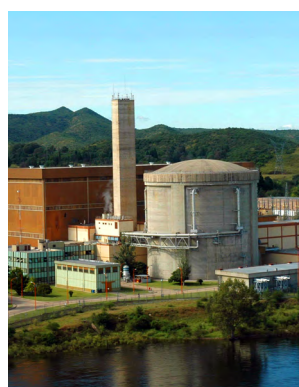

SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

AÑO XXIV N° 277



Comisión Nacional
de Energía Atómica

Enero 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	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	15
GENERACIÓN NETA NUCLEAR	18
EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE LA ENERGÍA EN EL MEM	19
EVOLUCIÓN DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES	22

SÍNTESIS

MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) Enero 2024.

Introducción

En enero, la demanda neta de energía del MEM (13.086,9 GWh) presentó una disminución del 3,7% con respecto al valor alcanzado en el mismo mes del año pasado.

La temperatura media del mes fue de 25,8 °C, en lo que fue un mes más caluroso que la media histórica, de 24,6 °C. La temperatura media del año pasado para enero, por su parte, había sido de 26,9 °C.

En materia de **generación hidráulica** de las principales centrales, el río Paraná presentó un caudal inferior al histórico del mes, pero superior al de enero del año 2023, en contraposición con el río Uruguay, que registró aportes muy superiores a los valores históricos de enero, incluso duplicándolos. El río Futaleufú, por su parte, presentó un caudal inferior al histórico del mes, al igual que el río Collón Cura, perteneciente a la Cuenca del Comahue. Los ríos Neuquén y Limay –parte de la cuenca anteriormente mencionada– registraron aportes superiores a aquellos tomados como referencia para el mes. Así, la generación hidráulica resultó un 42,1% superior a la registrada en enero de 2023, explicado principalmente debido a la sequía que afectó al país durante 2022 y 2023, que impactó en enero del año pasado con un valor excesivamente bajo.

En cuanto a la **generación de Otras Renovables**, este mes aportaron **1.981,3 GWh** contra **1.642,4 GWh** registrados en enero del año anterior. La generación resultó un 20,6% superior a la alcanzada en el mismo mes del 2023 con un aumento de potencia instalada de un 14,0%.

Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 1.138,6 GWh, mientras que en enero de 2023 había sido de 632,8 GWh.

Como consecuencia de todo lo anterior, la **generación térmica fósil** resultó un 17,0% inferior a la del mismo mes del año anterior.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 90,8 GWh contra 874,7 GWh alcanzados en enero de 2023. Por otra parte, se registraron exportaciones por 421,0 GWh, mientras que en el mismo mes del año pasado el valor había sido 0 GWh.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **50.033,4 \$/MWh**, equivalente a **61,1 U\$S/MWh**¹. Este y otros conceptos serán presentados en detalle en la sección relativa a Precios de la Energía.

Observaciones

En relación a la generación nuclear y condiciones operativas de las centrales, Atucha II operó con normalidad durante el mes, al igual que Embalse. Atucha I, por su parte, salió de servicio el 29 de enero debido a tareas de mantenimiento.

En lo que refiere a generación hidráulica, los valores obtenidos fueron sensiblemente superiores a los alcanzados en enero 2023, y los más altos desde el año 2010 para dicho mes. Esto se debió en buena parte a la recuperación del caudal del río Uruguay, así como también al buen caudal de los demás ríos.

¹ Dólar mayorista promedio de enero de 2024 del Banco Central de la República Argentina.

La generación térmica, por su parte, registró los valores más bajos para enero de los últimos cuatro años, lo que incidió también en un bajo valor de emisiones de gases de efecto invernadero.

Con relación a la generación de Otras Renovables, el valor obtenido (1981,3 GWh) fue record para enero, explicado tanto a raíz de una mayor disponibilidad eólica y solar en comparación con el mismo mes de 2023, y al aumento de potencia instalada.

Finalmente, en el mes de enero 2024 se importaron 90,7 GWh, mientras que se exportaron 421,0 GWh, a Brasil y a Uruguay.

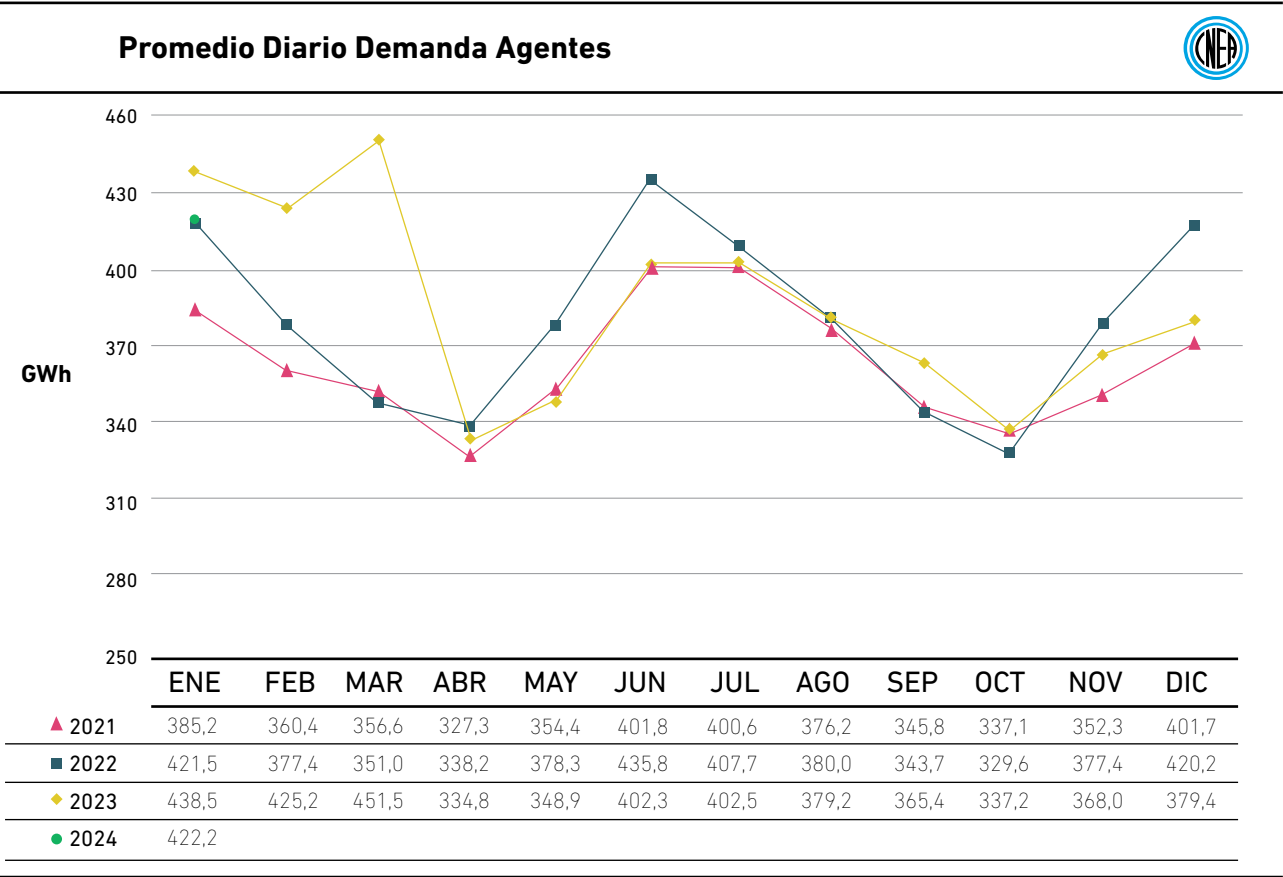
 Demanda de Energía y Potencia

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

VARIACIÓN DEMANDA NETA		
MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2023 (%)
-3,7	0,8	-3,7

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.

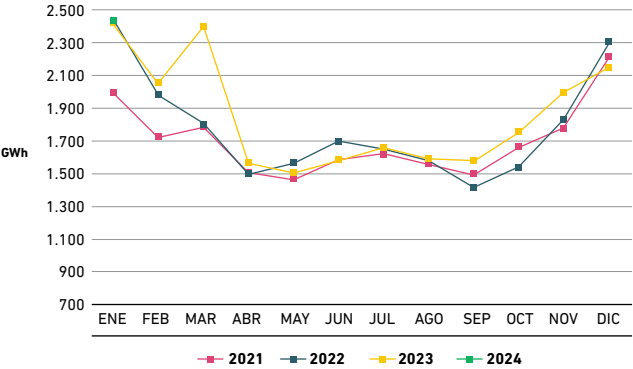
En la siguiente figura se observa el promedio diario de la demanda agentes desde el 2021 hasta la fecha.



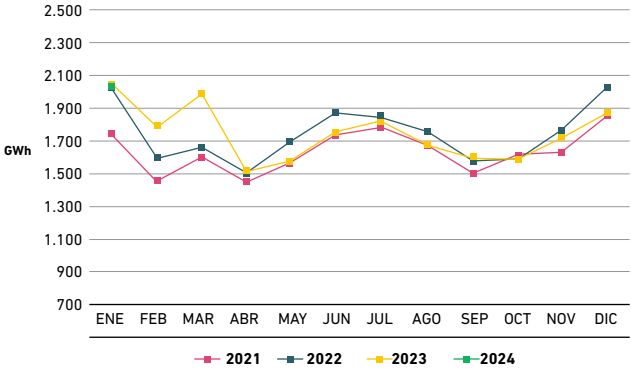
A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por agrupación de regiones eléctricas.

