
SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

AÑO XXIII N° 268



Comisión Nacional
de Energía Atómica

Mayo 2023

Comité Técnico

Norberto Coppari

Santiago Jensen

Coordinación General

Mariela Iglesia

Producción Editorial

Carlos Mora Fresca

Mariela Iglesia

Diego Coppari

Nicolás Thaine

Comité Revisor

Carlos Rey

Humberto Baroni

Santiago Jensen

Diseño Gráfico

Andrés Boselli

Colaboración Externa

Carlos Rey

Humberto Baroni

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	21

SÍNTESIS

MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) Mayo 2023.

⚡ Introducción

En mayo, la demanda neta de energía del MEM (10.815,3 GWh) presentó un decrecimiento del 7,8% con respecto al valor alcanzado en el mismo mes del año pasado.

La temperatura media del mes fue de 16,4 °C, en lo que fue un mes más caluroso que la media histórica, de 14,6 °C. La temperatura media del año pasado para mayo, por su parte, había sido de 13,8 °C.

En materia de generación hidráulica de las principales centrales, en el río Uruguay se observa un caudal menor a los históricos. Por otra parte, el río Paraná está presentando valores similares a la media histórica y al hacer la comparación con el mismo mes en 2022 se observa un aumento del 25% de su caudal. El río Futaleufú, por su parte, presentó un caudal inferior al histórico del mes, al igual que los ríos Limay, Neuquén y Collón Curá, pertenecientes a la cuenca del Comahue. Así, la generación hidráulica resultó un 10,2% inferior a la registrada en mayo de 2022.

En cuanto a la **generación de Otras Renovables**, este mes aportaron **1.493,5 GWh** contra **1.468,6 GWh** registrados en mayo del año anterior. Así, la generación resultó un 1,7% superior a la alcanzada en el mismo mes del 2022, y corresponde a un aumento de potencia instalada de un 5,9%.

Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 679,9 GWh, mientras que en mayo de 2022 había sido de 629,3 GWh.

Además, la generación térmica fósil resultó un 7,8% inferior a la del mismo mes del año anterior.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 527,0 GWh contra 828,1 GWh alcanzados en mayo de 2022. Por otra parte, se registraron exportaciones por 2,6 GWh durante el mes, mientras que en mayo del año pasado su valor fue nulo.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **21.127,1 \$/MWh**, equivalente a **91,4 U\$S/MWh¹**. Este y otros conceptos serán presentados en detalle en la sección relativa a Precios de la Energía.

⚡ Observaciones

En materia de generación nuclear y condiciones operativas de las centrales, Embalse operó con normalidad durante el mes. Atucha I, por su parte, se mantuvo fuera de servicio entre el 25 y el 27 de mayo por mantenimiento. Además, Atucha II se mantuvo fuera de servicio por reparaciones, y se espera su reingreso a partir de julio.

Con relación a la generación de Otras Renovables, esta registró valores superiores en comparación con el mismo mes del año anterior debido a una mayor disponibilidad eólica.

En lo que refiere a generación hidráulica, los valores obtenidos fueron inferiores a los alcanzados en mayo 2022, principalmente debido al bajo caudal del río Uruguay.

Finalmente, en el mes de mayo 2023 se importaron 527 GWh, principalmente desde Brasil. Además, se registraron exportaciones por un total de 2,6 GWh, a Uruguay y Bolivia.

¹ Dólar mayorista promedio de mayo de 2023 del Banco Central de la República Argentina.

⚡ Demanda de Energía

A continuación se muestra la evolución de la "demanda neta".

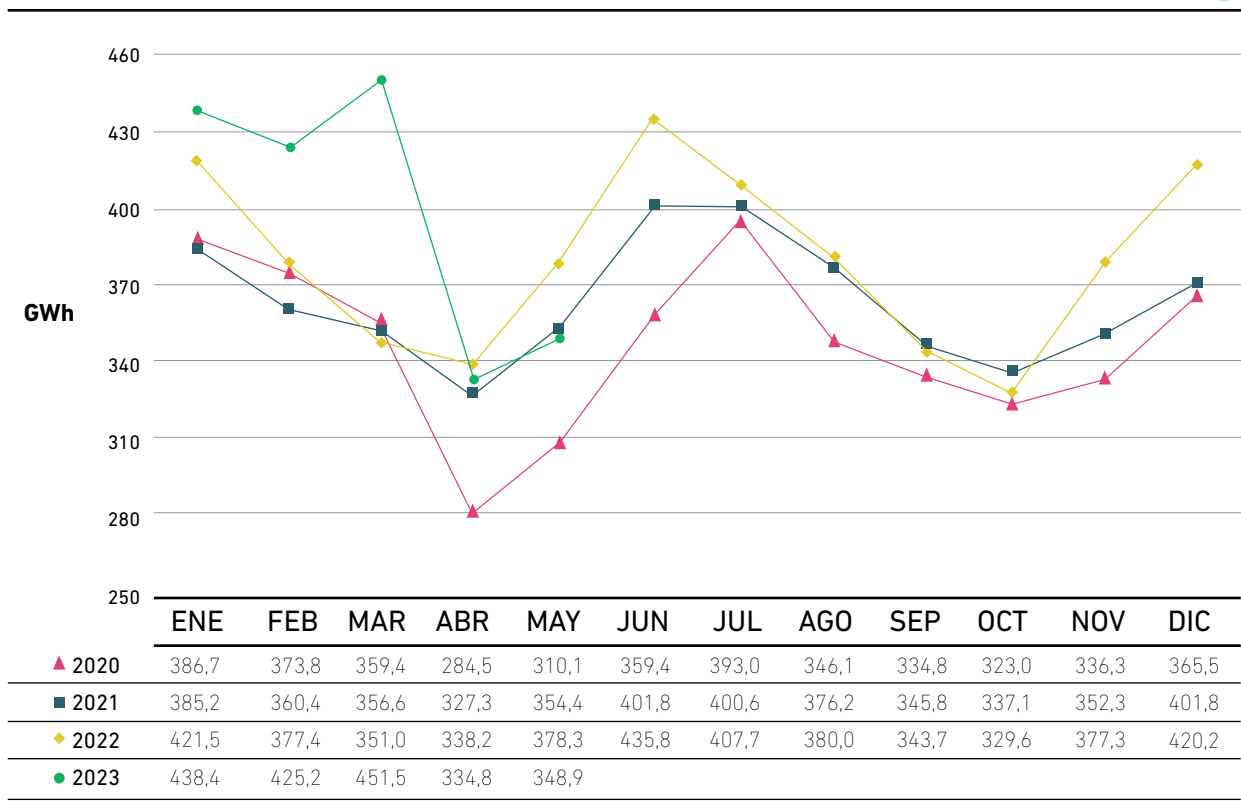
VARIACIÓN DEMANDA NETA

MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2023 (%)
-7,8	4,7	7,0

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 2020 hasta la fecha.

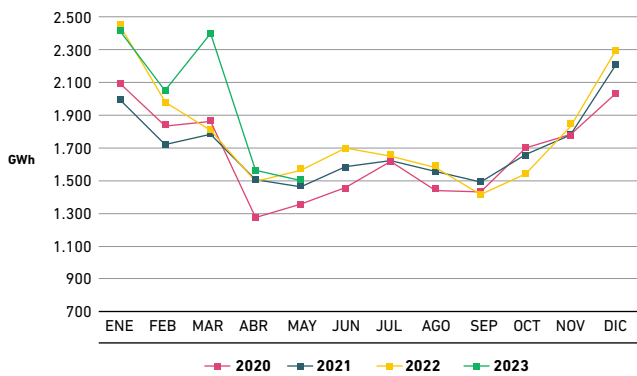
Promedio Diario Demanda Agentes



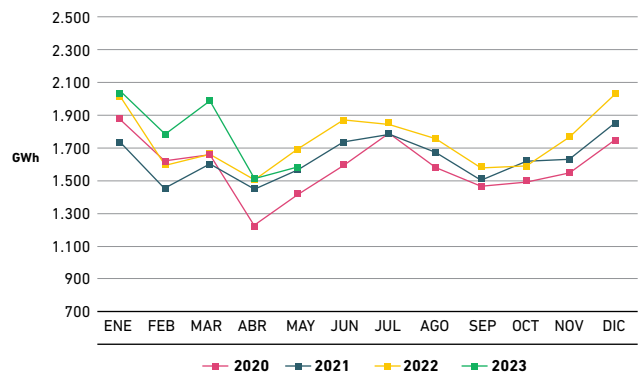
A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por agrupación de regiones eléctricas.

