

---

# SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

---

AÑO XXIII N° 270

---



Comisión Nacional  
de Energía Atómica

Junio 2023

---

Comité Técnico

Norberto Coppari

Santiago Jensen

Coordinación General

Mariela Iglesia

Producción Editorial

Carlos Mora Fresca

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	<b>4</b>
OBSERVACIONES	<b>4</b>
DEMANDA DE ENERGÍA	<b>5</b>
DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA	<b>8</b>
POTENCIA INSTALADA	<b>9</b>
GENERACIÓN NETA NACIONAL	<b>10</b>
APORTE DE LOS PRINCIPALES RÍOS Y GENERACIÓN NETA HIDRÁULICA	<b>11</b>
GENERACIÓN NETA DE OTRAS RENOVABLES	<b>13</b>
GENERACIÓN NETA TÉRMICA Y CONSUMO DE COMBUSTIBLES	<b>15</b>
GENERACIÓN NETA NUCLEAR	<b>18</b>
EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE LA ENERGÍA EN EL MEM	<b>19</b>
EVOLUCIÓN DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES	<b>22</b>

---

# SÍNTESIS

## MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) Junio 2023.

### ⚡ Introducción

En junio, la demanda neta de energía del MEM (12.069,8 GWh) presentó una disminución del 7,7% con respecto al valor alcanzado en el mismo mes del año pasado.

La temperatura media del mes fue de 13,2 °C, en lo que fue un mes más caluroso que la media histórica, de 11,6 °C. La temperatura media del año pasado para junio, por su parte, había sido de 10,8 °C.

En materia de **generación hidráulica** de las principales centrales, el río Paraná presentó un caudal inferior al histórico del mes, al igual que el río Uruguay, que registró aportes inferiores a los valores históricos de junio. El río Futaleufú, por su parte, presentó un caudal superior al histórico del mes, al igual que los ríos Neuquén y Collón Curá, pertenecientes a la cuenca del Comahue. El río Limay, perteneciente a la misma cuenca, presentó caudales inferiores a los tomados como referencia para junio. La generación hidráulica resultó un 26,0% inferior a la registrada en junio de 2022.

En cuanto a la **generación de Otras Renovables**, este mes aportaron **1.567,8 GWh contra 1.401,0 GWh** registrados en junio del año anterior. Así, la generación resultó un 11,9% superior a la alcanzada en el mismo mes del 2022, y con un aumento de potencia instalada de un 6,9%.

**Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 680,8 GWh**, mientras que en junio de 2022 había sido de 678,9 GWh.

Además, la **generación térmica fósil** resultó un 2,8% inferior a la del mismo mes del año anterior.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 787,0 GWh contra 1.086,3 GWh alcanzados en junio de 2022. Por otra parte –al igual que en junio de 2022– no se registraron exportaciones durante el mes.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **25.935,1 \$/MWh**, equivalente a **104,3 U\$/MWh<sup>1</sup>**. Este y otros conceptos serán presentados en detalle en la sección relativa a Precios de la Energía.

### ⚡ Observaciones

La demanda industrial registró el valor más alto desde 2016 para el mes de junio. En cuanto a la demanda por regiones, en COM-PAT el valor fue record de demanda mensual desde 2015.

Es importante mencionar que junio 2023 fue un mes más templado con respecto al mismo mes del año pasado (en 2,4 °C) y también frente a la media histórica (en 1,6 °C), con lo cual el consumo de energía eléctrica para calefacción fue bajo.

En materia de generación nuclear y condiciones operativas de las centrales, Atucha I operó con normalidad durante el mes, al igual que Embalse. Atucha II, por su parte, se mantuvo fuera de servicio por reparaciones, y se espera su reingreso a partir de julio.

<sup>1</sup> Dólar mayorista promedio de junio de 2023 del Banco Central de la República Argentina.

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, la más alta para los meses corridos del 2023.

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

Finalmente, en el mes de junio 2023 se importaron 787 GWh, en su mayoría desde Brasil.

## ⚡ Demanda de Energía y Potencia

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

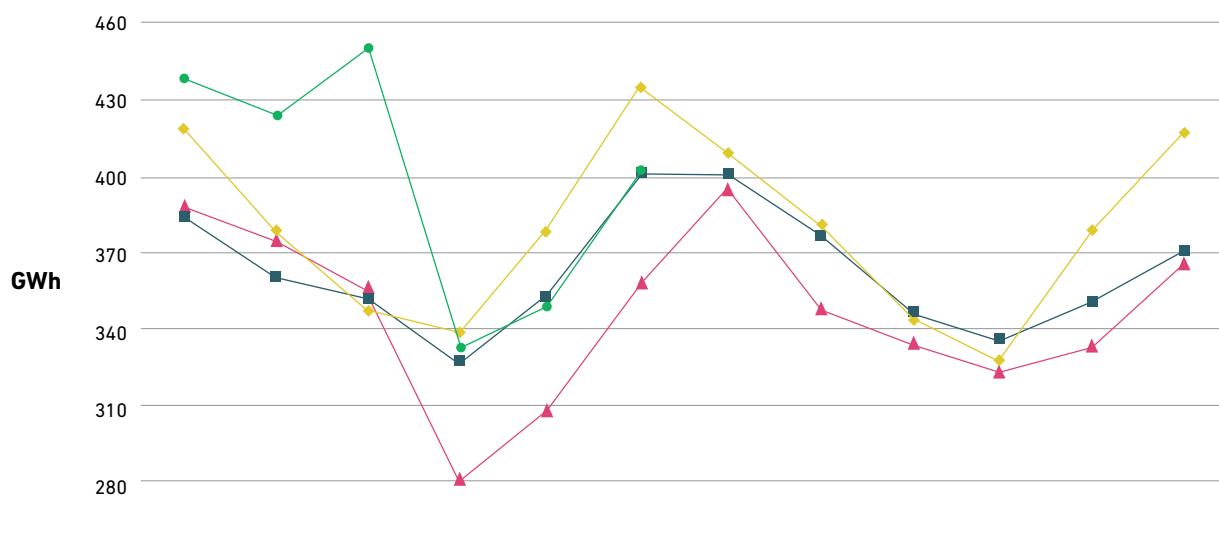
### VARIACIÓN DEMANDA NETA

MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2023 (%)
<b>-7,7</b>	<b>3,2</b>	<b>4,3</b>

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

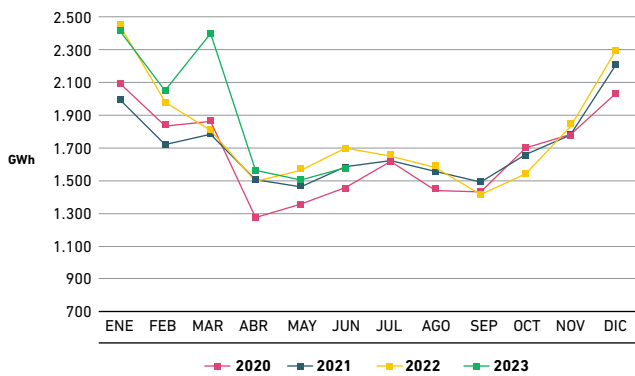


	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
▲ 2020	386,7	373,8	359,4	284,5	310,1	359,4	393,0	346,1	334,8	323,0	336,3	365,5
■ 2021	385,2	360,4	356,6	327,3	354,4	401,8	400,6	376,2	345,8	337,1	352,3	401,8
◆ 2022	421,5	377,4	351,0	338,2	378,3	435,8	407,7	380,0	343,7	329,6	377,3	420,2
● 2023	438,4	425,2	451,5	334,8	348,9	402,3						

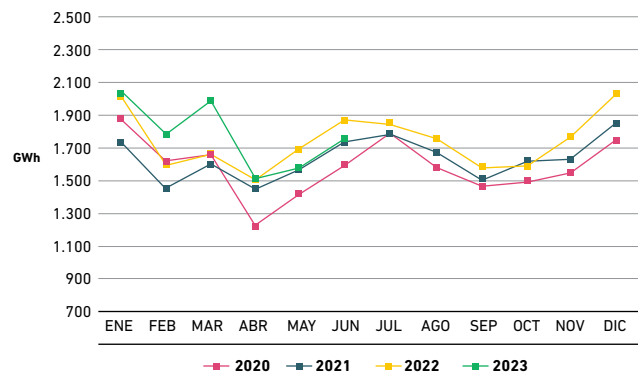
A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por agrupación de regiones eléctricas.

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

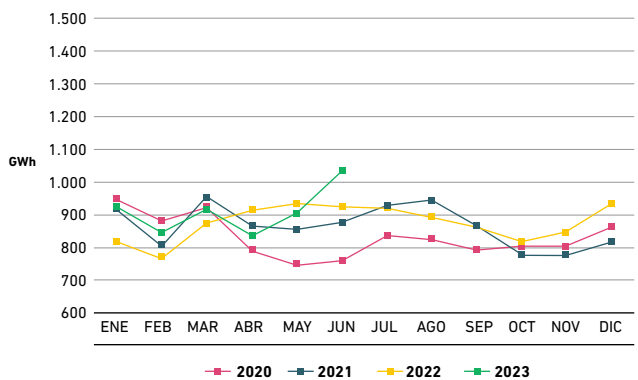
Evolución de la Demanda Regiones NOA-NEA



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 junio en las regiones NOA-NEA se demandaron 1.606,1 GWh, los cuales representan una disminución del 5,9% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 1.706,0 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 1.750,7 GWh, valor 6,8% inferior al alcanzado en junio 2022, de 1.878,8 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT<sup>2</sup> experimentaron una demanda de 1.030,0 GWh, equivalente a un aumento del 11,0% en comparación con la demanda registrada en junio del año pasado, de 928,4 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 7.682,9 GWh, valor 10,3% inferior al alcanzado en 2022, de 8.561,3 GWh. En las regiones COM-PAT, el valor alcanzado fue record de demanda mensual desde el año 2015.

