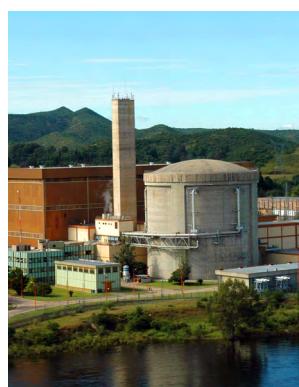

SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

AÑO XXIV N° 280



Comisión Nacional
de Energía Atómica

Abril 2024

Responsable Técnico

Santiago Jensen

Coordinación General

Mariela Iglesia

Producción Editorial

Diego Coppari

Carlos Mora Fresca

Micaela Oyarzo

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	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) Abril 2024.

Introducción

En abril, la demanda neta de energía del MEM (10.000,2 GWh) presentó una disminución del 0,5% con respecto al valor alcanzado en el mismo mes del año pasado.

La temperatura media del mes fue de 18,7 °C, en lo que fue un mes más caluroso que la media histórica, de 17,9 °C. Sin embargo, es importante destacar que fue un abril ligeramente más frío en la comparativa con el mismo mes del año pasado, en el cual la temperatura media fue de 19,1 °C.

En materia de **generación hidráulica** de las principales centrales, el río Paraná presentó un caudal inferior al histórico del mes, en contraposición con el río Uruguay, que registró aportes superiores a los valores históricos de abril. El río Futaleufú, por su parte, presentó un caudal superior al histórico del mes, a diferencia de los ríos Limay, Neuquén y Collón Cura, pertenecientes a la Cuenca del Comahue, que registraron valores inferiores a los históricos. Así, la generación hidráulica resultó un 0,2% superior a la registrada en abril de 2023.

En cuanto a la **generación de Otras Renovables**, este mes aportaron **1.856,4 GWh** contra **1.488,2 GWh** registrados en abril del año anterior. La generación resultó un 24,7% superior a la alcanzada en el mismo mes del 2023, con un aumento de potencia instalada de un 11,5%.

Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 1.114,4 GWh, mientras que en abril de 2023 había sido de 669,7 GWh.

Además, la **generación térmica fósil** resultó un 2,5% superior a la del mismo mes del año anterior.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 18,2 GWh contra 960,8 GWh alcanzados en abril de 2023. Por otra parte, se registraron exportaciones por 128,1 GWh, mientras que en el mismo mes del año pasado el valor había sido 5,6 GWh.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **54.973,9 \$/MWh**, equivalente a **63,3 U\$S/MWh¹**. Este y otros conceptos serán presentados en detalle en la sección relativa a Precios de la Energía.

Observaciones

En materia de demanda, el valor alcanzado resultó apenas más bajo al obtenido en abril 2023. Al hacer el análisis de demanda por sectores, el Residencial obtuvo los valores más altos de los últimos cuatro años para abril, mientras que el Industrial registró los más bajos en igual período de tiempo. En materia de demanda por regiones, NOA-NEA registró los valores más altos de los últimos cuatro años para dicho mes, mientras que en las regiones COM-PAT la situación fue contraria y el valor alcanzado fue el más bajo en la comparativa con los tres años previos.

En relación a la generación nuclear y condiciones operativas de las centrales, Atucha I operó con normalidad durante el mes, al igual que Atucha II. Embalse, por su parte, reingresó en servicio el 1 de abril.

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

En lo que refiere a generación hidráulica, los valores obtenidos fueron superiores a los alcanzados en abril 2023, en buena parte debido a la recuperación en el caudal del Río Uruguay, especialmente en la comparación interanual.

La generación térmica, por su parte, registró valores ligeramente más altos que los alcanzados en abril 2023, pero los valores de emisiones de gases de efecto invernadero fueron los más bajos en los últimos cuatro años para el mes, explicado principalmente a partir de que el consumo de combustibles sólidos y líquidos fue muy bajo o nulo, tal como se mostrará en la sección relativa a Combustibles.

Con relación a la generación de Otras Renovables, el valor obtenido (1.856,4 GWh) fue record para abril, explicado principalmente debido al aumento de potencia instalada de tipo eólico y fotovoltaico en comparación con el mismo mes del año 2023, y a una mayor disponibilidad eólica.

Finalmente, en el mes de abril 2024 se importaron 18,2 GWh, mientras que se exportaron 128,1 GWh, casi en su totalidad a Brasil.

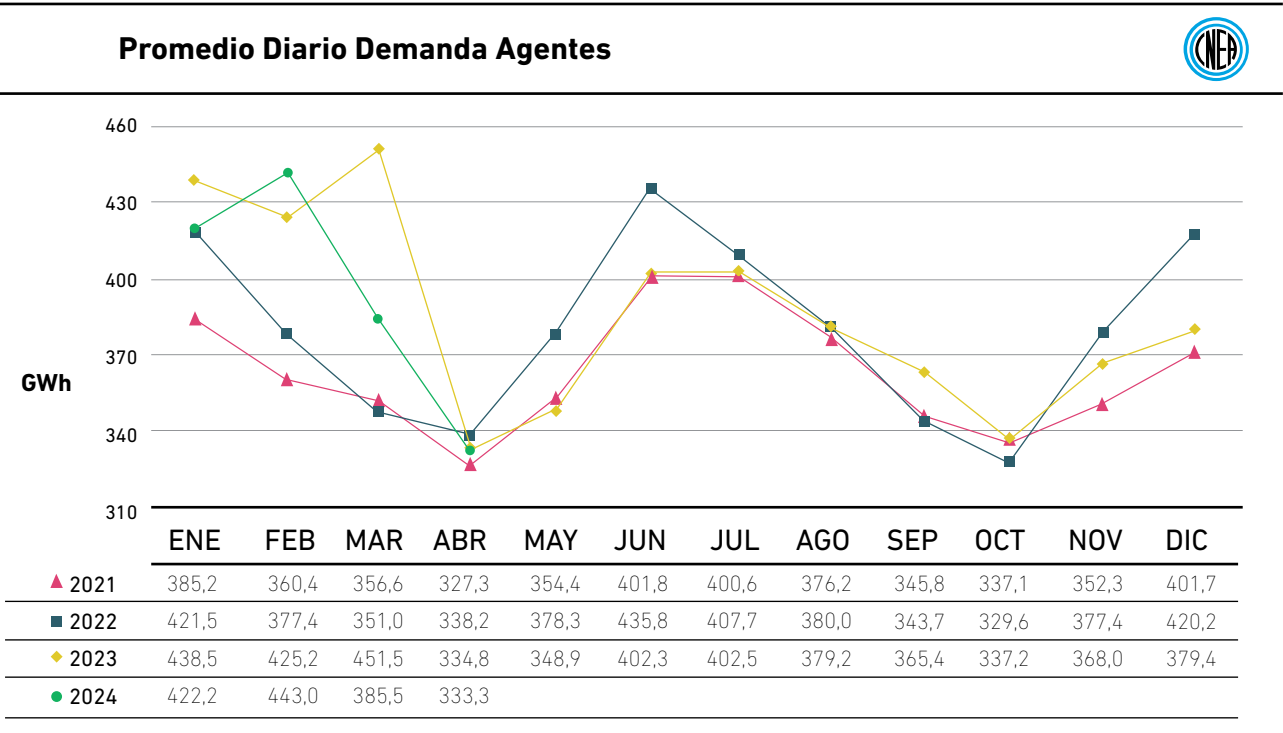
⚡ Demanda de Energía y Potencia

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

VARIACIÓN DEMANDA NETA		
MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2024 (%)
-0,5	-3,1	-3,3

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.

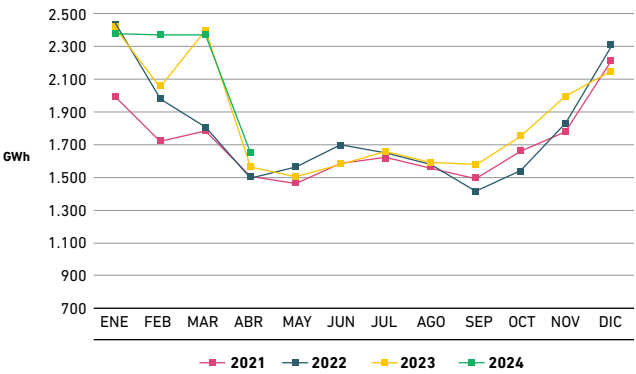
En la siguiente figura se observa el promedio diario de la demanda agentes desde el 2021 hasta la fecha.



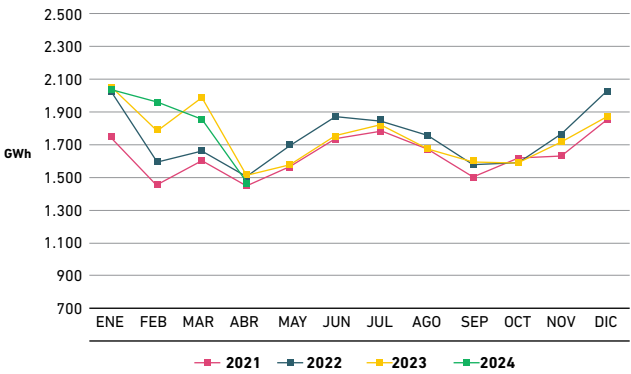
A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por agrupación de regiones eléctricas.

