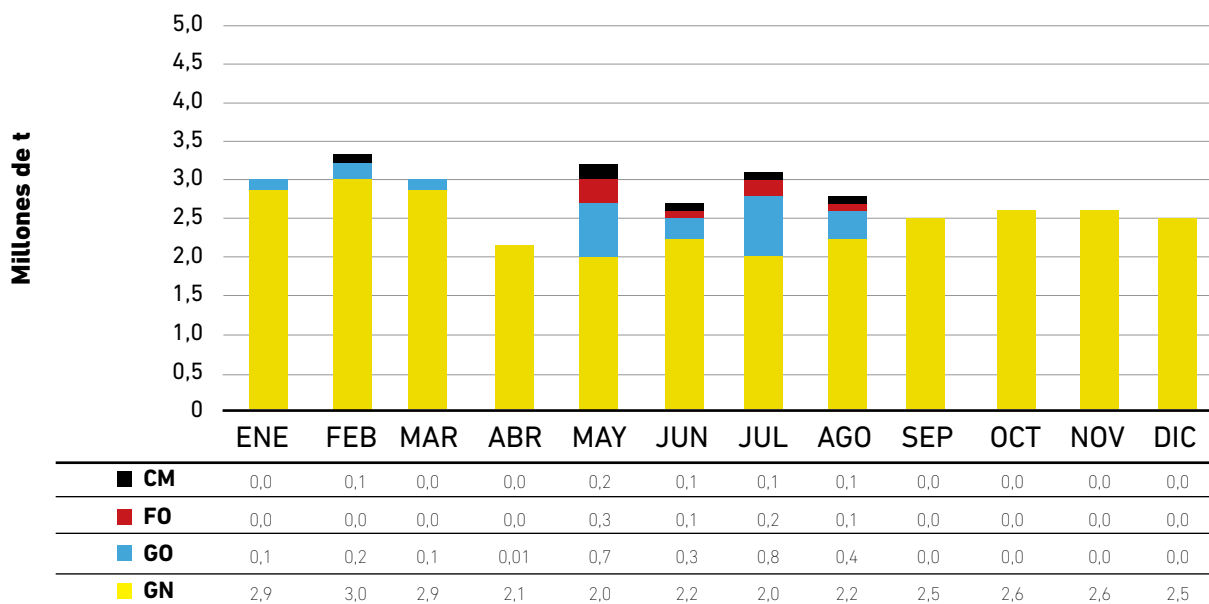
## Consumo de Combustibles en el MEM Periodo 2021-2024



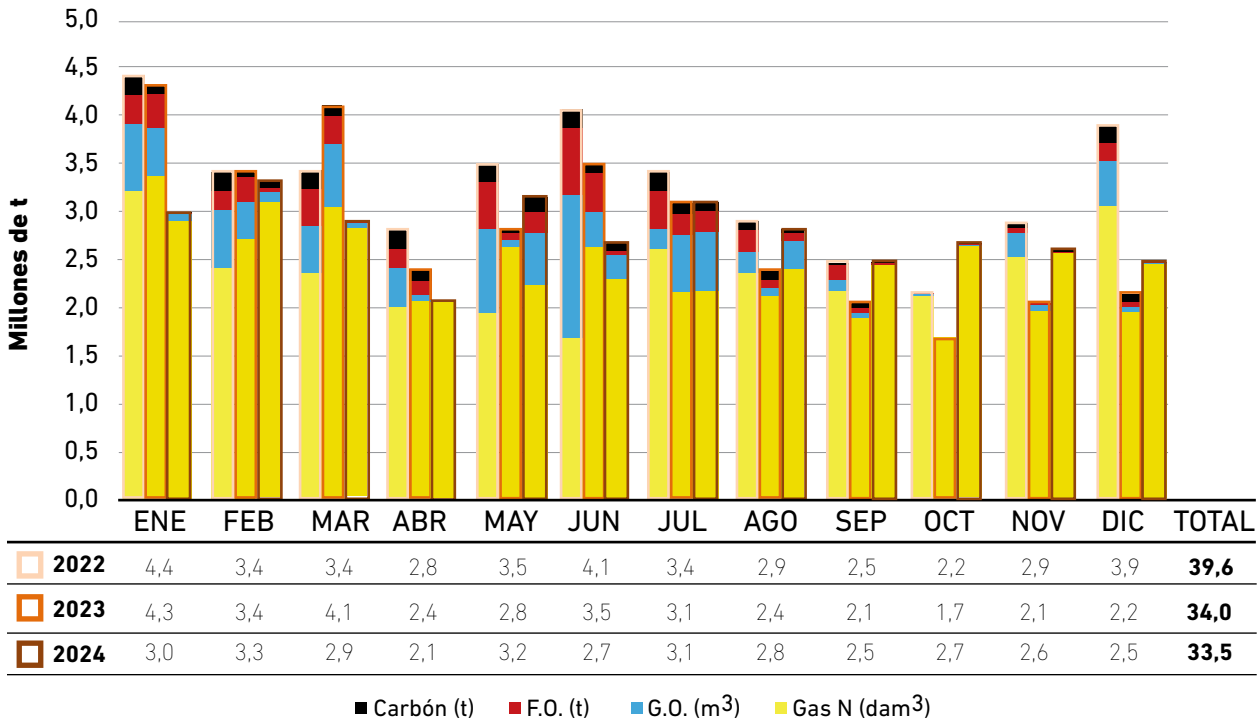
En el gráfico anterior puede apreciarse un aumento en el consumo de gas natural durante los últimos 12 meses, en detrimento los combustibles fósiles.