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



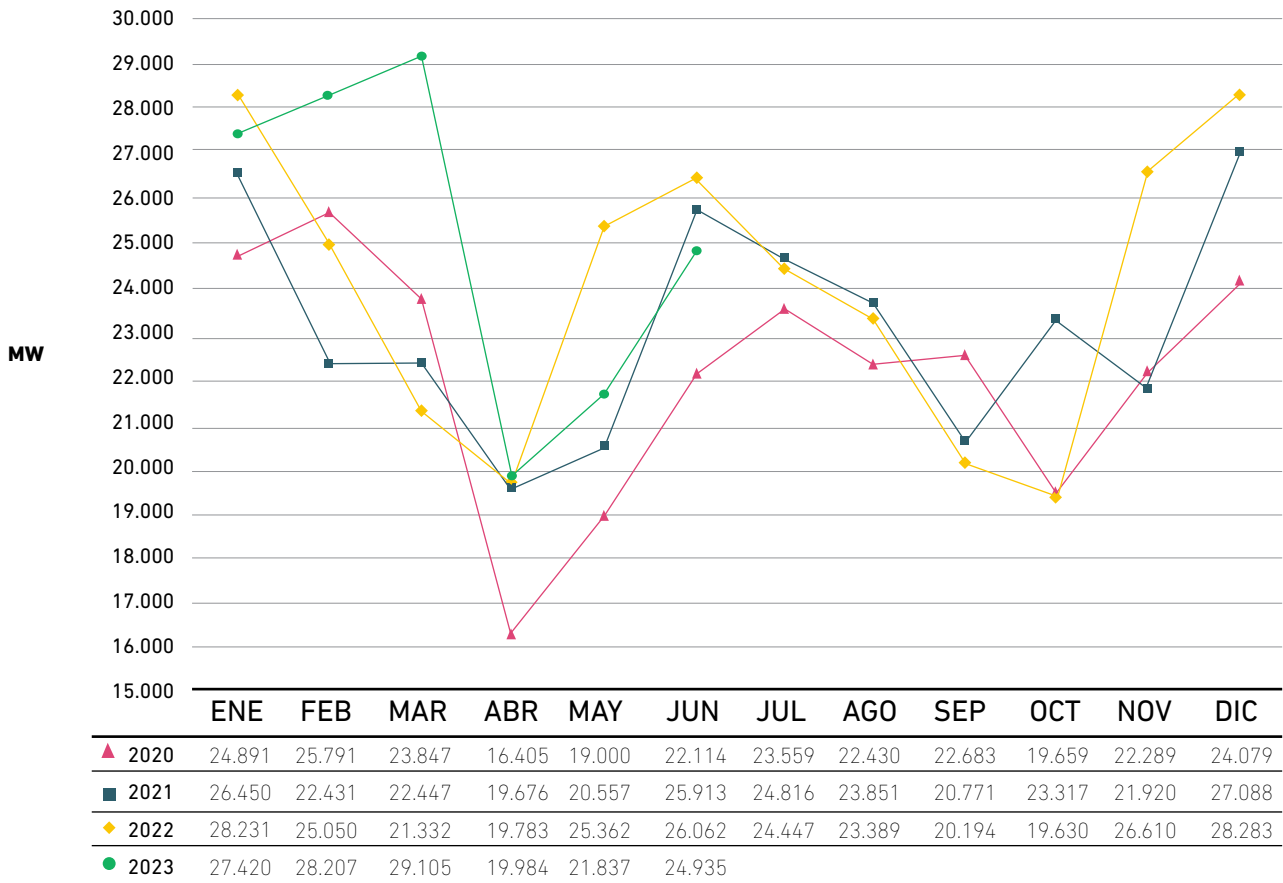
En junio los valores residenciales de demanda fueron 13,5% inferiores a los alcanzados en el mismo mes del 2022. En este sentido, se demandaron 5.783,3 GWh en junio de 2023 contra 6.686,6 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 3.142,9 GWh, valor 4,8% inferior al alcanzado en junio del año pasado (3.301,8 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 3.143,5 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2022 había sido de 3.086,1 GWh, se registró un aumento del 1,9%. En el sector industrial, el valor registrado fue el más alto para el mes de junio desde el año 2016, debido al fuerte crecimiento de la demanda de ALUAR en la Patagonia.

<sup>2</sup> 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 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	-	-	-	2.302,3
COM	-	500,9	1.489,6	64,0	2.054,5	-	4.768,7	-	253,2	2,0	-	7.078,4
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	118,2	127,8	19,9	0,6	3.239,2
GBA	2.110,0	871,1	4.954,1	254,0	8.189,3	-	-	-	-	25,0	-	8.214,3
BAS	1.543,2	1.846,4	2.229,1	260,8	5.879,5	1.107,0	-	-	1.272,3	10,0	-	8.268,8
LIT	217,0	280,0	2.256,1	318,6	3.071,7	-	945,0	-	-	9,8	-	4.026,5
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
<b>TOTAL SADI</b>	<b>4.251,2</b>	<b>5.260,8</b>	<b>14.279,7</b>	<b>1.658,4</b>	<b>25.450,1</b>	<b>1.763,0</b>	<b>11.358,7</b>	<b>1.311,5</b>	<b>3.386,7</b>	<b>69,7</b>	<b>73,3</b>	<b>43.313,0</b>
<b>Porcentaje</b>					<b>58,6</b>	<b>4,06</b>	<b>26,18</b>	<b>2,97</b>	<b>7,74</b>	<b>0,16</b>	<b>0,17</b>	
DIF. RESPECTO MES ANTERIOR	-	-	-	<b>-32,0</b>	<b>-32,0</b>	-	-	<b>22,0</b>	<b>27,0</b>	-	-	<b>17,0</b>
ACUMULADO 2023	-	<b>-567,0</b>	<b>780,2</b>	<b>-38,1</b>	<b>175,1</b>	-	-	<b>225,7</b>	<b>77,4</b>	<b>-3,0</b>	<b>3,0</b>	<b>478,2</b>

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

### COM:

- Se produjo la salida de servicio del motor diésel Medanitos-Rincón Sauces, de 32 MW, en la provincia de Neuquén.

### CEN:

- Ingresó el parque fotovoltaico AG Cementos Avellaneda, adicionando 22 MW de potencia de tipo renovable en la provincia de San Luis.

### BAS:

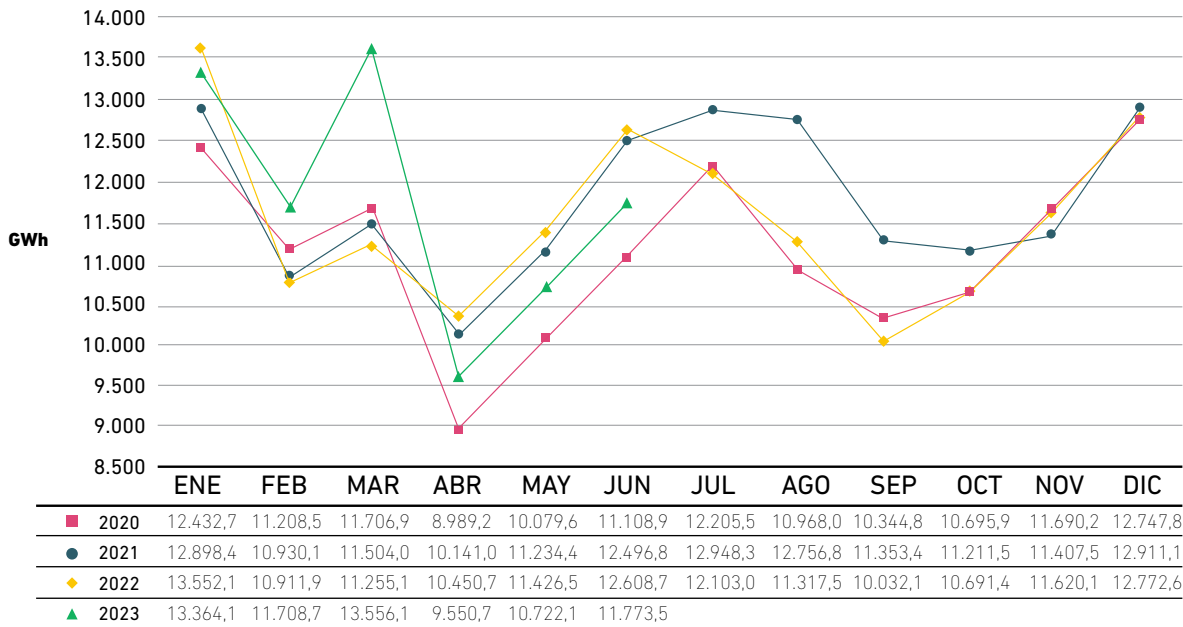
Se produjo el ingreso del parque eólico Pampa Energía, de 27 MW de potencia.

Además, es importante destacar que se corrigió la ubicación de la central a biogás CTBRS San Martín Norte en la base de datos, por lo cual se dio de baja la misma en la Región Litoral y se la dio de alta en la región GBA.