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

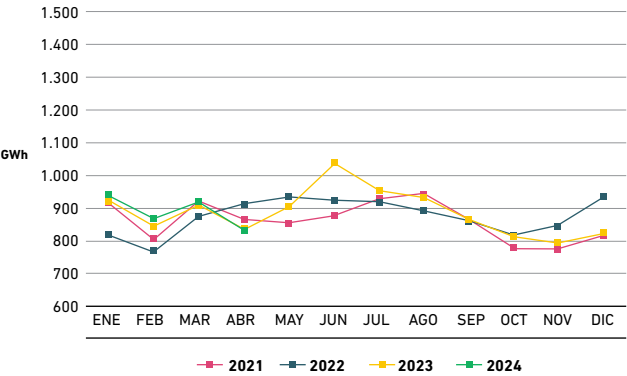
Evolución de la Demanda Regiones NOA-NEA



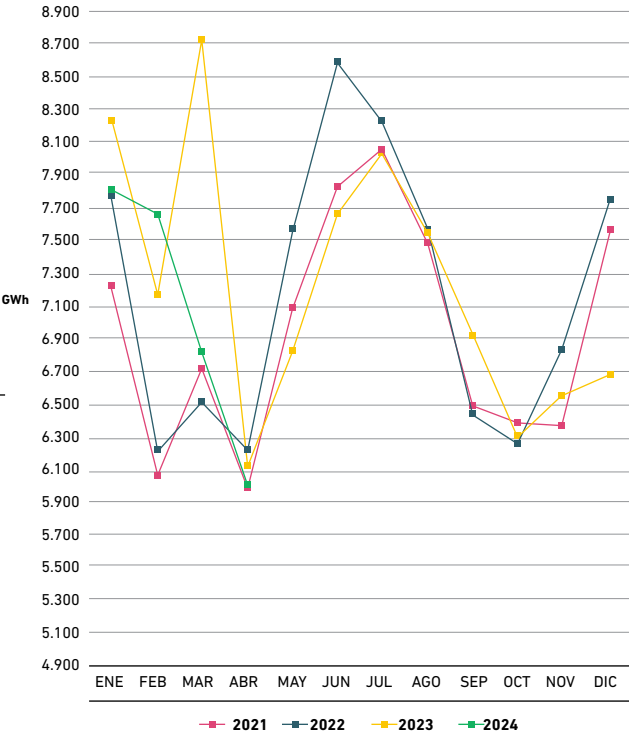
Evolución de la Demanda Regiones CUY-CEN



Evolución de la Demanda Regiones COM-PAT



Evolución de la Demanda Regiones BAS-GBA-LIT



Durante el mes de abril en las regiones NOA-NEA se demandaron 1.668,4 GWh, los cuales representan un crecimiento del 7,6% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 1.550,5 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 1.483,3 GWh, valor 1,8% inferior al alcanzado en abril de 2023, de 1.510,3 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT² experimentaron una demanda de 837,3 GWh, equivalente a una disminución del 0,7% en comparación con la demanda registrada en abril del año pasado, de 842,8 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 6.011,2 GWh, valor 2,1% inferior al alcanzado en 2023, de 6.142,7 GWh. El valor alcanzado en las regiones NOA-NEA fue el más alto de los últimos cuatro años para el mes de abril, mientras que en las regiones COM-PAT el valor registrado fue el más bajo en igual período de tiempo.

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



En abril los valores residenciales de demanda fueron 5,9% superiores a los alcanzados en el mismo mes del 2023. En este sentido, se demandaron 4.222,8 GWh en abril de 2024 contra 3.987,2 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 2.927,8 GWh, valor 3,8% inferior al alcanzado en abril del año pasado (3.044,4 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 2.849,5 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2023 había sido de 3.015,8 GWh, se registró una disminución del 5,5%. La demanda residencial registró los valores más altos de los últimos cuatro años para el mes de abril, mientras que al analizar la demanda industrial se dio la situación contraria, ya que los valores de abril fueron los más bajos en la comparativa con los tres años anteriores.

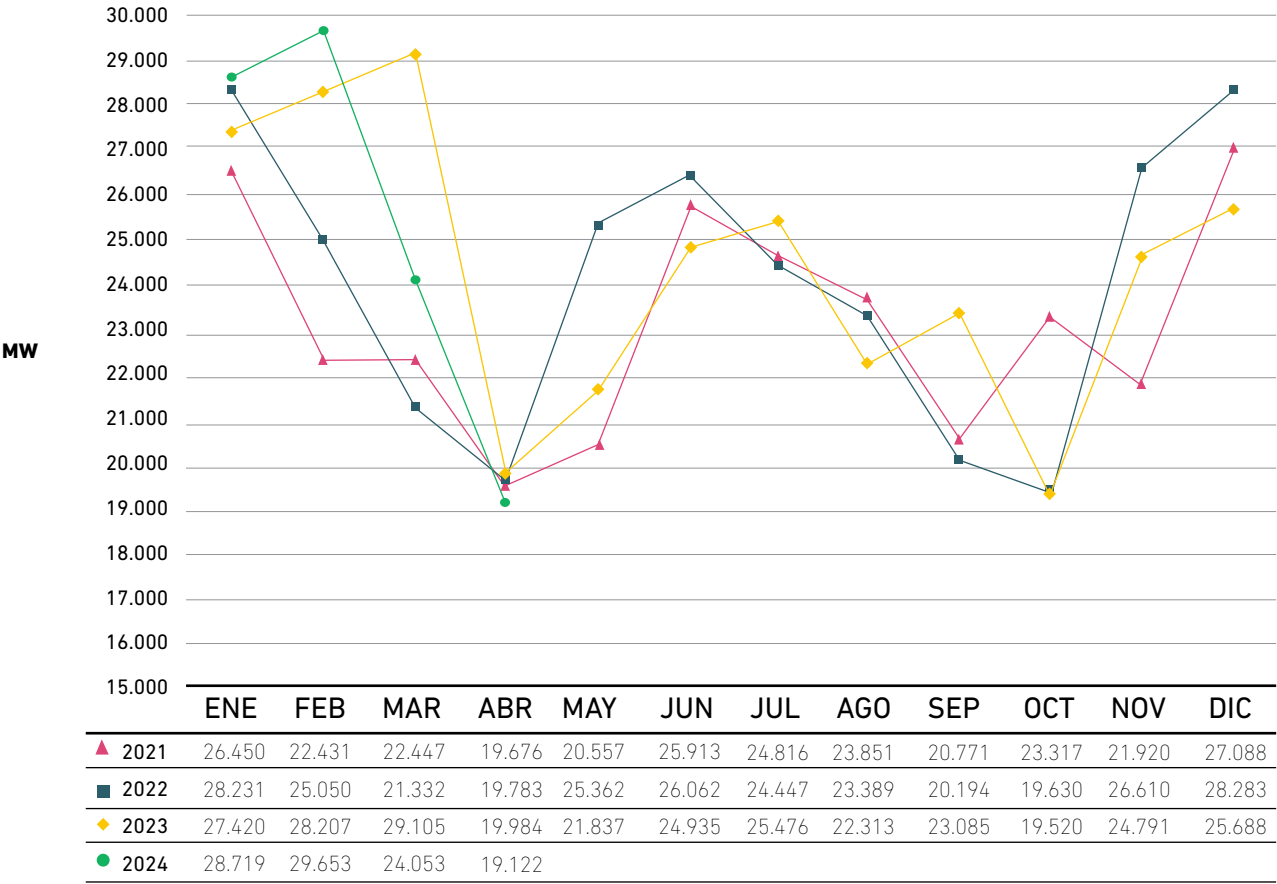
² Demanda regional incluyendo Aluar Aluminio Arg. S.A.

⚡ Demanda Máxima de Potencia

Como se indica a continuación, la demanda máxima de potencia disminuyó un 4,3% tomando como referencia el mismo mes del 2023. En la siguiente figura se muestra su evolución en los últimos cuatro años. El valor obtenido en abril 2024 fue el más bajo para este periodo, es decir, el menor postpandemia.



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	558,5	-	-	-	2.370,6
COM	-	500,9	1.489,6	64,0	2.054,5	-	4.768,7	7,2	253,2	2,0	-	7.085,6
NOA	261,0	698,6	1.944,7	318,3	3.222,6	-	219,7	777,5	193,7	3,0	2,0	4.418,4
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	719,0	5.262,1	254,0	8.345,2	-	-	-	-	31,5	-	8.376,7
BAS	1.543,2	1.691,6	2.447,7	240,5	5.923,0	1.107,0	-	-	1.443,0	10,0	-	8.483,0
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	4.915,8	14.806,4	1.559,0	25.532,4	1.763,0	11.358,7	1.461,4	3.705,4	79,1	73,3	43.973,4
Porcentaje					58,06	4,01	25,83	3,32	8,43	0,18	0,17	
DIF. RESPECTO MES ANTERIOR	-	-	84,6	-	84,6	-	-	7,2	-	-	-	91,8
ACUMULADO 2024	-	-374,7	571,4	-101,4	95,3	-	-	91,5	-	1,0	-	187,8

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

Región COM

- Se produjo el ingreso del parque solar Victorica, de 7,2 MW en la provincia de La Pampa.

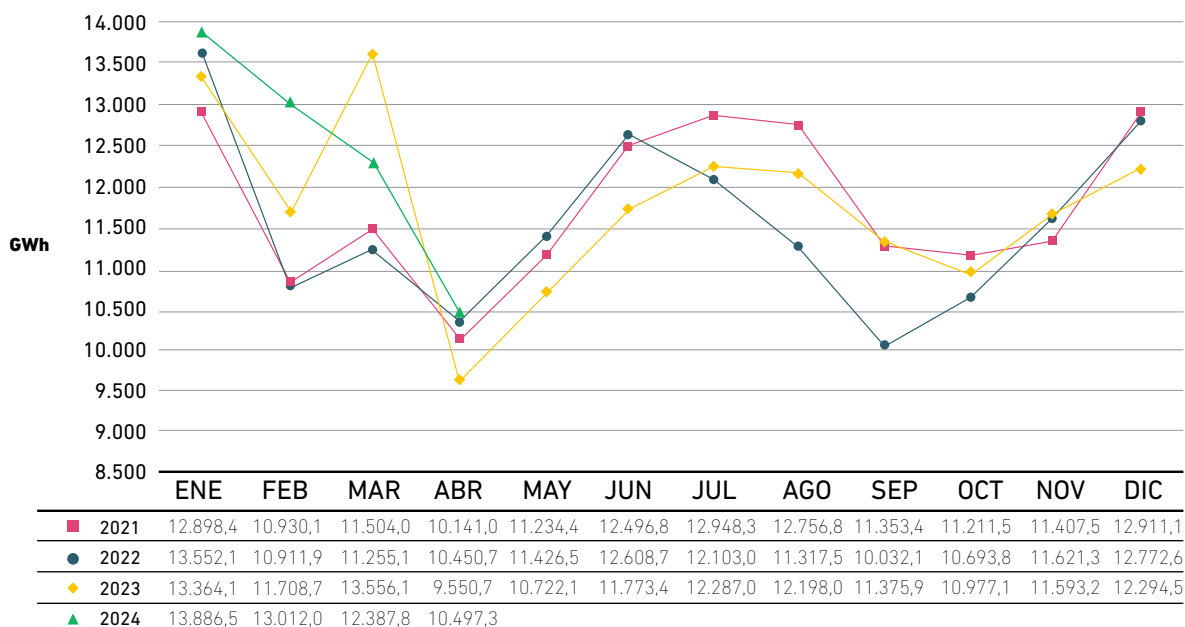
Región GBA

- Ingresaron dos ciclos combinados pertenecientes a CT Ezeiza Cierre CC Generación Meditárrena, por 42,5 y 42,1 MW, respectivamente, totalizando 84,6 MW de adición al sistema.

