

---

# SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

---

AÑO XXII N° 257

---



Comisión Nacional  
de Energía Atómica

Mayo 2022

---

#### Comité Técnico

Norberto Coppari

Santiago Jensen

#### Coordinación General

Mariela Iglesia

#### Producción Editorial

Diego Coppari

Mariela Iglesia

Carlos Mora Fresca

#### Comité Revisor

Carlos Rey

Humberto Baroni

Santiago Jensen

#### Diseño Gráfico

Andrés Boselli

#### Colaboración Externa

Carlos Rey

Humberto Baroni

Elaborado por la Subgerencia Planificación Estratégica  
Gerencia de Área Coordinación y Gestión Institucional

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>21</b> |

---

# SÍNTESIS

## MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) Mayo 2022.

### Introducción

En mayo, la demanda neta de energía del MEM fue de 11.731,0 GWh, y presentó un crecimiento del 6,8% con respecto al valor alcanzado en el mismo mes del año pasado.

La temperatura media del mes fue de 13,8 °C, en lo que fue un mes más frío que la media histórica, de 14,6 °C. La temperatura media del año pasado para mayo, por su parte, había sido de 14,3 °C.

En materia de generación hidráulica de las principales centrales, el río Paraná presentó un caudal inferior al histórico del mes, mientras que el río Uruguay presentó caudales superiores a sus valores históricos. El río Futaleufú, por su parte, presentó un caudal superior al histórico, a diferencia de aquellos pertenecientes a la cuenca del Comahue (Limay, Neuquén, Collón Curá) que registraron caudales inferiores. Así, la generación hidráulica resultó un 11,9% superior a la registrada en mayo de 2021.

En cuanto a la generación de Otras Renovables, este mes aportaron 1.463,3 GWh contra 1.312,1 GWh registrados en mayo del año anterior. Así, la generación resultó un 11,9% superior a la alcanzada en el mismo mes del 2021, y corresponde a un aumento de potencia instalada interanual de un 10,4%.

**Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 629,3 GWh**, mientras que en mayo de 2021 había sido de 715,9 GWh.

Además, la generación térmica fósil resultó un 1,7% inferior a la del mismo mes del año anterior.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 828,1 GWh contra 141,6 GWh alcanzados en mayo de 2021. Por otra parte, no se registraron exportaciones durante el mes, situación que también se había experimentado en mayo del año pasado.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **11.792,3 \$/MWh**, equivalente a **100,1 U\$S/MWh<sup>1</sup>**, este valor tan alto se debió al mayor consumo de combustibles líquidos y al aumento del precio de los combustibles fósiles producto del conflicto internacional entre Rusia y Ucrania. Este y otros conceptos serán presentados en detalle en la sección relativa a Precios de la Energía.

### Observaciones

En mayo, la demanda de los sectores Residencial, Comercial e Industrial resultó la más alta de los últimos cuatro años para el mes de mayo, superando incluso a los valores registrados en épocas anteriores a la pandemia de Covid 19. Esta situación también se dio al analizar la demanda por regiones: CUY-CEN, COM-PAT y BAS-GBA-LIT que registraron valores records históricos para mayo, mientras que en la región NOA-NEA el valor obtenido fue el más alto de los últimos cuatro años para dicho mes.

En materia de generación nuclear y condiciones operativas de las centrales, Embalse operó con normalidad durante el mes, mientras que Atucha I tuvo una parada por mantenimiento correctivo desde el 18 hasta el 25 de mayo. Atucha II, por su parte, salió de servicio el 9 de marzo por mantenimiento mayor, y se espera su regreso para fines de julio.

<sup>1</sup> Dólar mayorista promedio de mayo de 2022 del Banco Central de la República Argentina.

Con relación a la generación de Otras Renovables, esta se mantiene en valores superiores en comparación con el mismo mes del año anterior debido, sobre todo, al aumento de la capacidad instalada por los ingresos de nueva generación eólica y fotovoltaica al sistema registrado en el último año.

En lo que refiere a generación hidráulica, los valores obtenidos en mayo fueron muy similares a los registrados el mes pasado.

En el mes de mayo 2022 se importaron 828 GWh, mayoritariamente desde Brasil en dos modalidades; por un lado, en modo emergencia o devolución, y por el otro de acuerdo a las ofertas térmicas aceptadas,. La importación de Paraguay fue solicitada por razones locales en la provincia de Misiones.

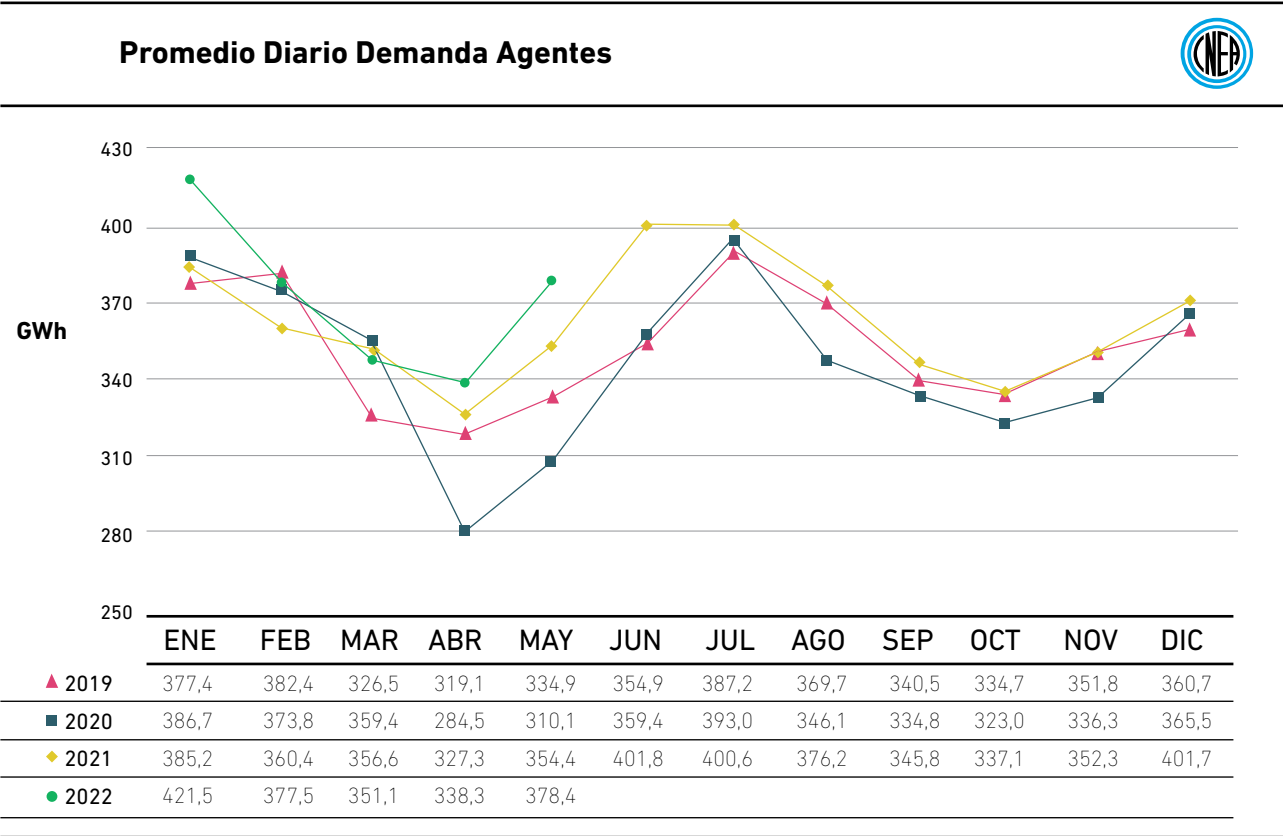
## Demanda de Energía

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

| VARIACIÓN DEMANDA NETA |               |                    |
|------------------------|---------------|--------------------|
| MENSUAL (%)            | AÑO MÓVIL (%) | ACUMULADO 2022 (%) |
| 6,8                    | 5,7           | 4,7                |

La “variación mensual” se calcula computando la demanda neta de los agentes, sin considerar las pérdidas en la red, respecto del mismo valor mensual del año anterior. El “año móvil” compara la demanda de los últimos 12 meses respecto de los 12 anteriores. El “acumulado anual”, en cambio, computa los meses corridos del año en curso, respecto de los mismos del año pasado.

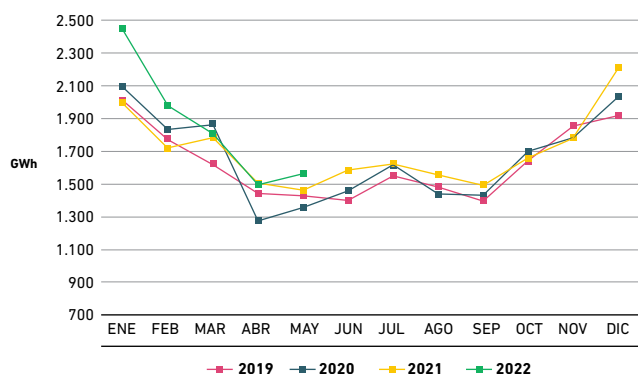
En la siguiente figura se observa el promedio diario de la demanda agentes desde el 2019 hasta la fecha. El valor alcanzado es el más alto histórico para el mes de mayo.