## ⚡ Generación Neta Nacional

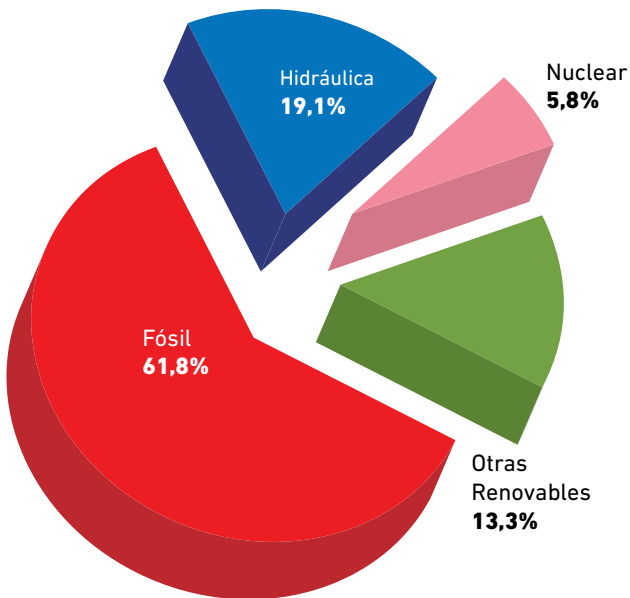
La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 6,6% inferior a la del mismo mes de 2022. La figura siguiente muestra su evolución en los últimos cuatro años.

### Generación Total Neta

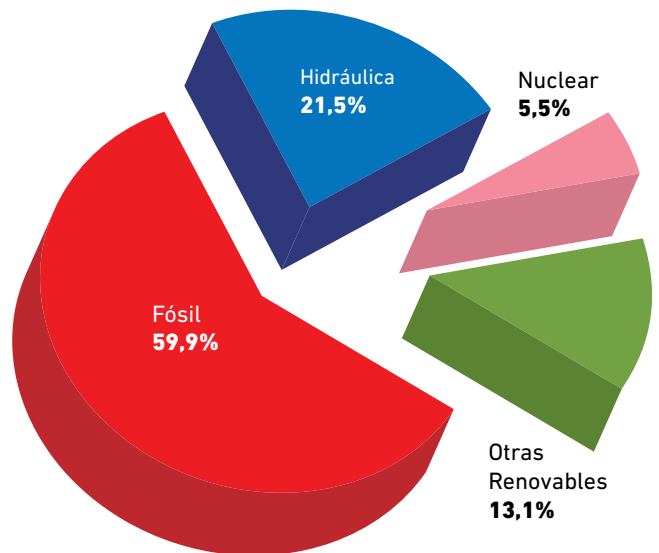


A continuación se presenta la relación entre las distintas fuentes de generación:

### Generación Neta del MEM - JUNIO 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 junio los principales ríos, respecto a sus medios históricos del mes.

RÍOS	MEDIOS DEL MES DE JUNIO (m <sup>3</sup> /s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m <sup>3</sup> /s)
	2021	2022	2023	
URUGUAY	4.589	10.098	2.248	5.778
PARANÁ	6.190	11.529	9.778	12.732
LIMAY	149	162	166	275
COLLÓN CURÁ	296	275	596	531
NEUQUÉN	208	126	579	356
FUTALEUFÚ	432	208	431	340

Tal como se indicó en versiones anteriores de esta síntesis, a partir de un caudal de aproximadamente 13.000 m<sup>3</sup>/s para el río Paraná y de 8.300 m<sup>3</sup>/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 30 de junio de este año.

### RÍO PARANÁ

**Caudal real:**

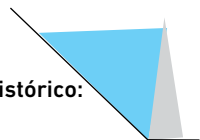
11.200 m<sup>3</sup>/s

**Caudal medio histórico:**

12.732 m<sup>3</sup>/s

**Caudal máximo turbinado:**

14.400 m<sup>3</sup>/s



### YACYRETÁ

**Cota Max:** 83,50 m

**C.Hoy:** 82,89 m

**C.Min:** 75,00 m

**Turbinado:** 11.300 m<sup>3</sup>/s

**Vertido:** 1.000 m<sup>3</sup>/s\*

### RÍO URUGUAY

**Caudal real:**

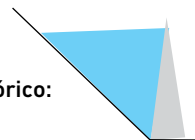
6.415 m<sup>3</sup>/s

**Caudal medio histórico:**

5.778 m<sup>3</sup>/s

**Caudal máximo turbinado:**

8.300 m<sup>3</sup>/s



### SALTO GRANDE

**C.Max:** 35,50 m

**C.Hoy:** 31,83 m

**C.Min:** 31,00 m

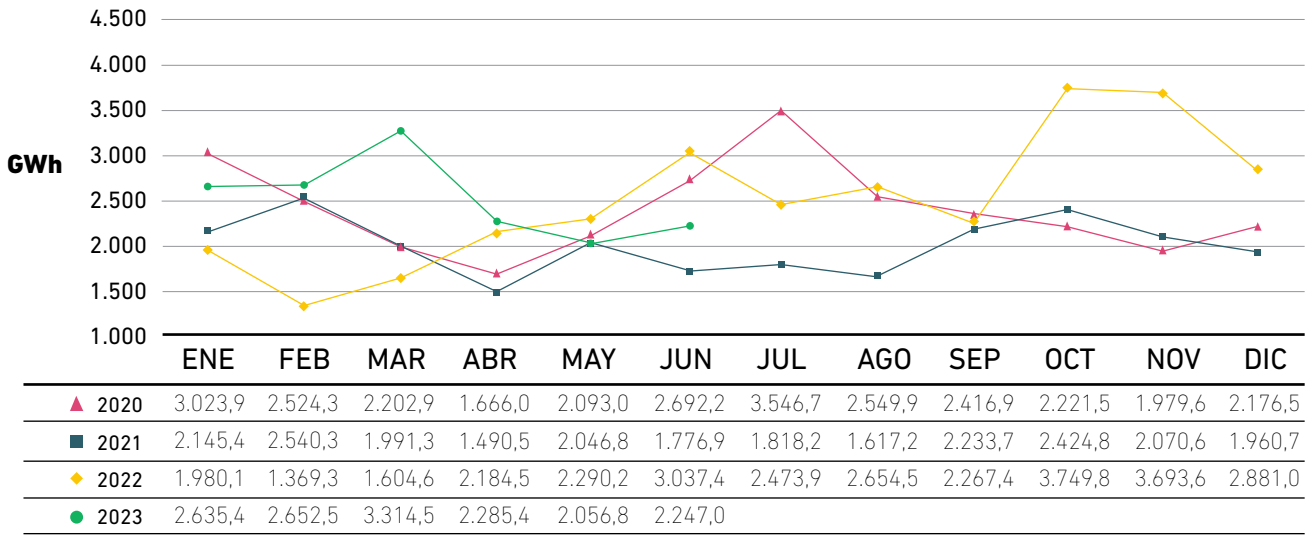
**Turbinado:** 5.106 m<sup>3</sup>/s

**Vertido:** 0 m<sup>3</sup>/s

**Nota:** \*En base al acuerdo con la República del Paraguay, el vertido mínimo en la central de Yacyretá es de 1.000 m<sup>3</sup>/s.

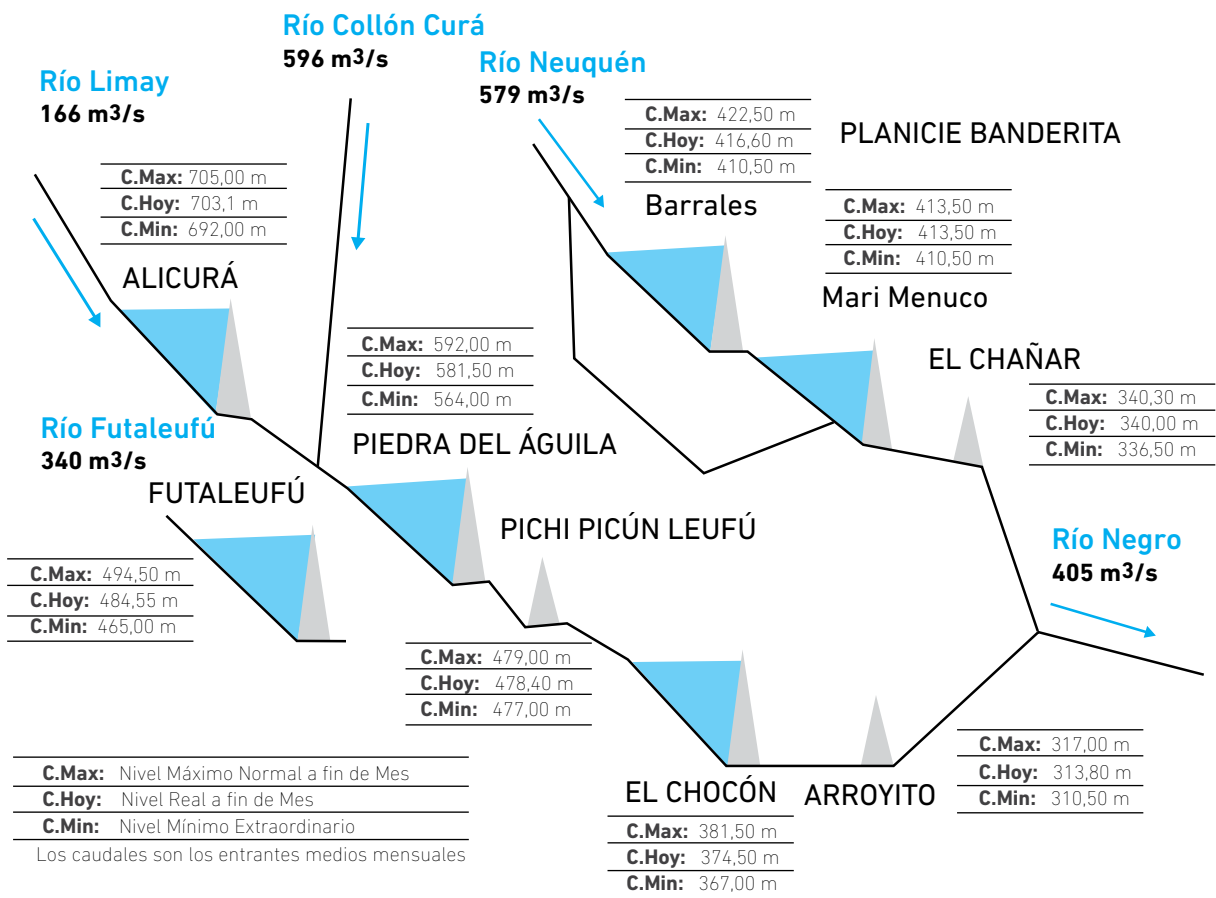
La generación hidráulica registró una disminución del 26,0% con respecto al valor registrado en junio de 2022, principalmente debido al bajo caudal registrado en el río Uruguay, el cual fue casi cinco veces más bajo en la comparación interanual. La siguiente figura muestra la evolución de la generación hidráulica 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 30/06/23



