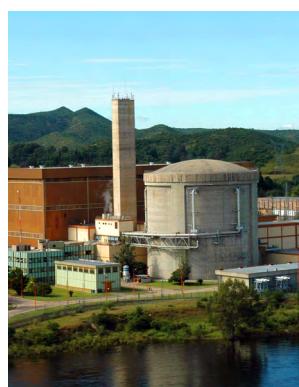

SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

AÑO XXII N° 258



Comisión Nacional
de Energía Atómica

Junio 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	4
OBSERVACIONES	4
DEMANDA DE ENERGÍA	5
DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA	8
POTENCIA INSTALADA	9
GENERACIÓN NETA NACIONAL	10
APORTE DE LOS PRINCIPALES RÍOS Y GENERACIÓN NETA HIDRÁULICA	11
GENERACIÓN NETA DE OTRAS RENOVABLES	13
GENERACIÓN NETA TÉRMICA Y CONSUMO DE COMBUSTIBLES	15
GENERACIÓN NETA NUCLEAR	18
EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE LA ENERGÍA EN EL MEM	19
EVOLUCIÓN DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES	21

SÍNTESIS

MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) Junio 2022.

Introducción

En junio, la demanda neta de energía del MEM fue de 13.073,9 GWh, y presentó un crecimiento del 8,5% con respecto a lo demandado en el mismo mes del año pasado. Además, el valor alcanzado se transformó en un récord histórico.

La temperatura media del mes fue de 10,8 °C, en lo que fue un mes más frío que la media histórica, de 11,7 °C. La temperatura media del año pasado para junio, por su parte, había sido de 11,9 °C.

En materia de generación hidráulica de las principales centrales, el río Paraná presentó un caudal ligeramente inferior al histórico del mes, mientras que el río Uruguay presentó caudales muy superiores a sus valores históricos. El río Futaleufú, por su parte, presentó un caudal inferior al histórico, al igual que aquellos pertenecientes a la cuenca del Comahue (Limay, Neuquén, Collón Curá). Así, la generación hidráulica resultó un 70,9% superior a la registrada en junio de 2021.

En cuanto a la generación de Otras Renovables, este mes aportaron **1.401,0 GWh** contra **1.389,1 GWh** registrados en junio del año anterior. Así, la generación resultó un 0,9% superior a la alcanzada en el mismo mes del 2021, y corresponde en parte a un aumento de potencia instalada interanual de un 9,8%.

Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 677,1 GWh, mientras que en junio de 2021 había sido de 1.063,9 GWh.

Además, la generación térmica fósil resultó un 9,4% inferior a la del mismo mes del año anterior.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 1086,3 GWh contra 32,6 GWh alcanzados en junio de 2021. Por otra parte, no se registraron exportaciones durante el mes, mientras que en junio del año pasado el valor había sido de 87,0 GWh.

Finalmente, el precio monómico de la energía –sin contabilizar el transporte– para este mes fue de **15.121,6 \$/MWh**, equivalente a **123,2 U\$S/MWh¹**. Este y otros conceptos serán presentados en detalle en la sección relativa a Precios de la Energía.

Observaciones

En junio, la demanda de los sectores Residencial y Comercial registró valores récord históricos. Esta situación también se dio al analizar la demanda por regiones: NOA-NEA CUY-CEN y BAS-GBA-LIT registraron valores record, mientras que en la región CUY-CEN el valor obtenido fue el más alto de los últimos cuatro años para junio.

En materia de generación nuclear y condiciones operativas de las centrales, las centrales Embalse y Atucha I operaron con normalidad durante el mes, mientras la Central Nuclear Atucha II se mantuvo fuera de servicio por mantenimiento mayor, y se espera su regreso para fines de julio.

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.

¹ Dólar mayorista promedio de junio de 2022 del Banco Central de la República Argentina.

En lo que refiere a generación hidráulica, los valores obtenidos en junio fueron los más altos de los últimos cuatro años para dicho mes, explicado principalmente a partir de la sequía que afectó al país durante buena parte del 2020-2021, así como también a los caudales de los ríos Paraná y Uruguay registrados durante junio 2022.

En el mes de junio 2022 se importaron 1.086 GWh, mayoritariamente desde Brasil.