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 por Combustible 2024



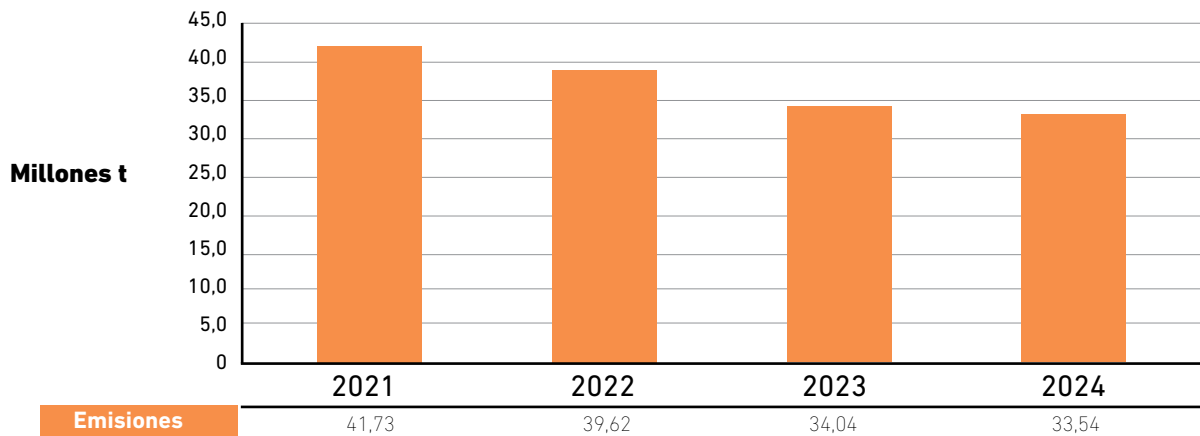
## Emisiones de CO<sub>2</sub> del SADI



Durante diciembre se evidenció un aumento en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 10,2% debido a la mayor generación térmica. Sin embargo, al comparar las emisiones de 2024 vs. 2023 se observa una disminución del 1,5%.

A continuación se muestra un gráfico con la evolución de las emisiones de CO<sub>2</sub> en la generación de electricidad en los últimos cuatro años en millones de toneladas.