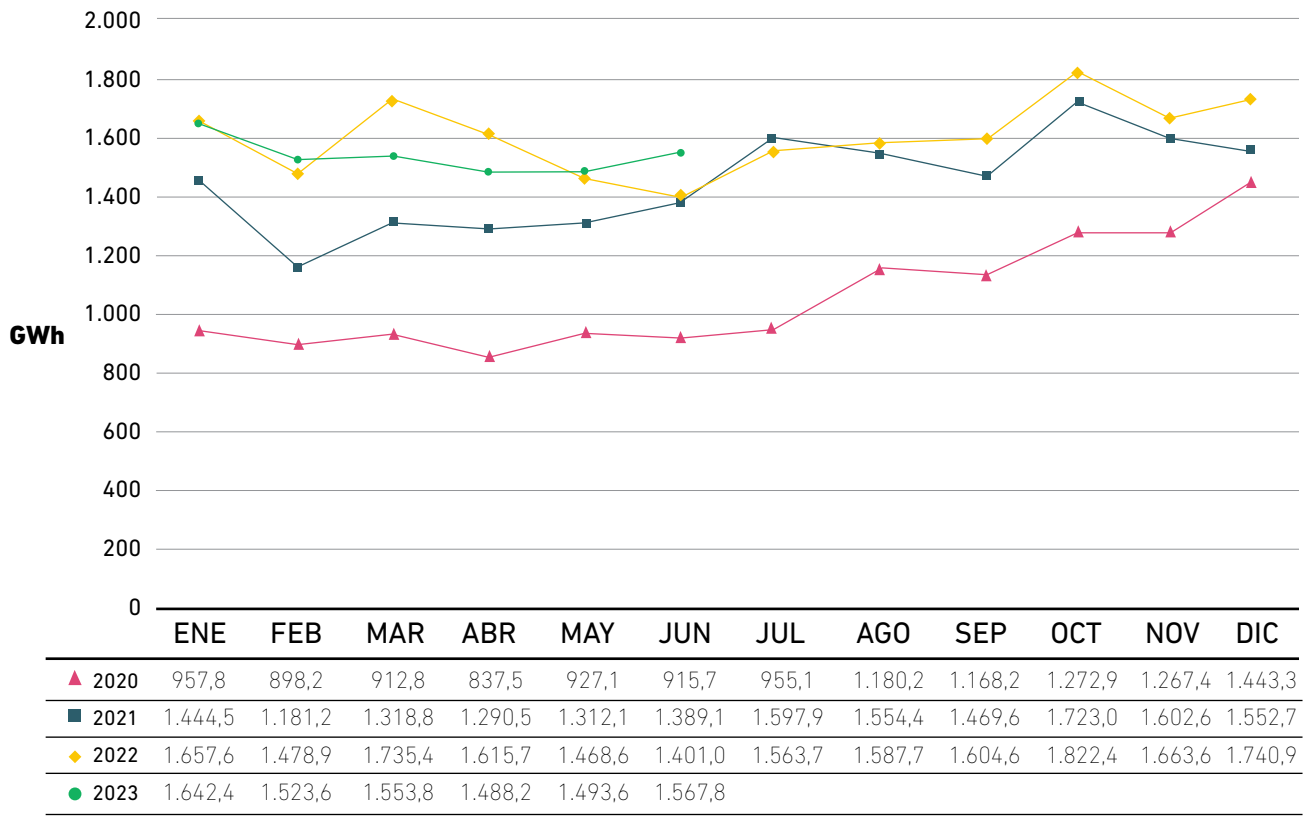
Nota. C = Cota.

Fuente: CAMMESA

## ⚡ Generación Neta de Otras Renovables

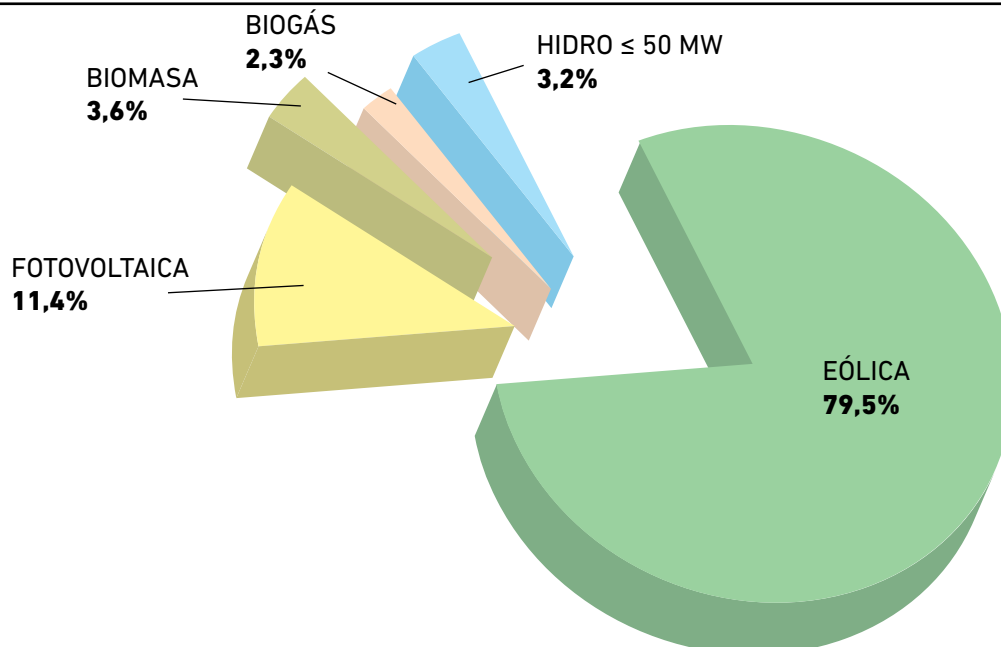
La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 11,9% superior a la del mismo mes del año 2022, debido tanto a la incorporación de parques fotovoltaicos y eólicos, como también a una mayor disponibilidad eólica durante el mes de junio en la comparación interanual.

### Generación Neta de Otras Renovables



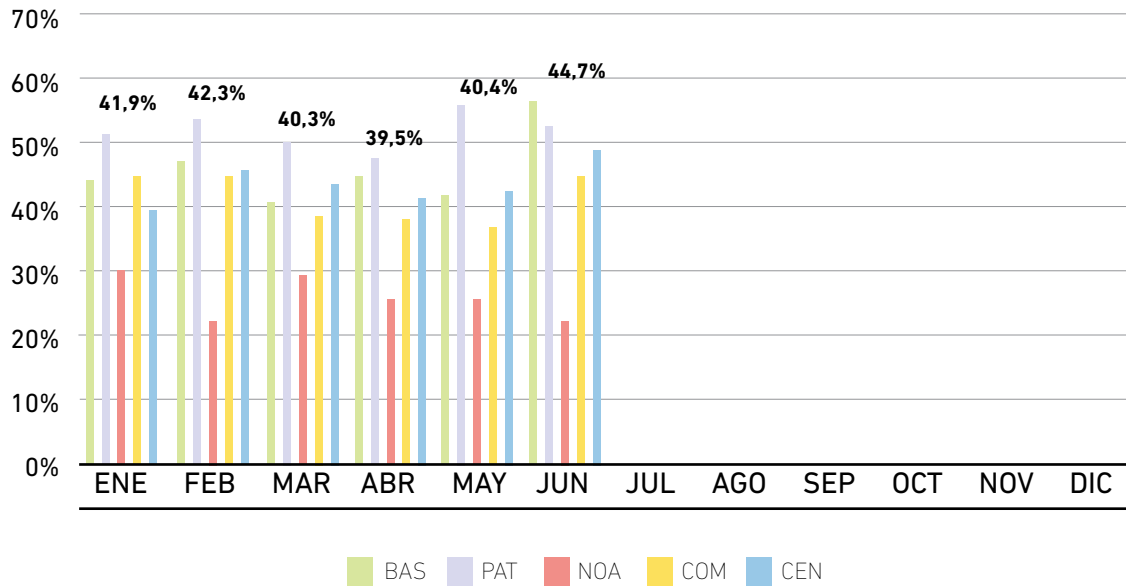
A continuación se presenta la participación de las diferentes tecnologías en la generación de Otras Renovables.

### Generación de Otras Renovables Junio 2023



En la siguiente figura se presentan las disponibilidades regionales de los parques eólicos del país a lo largo del 2023, divididas por regiones. Es importante considerar que el valor de disponibilidad eólica de junio es el mayor para los meses corridos del año 2023.

