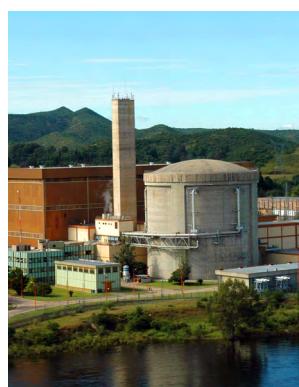

SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

AÑO XXIV N° 283



Comisión Nacional
de Energía Atómica

Julio 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) Julio 2024.

⚡ Introducción

En julio, la demanda neta de energía del MEM (13.226,3 GWh) presentó un crecimiento del 6,0% con respecto al valor alcanzado en el mismo mes del año pasado.

La temperatura media del mes fue de 10,6 °C, en lo que fue un mes ligeramente por debajo de la media histórica, de 11,2 °C. Pero, es importante destacar que fue un julio sensiblemente más frío en la comparativa con el mismo mes del año pasado, en el cual la temperatura media fue de 13,0 °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 julio. El río Futaleufú, por su parte, presentó un caudal inferior al histórico del mes, al igual que los ríos Limay, Neuquén y Collón Cura, pertenecientes a la Cuenca del Comahue. La generación hidráulica resultó un 11,2% inferior a la registrada en el mismo mes del año pasado.

En cuanto a la **generación de Otras Renovables**, este mes aportaron **1.790,9 GWh** contra **1.449,2 GWh** registrados en julio del año anterior. La generación resultó un 23,6% superior a la alcanzada en el mismo mes del 2023. Con un aumento de potencia instalada de un 12,9%.

Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 1.174,1 GWh, mientras que en julio de 2023 había sido de 701,9 GWh.

Además, la generación térmica fósil resultó un 1,0% superior a la del mismo mes del año anterior.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 1054,8 GWh contra 796,2 GWh alcanzados en julio de 2023. Por otra parte, se registraron exportaciones por un valor cercano a 0 GWh, al igual que en el mismo mes del año pasado.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **84.534,6 \$/MWh**, equivalente a **91,5 U\$S/MWh**¹. Este y otros conceptos serán presentados en detalle en la sección relativa a Precios de la Energía.

⚡ Observaciones

En materia de demanda, el valor registrado fue el más alto histórico para julio. Al hacer el análisis de demanda por regiones, todas registraron valores records para este mes. En el análisis por sectores se dio una situación similar, con excepción de la demanda Industrial, donde los valores alcanzados fueron los más altos de los últimos cuatro años del mes, situación que se explica por el crecimiento de la demanda de Aluar (81,3%). El resto tubo un descenso del 7,3 % respecto a la demanda industrial del año pasado, pero no fueron record –situación que si se dio en las demandas Residencial y Comercial–.

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 y Embalse. Debito a esto, el valor alcanzado (1.174.1 MW) fue record histórico de generación para este tipo de fuente.

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

En lo que refiere a generación hidráulica, los valores obtenidos fueron inferiores a los alcanzados en julio 2023, en buena parte debido a que los caudales de los principales ríos obtuvieron valores inferiores a los registrados el mismo mes del año anterior.

La generación térmica, por su parte, registró valores ligeramente más altos que los alcanzados en julio 2023, situación que llevó a un aumento menor al 3% en las emisiones de gases de efecto invernadero en la comparación interanual.

Con relación a la generación de Otras Renovables, el valor obtenido (1.790,9 GWh) fue record para julio, explicado principalmente debido al aumento de potencia instalada de tipo solar y fotovoltaico en comparación con el mismo mes del año 2023.

Finalmente, en el mes de julio 2024 se importaron 1.054,8 GWh, principalmente desde Uruguay y Brasil, mientras que se exportó un valor mínimo -cerca a cero- a Bolivia.

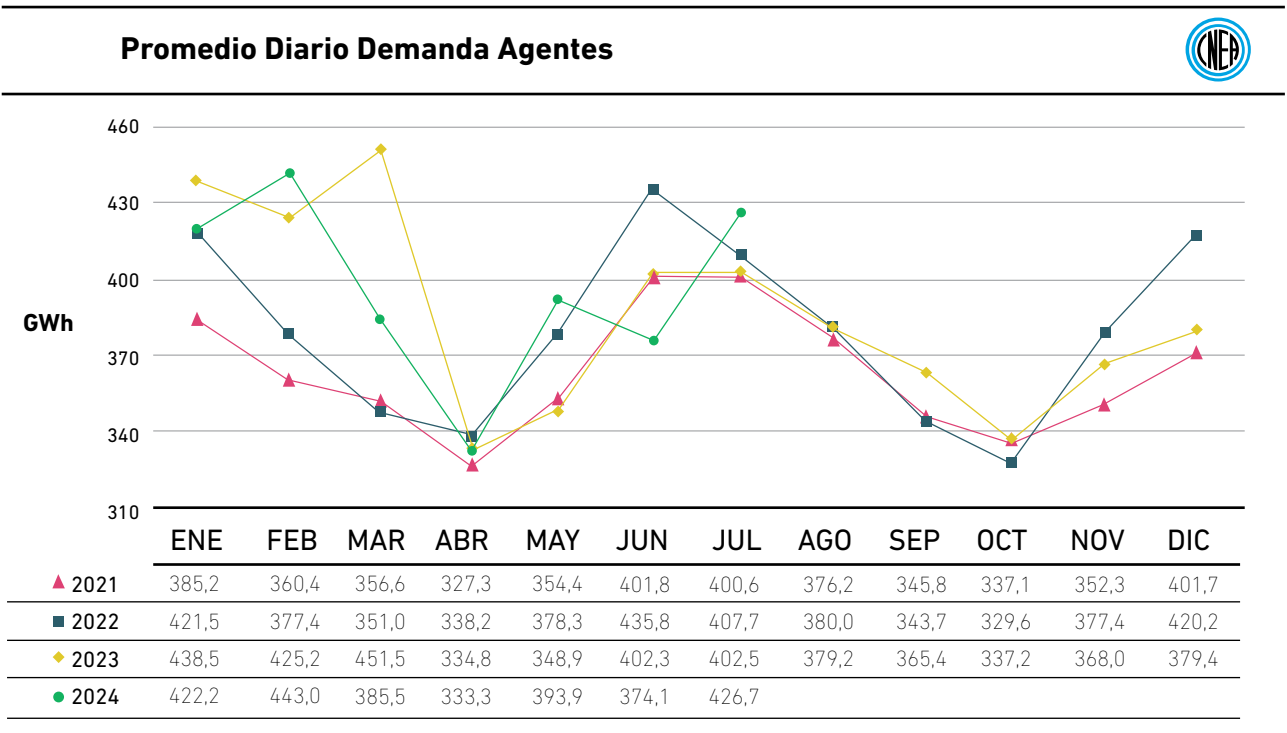
Demanda de Energía y Potencia

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

VARIACIÓN DEMANDA NETA		
MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2024 (%)
6,0	-0,7	-0,4

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.

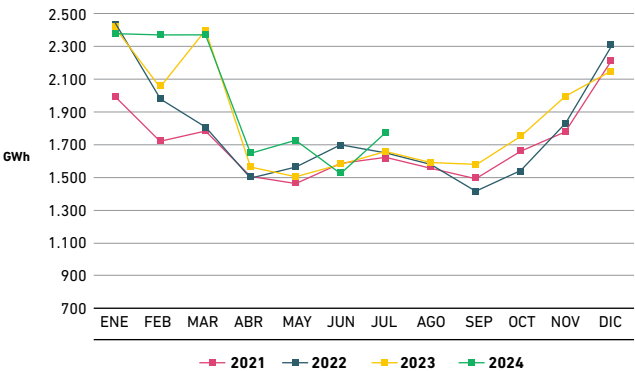
En la siguiente figura se observa el promedio diario de la demanda agentes desde el 2021 hasta la fecha. El valor obtenido fue el más alto histórico para el mes de julio.



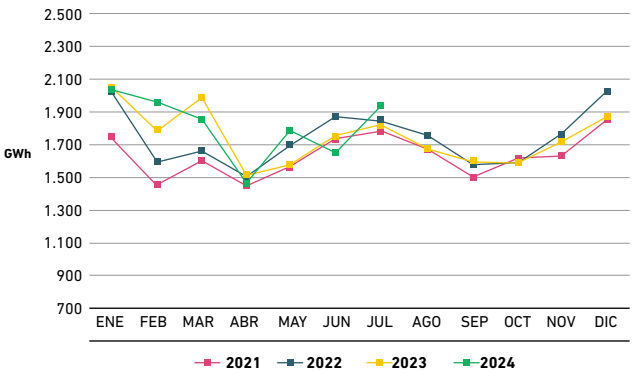
A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por agrupación de regiones eléctricas.