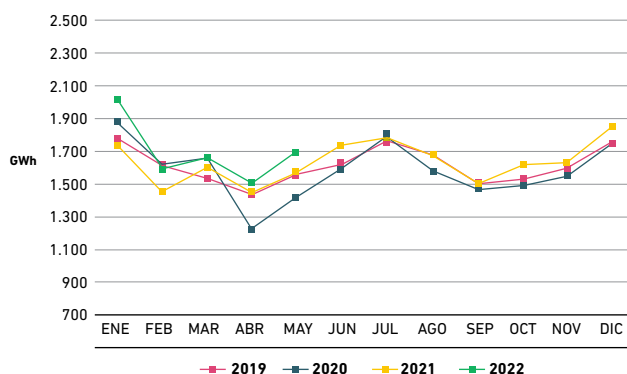
A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por agrupación de regiones eléctricas.

| 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                                              |

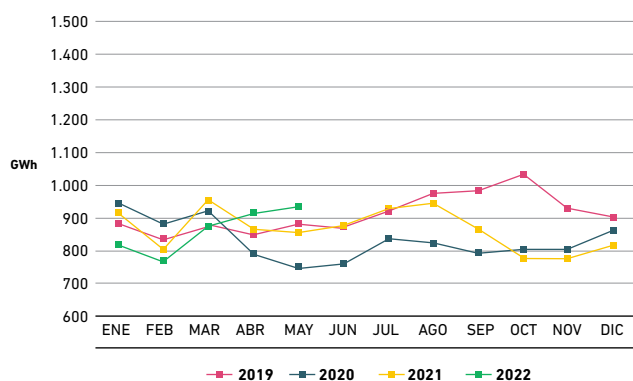
Evolución de la Demanda Regiones NOA-NEA



Evolución de la Demanda Regiones CUY-CEN



Evolución de la Demanda Regiones COM-PAT

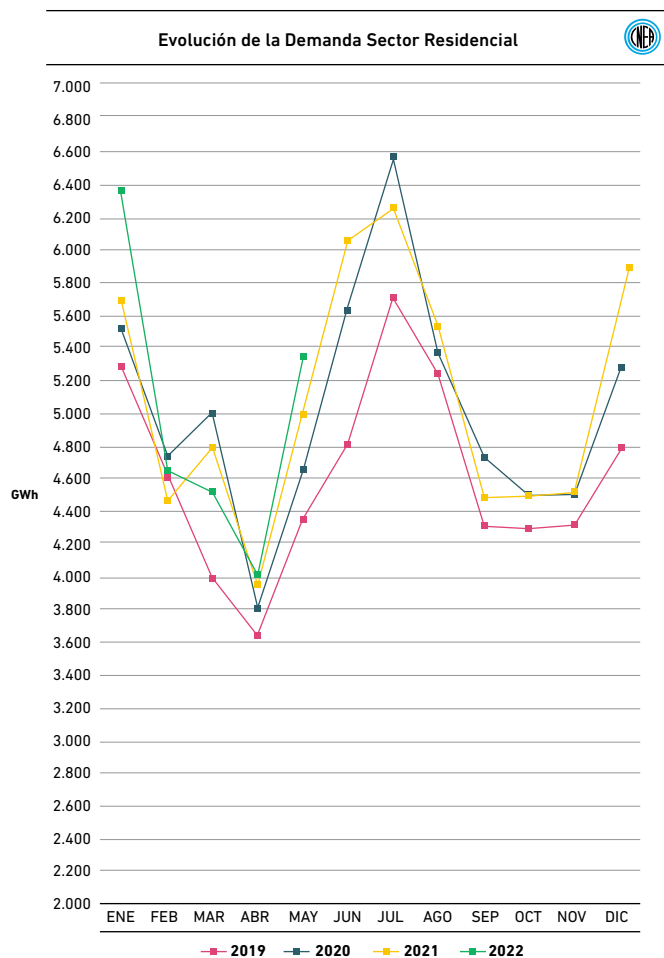
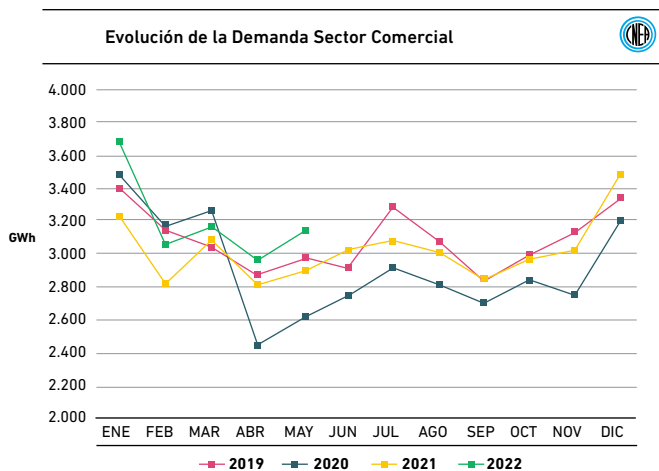
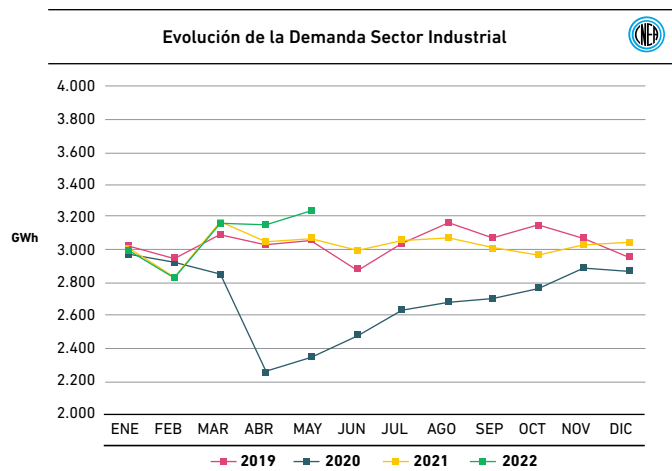


Evolución de la Demanda Regiones BAS-GBA-LIT



Durante el mes de mayo en las regiones NOA-NEA se demandaron 1.551 GWh, los cuales representan un aumento del 6,0% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 1.463 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 1.699 GWh, valor 8,1% superior al alcanzado en mayo 2021, de 1.572 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT<sup>2</sup> experimentaron una demanda de 944 GWh, equivalente a un aumento del 9,8% en comparación con la demanda registrada en mayo del año pasado, de 860 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 7.537 GWh, valor 6,3% superior al alcanzado en 2021, de 7.091 GWh. Es importante destacar que tanto en la región CUY-CEN como en las regiones COM-PAT y BAS-GBA-LIT, la demanda registrada fue la más alta histórica para el mes de mayo, mientras que en la región NOA-NEA el valor fue el más alto para el mes de mayo en los últimos cuatro años.

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



<sup>2</sup> Demanda regional incluyendo Aluar Aluminio Arg. S.A.

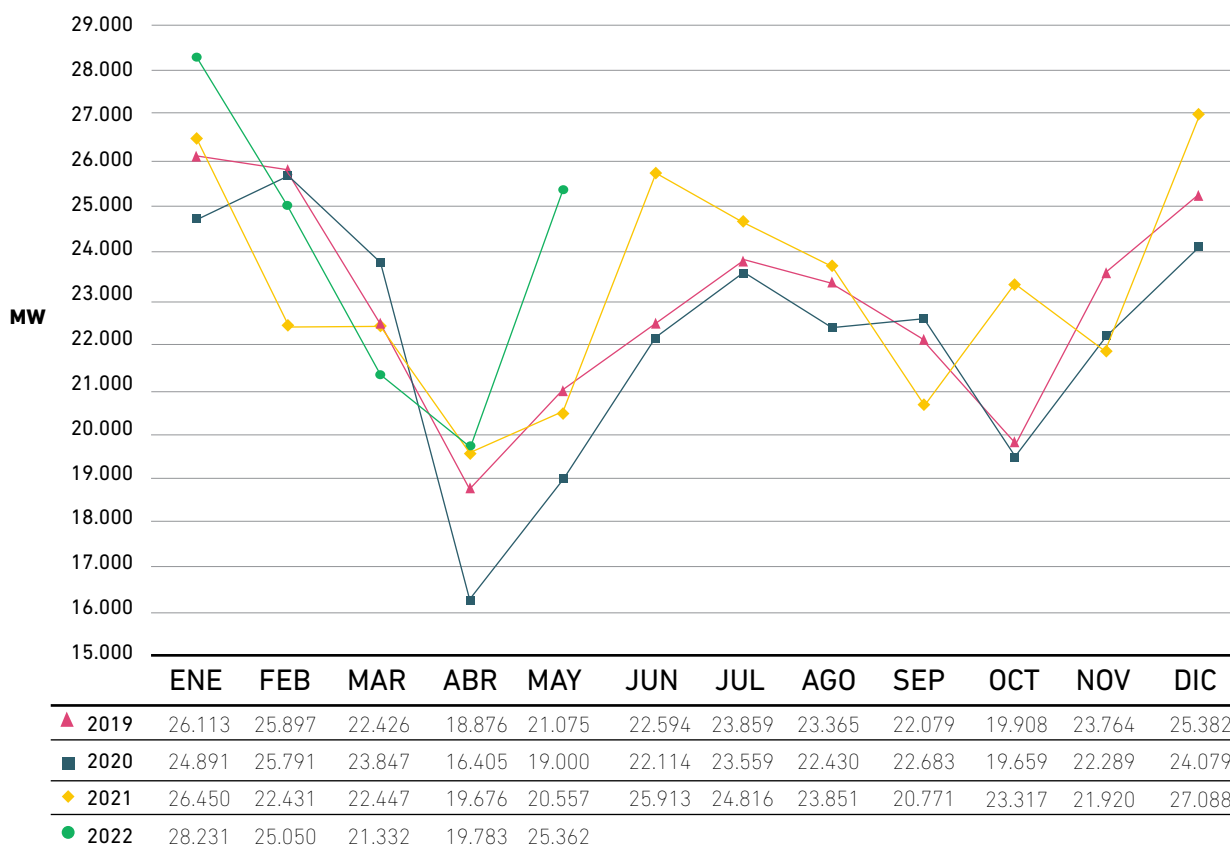
En mayo los valores residenciales de demanda fueron 6,8% superiores a los alcanzados en el mismo mes del 2021. En este sentido, se demandaron 5.352 GWh en mayo de 2022 contra 5.011 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 3.151 GWh, valor 7,2% superior al alcanzado en mayo del año pasado (2.938 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 3.228 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2021 había sido de 3.037 GWh, se registró un aumento del 6,3%.