⚡ Generación Neta Nacional

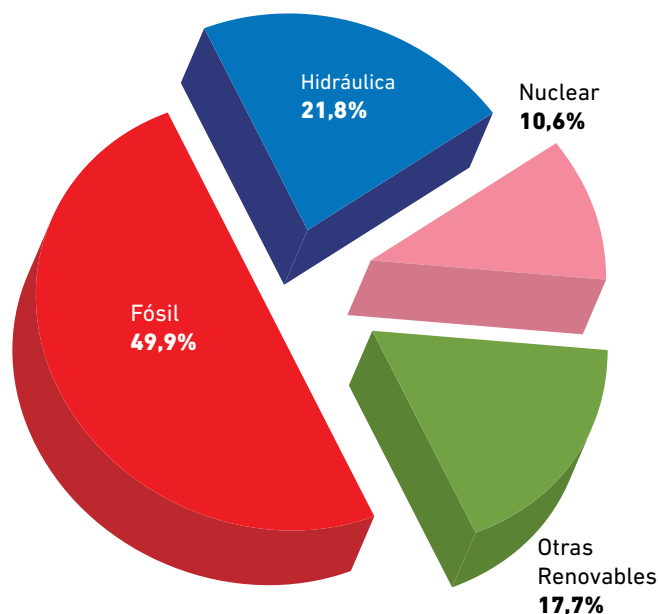
La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 9,9% superior a la del mismo mes de 2023. La figura siguiente muestra su evolución en los últimos cuatro años, cabe destacar que el valor alcanzado (10497,3 GWh) es el más alto de los últimos cuatro años para abril.

Generación Total Neta

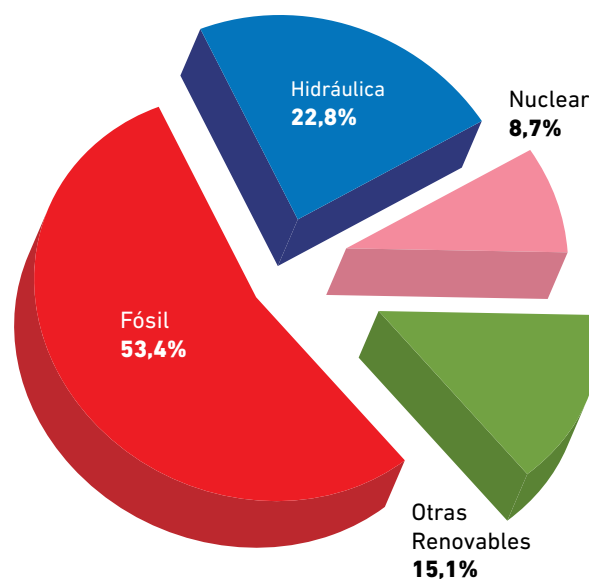


A continuación se presenta la relación entre las distintas fuentes de generación:

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

RÍOS	MEDIOS DEL MES DE ABRIL (m³/s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m³/s)
	2022	2023	2024	
URUGUAY	7.105	1.082	9.473	4.556
PARANÁ	12.281	13.177	9.535	13.222
LIMAY	72	38	86	104
COLLÓN CURÁ	82	31	75	99
NEUQUÉN	66	33	71	99
FUTALEUFÚ	181	102	177	172

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.

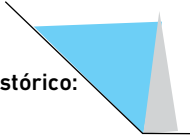
Cabe destacar que para este mes, debido al aporte del río Uruguay, el vertido tuvo un valor considerable como se puede apreciar en la tabla anterior y en la figura siguiente.

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

RÍO PARANÁ

Caudal real:
10.300 m³/s

Caudal medio histórico:
13.222 m³/s



YACYRETÁ

Cota Max: 83,50 m

C.Hoy: 82,75 m

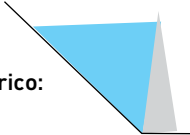
C.Min: 75,00 m

Turbinado: 13.300 m³/s
Vertido: 1.000 m³/s*

RÍO URUGUAY

Caudal real:
13.941 m³/s

Caudal medio histórico:
4.556 m³/s



SALTO GRANDE

C.Max: 35,50 m

C.Hoy: 34,75m

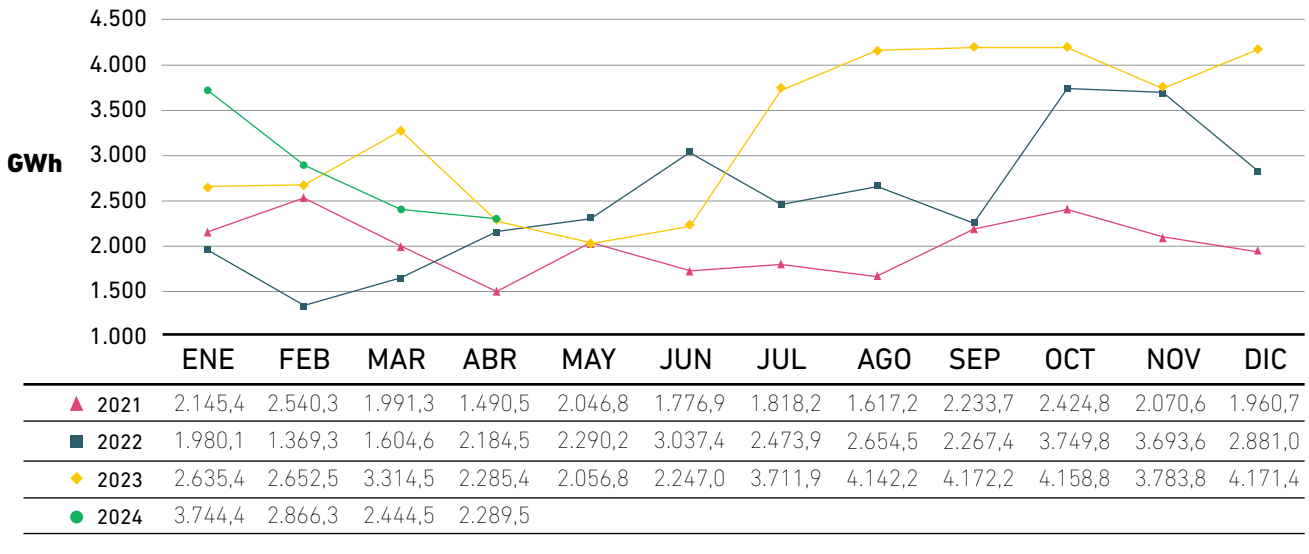
C.Min: 31,00 m

Turbinado: 5.737 m³/s
Vertido: 7.500 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.

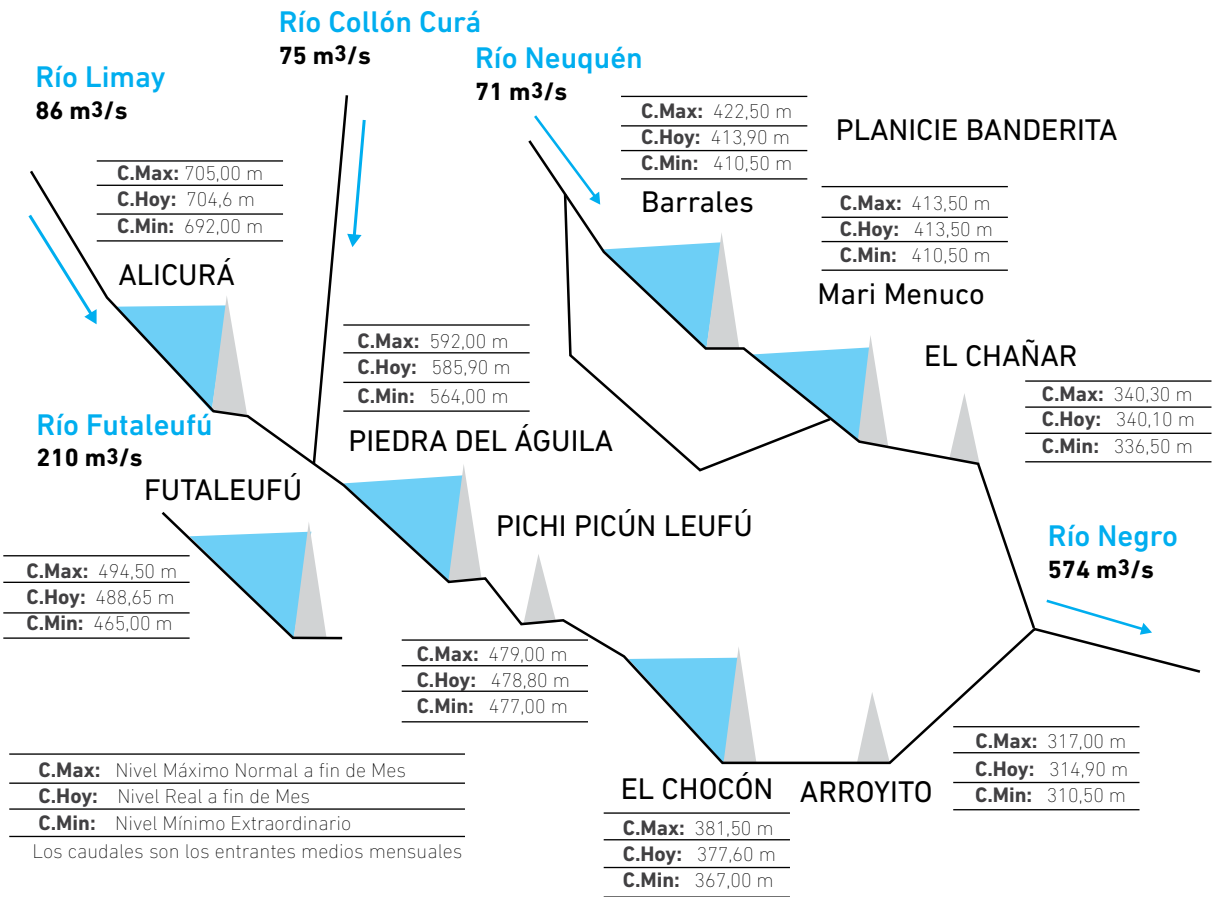
La generación hidráulica registró un crecimiento del 0,2% con respecto al valor registrado en abril de 2023, debido en gran parte al valor del Río Uruguay en la comparación interanual. A continuación se presenta su evolución en los últimos cuatro años. El valor obtenido fue el más alto para el mes de abril en dicho 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.