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

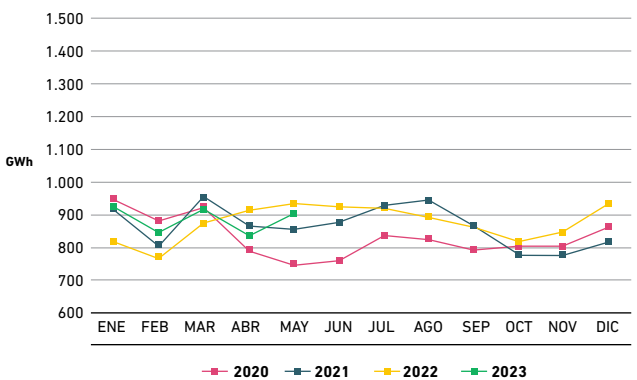
Evolución de la Demanda Regiones NOA-NEA



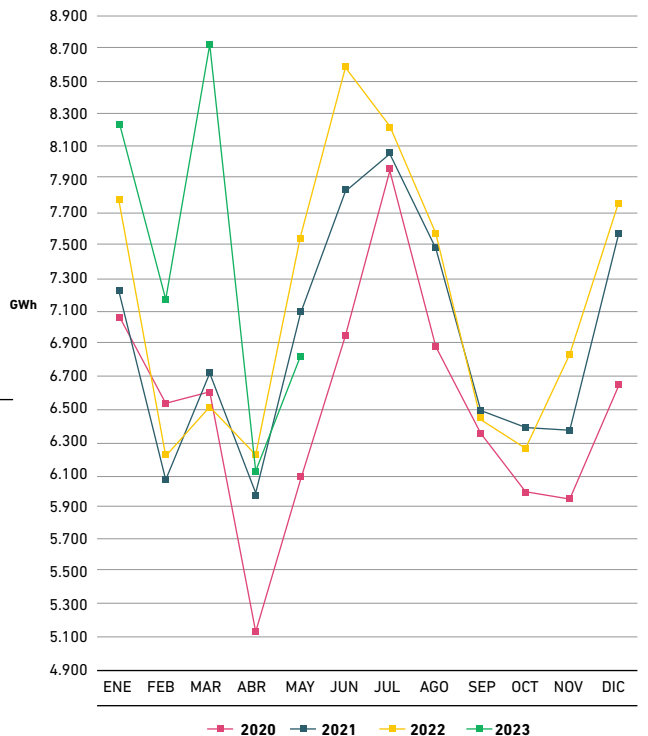
Evolución de la Demanda Regiones CUY-CEN



Evolución de la Demanda Regiones COM-PAT



Evolución de la Demanda Regiones BAS-GBA-LIT



Durante el mes de mayo en las regiones NOA-NEA se demandaron 1.502,9 GWh, los cuales representan una disminución del 2,9% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 1.547,9 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 1.578,2 GWh, valor 7,1% inferior al alcanzado en mayo 2022, de 1.699,5 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT² experimentaron una demanda de 908,0 GWh, equivalente a una disminución del 3,8% en comparación con la demanda registrada en mayo del año pasado, de 944.0 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 6,826.2 GWh, valor 9,4% inferior al alcanzado en 2022, de 7,536.5 GWh.

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



En mayo los valores residenciales de demanda fueron 13,0% inferiores a los alcanzados en el mismo mes del 2022. En este sentido, se demandaron 4.652,0 GWh en mayo de 2023 contra 5.346,4 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 3.082,1 GWh, valor 2,5% inferior al alcanzado en mayo del año pasado (3.161,7 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 3.081,1 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2022 había sido de 3.219,9 GWh, se registró una disminución del 4,3%.

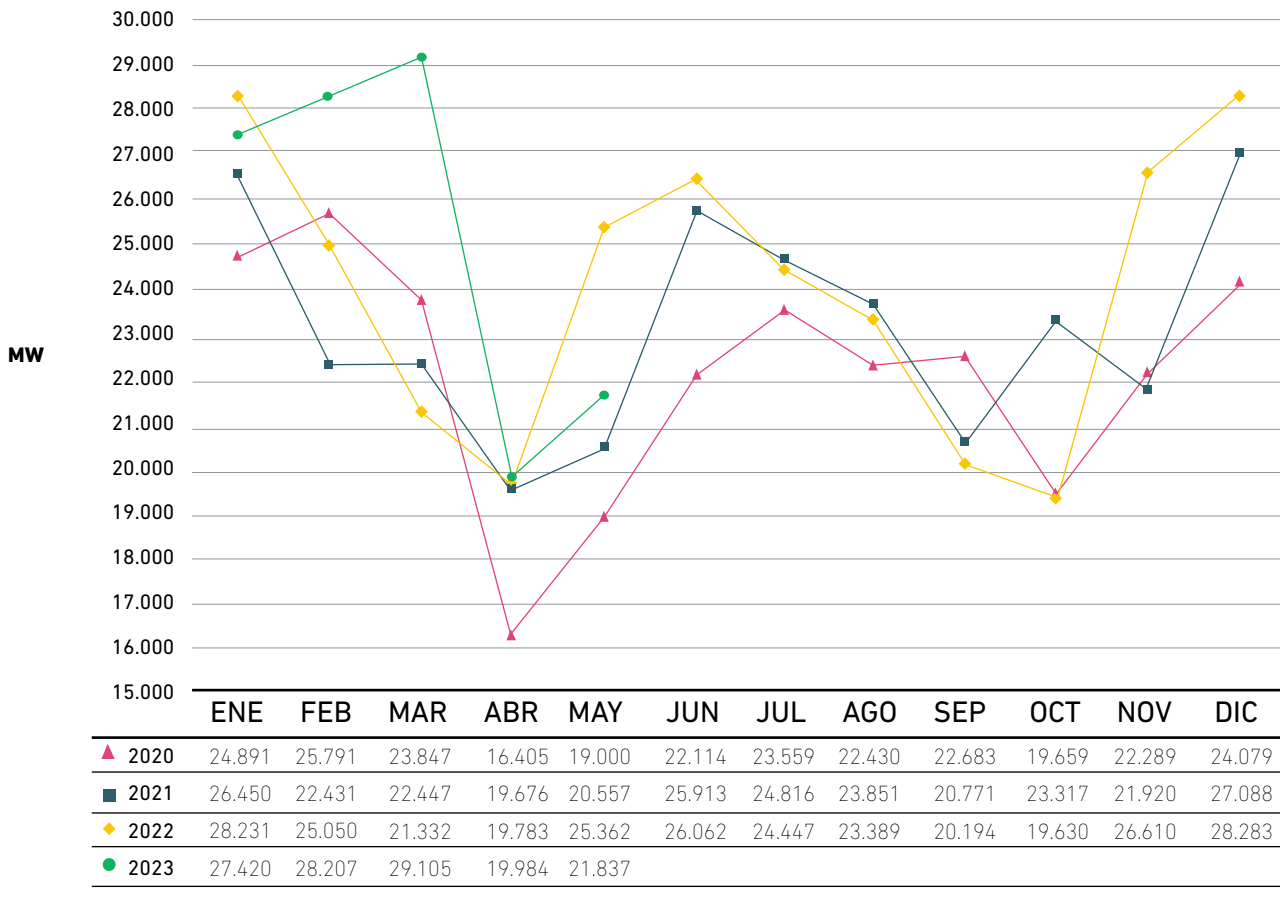
Cabe aclarar que, para el sector residencial, el valor registrado fue el menor de los últimos cuatro años para mayo.

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 13,9% tomando como referencia el mismo mes del 2022. 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 CMMESA, a partir del 2016, en línea con la Ley de Energías Renovables N° 27.191, clasifica las hidráulicas de hasta 50 MW como renovables, en la tabla siguiente se seguirán contabilizando bajo la categoría de hidráulicas. A continuación se muestra la capacidad instalada por regiones y tecnologías en el MEM, en MW.

REGIÓN	TV	TG	CC	DI	TER	NUC	HID	FV	EOL	BG	BM	TOTAL
CUYO	120,0	113,8	383,8	40,0	657,6	-	1.154,5	490,2	-	-	-	2.303,3
COM	-	500,9	1.489,6	96,0	2.086,5	-	4.768,7	-	253,2	2,0	-	7.110,4
NOA	261,0	724,6	1.944,7	342,5	3.272,8	-	219,7	703,1	158,2	3,0	2,0	4.358,8
CEN	-	626,0	721,2	50,6	1.397,8	656,0	919,0	96,2	127,8	19,9	0,6	3.217,2
GBA	2.110,0	871,1	4.954,1	254,0	8.189,3	-	-	-	-	21,9	-	8.211,2
BAS	1.543,2	1.846,4	2.229,1	260,8	5.879,5	1.107,0	-	-	1.245,3	10,0	-	8.241,8
LIT	217,0	280,0	2.256,1	318,6	3.071,7	-	945,0	-	-	12,9	-	4.029,6
NEA	-	12,0	-	327,9	339,9	-	2.745,0	-	-	-	70,7	3.155,6
PAT	-	286,0	301,1	-	587,1	-	606,8	-	1.575,3	-	-	2.769,2
TOTAL SADI	4.251,2	5.260,8	14.279,7	1.690,4	25.482,1	1.763,0	11.358,7	1.289,5	3.359,7	69,7	73,3	43.396,0
Porcentaje					58,72	4,06	26,18	2,97	7,74	0,16	0,17	
DIF. RESPECTO MES ANTERIOR	-	-	-44,8	-	-44,8	-	-	50,5	23,4	3,1	-	32,2
ACUMULADO 2023	-	-567,0	780,2	-6,1	207,1	-	-	203,7	50,4	-3,0	3,0	461,2

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

Cuyo:

- Se produjo la repotenciación del Parque Solar Zonda, adicionando 50,5 MW del tipo renovable al SADI en la provincia de San Juan, con lo que el total del parque solar alcanzó los 100 MW.