Así, tanto la demanda residencial como la comercial y la industrial registraron los valores más altos de los últimos cuatro años para mayo, e incluso en el caso de la demanda residencial el valor obtenido fue record histórico para el mes.

## ⚡ Demanda Máxima de Potencia

Como se indica a continuación, la demanda máxima de potencia aumentó un 23,4% tomando como referencia el mismo mes del 2021. En este sentido, el valor alcanzado el 31 del mes a las 20:46 (25.362 MW) fue el más alto histórico para mayo.

### Demanda Máxima de Potencia (No Incluye Exportaciones)



## ⚡ Potencia Instalada

Los equipos instalados en el Sistema Argentino de Interconexión (SADI) pueden clasificarse en cuatro grupos, de acuerdo al recurso natural y a la tecnología que utilizan: Térmico fósil (TER), Nuclear (NUC), Hidráulico (HID) y Otras Renovables. Los térmicos a combustible fósil, a su vez, pueden subdividirse en cuatro tipos tecnológicos, en función del ciclo térmico y combustible que utilizan: Turbinas de Vapor (TV), Turbinas de Gas (TG), Ciclos Combinados (CC) y Motores Diésel (DI).

Las Otras Renovables, como lo indica su nombre, componen la generación Eólica (EOL), la Fotovoltaica (FV), Biogás (BG), Biomasa (BM) y las hidráulicas de potencia hasta 50 MW.

Si bien CAMMESA, a partir del 2016, en línea con la Ley de Energías Renovables N° 27.191, clasifica las hidráulicas de hasta 50 MW como renovables, en la tabla siguiente se seguirán contabilizando bajo la categoría de hidráulicas. A continuación se muestra la capacidad instalada por regiones y tecnologías en el MEM, en MW.

| REGIÓN                       | TV             | TG             | CC              | DI             | TER             | NUC            | HID             | FV             | EOL            | BG          | BM          | TOTAL           |
|------------------------------|----------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|-------------|-------------|-----------------|
| CUYO                         | 120,0          | 113,8          | 383,8           | 40,0           | 657,6           | -              | 1.142,5         | 311,5          | -              | -           | -           | 2.111,6         |
| 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         | 348,6          | 3.278,9         | -              | 219,7           | 702,5          | 158,2          | 3,0         | 2,0         | 4.364,3         |
| CEN                          | -              | 626,0          | 789,2           | 50,6           | 1.465,8         | 656,0          | 919,0           | 61,2           | 127,8          | 17,5        | 0,6         | 3.247,8         |
| GBA                          | 2.110,0        | 1.438,1        | 4.105,9         | 254,0          | 7.908,1         | -              | -               | -              | -              | 27,0        | -           | 7.935,1         |
| BAS                          | 1.543,2        | 1.846,4        | 2.229,1         | 260,8          | 5.879,5         | 1.107,0        | -               | -              | 1.176,9        | 6,7         | -           | 8.170,1         |
| LIT                          | 217,0          | 280,0          | 2.256,1         | 318,6          | 3.071,7         | -              | 945,0           | -              | -              | 9,8         | -           | 4.026,5         |
| NEA                          | -              | 12,0           | -               | 327,2          | 339,2           | -              | 2.745,0         | -              | -              | 3,0         | 67,7        | 3.154,9         |
| PAT                          | -              | 286,0          | 301,1           | -              | 587,1           | -              | 606,8           | -              | 1.575,3        | -           | -           | 2.769,2         |
| <b>TOTAL SIN<sup>3</sup></b> | <b>4.251,2</b> | <b>5.827,8</b> | <b>13.499,6</b> | <b>1.695,7</b> | <b>25.274,3</b> | <b>1.763,0</b> | <b>11.346,7</b> | <b>1.075,2</b> | <b>3.291,4</b> | <b>69,0</b> | <b>70,3</b> | <b>42.889,9</b> |
| <b>Porcentaje</b>            |                |                |                 |                | <b>58,93</b>    | <b>4,11</b>    | <b>26,46</b>    | <b>2,51</b>    | <b>7,67</b>    | <b>0,16</b> | <b>0,16</b> |                 |
| DIF. RESPECTO MES ANTERIOR   | -              | -              | -               | <b>8,0</b>     | -               | -              | -               | <b>10,0</b>    | -              | -           | -           | <b>18,0</b>     |
| ACUMULADO 2022               | -              | <b>-128,0</b>  | <b>-3,3</b>     | <b>8,0</b>     | <b>-123,3</b>   | -              | <b>1,2</b>      | <b>15,0</b>    | -              | -           | -           | <b>-107,1</b>   |

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

### NOA

- Se produjo el ingreso del Parque Solar Tinogasta Tozzi RE3, en la provincia de Catamarca, adicionando una potencia de 10 MW de tipo fotovoltaico al sistema.

### BAS

- Se produjo la salida de servicio de uno de los motores diesel de Eden Generación en Junin, Provincia de Buenos Aires, con un total de 14,4 MW.

### NEA

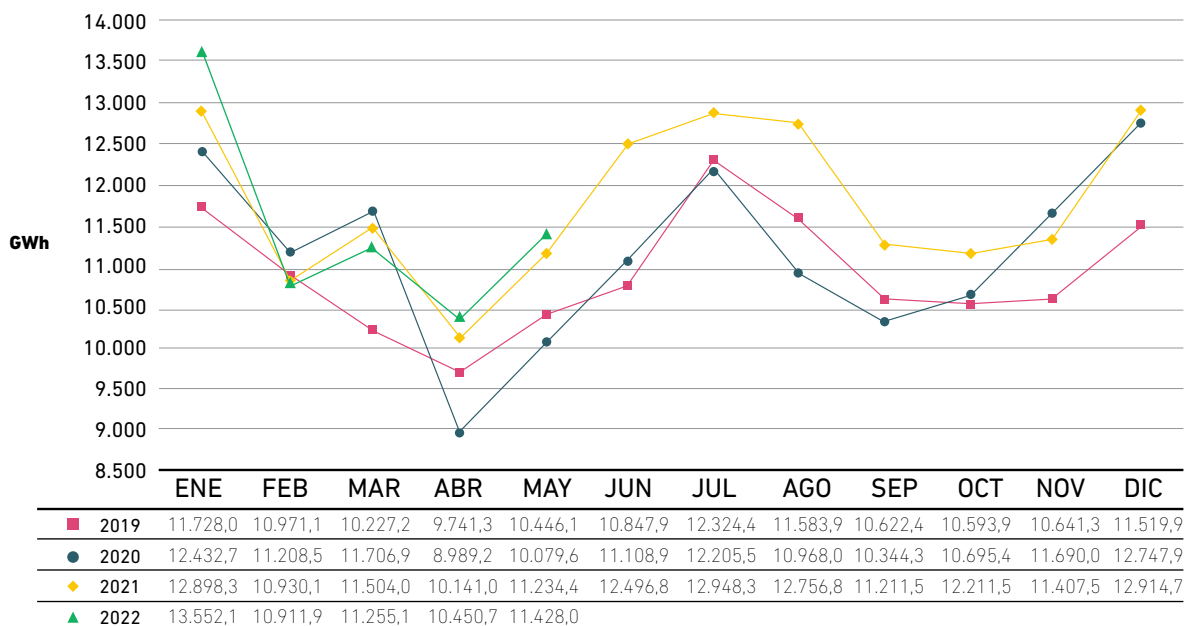
- Se produjo el ingreso de potencia de un motor diesel de Emsa Generación, en Misiones, por un total de 22,4 MW.

<sup>3</sup> Sistema Interconectado Nacional.

## ⚡ Generación Neta Nacional

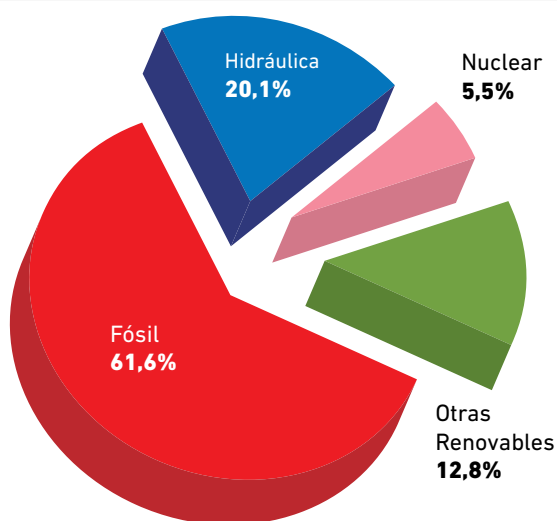
La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 1,7% superior a la del mismo mes de 2021. Es importante destacar que el valor obtenido (11.423,1 GWh) fue el más alto para el mes de mayo en los últimos cuatro años. La figura siguiente muestra su evolución en igual período de tiempo.