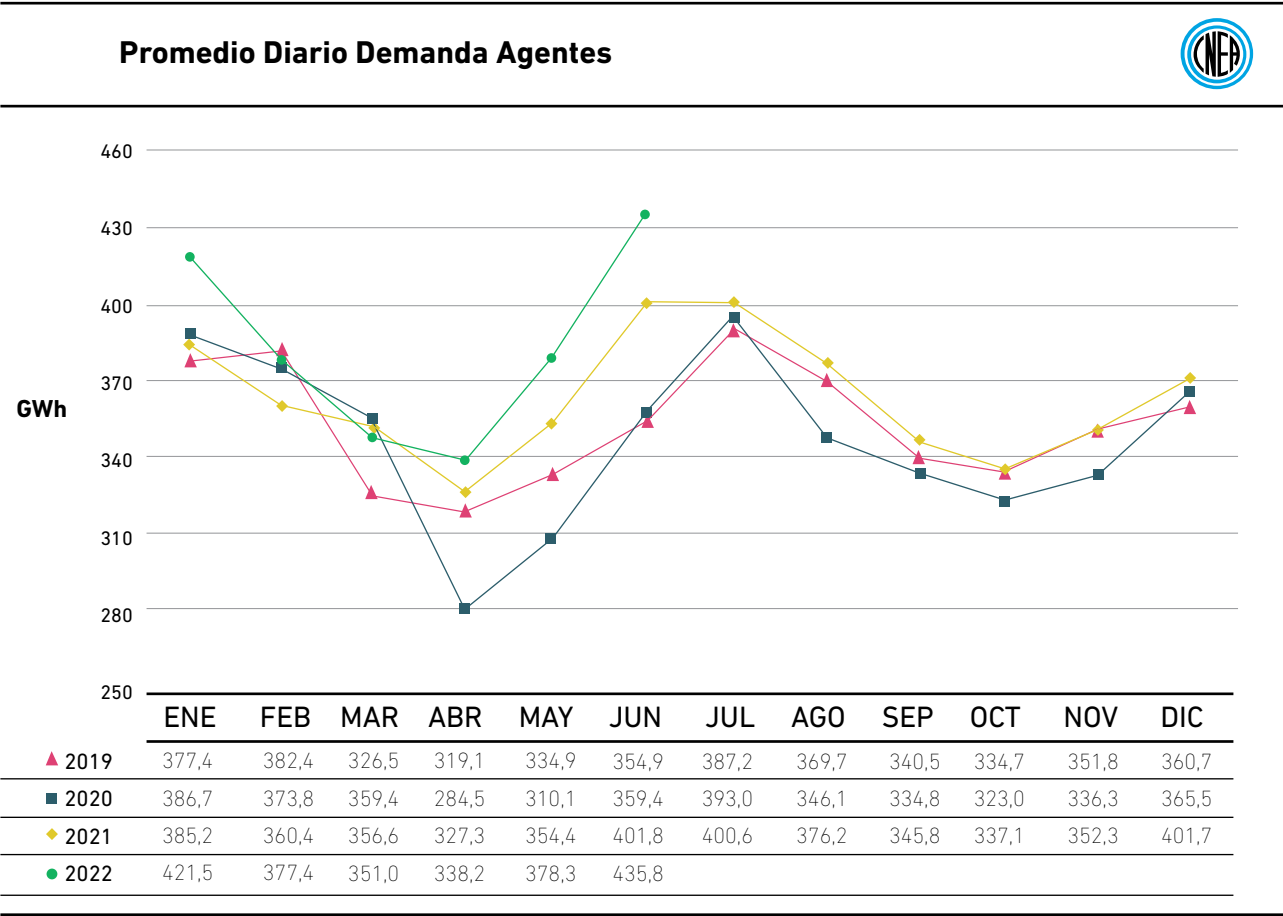
⚡ Demanda de Energía

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

VARIACIÓN DEMANDA NETA		
MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2022 (%)
8,5	5,4	5,3

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

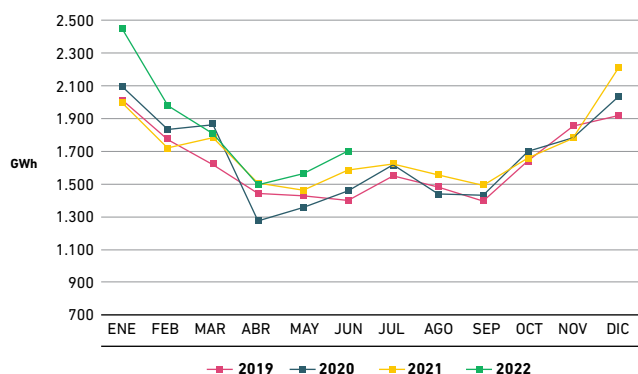
En la siguiente figura se observa el promedio diario de la demanda agentes desde el 2019 hasta la fecha. El valor alcanzado (435,8 GWh) se transformó en un nuevo récord histórico.



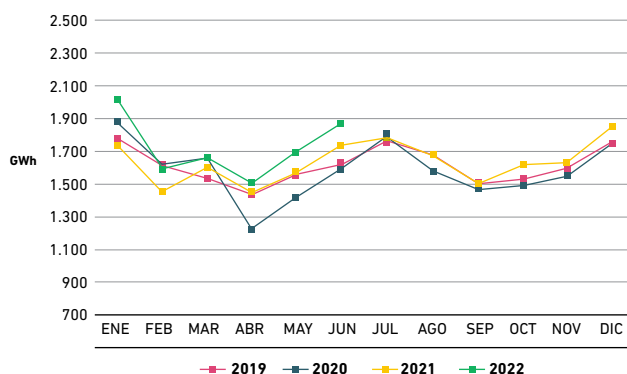
A continuación se presenta la demanda de energía eléctrica, analizada por agrupación de regiones eléctricas.

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

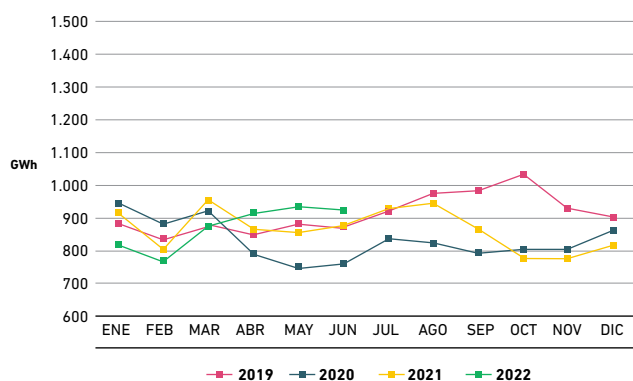
Evolución de la Demanda Regiones NOA-NEA