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

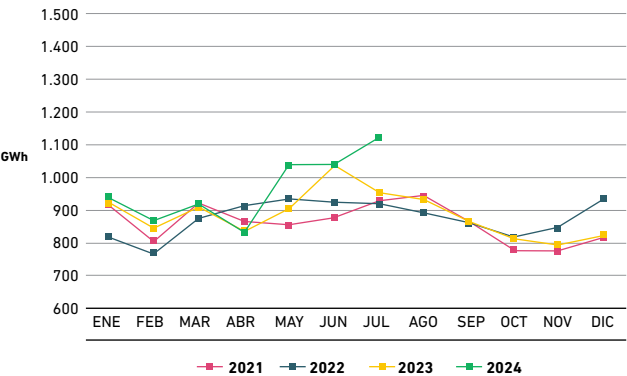
Evolución de la Demanda Regiones NOA-NEA



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 julio en las regiones NOA-NEA se demandaron 1.779,9 GWh, los cuales representan un crecimiento del 6,9% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 1.664,4 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 1.923,9 GWh, valor 5,0% superior al alcanzado en julio de 2023, de 1.831,9 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT² experimentaron una demanda de 1118,3 GWh, equivalente a un aumento del 16,4% en comparación con la demanda registrada en julio del año pasado, de 960,5 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 8.404,2 GWh, valor 4,8% superior al alcanzado en 2023, de 8.020,5 GWh. En este sentido, el valor alcanzado en todas las regiones fue el más alto histórico para el mes de julio.

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

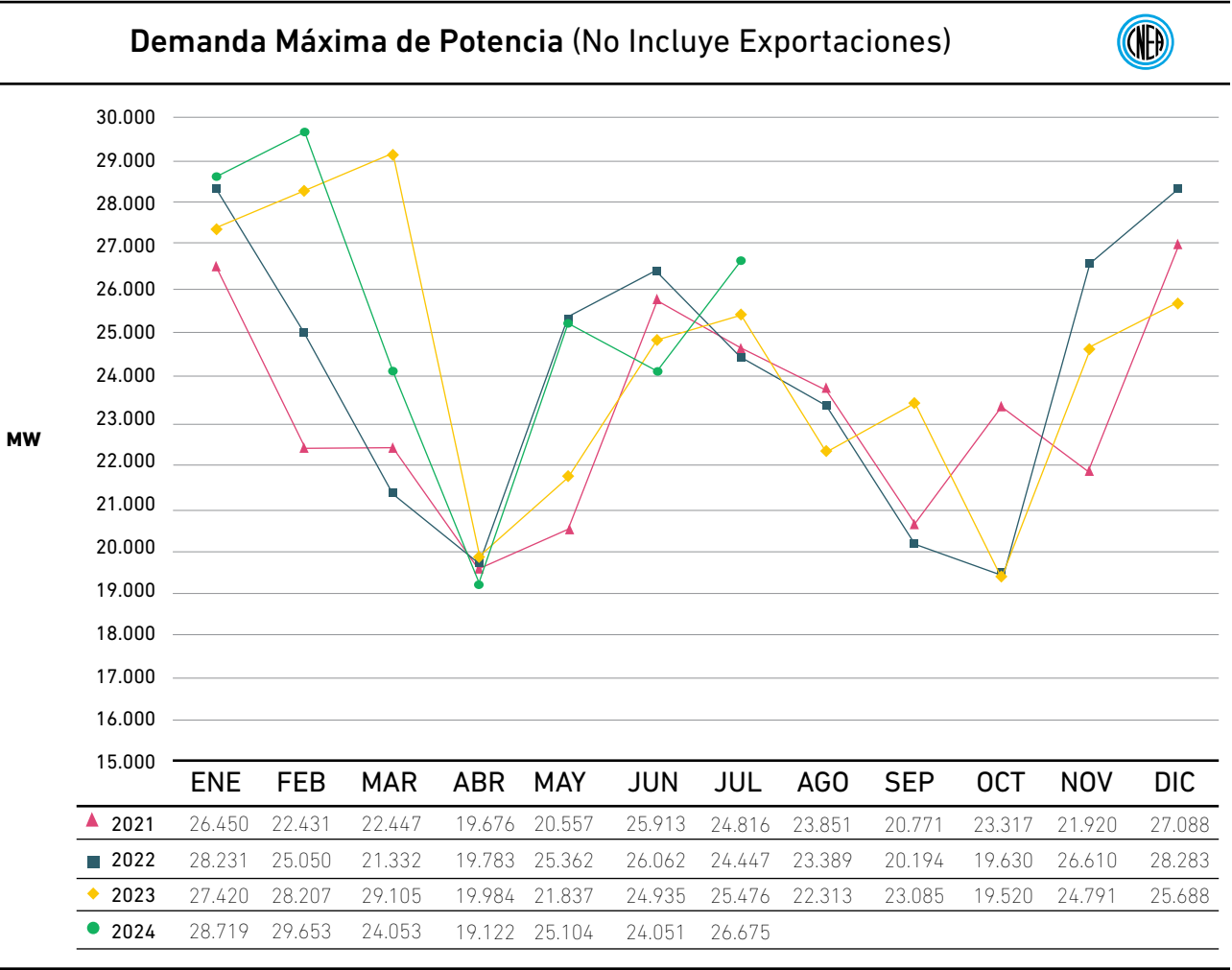


En julio los valores residenciales de demanda fueron 7,2% superiores a los alcanzados en el mismo mes del 2023. En este sentido, se demandaron 6.728,8 GWh en julio de 2024 contra 6.277,2 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 3.407,3 GWh, valor 5,7% superior al alcanzado en julio del año pasado (3.224,3 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 3.090,2 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2023 había sido de 2.975,8 GWh, se registró un aumento del 3,8%. Tanto la demanda residencial, como la comercial registraron los valores más altos históricos para julio. La demanda industrial, por su parte, presentó los valores más altos de los últimos cuatro años para dicho mes.

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 4,7% tomando como referencia el mismo mes del 2023. El valor alcanzado fue el más alto histórico para julio. En la siguiente figura se muestra su evolución en igual período de tiempo.



⚡ 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	563,7	-	-	-	2.375,8
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	3,2	675,6	721,2	40,1	1.440,2	656,0	919,0	118,2	240,3	20,9	0,6	3.395,1
GBA	1.640,0	719,0	5.262,9	254,0	7.876,0	-	-	-	-	31,5	-	7.907,5
BAS	1.543,2	1.691,6	2.447,7	240,5	5.923,0	1.107,0	-	-	1.596,0	10,0	-	8.636,0
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	-	-	2.850,2
TOTAL SADI	3.781,2	4.965,5	14.807,2	1.559,0	25.112,9	1.763,0	11.358,7	1.466,6	3.939,3	82,3	73,3	43.796,3
Porcentaje					57,3	4,0	25,9	3,4	9,0	0,2	0,2	
DIF. RESPECTO MES ANTERIOR	-3,2	-	0,8	-	-2,4	-	-	-	184,5	3,2	-	185,3
ACUMULADO 2024	-470,0	-325,0	572,2	-101,4	-324,2	-	-	96,7	234,0	4,2	-	10,7

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

Región CEN

- Se produjo el cambio de nominación de las centrales CTGB Biogás Bell Ville en Córdoba, y CTBG San Luis-Diasser en San Luis, de 1,2 y 2 MW, respectivamente, que pasaron de contabilizar como TV a contabilizar como centrales de Biogás.

Región BAS

- Ingresó en servicio el parque eólico Pampa Energía, adicionando 45 MW de potencia.
 - Se produjo la repotenciación del parque eólico La Elbita, adicionando 58,5 MW de tipo renovable, con lo cual la potencia total del parque llegó a 108 MW.

Región GBA

- Se produjo una repotenciación de 0,8 MW en el Ciclo Combinado (CC) CT EZEIZA CIERRE CC G.MEDIT, que pasó de 52,17 MW a 52,97 MW.

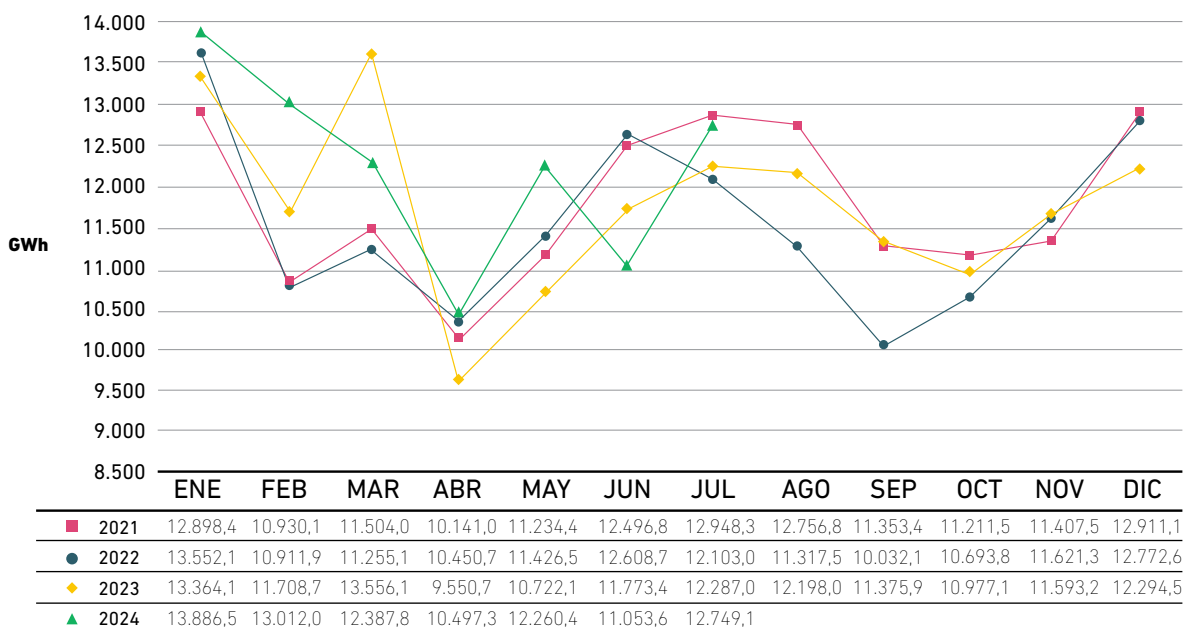
Región PAT

- Se repotenció el parque eólico ALUAR SA AUTOGENERADOR REN en Chubut, en 81 MW, con lo cual el total del parque pasó a ser 174,6 MW.