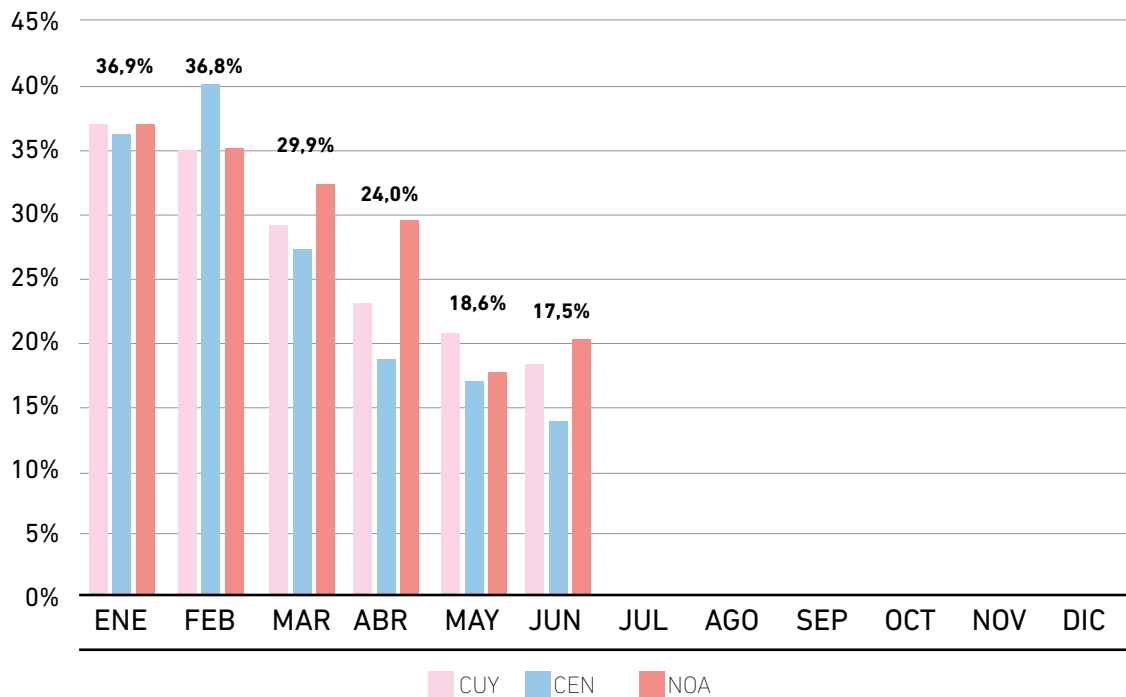
### Disponibilidad Eólica - Promedio Regional



**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.

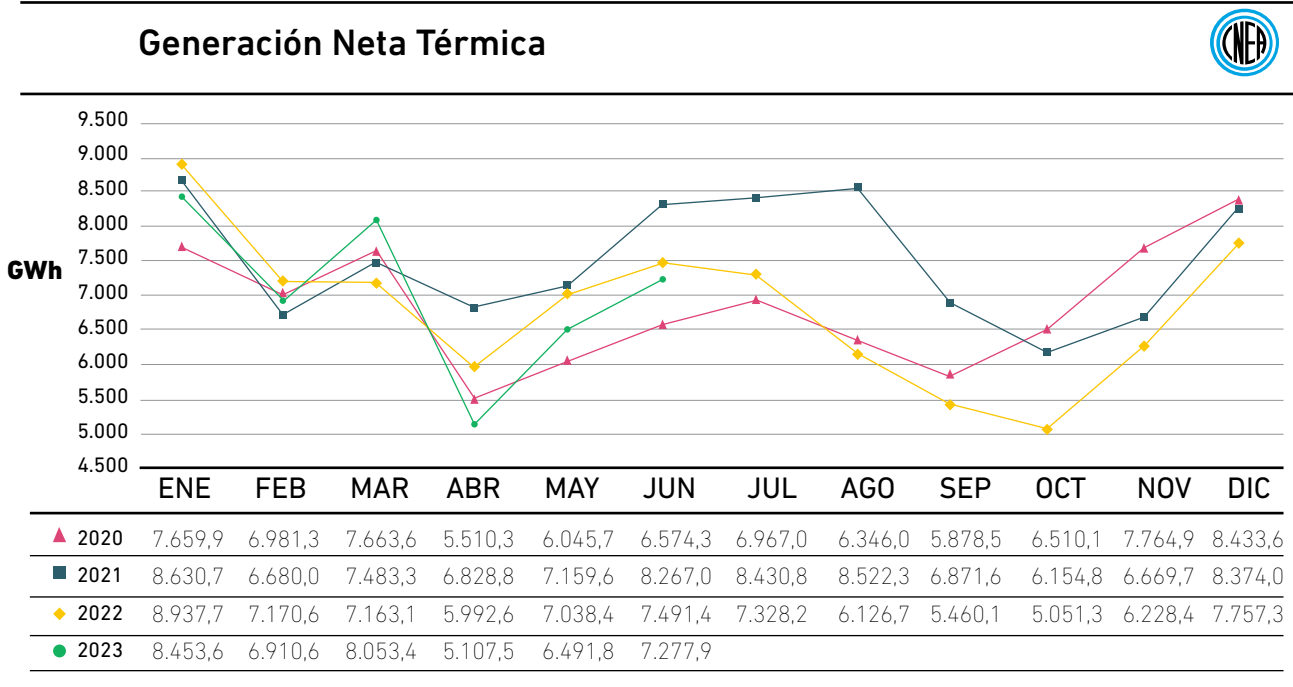
### Disponibilidad Fotovoltaica - Promedio Regional



**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 2,8% inferior a la del mismo mes del año 2022. A continuación, se presenta su evolución en los últimos cuatro años.



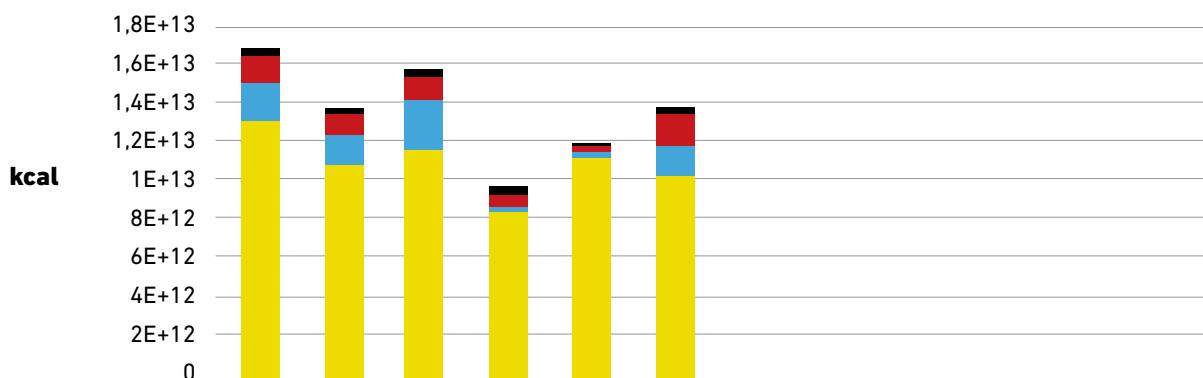
En la tabla a continuación se presentan los consumos de combustibles para junio de los años 2022 y 2023.

COMBUSTIBLE	JUNIO 2022	JUNIO 2023	DIF. (%)
<b>Carbón [t]</b>	103.960	48.702	-53,2%
<b>Fuel Oil [t]</b>	206.333	152.595	-26,0%
<b>Gas Oil [m<sup>3</sup>]</b>	567.539	197.709	-65,2%
<b>Gas Natural [dam<sup>3</sup>]</b>	859.060	1.198.510	39,5%

En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de junio 2023 resultó un 7,8% 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



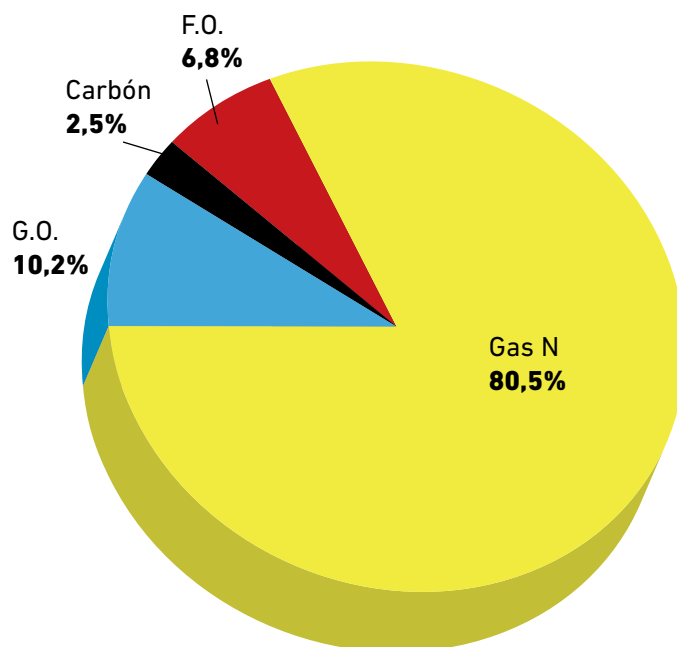
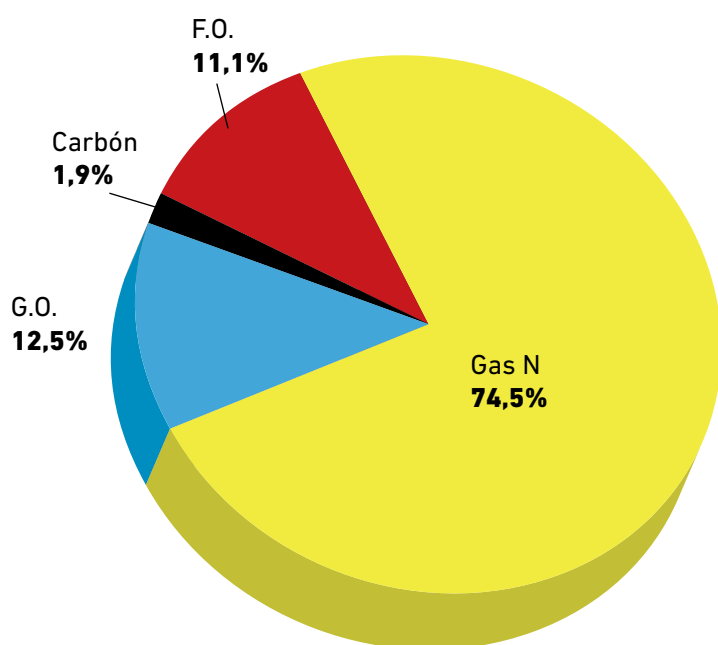
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
■ Carbón (t)	95.219	61.266	101.777	58.227	12.967	48.702						
■ F.O. (t)	126.034	82.091	102.672	69.404	27.132	152.595						
■ G.O. (m <sup>3</sup> )	223.251	179.929	295.836	34.014	28.598	197.709						
■ Gas N (dam <sup>3</sup> )	1.556.989	1.290.640	1.374.845	984.471	1.337.271	1.198.510						