Evolución de la Demanda Regiones CUY-CEN



Evolución de la Demanda Regiones COM-PAT

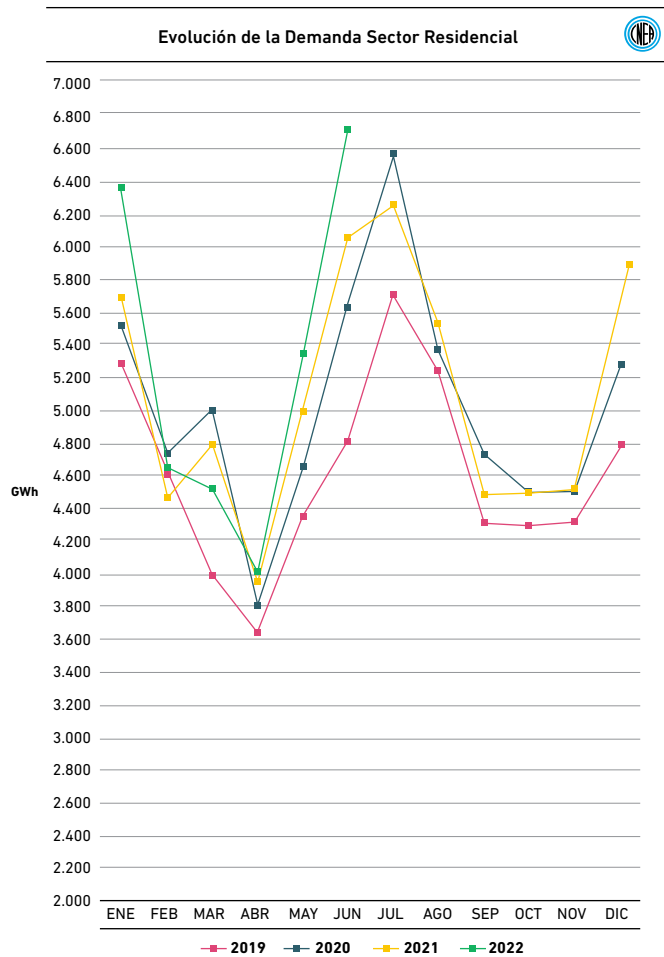
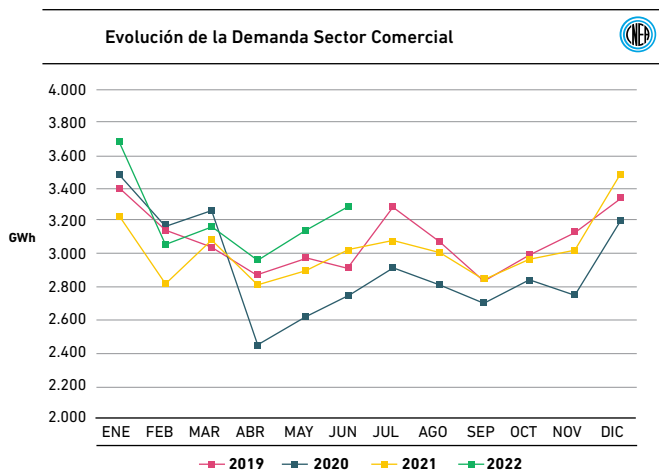
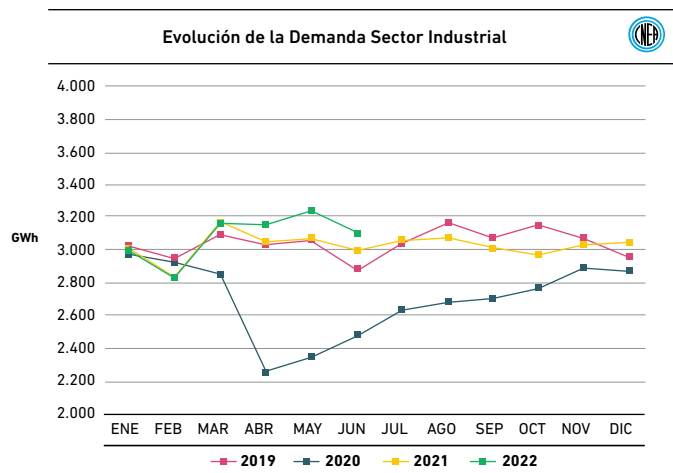


Evolución de la Demanda Regiones BAS-GBA-LIT



Durante el mes de junio en las regiones NOA-NEA se demandaron 1.706 GWh, los cuales representan un aumento del 6,4% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 1.603 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 1.879 GWh, valor 8,4% superior al alcanzado en junio 2021, de 1.733 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT² experimentaron una demanda de 928 GWh, equivalente a un aumento del 3,2% en comparación con la demanda registrada en junio del año pasado, de 899 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 8.561 GWh, valor 9,5% superior al alcanzado en 2021, de 7.818 GWh. Es importante destacar que tanto en la región NOA-NEA como en las regiones CUY-CEN y BAS-GBA-LIT, los valores de demanda registrados fueron récords históricos para los meses corridos de todos los años. En la región CUY-CEN, por su parte, la demanda registrada fue la más alta histórica para el mes de junio.

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



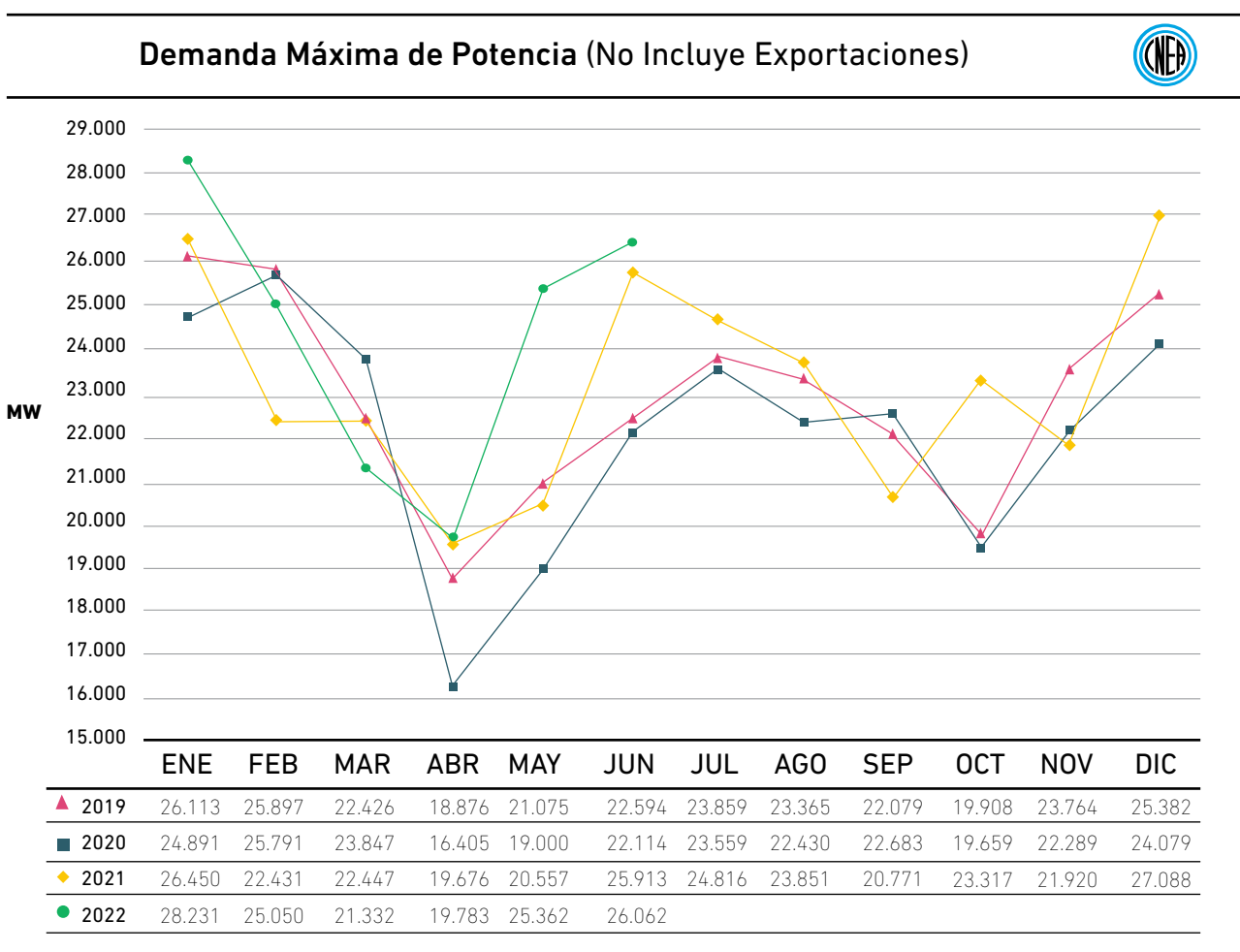
² Demanda regional incluyendo Aluar Aluminio Arg. S.A.