⚡ Generación Neta Nacional

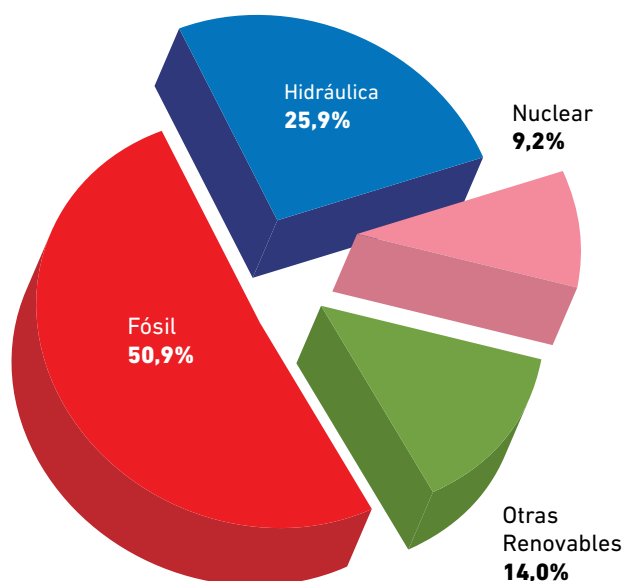
La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 3,8% superior a la del mismo mes de 2023. La figura siguiente muestra su evolución en los últimos cuatro años.

Generación Total Neta

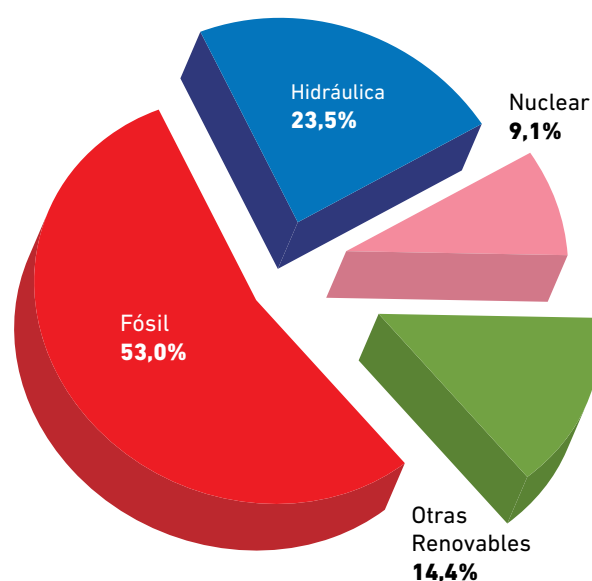


A continuación se presenta la relación entre las distintas fuentes de generación:

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

RÍOS	MEDIOS DEL MES DE JULIO (m³/s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m³/s)
	2022	2023	2024	
URUGUAY	7.671	6.388	7.815	5.959
PARANÁ	8.618	10.814	9.559	11.977
LIMAY	224	309	285	335
COLLÓN CURÁ	525	908	570	604
NEUQUÉN	230	373	220	338
FUTALEUFÚ	206	368	164	311

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 13 de agosto de este año.

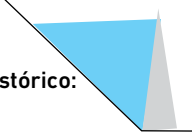
RÍO PARANÁ

Caudal real:

7.800 m³/s

Caudal medio histórico:

11.977 m³/s



YACYRETÁ

Cota Max: 83,50 m

C.Hoy: 82,80 m

C.Min: 75,00 m

Turbinado: 7.200 m³/s

Vertido: 1.000 m³/s*

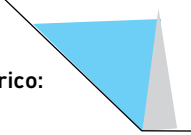
RÍO URUGUAY

Caudal real:

6.950 m³/s

Caudal medio histórico:

5.959 m³/s



SALTO GRANDE

C.Max: 35,50 m

C.Hoy: 34,36 m

C.Min: 31,00 m

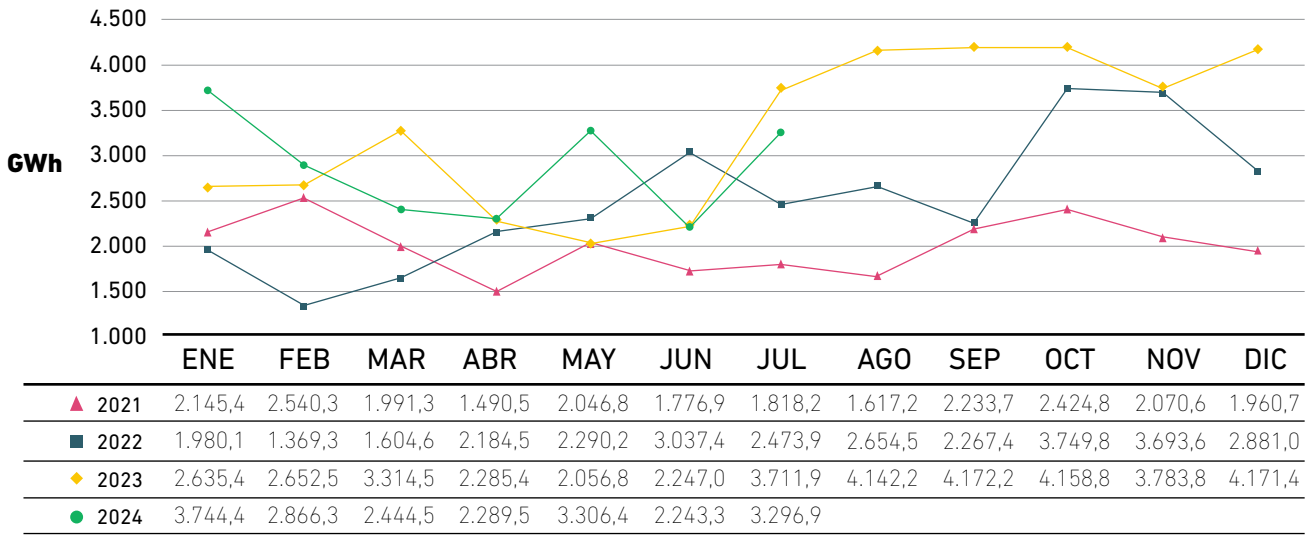
Turbinado: 6.662 m³/s

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.

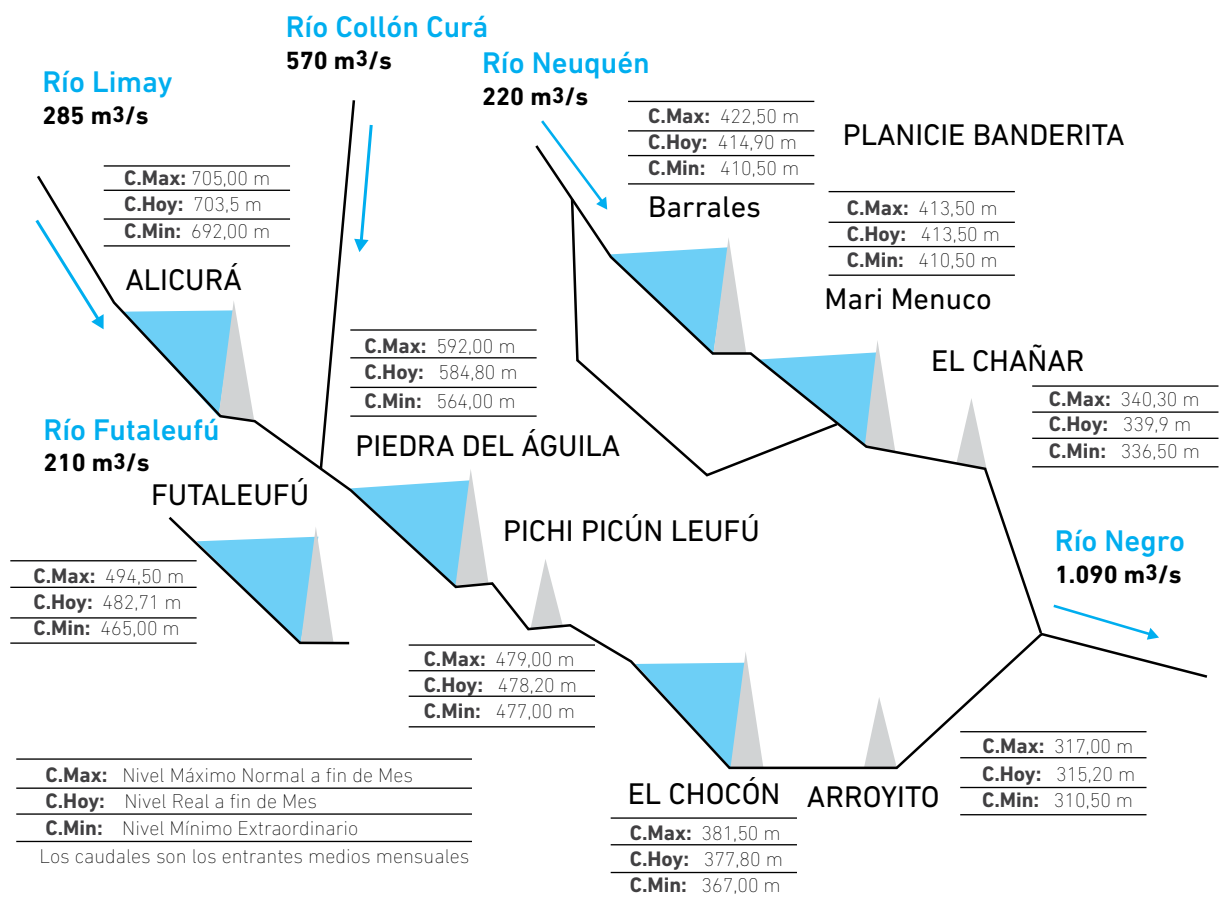
La generación hidráulica registró un decrecimiento del 11,2% con respecto al valor registrado en julio de 2023. A continuación se presenta su evolución en los últimos cuatro años.

