

SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

AÑO XXV N° 290



Comisión Nacional
de Energía Atómica

Febrero 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) Febrero 2025.

Introducción

En febrero, la demanda neta de energía del MEM (12.911,8 GWh) presentó un crecimiento del 0,5% con respecto al valor alcanzado en el mismo mes del año pasado.

La temperatura media del mes fue de 26,1 °C, en lo que fue un mes de temperaturas sensiblemente más altas que la media histórica, de 23,6 °C. Sin embargo, el valor fue ligeramente más bajo que en febrero 2024, en el cual la temperatura media fue de 26,3°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 febrero. 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 25,6% inferior a la registrada en el mismo mes del año pasado.

En cuanto a la **generación de Otras Renovables**, este mes aportaron **2.002,5 GWh** contra **1.708,6 GWh** registrados en febrero del año anterior. La generación resultó un 17,2% superior a la alcanzada en el mismo mes del 2024, con un aumento de potencia instalada de un 17,7%.

Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 789,2 GWh, mientras que en febrero de 2024 había sido de 990,2 GWh.

Además, la generación térmica fósil resultó un 6,9% superior a la del mismo mes del año anterior.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 542,2 GWh contra 402,8 GWh alcanzados en febrero de 2024. Por otra parte, se registraron exportaciones por 39,4 GWh, mientras que en febrero del año pasado el valor había sido 64,8 GWh.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **69.414,2 \$/MWh**, equivalente a **65,6 U\$/MWh¹**. Este y otros conceptos serán presentados en detalle en la sección relativa a Precios de la Energía.

Observaciones

La demanda de energía alcanzó valores record para febrero, lo que se tradujo en un aumento del 0,5% con respecto al mismo mes del año pasado. Sin embargo, es importante mencionar que al hacer el análisis de demanda diario, la diferencia es de 4,2% debido a que febrero de 2024 contó con un día más al ser año bisiesto. En el análisis de la demanda por regiones, en NOA-NEA, COM-PAT y CUY-CEN se alcanzó el valor más alto histórico para febrero. Al hacer el análisis por sectores de consumo, la demanda comercial fue record en el mes, mientras que el sector industrial alcanzó los valores más altos para febrero en los últimos cuatro años.

En relación a la generación nuclear y condiciones operativas de las centrales, Embalse operó con normalidad durante febrero. Atucha II registró una parada por mantenimiento correctivo desde el 7 hasta el 9 del mes, mientras que Atucha I se mantuvo inactiva durante todo el mes debido a los trabajos de extensión de vida, que se completarán en 2027.

¹ Dólar mayorista promedio de febrero 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 febrero 2024, debido a que los caudales de los principales ríos obtuvieron valores más bajos que los registrados el mismo mes del año anterior.

La generación térmica, por su parte, registró valores más altos que los alcanzados en febrero 2024, situación que contribuyó al aumento del 4,4% en las emisiones de gases de efecto invernadero en la comparación interanual a partir de un mayor consumo de carbón mineral.

Con relación a la generación de Otras Renovables, el valor obtenido (2.002,5 GWh) fue record histórico para este tipo de generación en febrero, explicado a partir del ingreso de paneles solares y parques eólicos durante el año.

Finalmente, en el mes de febrero 2025 se importaron 542,2 GWh, principalmente desde Brasil, mientras que se exportaron 39,4 GWh a Uruguay en su mayoría.

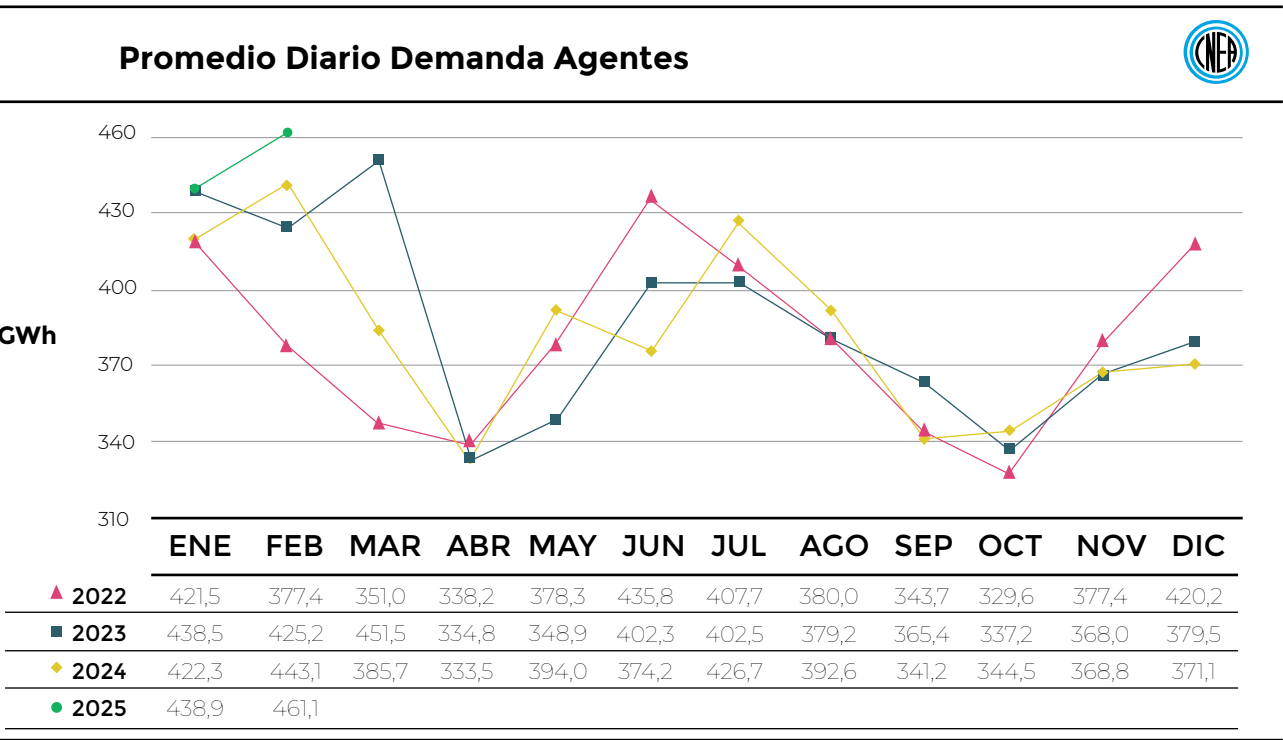
Demanda de Energía y Potencia

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

VARIACIÓN DEMANDA NETA		
MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2025 (%)
0,5	-0,4	2,2

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.

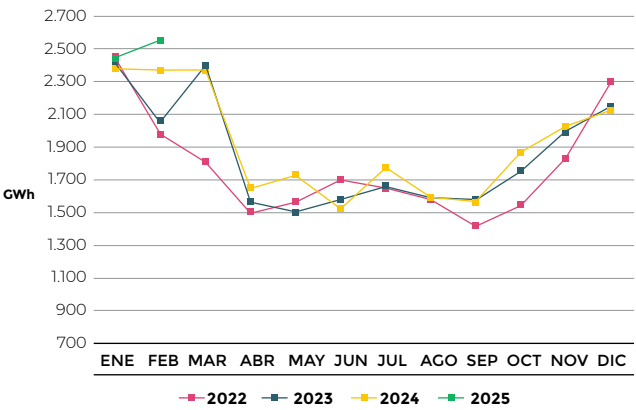
En la siguiente figura se observa el promedio diario de la demanda agentes desde el 2022 hasta la fecha. El valor alcanzado (461,1 GWh) se convirtió en un nuevo record histórico.



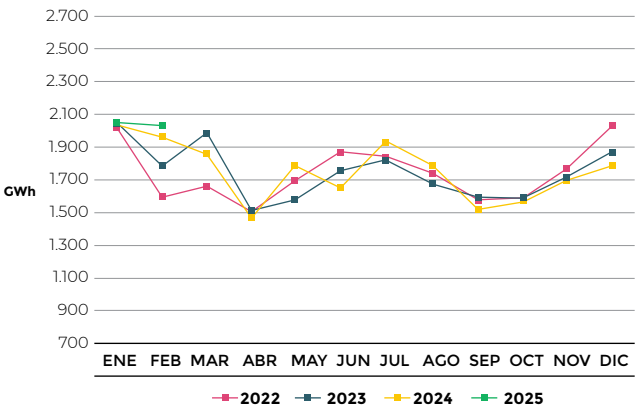
A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por agrupación de regiones eléctricas.

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

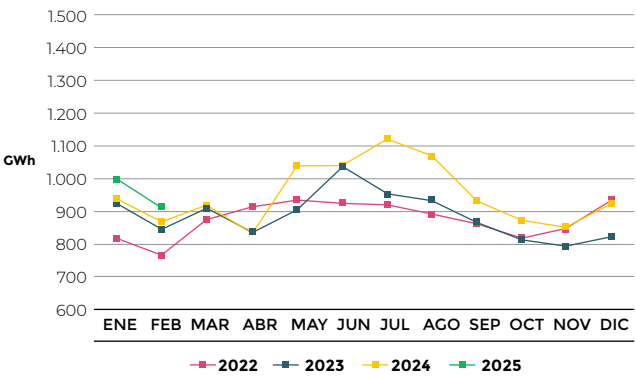
Evolución de la Demanda Regiones NOA-NEA



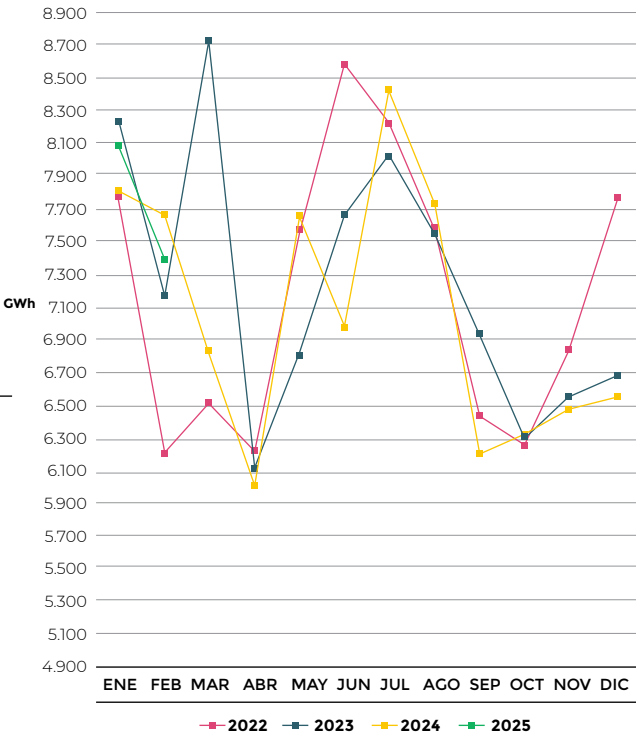
Evolución de la Demanda Regiones CUY-CEN