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

Consumo de Combustibles Fósiles Junio 2023



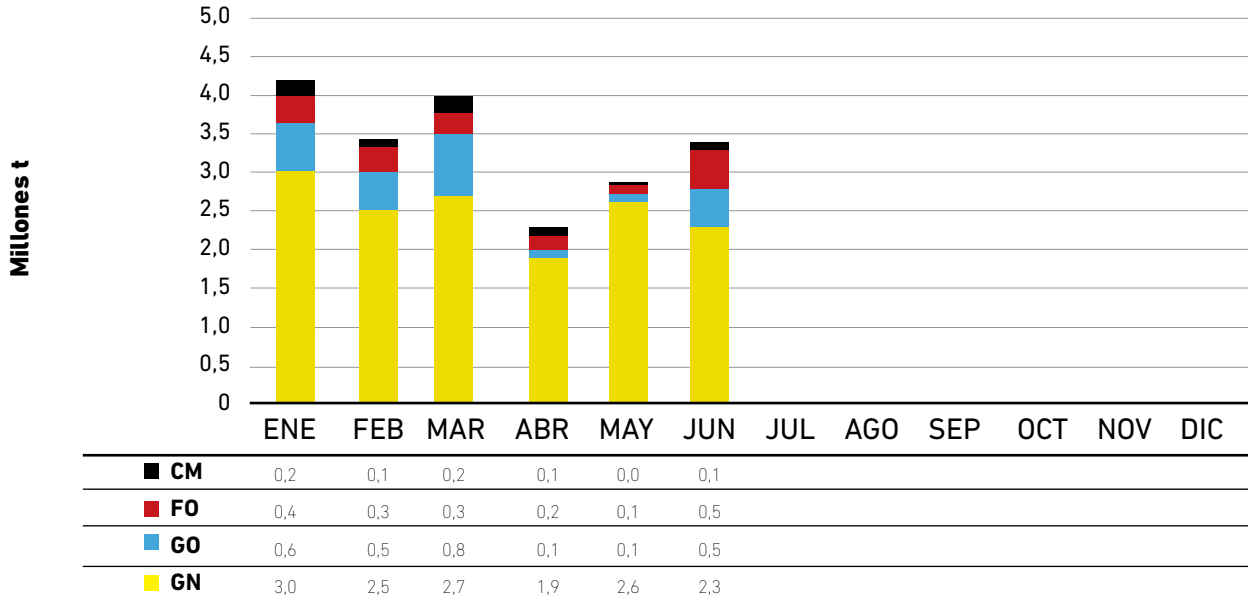
Consumo de Combustibles Fósiles Acumulado 2023



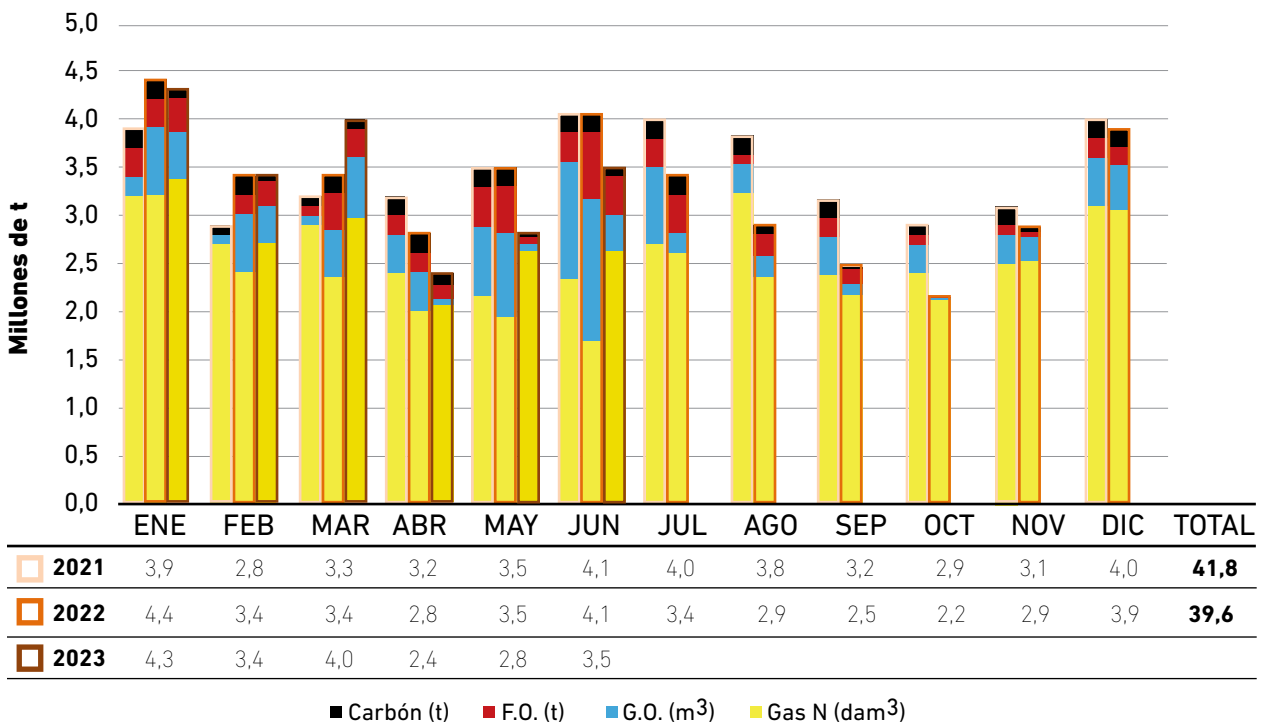


Las siguientes figuras muestran las emisiones de CO<sub>2</sub> derivadas de la quema de combustibles fósiles en los equipos generadores vinculados al MEM por combustible en el último año y durante los últimos tres años, en millones de toneladas.

### Emisiones de CO<sub>2</sub> en la Generación Eléctrica del SADI 2023



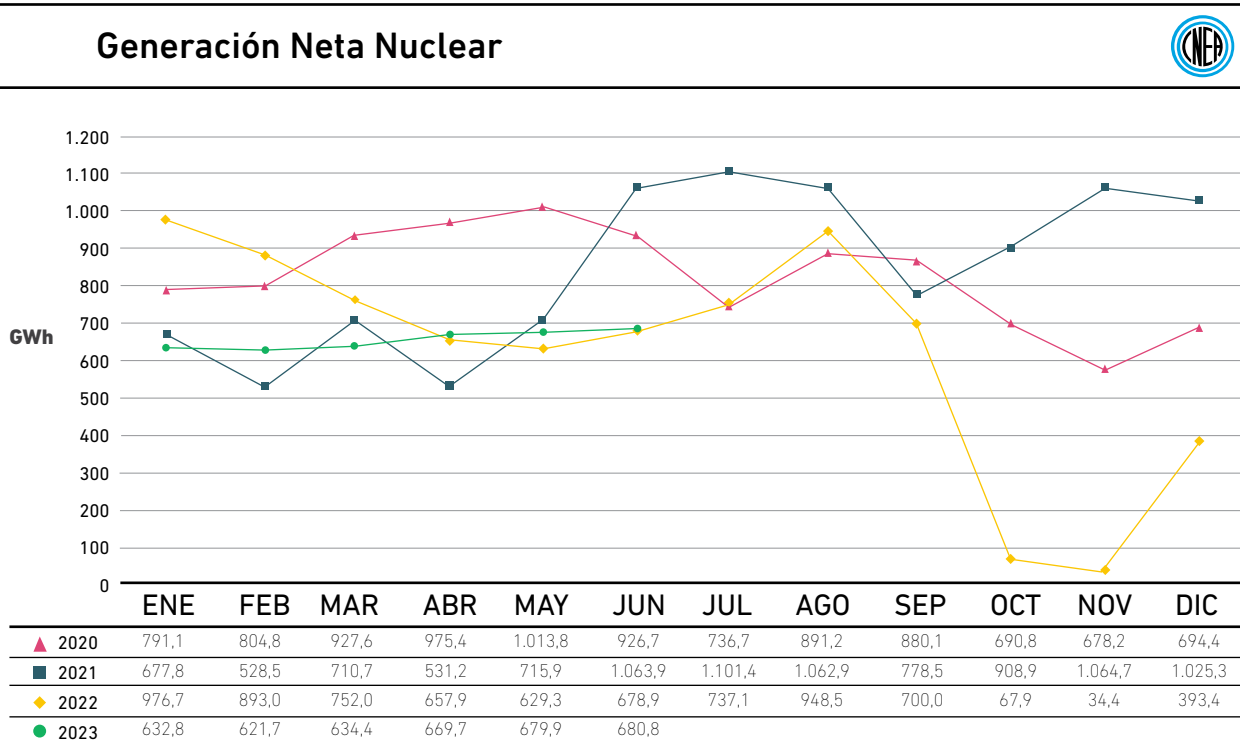
### Emisiones de CO<sub>2</sub> por Combustible



Durante junio se evidenció una disminución en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 15,5%, explicado principalmente debido a la disminución de la generación térmica en la comparación interanual, y al mayor consumo de gas natural en detrimento de los combustibles sólidos y líquidos. Así, el valor de emisiones fue el más bajo para el mes de junio 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.