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 31/07/24

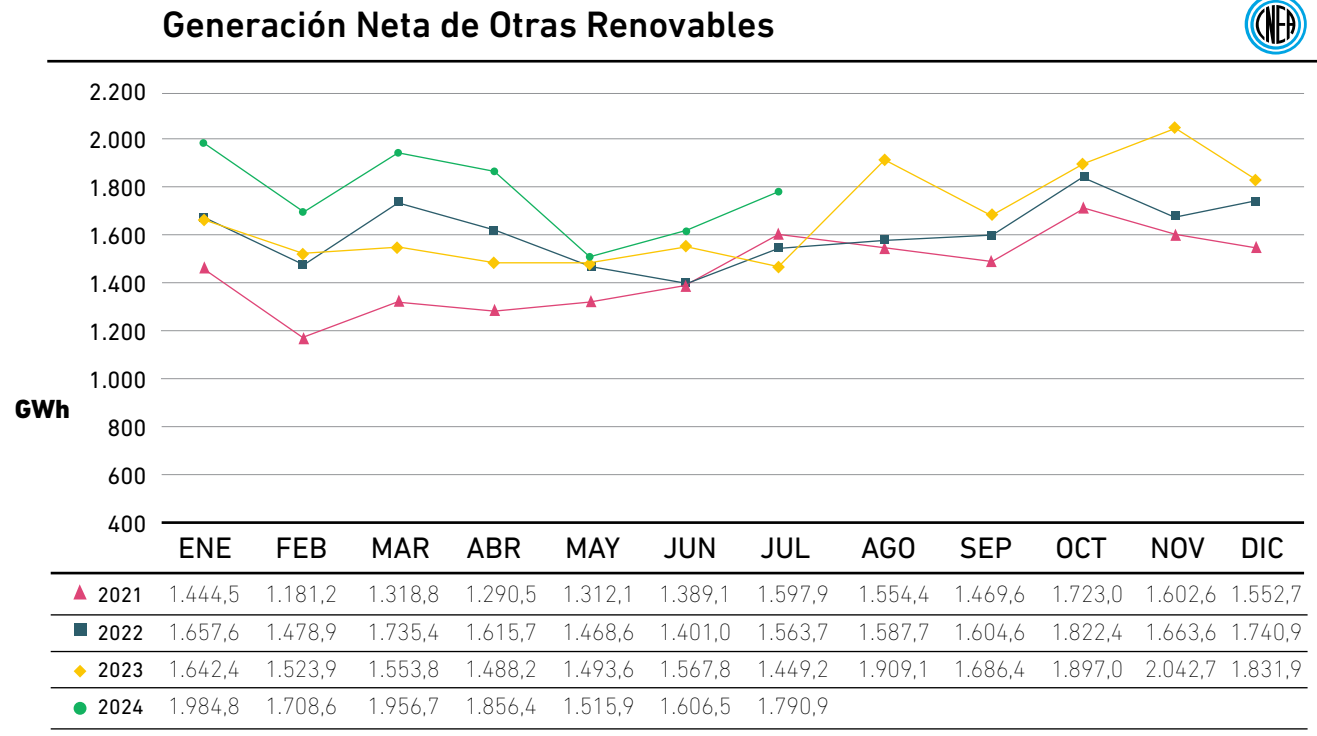


Nota. C = Cota.

Fuente: CAMMESA

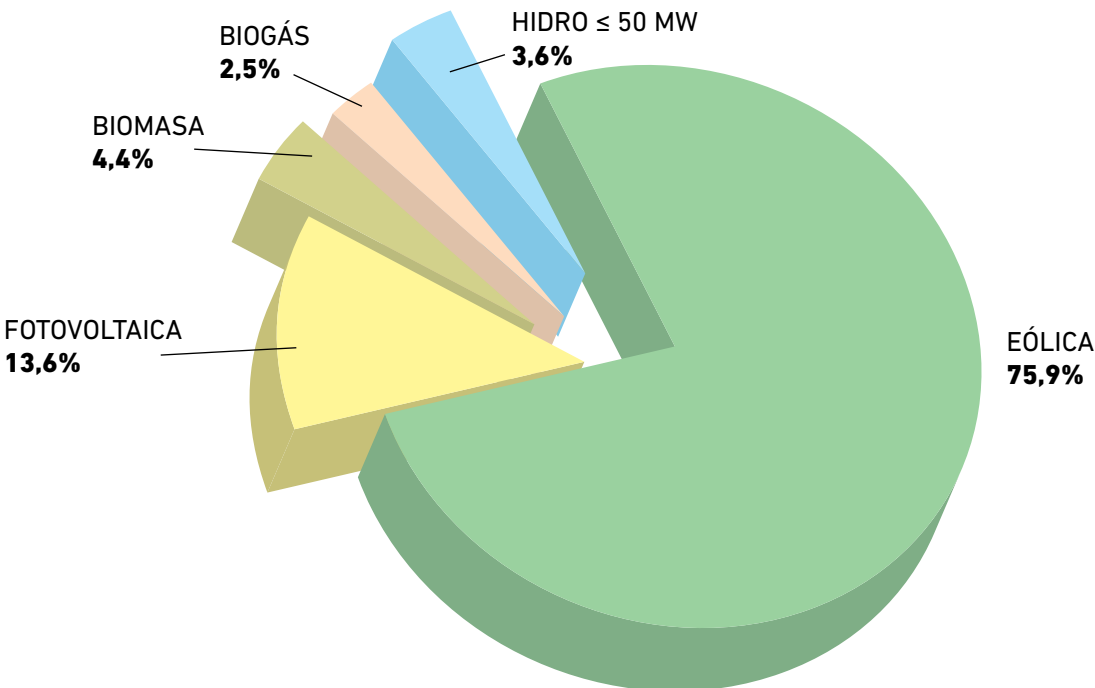
⚡ Generación Neta de Otras Renovables

La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 23,6% superior a la del mismo mes del año 2023. El valor alcanzado (1790,9 GWh) fue el más alto para julio para este tipo de fuente.



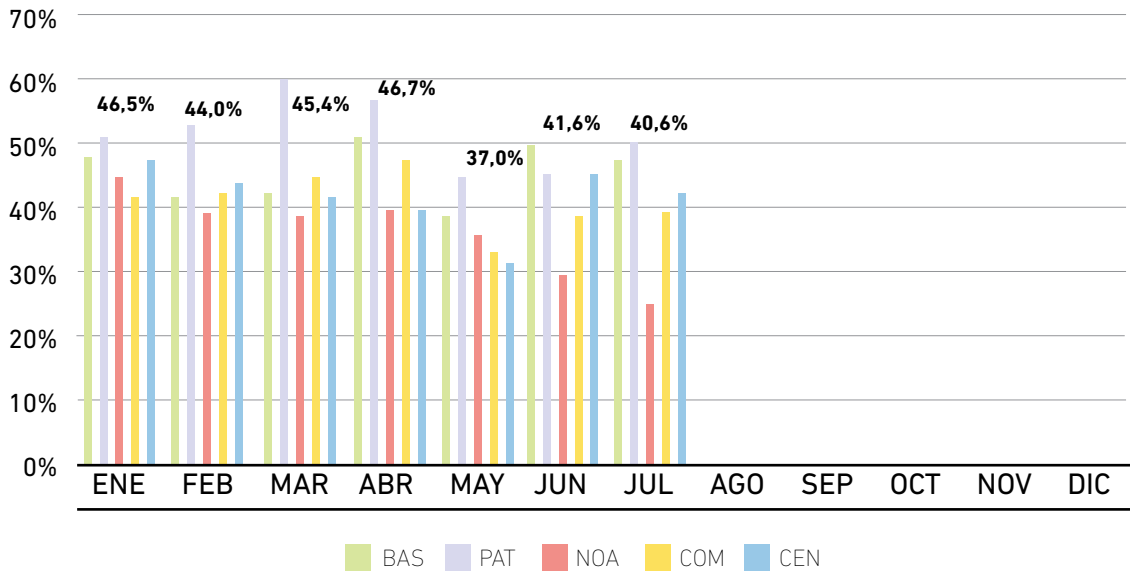
A continuación se presenta la participación de las diferentes tecnologías en la generación de Otras Renovables.