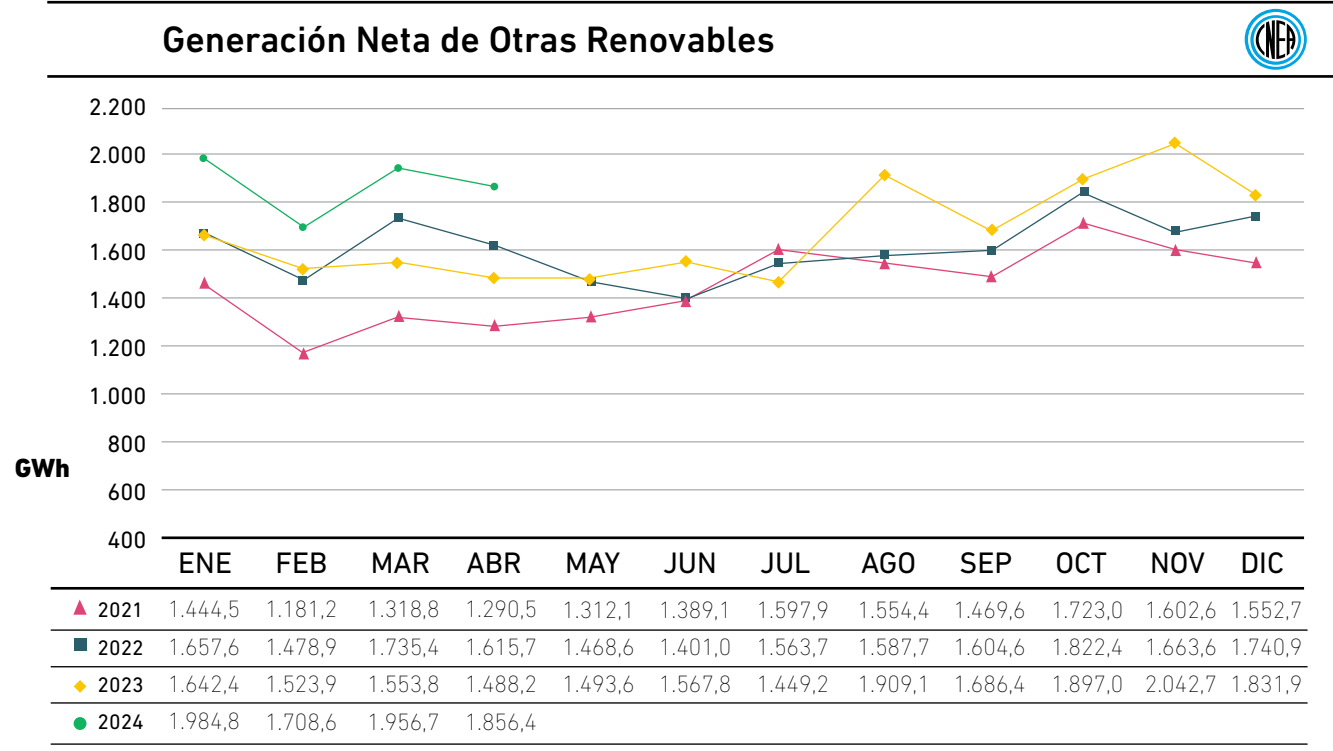
Embalses de las Cuencas del COMAHUE y PATAGÓNICA - Cotas - Caudales al 30/04/24



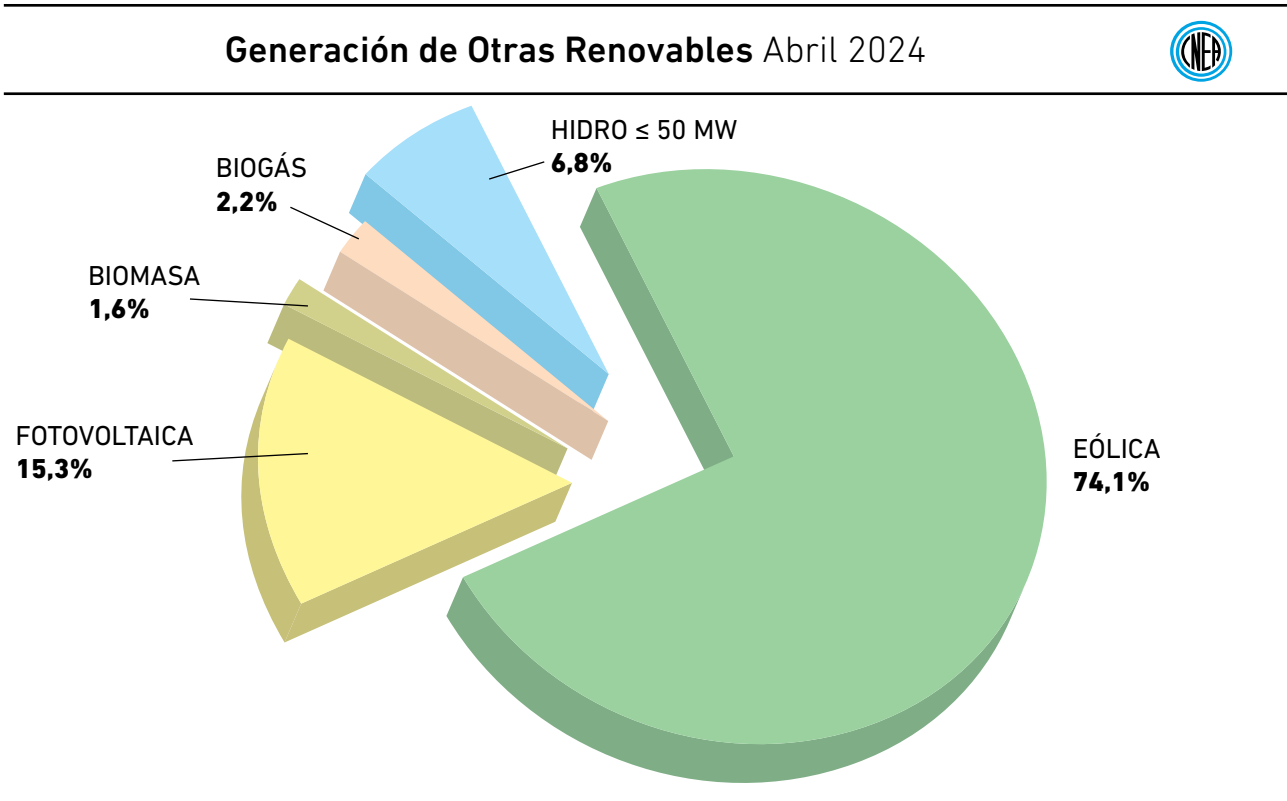
Nota. C = Cota.
Fuente: CAMMESA

⚡ Generación Neta de Otras Renovables

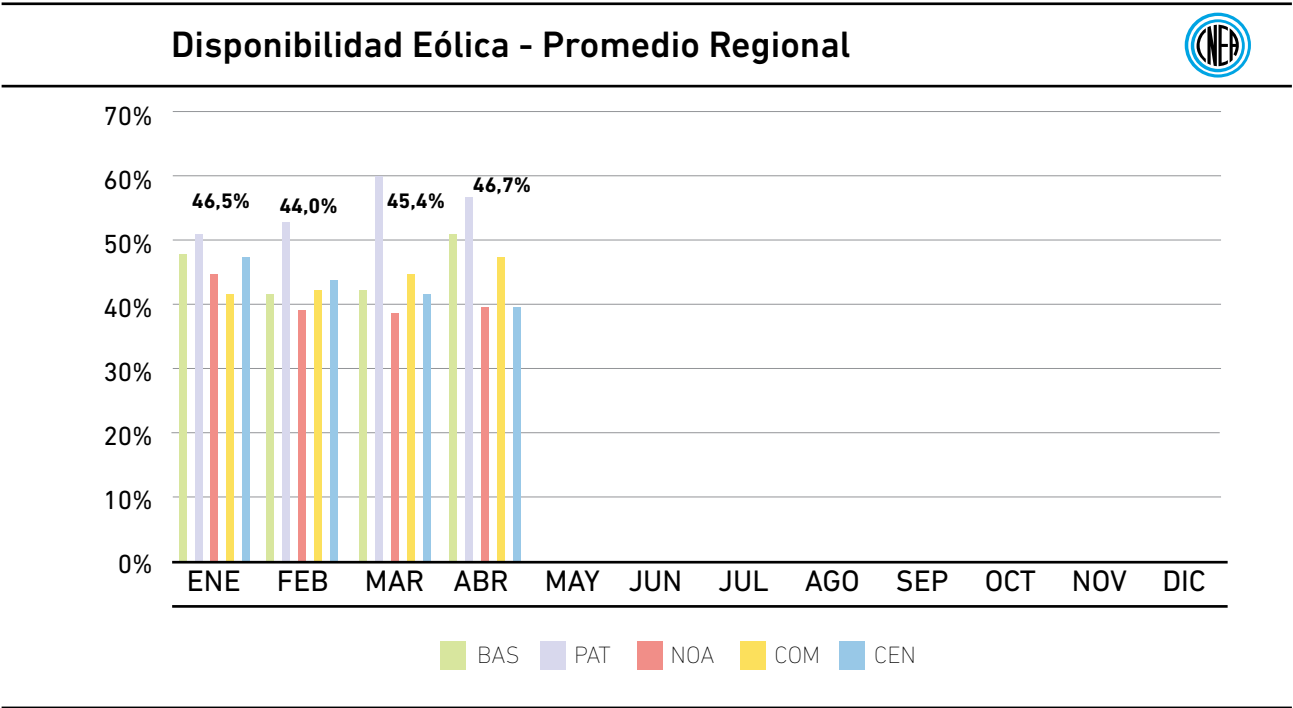
La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 24,7% superior a la del mismo mes del año 2023, principalmente debido al aumento de potencia instalada de tipo eólico y fotovoltaico dada durante los últimos doce meses, así como también debido a una mayor disponibilidad de tipo eólico. El valor alcanzado (1856,4 GWh) fue el más alto para abril para este tipo de fuente.