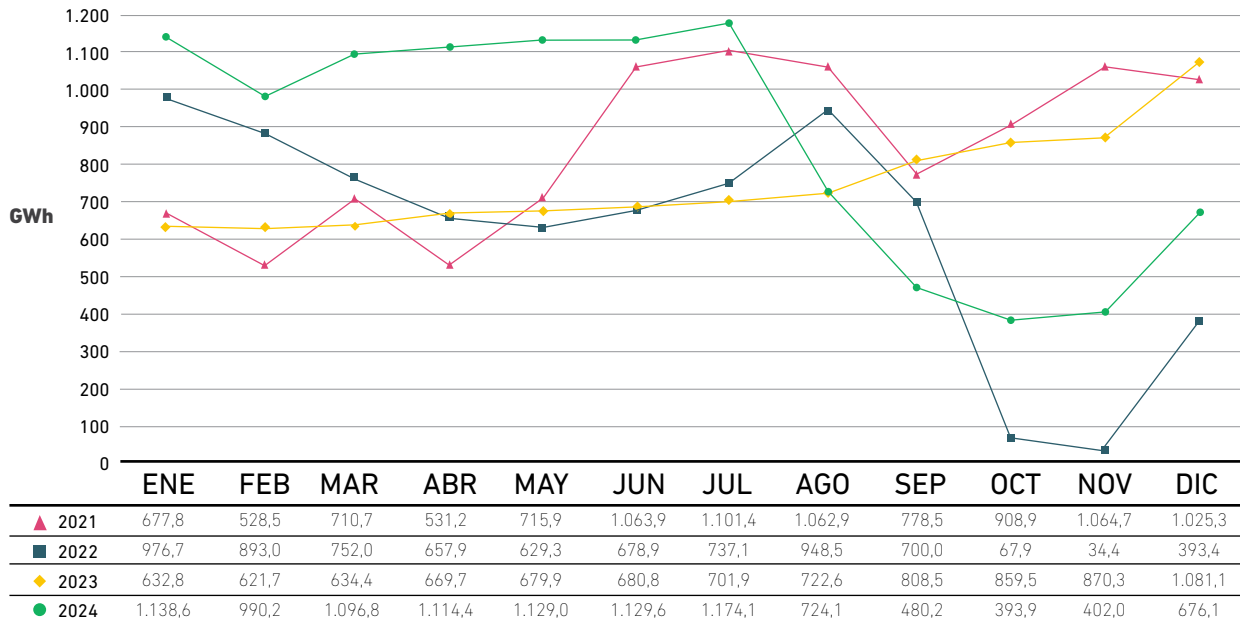
## Evolución de las Emisiones CO<sub>2</sub> en la Generación Eléctrica del Sistema Interconectado Nacional 2021-2024



## ⚡ Generación Neta Nuclear

En la figura siguiente se pueden observar, mes a mes, los valores de generación nuclear obtenidos desde el año 2021 hasta la fecha, en GWh. El valor alcanzado en diciembre de 2024 fue 676,1 GWh.

### Generación Neta Nuclear



Durante este mes la generación nucleoelectrónica registró una disminución del 37,5% en la comparación interanual. La central nuclear Atucha I estuvo fuera de servicio todo el mes debido a las tareas de extensión de vida, que finalizarán en 2027. A su vez, Atucha II, entro en servicio luego de una parada programada. Embalse, por su parte, funcionó con normalidad durante el mes.

## ⚡ 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 387/2024 de la Secretaría de Energía, en su artículo 3, el precio de la energía pasó de 10.979 a 11.528 \$/MWh a partir del 1ero de diciembre del 2024. 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.

En función de lo determinado por las Resoluciones 283/2024, de la Secretaría de Energía, y 19/2024 de la Secretaría de Energía y Minería, los precios de referencia estacionales desde el 1 de octubre de 2024 hasta el 30 de abril de 2025 son:

		Precio de referencia de la potencia	Precio estabilizado de la Energía (PEE)		
		(\$POTREF)	Horas Pico (\$PER.PICO)	Horas Resto (\$PER.RESTO)	Horas Valle (\$PER.VALLE)
		\$/MW-mes	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh
<b>Demanda Distribuidor RESTO</b>	<b>Resto segmentos</b>	3.010.347 (*)	66.885	64.535	63.187
<b>Demanda Distribuidor RESIDENCIAL</b>	<b>Nivel 2</b>	3.010.347 (*)	66.885 (*)	64.535 (*)	63.187 (*)
	<b>Nivel 2 -Exc.</b>	3.010.347 (**)	66.885 (**)	64.535 (**)	63.187 (**)
	<b>Nivel 3</b>	3.010.347 (*)	66.885 (*)	64.535 (*)	63.187 (*)
	<b>Nivel 3 -Exc.</b>	3.010.347 (**)	66.885 (**)	64.535 (**)	63.187 (**)

(\*) Para los usu. residenc. cat. como N2 y N3, al valor consignado, se le aplicará la bonificación fijada por la Secretaría de Energía, como Autoridad de Aplicación, del Decreto N° 465/24.

(\*\*) Al usuario residencial Nivel 2 - Excedente - La SE fija el límite de consumo a la categoría N2, por sobre el cual se aplicará un precio diferenciado para el excedente, si correspondiere.

(\*\*) Al usuario residencial Nivel 3 - Excedente - La SE fija el límite de consumo a la categoría N3, por sobre el cual se aplicará un precio diferenciado para el excedente, si correspondiere.