Generación de Otras Renovables Julio 2024



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

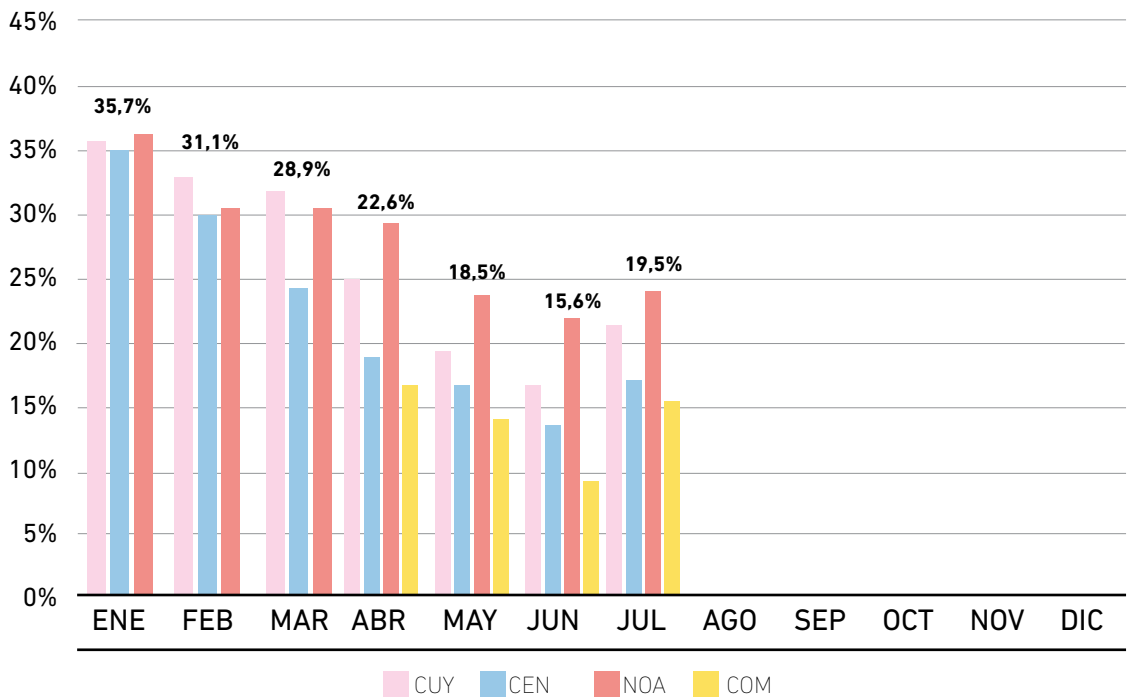
Disponibilidad Eólica - Promedio Regional



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 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 al análisis de la disponibilidad fotovoltaica desde abril de 2024.

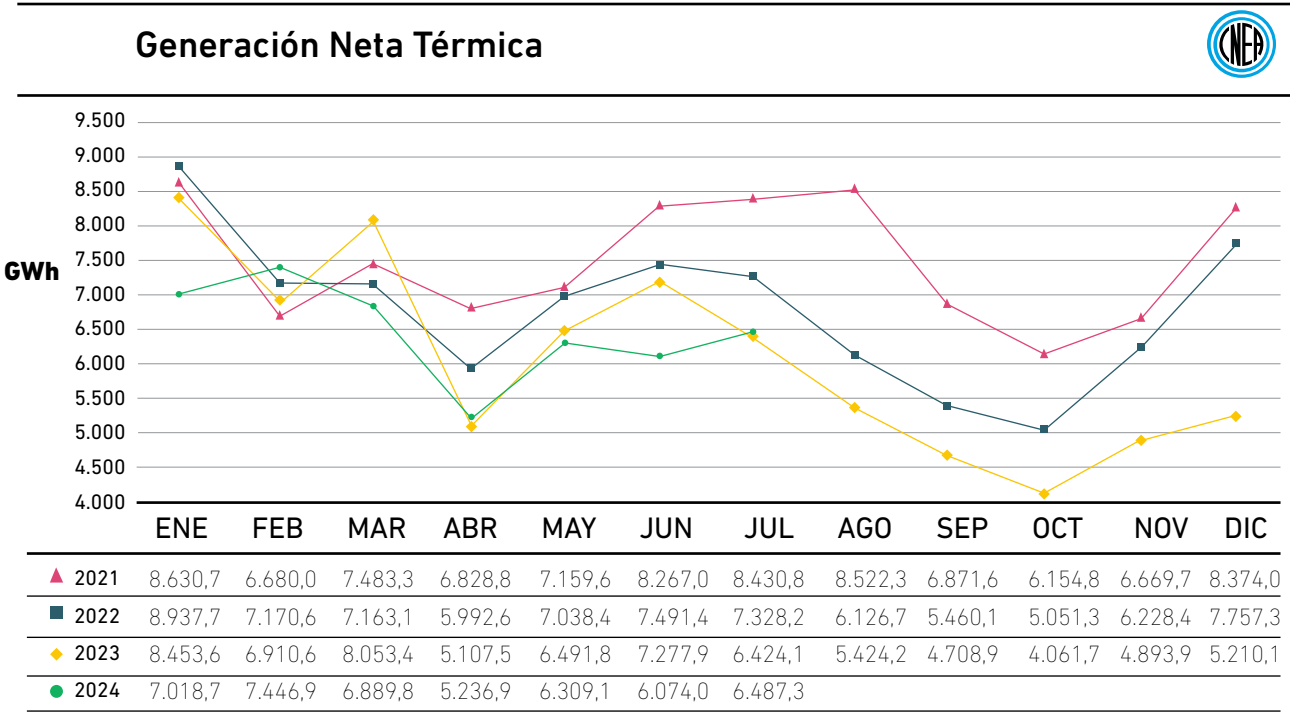
Disponibilidad Fotovoltaica - Promedio Regional



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 1,0% superior a la del mismo mes del año 2023. A continuación, se presenta su evolución en los últimos cuatro años.



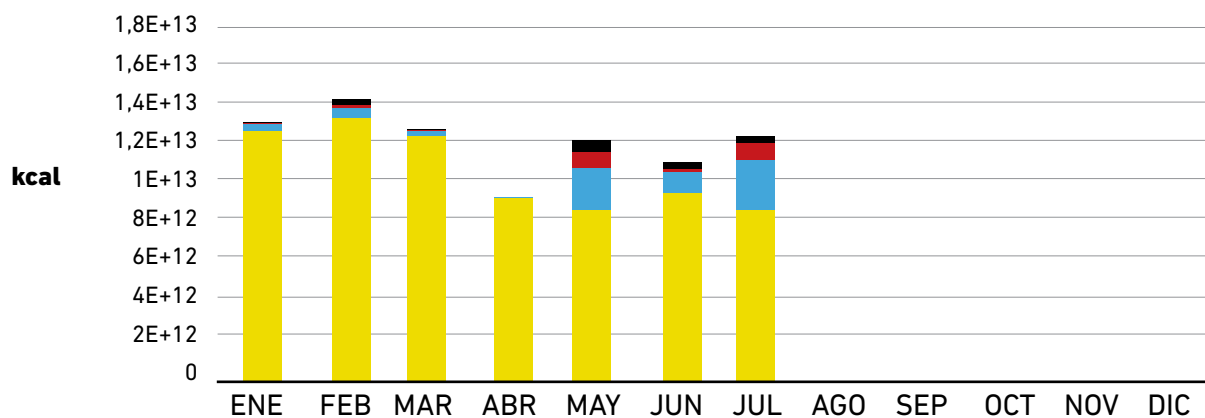
En la tabla a continuación se presentan los consumos de combustibles para junio de los años 2023 y 2024.

COMBUSTIBLE	JULIO 2023	JULIO 2024	DIF. (%)
Carbón [t]	57.352	60.722	5,9%
Fuel Oil [t]	73.964	72.184	-2,4%
Gas Oil [m³]	216.938	300.975	38,7%
Gas Natural [dam³]	1.087.042	1.008.889	-7,2%

En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de julio 2024 resultó un 0,5% superior al del mismo mes del año anterior.

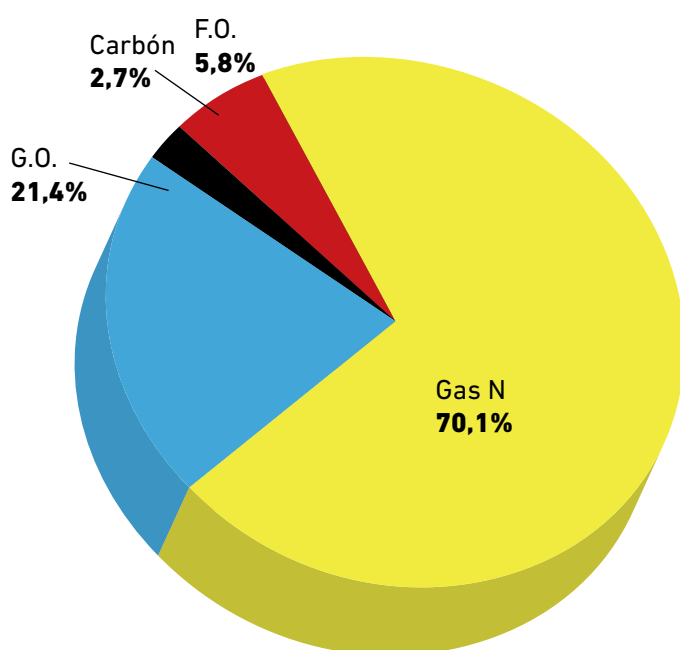
En la siguiente figura se puede observar la evolución mensual de cada combustible en unidades equivalentes de energía. Por otra parte, la tabla inferior a la figura presenta la misma evolución, pero en unidades físicas (masa y volumen).