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

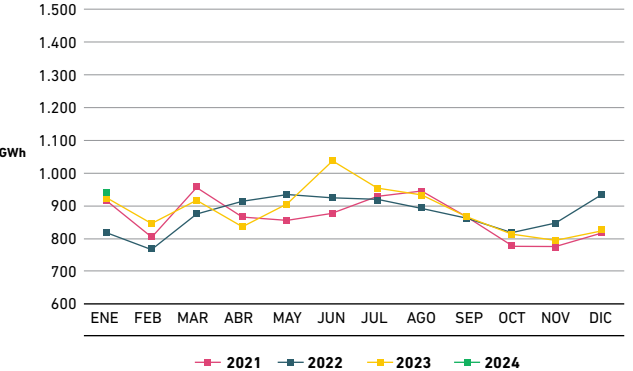
Evolución de la Demanda Regiones NOA-NEA



Evolución de la Demanda Regiones CUY-CEN



Evolución de la Demanda Regiones COM-PAT

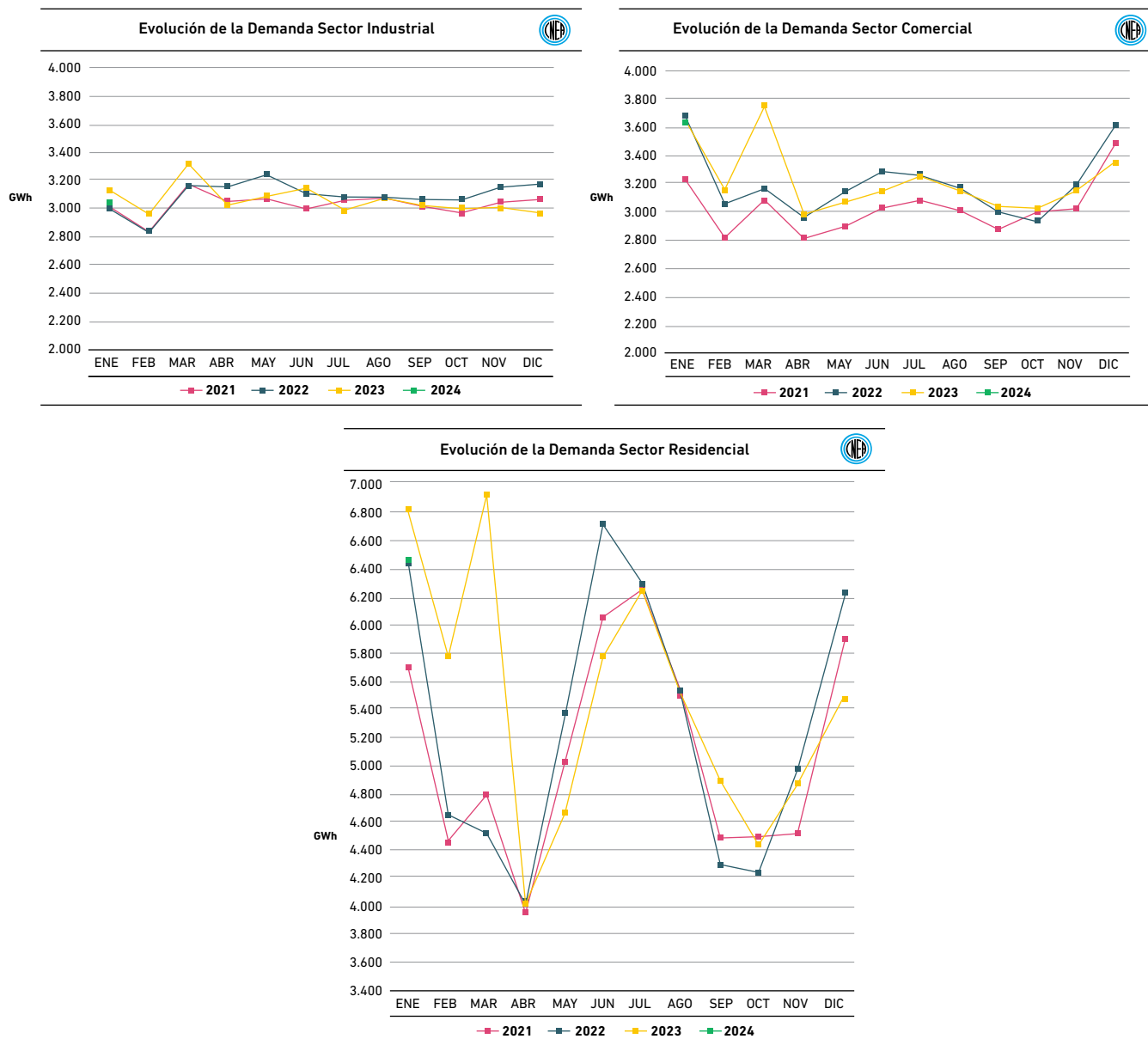


Evolución de la Demanda Regiones BAS-GBA-LIT



Durante el mes de enero en las regiones NOA-NEA se demandaron 2.335,4 GWh, los cuales representan un decrecimiento del 3,0% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 2.407,7 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 2.005,1 GWh, valor 0,8% inferior al alcanzado en enero de 2023, de 2.020,7 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT experimentaron una demanda de 944,0 GWh, equivalente a un aumento del 2,5% en comparación con la demanda registrada en enero del año pasado, de 920,9 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 7.802,2 GWh, valor 5,4% inferior al alcanzado en 2023, de 8.244,1 GWh. En la región COM-PAT el valor alcanzado fue el más alto de los últimos cuatro años para enero.

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



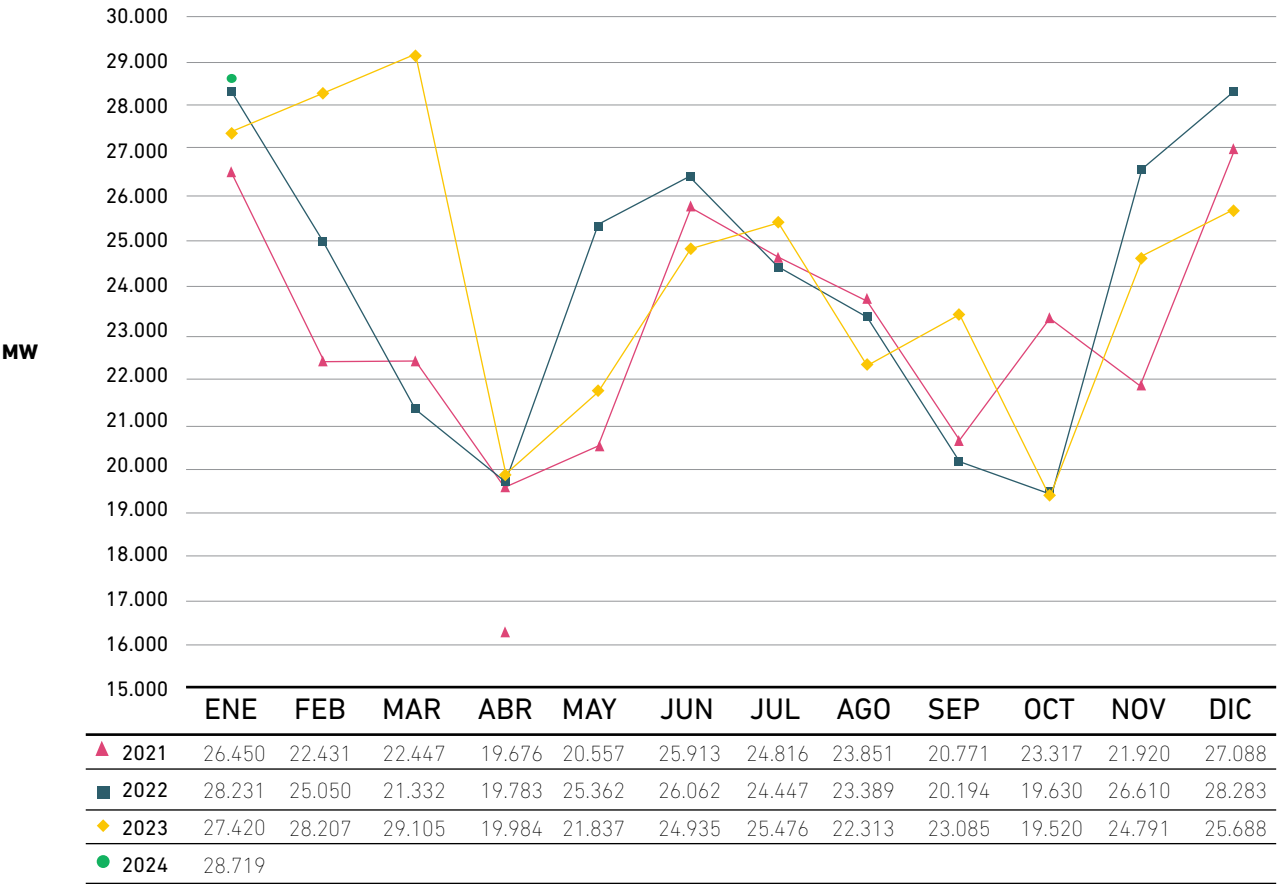
En enero los valores residenciales de demanda fueron 5,4% inferiores a los alcanzados en el mismo mes del 2023. En este sentido, se demandaron 6.449,5 GWh en enero de 2024 contra 6.817,4 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 3.612,8 GWh, valor 1,0% inferior al alcanzado en enero del año pasado (3.648,7 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 3.024,5 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2023 había sido de 3.127,3 GWh, se registró una disminución del 3,3%.

⚡ Demanda Máxima de Potencia

Como se indica a continuación, la demanda máxima de potencia aumentó un 4,7% tomando como referencia el mismo mes del 2023. En la siguiente figura se muestra su evolución en los últimos cuatro años. El valor alcanzado es el más alto de los últimos cuatro años para enero.



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	534,5	-	-	-	2.346,6
COM	-	500,9	1.489,6	64,0	2.054,5	-	4.768,7	-	253,2	2,0	-	7.078,4
NOA	261,0	698,6	1.944,7	318,3	3.222,6	-	219,7	757,5	193,7	3,0	2,0	4.398,4
CEN	-	626,0	721,2	40,1	1.387,3	656,0	919,0	118,2	240,3	20,9	0,6	3.342,2
GBA	2.110,0	923,3	4.909,4	254,0	8.196,7	-	-	-	-	31,5	-	8.228,2
BAS	1.543,2	1.850,0	2.229,1	240,5	5.862,8	1.107,0	-	-	1.443,0	10,0	-	8.422,7
LIT	217,0	280,0	2.256,1	318,6	3.071,7	-	945,0	-	-	11,8	-	4.028,5
NEA	-	-	-	283,6	283,6	-	2.745,0	-	-	-	70,7	3.099,3
PAT	-	286,0	301,1	-	587,1	-	606,8	-	1.575,3	-	-	2.769,2
TOTAL SADI	4.251,2	5.278,6	14.235,0	1.559,0	25.323,8	1.763,0	11.358,7	1.410,2	3.705,4	79,1	73,3	43.713,5
Porcentaje					57,93	4,03	25,98	3,23	8,48	0,18	0,17	
DIF. RESPECTO MES ANTERIOR	-	-12,0	-	-101,4	-113,4	-	-	44,3	-	1,0	-	-68,3
ACUMULADO 2024	-	-12,0	-	-101,4	-113,4	-	-	44,3	-	1,0	-	-68,3

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

Región CUYO

- Se repotenció el panel fotovoltaico 360 ENERGY FV en 18 MW.
- Ingresó el panel fotovoltaico TOCOTA III, con un total de 4,3 MW de tipo renovable de adición.