### Resto de Segmentos Demanda Distribuidor

Comprende los consumos correspondientes a los segmentos listados a continuación:

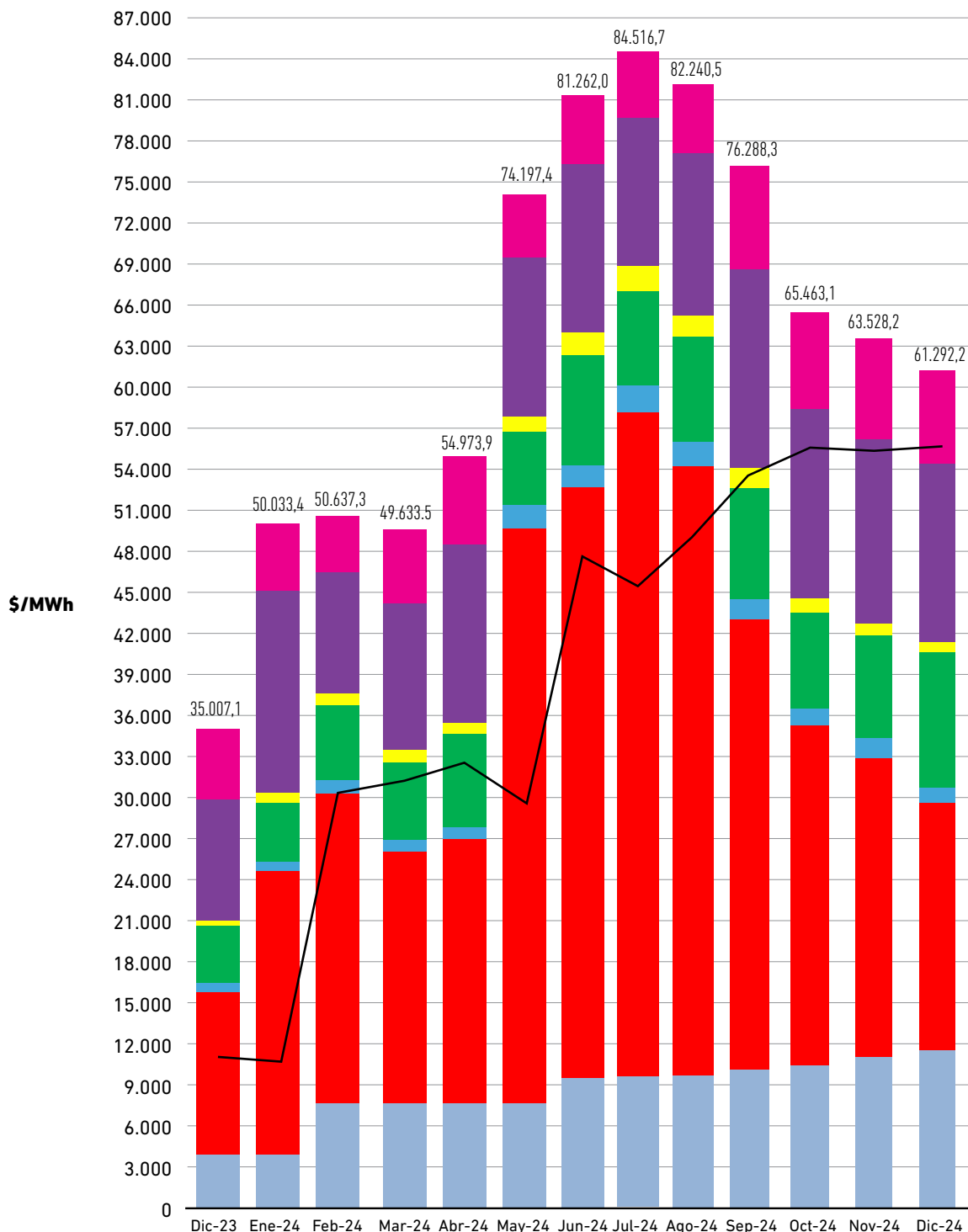
- Grandes Usuarios de Distribuidor ≥ 300 kW –GUDI – GENERAL
- Grandes Usuarios de Distribuidor ≥ 300 kW –GUDI –ORGANISMOS PÚBLICOS SALUD/EDUCACIÓN
- Demanda General Distribuidor < 300 kW –No Residencial
- Alumbrado Público
- Residencial Nivel 1

El 2 de diciembre de 2024, mediante Resolución 384/2024 de la secretaría de energía se prorroga hasta el 31 de mayo de 2025 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.