**Generación Total Neta**

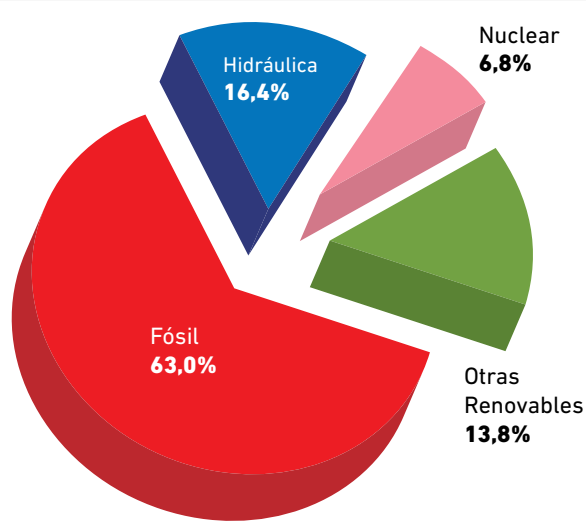


A continuación se presenta la relación entre las distintas fuentes de generación:

**Generación Neta del MEM - MAYO 2022**



**Generación Neta del MEM - ACUMULADO 2022**



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 (m³/s) |       |       | MEDIOS HISTÓRICOS (m³/s) |
|-------------|-------------------------------|-------|-------|--------------------------|
|             | 2020                          | 2021  | 2022  |                          |
| URUGUAY     | 2.315                         | 1.724 | 9.206 | 5.104                    |
| PARANÁ      | 8.170                         | 7.036 | 9.132 | 12.553                   |
| LIMAY       | 110                           | 54    | 128   | 157                      |
| COLLÓN CURÁ | 81                            | 42    | 187   | 243                      |
| NEUQUÉN     | 54                            | 86    | 112   | 189                      |
| FUTALEUFÚ   | 455                           | 136   | 324   | 265                      |

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.

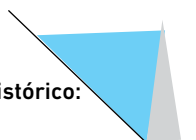
A continuación se muestra la situación de Yacyretá y Salto Grande al 31 de mayo de este año.

### RÍO PARANÁ

**Caudal real:**  
12.600 m³/s

**Caudal medio histórico:**  
12.553 m³/s

**Caudal máximo turbinado:**  
12.832 m³/s



#### YACYRETÁ

|                  |         |
|------------------|---------|
| <b>Cota Max:</b> | 83,50 m |
| <b>C.Hoy:</b>    | 83,22 m |
| <b>C.Min:</b>    | 75,00 m |

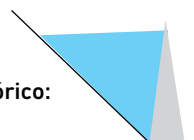
**Turbinado:** 12.700 m³/s  
**Vertido:** 1.000 m³/s\*

### RÍO URUGUAY

**Caudal real:**  
6.138 m³/s

**Caudal medio histórico:**  
5.104 m³/s

**Caudal máximo turbinado:**  
8.300 m³/s



#### SALTO GRANDE

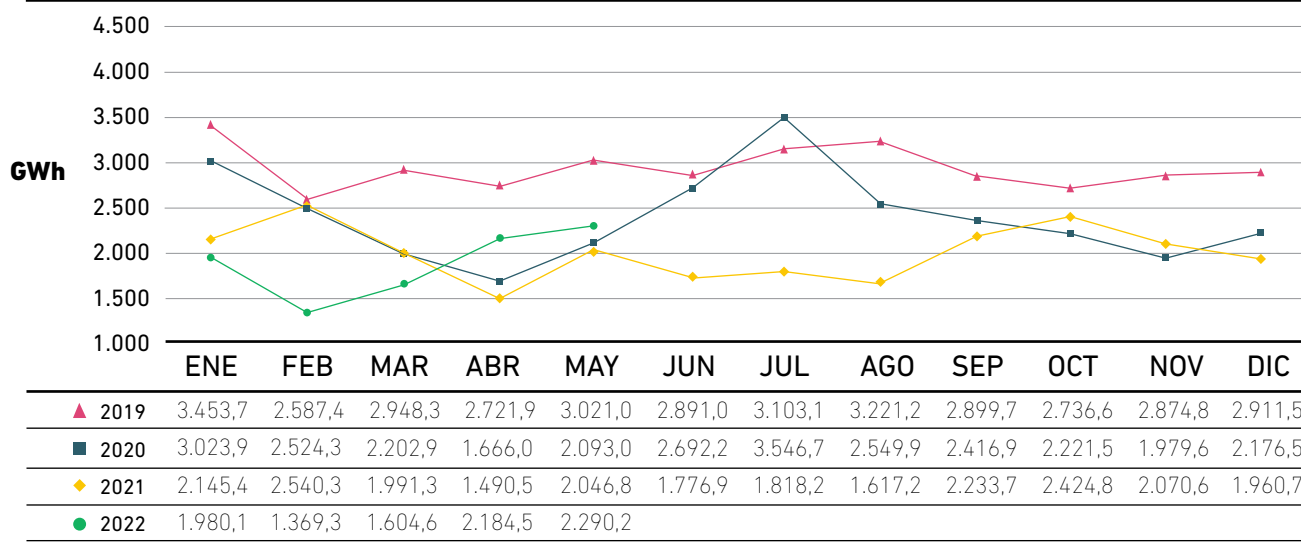
|               |         |
|---------------|---------|
| <b>C.Max:</b> | 35,50 m |
| <b>C.Hoy:</b> | 34,10 m |
| <b>C.Min:</b> | 31,00 m |

**Turbinado:** 6.352 m³/s  
**Vertido:** 0 m³/s

**Nota:** \*En base al acuerdo con la República del Paraguay, el vertido mínimo en la central de Yacyretá es de 1.000 m³/s.

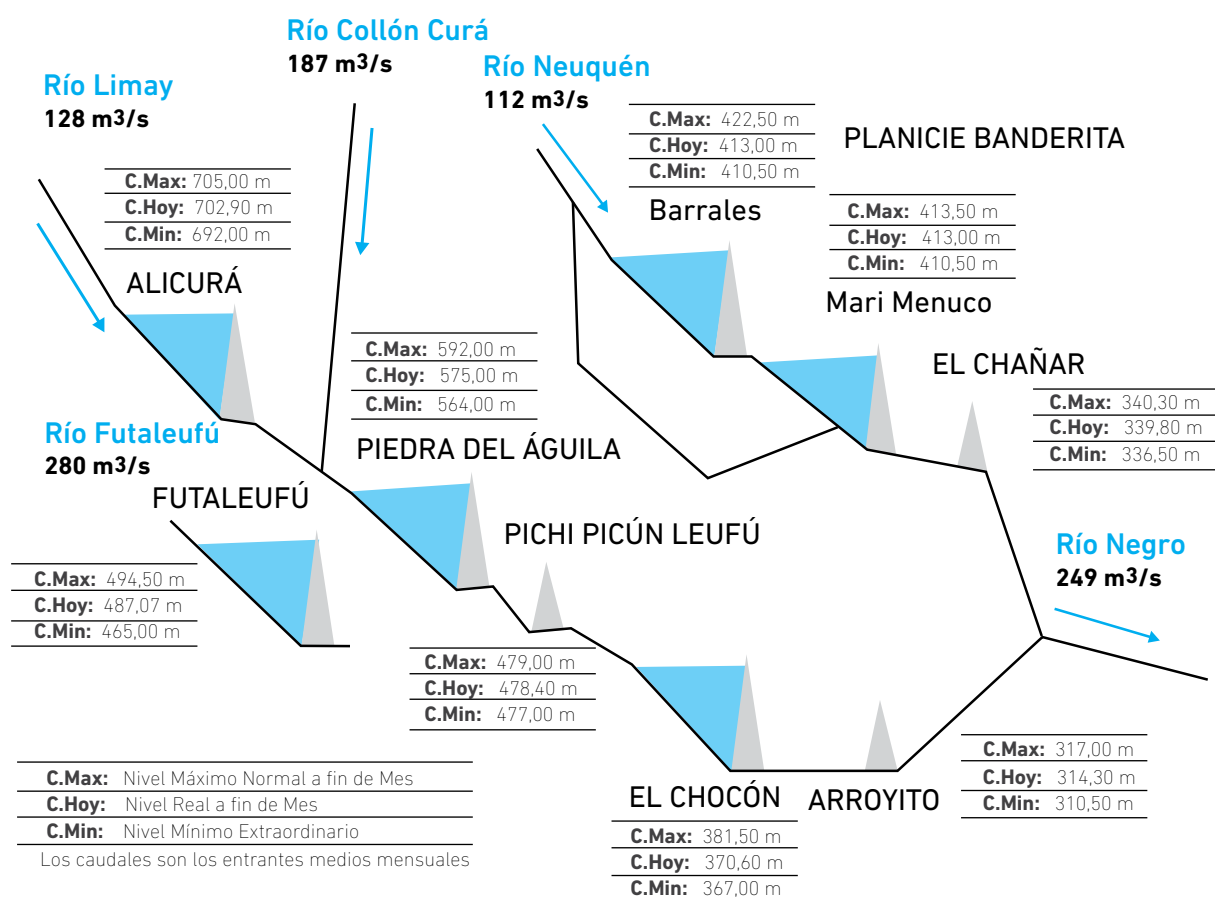
La generación hidráulica registró un aumento del 11,9% con respecto al valor registrado en mayo de 2021. A continuación, se presenta la evolución de la generación hidráulica en los últimos cuatro años.

