

SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

AÑO XXV N° 291



Comisión Nacional
de Energía Atómica

Marzo 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 de Área Energía Nuclear

Comisión Nacional de Energía Atómica

CONTENIDO

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

SÍNTESIS

MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) Marzo 2025.

Introducción

En marzo, la demanda neta de energía del MEM (11.652,2 GWh) presentó un decrecimiento del 2,5% con respecto al valor alcanzado en el mismo mes del año pasado.

La temperatura media del mes fue de 23,4 °C, en lo que fue un mes de temperaturas más altas que la media histórica, de 21,7 °C. El valor, además, fue ligeramente más alto que en marzo 2024, en el cual la temperatura media fue de 23,3°C.

En materia de **generación hidráulica** de las principales centrales, el río Paraná presentó un caudal inferior al histórico del mes, al igual que el río Uruguay, cuyos valores fueron inferiores a los registrados históricamente en marzo. Esta situación también se evidenció con los caudales de los ríos Neuquén, Limay y Collón Cura, pertenecientes a la Cuenca del Comahue, y con el río Futaleufú. La generación hidráulica resultó un 16,0% inferior a la registrada en el mismo mes del año pasado.

En cuanto a la **generación de Otras Renovables**, este mes aportaron **2.056,3 GWh** contra **1.956,7 GWh** registrados en marzo del año anterior. La generación resultó un 5,1% superior a la alcanzada en el mismo mes del 2024, con un aumento de potencia instalada de un 18,8%.

Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 914,0 GWh, mientras que en marzo de 2024 había sido de 1096,8 GWh.

Además, la **generación térmica fósil** resultó un 2,1% superior a la del mismo mes del año anterior.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 147,0 GWh contra 75,7 GWh alcanzados en marzo de 2024. Por otra parte, se registraron exportaciones por 116,5 GWh, mientras que en marzo del año pasado el valor había sido 50,6 GWh.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **70.426,0 \$/MWh**, equivalente a **65,9 U\$S/MWh¹**. Este y otros conceptos serán presentados en detalle en la sección relativa a Precios de la Energía.

Observaciones

La demanda de energía de marzo resultó un 2,5% inferior a la alcanzada en el mismo mes del año pasado. En el análisis de la demanda por regiones, en COM-PAT se alcanzó el valor más alto de los últimos cuatro años para marzo.

En relación a la generación nuclear y condiciones operativas de las centrales, Embalse operó con normalidad durante marzo, 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.

En lo que refiere a generación hidráulica, los valores obtenidos fueron inferiores a los alcanzados en marzo 2024, debido a que los caudales de los principales ríos obtuvieron valores más bajos que los registrados el mismo mes del año anterior.

¹ Dólar mayorista promedio de marzo de 2025 del Banco Central de la República Argentina.

La generación térmica, por su parte, registró valores más altos que los alcanzados en marzo 2024, con una disminución del 0,7% en las emisiones de gases de efecto invernadero en la comparación interanual, debido a que durante marzo 2025 no se consumieron combustibles líquidos.

Con relación a la generación de Otras Renovables, el valor obtenido (2.056,3 GWh) fue record histórico para este tipo de generación en marzo, explicado a partir del ingreso de paneles solares y parques eólicos durante el año.

Finalmente, en el mes de marzo 2025 se importaron 147,0 GWh, principalmente desde Brasil, mientras que se exportaron 116,5 GWh a Uruguay en su mayoría.

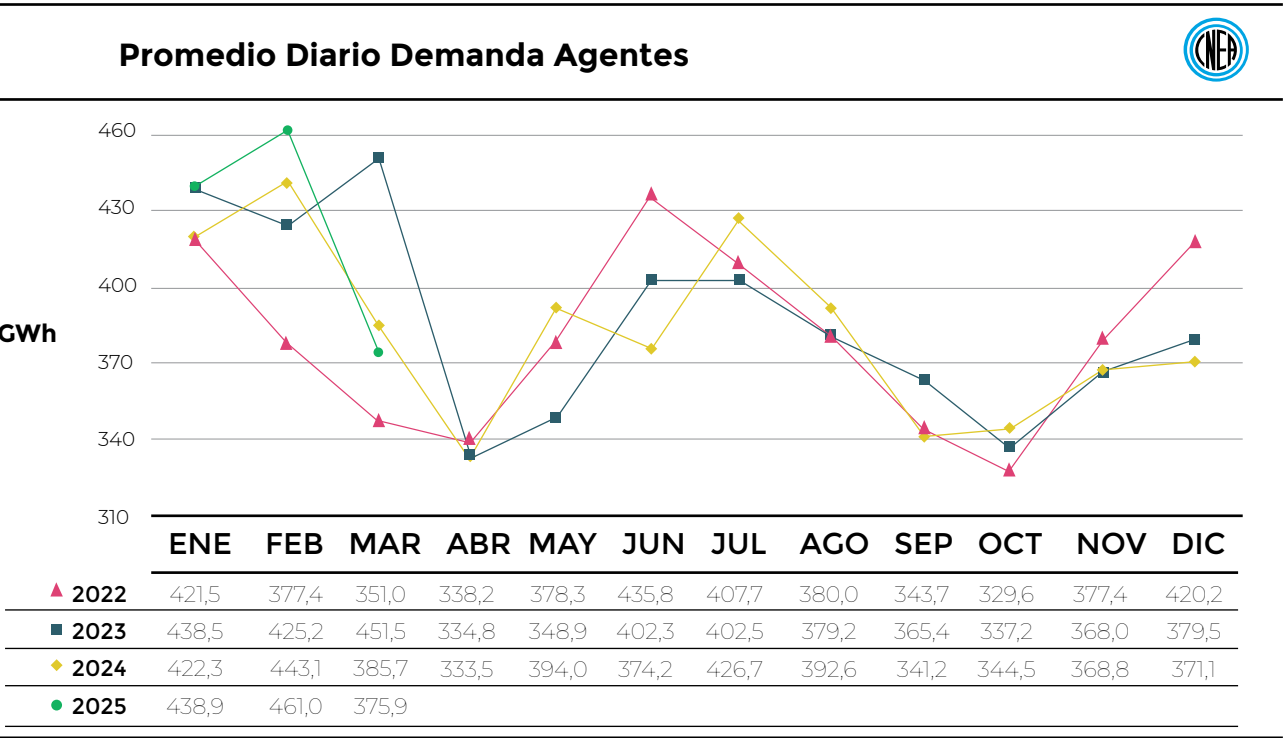
⚡ Demanda de Energía y Potencia

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

VARIACIÓN DEMANDA NETA		
MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2025 (%)
-2,5	0,9	0,7

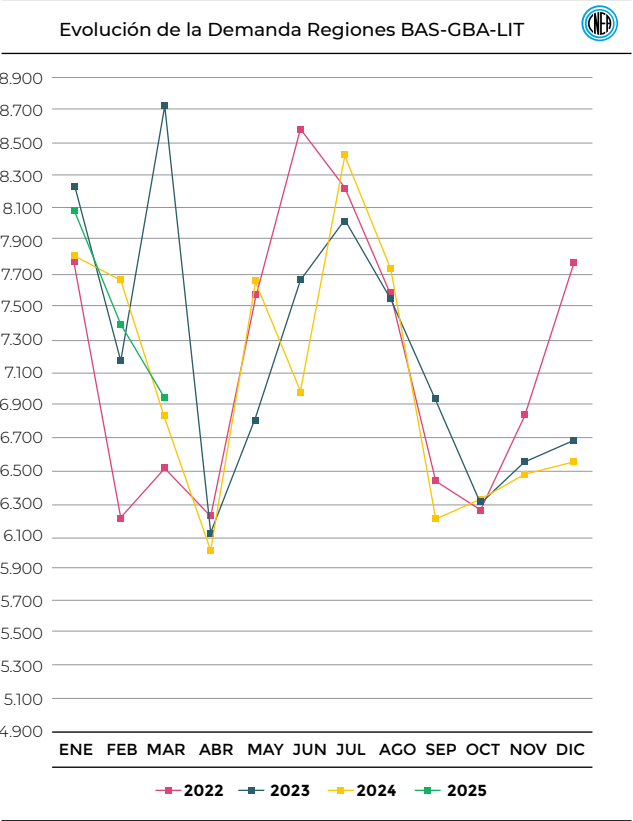
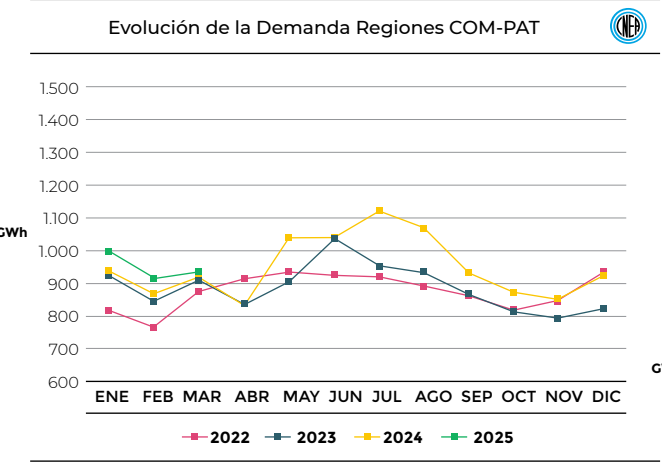
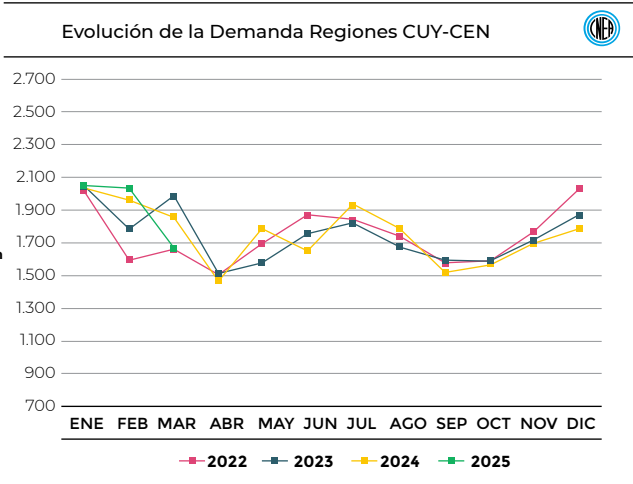
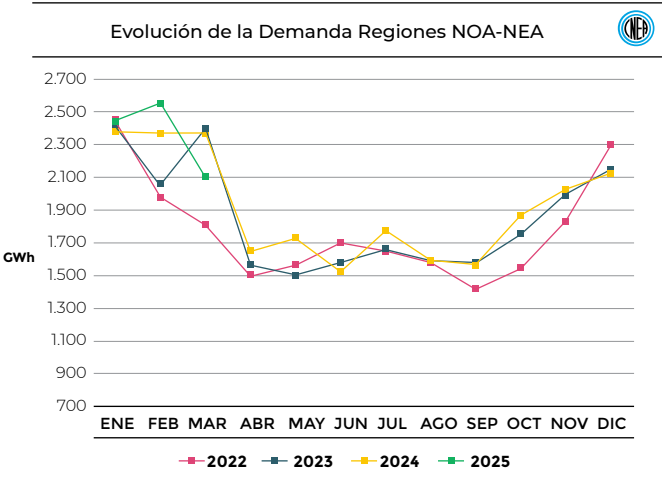
La “variación mensual” se calcula computando la demanda neta de los agentes, sin considerar las pérdidas en la red, respecto del mismo valor mensual del año anterior. El “año móvil” compara la demanda de los últimos 12 meses respecto de los 12 anteriores. El “acumulado anual”, en cambio, computa los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