<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.

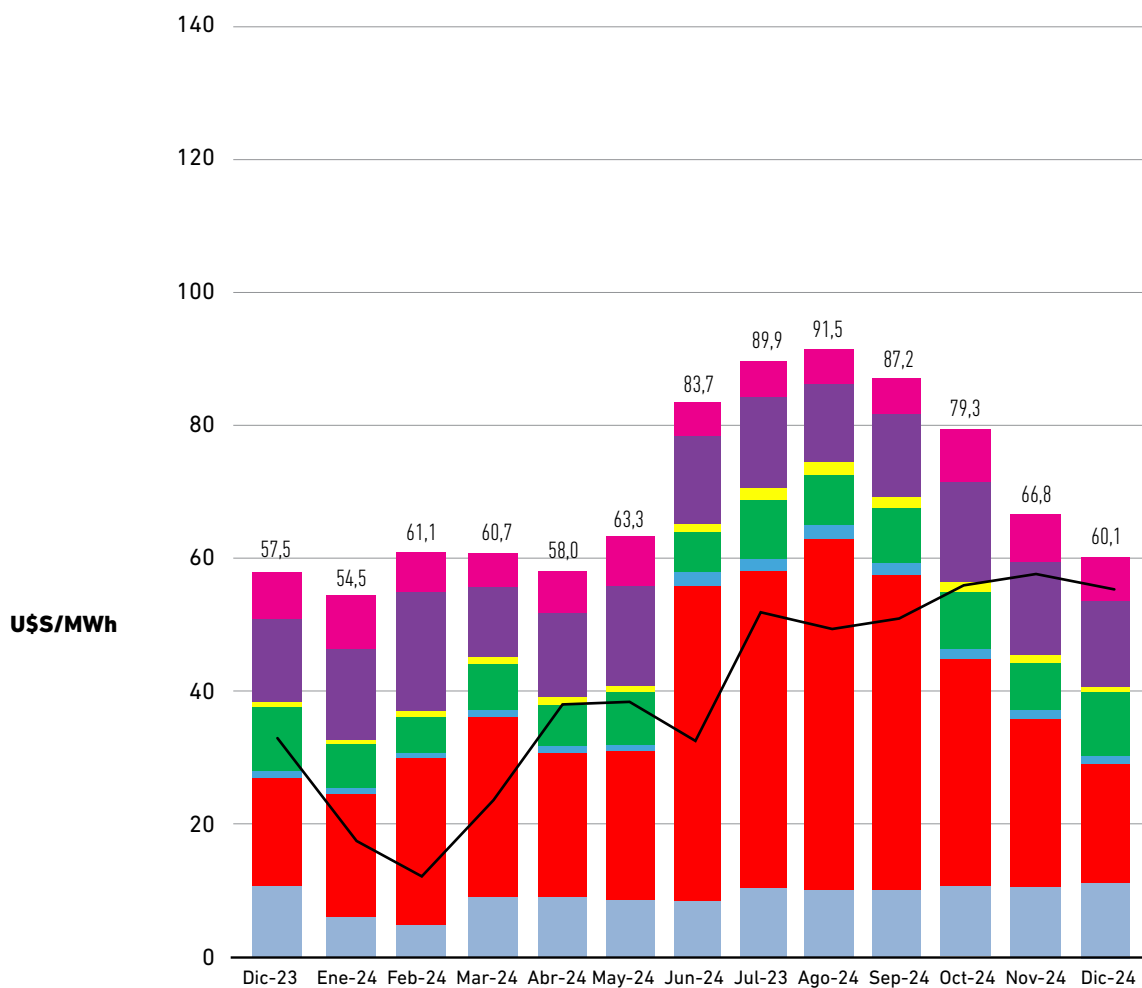
En la siguiente figura se muestra cómo fue la evolución de los ítems que componen el precio monómico –sin contabilizar el transporte– y el valor medio del precio estacional durante los últimos 13 meses.