Durante este mes la generación nucleoelectrónica registró un aumento del 0,3% respecto a junio de 2022. Las centrales nucleares Atucha I y Embalse operaron con normalidad durante el mes, mientras que la central nuclear Atucha II se mantuvo fuera de servicio por tareas de mantenimiento.

## ⚡ Evolución de Precios de la Energía en el MEM

Desde el año 2015 junto con el precio monómico<sup>3</sup> 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 323/2023 de la Secretaría de Energía, en su artículo 8, el precio de la energía pasó de 1.682 a 2.691 \$/MWh a partir de mayo 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 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. PÚBL. DE SALUD/EDUC.	NO RESIDENCIAL					RESIDENCIAL				
		Hasta 10 kW				Alumbr. Público	NIVEL 1	NIVEL 2	NIVEL 3	NIVEL 3 EXC. 400 kWh	
		Menor o igual a 800 kWh/mes	Exc. 800 kWh/mes	>10 kW y <300 kW							
		\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	
<b>Pico</b>		21.215	13.371	7.556	13.321	13.321	11.790	21.215	3.129	3.943	21.215
<b>Resto</b>		21.208	13.320	7.441	13.270	13.270	11.709	21.208	2.981	3.756	21.208
<b>Valle</b>		21.202	13.270	7.327	13.219	13.219	11.628	21.202	2.832	3.568	21.202

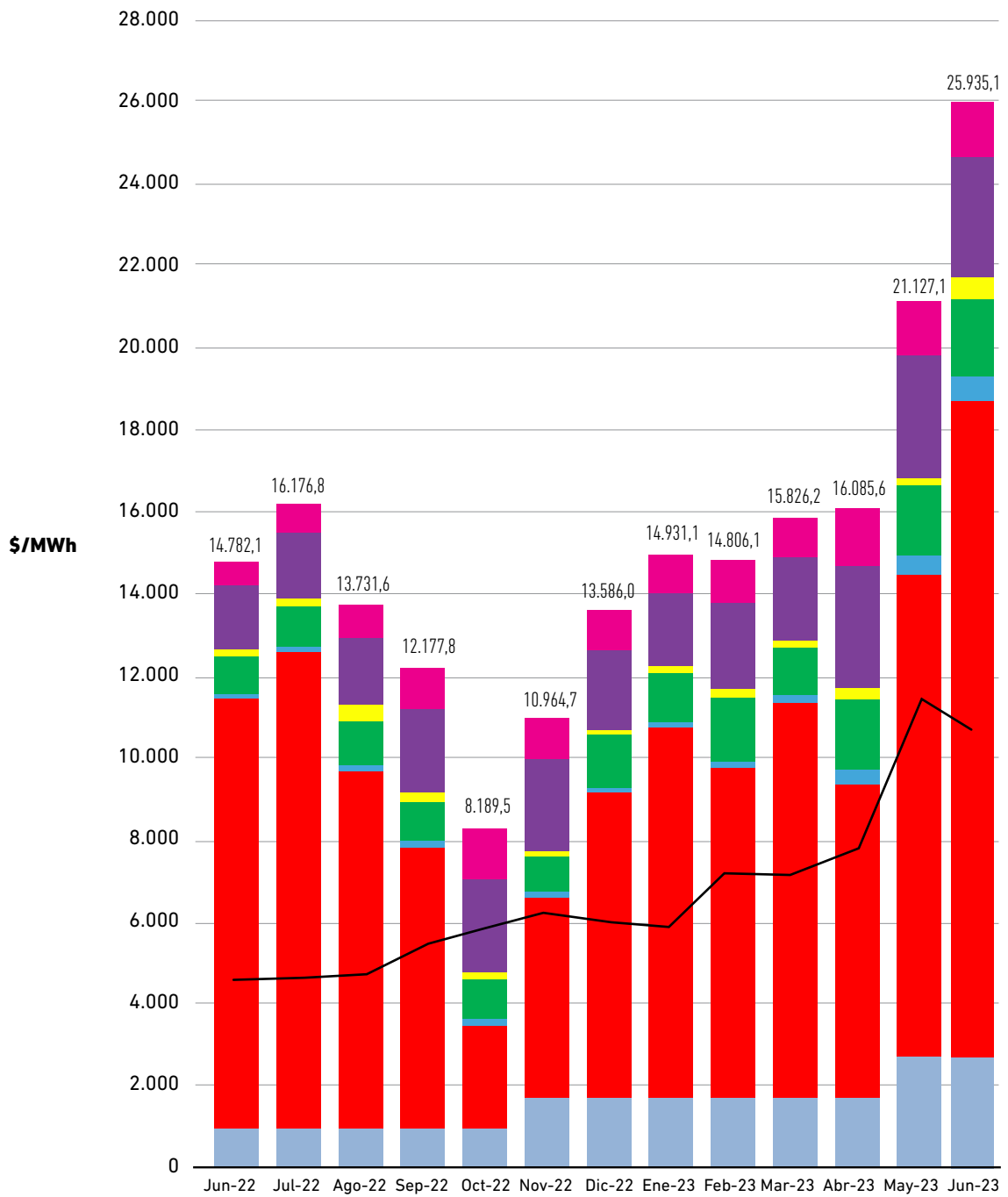
Mediante Decreto Presidencial N° 332 de fecha 16 de junio de 2022 se establece el régimen de segmentación de subsidios, el cual se complementa con la Resolución SE N° 719 de fecha 28 de octubre de 2022 en donde se establece que a partir del 1° de noviembre de 2022 para la demanda de energía eléctrica Residencial se categoriza en: Nivel 1 – Ingresos Altos –, Nivel 1 – Menores Ingresos –, Nivel 3 – Ingresos Medios: Usuarios y usuarias, no comprendidos en los Niveles 1 y 2 –, todo esto teniendo en cuenta que los subsidios a la energía son una herramienta del Estado para el cumplimiento del principio de igualdad y no discriminación y las políticas de segmentación permitirán identificar en forma más adecuada a distintos grupos de consumidores y consumidoras, en un marco de mayor equidad distributiva y justicia social. Continuando en esta misma línea, en el mes de mayo de 2023 entra en vigencia la Res SE 323/2023 en la que se establecen los precios de la demanda estacional, así como los precios de la potencia a los grandes usuarios. En esta resolución se reordenan las categorías de usuarios de acuerdo al siguiente esquema, en donde se puede mencionar que se incluye al alumbrado público dentro de la categoría comercial asignándole sus respectivos precios.

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.

<sup>3</sup> 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.