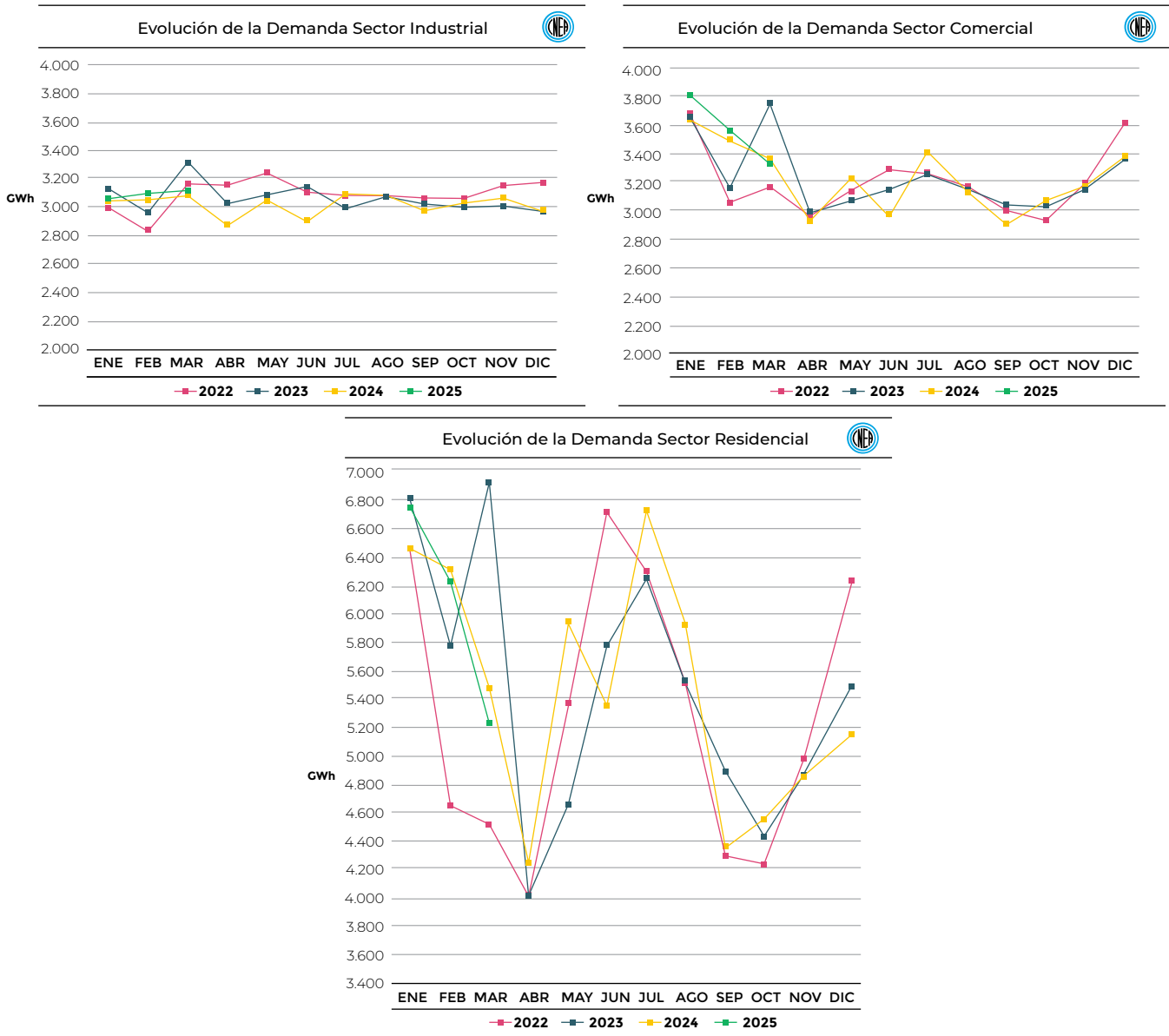
A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por agrupación de regiones eléctricas.

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



Durante el mes de marzo en las regiones NOA-NEA se demandaron 2.101,5 GWh, los cuales representan un decrecimiento del 9,9% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 2.333,3 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 1.679,8 GWh, valor 9,8% inferior al alcanzado en marzo de 2024, de 1.861,4 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT² experimentaron una demanda de 943,9 GWh, equivalente a un aumento del 1,8% en comparación con la demanda registrada en marzo del año pasado, de 926,9 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 6.927,0 GWh, valor 1,3% inferior al alcanzado en 2024, de 6.835,0 GWh. Los valores alcanzados en las regiones COM-PAT fueron las más altas de los últimos cuatro años para el mes de marzo.

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



En marzo los valores residenciales de demanda fueron 4,8% inferiores a los alcanzados en el mismo mes del 2024. En este sentido, se demandaron 5.218,7 GWh en marzo de 2025 contra 5.484,6 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 3.324,7 GWh, valor 1,9% inferior al alcanzado en marzo del año pasado (3.389,5 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 3.108,9 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2024 había sido de 3.082,6 GWh, se registró un crecimiento del 0,9%.

² Demanda regional incluyendo Aluar Aluminio Arg. S.A.

⚡ Demanda Máxima de Potencia

Como se indica a continuación, la demanda máxima de potencia aumentó un 19.5% 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)



⚡ 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
CUYO	120,0	113,8	383,8	40,0	657,6	-	1.154,5	654,9	-	-	-	2.467,0
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	-	471,0	930,9	40,1	1.442,0	656,0	919,0	118,2	395,3	24,1	0,6	3.555,1
GBA	1.640,0	719,0	5.262,9	254,0	7.875,9	-	-	-	-	31,5	-	7.907,5
BAS	1.543,2	1.691,6	2.448,7	240,5	5.924,0	1.107,0	-	-	1.843,5	10,0	-	8.884,4
LIT	217,0	280,0	2.361,5	318,6	3.177,1	-	945,0	-	-	11,8	-	4.133,9
NEA	-	-	-	283,6	283,6	-	1.550,0	244,7	-	-	107,7	2.186,0
PAT	-	286,0	301,1	-	587,1	-	606,8	-	1.656,3	-	-	2.850,2
TOTAL	3.781,2	4.760,9	15.123,2	1.559,0	25.224,3	1.763,0	10.163,7	1.877,6	4.341,9	82,3	110,3	43.563,1
Porcentaje					57,9	4,1	23,3	4,3	10,0	0,2	0,2	
DIF. RESPECTO MES ANTERIOR	-	-60,0	-	-	-60,0	-	-	48,7	4,5	-	37,0	30,2
ACUMULADO 2025	-	-60,0	-	-	-60,0	-	-	204,7	22,5	-	37,0	204,2

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

Región NEA

- Ingresó el parque solar FV Charata 2, de 15 MW, en la provincia de Chaco.
- También en Chaco, ingresaron los parques solares VILLA ANGELA I, II y III, de 14,7; 9 y 10 MW de potencia, respectivamente.
- En la provincia de Corrientes, ingresó la CTBM San Alonso, adicionando 37 MW de tipo renovable a través de la tecnología de Biomasa.

Región BAS

- Se repotenció el Parque Eólico Vientos Olavarría en 4,5 MW, con lo cual el total de potencia eólica de la región pasó de 1.839 a 1.843,5 MW.