## 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 31/05/22



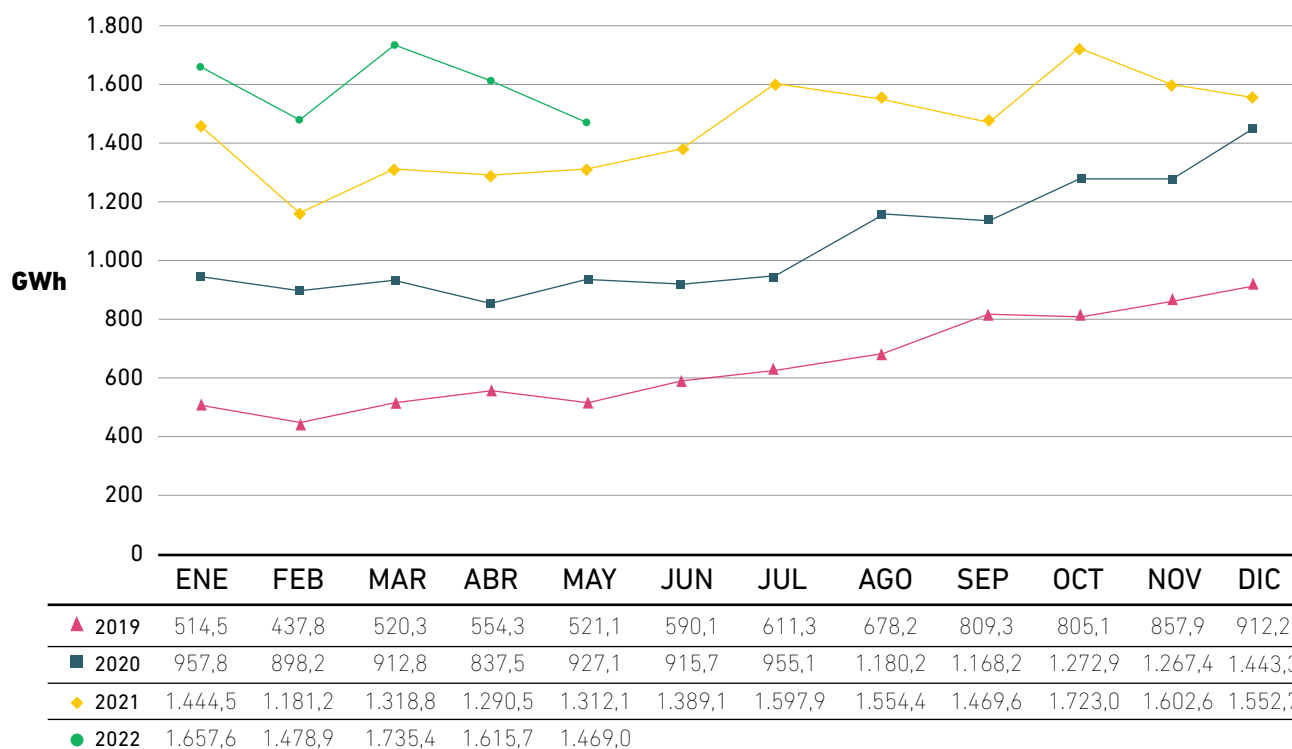
Nota. C = Cota.

Fuente: CAMMESA

## ⚡ Generación Neta de Otras Renovables

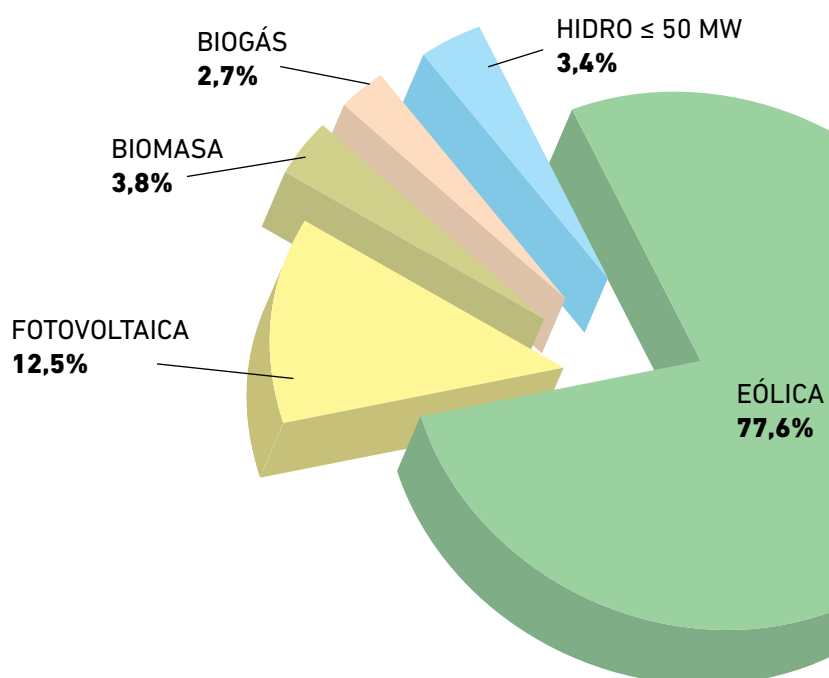
La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 11,9% superior a la del mismo mes del año 2021.

### Generación Neta de Otras Renovables



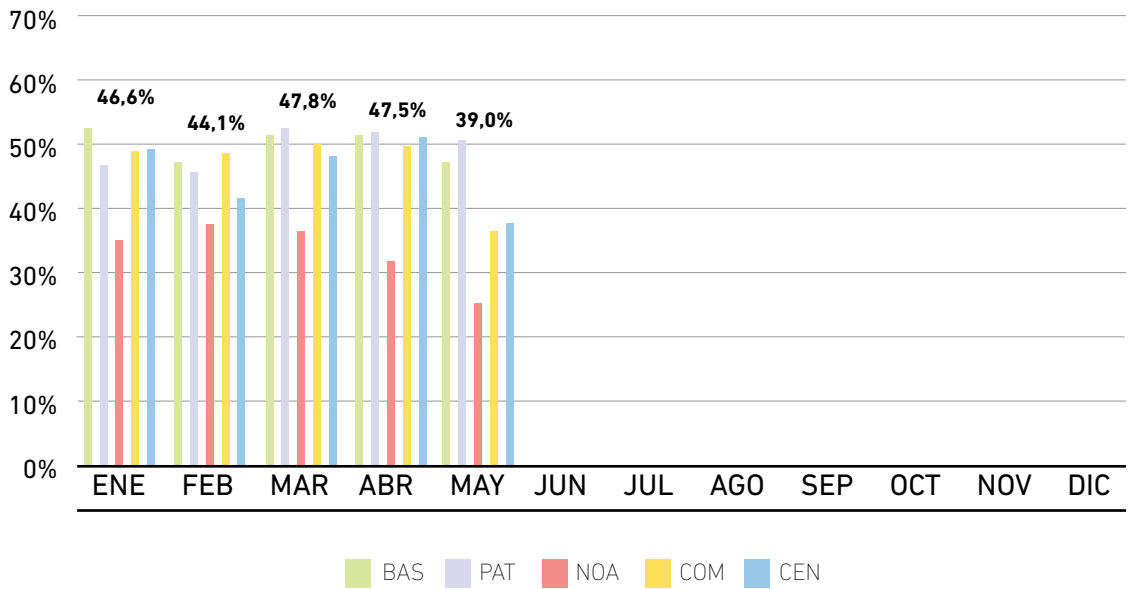
A continuación se presenta la participación de las diferentes tecnologías en la generación de Otras Renovables.

### Generación de Otras Renovables Mayo 2022



En la siguiente figura se presentan las disponibilidades regionales de los parques eólicos del país a lo largo del 2022, divididas por regiones.