En junio los valores residenciales de demanda fueron 10,5% superiores a los alcanzados en el mismo mes del 2021. En este sentido, se demandaron 6.705 GWh en junio de 2022 contra 6.070 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 3.272 GWh, valor 9,6% superior al alcanzado en junio del año pasado (2.986 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 3.097 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2021 había sido de 2.997 GWh, se registró un aumento del 3,3%.

Así, la demanda residencial registró valores récord históricos para los meses corridos. Además, la demanda comercial alcanzó los valores más altos históricos para el mes, mientras que la demanda industrial registró los valores más altos de los últimos cuatro años para junio.

⚡ Demanda Máxima de Potencia

Como se indica a continuación, la demanda máxima de potencia aumentó un 0,6% tomando como referencia el mismo mes del 2021, convirtiéndose en el valor más alto histórico para junio. En la siguiente figura se muestra su evolución en los últimos cuatro años.



⚡ 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
TOTAL SIN³	4.251,2	5.827,8	13.499,6	1.695,7	25.274,3	1.763,0	11.346,7	1.075,2	3.291,4	69,0	70,3	42.889,9
Porcentaje					58,93	4,11	26,46	2,51	7,67	0,16	0,16	
DIF. RESPECTO MES ANTERIOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ACUMULADO 2022	-	-128,0	-3,3	8,0	-123,3	-	1,2	15,0	-	-	-	-107,1

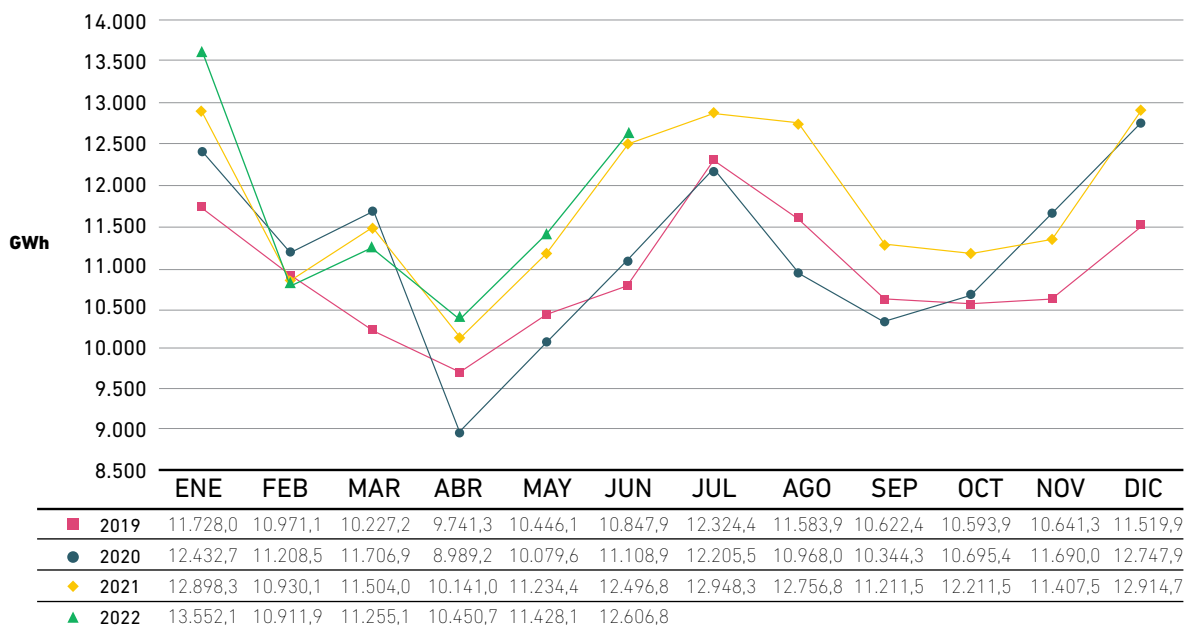
Este mes no se registraron modificaciones de capacidad instalada en el SADI.

³ Sistema Interconectado Nacional.