Consumo de Combustibles en el MEM 2024

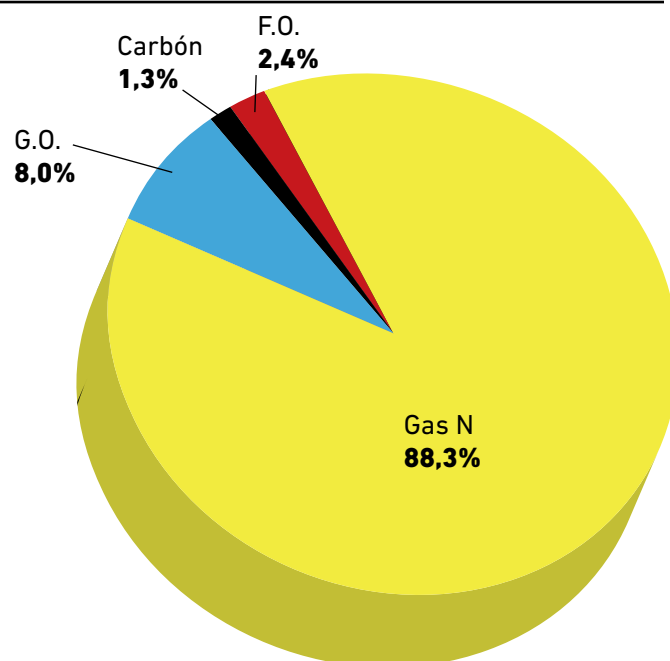


La relación entre los distintos tipos de combustibles fósiles consumidos en junio, en unidades energéticas, ha sido:

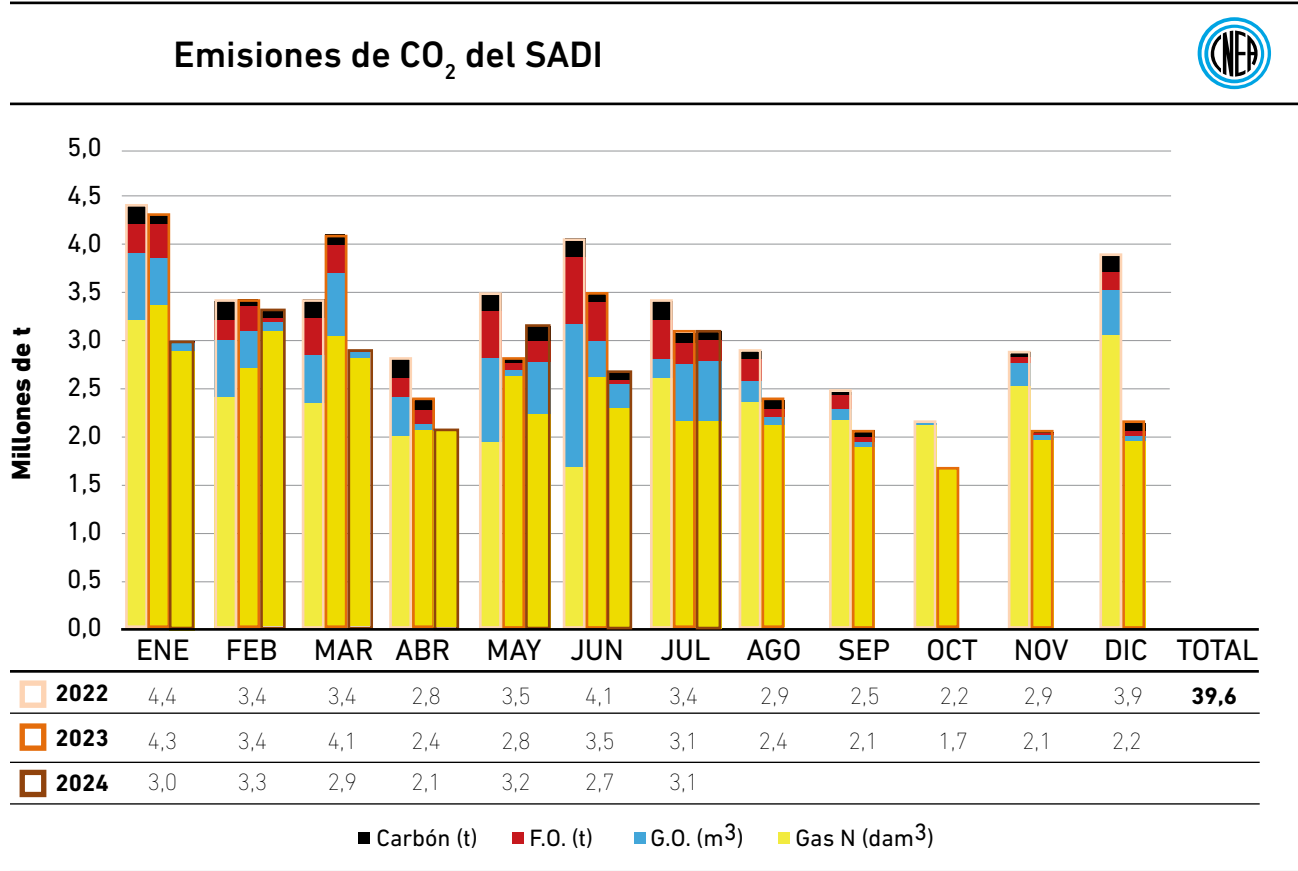
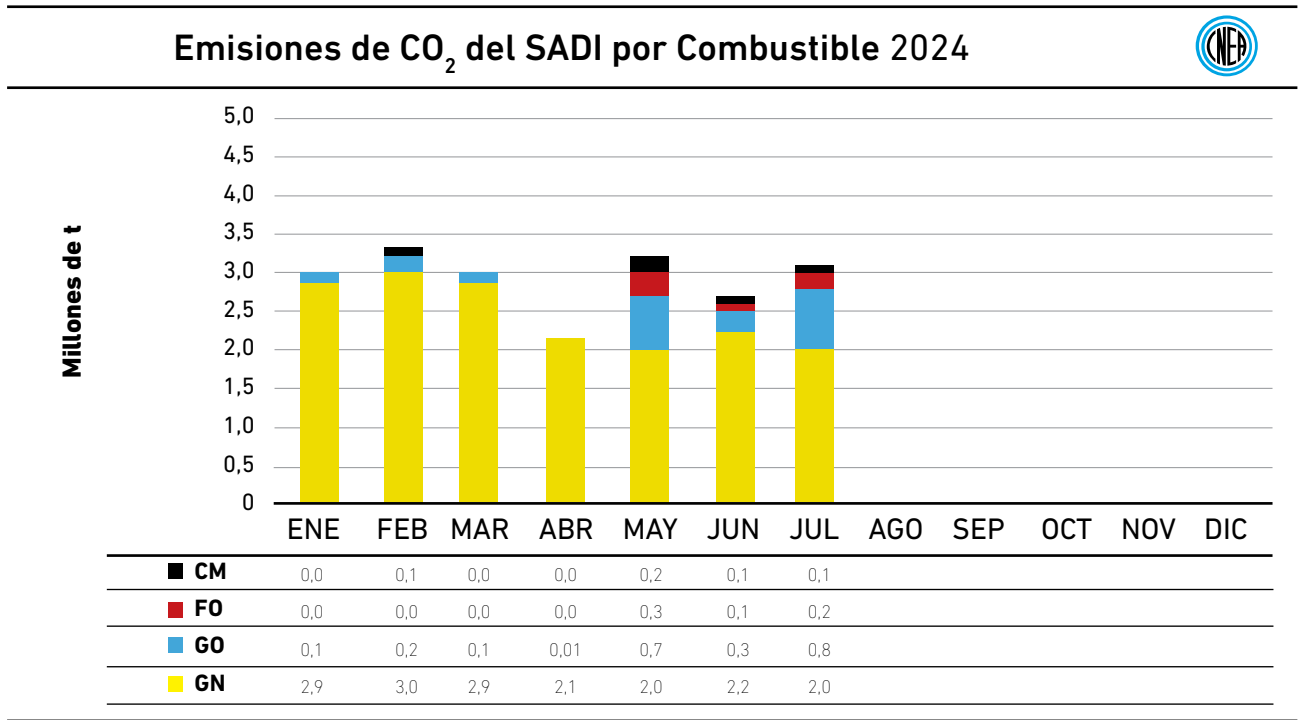
Consumo de Combustibles Fósiles Julio 2024



Consumo de Combustibles Fósiles Acumulado 2024



Las siguientes figuras muestran 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.