Evolución de la Demanda Regiones COM-PAT

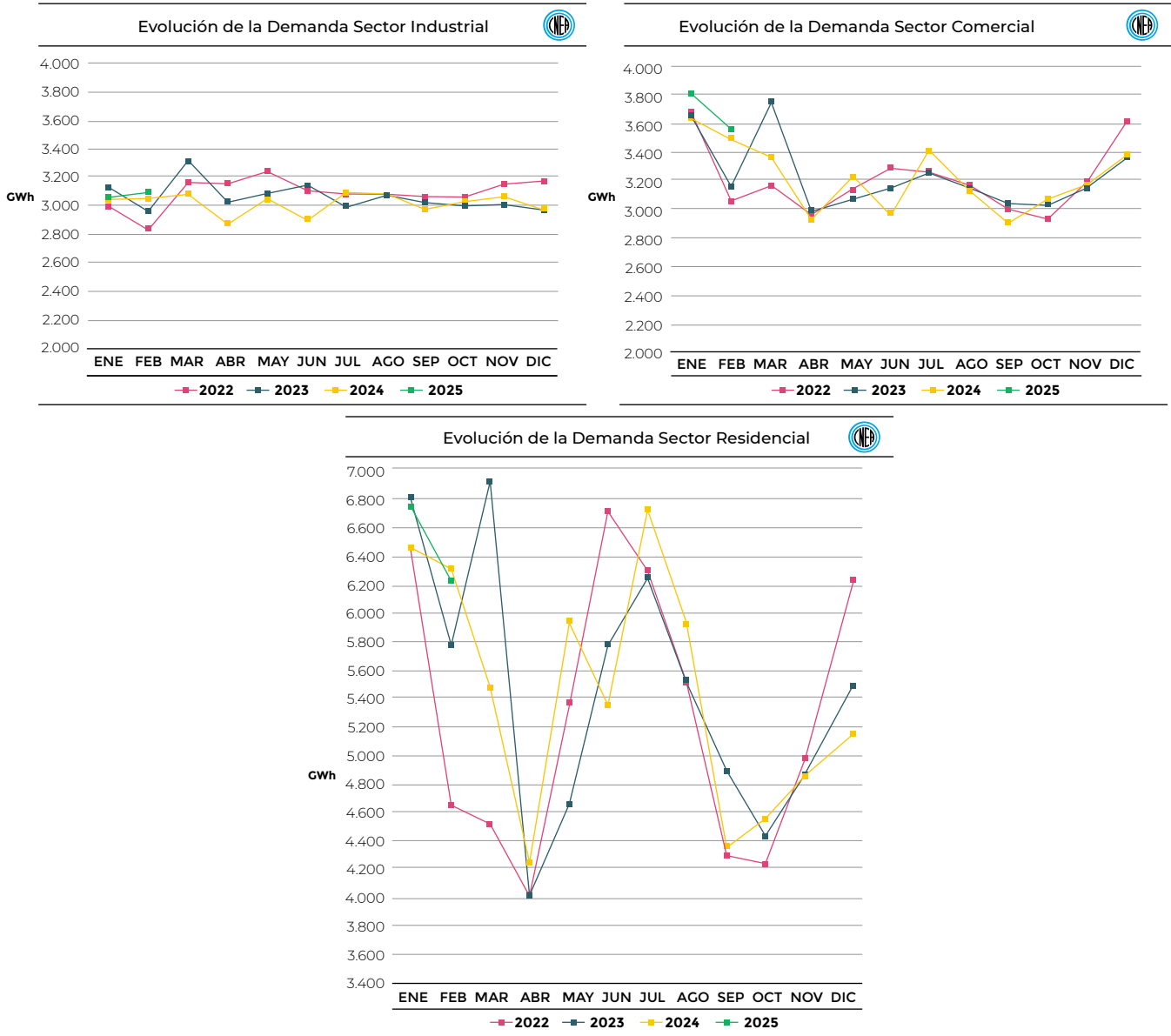


Evolución de la Demanda Regiones BAS-GBA-LIT



Durante el mes de febrero en las regiones NOA-NEA se demandaron 2.546,1 GWh, los cuales representan un crecimiento del 8,9% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 2.337,7 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 2.051,7 GWh, valor 6,1% superior al alcanzado en febrero de 2024, de 1.934,1 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT experimentaron una demanda de 916,6 GWh, equivalente a un aumento del 1,3% en comparación con la demanda registrada en febrero del año pasado, de 904,8 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 7.397,4 GWh, valor 3,6% inferior al alcanzado en 2024, de 7.674,5 GWh. Los valores alcanzados en las regiones NOA-NEA, CUY-CEN y COM-PAT² se convirtieron en record histórico para febrero.

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

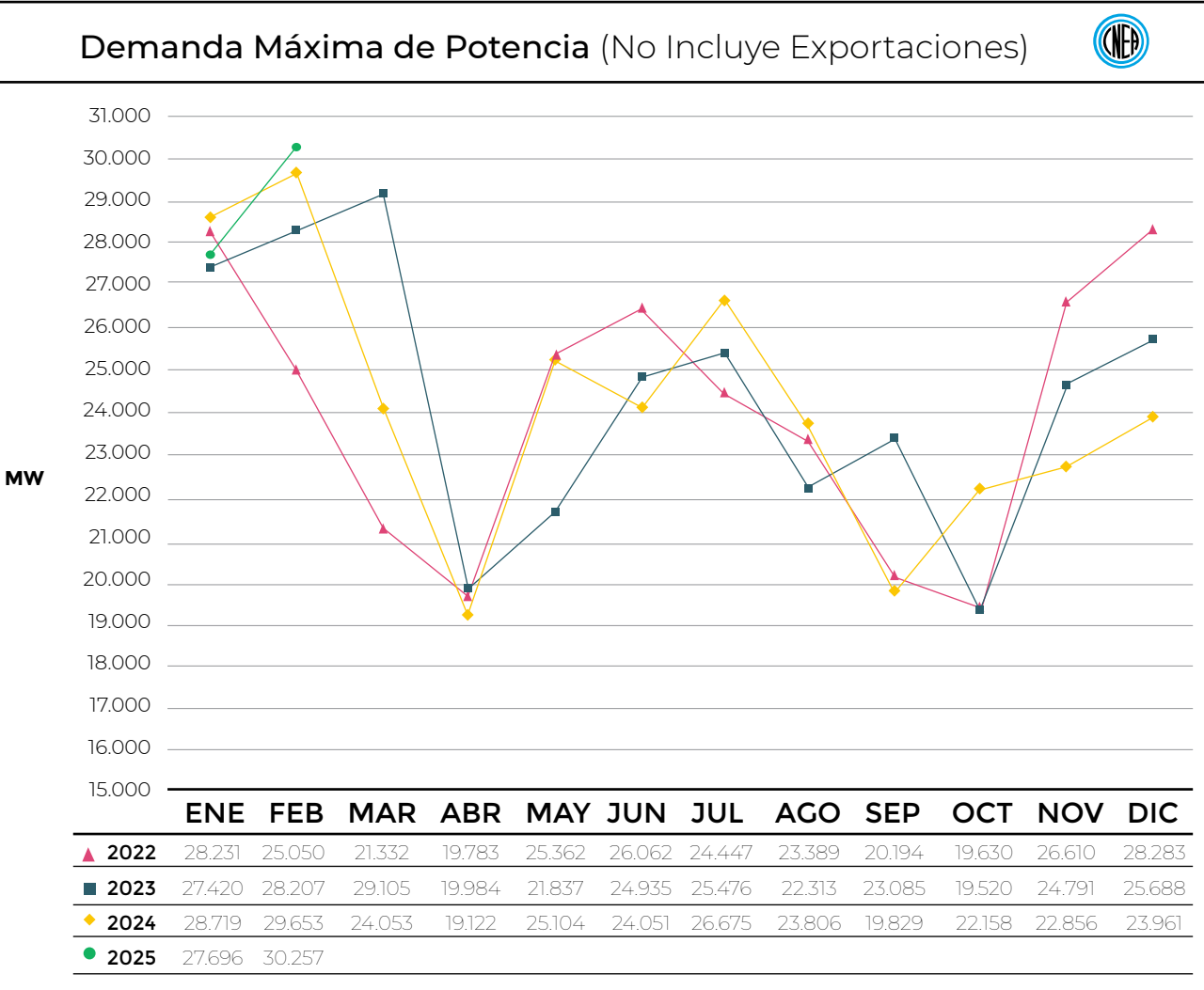


En febrero los valores residenciales de demanda fueron 1,9% inferiores a los alcanzados en el mismo mes del 2024. En este sentido, se demandaron 6.224,3 GWh en febrero de 2025 contra 6.343,1 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 3.582,3 GWh, valor 3,5% superior al alcanzado en febrero del año pasado (3.461,1 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 3.105,2 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2024 había sido de 3.046,9 GWh, se registró un crecimiento del 1,9%. El valor registrado por el sector comercial se constituyó en un nuevo record histórico para febrero. Además, en el sector industrial el valor fue el más alto para febrero en los últimos cuatro años.

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

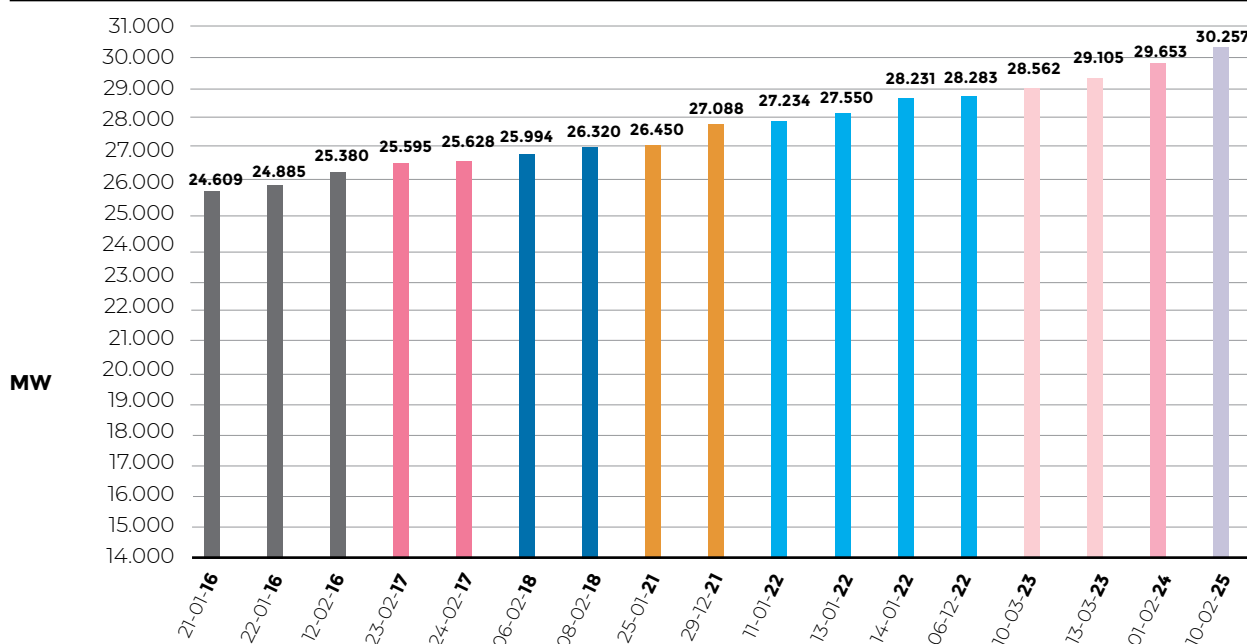
⚡ Demanda Máxima de Potencia

Como se indica a continuación, la demanda máxima de potencia aumentó un 2.0% tomando como referencia el mismo mes del 2024. En la siguiente figura se muestra su evolución en los últimos cuatro años.