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

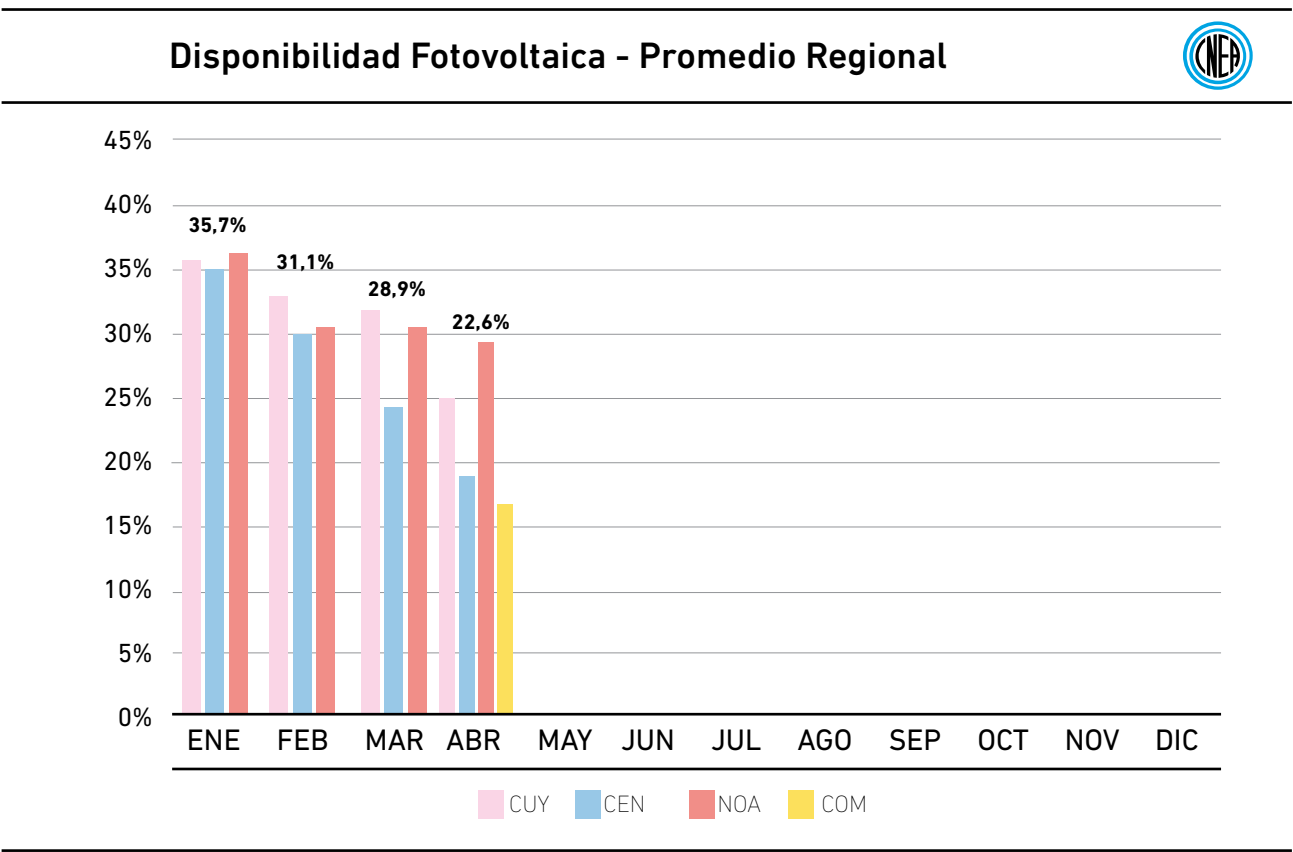


En la siguiente figura se presentan las disponibilidades regionales de los parques eólicos del país a lo largo del 2024, divididas por regiones.



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

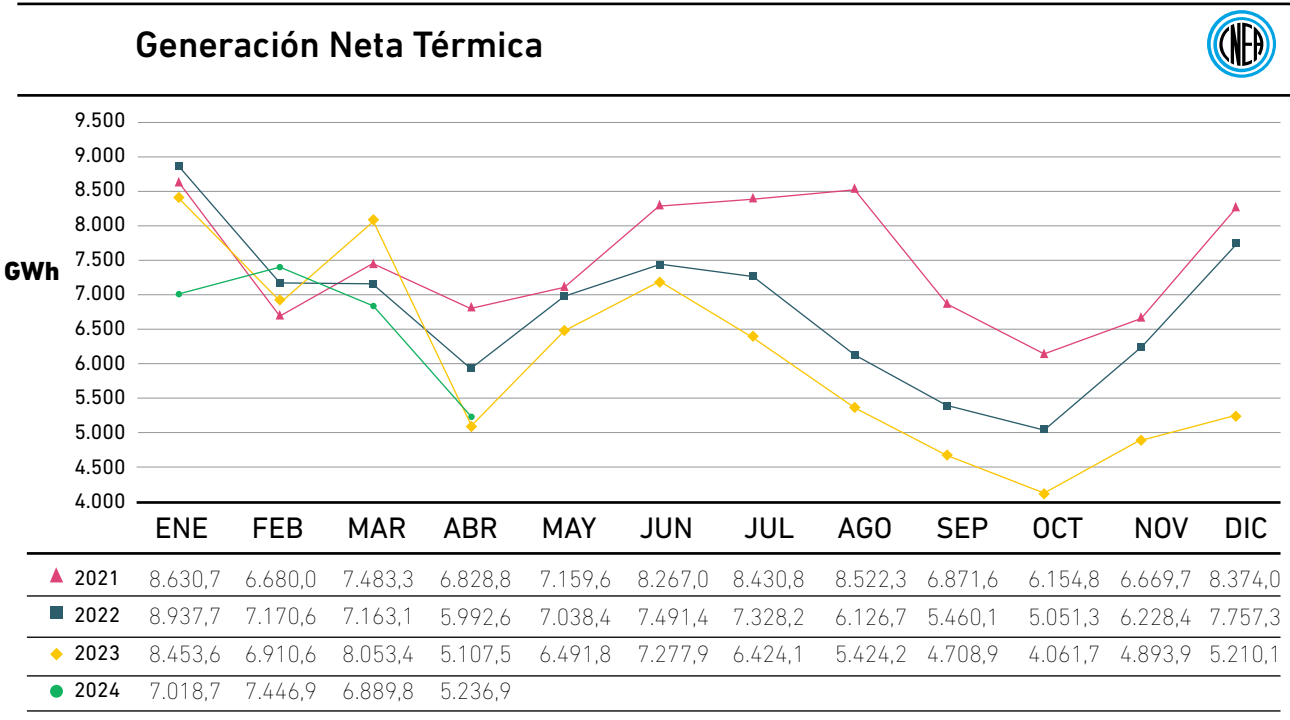
A continuación se presentan las disponibilidades regionales de los parques fotovoltaicos del país a lo largo del 2024, divididas por regiones. Vale destacar que debido a la incorporación de paneles solares en la provincia de La Pampa, la región COMAHUE se incorpora a la figura de la disponibilidad fotovoltaica.



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 2,5% superior a la del mismo mes del año 2023. A continuación, se presenta su evolución en los últimos cuatro años.



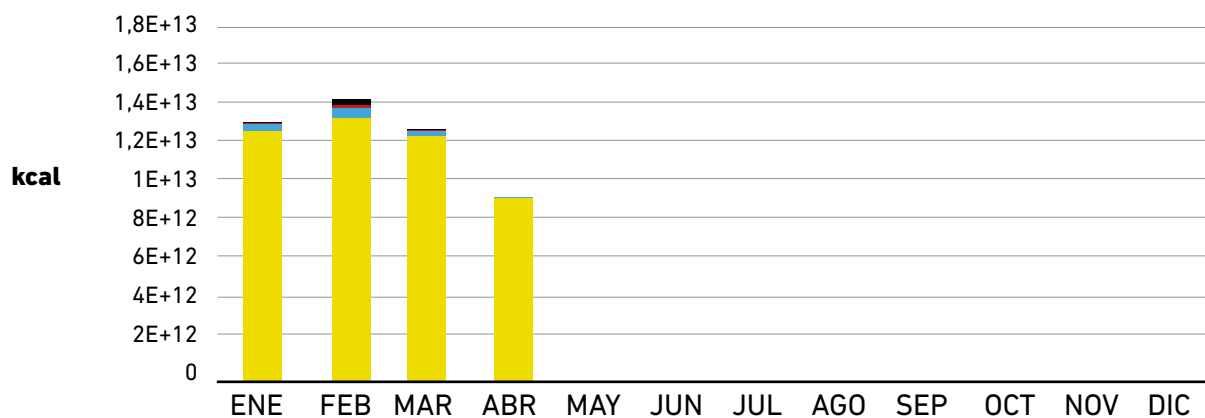
En la tabla a continuación se presentan los consumos de combustibles para abril de los años 2023 y 2024.