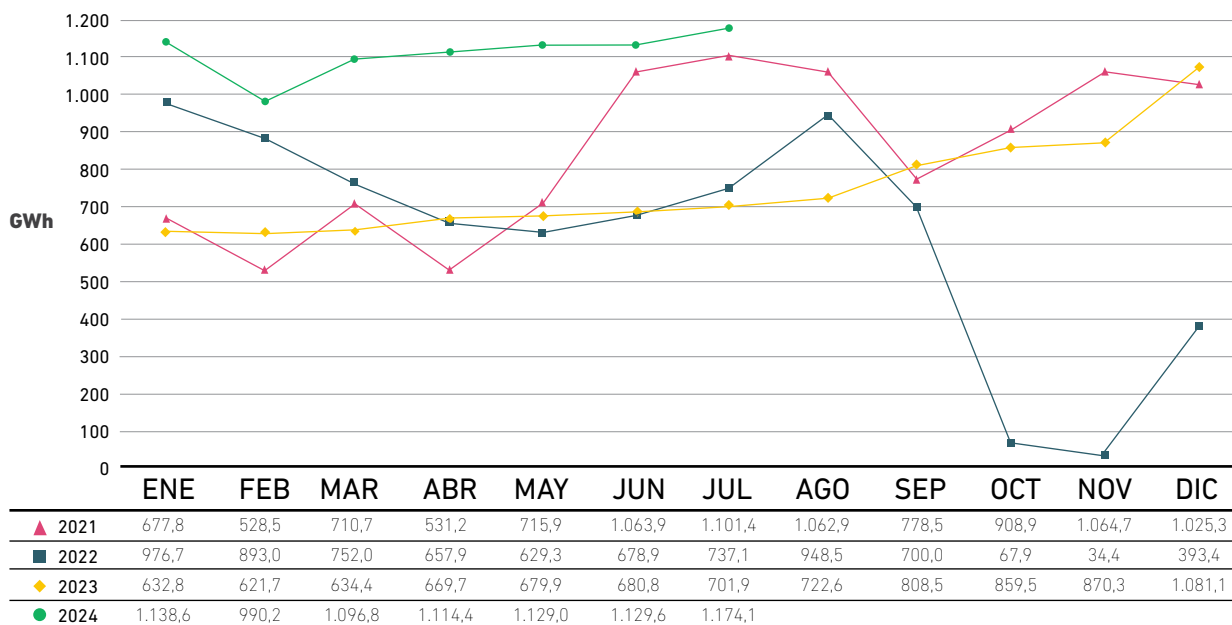


Durante julio se evidenció un ligero aumento en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 2,5%, principalmente debido a que los valores de consumo de gas oil –en mayor medida- y carbón fueron más altos que aquellos registrados en julio de 2023, en detrimento del Gas Natural y el Fuel Oil, cuyos consumos fueron ligeramente más bajos en la comparativa interanual.

⚡ Generación Neta Nuclear

En la figura siguiente se pueden observar, mes a mes, los valores de generación nuclear obtenidos desde el año 2021 hasta la fecha, en GWh. El valor alcanzado en julio 2024 fue 1174,1 GWh, y se convirtió en el record absoluto de generación para este tipo de fuente.

Generación Neta Nuclear



En línea con lo mencionado más arriba, durante este mes la generación nucleoelectrica registró un aumento del 67,3% en la comparación interanual. Las centrales nucleares Atucha I y II operaron con normalidad durante el mes, al igual que la central nuclear Embalse.

⚡ 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 99/2024 de la Secretaría de Energía, en su artículo 2, el precio de la energía pasó de 7.534 a 9.418 \$/MWh a partir de junio de 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 92/2024, de la Secretaría de Energía, los precios de referencia estacionales desde el 1 de junio de 2024 hasta el 31 de julio 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	2.668.856	59.298	57.214	56.019
Demanda Distribuidor RESIDENCIAL	Nivel 2	2.668.856 (*)	59.298 (*)	57.214 (*)	56.019 (*)
	Nivel 2 -Exc.	2.668.856 (**)	59.298 (**)	57.214 (**)	56.019 (**)
	Nivel 3	2.668.856 (*)	59.298 (*)	57.214 (*)	56.019 (*)
	Nivel 3 -Exc.	2.668.856 (**)	59.298 (**)	57.214 (**)	56.019 (**)

(*) Para los usu. residenc. cat. como N2 y N3, al valor consignado, se le aplicará la bonificación fijada por la Secretaría de Energía, como Autoridad de Aplicación, del Decreto N° 465/24.

(**) Al usuario residencial Nivel 2 - Excedente - La SE fija el límite de consumo a la categoría N2, por sobre el cual se aplicará un precio diferenciado para el excedente, si correspondiere.

(**) Al usuario residencial Nivel 3 - Excedente - La SE fija el límite de consumo a la categoría N3, por sobre el cual se aplicará un precio diferenciado para el excedente, si correspondiere.

Resto de Segmentos Demanda Distribuidor

Comprende los consumos correspondientes a los segmentos listados a continuación:

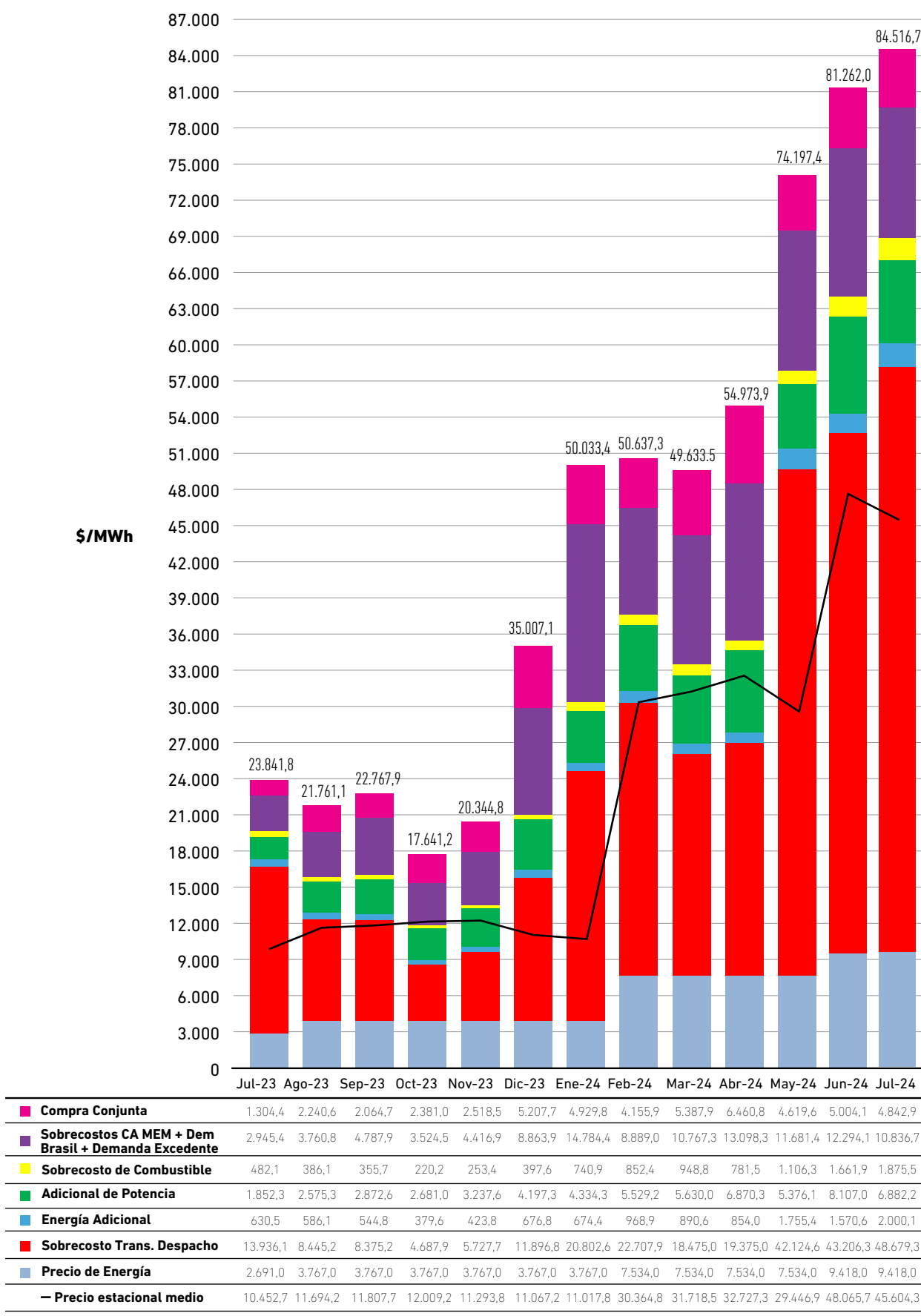
• Grandes Usuarios de Distribuidor ≥ 300 kW –GUDI – GENERAL • Grandes Usuarios de Distribuidor ≥ 300 kW –GUDI –ORGANISMOS PÚBLICOS SALUD/EDUCACIÓN • Demanda General Distribuidor < 300 kW –No Residencial • Alumbrado Público • Residencial Nivel 1

El 27 de mayo de 2024, mediante 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. Este Período de Transición hacia Subsidios Energéticos Focalizados se extenderá del 1° de junio al 30 de noviembre de 2024.