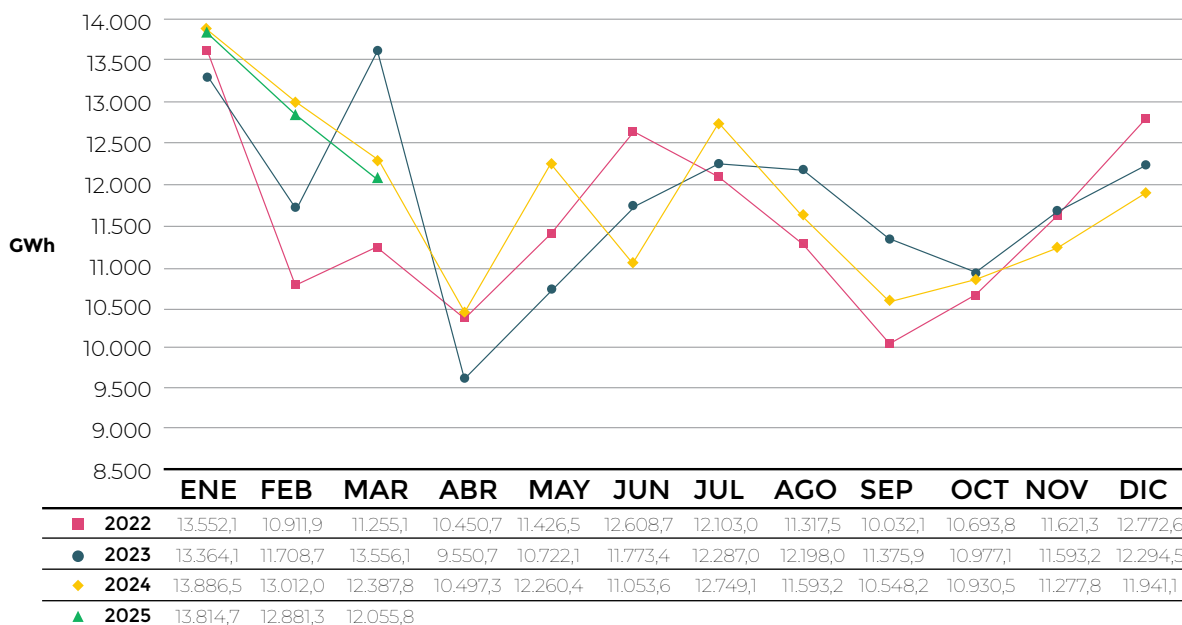
Región CEN

- Se produjo la salida de servicio de la TG 3 correspondiente a Gen. Mediterranea (Cont. Plus), de 60 MW, en la provincia de Córdoba.

⚡ Generación Neta Nacional

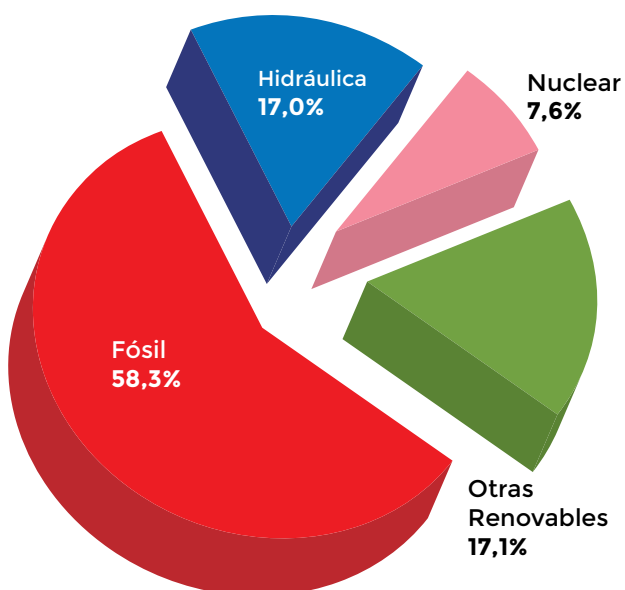
La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 1,0% inferior a la del mismo mes de 2024. La figura siguiente muestra su evolución en los últimos cuatro años.

Generación Total Neta

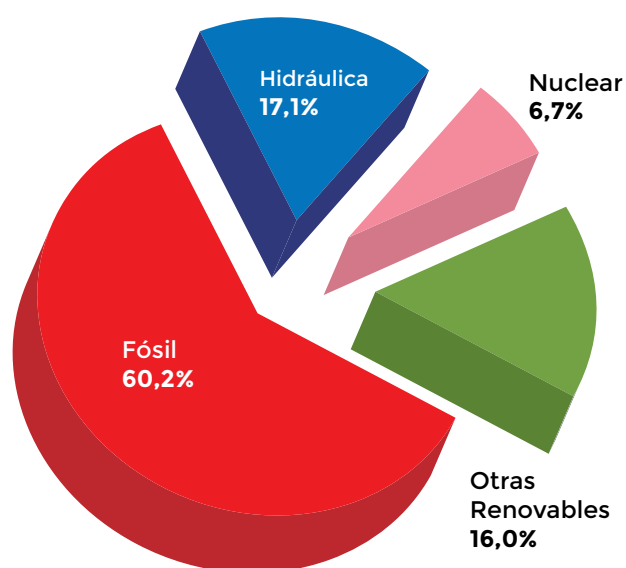


A continuación se presenta la relación entre las distintas fuentes de generación:

Generación Neta del MEM - MARZO 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 febrero los principales ríos, respecto a sus medios históricos del mes.

RÍOS	MEDIOS DEL MES DE MARZO (m³/s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m³/s)
	2023	2024	2025	
URUGUAY	1.435	7.826	1.291	3.264
PARANÁ	18.976	9.320	9.358	14.803
LIMAY	52	95	80	118
COLLÓN CURÁ	28	54	44	82
NEUQUÉN	30	67	47	85
FUTALEUFÚ	86	150	116	158

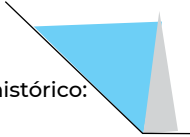
Tal como se indicó en versiones anteriores de esta síntesis, a partir de un caudal de aproximadamente 13.000 m³/s para el río Paraná y de 8.300 m³/s para el río Uruguay, los posibles aumentos ya no se traducen en una mayor generación de las centrales respectivas, ya que al superar la capacidad de turbinado de las mismas deben volcarse los excesos de agua por los vertederos.

A continuación se muestra la situación de Yacyretá y Salto Grande al 30 de marzo de este año.

RÍO PARANÁ

Caudal real:
9.000 m³/s

Caudal medio histórico:
14.803 m³/s



YACYRETÁ

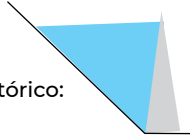
Cota Max:	83,50 m
C.Hoy:	82,79 m
C.Min:	75,00 m

Turbinado: 6.600 m³/s
Vertido: 1.000 m³/s*

RÍO URUGUAY

Caudal real:
1.205 m³/s

Caudal medio histórico:
3.264 m³/s



SALTO

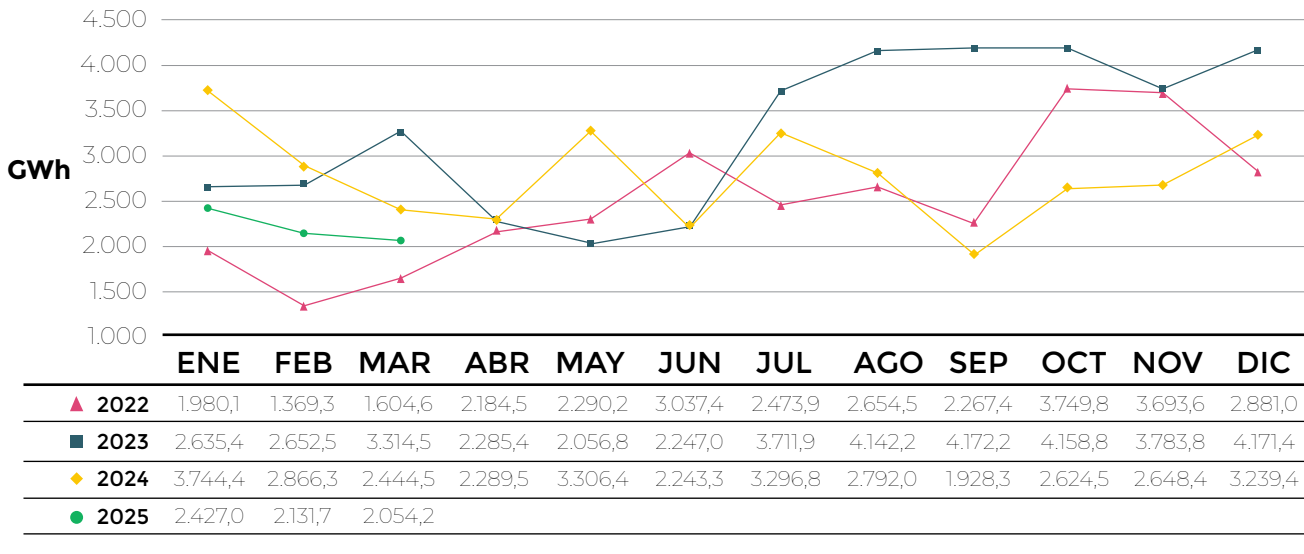
C.Max:	35,50 m
C.Hoy:	32,70 m
C.Min:	31,00 m

Turbinado: 866 m³/s
Vertido: 0 m³/s

Nota: *En base al acuerdo con la República del Paraguay, el vertido mínimo en la central de Yacyretá es de 1.000 m³/s.