COMBUSTIBLE	ABRIL 2023	ABRIL 2024	DIF. (%)
Carbón [t]	58.227	0	-100%
Fuel Oil [t]	69.412	2	-100%
Gas Oil [m³]	34.106	4.696	-86,2%
Gas Natural [dam³]	993.999	1.076.432	8,3%

En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de abril 2024 resultó un 5,8% inferior al del mismo mes del año anterior. Esto se explica debido a que, si bien la generación térmica aumentó en la comparación interanual, durante abril 2024 se utilizó en su mayoría gas natural en detrimento de combustibles líquidos y sólidos, además de la mayor utilización de equipos más eficientes (CC).

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).

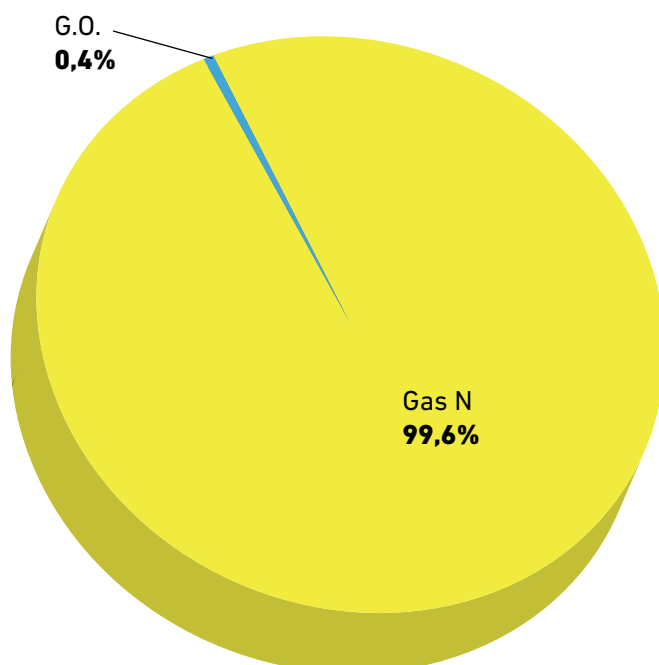
Consumo de Combustibles en el MEM 2024



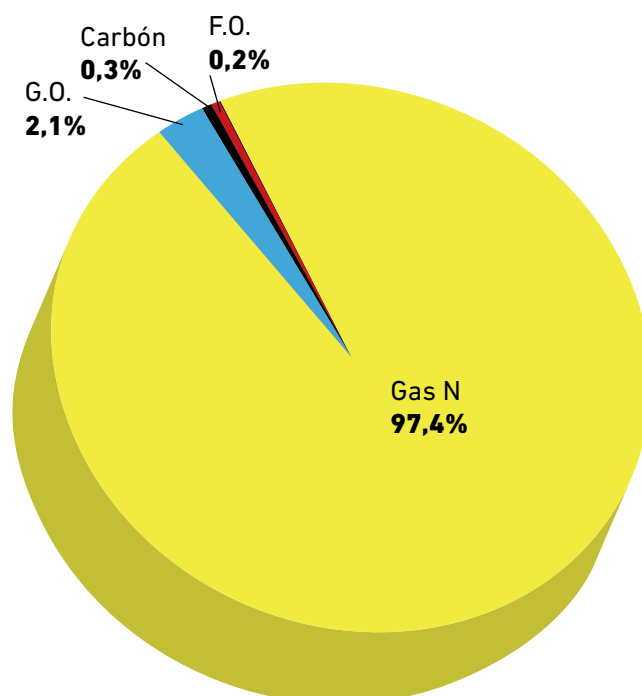
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
■ Carbón (t)	1.313	21.623	0	0								
■ F.O. (t)	886	9.001	1.428	2								
■ G.O. (m³)	23.124	62.330	30.130	4.696								
■ Gas N (dam³)	1.497.361	1.560.757	1.463.964	1.076.432								

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

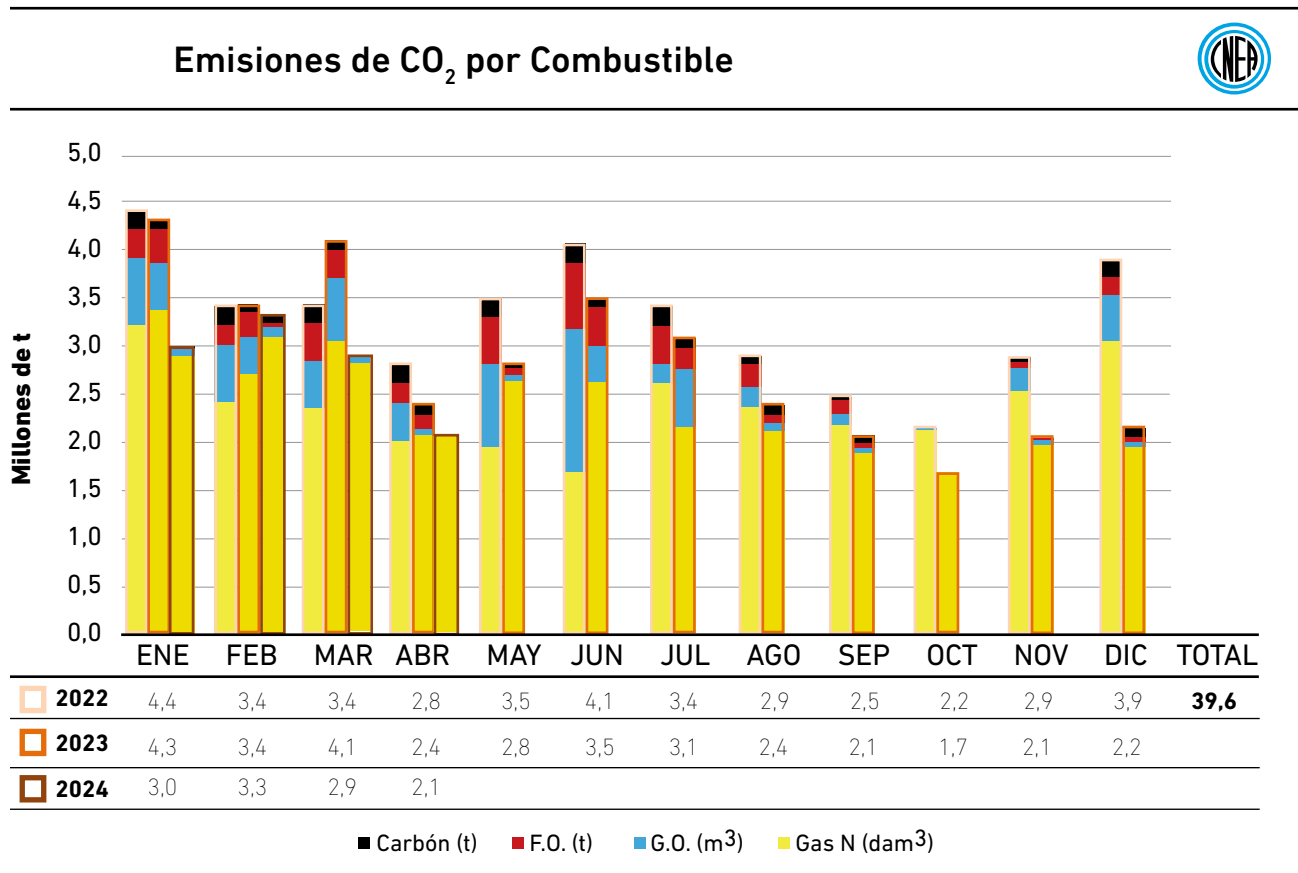
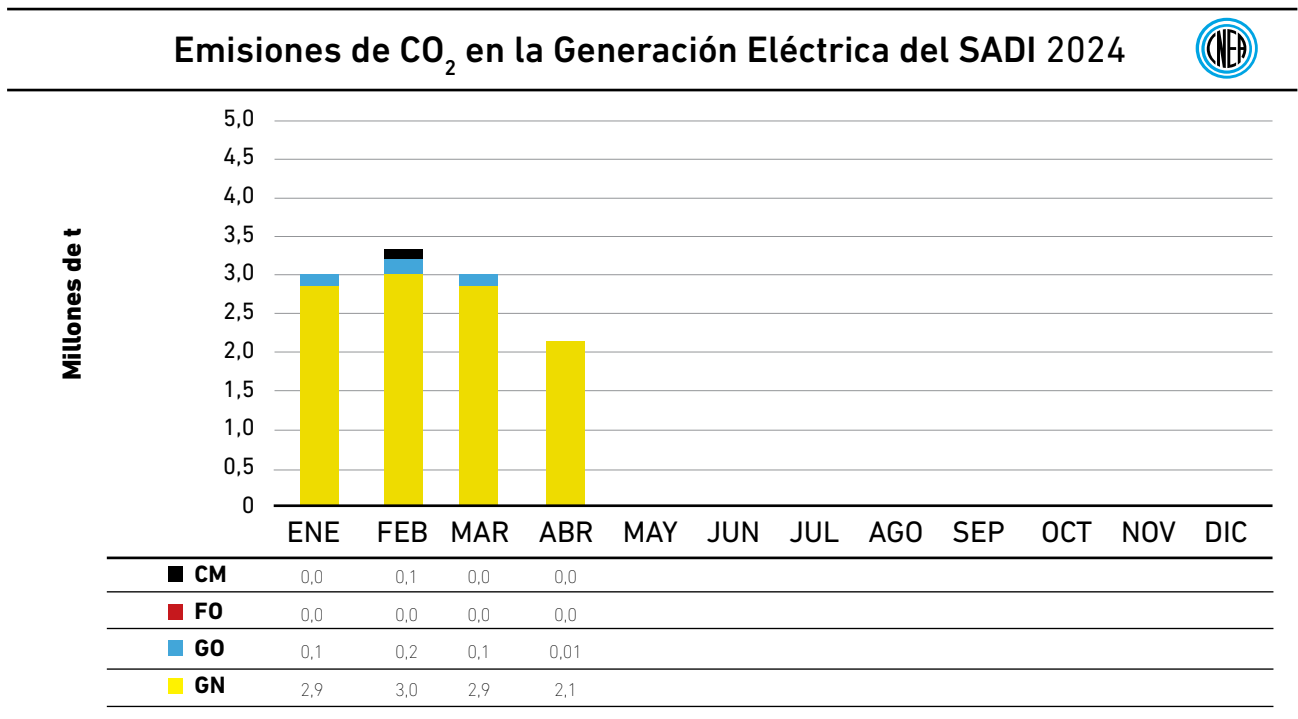
Consumo de Combustibles Fósiles Abril 2024



Consumo de Combustibles Fósiles Acumulado 2024



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.