En este sentido, el día lunes 10 de febrero se registró un nuevo pico histórico de demanda de potencia en el SADI, de 30.257 MW, a las 14:47 hs. De esta forma, se superó el record de 29.653 MW del 1 de febrero de 2024.

En la siguiente figura se puede observar la evolución de los records de demanda de potencia de los últimos diez años.



⚡ 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	-	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	7.875,9	-	-	-	-	31,5	-	7.907,5
BAS	1.543,2	1.691,6	2.448,7	240,5	5.924,0	1.107,0	-	-	1.839,0	10,0	-	8.879,9
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	196,0	-	-	70,7	2.100,3
PAT	-	286,0	301,1	-	587,1	-	606,8	-	1.656,3	-	-	2.850,2
TOTAL	3.781,2	4.820,9	15.123,2	1.559,0	25.284,2	1.763,0	10.163,7	1.828,9	4.337,4	82,3	73,3	43.532,9
Porcentaje					58,1	4,0	23,5	4,2	10,0	0,2	0,2	
DIF. RESPECTO MES ANTERIOR	-	-	-	-	0	-	-	51,0	-	-	-	51,0
ACUMULADO 2025	-	-	-	-	0	-	-	156,0	18,0	-	-	174,0

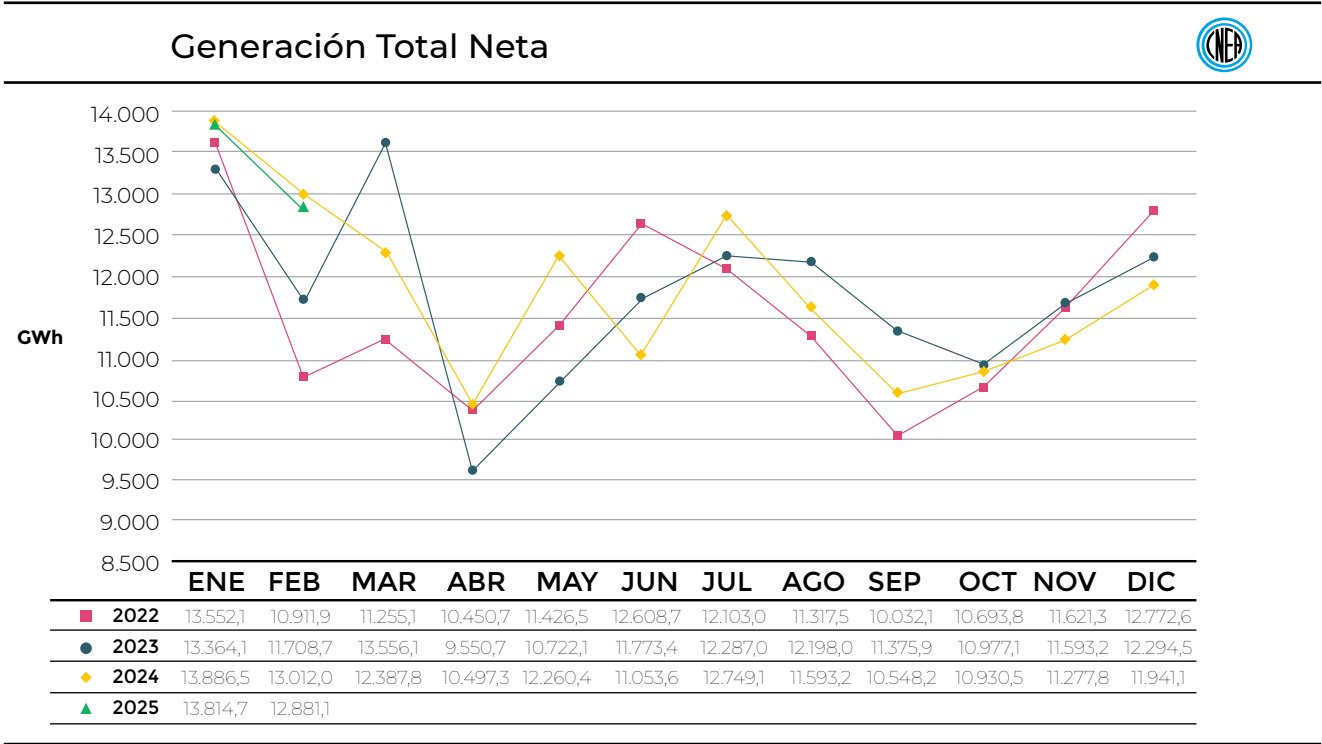
Este mes se registraron las siguientes modificaciones de capacidad instalada en el SADI:

Región NEA

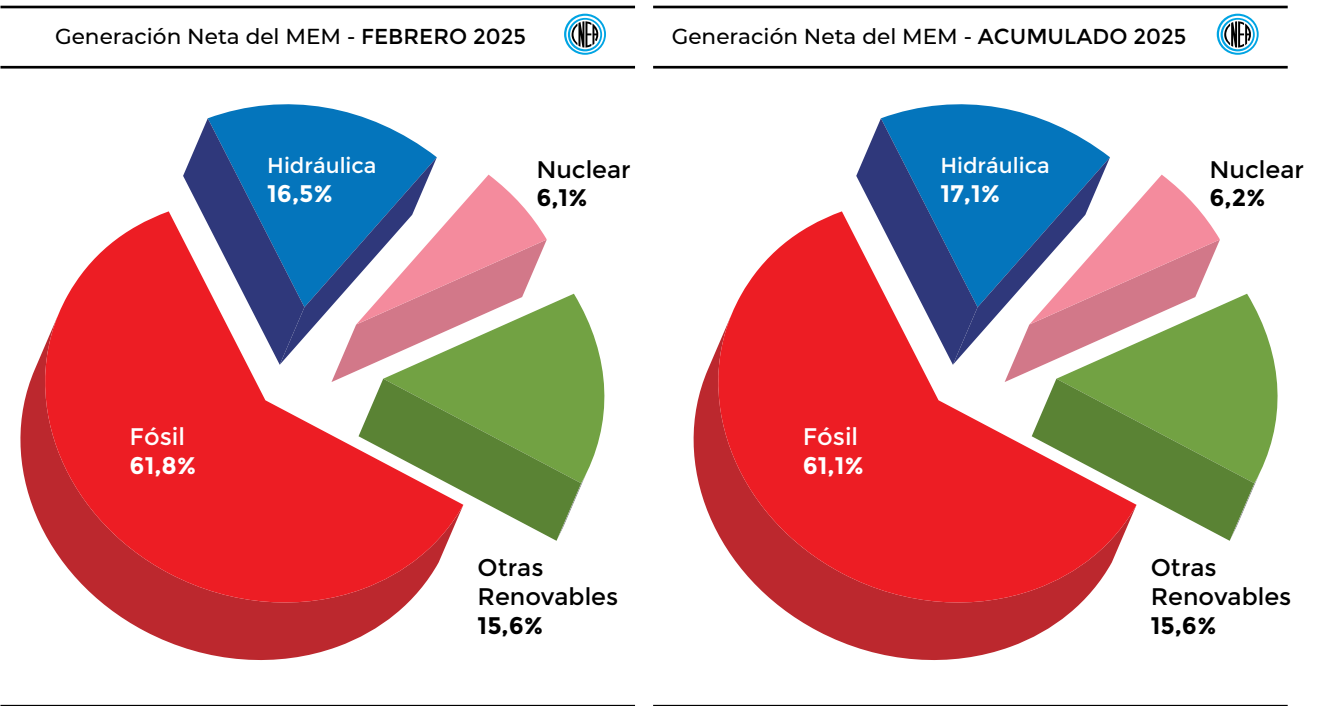
- Ingresó el parque solar FV Charata 3, de 10 MW, en la provincia de Chaco.
- También en Chaco, ingresaron los parques solares VILLA ANGELA IV y V, de 11 y 30 MW de potencia, respectivamente.

⚡ 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.



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



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 FEBRERO (m³/s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m³/s)
	2023	2024	2025	
URUGUAY	677	3.394	1.735	3.230
PARANÁ	16.746	9.801	11.113	15.802
LIMAY	84	155	107	168
COLLÓN CURÁ	41	74	55	114
NEUQUÉN	35	120	90	115
FUTALEUFÚ	94	137	102	197

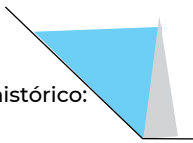
Tal como se indicó en versiones anteriores de esta síntesis, a partir de un caudal de aproximadamente 13.000 m³/s para el río Paraná y de 8.300 m³/s para el río Uruguay, los posibles aumentos ya no se traducen en una mayor generación de las centrales respectivas, ya que al superar la capacidad de turbinado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

A continuación se muestra la situación de Yacyretá y Salto Grande al 28 de febrero de este año.