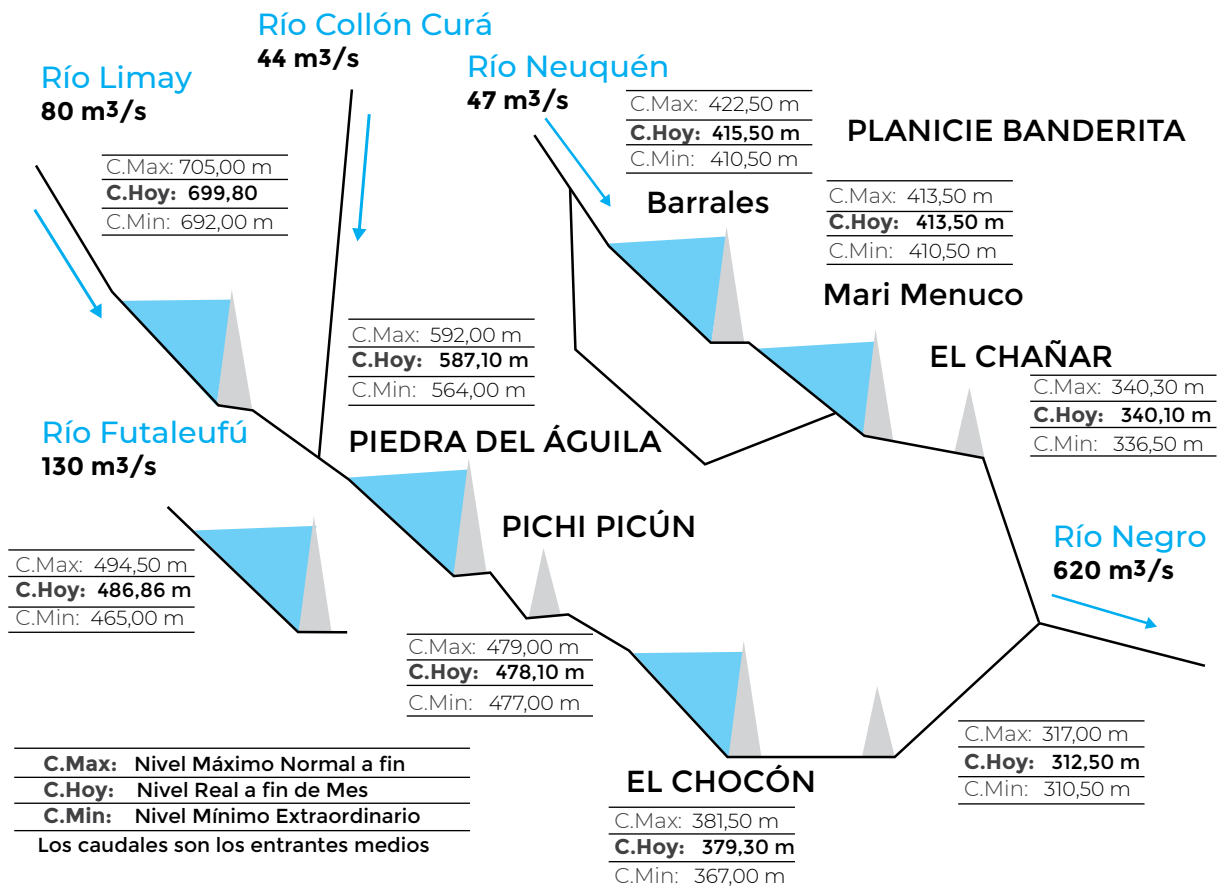
La generación hidráulica registró un decrecimiento del 16,0% con respecto al valor registrado en marzo de 2024, explicado a partir del bajo caudal de todos los ríos en la comparación interanual.

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.

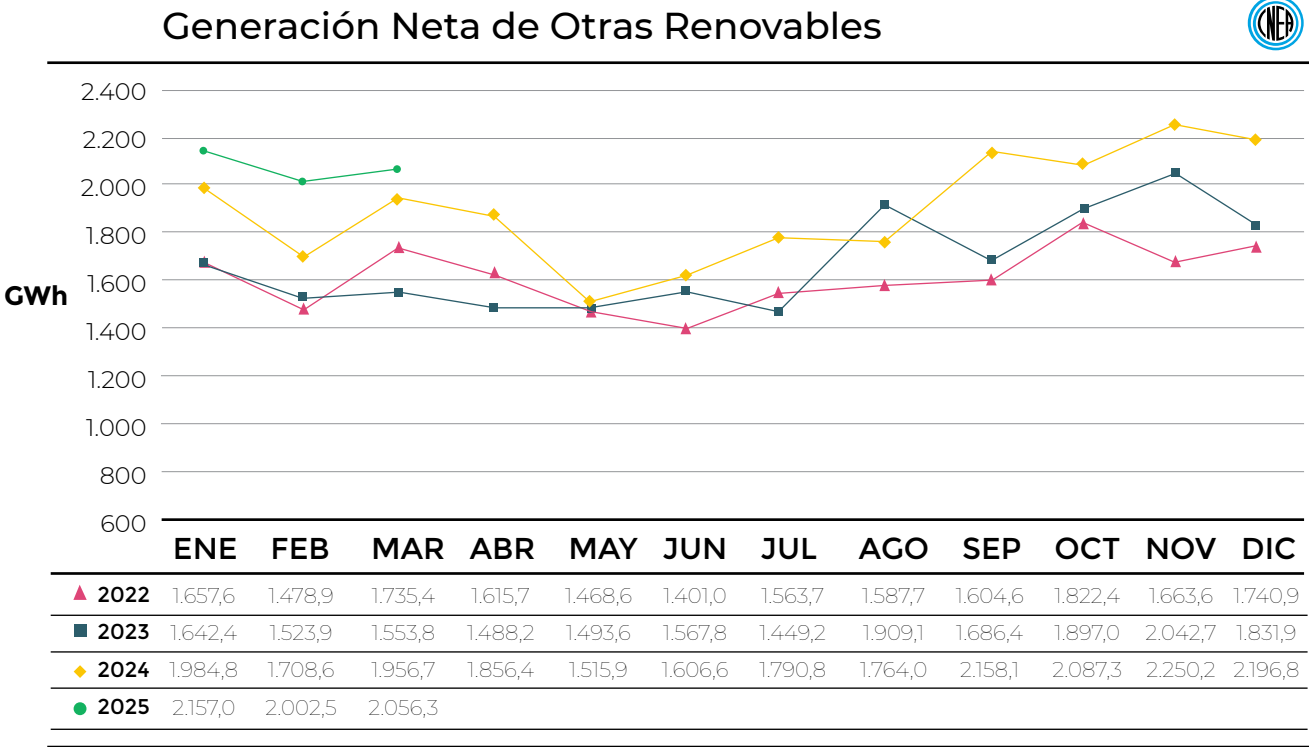
Embalses de las Cuencas del COMAHUE y PATAGÓNICA - Cotas - Caudales al 31/03/25



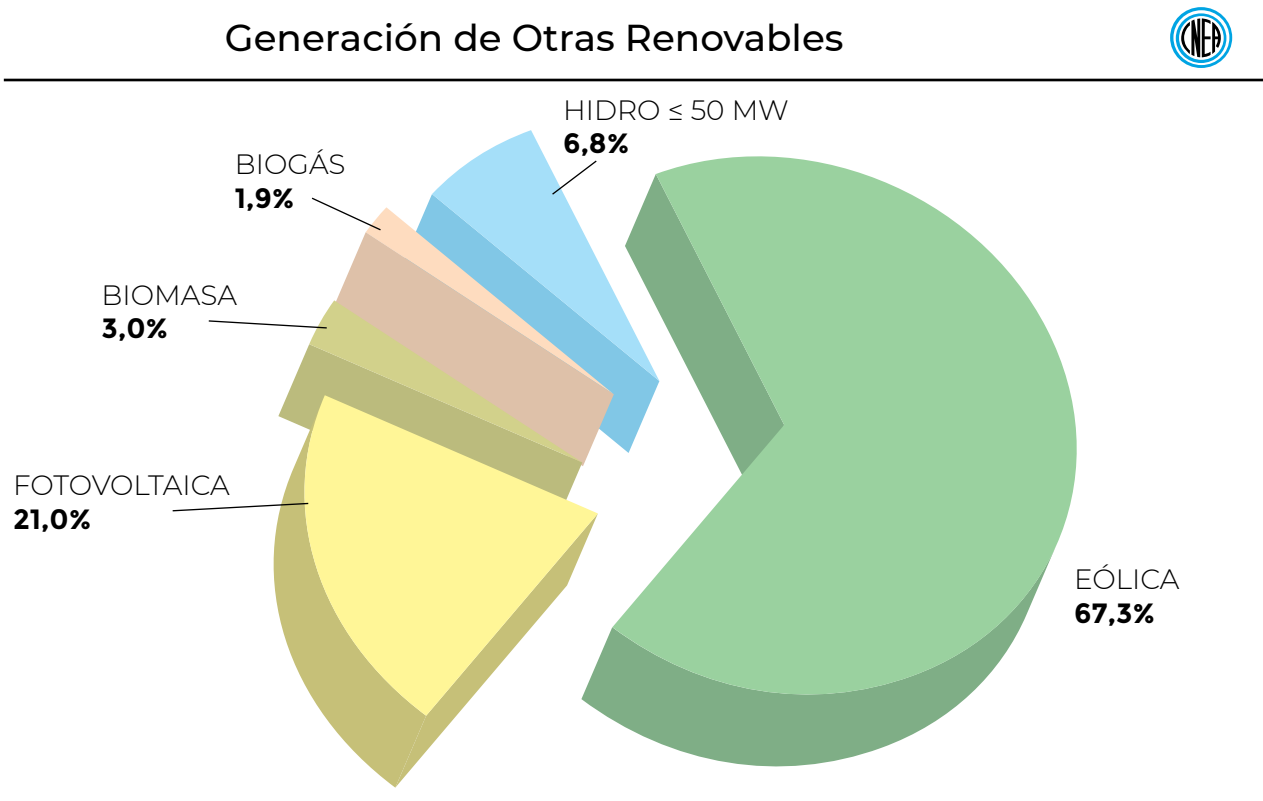
Nota. C = Cota.
Fuente: CAMMESA

⚡ Generación Neta de Otras Renovables

La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 5,1% superior a la del mismo mes del año 2024. Además, el valor alcanzado (2.056,3 MWh) fue record histórico para esta fuente de generación en marzo. Esto se explica principalmente a partir del ingreso de nuevos parques eólicos y paneles solares durante los últimos doce meses corridos.

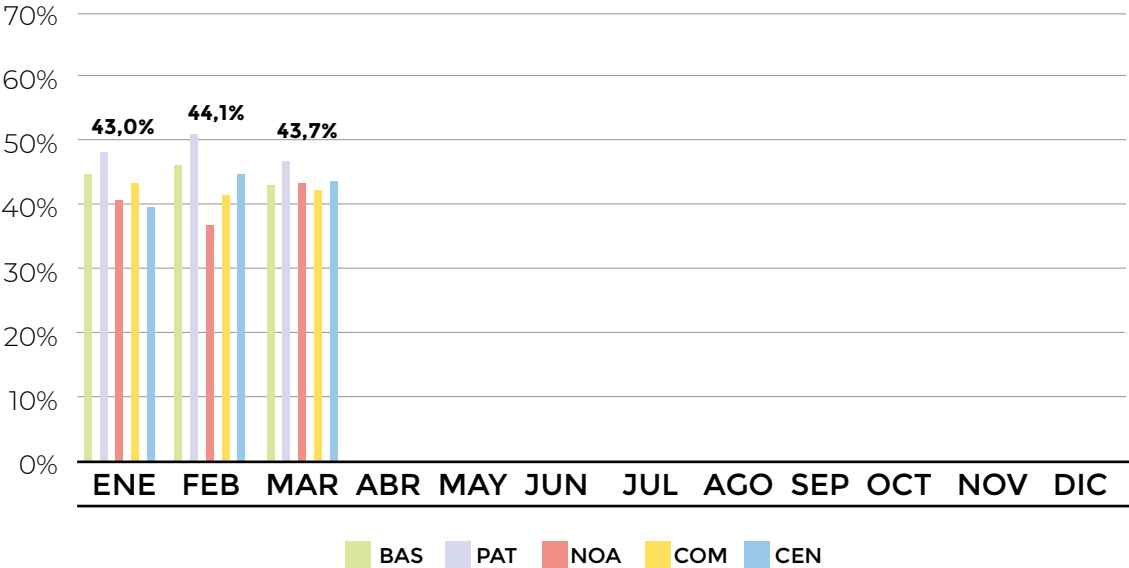


A continuación se presenta la participación de las diferentes tecnologías en la generación de Otras Renovables.