Centro:

- Se realizó la baja temporaria por adición de equipos para repotenciar en la central Termoeléctrica Generación Mediterránea Modesto Maranzana. En este sentido, salieron de servicio dos ciclos combinados de 34 MW cada uno, totalizando así 68 MW.

GBA:

- Se produjo un cambio en la potencia declarada de dos TG y una TV correspondientes al Ciclo Combinado de la central térmica Ensenada de Barragan – ENARSA, lo que redundó en una adición de potencia de 23,2 MW.

BAS:

- Se produjo una repotenciación en el Parque Eólico Pampa Energía de 5,4 MW, a partir del cual el parque eólico alcanzó una potencia total de 50,4 MW.

Además, el Parque Eólico Mataco III ingresó en servicio, con una potencia de 18 MW de tipo renovable.

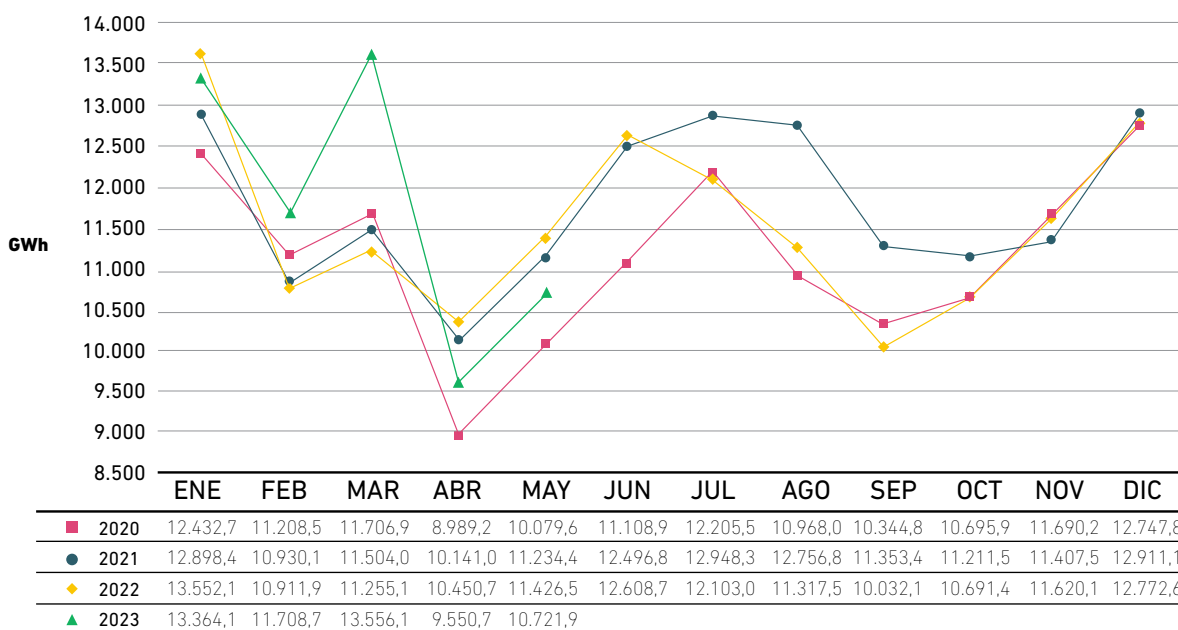
LIT:

- Se produjo el ingreso de la central a biogás CTBRS San Martín Norte 3-DI, adicionando 3,1 MW eléctricos al sistema.

⚡ Generación Neta Nacional

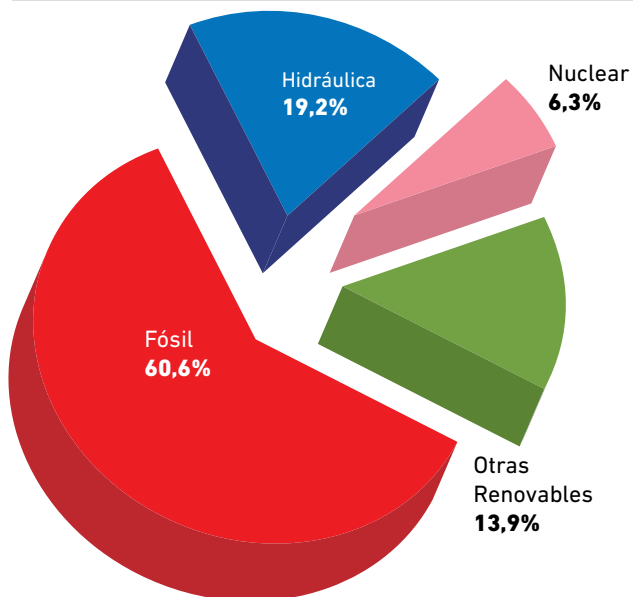
La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 6,2% inferior a la del mismo mes de 2022. La figura siguiente muestra su evolución en los últimos cuatro años.

Generación Total Neta

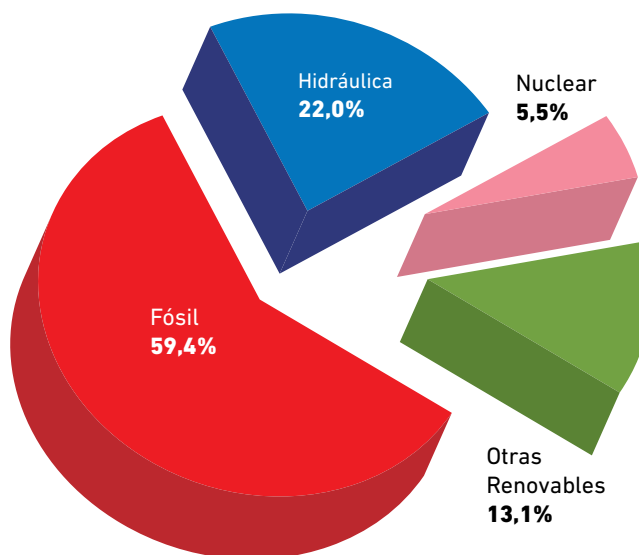


A continuación se presenta la relación entre las distintas fuentes de generación:

Generación Neta del MEM - MAYO 2023



Generación Neta del MEM - ACUMULADO 2023



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

RÍOS	MEDIOS DEL MES DE MAYO (m ³ /s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m ³ /s)
	2021	2022	2023	
URUGUAY	1.724	9.211	2.707	5.146
PARANÁ	7.036	9.131	11.341	12.507
LIMAY	54	128	49	157
COLLÓN CURÁ	42	187	72	243
NEUQUÉN	86	112	58	188
FUTALEUFÚ	136	324	163	266

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 mayo de este año.

RÍO PARANÁ

Caudal real:

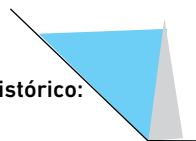
9.300 m³/s

Caudal medio histórico:

12.507 m³/s

Caudal máximo turbinado:

14.400 m³/s



YACYRETÁ

Cota Max: 83,50 m

C.Hoy: 82,78 m

C.Min: 75,00 m

Turbinado: 8.900 m³/s

Vertido: 1.000 m³/s*

RÍO URUGUAY

Caudal real:

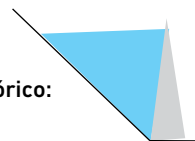
1.670 m³/s

Caudal medio histórico:

5.146 m³/s

Caudal máximo turbinado:

8.300 m³/s



SALTO GRANDE

C.Max: 35,50 m

C.Hoy: 33,43 m

C.Min: 31,00 m

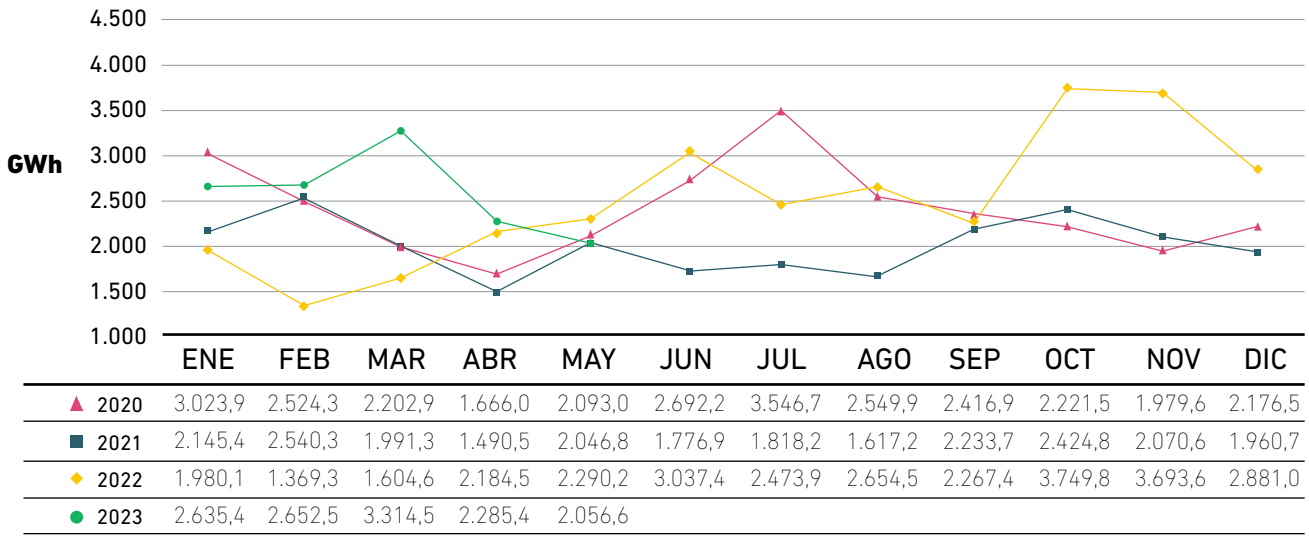
Turbinado: 1.274 m³/s

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.