RÍO PARANÁ

Caudal real:
10.400 m³/s

Caudal medio histórico:
15.802 m³/s



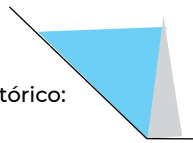
YACYRETÁ

Cota Max:	83,50 m
C.Hoy:	82,68 m
C.Min:	75,00 m
Turbinado:	8.500 m³/s
Vertido:	1.000 m³/s*

RÍO URUGUAY

Caudal real:
2.423 m³/s

Caudal medio histórico:
3.230 m³/s



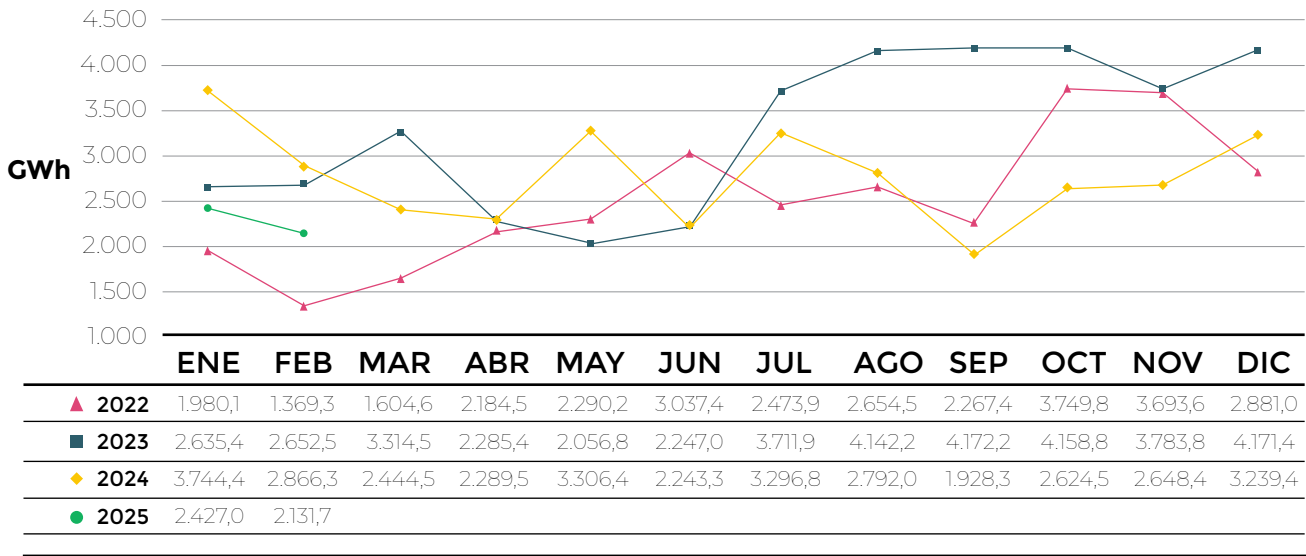
SALTO

C.Max:	35,50 m
C.Hoy:	34,20 m
C.Min:	31,00 m
Turbinado:	1.563 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.

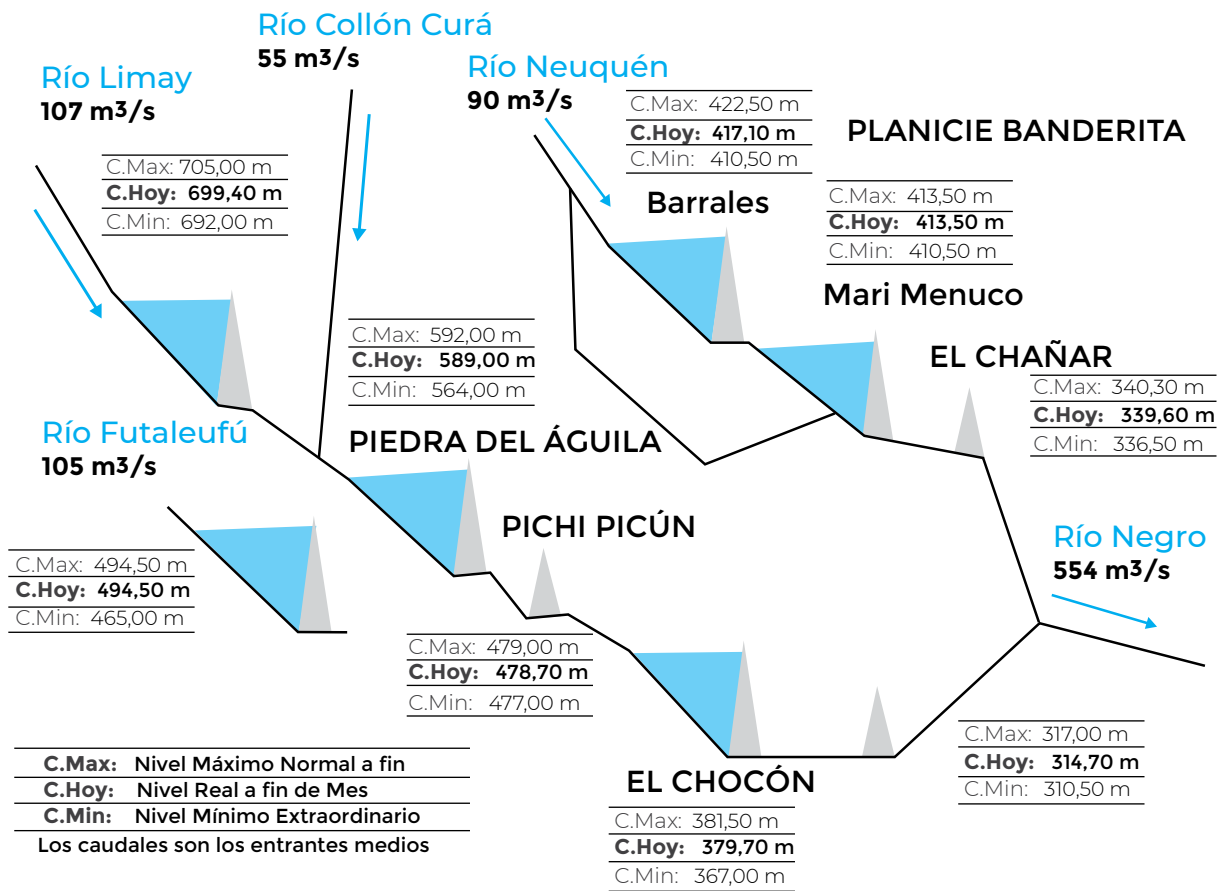
La generación hidráulica registró un decrecimiento del 25,6% con respecto al valor registrado en febrero de 2024, explicado a partir del bajo caudal de la mayoría de los ríos en la comparación interanual.

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.

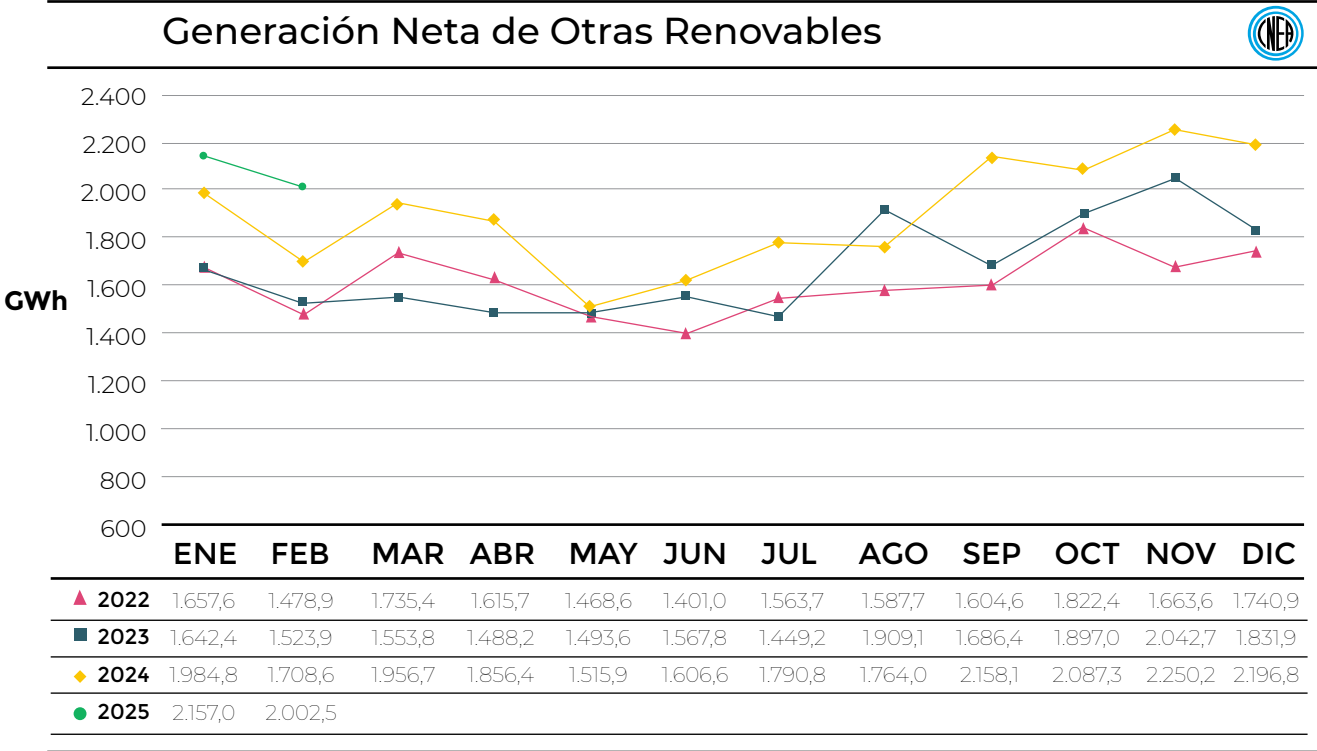
Embalses de las Cuencas del COMAHUE y PATAGÓNICA - Cotas - Caudales al 28/02/25