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

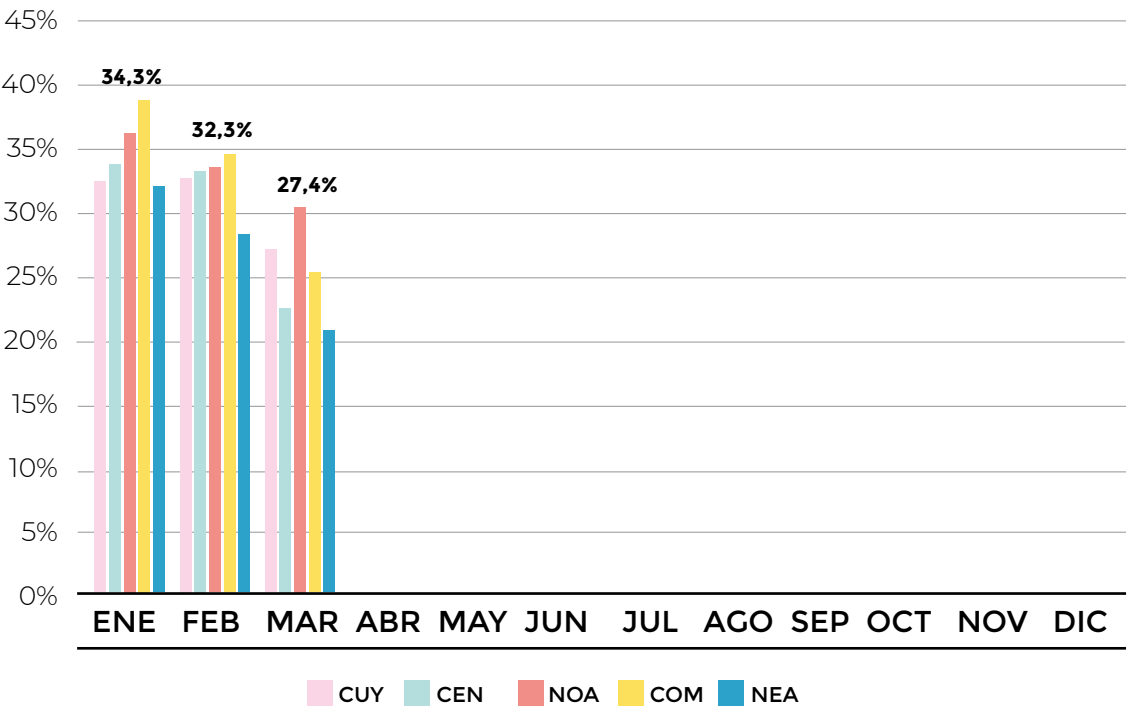
Disponibilidad Eólica - Promedio Regional



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

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

Disponibilidad Fotovoltaica - Promedio Regional



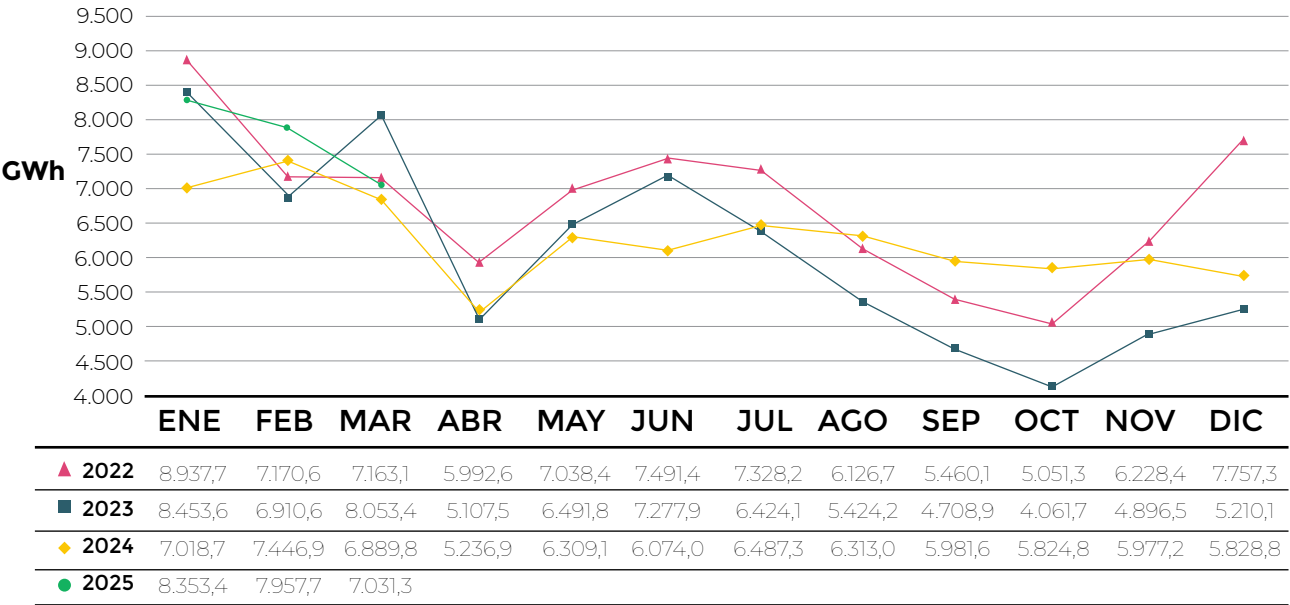
Nota: Los valores porcentuales presentados corresponden a los promedios para cada mes.



Generación Neta Térmica y Consumo de Combustibles

La generación térmica de origen fósil resultó un 2,1% superior a la del mismo mes del año 2024. A continuación, se presenta su evolución en los últimos cuatro años.

Generación Neta Térmica



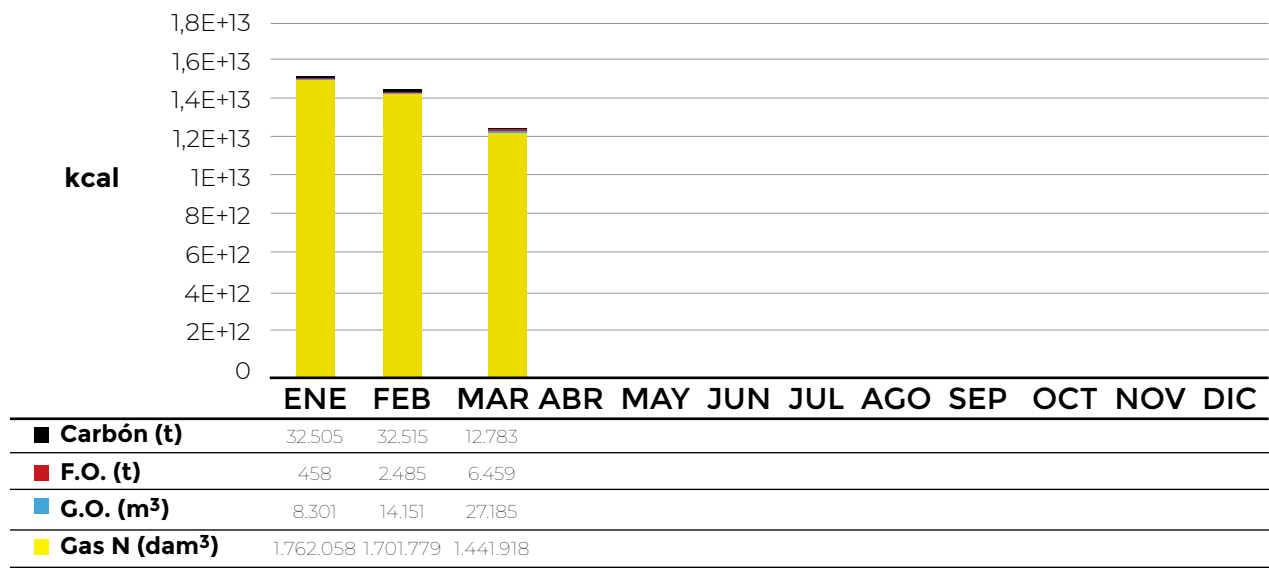
En la tabla a continuación se presentan los consumos de combustibles para marzo de los años 2024 y 2025.