⚡ Generación Neta Nacional

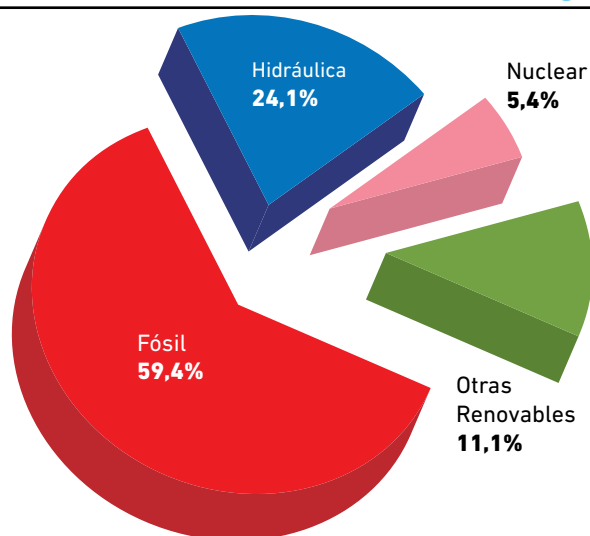
La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 0,9% superior a la del mismo mes de 2021. Es importante destacar que el valor obtenido (12.606,8 GWh) fue el más alto para el mes de junio en los últimos cuatro años. La figura siguiente muestra su evolución en igual período de tiempo.

Generación Total Neta

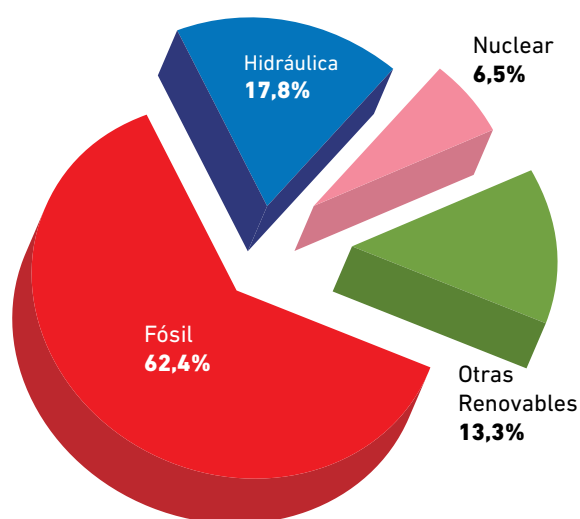


A continuación se presenta la relación entre las distintas fuentes de generación:

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

RÍOS	MEDIOS DEL MES DE JUNIO (m³/s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m³/s)
	2020	2021	2022	
URUGUAY	5.056	4.589	10.098	5.722
PARANÁ	8.423	6.190	11.529	12.748
LIMAY	172	149	162	276
COLLÓN CURÁ	157	296	275	534
NEUQUÉN	84	208	126	358
FUTALEUFÚ	315	432	208	342

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.

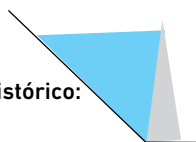
A continuación se muestra la situación de Yacyretá y Salto Grande al 30 de junio de este año.

RÍO PARANÁ

Caudal real:
9.600 m³/s

Caudal medio histórico:
12.748 m³/s

Caudal máximo turbinado:
12.832 m³/s



YACYRETÁ

Cota Max:	83,50 m
C.Hoy:	82,80 m
C.Min:	75,00 m

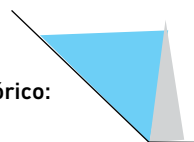
Turbinado: 8.400 m³/s
Vertido: 1.000 m³/s*

RÍO URUGUAY

Caudal real:
14.188 m³/s

Caudal medio histórico:
5.722 m³/s

Caudal máximo turbinado:
8.300 m³/s



SALTO GRANDE

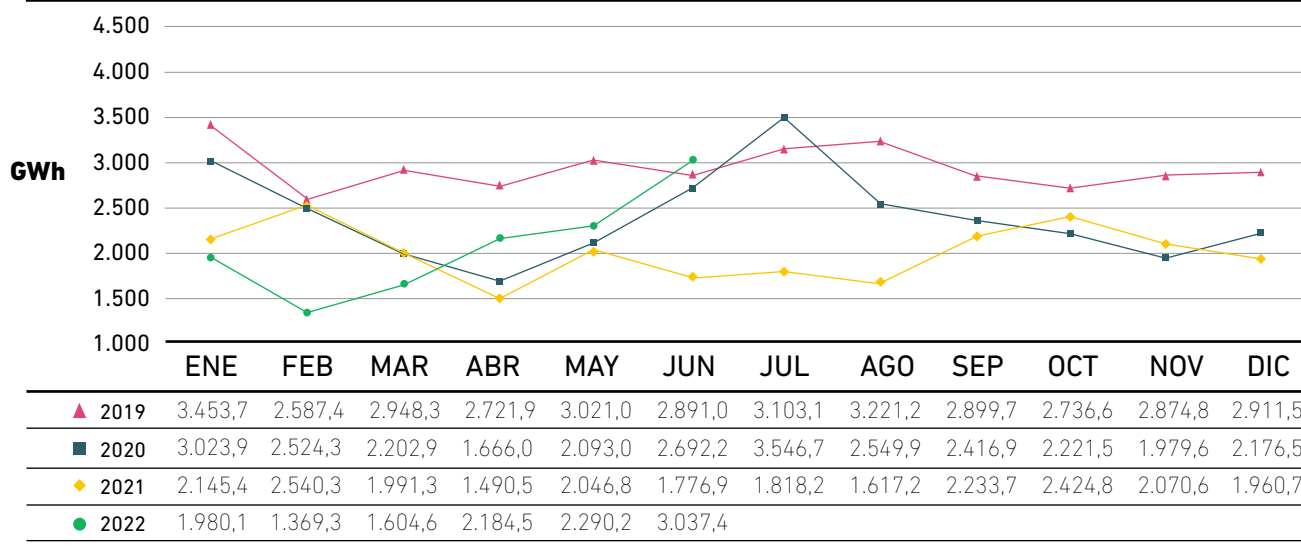
C.Max:	35,50 m
C.Hoy:	34,59 m
C.Min:	31,00 m

Turbinado: 7.815 m³/s
Vertido: 4.000 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.