Región NOA

- En La Rioja se produjo el ingreso del panel fotovoltaico 360 ENERGY FV, de 22 MW de potencia.
- Se llevó a cabo la salida de servicio de motores diésel pertenecientes a EDELAR GENERACIÓN y EDECAT GENERACIÓN por un total de 24,3 MW en la misma provincia.

Región CENTRO

- Ingresó la central de biogás BIOANGLO en la provincia de Córdoba, por un total de 1 MW.
- También en Córdoba, salieron de servicio los motores diésel pertenecientes a EPEC GENERACIÓN y EDESAL GENERACIÓN, por un total de 12,5 MW.

Región BAS

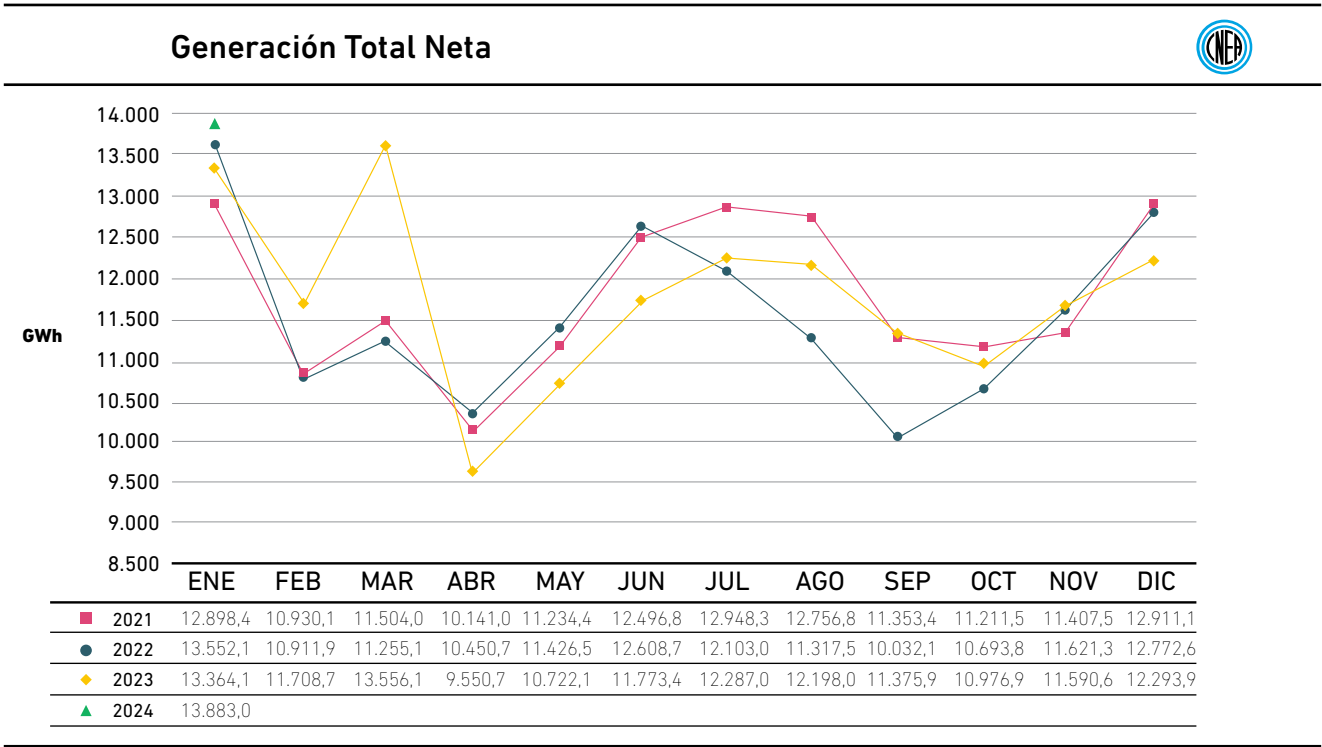
- Se produjo la salida de servicio de motores diésel pertenecientes a las centrales EDEN GENERACIÓN Y COOP. MNO. MORENO BS. AS GENER por 20,3 MW.

Región NEA

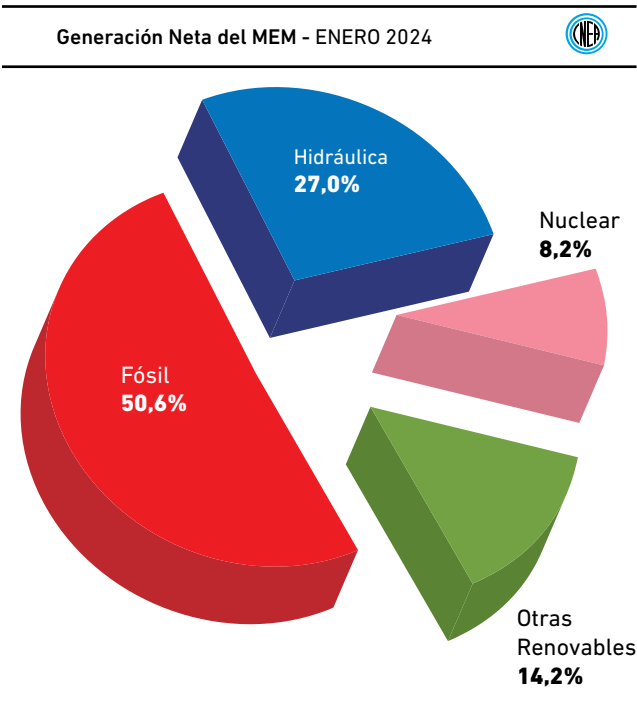
- En la provincia de Misiones, los motores diésel pertenecientes a EMSA GENERACIÓN salieron de servicio, por un total de 44,3 MW.
- Salió de servicio la Turbina de Gas perteneciente a EMSA GENERACIÓN (12 MW) en la misma provincia.

⚡ Generación Neta Nacional

La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 3,9% superior a la del mismo mes de 2023. El valor alcanzado fue el más alto para el mes de enero en los últimos cuatro años. La figura siguiente muestra su evolución en igual período de tiempo.



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



La generación de Otras Renovables, que surge de las gráficas 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 enero los principales ríos, respecto a sus medios históricos del mes.

RÍOS	MEDIOS DEL MES DE ENERO (m³/s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m³/s)
	2022	2023	2024	
URUGUAY	482	569	7.714	3.152
PARANÁ	6.672	11.154	12.767	14.634
LIMAY	109	145	258	238
COLLÓN CURÁ	81	72	174	201
NEUQUÉN	40	43	220	187
FUTALEUFÚ	165	135	241	262

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 31 de enero de este año.

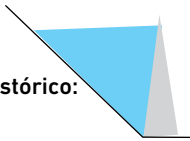
RÍO PARANÁ

Caudal real:

10.400 m³/s

Caudal medio histórico:

14.634 m³/s



YACYRETÁ

Cota Max: 83,50 m

C.Hoy: 82,74 m

C.Min: 75,00 m

Turbinado: 10.200 m³/s

Vertido: 1.000 m³/s*

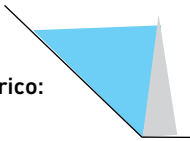
RÍO URUGUAY

Caudal real:

6.225 m³/s

Caudal medio histórico:

3.152 m³/s



SALTO GRANDE

C.Max: 35,50 m

C.Hoy: 35,03 m

C.Min: 31,00 m

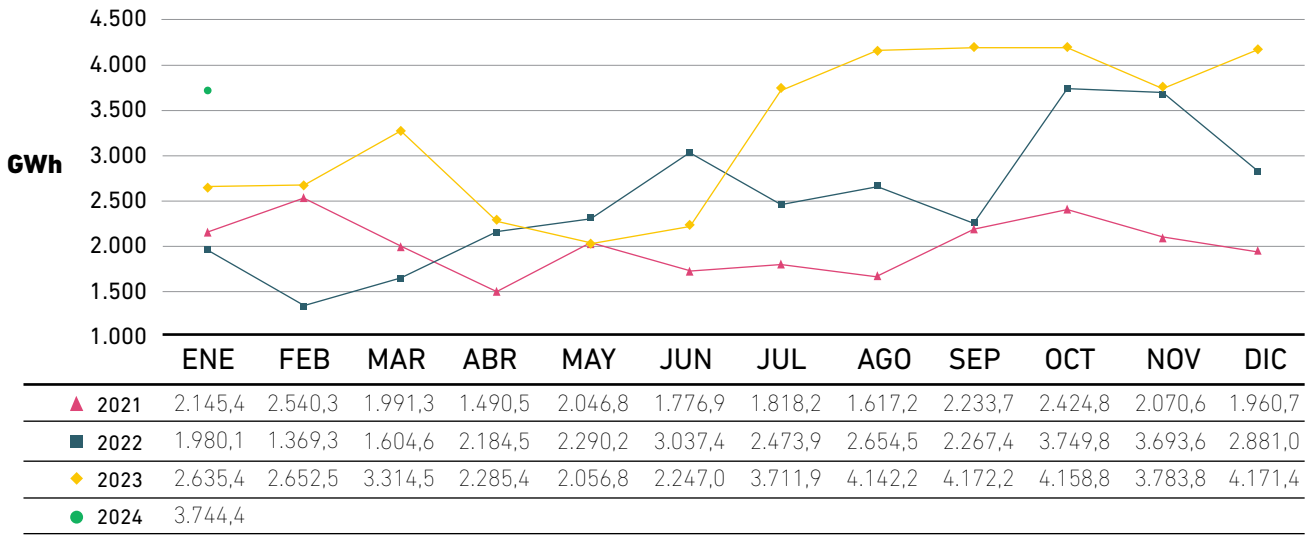
Turbinado: 5.813 m³/s

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.