COMBUSTIBLE	MARZO 2024	MARZO 2025	DIF. (%)
Carbón [t]	0	12.783	-%
Fuel Oil [t]	1.417	6.459	355,8%
Gas Oil [m³]	30.095	27.185	-77,3%
Gas Natural	1.471.476	1.441.918	-2,0%

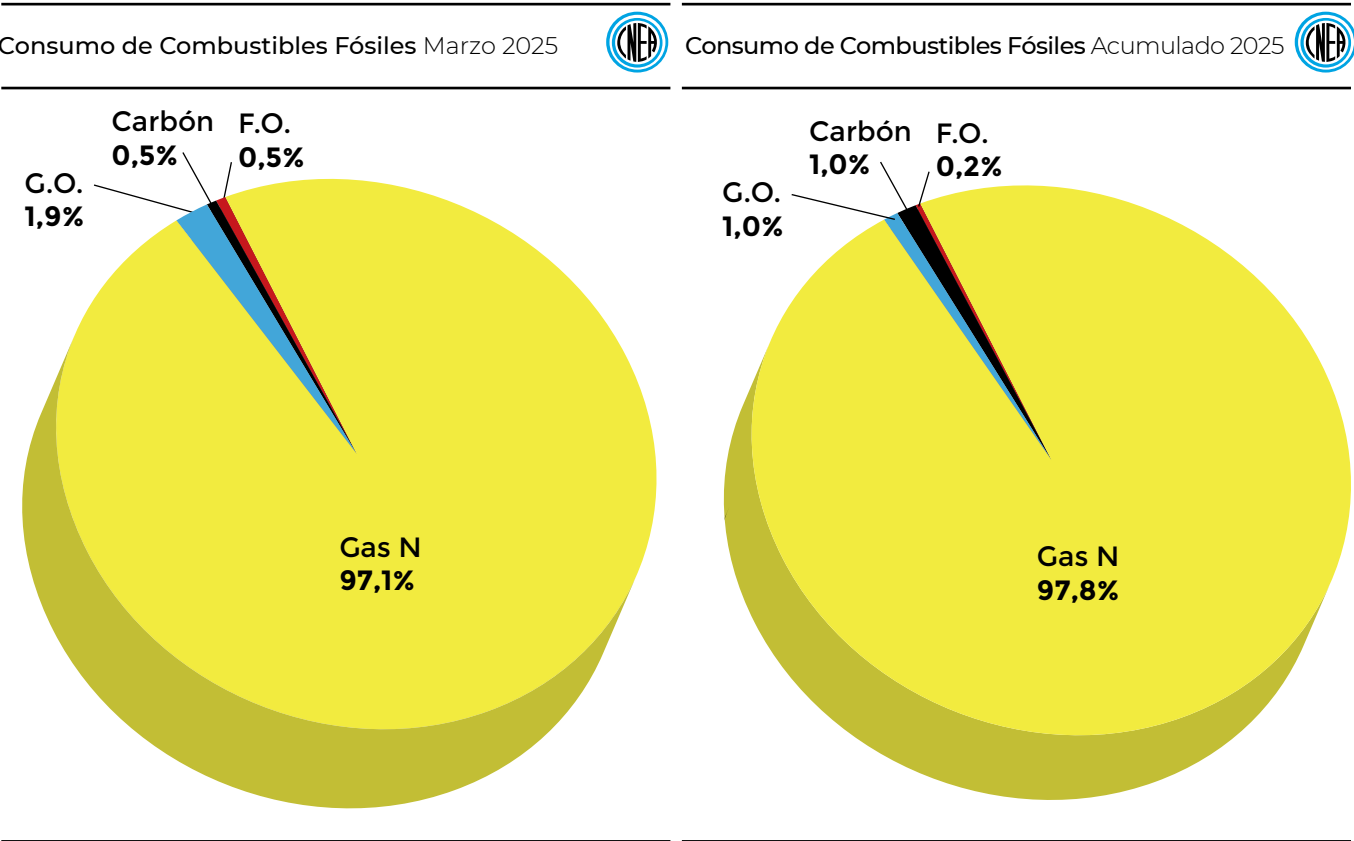
En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de marzo 2025 resultó un 1,2% inferior al del mismo mes del año anterior.

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).

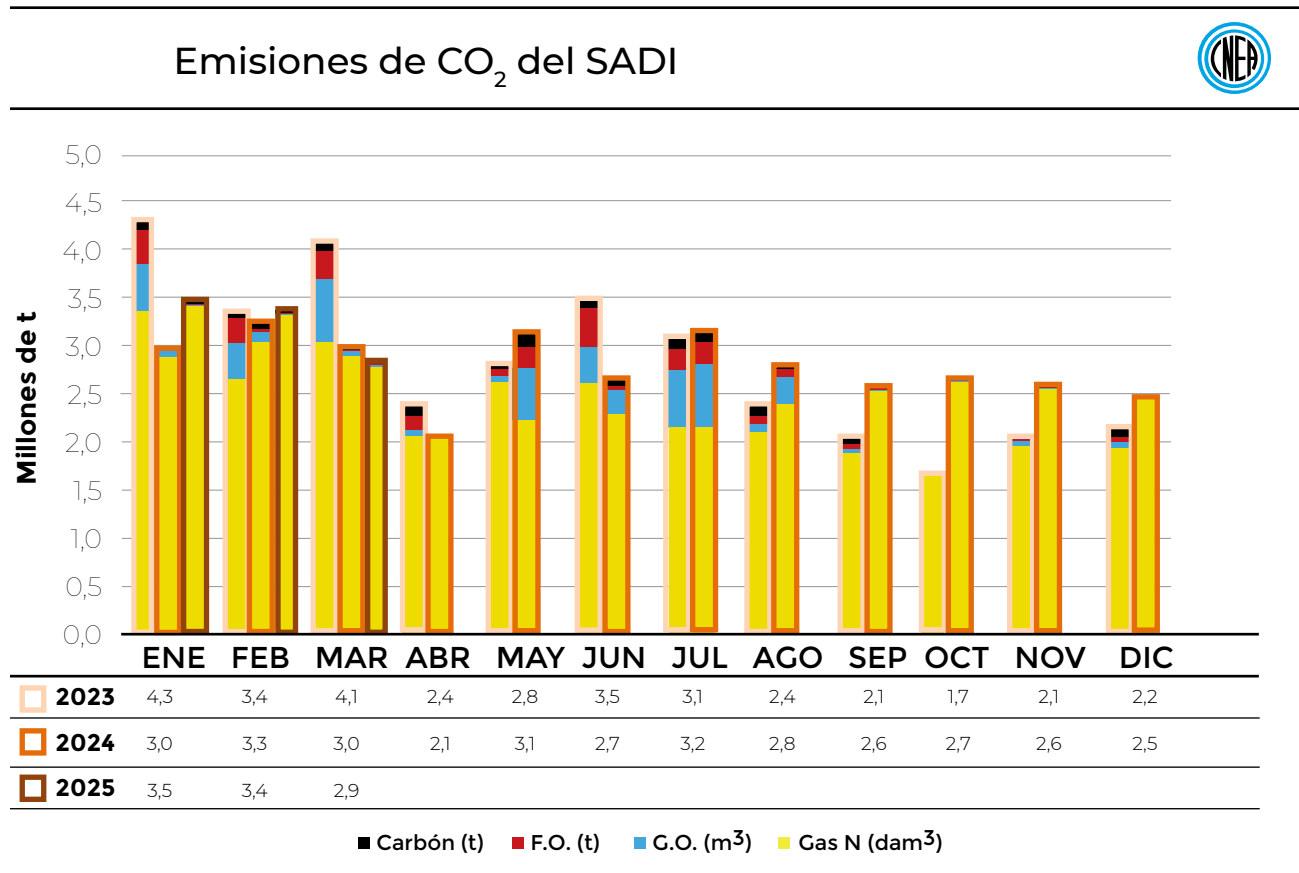
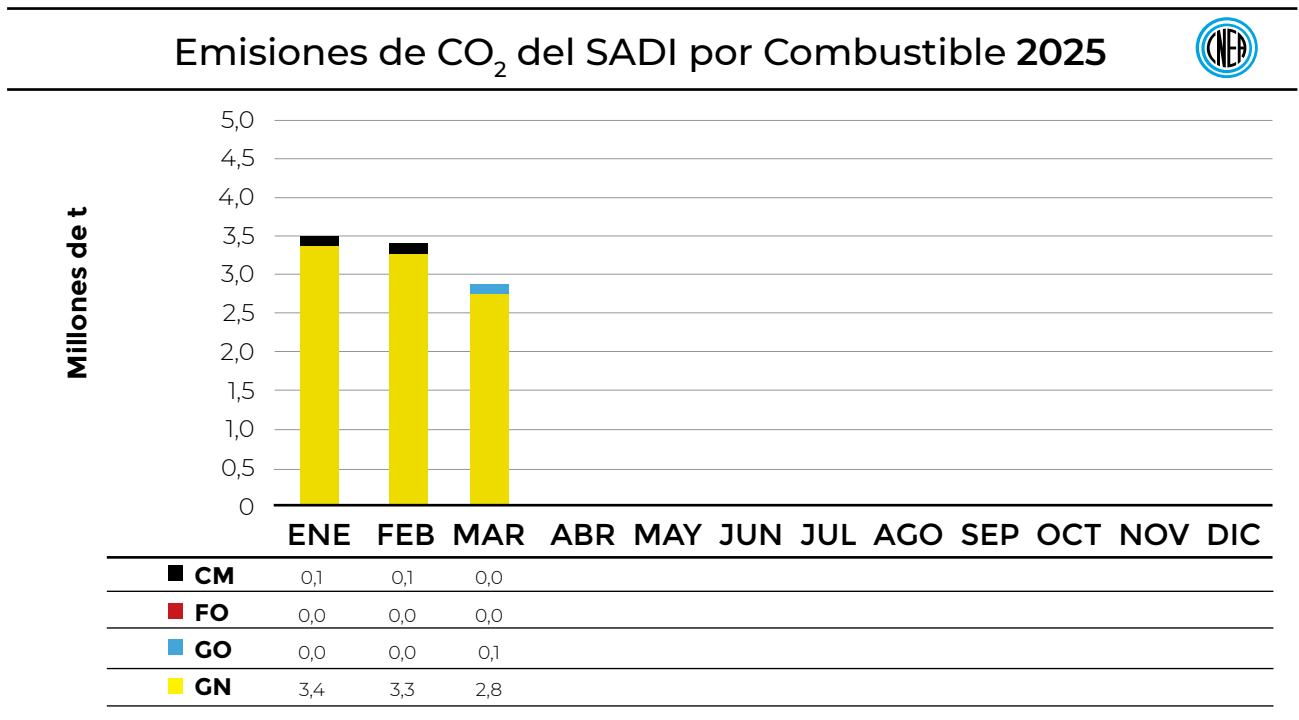
Consumo de Combustibles en el MEM 2025