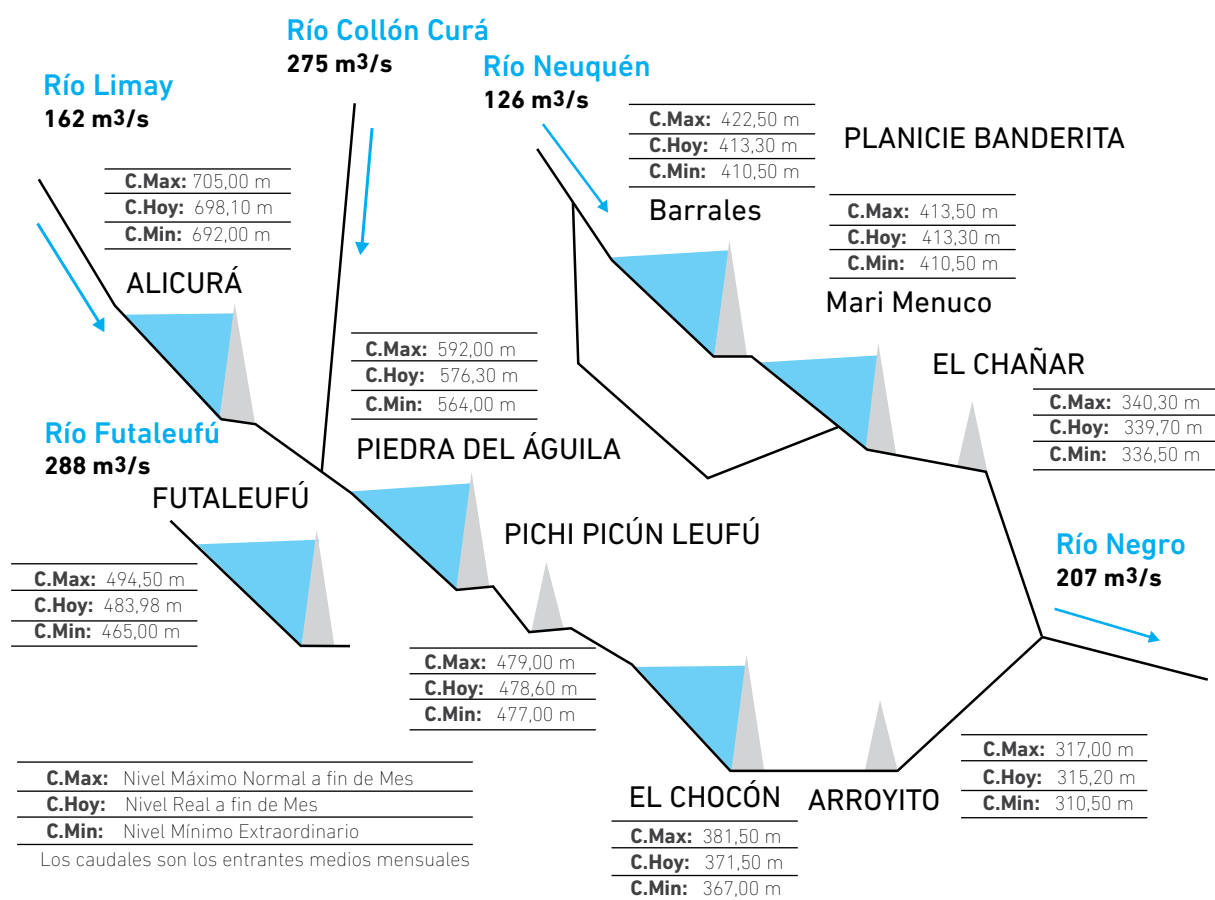
La generación hidráulica registró un aumento del 70,9% con respecto al valor registrado en junio de 2021. El valor alcanzado fue el más alto para el mes de junio en los últimos cuatro años, explicado a partir de la recuperación en los caudales de los ríos Paraná y Uruguay y al contexto de sequía ocurrido durante el año pasado, que impactó en junio 2021 con valores de generación hidráulica extraordinariamente bajos. A continuación, se presenta la evolución de la generación hidráulica en igual período de tiempo.

Generación Neta Hidráulica



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

Embalses de las Cuencas del COMAHUE y PATAGÓNICA - Cotas - Caudales al 30/06/22



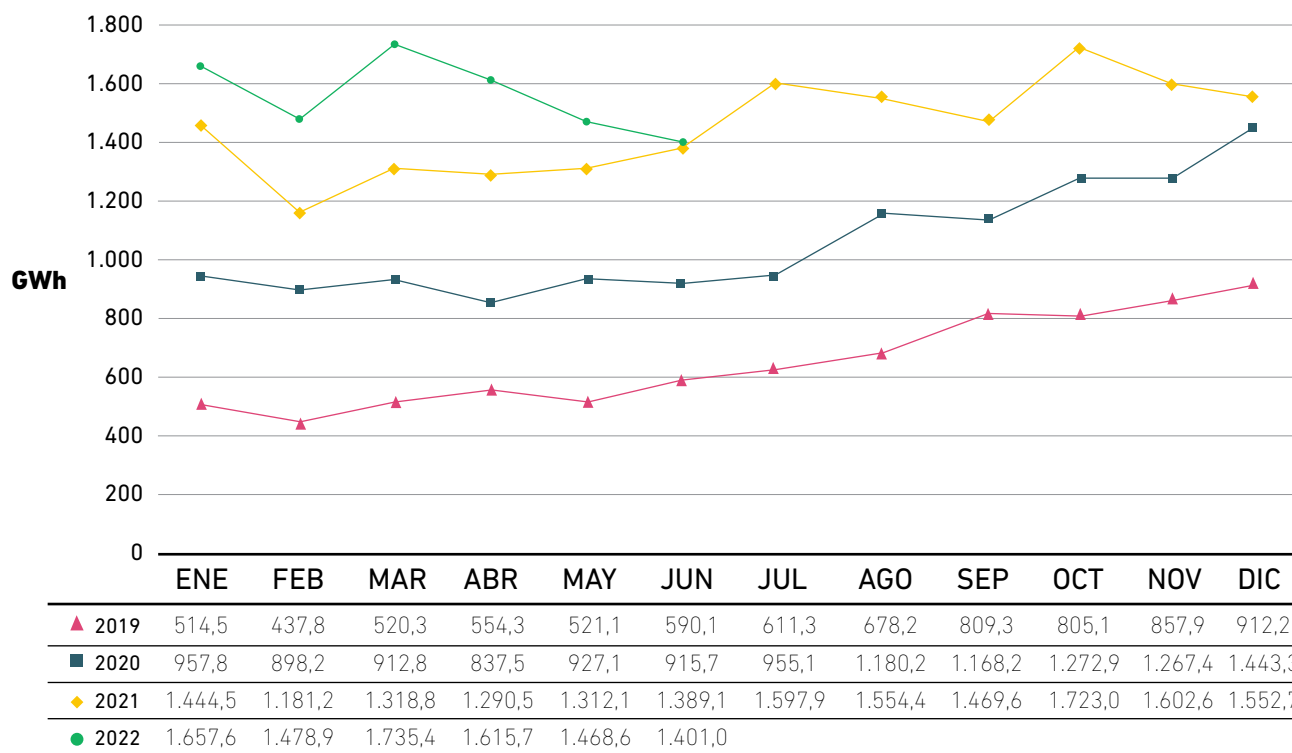
Nota. C = Cota.