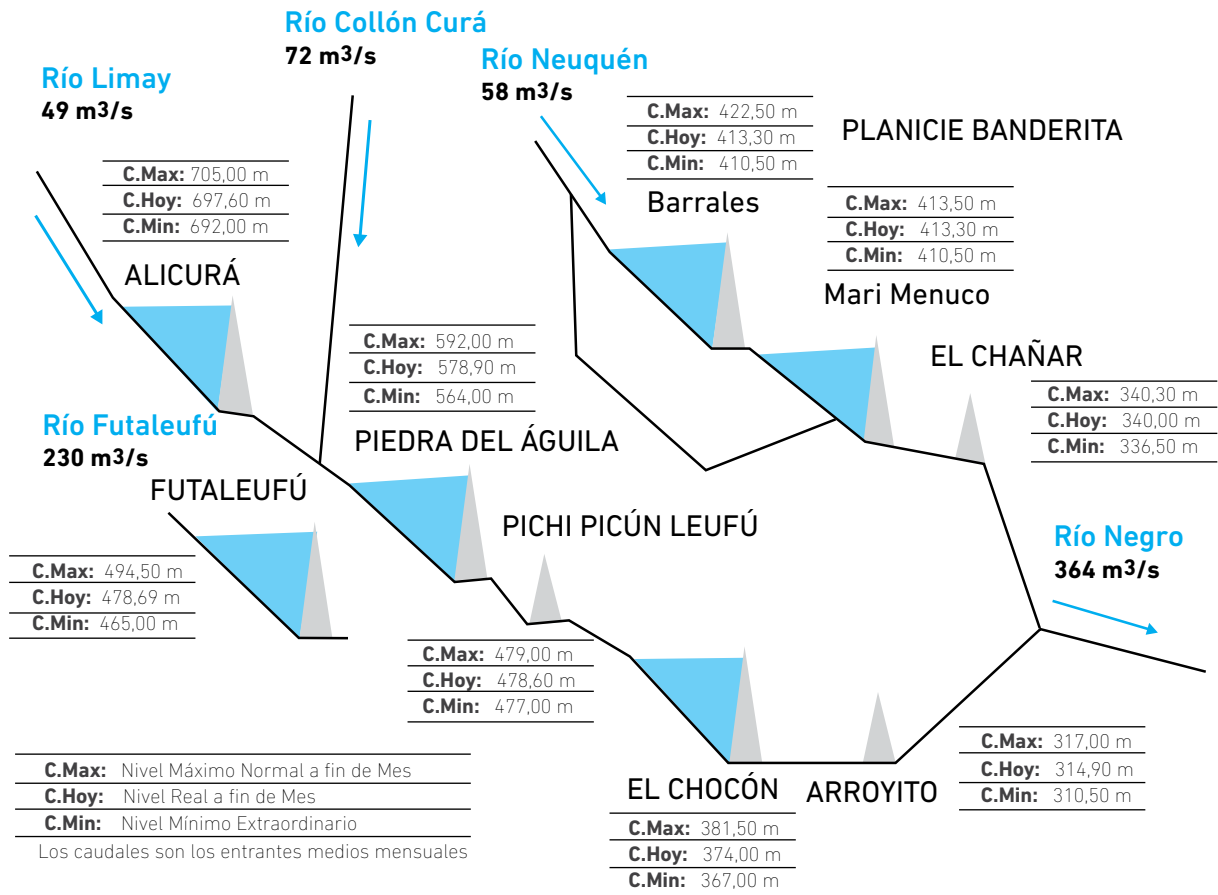
La generación hidráulica registró una disminución del 10,2% con respecto al valor registrado en mayo de 2022, principalmente debido al bajo caudal registrado en el río Uruguay. La siguiente figura muestra su evolución en los últimos cuatro años.

Generación Neta Hidráulica



En el siguiente esquema se puede apreciar las cotas a fin de mes en todos los embalses de la región del Comahue y el río Futaleufú, además de los caudales promedios del mes.

Embalses de las Cuencas del COMAHUE y PATAGÓNICA - Cotas - Caudales al 31/05/23



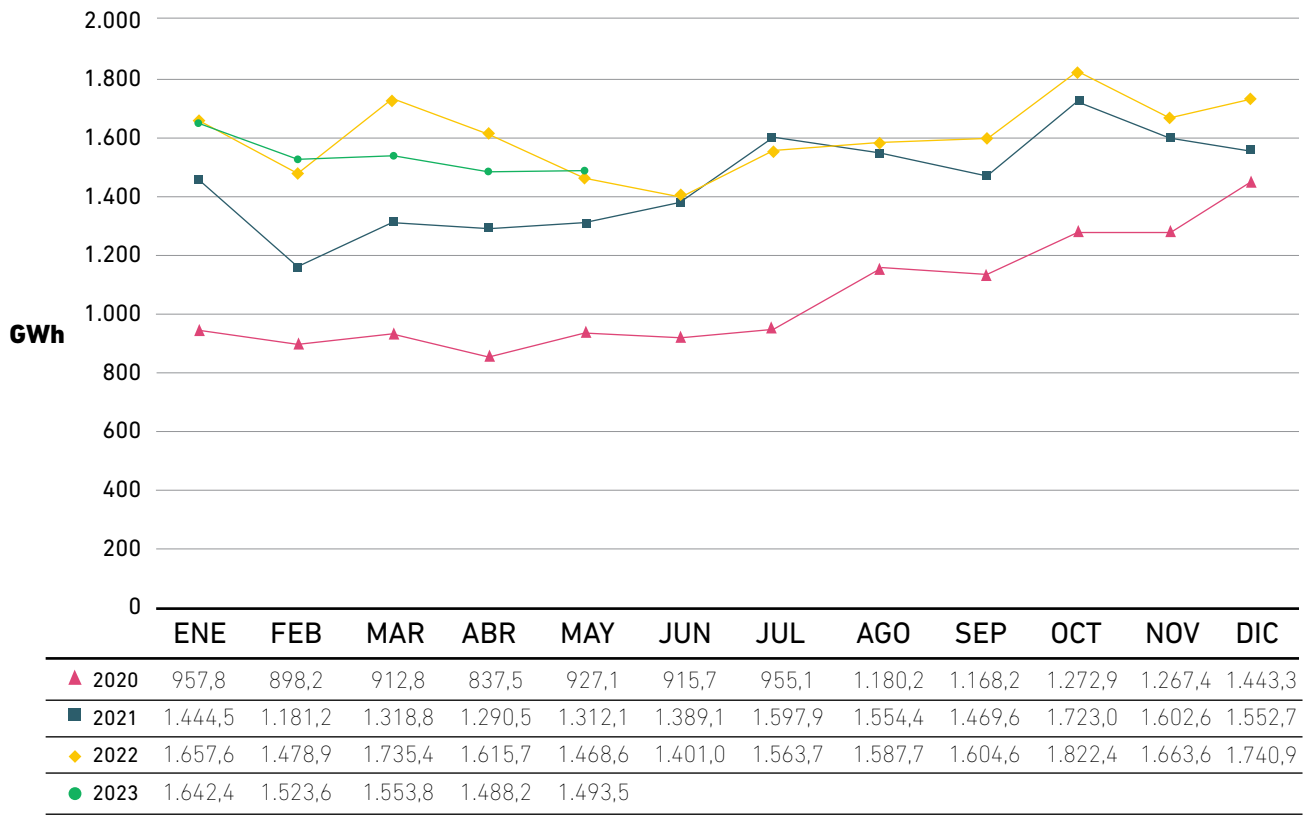
Nota. C = Cota.