## Ítems del Precio Monómico en Pesos Argentinos



<b>Compra Conjunta</b>	5.207,7	4.929,8	4.155,9	5.387,9	6.460,8	4.619,6	5.004,1	4.842,9	5.076,3	7.610,0	7.113,6	7.356,3	6.813,9
<b>Sobrecostos CA MEM + Dem Brasil + Demanda Excedente</b>	8.863,9	14.784,4	8.889,0	10.767,3	13.098,3	11.681,4	12.294,1	10.836,7	11.869,3	14.532,9	13.807,8	13.496,3	13.056,0
<b>Sobrecosto de Combustible</b>	397,6	740,9	852,4	948,8	781,5	1.106,3	1.661,9	1.875,5	1.540,6	1.461,3	1.072,6	862,4	737,9
<b>Adicional de Potencia</b>	4.197,3	4.334,3	5.529,2	5.630,0	6.870,3	5.376,1	8.107,0	6.882,2	7.709,0	8.142,2	6.990,8	7.531,4	9.881,9
<b>Energía Adicional</b>	676,8	674,4	968,9	890,6	854,0	1.755,4	1.570,6	2.000,1	1.835,3	1.482,4	1.234,9	1.437,4	1.141,5
<b>Sobrecosto Trans. Despacho</b>	11.896,8	20.802,6	22.707,9	18.475,0	19.375,0	42.124,6	43.206,3	48.679,3	44.604,0	32.973,5	24.885,4	21.865,4	18.133,0
<b>Precio de Energía</b>	3.767,0	3.767,0	7.534,0	7.534,0	7.534,0	7.534,0	9.418,0	9.418,0	9.606,0	10.086,0	10.358,0	10.979,0	11.528,0
<b>— Precio estacional medio</b>	11.067,2	11.017,8	30.364,8	31.718,5	32.727,3	29.446,9	48.065,7	45.604,3	48.849,5	53.798,1	55.287,5	55.058,1	55.910,7

## Ítems del Precio Monómico en Dólares



	Dic-23	Ene-24	Feb-24	Mar-24	Abr-24	May-24	Jun-24	Jul-23	Ago-24	Sep-24	Oct-24	Nov-24	Dic-24
■ <b>Compra Conjunta</b>	7,1	8,1	6,0	5,0	6,3	7,4	5,2	5,5	5,2	5,4	7,9	7,2	6,7
■ <b>Sobrecostos CA MEM + Dem Brasil + Demanda Excedente</b>	12,5	13,8	18,1	10,6	12,7	15,1	13,2	13,6	11,7	12,6	15,1	14,1	12,8
■ <b>Sobrecosto de Combustible</b>	0,7	0,6	0,9	1,0	1,1	0,9	1,2	1,8	2,0	1,6	1,5	1,1	0,7
■ <b>Adicional de Potencia</b>	9,2	6,5	5,3	6,6	6,3	7,9	6,1	9,0	7,5	8,2	8,5	7,1	9,7
■ <b>Energía Adicional</b>	1,2	1,1	0,8	1,2	1,0	1,0	2,0	1,7	2,2	1,9	1,5	1,3	1,1
■ <b>Sobrecosto Trans. Despacho</b>	16,2	18,5	25,4	27,2	21,7	22,3	47,5	47,8	52,7	47,3	34,3	25,4	17,8
■ <b>Precio de Energía</b>	10,6	5,9	4,6	9,0	8,9	8,7	8,5	10,4	10,2	10,2	10,5	10,6	11,3
— <b>Precio estacional medio</b>	31,9	17,2	13,4	24,3	37,2	37,7	33,2	53,2	49,4	51,8	55,9	56,3	54,8