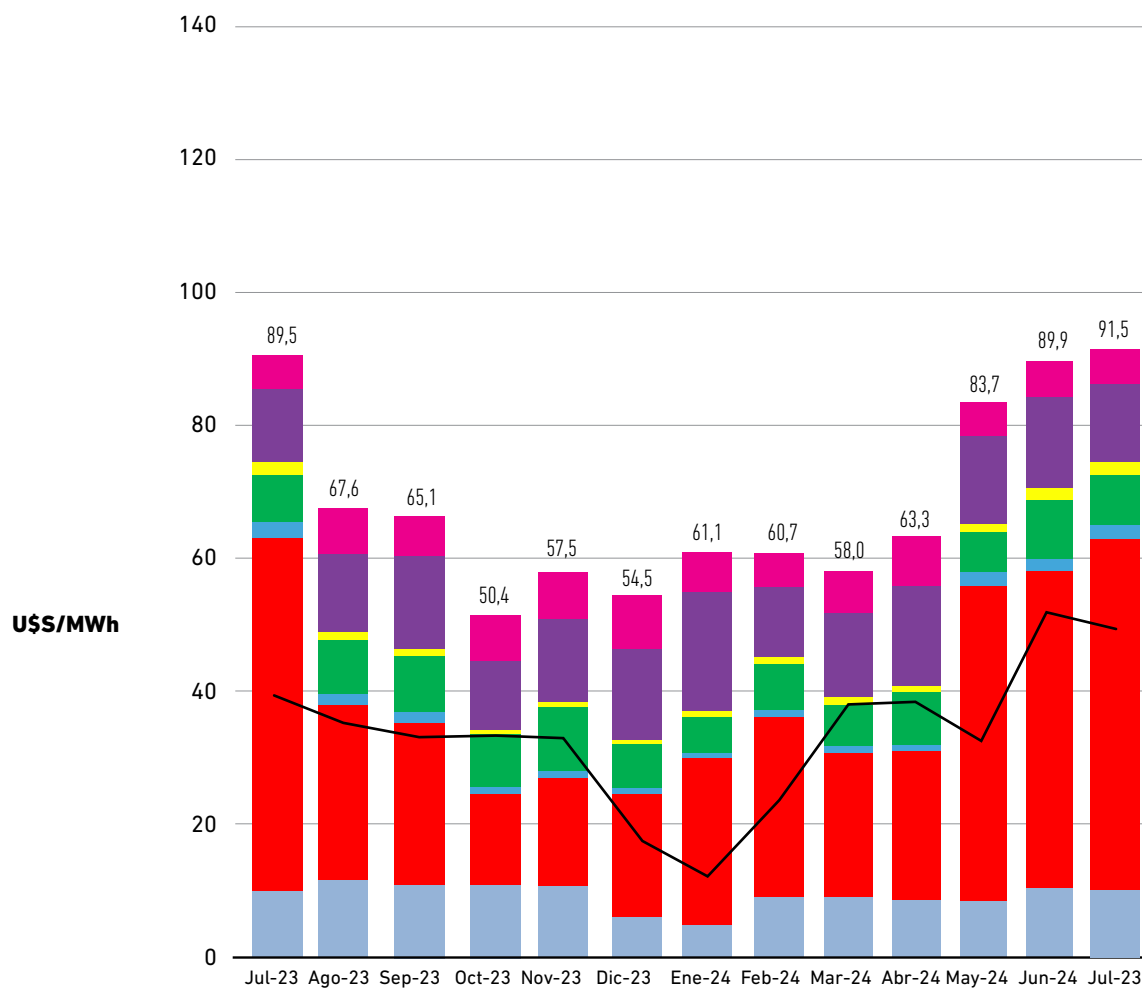
³ Incluye la potencia más todos los conceptos relacionados con la energía en el Centro de Cargas del Sistema, sin contemplar cargos de Transporte ni Distribución, servicios que los usuarios deben pagar desde el Nodo Ezeiza hasta su punto de consumo.

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

Ítems del Precio Monómico en Pesos Argentinos



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.

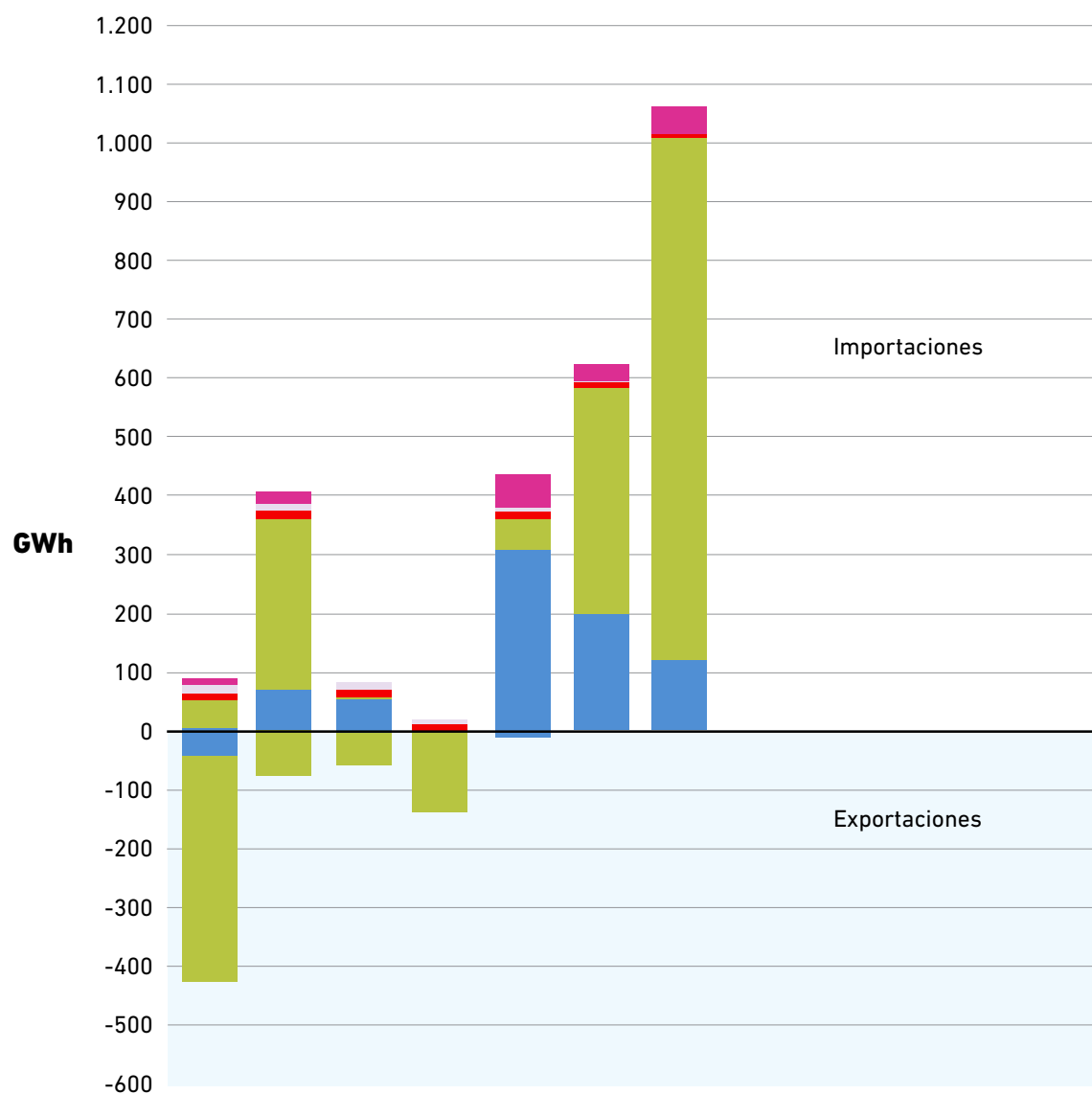
Cuando Argentina requiere energía de Brasil, esta ingresa al país mediante dos modalidades: como préstamo (si es de origen hídrico), o como venta (si es de origen térmico). Si se realiza como préstamo, debe devolverse antes de que comience el verano, coincidiendo con los mayores requerimientos eléctricos 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 julio la importación de energía fue de 1054,8 GWh, a un precio medio de 82,0 U\$/MWh, principalmente desde Brasil y Uruguay. La exportación de energía fue por un valor cercano a cero, a 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 2024.

Evolución Importaciones/Exportaciones 2024



		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
Exp	Chile	-	-	-	-	-	-	-					
	Uruguay	-38,3	-0,1	-	-	-2,9	-0,7	-					
	Brasil	-382,6	-64,7	-50,6	-128,1	-	-	-					
	Paraguay	-	-	-	-	-	-	-					
	Bolivia	-0,0	-0,0	-	-0,01	-0,0	-0,0	-0,0					
Imp	Chile	16,9	11,6	11,1	7,0	4,5	1,8	0,3					
	Uruguay	3,0	74,5	52,2	-	304,3	202,4	118,2					
	Brasil	49,6	282,9	2,4	-	55,2	384,0	890,5					
	Paraguay	10,3	8,6	10,0	11,2	10,8	7,0	6,3					
	Bolivia	11,0	25,2	0,0	0,0	64,0	30,8	39,5					

Origen de la información: Datos propios y extraídos de Informes de CAMMESA de julio 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
Agosto 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