Fuente: CAMMESA

⚡ Generación Neta de Otras Renovables

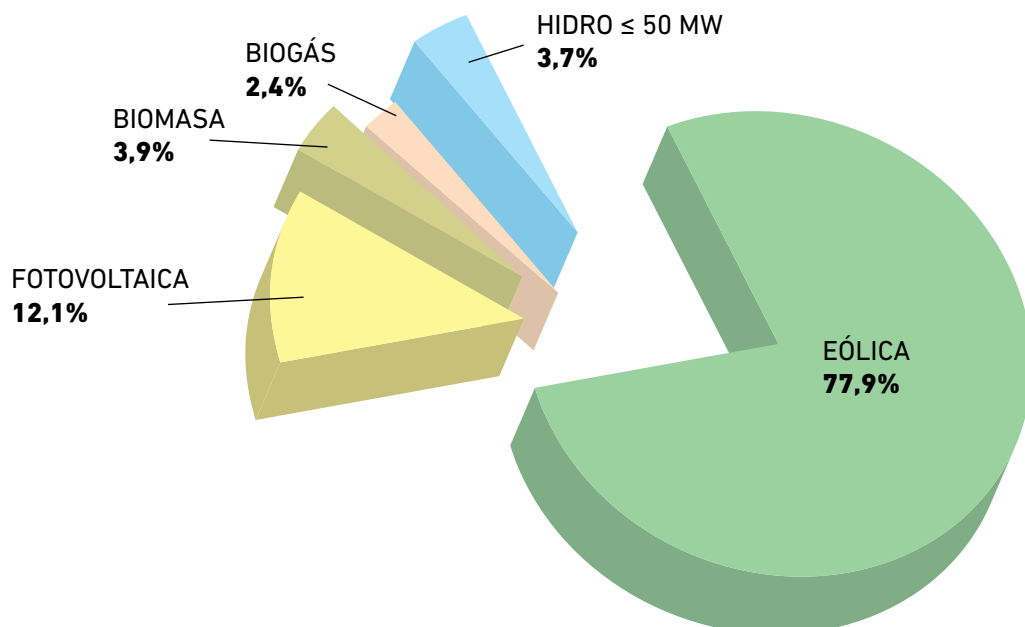
La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 1,7% superior a la del mismo mes del año 2022, debido a una mayor disponibilidad eólica durante el mes frente a mayo de dicho año.

Generación Neta de Otras Renovables



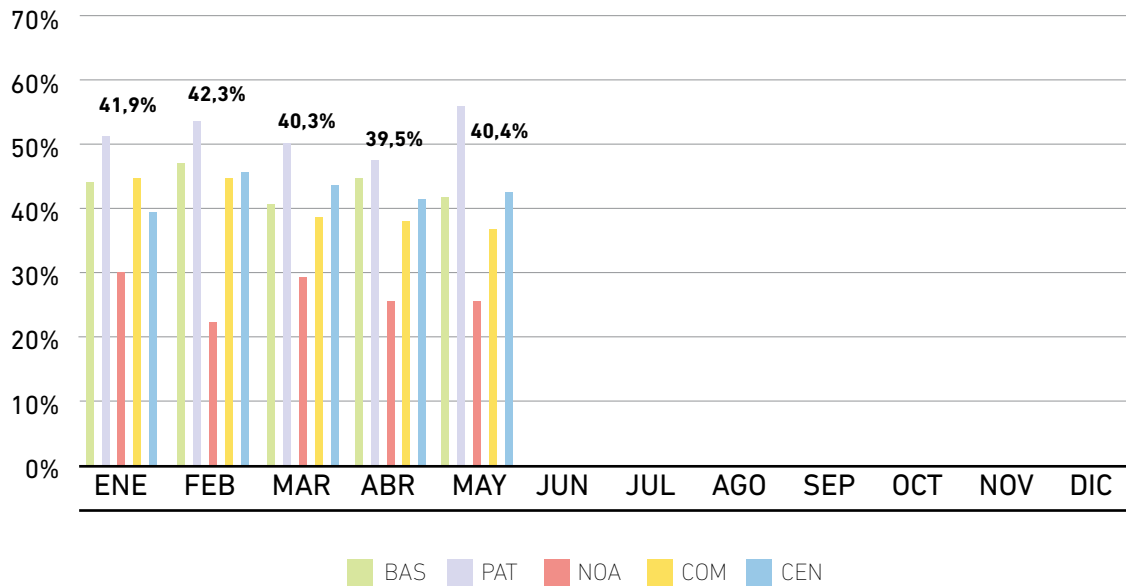
A continuación se presenta la participación de las diferentes tecnologías en la generación de Otras Renovables.

Generación de Otras Renovables Mayo 2023



En la siguiente figura se presentan las disponibilidades regionales de los parques eólicos del país a lo largo del 2023, divididas por regiones.

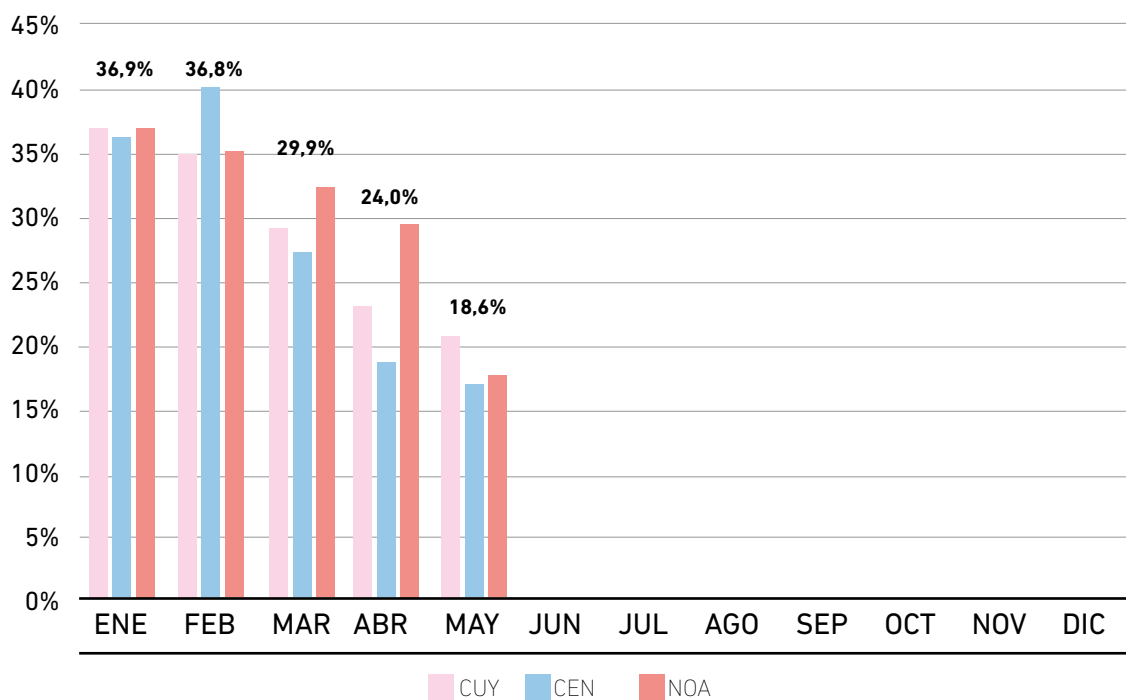
Disponibilidad Eólica - Promedio Regional



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 2023, divididas por regiones.

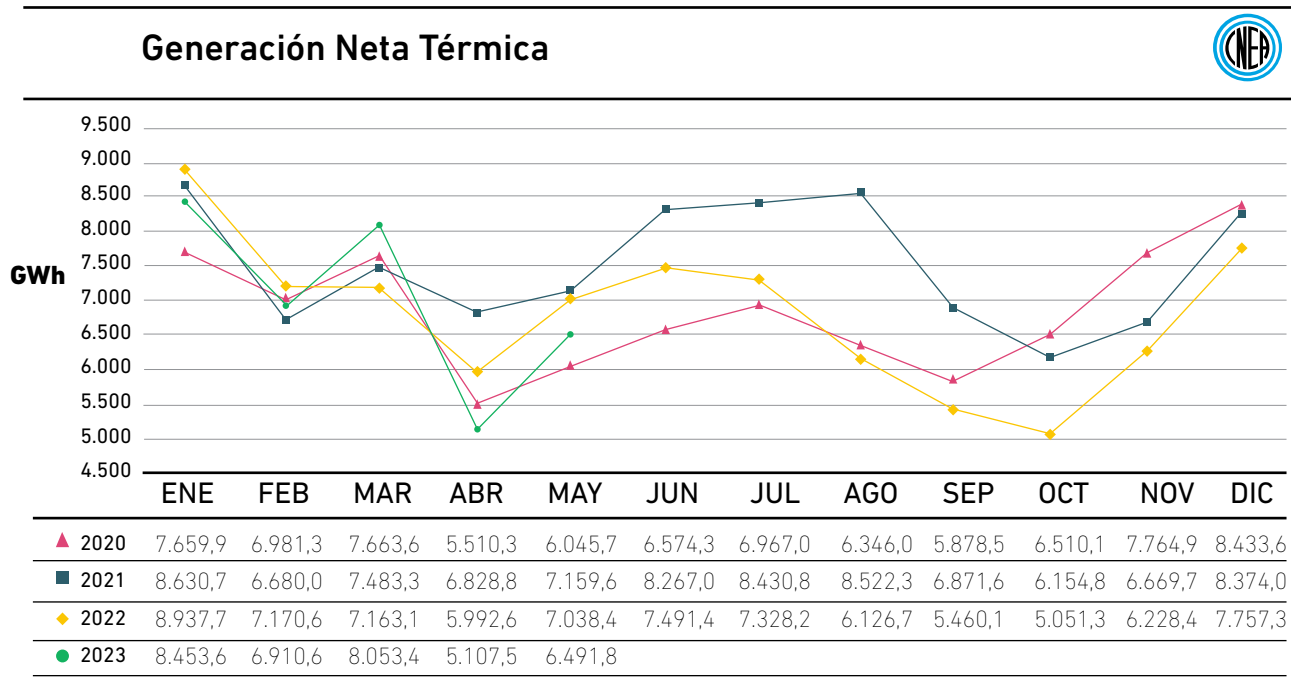
Disponibilidad Fotovoltaica - Promedio Regional



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 7,8% inferior a la del mismo mes del año 2022. A continuación, se presenta su evolución en los últimos cuatro años.