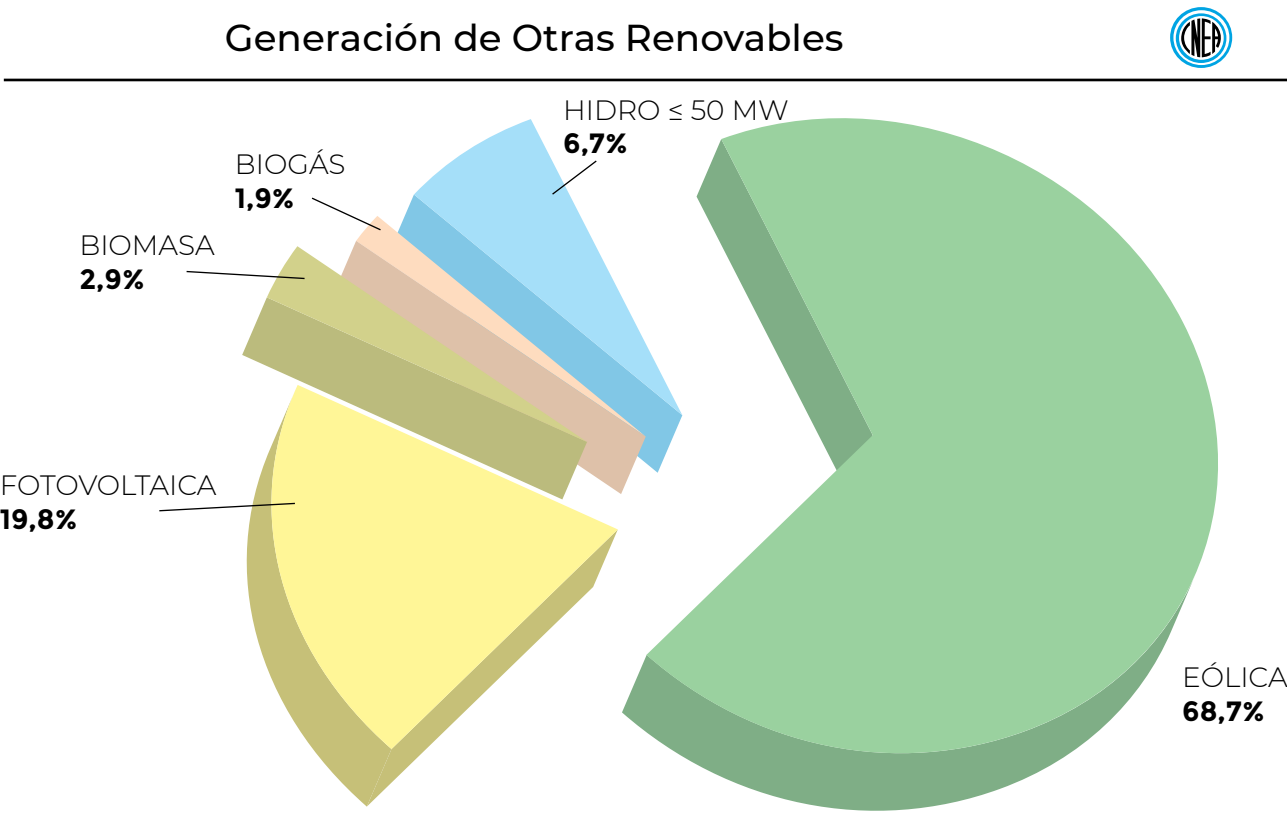
Nota. C = Cota.
Fuente: CAMMESA

⚡ Generación Neta de Otras Renovables

La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 17,2% superior a la del mismo mes del año 2024. Además, el valor alcanzado (2.002,5 MWh) fue record histórico para esta fuente de generación en febrero. Esto se explica a partir del ingreso de nuevos parques eólicos y paneles solares durante los últimos doce meses corridos.

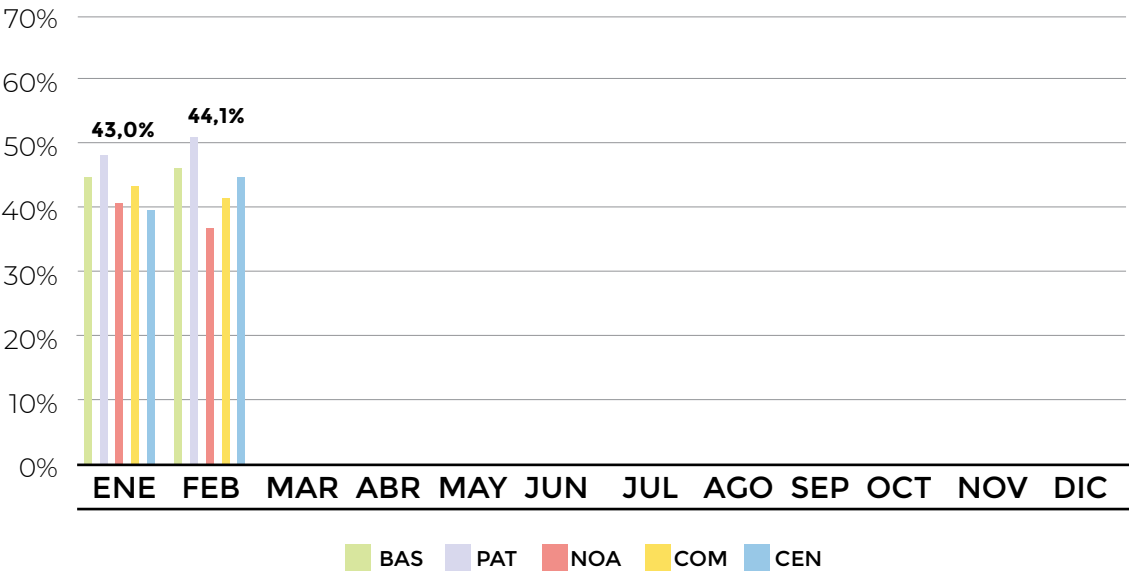


A continuación se presenta la participación de las diferentes tecnologías en la generación de Otras Renovables.



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

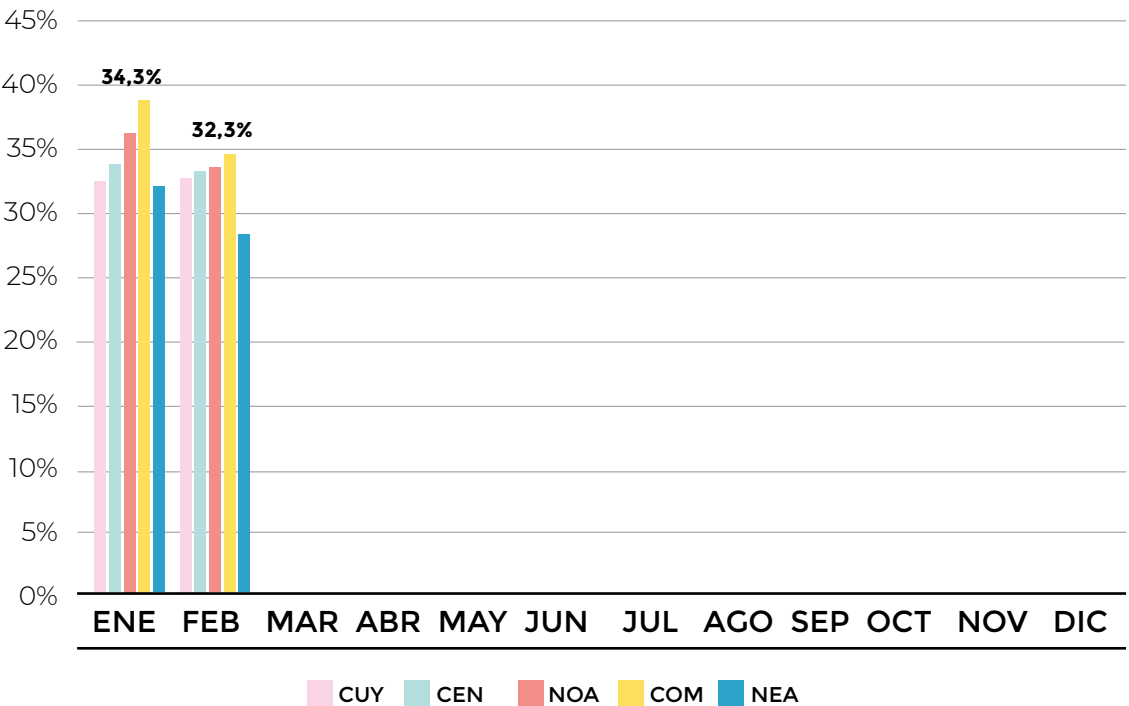
Disponibilidad Eólica - Promedio Regional



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.

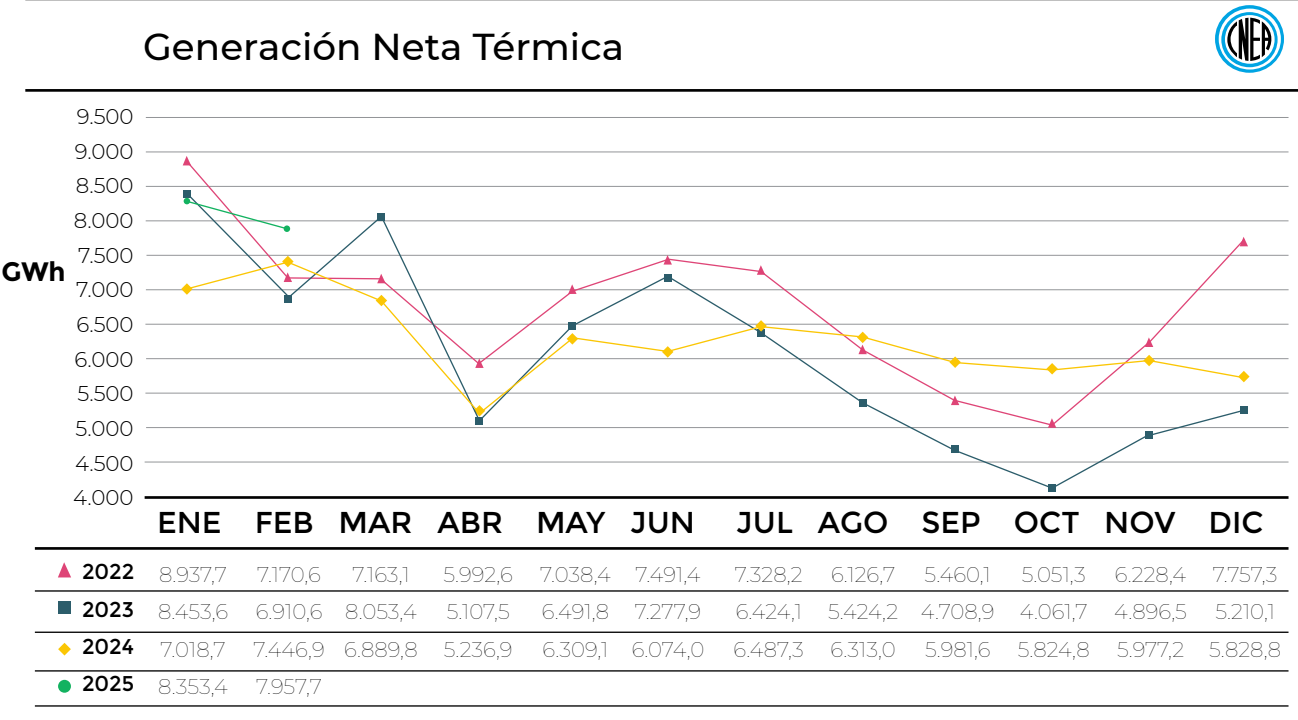
Disponibilidad Fotovoltaica - Promedio Regional



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 6,9% superior a la del mismo mes del año 2024. A continuación, se presenta su evolución en los últimos cuatro años. El valor alcanzado fue el más alto en igual período de tiempo.