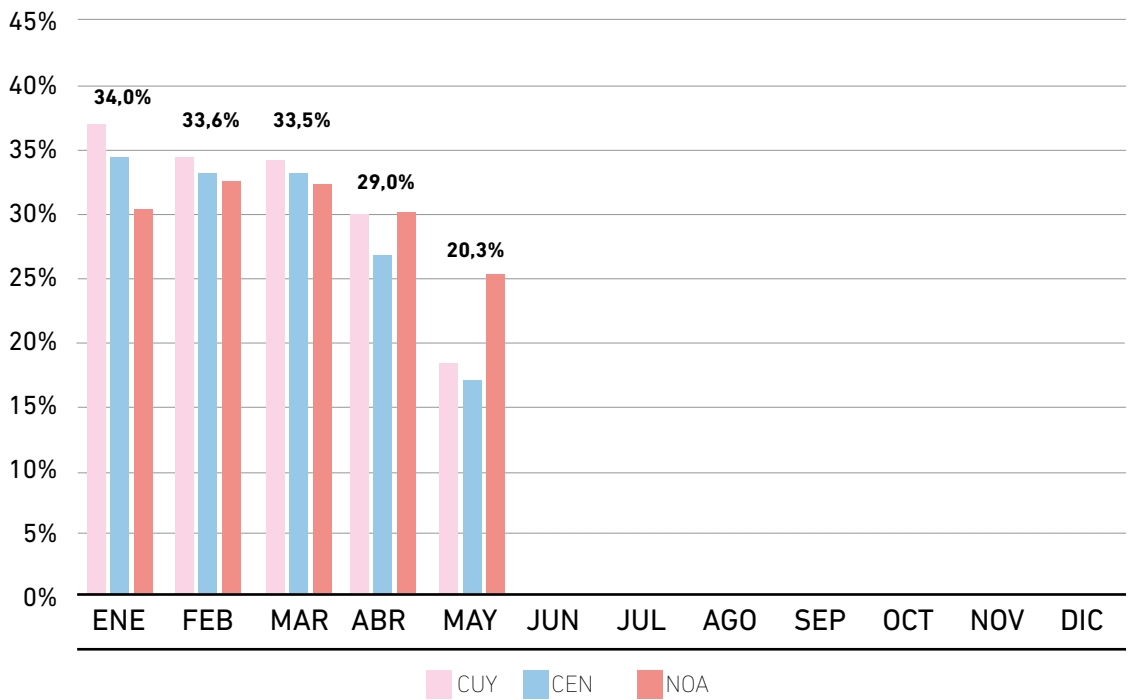
### Disponibilidad Eólica - Promedio Regional



**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 2022, divididas por regiones.

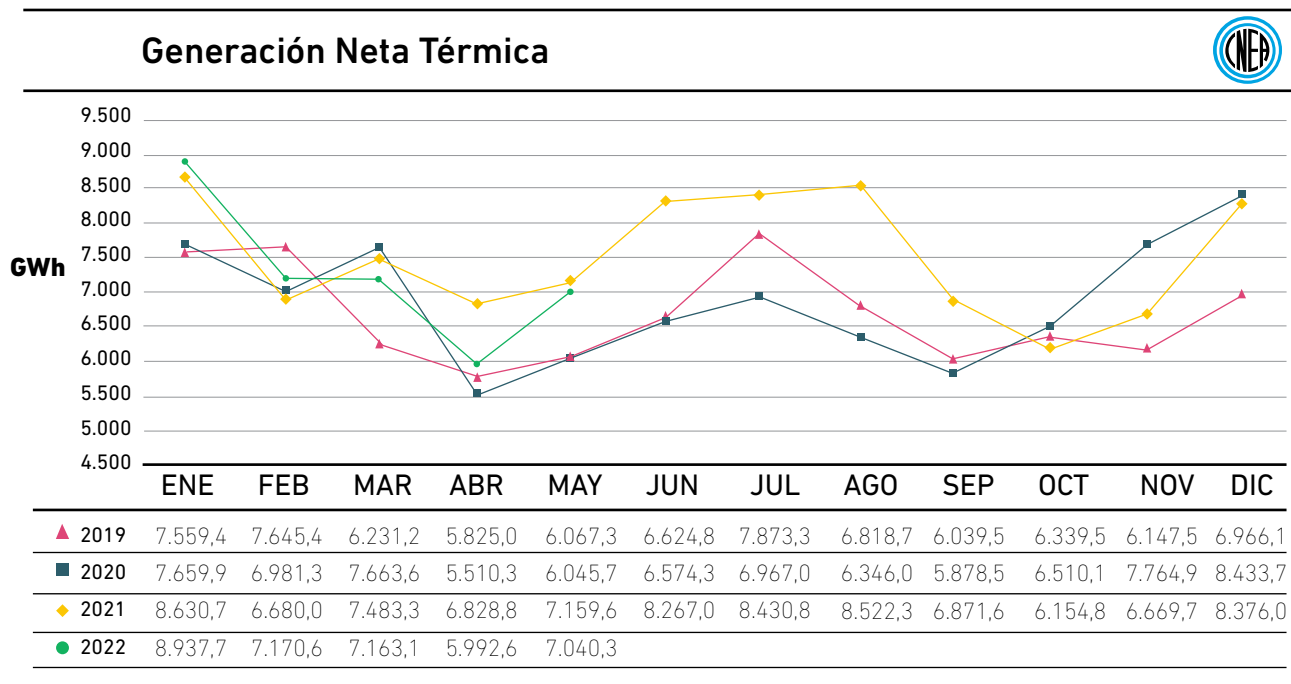
### Disponibilidad Fotovoltaica - Promedio Regional



**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 1,7% inferior a la del mismo mes del año 2021. A continuación, se presenta la evolución de la generación térmica en los últimos cuatro años.



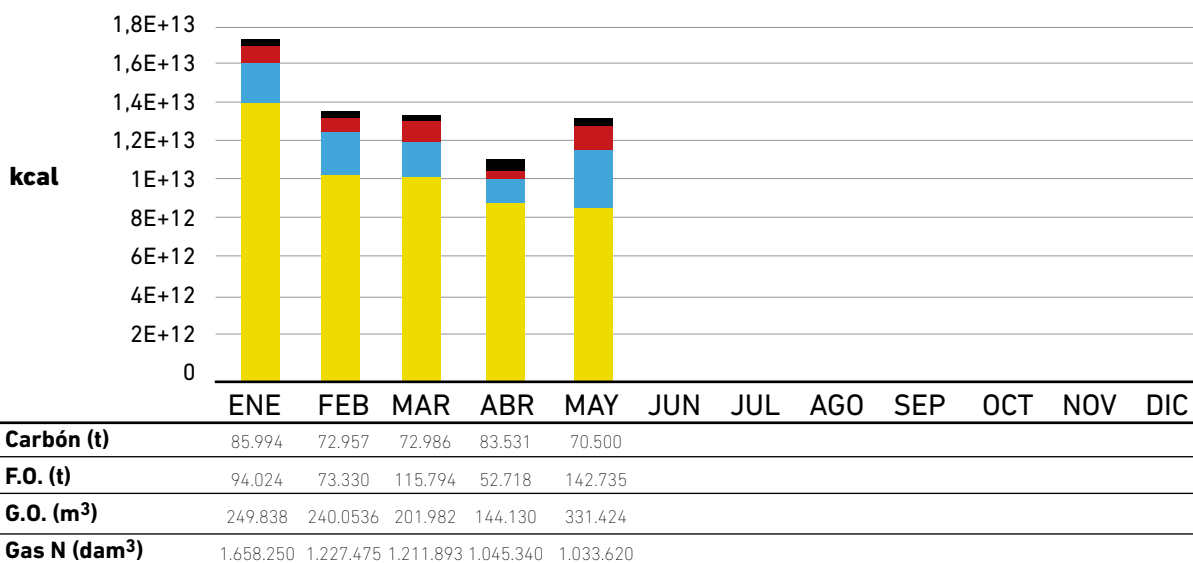
En la tabla a continuación se presentan los consumos de combustibles para mayo de los años 2021 y 2022.

| COMBUSTIBLE               | MAYO 2021 | MAYO 2022 | DIF. (%) |
|---------------------------|-----------|-----------|----------|
| <b>Carbón [t]</b>         | 95.372    | 70.500    | -26,1%   |
| <b>Fuel Oil [t]</b>       | 125.037   | 142.735   | 14,2%    |
| <b>Gas Oil [m³]</b>       | 277.512   | 331.424   | 19,4%    |
| <b>Gas Natural [dam³]</b> | 1.100.145 | 1.033.620 | -6,0%    |

En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de mayo de 2022 resultó un 0,4% inferior al del mismo mes del año anterior.

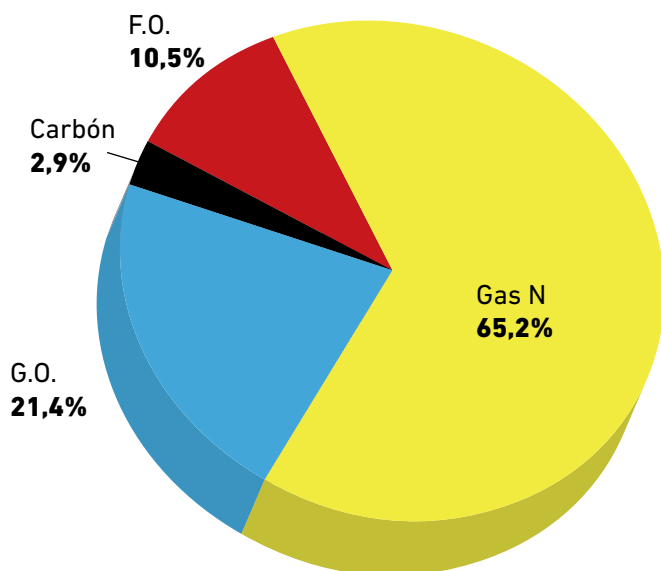
En la siguiente figura se puede observar la evolución mensual de cada combustible en unidades equivalentes de energía. Por otra parte, la tabla inferior a la figura presenta la misma evolución, pero en unidades físicas (masa y volumen).