## ⚡ 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.

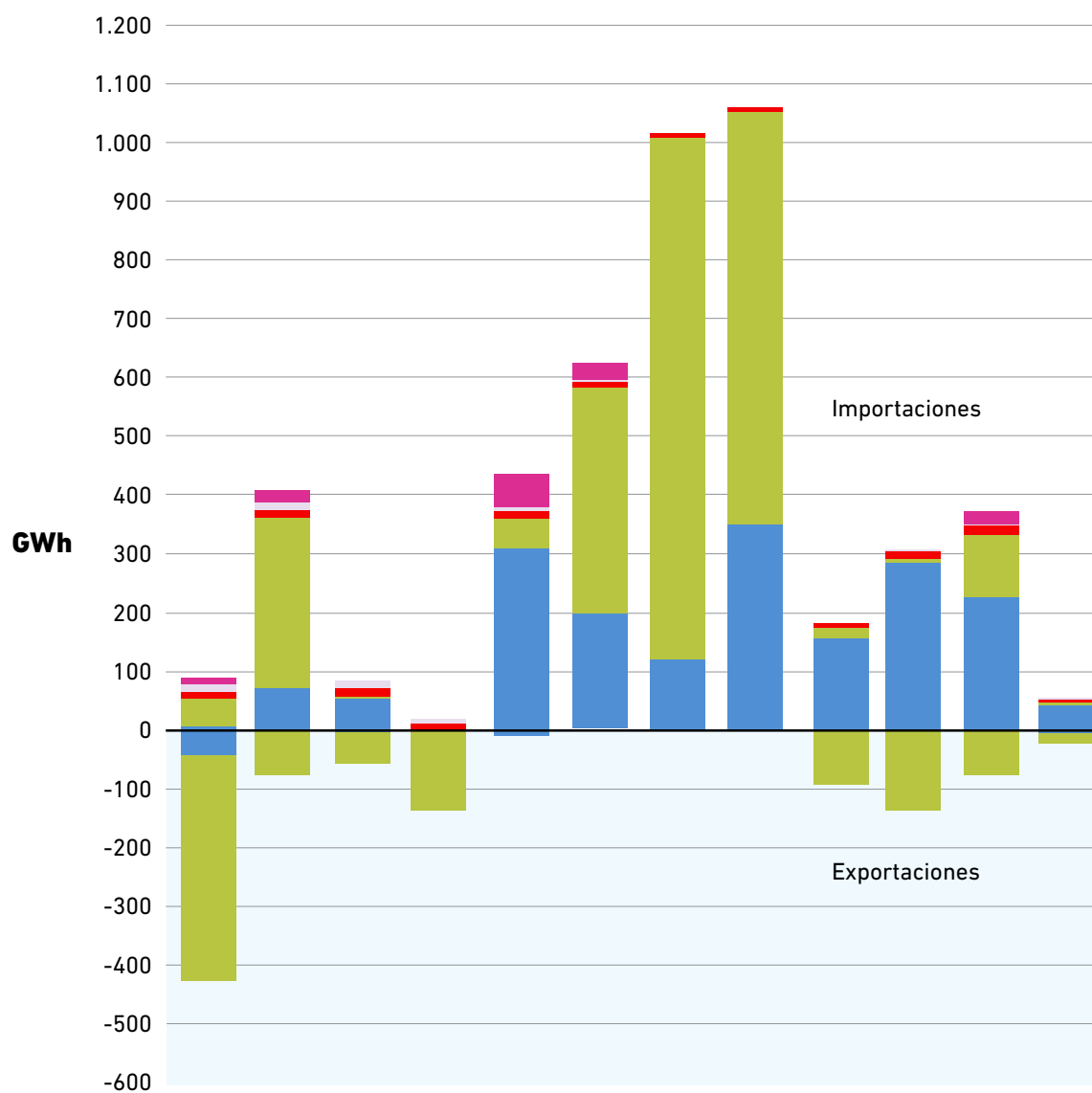
Cuando Argentina requiere energía de Brasil, esta ingresa al país mediante dos modalidades: como préstamo (si es de origen hídrico), o como venta (si es de origen térmico). Si se realiza como préstamo, debe devolverse antes de que comience el verano, coincidiendo con los mayores requerimientos eléctricos 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 diciembre la importación de energía fue de 38,1 GWh, principalmente Uruguay de acuerdo a ofertas aceptadas. La exportación de energía fue por 16,0 GWh, prácticamente en su totalidad a Brasil.