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



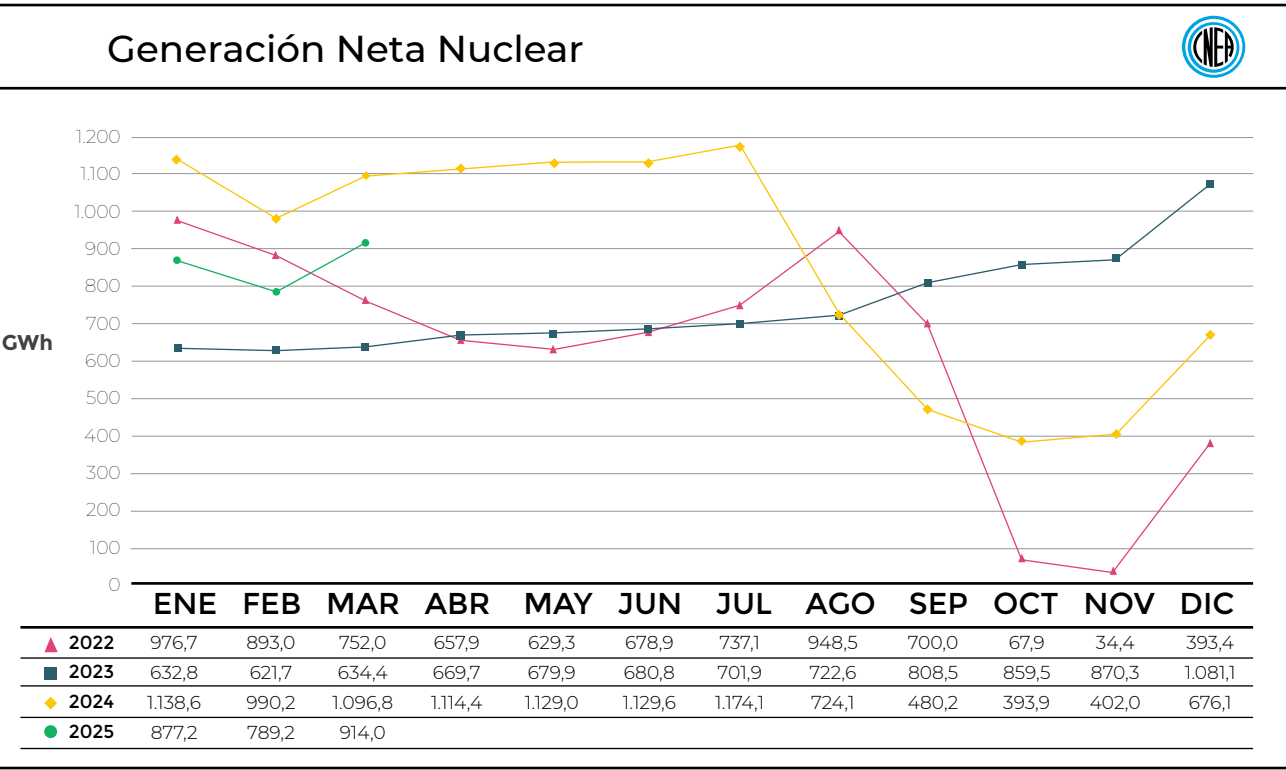
La siguiente figura muestra las emisiones de CO₂ derivadas de la quema de combustibles fósiles en los equipos generadores vinculados al MEM, en millones de toneladas, durante 2025.



Durante marzo se evidenció una ligera disminución en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 0,7%, debido a la disminución en el consumo de gas oil y gas natural en la comparativa interanual.

⚡ 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 marzo de 2025 fue 914,0 GWh.



Durante este mes la generación nucleoelectrica registró una disminución del 16,7% en la comparación interanual. La central nuclear Embalse funcionó con normalidad durante el mes, al igual que la central nuclear Atucha II.

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 monómico³ 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 27/2025 de la Secretaría de Energía, en su artículo 3, el precio de la energía pasó de 12.469 a 12.656 \$/MWh a partir del 1ero de marzo 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.

En función de lo determinado por la Resolución 26/2025 de la Secretaría de Energía, los precios de referencia estacionales desde el 1ro de febrero al 30 de abril de 2025 son los que se observan en la tabla a continuación:

³ 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 Marzo 2025 - Cobertura

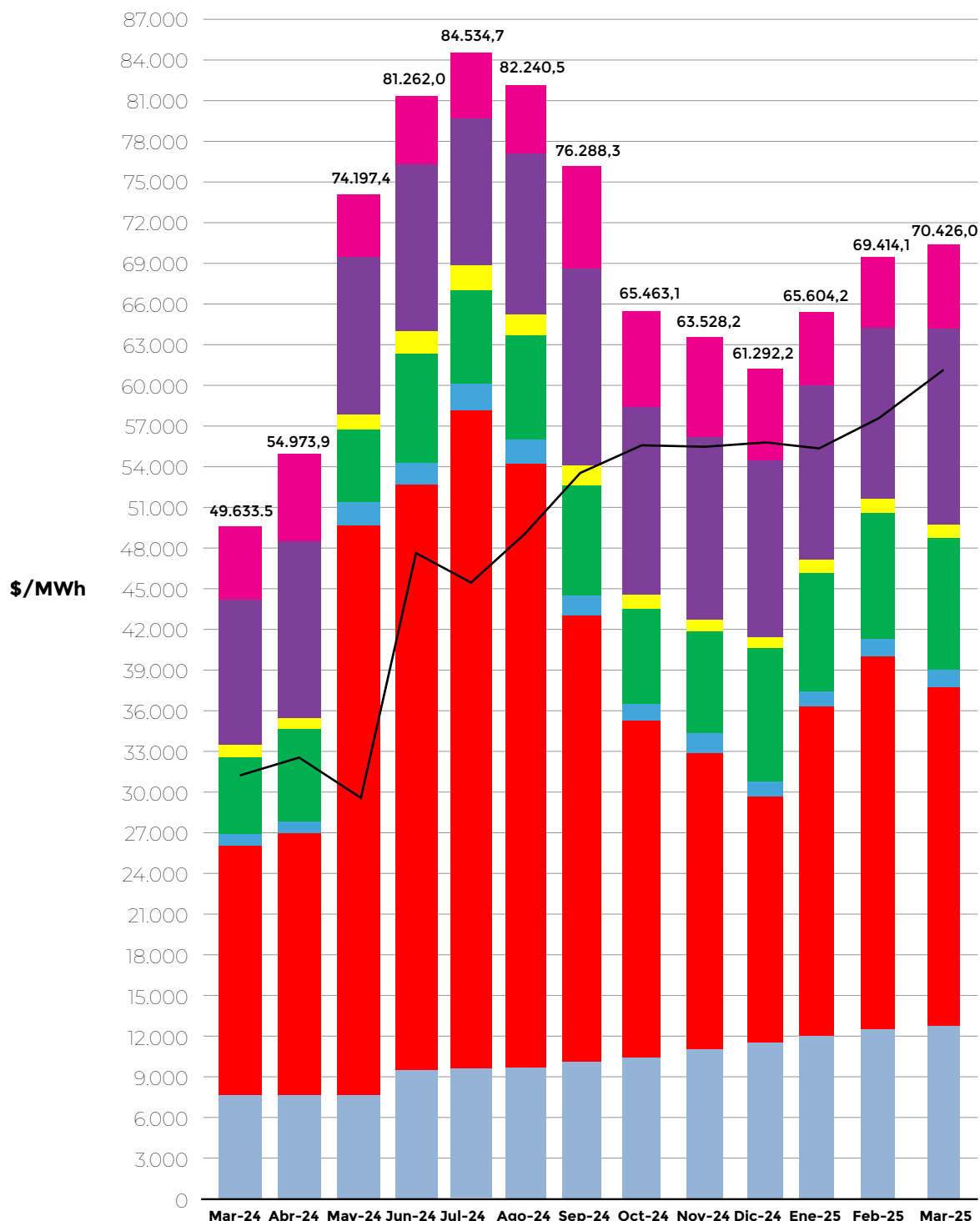
Mar-25	Demanda GWh	Representativo (Demanda)	(\$/MWh)	(U\$/MWh)	% Respecto al Monómico (Cobertura)
Total	9.668	100%	64.828	60,4	85%
Residencial Nivel 1	1.569	16%	80.349	74,8	106%
Residencial Nivel 2 Base	2.149	22%	26.523	24,7	35%
Residencial Nivel 2 Excedente	503	5%	81.026	75,5	107%
Residencial Nivel 3 Base	619	6%	38.492	35,8	51%
Residencial Nivel 3 Excedente	357	4%	80.464	74,9	106%
Tarifa Base Electrodep. y Bomb. Vol.	11	0%	0	0	0%
RESIDENCIAL	5.219	54%	53.116	49,5	70%
Clubes de Barrio y Prod. Agrícola	26	0%	26.169	24,4	34%
Tarifa Us. No Res. hasta 10 KW y ≤800 KWh/mes	719	7%	80.379	74,8	106%
Tarifa Us. No Res. hasta 10 KW y >800 KWh/mes	556	6%	80.310	74,8	106%
Tarifa Us. No Res. >10 KW y >300 KW	1.577	17%	80.205	74,7	106%
Alumbrado Público	345	4%	80.167	74,7	105%
COMERCIAL	3.325	34%	74.455	69,3	98%
Tarifa Us. No Res. ≥300 KW S y E	69	1%	80.400	74,9	106%
Tarifa Us. No Res. ≥300 KW (*)	1.055	11%	74.455	60,3	98%
INDUSTRIAL (+cargos Res 976/2023)	1.124	12%	74.819	69,7	98%

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).