Fuente: CAMMESA

⚡ Generación Neta de Otras Renovables

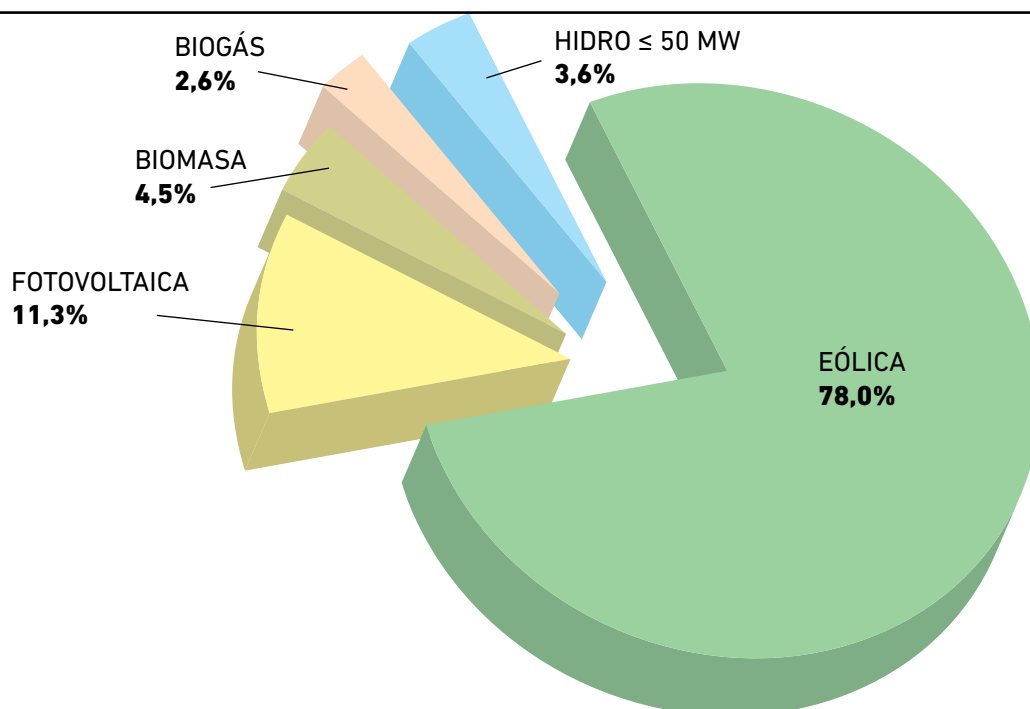
La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 0,9% superior a la del mismo mes del año 2021. Esta fue la más alta para el mes de junio debido a la incorporación de nuevos parque fotovoltaicos y pequeños aprovechamientos hidroeléctricos durante el año.

Generación Neta de Otras Renovables



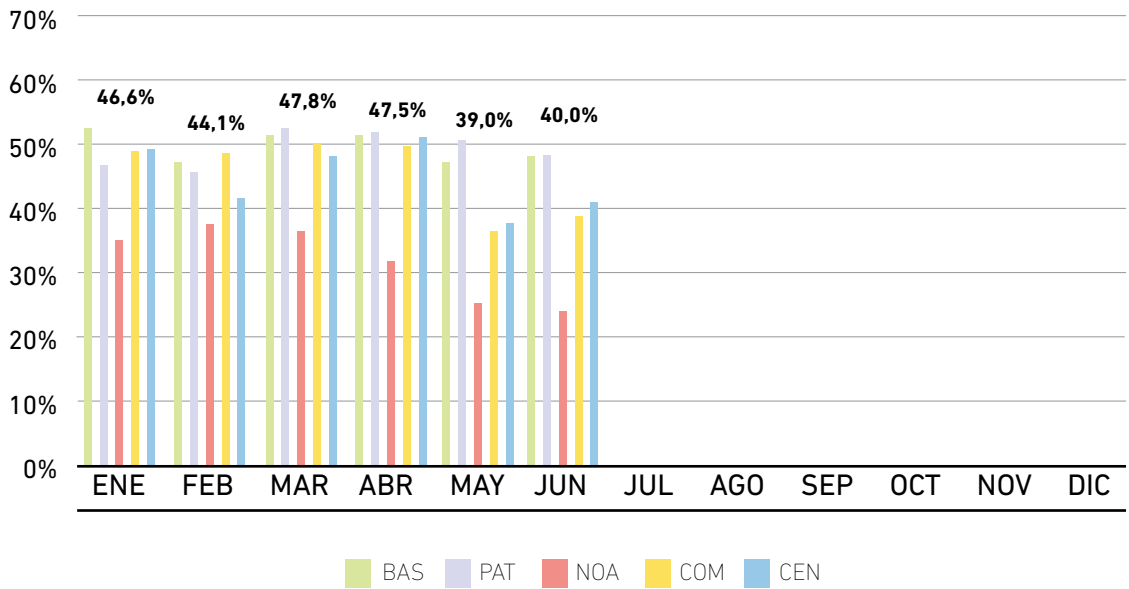
A continuación se presenta la participación de las diferentes tecnologías en la generación de Otras Renovables.