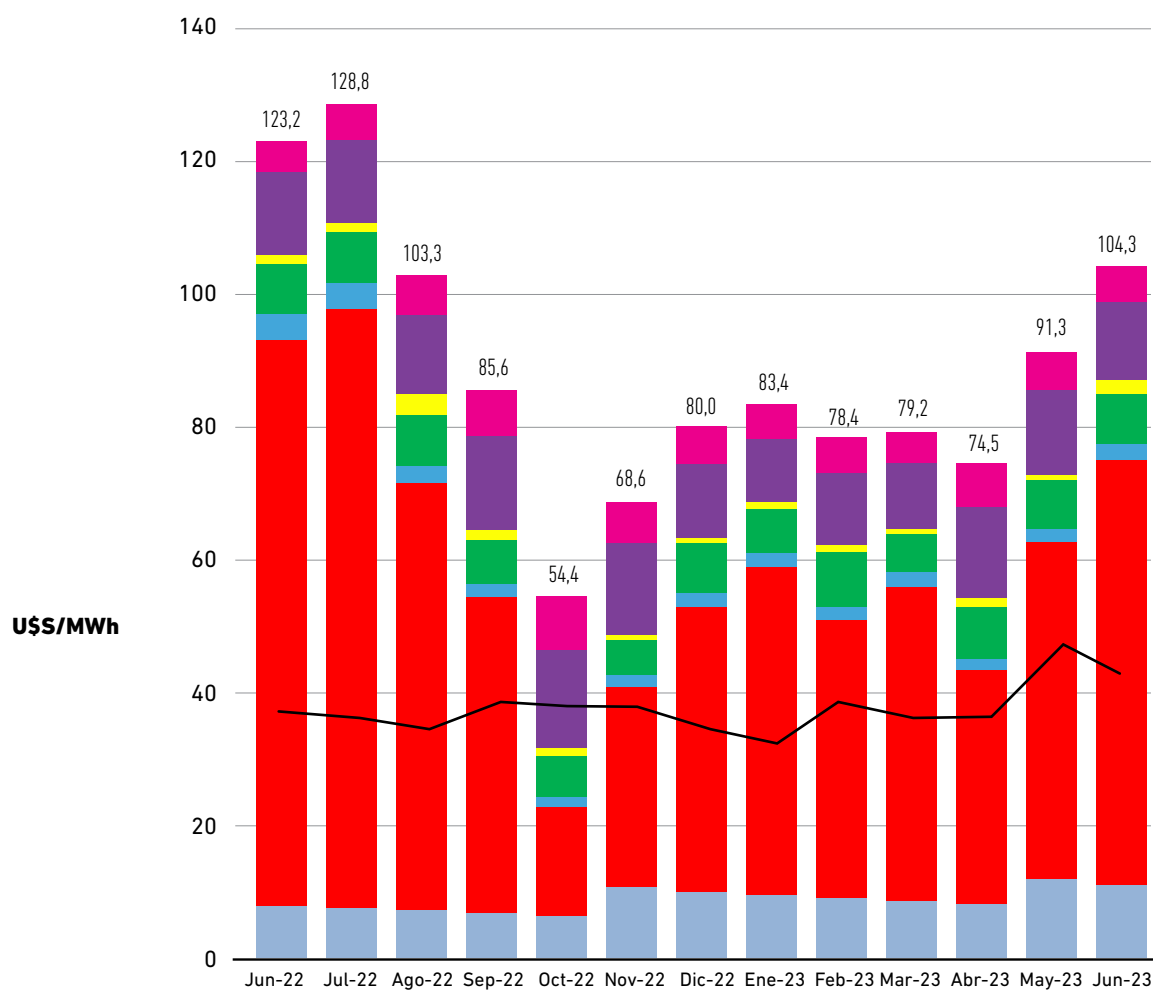
En la siguiente figura se muestra cómo fue la evolución de los ítems que componen el precio monómico –sin contabilizar el transporte– y el valor medio del precio estacional durante los últimos 13 meses.

## Ítems del Precio Monómico



	Jun-22	Jul-22	Ago-22	Sep-22	Oct-22	Nov-22	Dic-22	Ene-23	Feb-23	Mar-23	Abr-23	May-23	Jun-23
■ <b>Compra Conjunta</b>	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	1.335,1
■ <b>Sobrecostos CA MEM + Dem Brasil + Demanda Excedente</b>	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	2.934,3
■ <b>Sobrecosto de Combustible</b>	171,2	181,8	422,0	236,7	181,8	122,5	116,5	182,2	199,1	157,2	276,1	165,3	519,3
■ <b>Adicional de Potencia</b>	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	1.878,7
■ <b>Energía Adicional</b>	115,8	139,8	162,6	166,2	169,6	148,3	117,2	116,1	147,4	189,5	358,2	465,9	595,9
■ <b>Sobrecosto Trans. Despacho</b>	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	15.980,8
■ <b>Precio de Energía</b>	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	2.691,0
— <b>Precio estacional medio</b>	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	10.780,6

## Ítems del Precio Monómico



	Jun-22	Jul-22	Ago-22	Sep-22	Oct-22	Nov-22	Dic-22	Ene-23	Feb-23	Mar-23	Abr-23	May-23	Jun-23
■ <b>Compra Conjunta</b>	4,7	5,5	6,1	7,0	8,2	6,2	5,7	5,2	5,4	4,7	6,6	5,7	5,4
■ <b>Sobrecostos CA MEM + Dem Brasil + Demanda Excedente</b>	12,6	12,5	12,0	14,2	14,8	13,9	11,2	9,7	11,0	10,0	13,8	13,0	11,8
■ <b>Sobrecosto de Combustible</b>	1,4	1,4	3,1	1,6	1,2	0,8	0,7	1,0	1,0	0,8	1,3	0,7	2,1
■ <b>Adicional de Potencia</b>	7,5	7,7	7,7	6,6	6,2	5,3	7,5	6,6	8,2	5,7	7,9	7,4	7,6
■ <b>Energía Adicional</b>	3,9	4,0	2,7	2,0	1,4	1,8	2,1	2,1	2,0	2,2	1,7	2,0	2,4
■ <b>Sobrecosto Trans. Despacho</b>	85,5	90,5	64,5	47,7	16,5	30,2	43,1	49,6	42,0	47,5	35,4	50,9	64,2
■ <b>Precio de Energía</b>	7,6	7,2	6,9	6,5	6,1	10,4	9,7	9,2	8,8	8,3	7,8	11,6	10,8
— <b>Precio estacional medio</b>	37,5	36,3	35,3	39,3	38,9	38,4	34,8	32,9	39,0	36,1	36,6	49,0	43,3

## ⚡ 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.

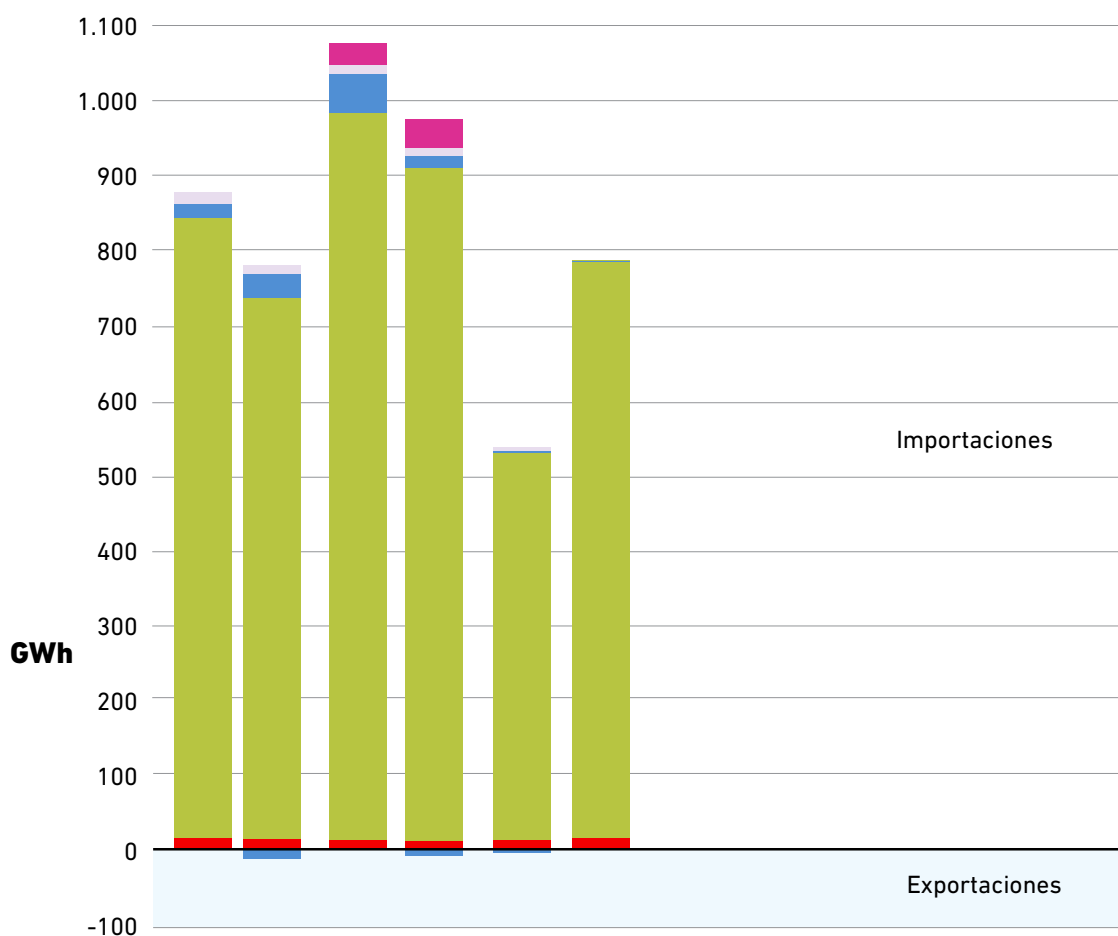
Cuando Argentina requiere energía de Brasil, esta ingresa al país mediante dos modalidades: como préstamo (si es de origen hídrico), o como venta (si es de origen térmico). Si se realiza como préstamo, debe devolverse antes de que comience el verano, coincidiendo con los mayores requerimientos eléctricos 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 junio la importación de energía fue de 787 GWh, principalmente por las ofertas aceptadas desde Brasil, a un precio medio de 92,4 U\$\$/MWh, menor al Costo Marginal Operado (CMO) del sistema.

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



	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>Exp</b>	Chile	-	-	-0,0002	-	-	-	-	-	-	-	-
	Uruguay	-	-8,6	-0,5	-5,6	-2,6	-	-	-	-	-	-
	Brasil	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Paraguay	-	-	-0,0	-	-	-	-	-	-	-	-
	Bolivia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Imp</b>	Chile	9,6	7,0	10,2	8,0	3,3	-	-	-	-	-	-
	Uruguay	13,3	27,6	45,9	10,7	1,0	0,1	-	-	-	-	-
	Brasil	840,3	727,5	972,2	895,2	513,0	774,2	-	-	-	-	-
	Paraguay	11,4	8,5	9,8	8,0	9,6	12,7	-	-	-	-	-
	Bolivia	-	-	26,3	39,0	0,1	-	-	-	-	-	-

Origen de la información: Datos propios y extraídos de Informes de CAMMESA de junio 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  
**Julio 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](mailto:sintesis_mem@cnea.gov.ar)

---