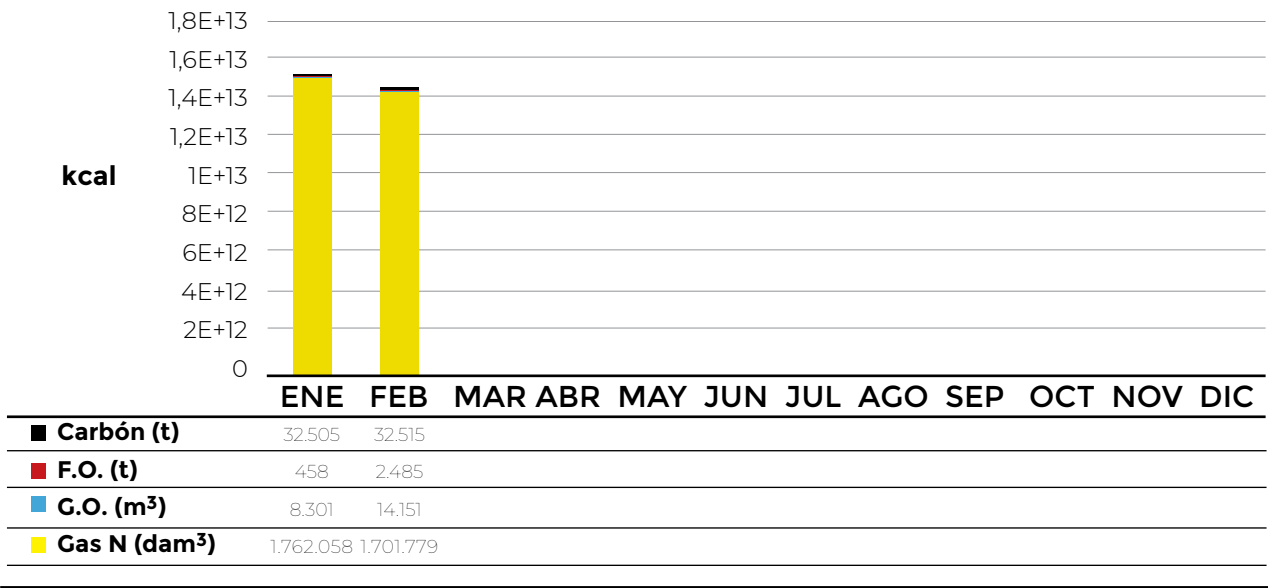
En la tabla a continuación se presentan los consumos de combustibles para febrero de los años 2024 y 2025.

COMBUSTIBLE	FEBRERO 2024	FEBRERO 2025	DIF. (%)
Carbón [t]	21.625	32.515	50,4%
Fuel Oil [t]	8.817	2.485	-71,8%
Gas Oil [m³]	62.233	14.151	-77,3%
Gas Natural	1.563.704	1.701.779	8,8%

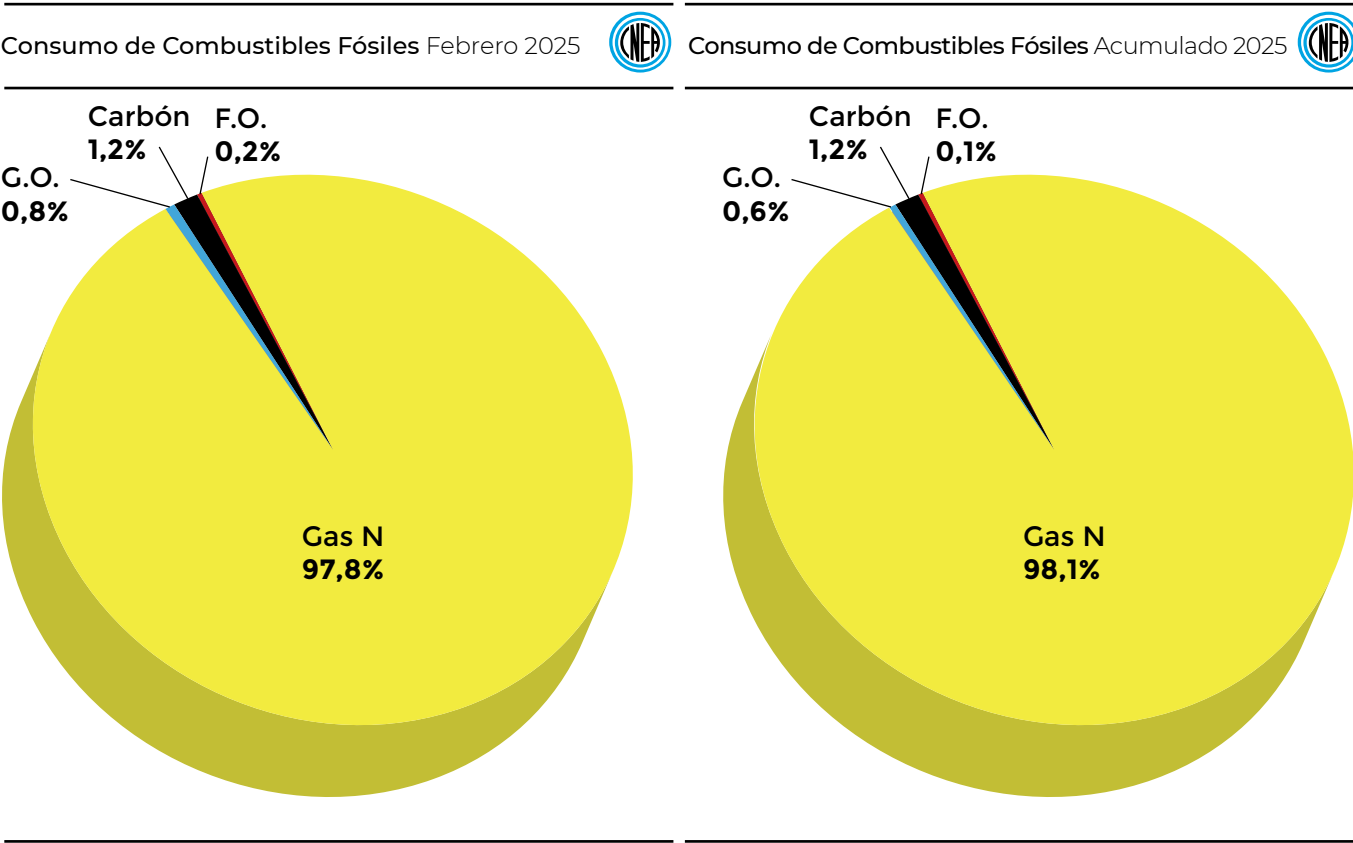
En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de febrero 2025 resultó un 5,4% superior al del mismo mes del año anterior.

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).

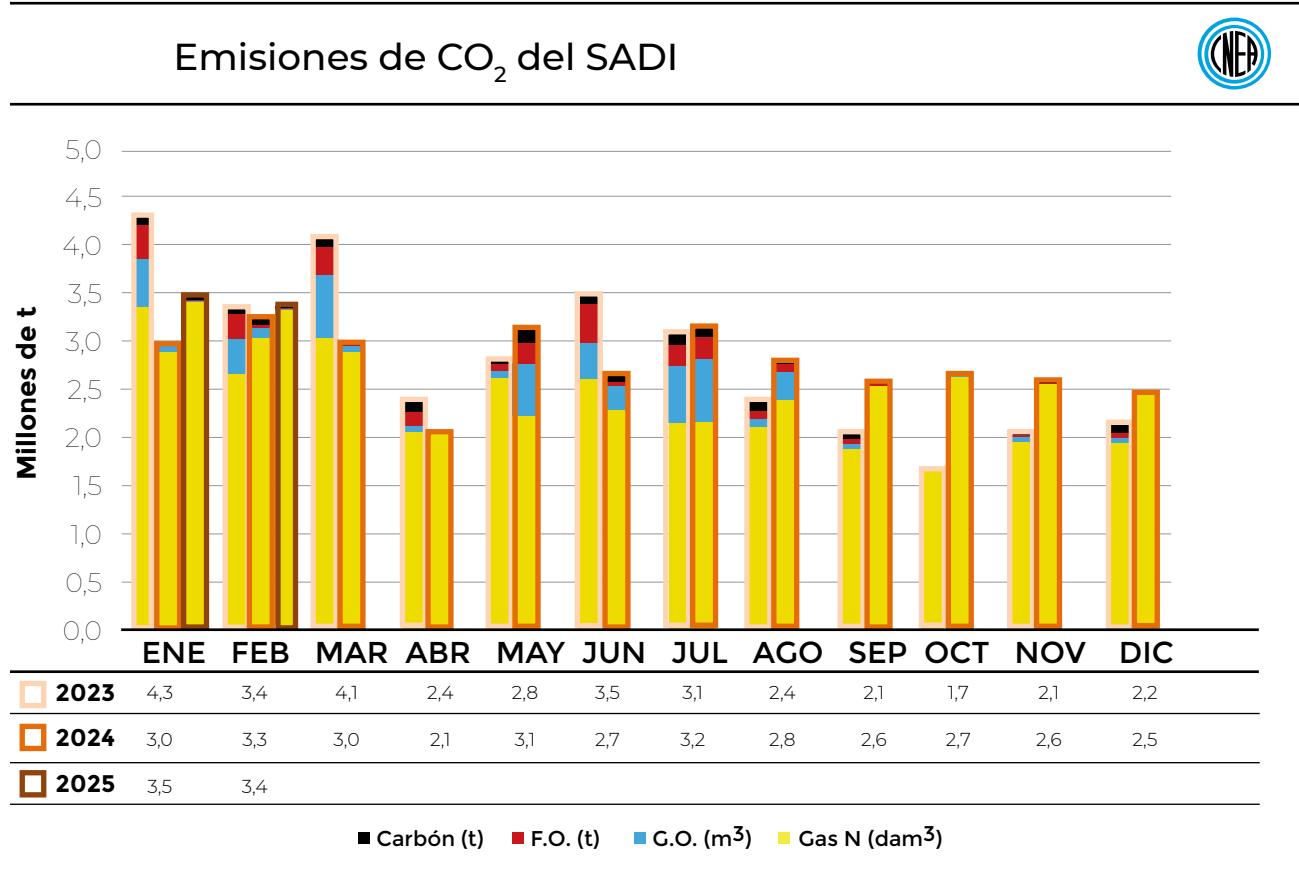
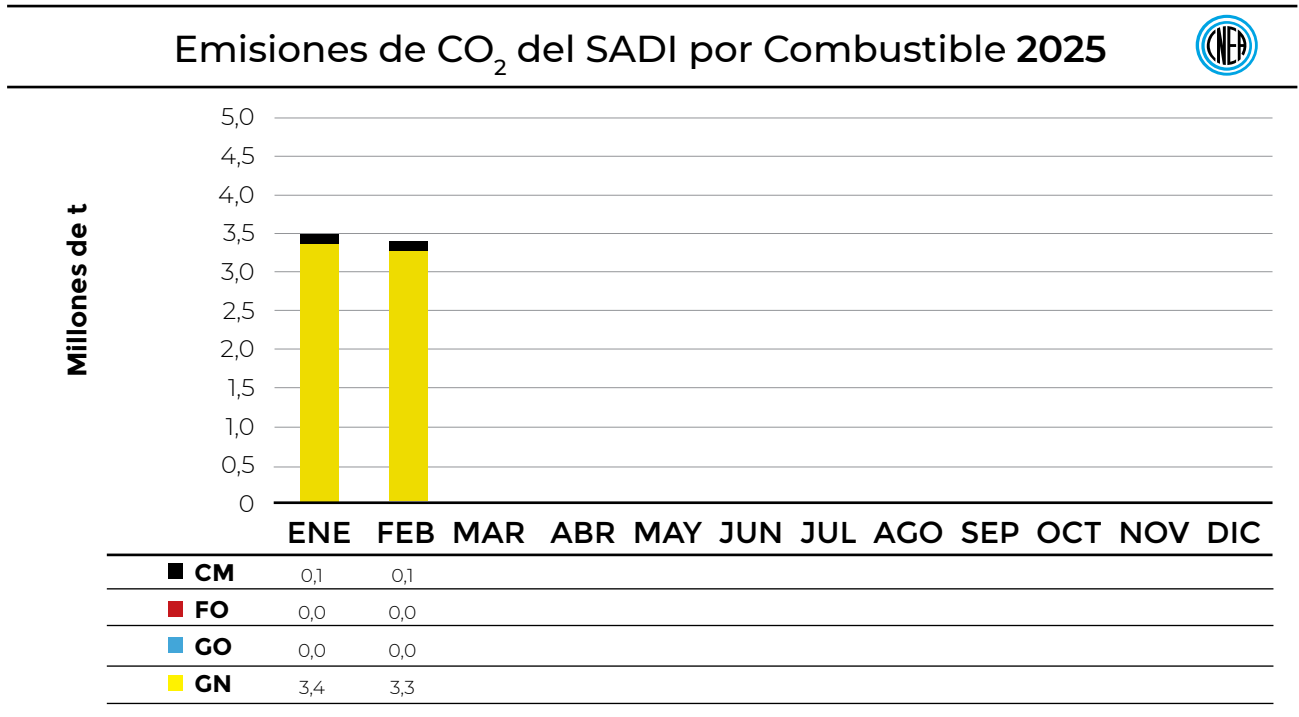
Consumo de Combustibles en el MEM 2025