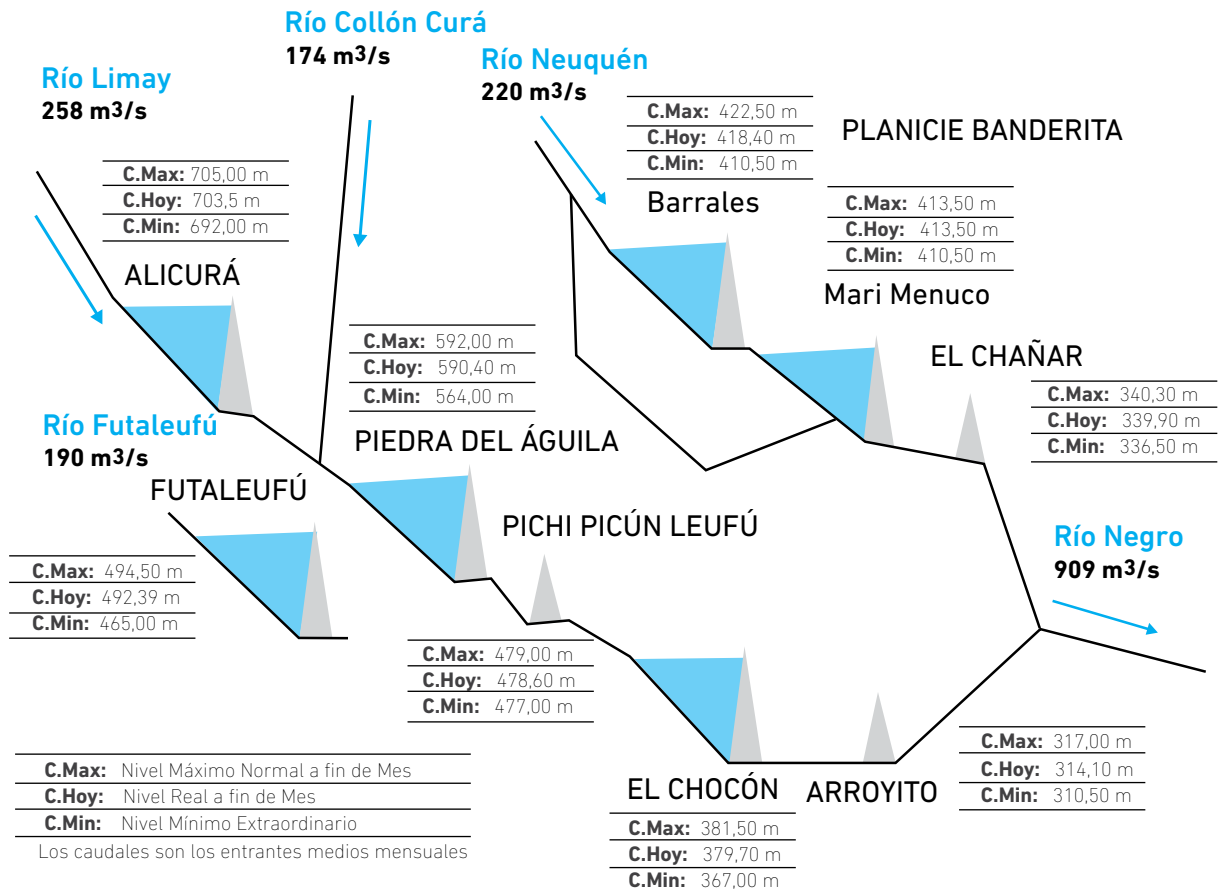
La generación hidráulica registró un aumento del 42,1% con respecto al valor registrado en enero de 2023, debido en gran parte a la recuperación del caudal del río Uruguay, el cual había registrado valores extraordinariamente bajos en dicho mes, en un contexto de sequía. Así, la generación hidráulica fue la más alta registrada de los últimos cuatro años para dicho mes. La siguiente figura muestra su evolución en igual período de tiempo.

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.

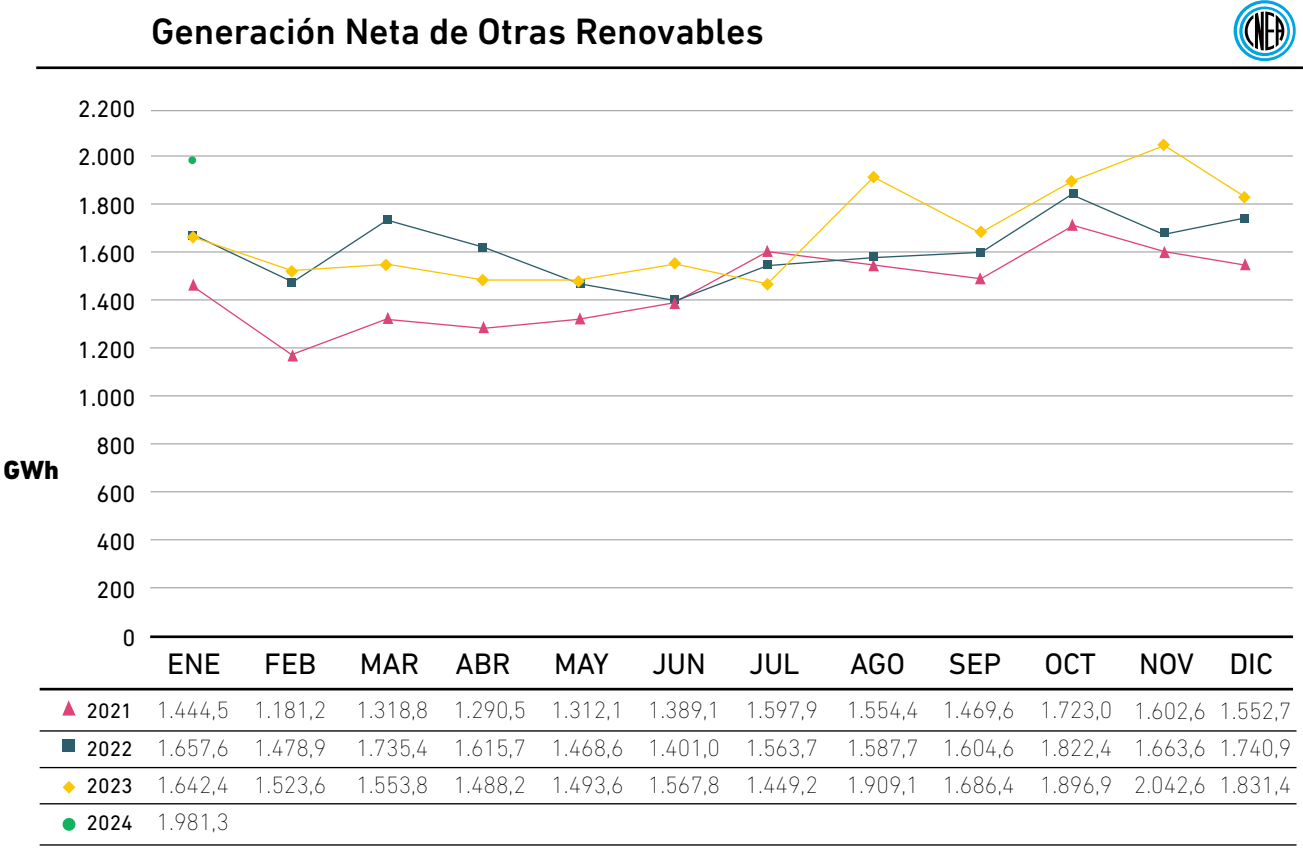
Embalses de las Cuencas del COMAHUE y PATAGÓNICA - Cotas - Caudales al 31/01/24