## Consumo de Combustibles en el MEM 2022

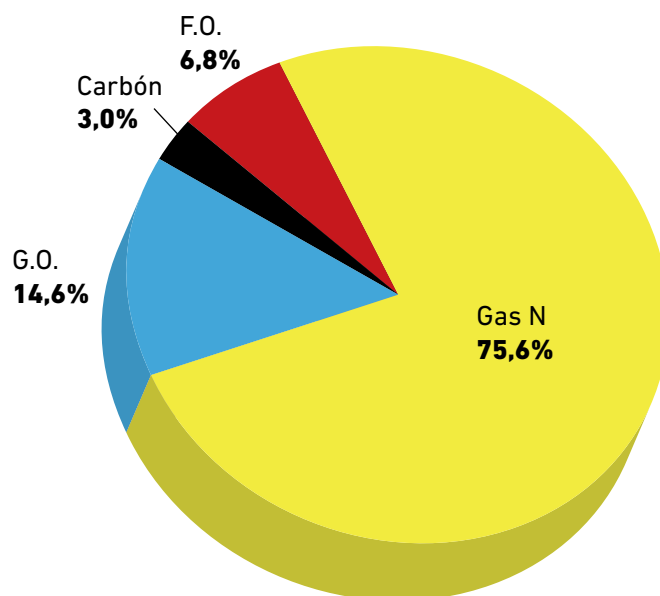


La relación entre los distintos tipos de combustibles fósiles consumidos en mayo, en unidades energéticas, ha sido:

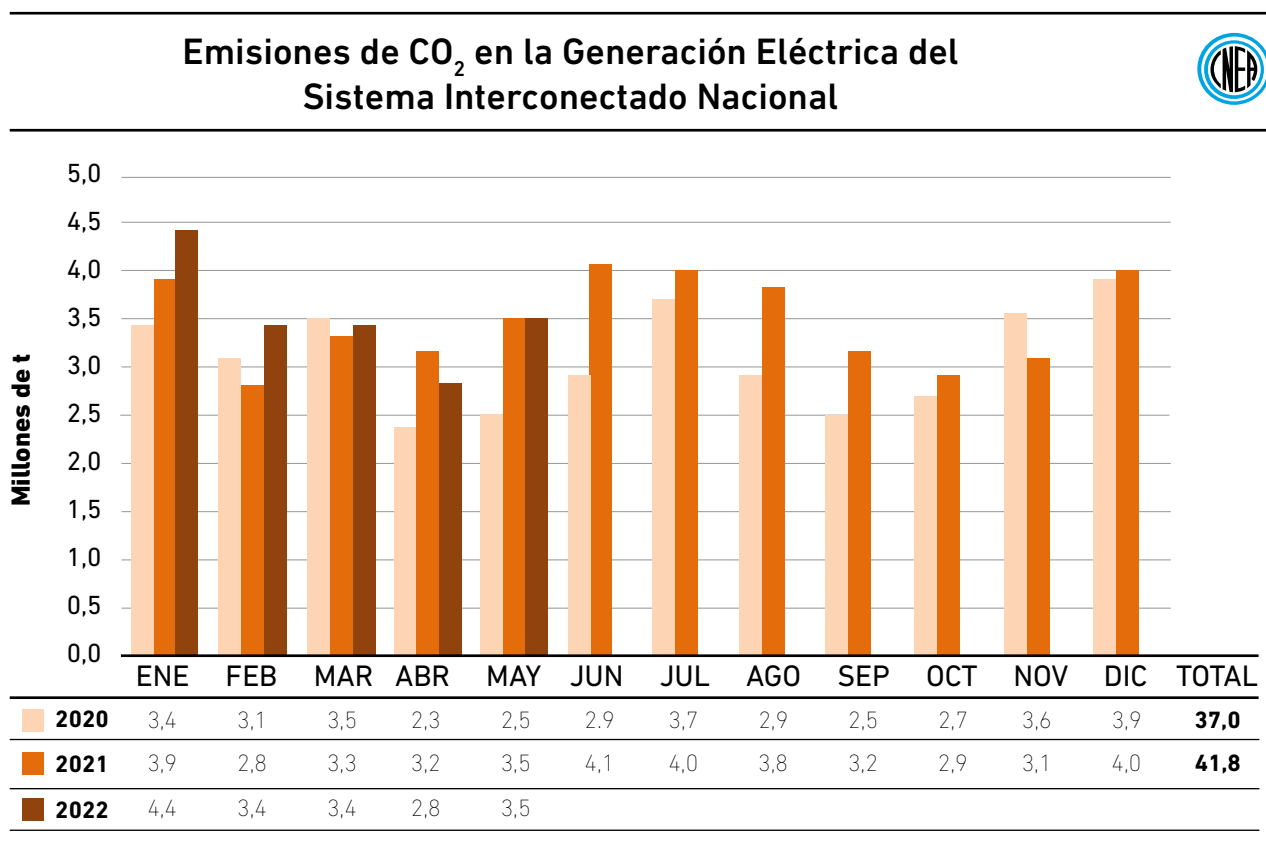
Consumo de Combustibles Fósiles Mayo 2022



Consumo de Combustibles Fósiles Acumulado 2022



La siguiente figura muestra las emisiones de CO<sub>2</sub> derivadas de la quema de combustibles fósiles en los equipos generadores vinculados al MEM durante los últimos tres años, en millones de toneladas.

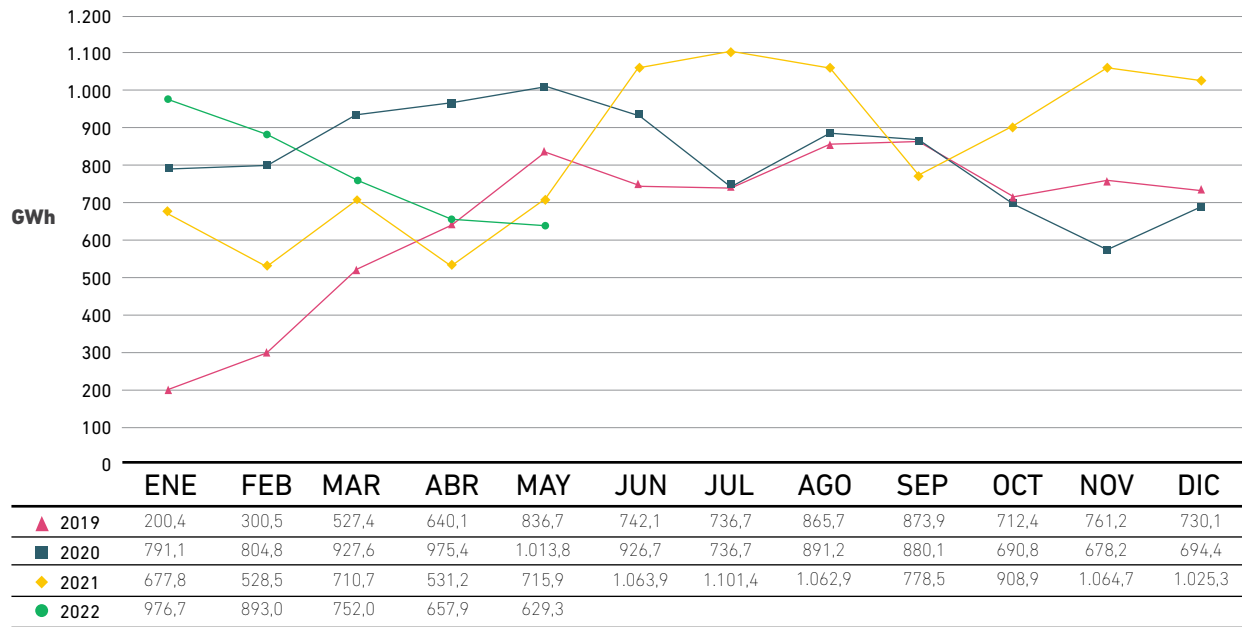


Durante mayo se evidenció un crecimiento en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 0,4%, explicado principalmente debido al aumento en el uso de combustibles líquidos.

## ⚡ Generación Neta Nuclear

En la figura siguiente se pueden observar, mes a mes, los valores de generación nuclear obtenidos desde el año 2019 hasta la fecha, en GWh.

### Generación Neta Nuclear



Durante este mes la generación nucleoelectrica registró una disminución del 12,1% respecto a mayo de 2021. En cuanto a las condiciones operativas de las unidades, la central nuclear Embalse operó con normalidad durante el mes. La central nuclear Atucha I, por su parte, salió de servicio del 18 al 25 de mayo por mantenimiento correctivo. En tanto, la central nuclear Atucha II se mantuvo fuera de servicio por mantenimiento estacional y se espera que reingrese en julio.

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

Desde el año 2015 junto con el precio monómico<sup>4</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 del Artículo 7 de la Resolución 748/2021 de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía, publicada en el Boletín Oficial, el precio de la energía pasó de 720 a 930 \$/MWh a partir de agosto de 2021. Dicho valor no recibía actualizaciones desde noviembre del 2019.