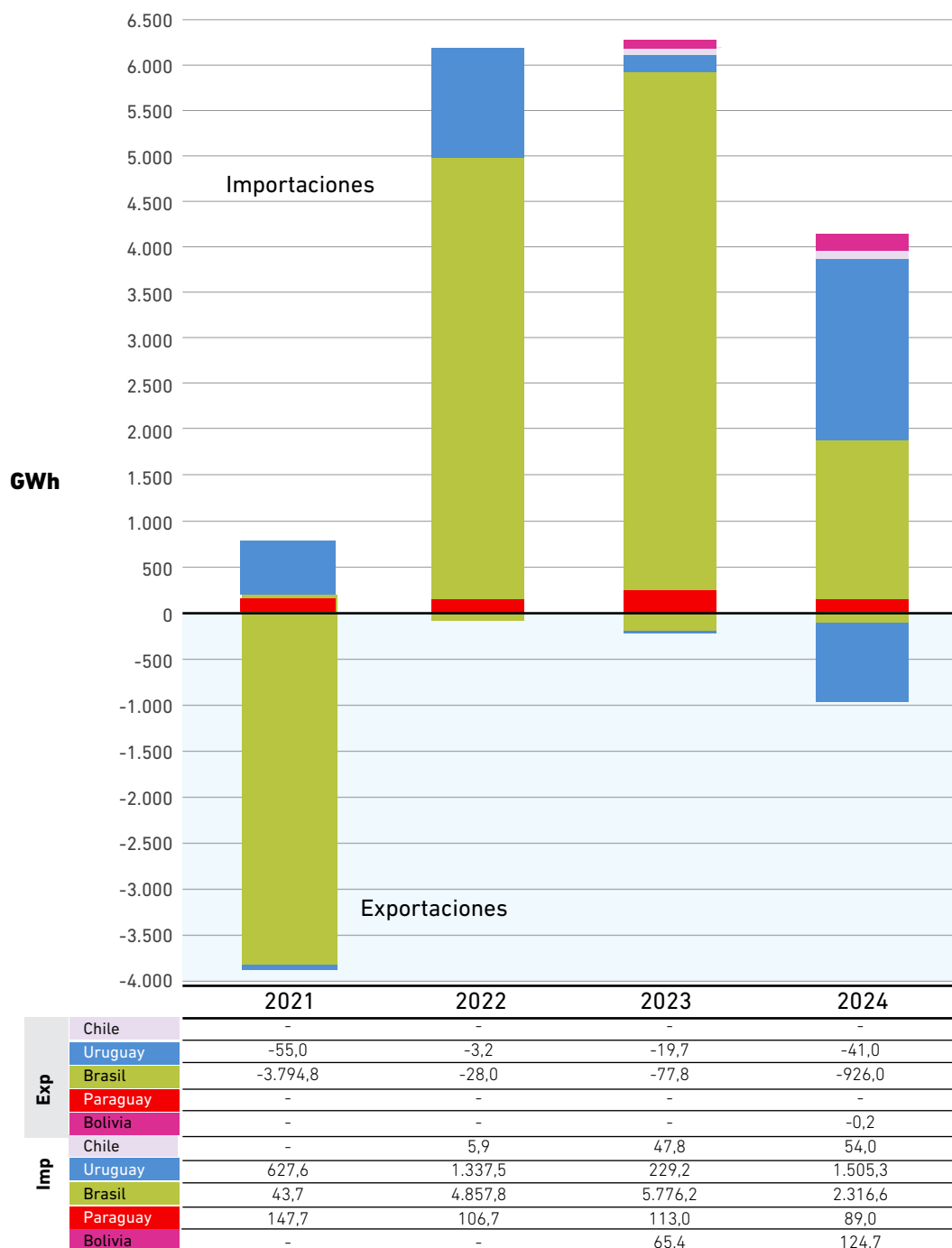
A continuación se presenta la evolución de las importaciones y exportaciones con Bolivia, Brasil, Chile, Paraguay y Uruguay, en GWh durante los meses corridos del año 2024.

## Evolución Importaciones/Exportaciones 2024



		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>Exp</b>	Chile	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Uruguay	-38,3	-0,1	-	-	-2,9	-0,7	-	-	-	-	-	-1,9
	Brasil	-382,6	-64,7	-50,6	-128,1	-	-	-	-	-94,1	-126,8	-65,0	-14,1
	Paraguay	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Bolivia	-0,0	-0,0	-	-0,01	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,0	-0,1
<b>Imp</b>	Chile	16,9	11,6	11,1	7,0	4,5	1,8	0,3	-	-	0,8	1,0	3,6
	Uruguay	3,0	74,5	52,2	-	304,3	202,4	118,2	352,5	155,2	290,7	225,1	31,7
	Brasil	49,6	282,9	2,4	-	55,2	384,0	890,5	701,7	19,6	2,6	108,5	3,6
	Paraguay	10,3	8,6	10,0	11,2	10,8	7,0	6,3	7,7	6,4	8,1	10,6	2,9
	Bolivia	11,0	25,2	0,0	0,0	64,0	30,8	39,5	0,0	0,0	0,0	18,1	0,0

## Evolución importaciones/exportaciones 2021-2024



**Origen de la información:** Datos propios y extraídos de Informes de CAMMESA de diciembre de 2024.

**Comentarios:** : Departamento Planificación Estratégica. CNEA.

Mariela Iglesia  
*miglesia@cnea.gob.ar*

Santiago Nicolás Jensen Mariani  
*sjensen@cnea.gob.ar*

Comisión Nacional de Energía Atómica  
**Enero 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: [sintesis\\_mem@cnea.gov.ar](mailto:sintesis_mem@cnea.gov.ar)

---