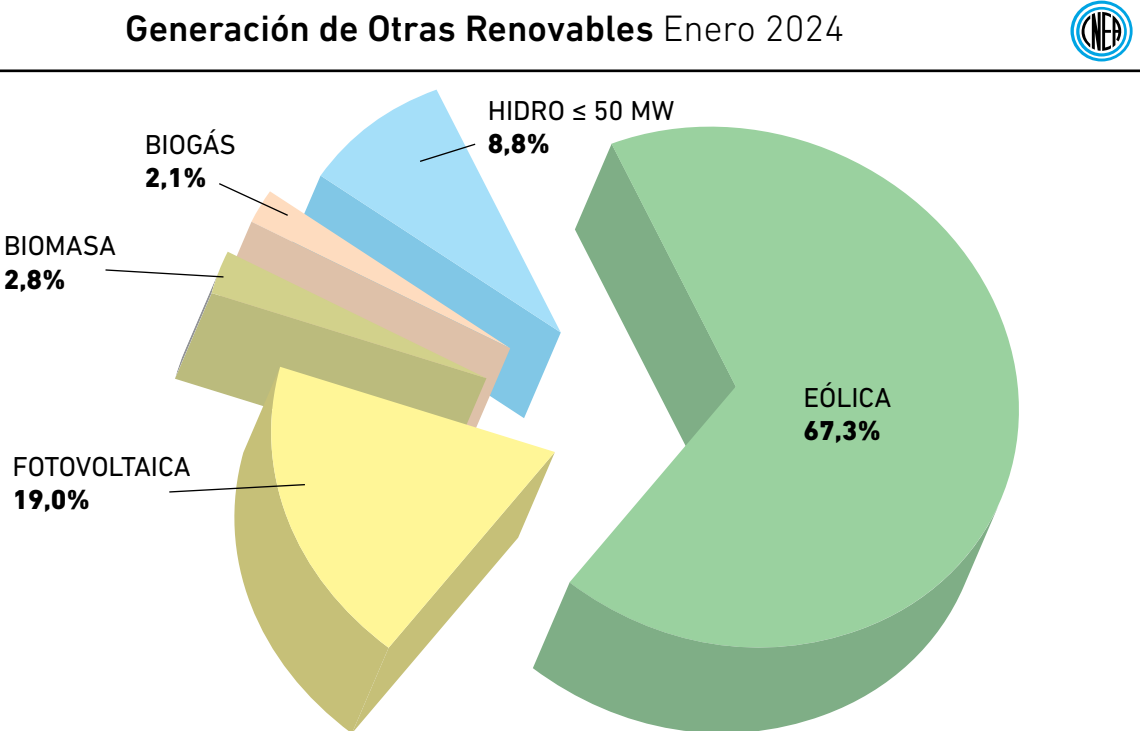
Nota. C = Cota.
Fuente: CAMMESA

⚡ Generación Neta de Otras Renovables

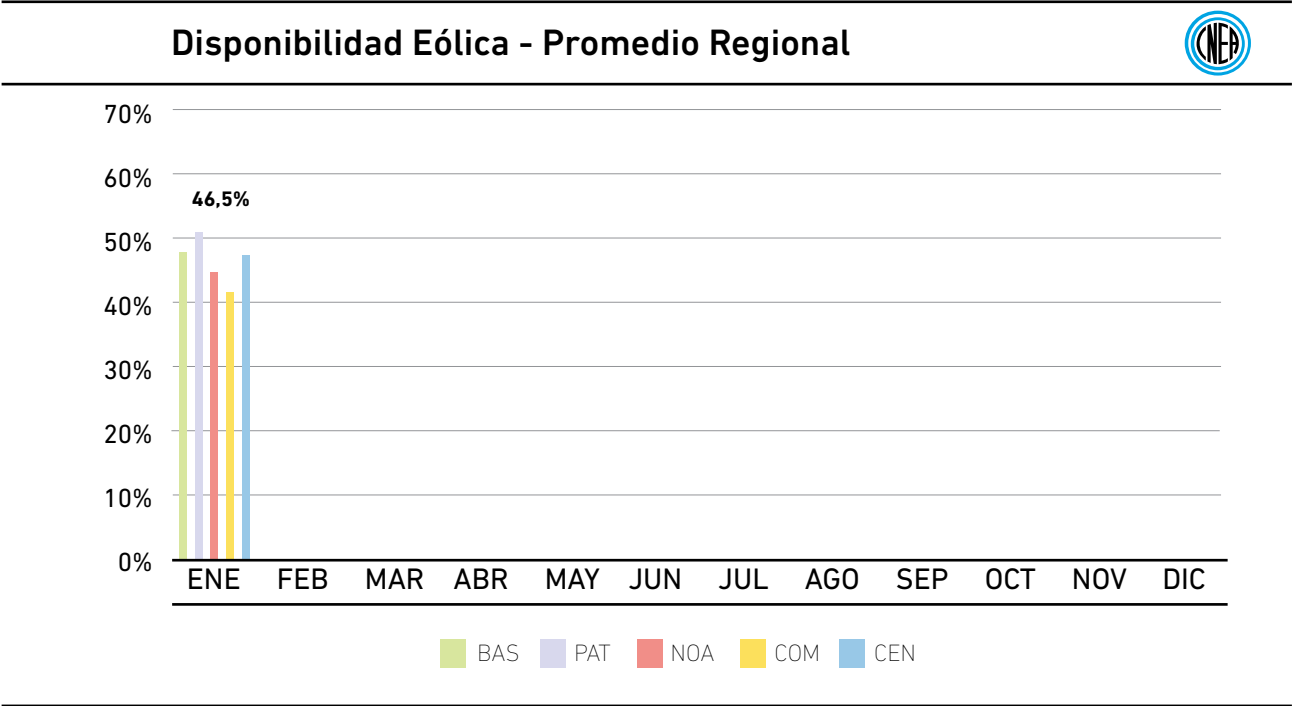
La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 20,6% superior a la del mismo mes del año 2023, principalmente debido tanto a mayores disponibilidades eólica y fotovoltaica durante el mes de enero en la comparación interanual, como al aumento de potencia instalada de tipo fotovoltaico. El valor alcanzado (1981,3 GWh) fue el más alto para el mes de enero para este tipo de fuente.



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

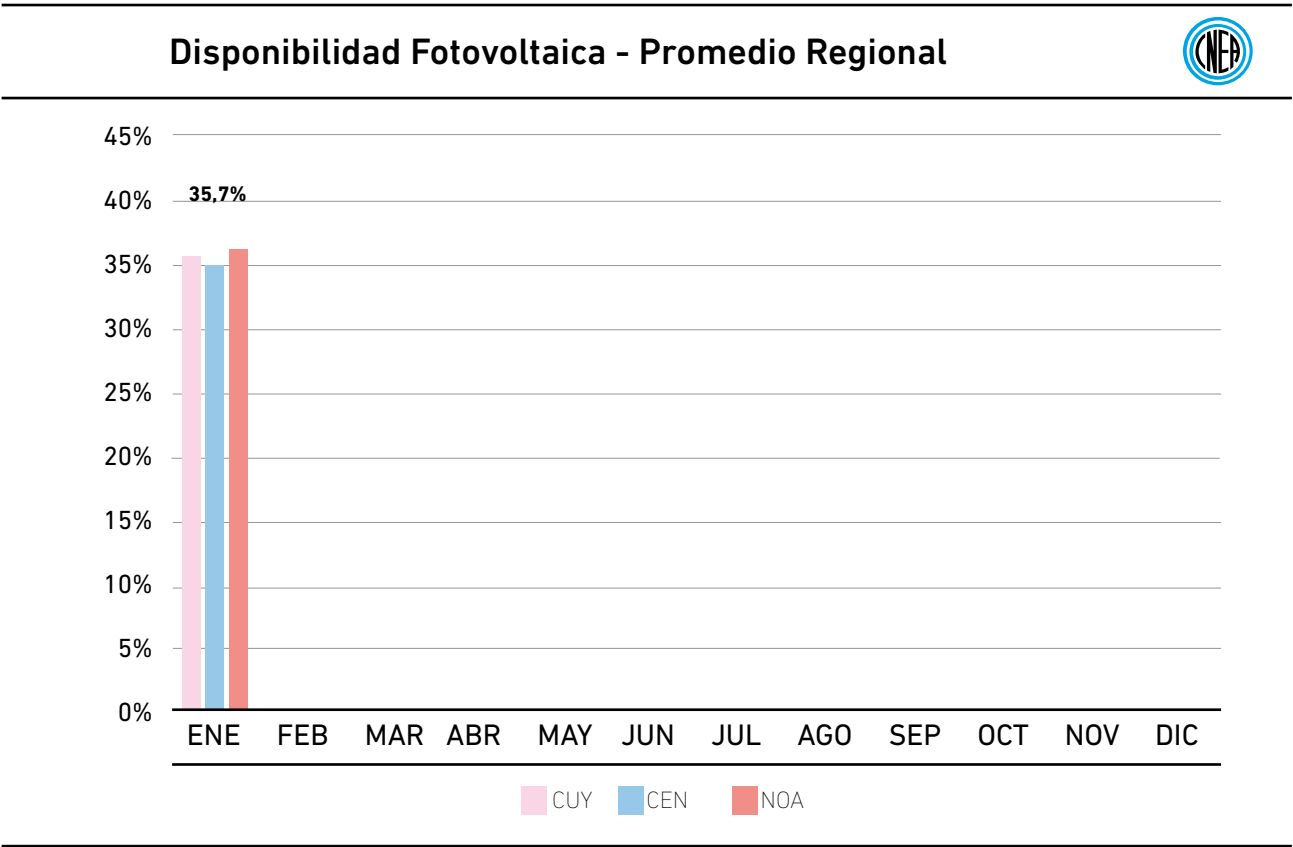


En la siguiente figura se presentan las disponibilidades regionales de los parques eólicos del país en enero del año 2024, divididas por regiones.



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

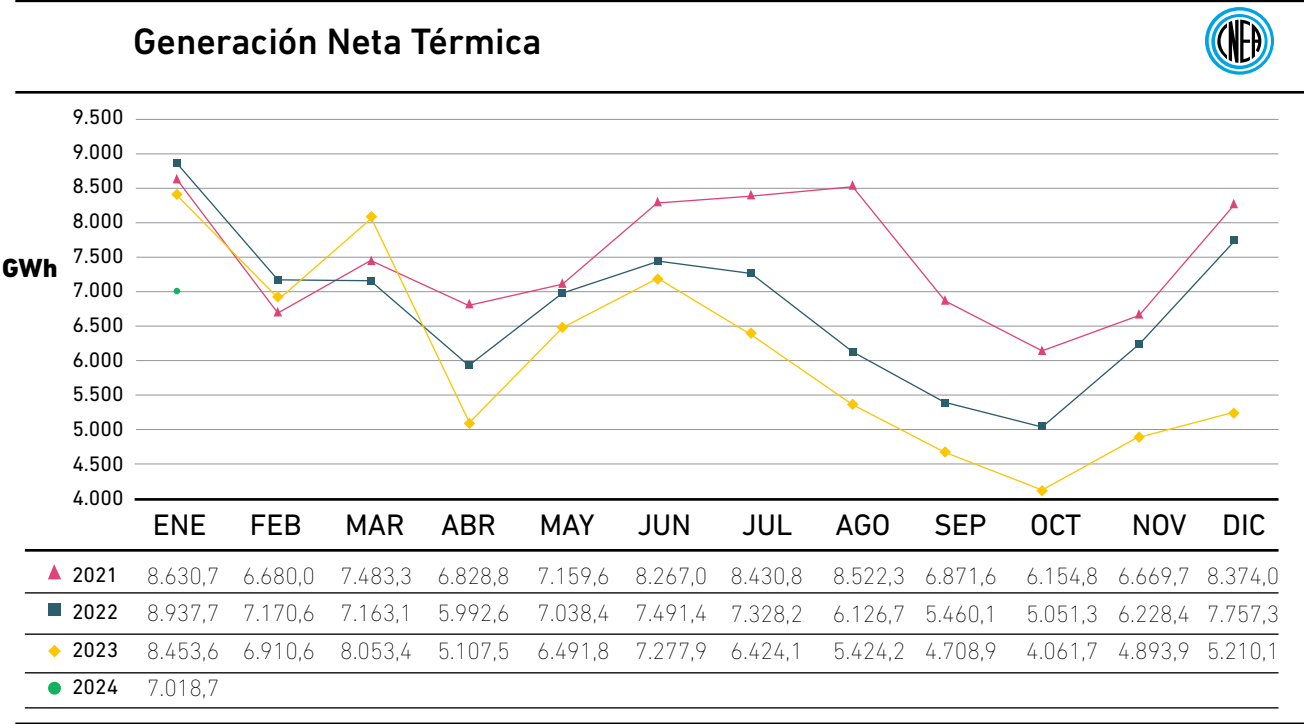
A continuación se presentan las disponibilidades regionales de los parques fotovoltaicos del país en enero del año 2024, divididas por regiones.