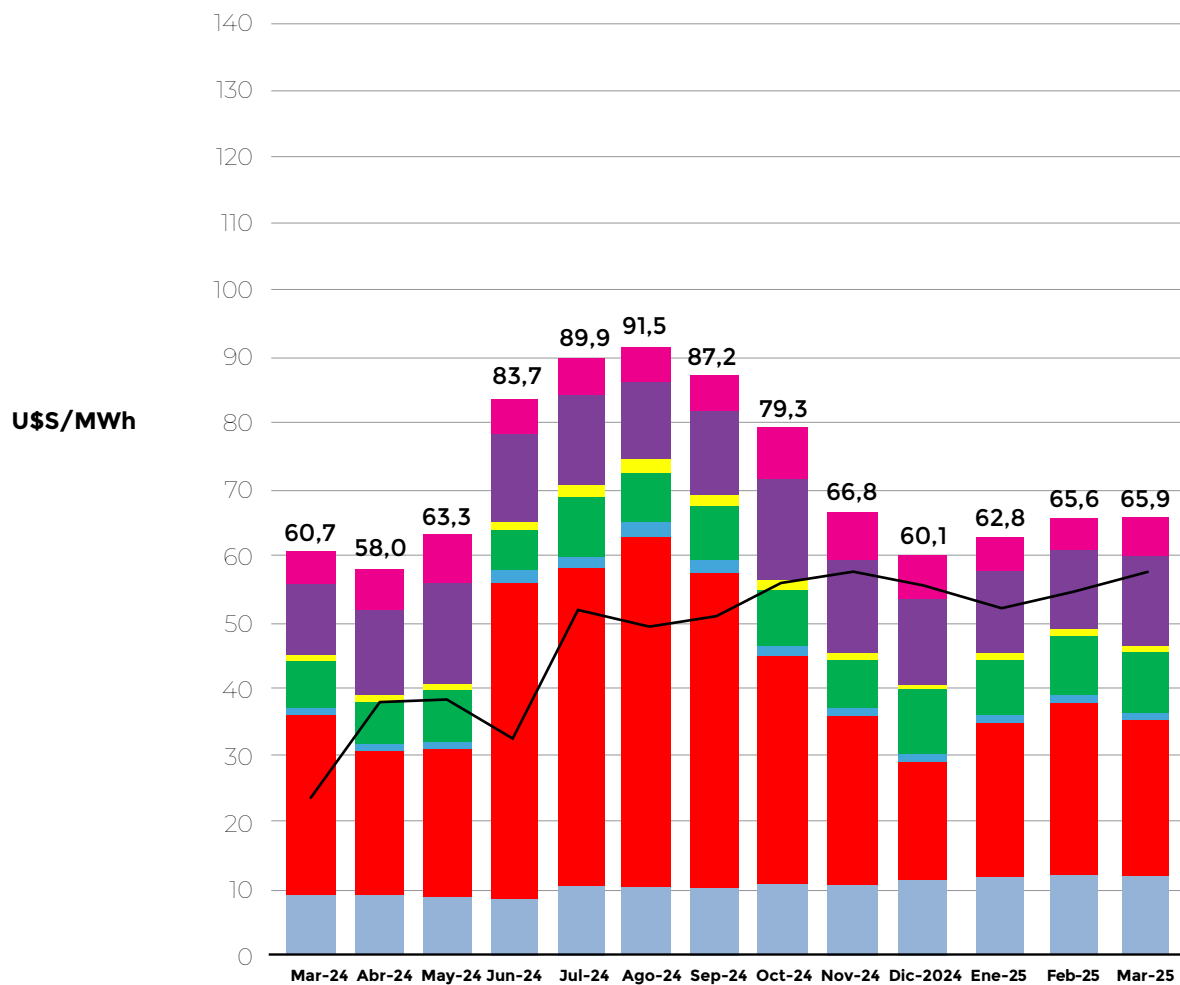
El 2 de diciembre de 2024, mediante Resolución 384/2024 de la Secretaría de Energía, se prorroga hasta el 31 de mayo de 2025 el Decreto 465/2024, se reestructuraron los regímenes de subsidios a la energía de jurisdicción nacional con el objetivo de para asegurar la transición hacia costos reales, promover la eficiencia energética, y garantizar el acceso al consumo indispensable de energía eléctrica para usuarios vulnerables.

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



Ítems del Precio Monómico en Dólares



Compra Conjunta	5,0	6,3	7,4	5,2	5,5	5,2	5,4	7,9	7,2	6,7	5,2	4,9	5,8
Sobrecostos CA MEM + Dem Brasil + Demanda Excedente	10,6	12,7	15,1	13,2	13,6	11,7	12,6	15,1	14,1	12,8	12,3	11,9	13,5
Sobrecosto de Combustible	1,0	1,1	0,9	1,2	1,8	2,0	1,6	1,5	1,1	0,7	1,0	1,0	0,9
Adicional de Potencia	6,6	6,3	7,9	6,1	9,0	7,5	8,2	8,5	7,1	9,7	8,4	8,8	9,1
Energía Adicional	1,2	1,0	1,0	2,0	1,7	2,2	1,9	1,5	1,3	1,1	1,1	1,2	1,2
Sobrecosto Trans. Despacho	27,2	21,7	22,3	47,5	47,8	52,7	47,3	34,3	25,4	17,8	23,3	25,9	23,4
Precio de Energía	9,0	8,9	8,7	8,5	10,4	10,2	10,2	10,5	10,6	11,3	11,5	11,8	11,8
— Precio estacional medio	24,3	37,2	37,7	33,2	53,2	49,4	51,8	55,5	56,3	54,9	52,6	54,2	57,3

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.

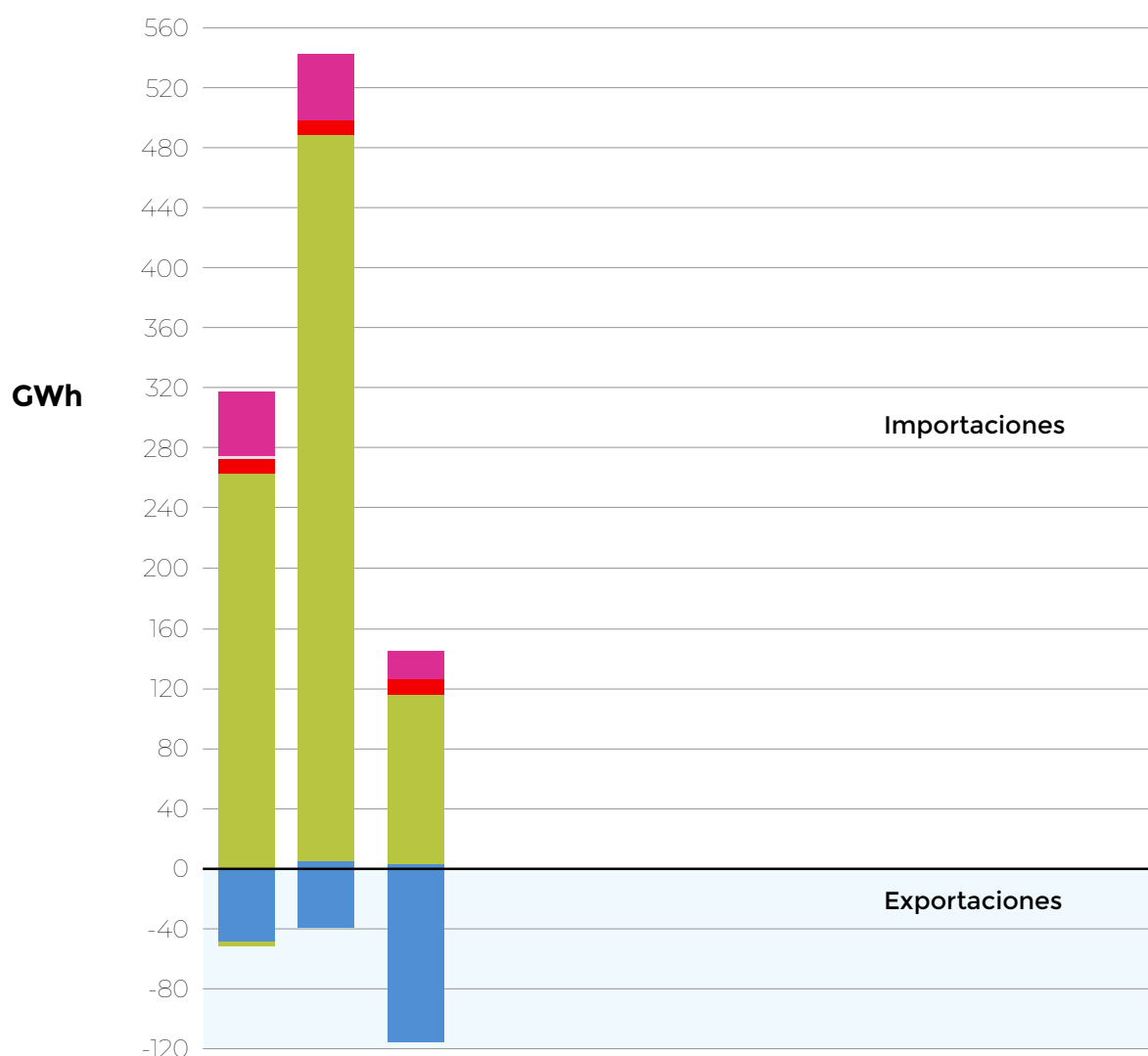
Cuando Argentina requiere energía de Brasil, esta ingresa al país mediante dos modalidades: como préstamo (si es de origen hídrico), o como venta (si es de origen térmico). Si se realiza como préstamo, debe devolverse antes de que comience el verano, coincidiendo con los mayores requerimientos eléctricos 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 marzo la importación de energía fue de 147,0 GWh, principalmente desde Brasil de acuerdo con ofertas aceptadas. La exportación de energía fue por 116,5 GWh, casi en su totalidad a Uruguay.

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									
	Brasil	-4,4	-	-									
	Paraguay	-	-	-									
	Bolivia	-	-0,0	-0,0									
Imp	Chile	3,3	-	-									
	Uruguay	-	4,9	3,1									
	Brasil	263,1	481,0	111,9									
	Paraguay	8,5	10,4	10,2									
	Bolivia	41,8	45,9	21,7									

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

Comentarios: : Departamento Estudios y Análisis Energéticos, GAEN, CNEA.

Mariela Iglesia
miglesia@cnea.gob.ar

Santiago Nicolás Jensen Mariani
santiagojensen@cnea.gob.ar

Comisión Nacional de Energía Atómica
Abril 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



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