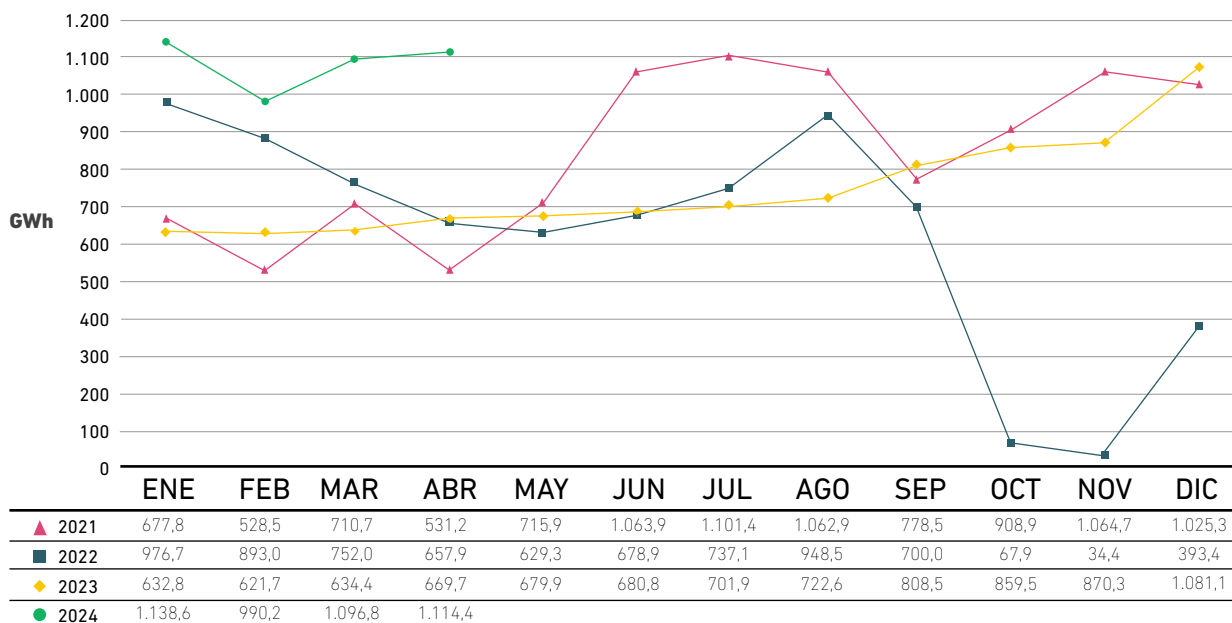


Durante abril se evidenció una disminución en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 11,5%, principalmente debido a que los valores de consumo de combustibles fósiles fueron muy bajos en la comparación interanual, incluso sin consumo de carbón mineral y con consumos de fuel oil y gas oil mínimos durante el mes.

⚡ 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 abril 2024 fue 1114,4 GWh, el cual resultó el más alto histórico para dicho mes.

Generación Neta Nuclear



Durante este mes la generación nucleoelectrica registró un aumento del 66,4% en la comparación interanual. Las centrales nucleares Atucha I y II operaron con normalidad durante el mes, mientras que la central nuclear Embalse ingresó en servicio el 1 de abril luego de una parada de cuatro días 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 612/2023 de la Secretaría de Energía, en su artículo 8, el precio de la energía pasó de 3.767 a 7.534 \$/MWh a partir de febrero 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 la Resolución 7/2024, de la Secretaría de Energía, los precios de referencia estacionales desde el 1 de febrero de 2024 hasta el 30 de abril de 2024 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
Demanda Distribuidor RESTO	Resto segmentos	2.682.088	46.018	44.401	43.473
Demanda Distribuidor RESIDENCIAL	Nivel 2	80.000	3.129	2.981	2.832
	Nivel 3 hasta 400 kWh/mes	80.000	3.943	3.756	3.568

Resto de Segmentos Demanda Distribuidor

Comprende los consumos correspondientes a los segmentos listados a continuación:

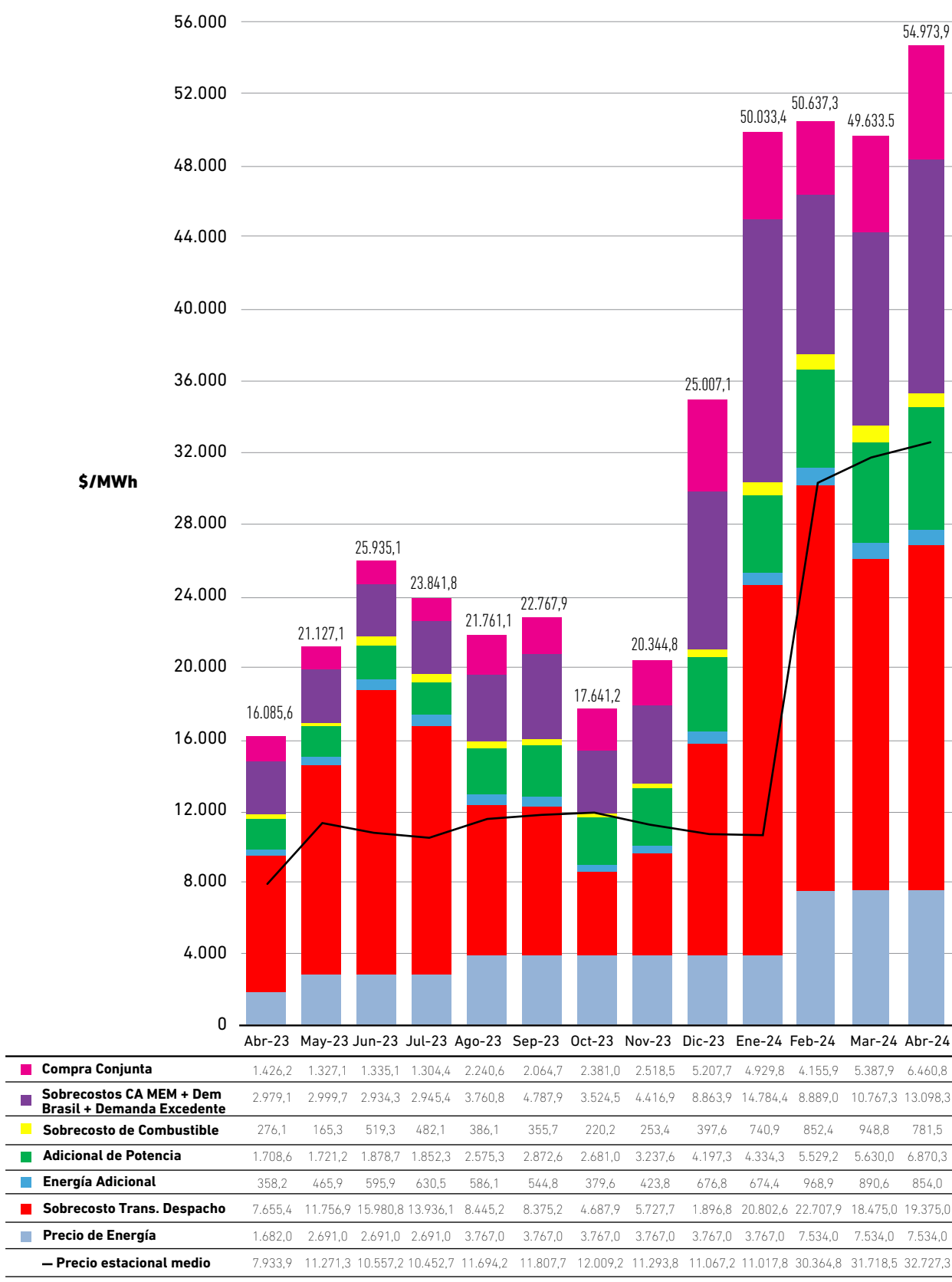
- Grandes Usuarios de Distribuidor ≥ 300 kW –GUDI – GENERAL
- Grandes Usuarios de Distribuidor ≥ 300 kW –GUDI –ORGANISMOS PÚBLICOS SALUD/EDUCACIÓN
- Demanda General Distribuidor –No Residencial – Mayor a 10kW y menor a 300kW
- Alumbrado Público
- Residencial Nivel 1
- Residencial Nivel 3 – Excedente sobre 400 kWh/mes (*)

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.