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



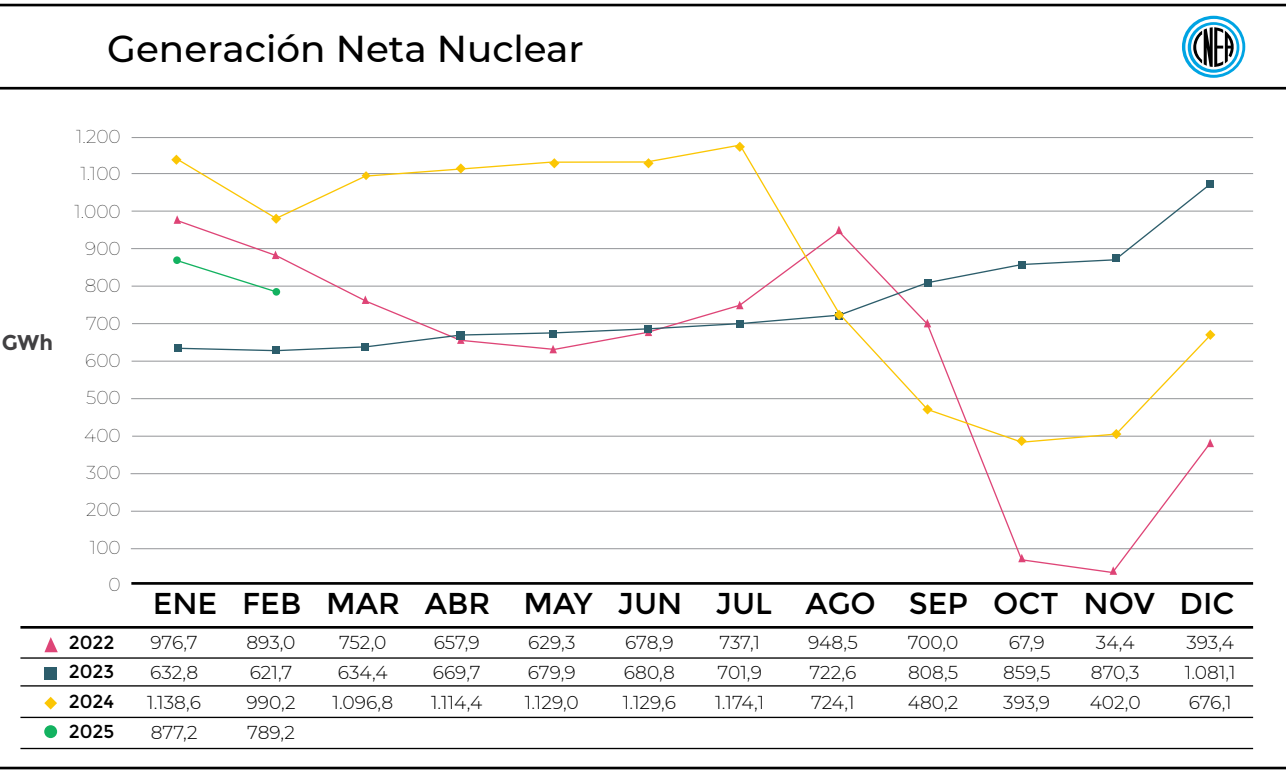
La siguiente figura muestra las emisiones de CO₂ derivadas de la quema de combustibles fósiles en los equipos generadores vinculados al MEM durante los últimos tres años, en millones de toneladas.



Durante febrero se evidenció un ligero aumento en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 4,4%, debido a la mayor generación térmica y al incremento en el consumo de Gas Natural y Carbón –principalmente- en la comparativa interanual, en detrimento del Gas Oil y Fuel Oil.

⚡ 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 febrero de 2025 fue 789,2 GWh.



Durante este mes la generación nucleoelectrica registró una disminución del 20,3% en la comparación interanual. Principalmente por la salida de servicio de la central nuclear de Atucha I que estará inactiva hasta el año 2027 por las tareas de extensión de vida que permitirán extender su vida útil por otros 20 años. La central nuclear Embalse funcionó con normalidad durante el mes. Atucha II, por su parte, salió de servicio del 7 al 9 de febrero por mantenimiento correctivo.

⚡ 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 11.989 a 12.469 \$/MWh a partir del 1ero de febrero 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 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 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 Febrero 2025 - Cobertura

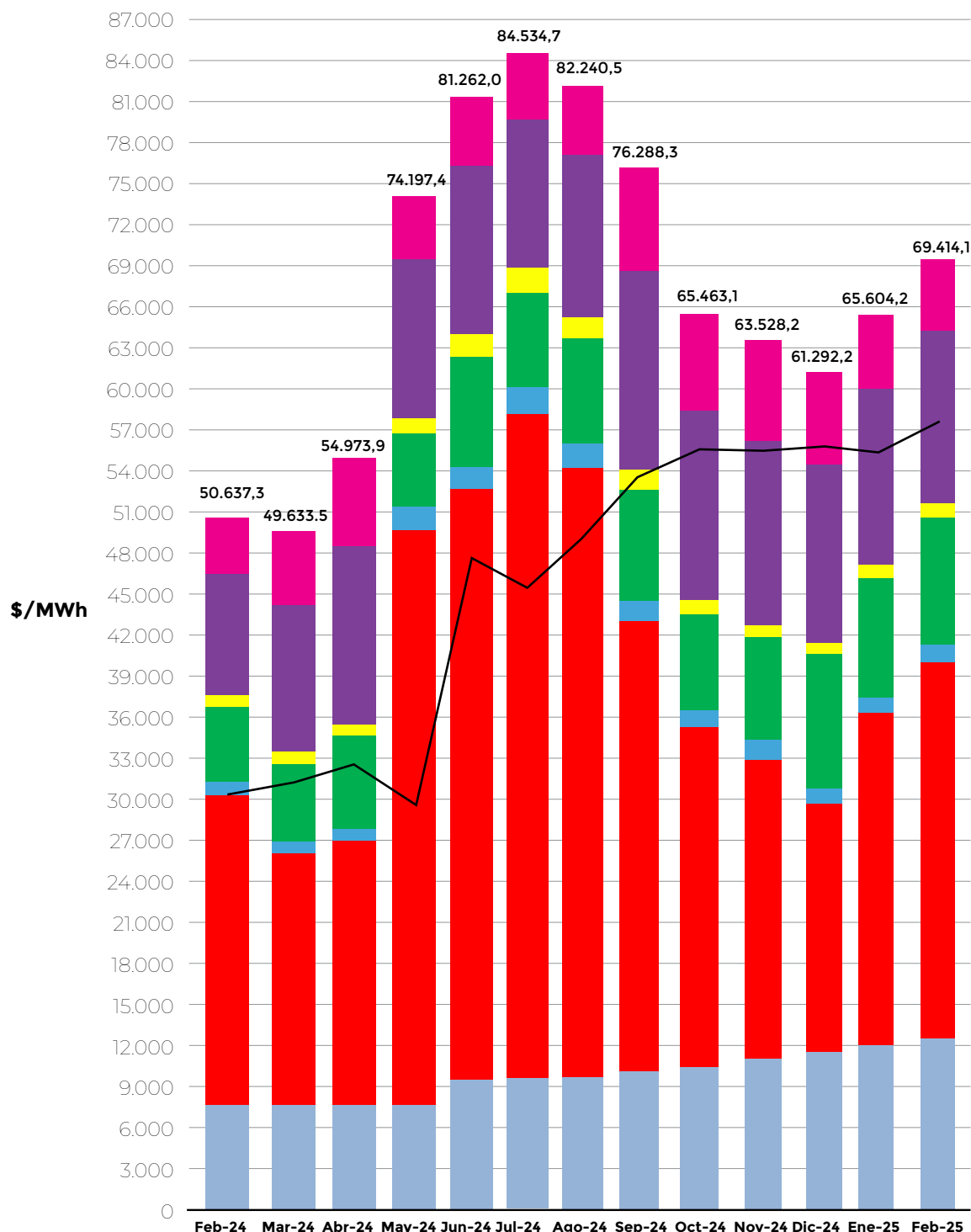
Feb-25	Demanda GWh	Representativo (Demanda)	(\$/MWh)	(U\$/MWh)	% Respecto al Monómico (Cobertura)
Total	10.963	100%	61.271	55,6	83%
Residencial Nivel 1	1.764	16%	77.168	72,5	105%
Residencial Nivel 2 Base	2.708	25%	25.177	23,7	34%
Residencial Nivel 2 Excedente	642	6%	77.497	72,8	105%
Residencial Nivel 3 Base	674	6%	36.861	34,6	50%
Residencial Nivel 3 Excedente	441	4%	77.121	72,5	105%
Tarifa Base Electrodep. y Bomb. Vol.	12	0%	0	0	0%
RESIDENCIAL	6.241	57%	50.135	47,1	68%
Clubes de Barrio y Prod. Agrícola	21	0%	24.974	23,5	34%
Tarifa Us. No Res. hasta 10 KW y ≤800 KWh/mes	764	7%	77.346	72,7	105%
Tarifa Us. No Res. hasta 10 KW y >800 KWh/mes	633	6%	77.224	72,6	105%
Tarifa Us. No Res. >10 KW y >300 KW	1.837	17%	77.319	72,6	105%
Alumbrado Público	338	3%	77.218	72,5	105%
COMERCIAL	3.593	33%	72.586	68,2	98%
Tarifa Us. No Res. ≥300 KW S y E	54	0%	77.442	72,8	105%
Tarifa Us. No Res. ≥300 KW (*)	1.073	10%	72.586	68,2	98%
INDUSTRIAL (+cargos Res 976/2023)	1.128	10%	72.820	68,4	99%

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 asegurar la transición hacia costos reales, promover la eficiencia energética, y garantizar el acceso al consumo indispensable de energía eléctrica para usuarios vulnerables.