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 17,0% inferior a la del mismo mes del año 2023. El valor registrado fue el más bajo para el mes de enero en los últimos cuatro años. A continuación, se presenta su evolución en dicho período de tiempo.



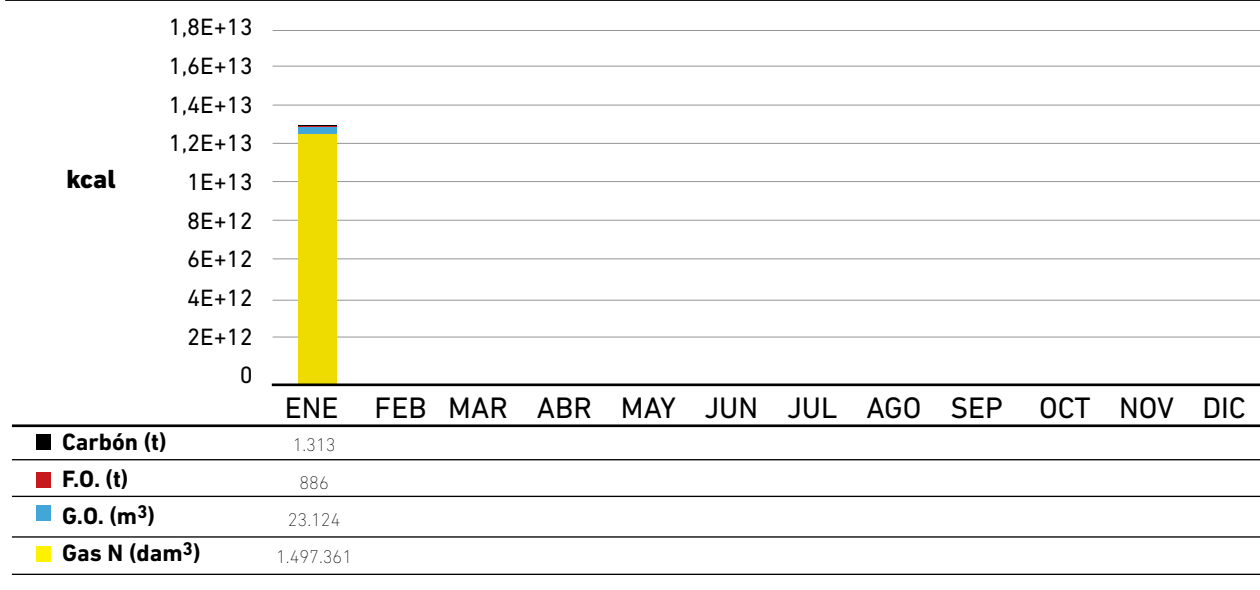
En la tabla a continuación se presentan los consumos de combustibles para enero de los años 2023 y 2024.

COMBUSTIBLE	ENERO 2023	ENERO 2024	DIF. (%)
Carbón [t]	95.219	1.369	-99,0%
Fuel Oil [t]	126.157	886	-99,3%
Gas Oil [m³]	223.444	23.124	-89,7%
Gas Natural [dam³]	1.565.679	1.497.361	-4,4%

En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de enero 2024 resultó un 24,0 % inferior al del mismo mes del año anterior.

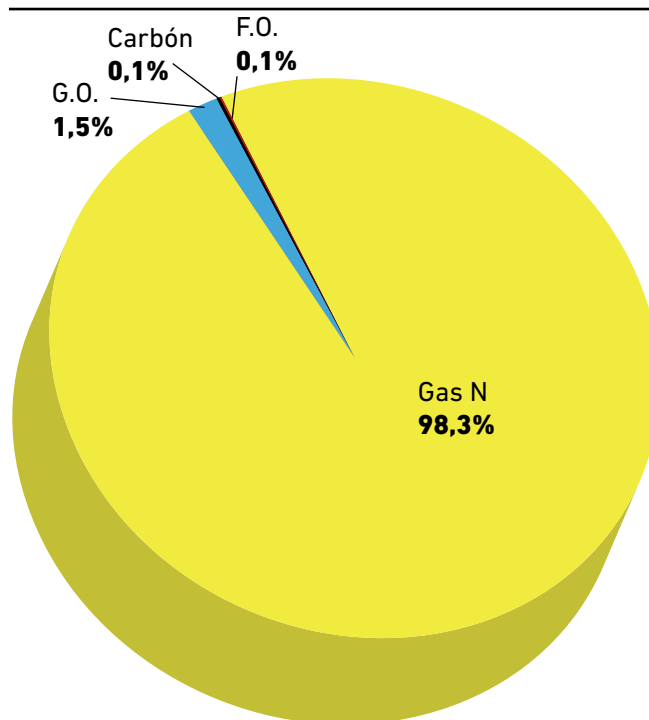
En la siguiente figura se puede observar la evolución mensual de cada combustible en unidades equivalentes de energía. Por otra parte, la tabla inferior a la figura presenta la misma evolución, pero en unidades físicas (masa y volumen).

Consumo de Combustibles en el MEM 2024

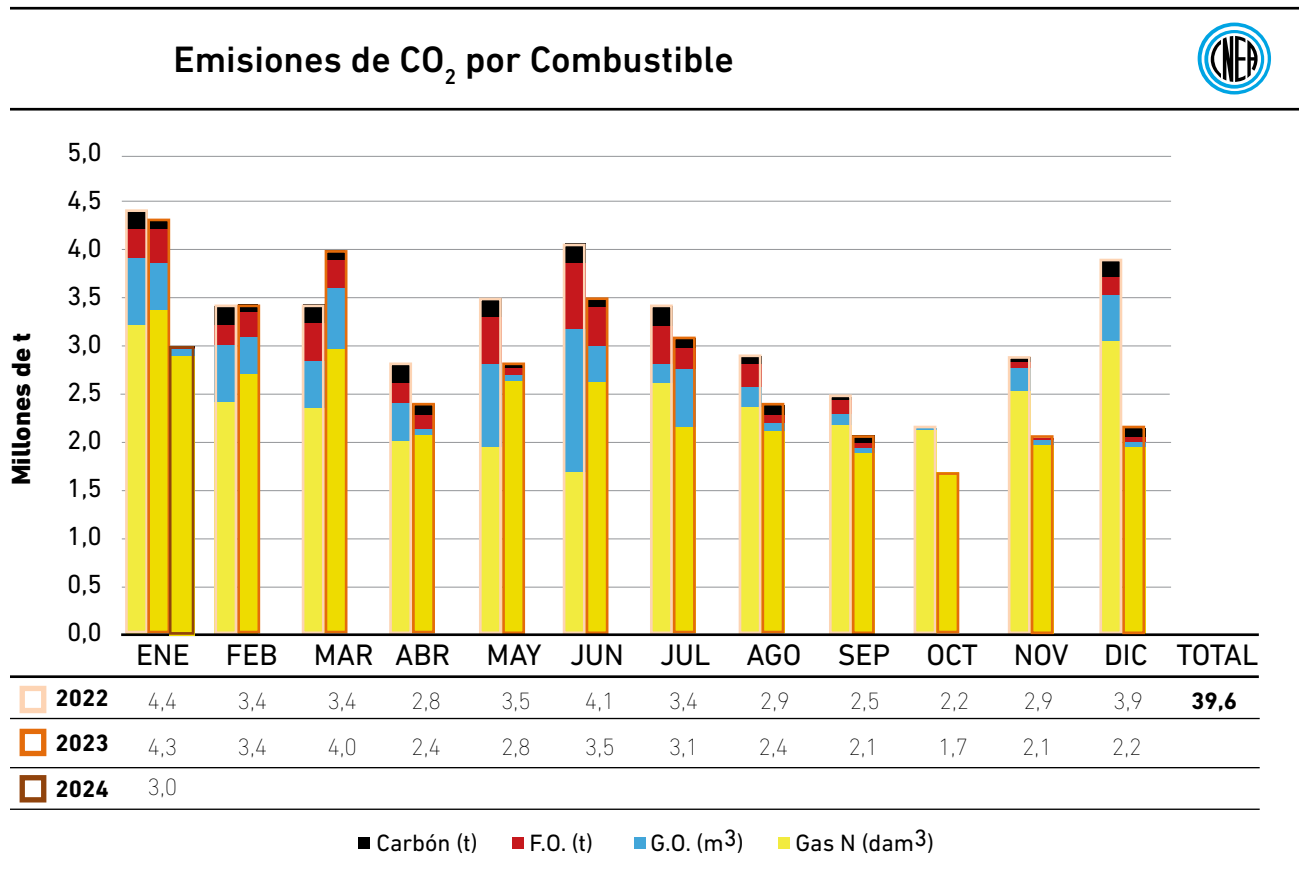
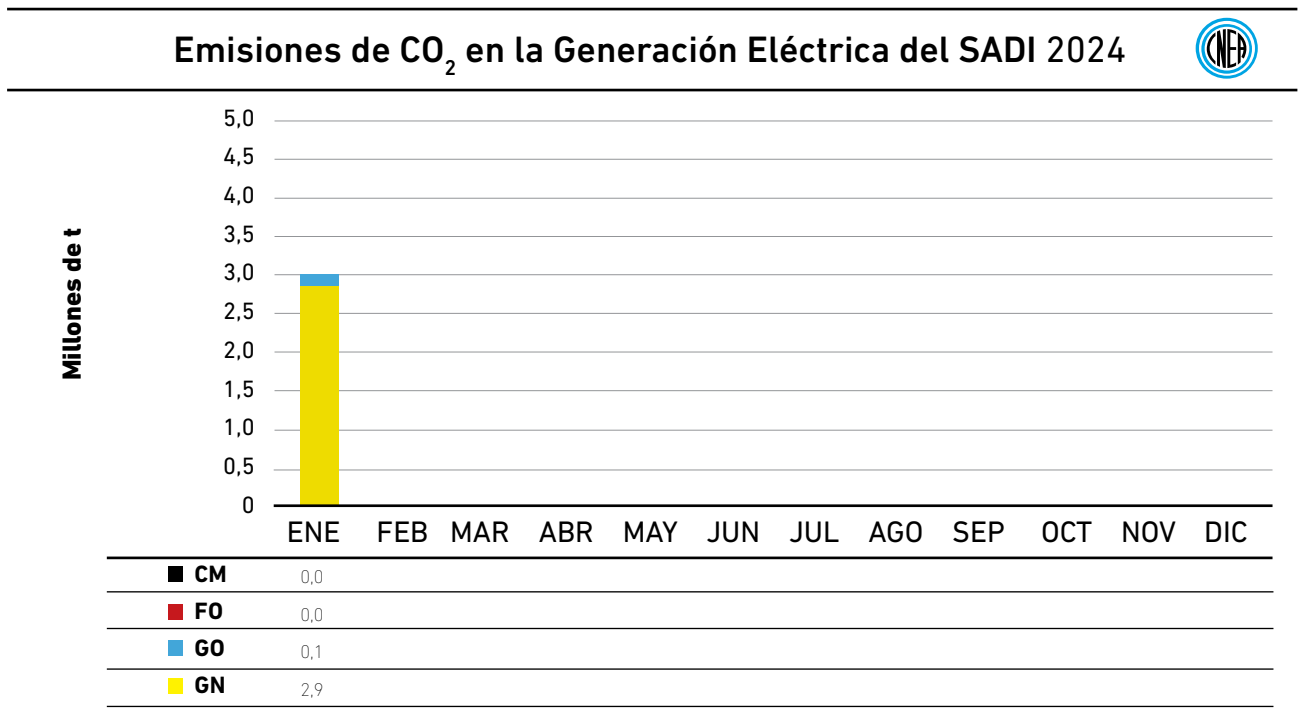