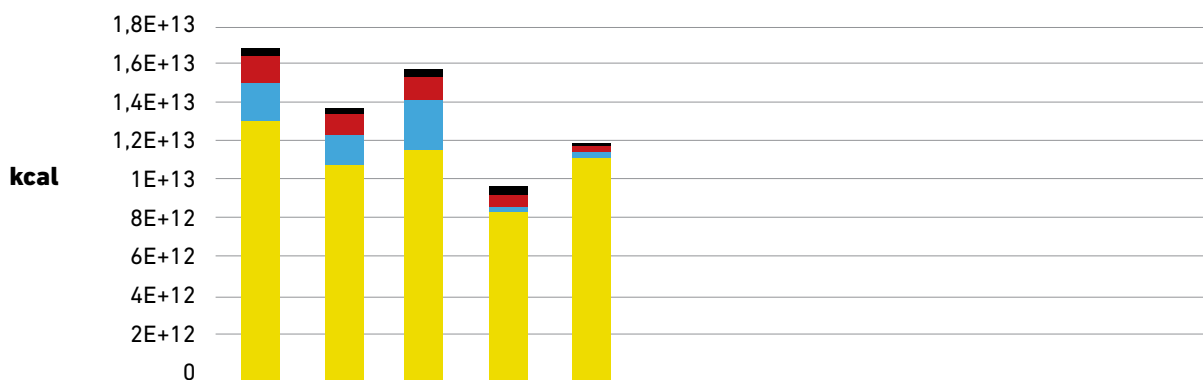
En la tabla a continuación se presentan los consumos de combustibles para mayo de los años 2022 y 2023.

COMBUSTIBLE	MAYO 2022	MAYO 2023	DIF. (%)
Carbón [t]	70.469	12.967	-30,3%
Fuel Oil [t]	143.567	27.132	-81,1%
Gas Oil [m³]	331.556	28.598	-91,4%
Gas Natural [dam³]	1.038.473	1.337.271	28,8%

En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de mayo de 2023 resultó un 11,5% 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).

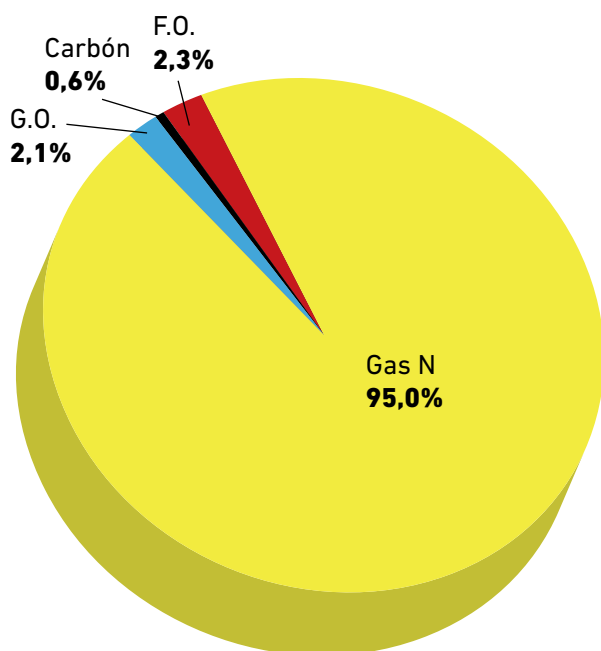
Consumo de Combustibles en el MEM 2023



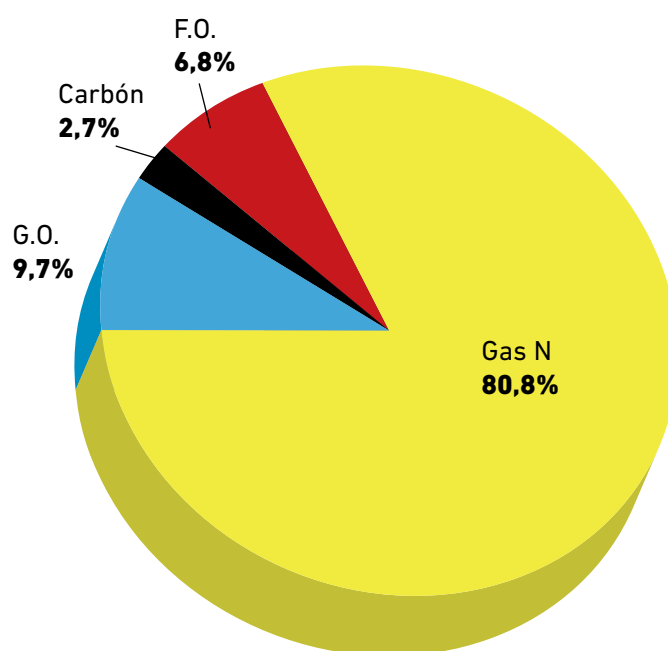
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
■ Carbón (t)	95.219	61.266	101.777	58.227	12.967							
■ F.O. (t)	126.034	82.091	102.672	69.404	27.132							
■ G.O. (m ³)	223.251	179.929	295.836	34.014	28.598							
■ Gas N (dam ³)	1.556.989	1.290.640	1.374.845	984.471	1.337.271							