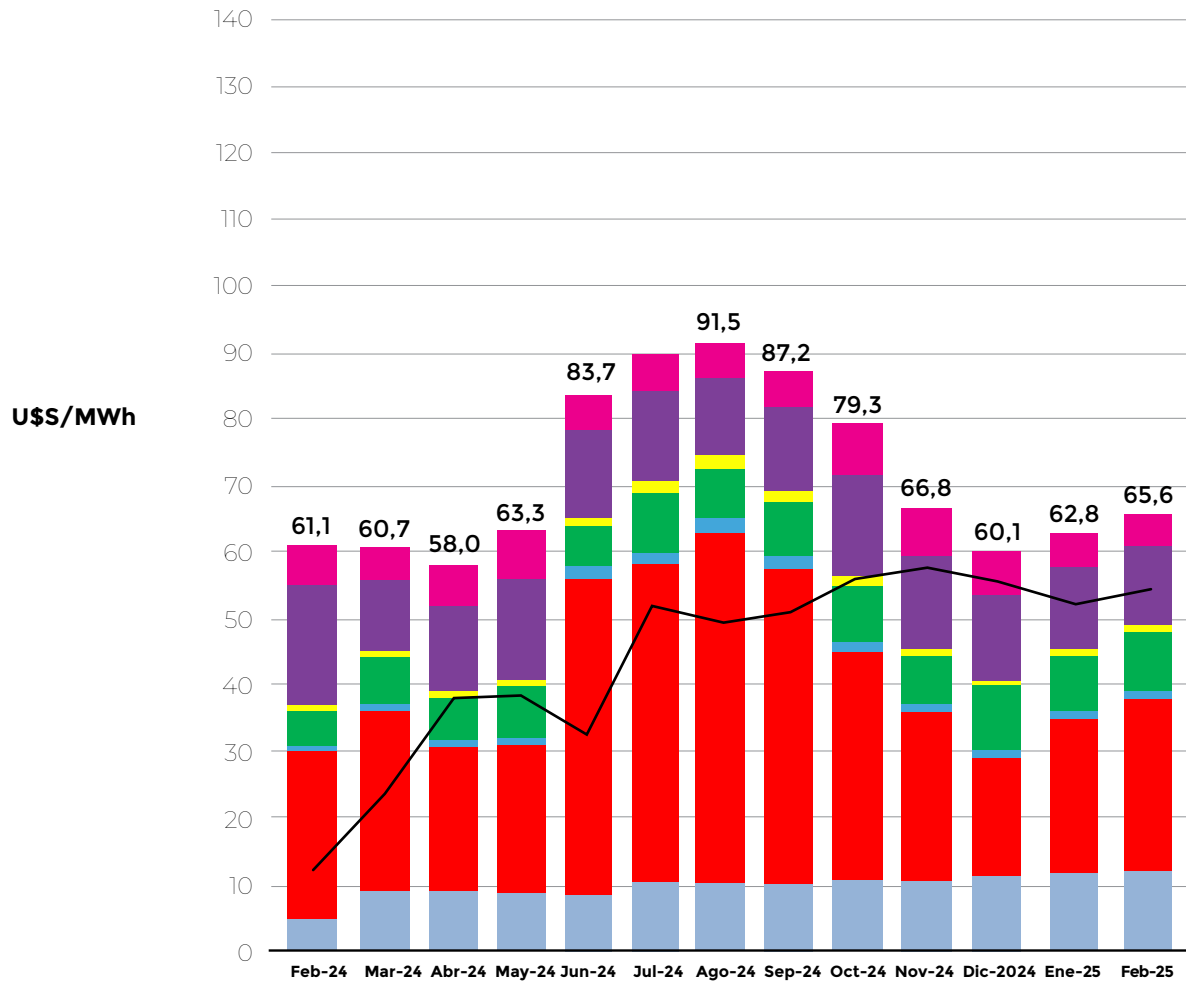
En la siguiente figura se muestra cómo fue la evolución de los ítems que componen el precio monómico –sin contabilizar el transporte– y el valor medio del precio estacional durante los últimos 13 meses.

Ítems del Precio Monómico en Pesos



	Feb-24	Mar-24	Abr-24	May-24	Jun-24	Jul-24	Ago-24	Sep-24	Oct-24	Nov-24	Dic-24	Ene-25	Feb-25
Compra Conjunta	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	5,474,7	5,228,0
Sobrecostos CA MEM + Dem Brasil + Demanda Excedente	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	12,885,1	12,632,1
Sobrecosto de Combustible	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	1,015,7	1,053,7
Adicional de Potencia	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	8,736,2	9,314,1
Energía Adicional	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	1,139,1	1,292,7
Sobrecosto Trans. Despacho	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	24,364,5	27,424,5
Precio de Energía	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	11,989,0	12,469,0
Precio estacional medio	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	54,844,9	57,413,8

Ítems del Precio Monómico en Dólares



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.

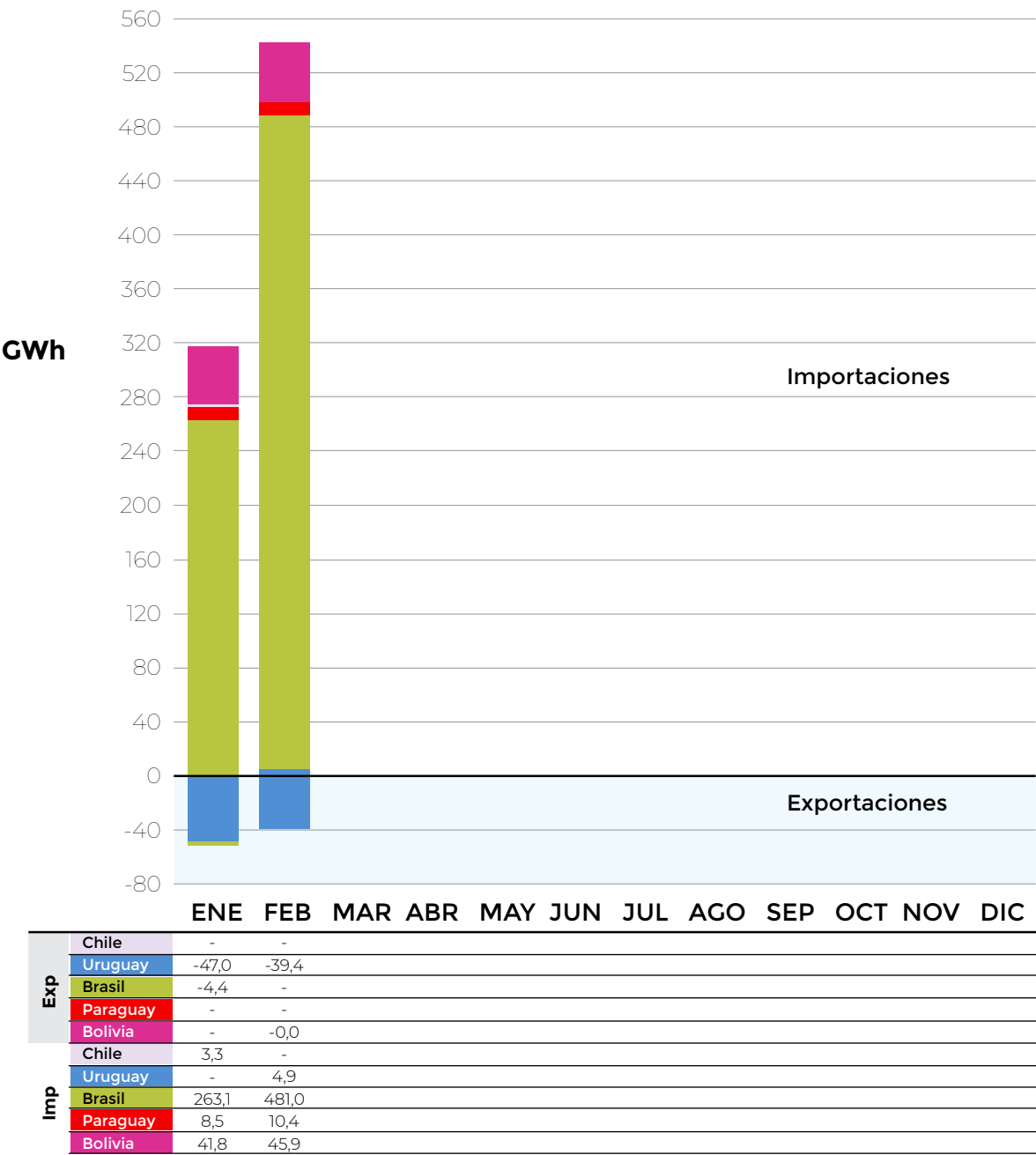
Cuando Argentina requiere energía de Brasil, esta ingresa al país mediante dos modalidades: como préstamo (si es de origen hídrico), o como venta (si es de origen térmico). Si se realiza como préstamo, debe devolverse antes de que comience el verano, coincidiendo con los mayores requerimientos eléctricos 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 febrero la importación de energía fue de 542,2 GWh, principalmente desde Brasil de acuerdo con ofertas aceptadas. La exportación de energía fue por 39,4 GWh, casi en su totalidad a Uruguay, debido a que este país reportó durante febrero registros históricos en consumo eléctrico por ola de calor, que llevaron a la importación de energía proveniente de sus países vecinos.

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



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

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

Mariela Iglesia Santiago Nicolás Jensen Mariani
miglesia@cnea.gob.ar **santiagojensen@cnea.gob.ar**

Comisión Nacional de Energía Atómica
Febrero 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>