La relación entre los distintos tipos de combustibles fósiles consumidos en enero, en unidades energéticas, ha sido:

Consumo de Combustibles Fósiles Enero 2024



La siguiente figura muestra las emisiones de CO₂ derivadas de la quema de combustibles fósiles en los equipos generadores vinculados al MEM en lo que va del año, en millones de toneladas.

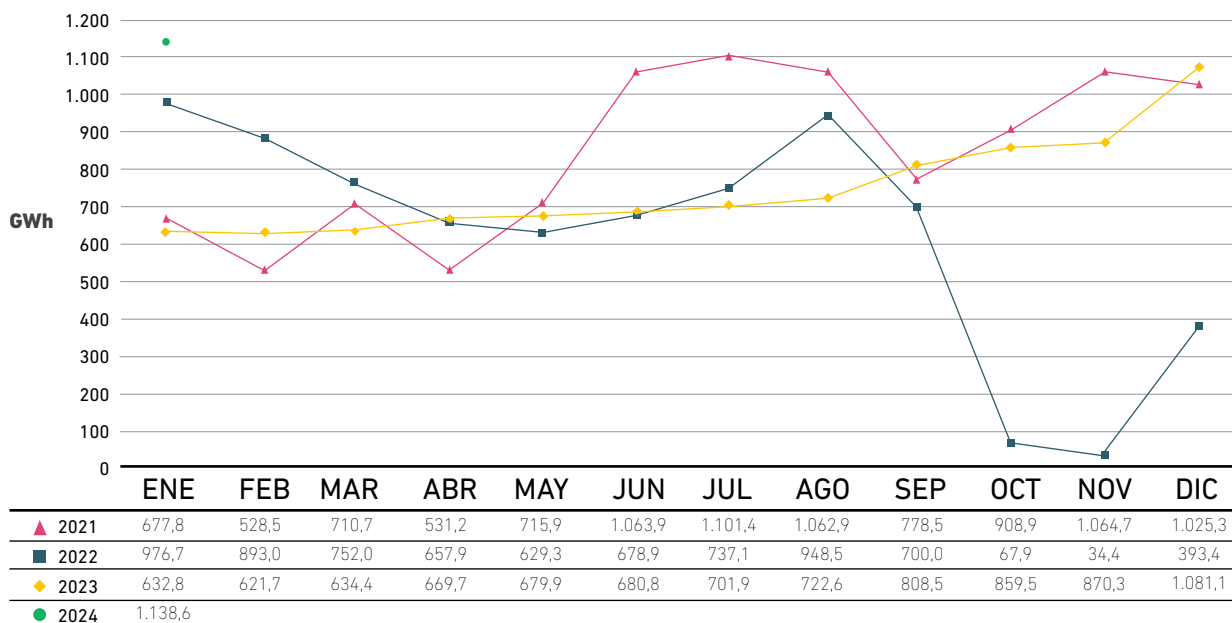


Durante enero se evidenció una disminución en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 30,2%, explicado principalmente debido a la disminución de la generación térmica en la comparación interanual y al bajo consumo de combustibles líquidos y carbón. El valor de emisiones fue el más bajo para el mes de enero en los últimos tres años.

⚡ 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 enero 2024 fue 1138,6 GWh, el cual resultó el más alto en los últimos cuatro años.

Generación Neta Nuclear



Durante este mes la generación nucleoelectrica registró un aumento del 79,9% en la comparación interanual. Las centrales nucleares Atucha II y Embalse operaron con normalidad durante el mes, mientras que la central nuclear Atucha I salió de servicio el 29 de enero por mantenimiento correctivo.

⚡ Evolución de Precios de la Energía en el MEM

Desde el año 2015 junto con el precio monómico² 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 612/2023 de la Secretaría de Energía, en su artículo 8, el precio de la energía pasó de 2.691 a 3.767 \$/MWh a partir de agosto del 2023.

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 884/2023, de la Secretaría de Energía, los precios de referencia estacionales desde el 1 de noviembre de 2023 hasta el 31 de enero de 2024 son:

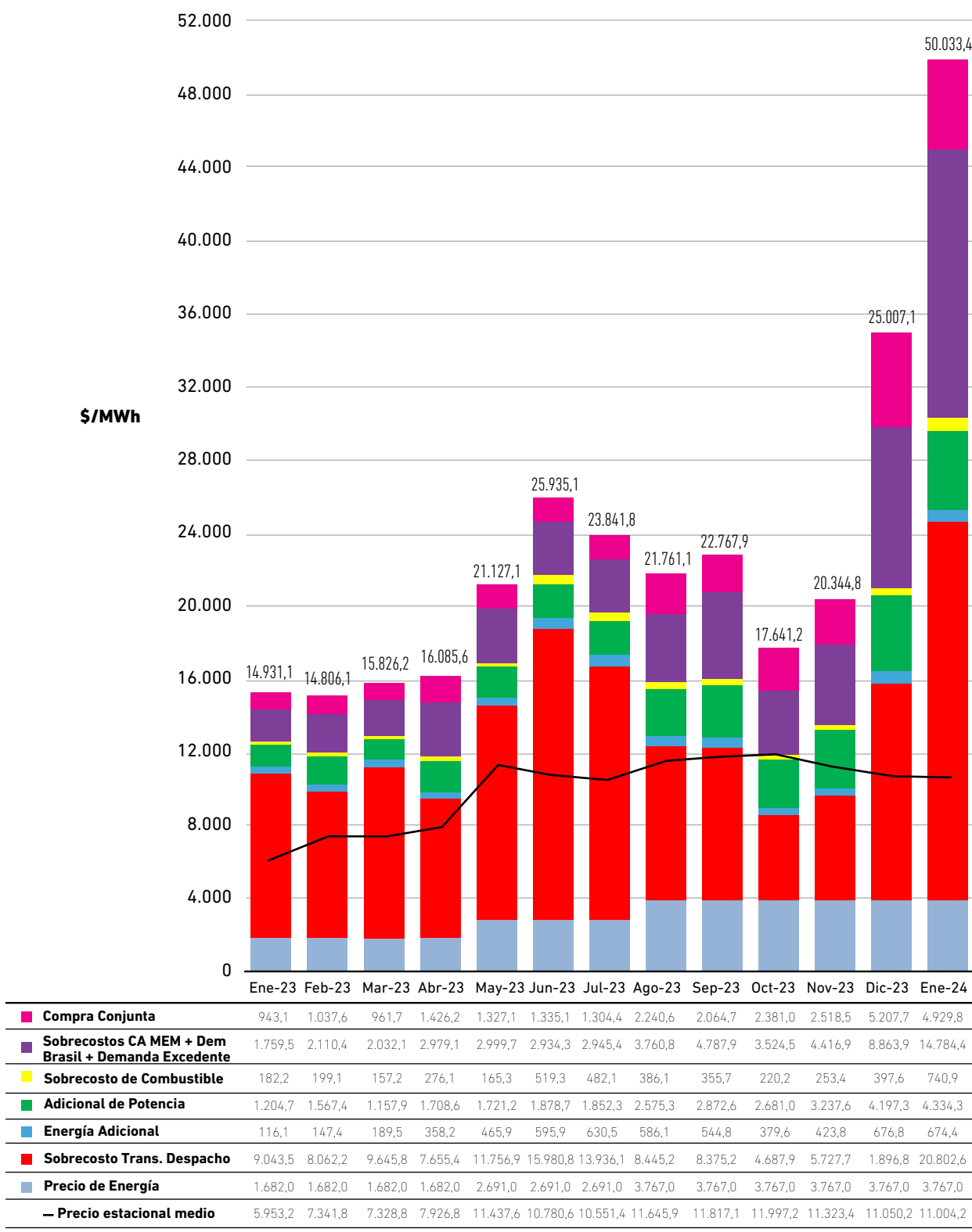
MÁS DE 300 kW			MENOS DE 300 kW							
GRANDES USU. DEL DISTRIB.	ORG. PÚB. DE SALUD/EDUC.	NO RESIDENCIAL					RESIDENCIAL			
		Hasta 10 kW					NIVEL 1	NIVEL 2	NIVEL 3	NIVEL 3 EXC. 650 kWh/mes*
		Menor o igual a 800 kWh/mes	Exc. 800 kWh/mes	>10 kW y <300 kW	Alumbr. Público					
	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh
Pico	20.466	15.644	8.841	15.585	15.585	15.585	20.466	3.129	3.943	20.466
Resto	20.460	15.584	8.706	15.525	15.525	15.525	20.460	2.981	3.756	20.460
Valle	20.454	15.526	8.573	15.466	15.466	15.466	20.454	2.832	3.568	20.454

Por otra parte, a través del Consenso Fiscal suscripto el 13 de agosto de 2018, aprobado mediante la Ley N° 27.469, se acordó que a partir del 1° de enero de 2019 cada jurisdicción definirá la tarifa eléctrica diferencial en función de las condiciones socioeconómicas de los usuarios residenciales. De esta manera, queda sin efecto la Resolución N° 1.091 del 30 de diciembre del 2017 de la ex Secretaría de Energía Eléctrica y sus modificatorias en relación con las tarifas sociales.