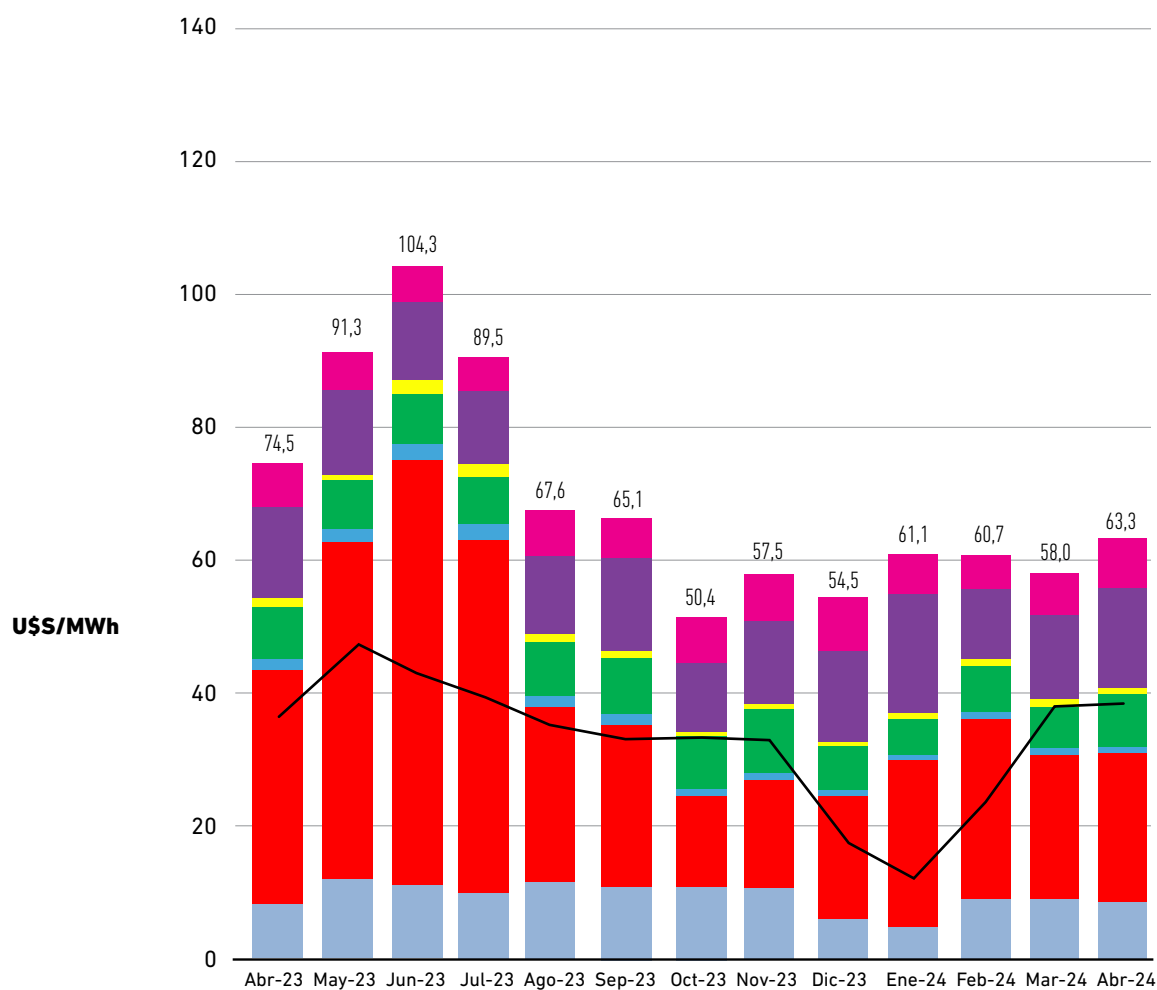
³ Incluye la potencia más todos los conceptos relacionados con la energía en el Centro de Cargas del Sistema, sin contemplar cargos de Transporte ni Distribución, servicios que los usuarios deben pagar desde el Nodo Ezeiza hasta su punto de consumo.

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



	Abr-23	May-23	Jun-23	Jul-23	Ago-23	Sep-23	Oct-23	Nov-23	Dic-23	Ene-24	Feb-24	Mar-24	Abr-24
■ Compra Conjunta	6,6	5,7	5,4	4,9	7,0	5,9	6,8	7,1	8,1	6,0	5,0	6,3	7,4
■ Sobrecostos CA MEM + Dem Brasil + Demanda Excedente	13,8	13,0	11,8	11,1	11,7	13,7	10,1	12,5	13,8	18,1	10,6	12,7	15,1
■ Sobrecosto de Combustible	1,3	0,7	2,1	1,8	1,2	1,0	0,6	0,7	0,6	0,9	1,0	1,1	0,9
■ Adicional de Potencia	7,9	7,4	7,6	6,9	8,0	8,2	7,7	9,2	6,5	5,3	6,6	6,3	7,9
■ Energía Adicional	1,7	2,0	2,4	2,4	1,8	1,6	1,1	1,2	1,1	0,8	1,2	1,0	1,0
■ Sobrecosto Trans. Despacho	35,4	50,9	64,2	52,3	26,2	23,9	13,4	16,2	18,5	25,4	27,2	21,7	22,3
■ Precio de Energía	7,8	11,6	10,8	10,1	11,7	10,8	10,8	10,6	5,9	4,6	9,0	8,9	8,7
— Precio estacional medio	36,6	49,0	43,3	39,6	36,2	33,7	34,3	31,9	17,2	13,4	24,3	37,2	37,7

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.

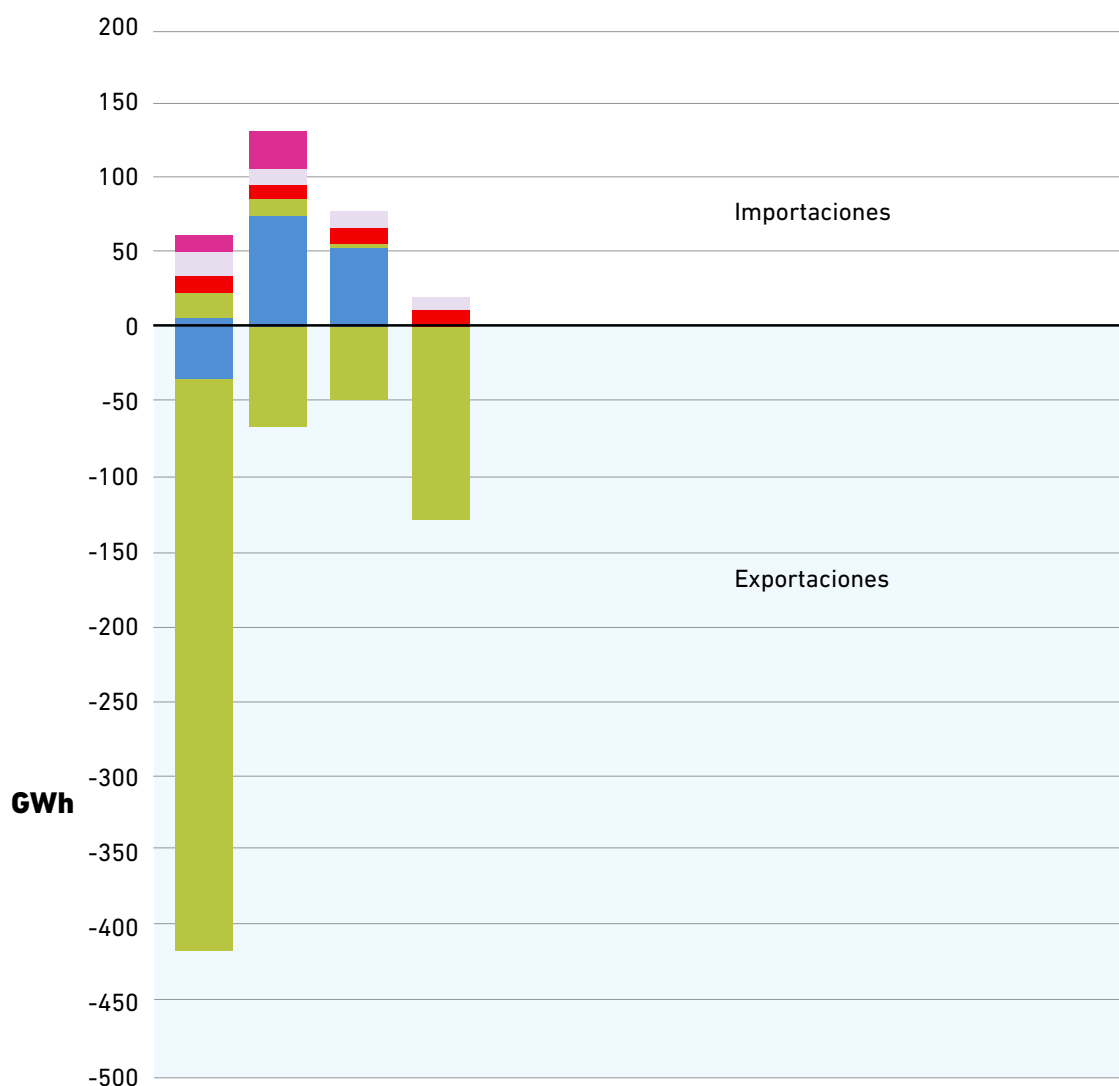
Cuando Argentina requiere energía de Brasil, esta ingresa al país mediante dos modalidades: como préstamo (si es de origen hídrico), o como venta (si es de origen térmico). Si se realiza como préstamo, debe devolverse antes de que comience el verano, coincidiendo con los mayores requerimientos eléctricos 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 abril la importación de energía fue de 18,2 GWh, a un precio medio de 42,3 U\$/MWh. La exportación de energía, por su parte, fue de 128,1 GWh, en buena parte a Brasil en modo devolución, mientras que 13 GWh se le vendieron a un precio de 107,3 U\$/MWh.

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
Exp	Chile	-	-	-	-								
	Uruguay	-38,3	-0,1	-	-								
	Brasil	-382,6	-64,7	-50,6	-128,1								
	Paraguay	-	-	-	-								
	Bolivia	-0,0	-0,0	-	-0,01								
Imp	Chile	16,9	11,6	11,1	7,0								
	Uruguay	3,0	74,5	52,2	-								
	Brasil	16,9	11,6	2,4	-								
	Paraguay	10,3	8,6	10,0	11,2								
	Bolivia	11,0	25,2	0,0	0,0								

Origen de la información: Datos propios y extraídos de Informes de CAMMESA de abril 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
Mayo 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