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 305/2022, de la Secretaría de Energía, los precios de referencia estacionales desde el 1 de mayo de 2022 hasta el 31 de julio del 2022 son:

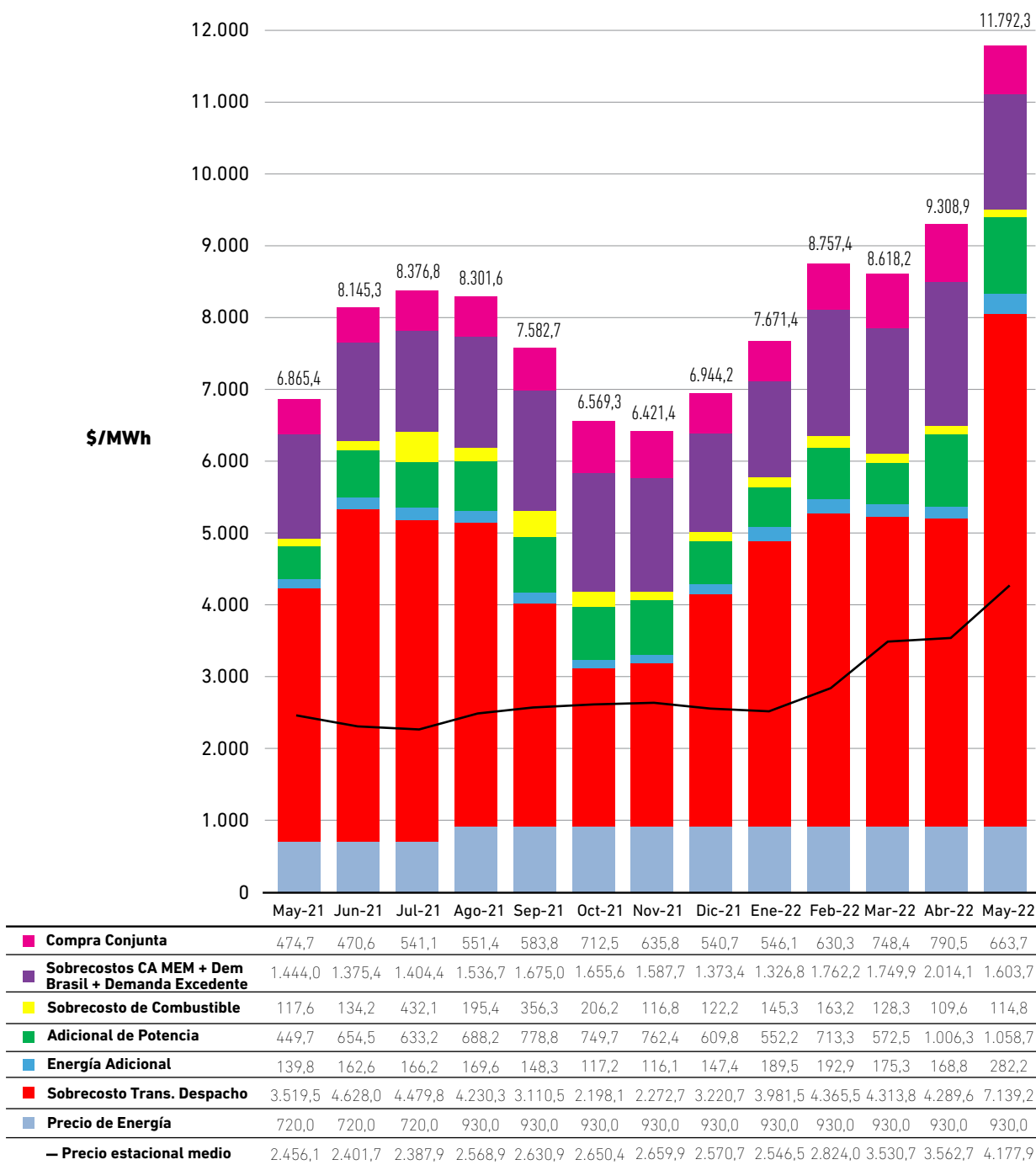
| MÁS DE 300 kW |                                        |        | MENOS DE 300 kW |             |
|---------------|----------------------------------------|--------|-----------------|-------------|
| DISTRIBUIDOR  | ORGANISMOS PÚBLICOS DE SALUD/EDUCACIÓN |        | NO RESIDENCIAL  | RESIDENCIAL |
|               |                                        |        |                 |             |
|               | \$/MWh                                 | \$/MWh | \$/MWh          | \$/MWh      |
| <b>Pico</b>   | 13.682                                 | 4.563  | 3.183           | 2.482       |
| <b>Resto</b>  | 13.675                                 | 4.367  | 3.038           | 2.364       |
| <b>Valle</b>  | 13.669                                 | 4.169  | 2.892           | 2.246       |

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 a las tarifas sociales.

<sup>4</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



El precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **11.792,3 \$/MWh**, equivalente a **100,1 U\$S/MWh<sup>1</sup>**, este valor tan alto se debió al mayor consumo de combustibles líquidos y al aumento del precio de los combustibles fósiles producto del conflicto internacional entre Rusia y Ucrania.

## 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.

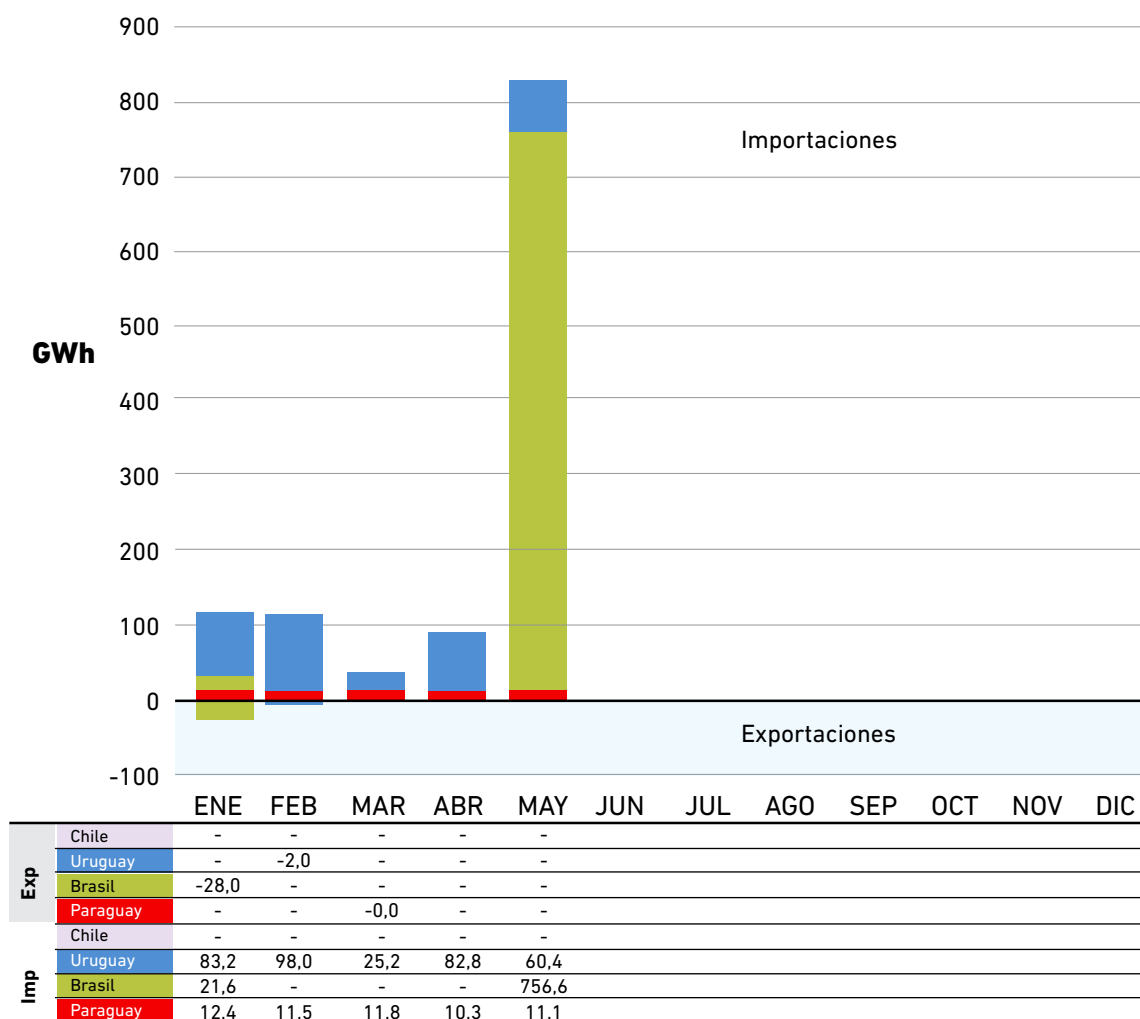
Cuando Argentina requiere energía de Brasil, esta ingresa al país mediante dos modalidades: como préstamo (si es de origen hídrico), o como venta (si es de origen térmico). Si se realiza como préstamo, debe devolverse antes de que comience el verano, coincidiendo con los mayores requerimientos eléctricos 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.

En el mes de mayo 2022 se importaron 828,1 GWh, mayoritariamente desde Brasil en dos modalidades: como emergencia o devolución, o bien de acuerdo a las ofertas térmicas aceptadas. La importación de Paraguay fue solicitada por razones locales en la provincia de Misiones.

A continuación se presenta la evolución de las importaciones y exportaciones con Brasil, Chile, Paraguay y Uruguay, en GWh durante los meses corridos del año 2022.

## Evolución Importaciones/Exportaciones 2022



**Origen de la información:** Datos propios y extraídos de Informes de CAMMESA de mayo de 2022.

**Comentarios:** División Prospectiva Nuclear y Planificación Energética. CNEA.

Norberto Ruben Coppari  
*coppari@cnea.gov.ar*

Santiago Nicolás Jensen Mariani  
*sjensen@cnea.gov.ar*

Subgerencia Planificación Estratégica  
 Gerencia de Área Coordinación y Gestión Institucional  
 Comisión Nacional de Energía Atómica  
**Junio de 2022**

---

**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)

---