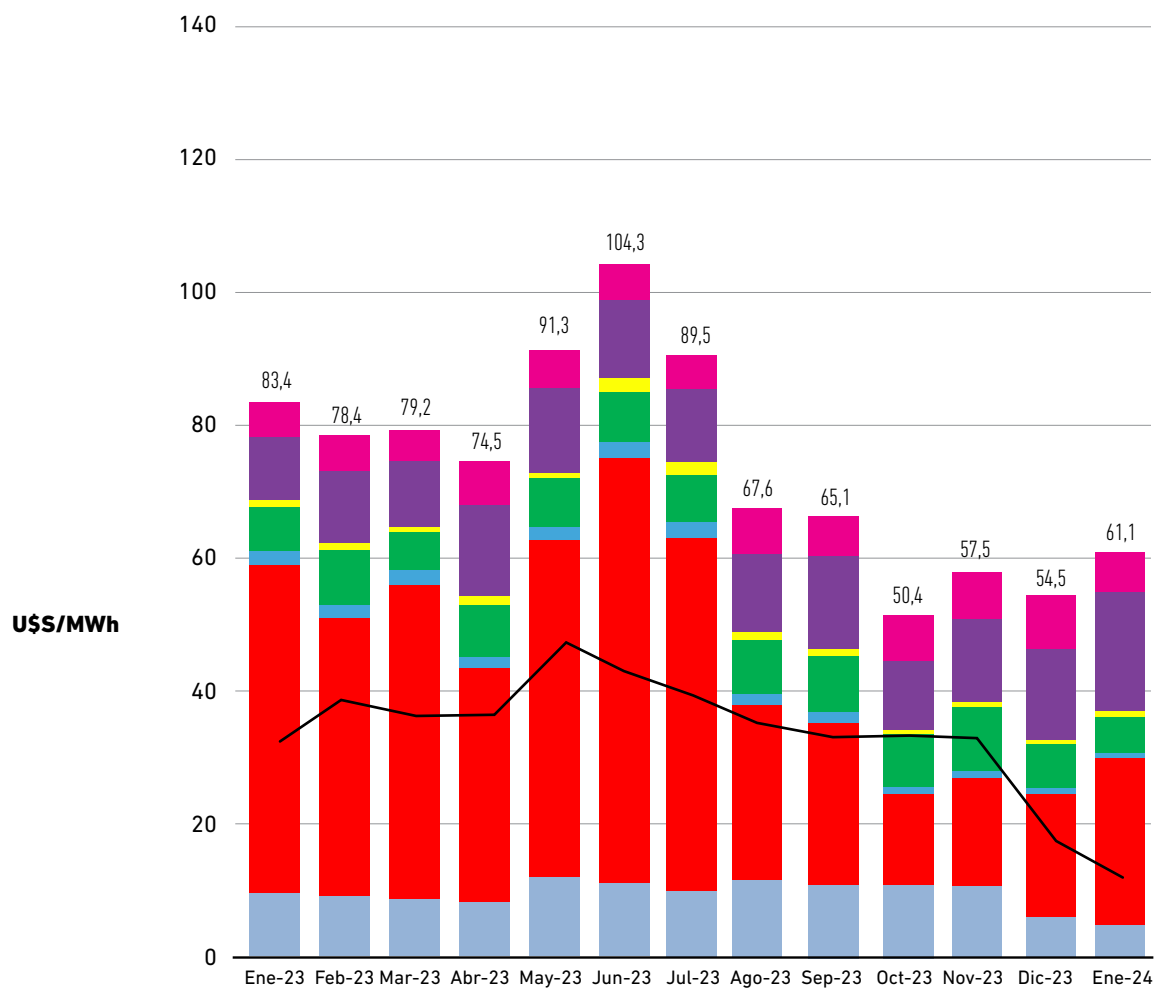
² Incluye la potencia más todos los conceptos relacionados con la energía en el Centro de Cargas del Sistema, sin contemplar cargos de Transporte ni Distribución, servicios que los usuarios deben pagar desde el Nodo Ezeiza hasta su punto de consumo.

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



Ítems del Precio Monómico en Dólares



	Ene-23	Feb-23	Mar-23	Abr-23	May-23	Jun-23	Jul-23	Ago-23	Sep-23	Oct-23	Nov-23	Dic-23	Ene-24
■ Compra Conjunta	5,2	5,4	4,7	6,6	5,7	5,4	4,9	7,0	5,9	6,8	7,1	8,1	6,0
■ Sobrecostos CA MEM + Dem Brasil + Demanda Excedente	9,7	11,0	10,0	13,8	13,0	11,8	11,1	11,7	13,7	10,1	12,5	13,8	18,1
■ Sobrecosto de Combustible	1,0	1,0	0,8	1,3	0,7	2,1	1,8	1,2	1,0	0,6	0,7	0,6	0,9
■ Adicional de Potencia	6,6	8,2	5,7	7,9	7,4	7,6	6,9	8,0	8,2	7,7	9,2	6,5	5,3
■ Energía Adicional	2,1	2,0	2,2	1,7	2,0	2,4	2,4	1,8	1,6	1,1	1,2	1,1	0,8
■ Sobrecosto Trans. Despacho	49,6	42,0	47,5	35,4	50,9	64,2	52,3	26,2	23,9	13,4	16,2	18,5	25,4
■ Precio de Energía	9,2	8,8	8,3	7,8	11,6	10,8	10,1	11,7	10,8	10,8	10,6	5,9	4,6
— Precio estacional medio	32,9	39,0	36,1	36,6	49,0	43,3	39,6	36,2	33,7	34,3	31,9	17,2	13,4

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.

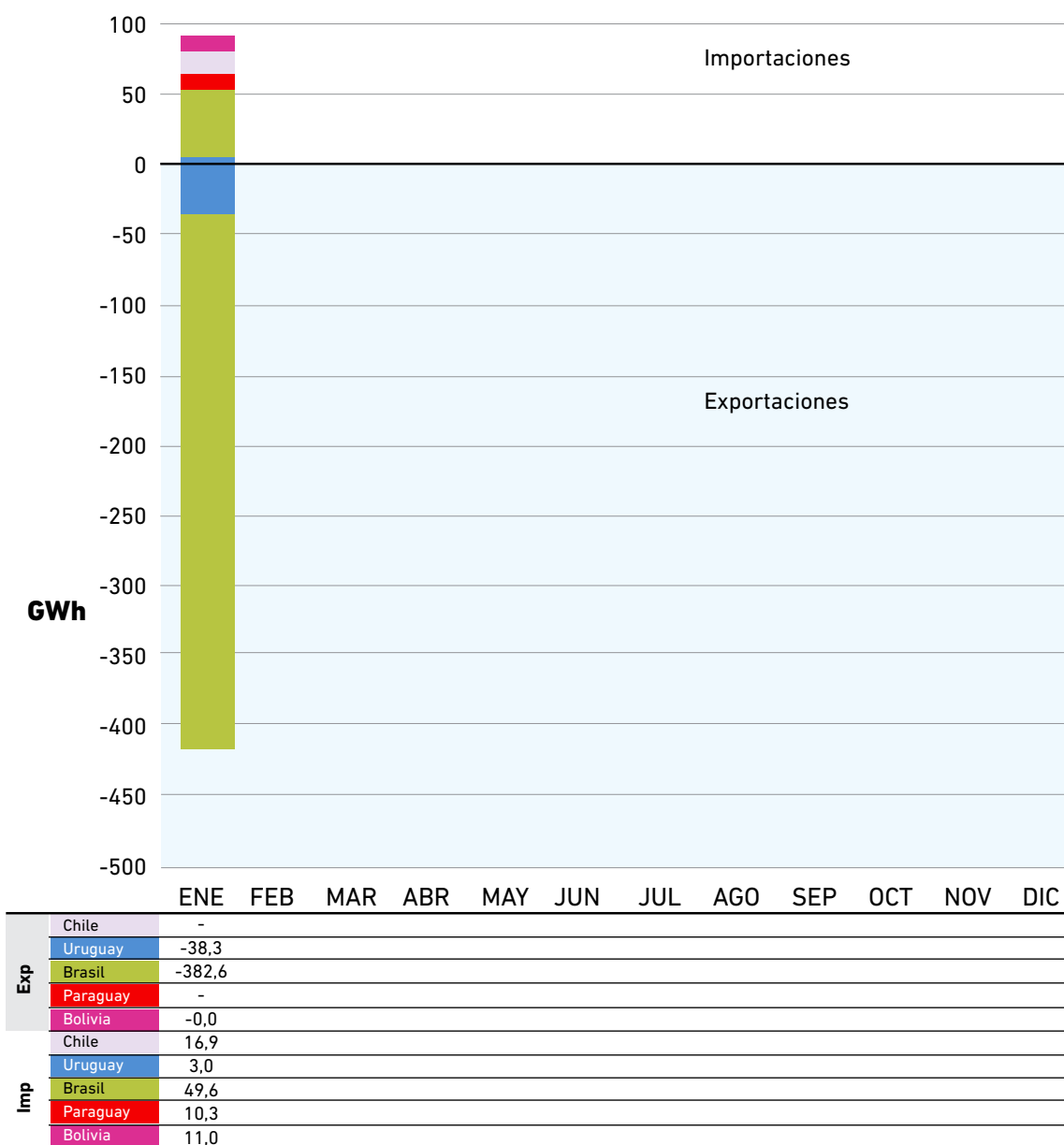
Cuando Argentina requiere energía de Brasil, esta ingresa al país mediante dos modalidades: como préstamo (si es de origen hídrico), o como venta (si es de origen térmico). Si se realiza como préstamo, debe devolverse antes de que comience el verano, coincidiendo con los mayores requerimientos eléctricos 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 enero la importación de energía fue de 90,7 GWh, a un precio medio de 80,8 U\$/MWh. La exportación de energía, por su parte, fue de 421,0 GWh, a Brasil y 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 2024.

Evolución Importaciones/Exportaciones 2024



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

Comentarios: : Departamento Planificación Estratégica. CNEA.

Mariela Iglesia
miglesia@cnea.gov.ar

Santiago Nicolás Jensen Mariani
sjensen@cnea.gov.ar

Comisión Nacional de Energía Atómica
Febrero de 2024

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