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

Consumo de Combustibles Fósiles Mayo 2023

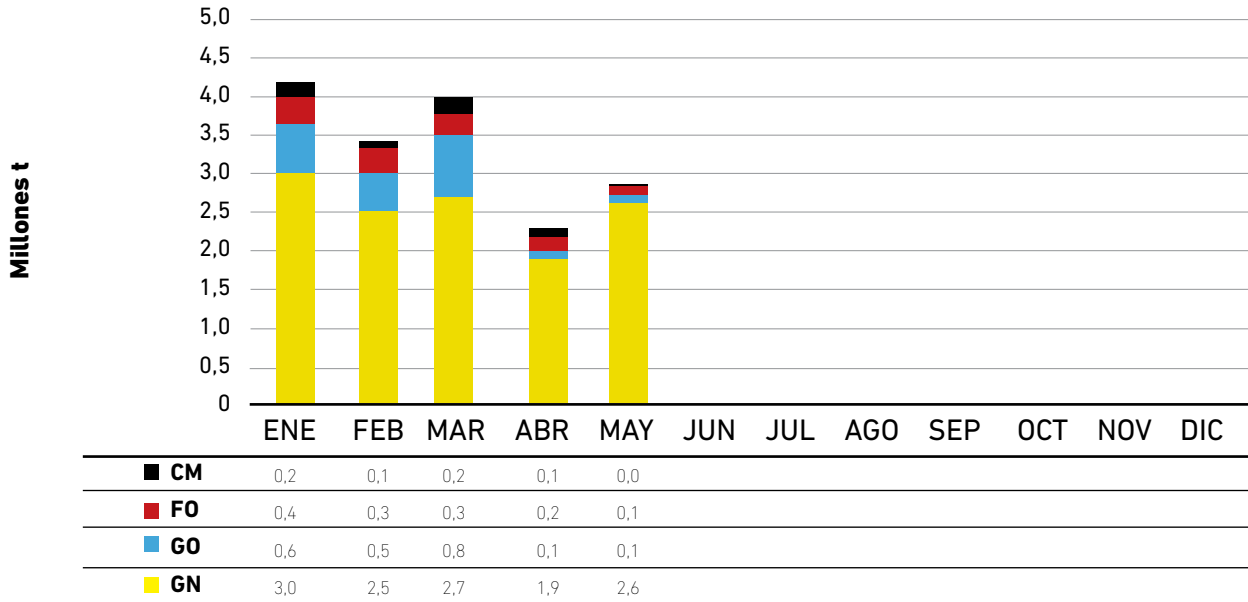


Consumo de Combustibles Fósiles Acumulado 2023

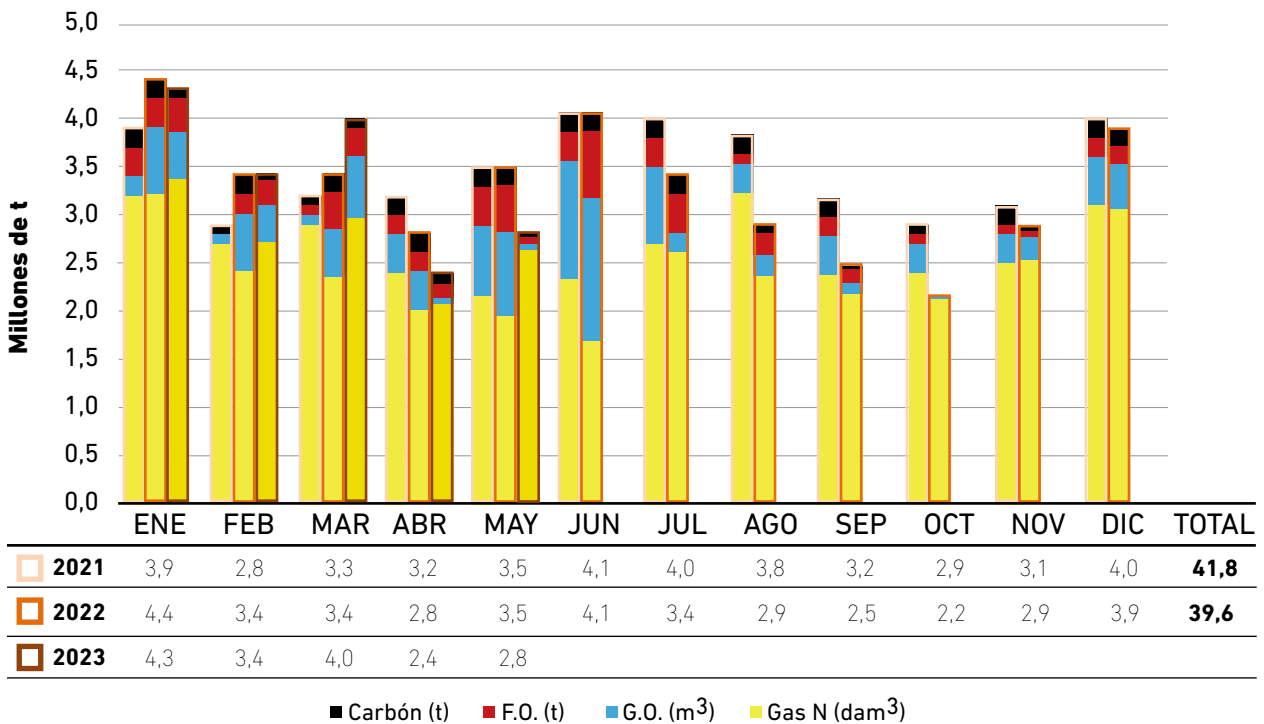


La siguiente figura muestra las emisiones de CO₂ derivadas de la quema de combustibles fósiles en los equipos generadores vinculados al MEM durante los últimos tres años, en millones de toneladas.

Emisiones de CO₂ en la Generación Eléctrica del SADI 2023



Emisiones de CO₂ por Combustible

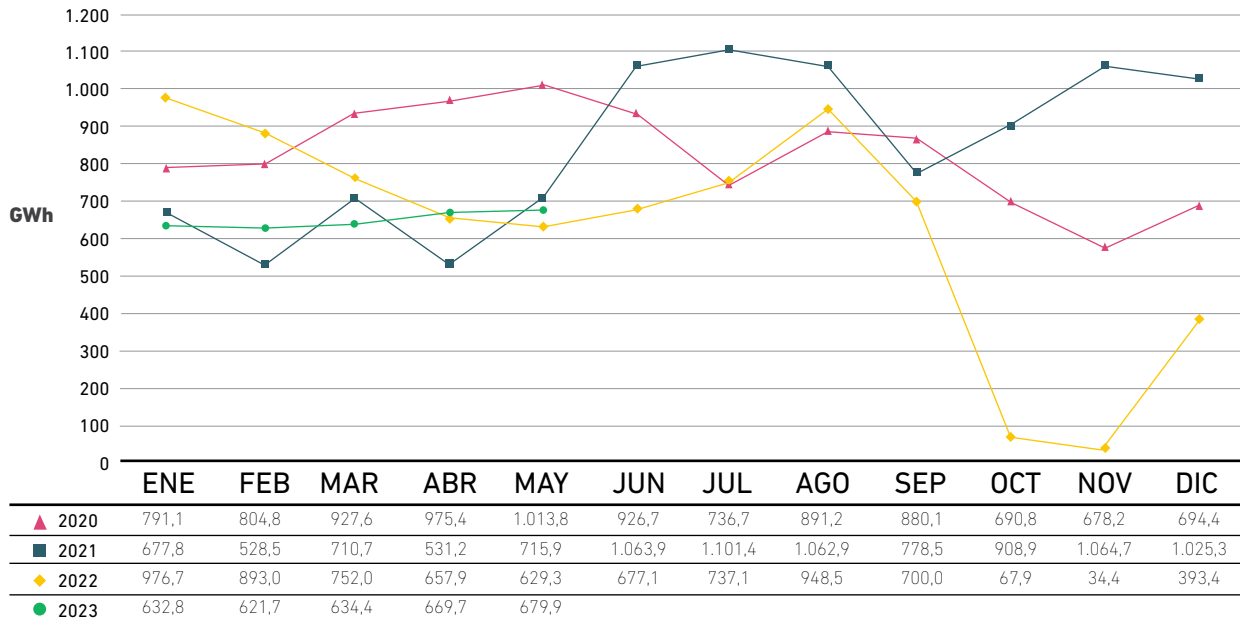


Durante mayo se evidenció una disminución en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 20,9%, explicado principalmente debido a la disminución de la generación térmica en la comparación interanual, y al menor consumo de carbón, fuel oil y gas oil. Así, el valor de emisiones fue el más bajo para el mes de mayo 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 2020 hasta la fecha, en GWh.

Generación Neta Nuclear



Durante este mes la generación nucleoelectrica registró un aumento del 8,1% respecto a mayo de 2022. Vale destacar que tanto en 2023 como en 2022, Embalse opero con normalidad, en el caso de Atucha I, en 2022 tuvo menos horas de operación debido a mantenimientos durante 8 días, mientras que este año estuvo fuera de servicio por mantenimiento desde el 25 al 27 de mayo. Finalmente en cuanto a Atucha II, en ambos años la misma no apporto a la generación del mes por indisponibilidad.

Respecto a las reparaciones de Atucha II, recientemente concluyeron las pruebas de las maniobras de corte y extracción en el mockup (modelo a escala 1-1 del reactor) que Nucleoelectrica desarrolló para la reparación del desperfecto mecánico del reactor de la Central Nuclear Atucha II y se esperan las autorizaciones por parte de la ARN para proceder a la reparación y puesta en servicio previsto para el mes de julio.

⚡ 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 719/2022 de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía, publicada en el Boletín Oficial, el precio de la energía pasó de 930 a 1.682 \$/MWh a partir de noviembre del 2022. Dicho valor no recibía actualizaciones desde agosto del 2021.

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 323/2023, de la Secretaría de Energía, los precios de referencia estacionales desde el 1 de mayo de 2023 hasta el 31 de julio de 2023 son:

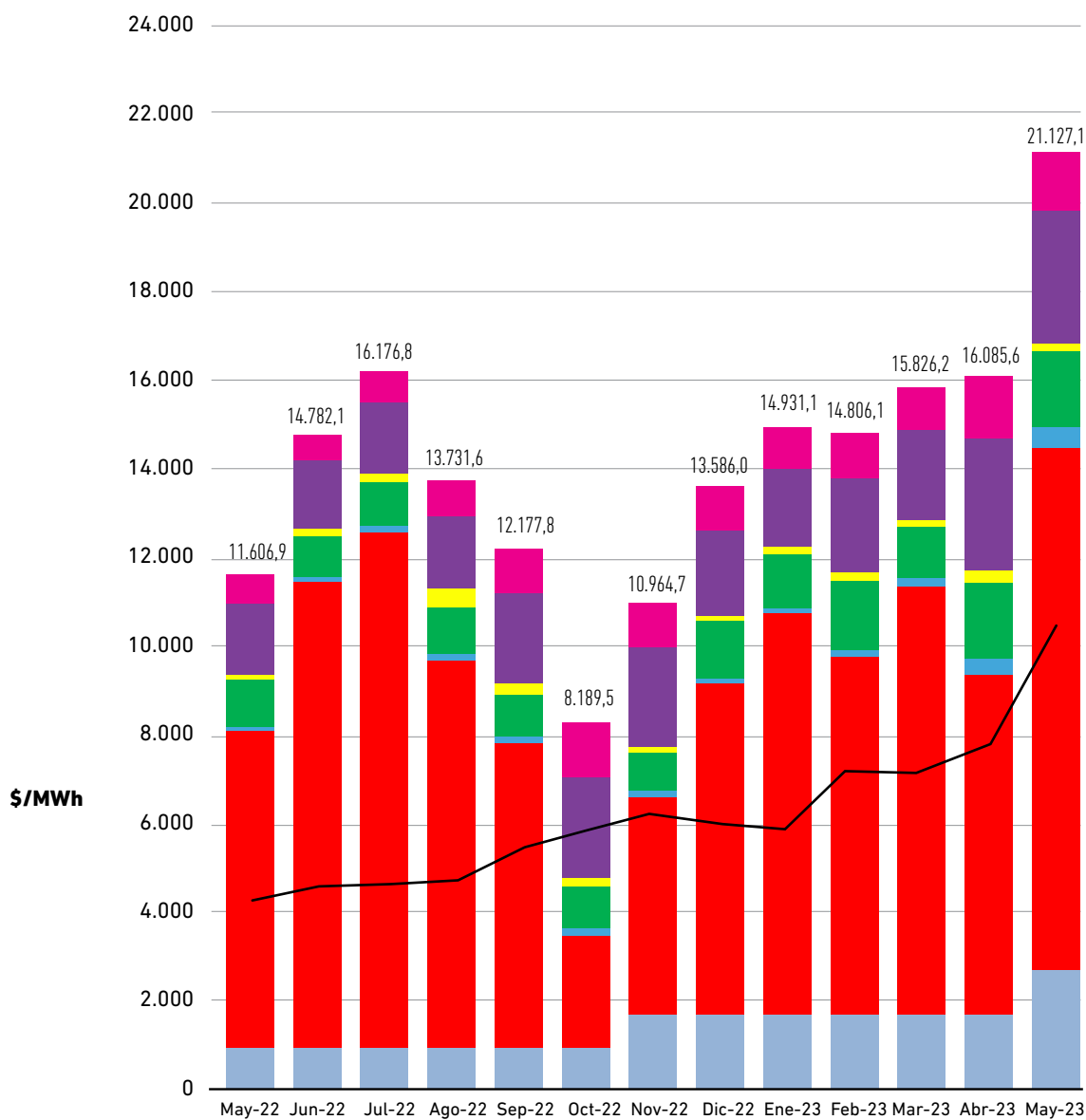
MÁS DE 300 kW			MENOS DE 300 kW							
GRANDES USU. DEL DISTRIB.	ORG. PÚB. DE SALUD/EDUC.	NO RESIDENCIAL			RESIDENCIAL					
		Hasta 10 kW		>10 kW y <300 kW	NIVEL 1	NIVEL 2	NIVEL 3	NIVEL 3 EXC. 400 kWh		
		Menor o igual a 800 kWh/mes	Exc. 800 kWh/mes							
		\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	
Pico		21.215	13.371	7.556	13.321	13.321	21.215	3.129	3.943	21.215
Resto		21.208	13.320	7.441	13.270	13.270	21.208	2.981	3.756	21.208
Valle		21.202	13.270	7.327	13.219	13.219	21.202	2.832	3.568	21.202

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



	May-22	Jun-22	Jul-22	Ago-22	Sep-22	Oct-22	Nov-22	Dic-22	Ene-23	Feb-23	Mar-23	Abr-23	May-23
Compra Conjunta	663,7	577,2	704,1	825,0	1.000,8	1.244,9	1.006,6	980,4	943,1	1.037,6	961,7	1.426,2	1.327,1
Sobrecostos CA MEM + Dem Brasil + Demanda Excedente	1.603,7	1.550,0	1.603,9	1.628,2	2.042,6	2.265,7	2.252,1	1.941,5	1.759,5	2.110,4	2.032,1	2.979,1	2.999,7
Sobrecosto de Combustible	114,8	171,2	181,8	422,0	236,7	181,8	122,5	116,5	182,2	199,1	157,2	276,1	165,3
Adicional de Potencia	1.058,7	919,1	993,5	1.043,1	949,4	952,2	860,8	1.300,6	1.204,7	1.567,4	1.157,9	1.708,6	1.721,2
Energía Adicional	96,8	115,8	139,8	162,6	166,2	169,6	148,3	117,2	116,1	147,4	189,5	358,2	465,9
Sobrecosto Trans. Despacho	7.139,2	10.494,8	11.623,7	8.720,7	6.852,1	2.519,4	4.892,4	7.447,8	9.043,5	8.062,2	9.645,8	7.655,4	11.756,9
Precio de Energía	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	930,0	1.682,0	1.682,0	1.682,0	1.682,0	1.682,0	1.682,0	2.691,0
– Precio estacional medio	4.168,2	4.603,3	4.666,2	4.771,1	5.641,2	5.931,8	6.220,0	6.016,0	5.953,2	7.341,8	7.328,8	7.926,8	11.437,6

⚡ 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.

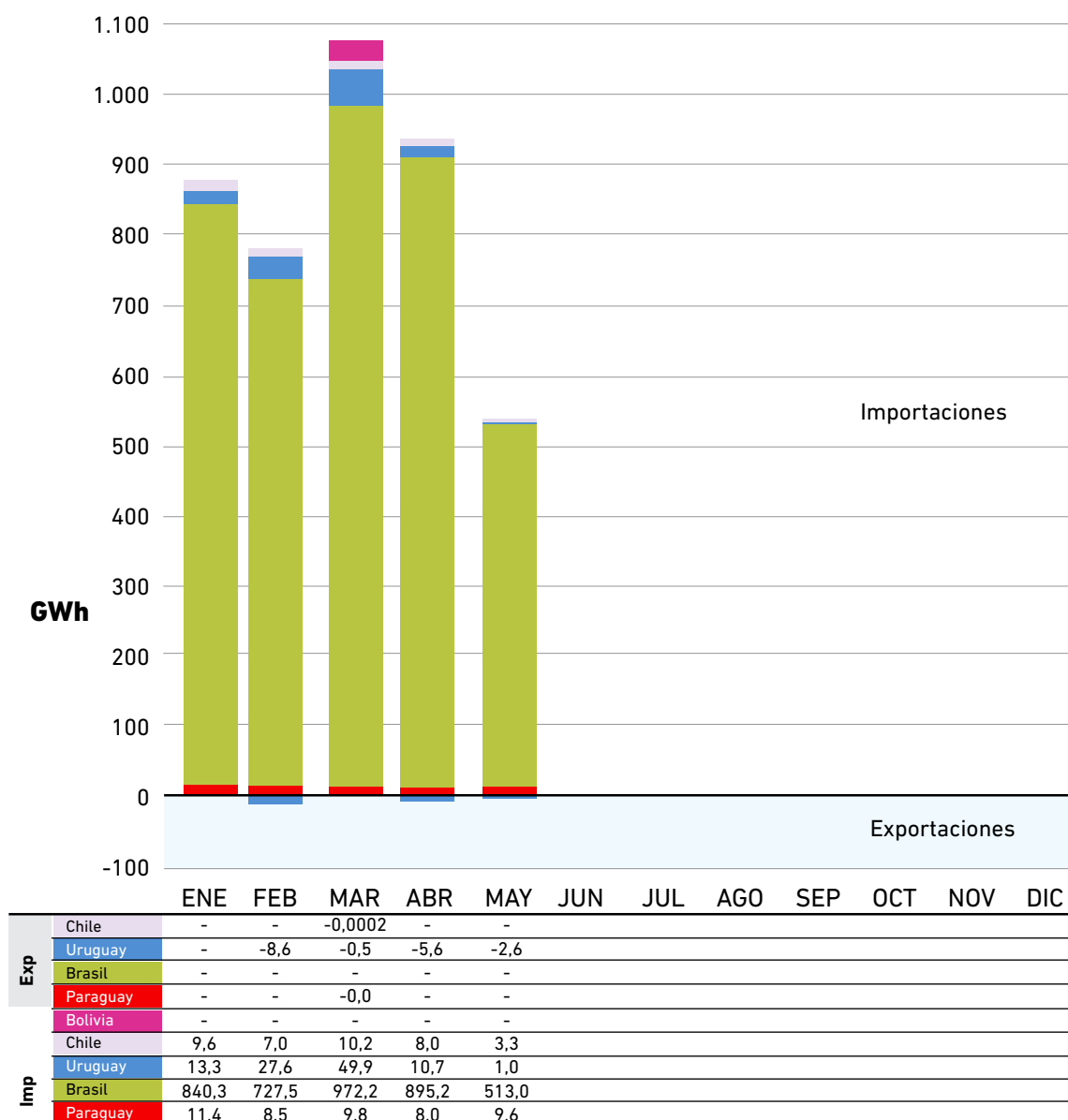
Cuando Argentina requiere energía de Brasil, esta ingresa al país mediante dos modalidades: como préstamo (si es de origen hídrico), o como venta (si es de origen térmico). Si se realiza como préstamo, debe devolverse antes de que comience el verano, coincidiendo con los mayores requerimientos eléctricos 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 527 GWh, mayoritariamente desde Brasil a un precio medio de 68 U\$\$/MWh, menor al Costo Marginal Operado (CMO) del sistema. Además, se registraron exportaciones por un total de 2,6 GWh, a Uruguay y Bolivia.

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 2023.

Evolución Importaciones/Exportaciones 2023



Origen de la información: Datos propios y extraídos de Informes de CAMMESA de mayo de 2023.

Comentarios: : Departamento Planificación Estratégica. CNEA.

Norberto Ruben Coppari
coppari@cnea.gov.ar

Santiago Nicolás Jensen Mariani
sjensen@cnea.gov.ar

Comisión Nacional de Energía Atómica
Junio de 2023

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