Generación de Otras Renovables Junio 2022



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

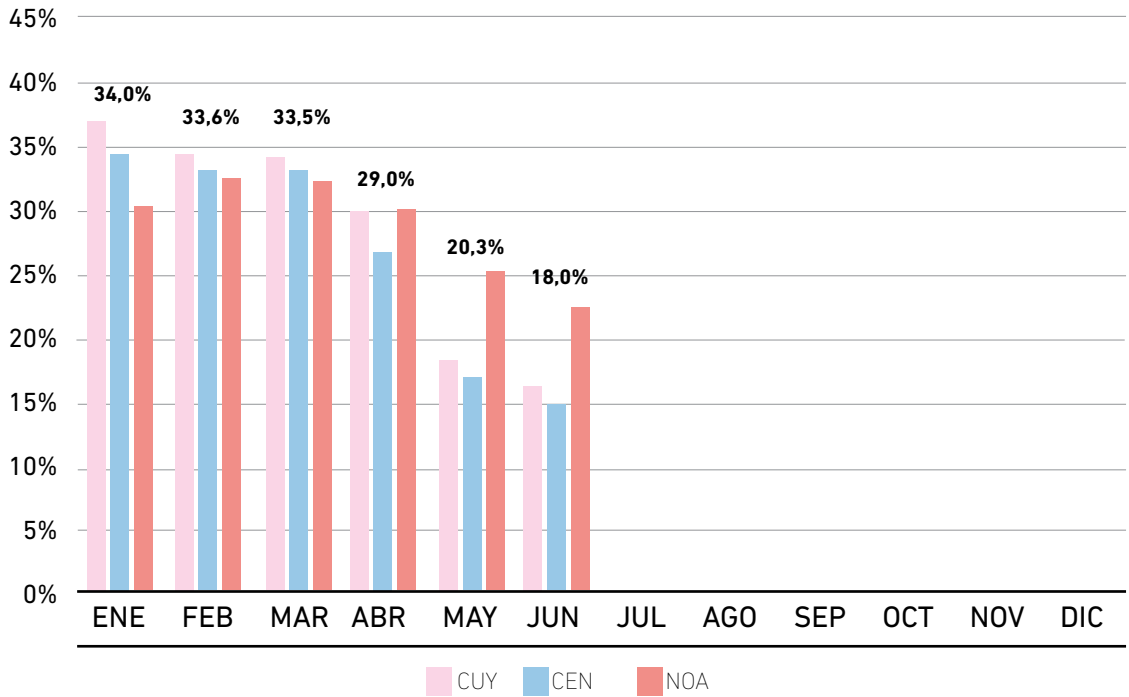
Disponibilidad Eólica - Promedio Regional



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.

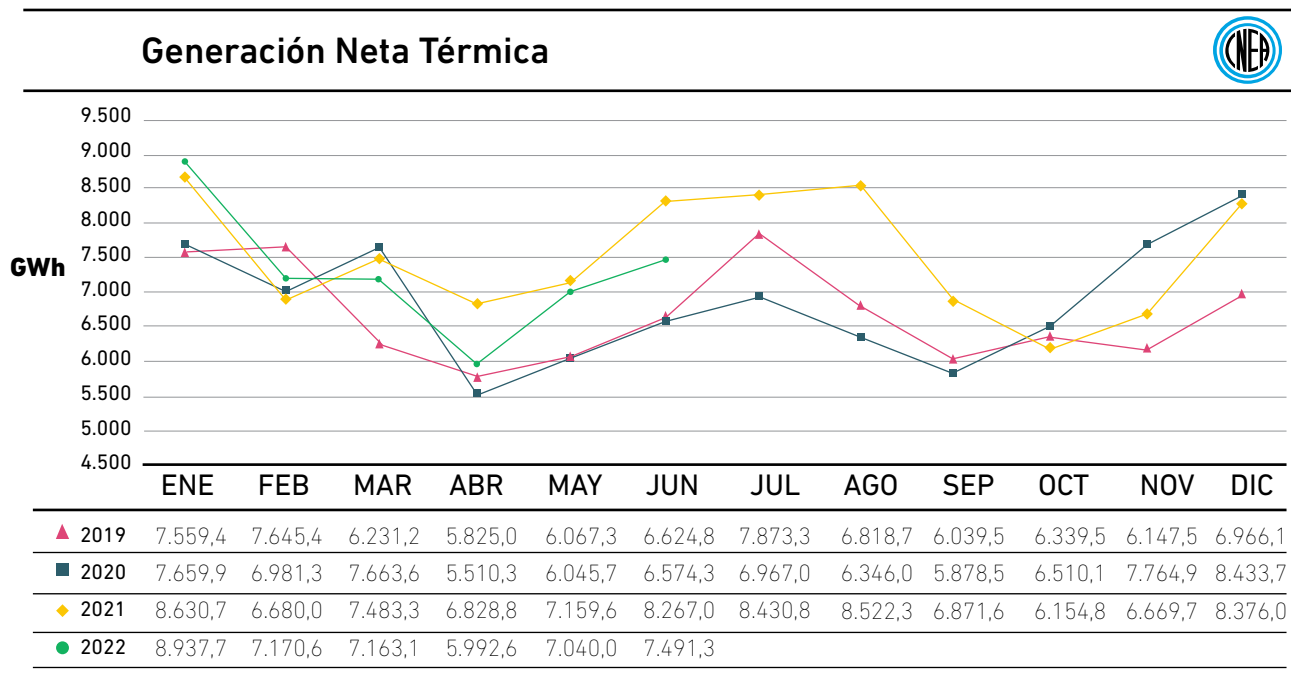
Disponibilidad Fotovoltaica - Promedio Regional



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 9,4% inferior a la del mismo mes del año 2021. A continuación, se presenta la evolución de la generación térmica en los últimos cuatro años.



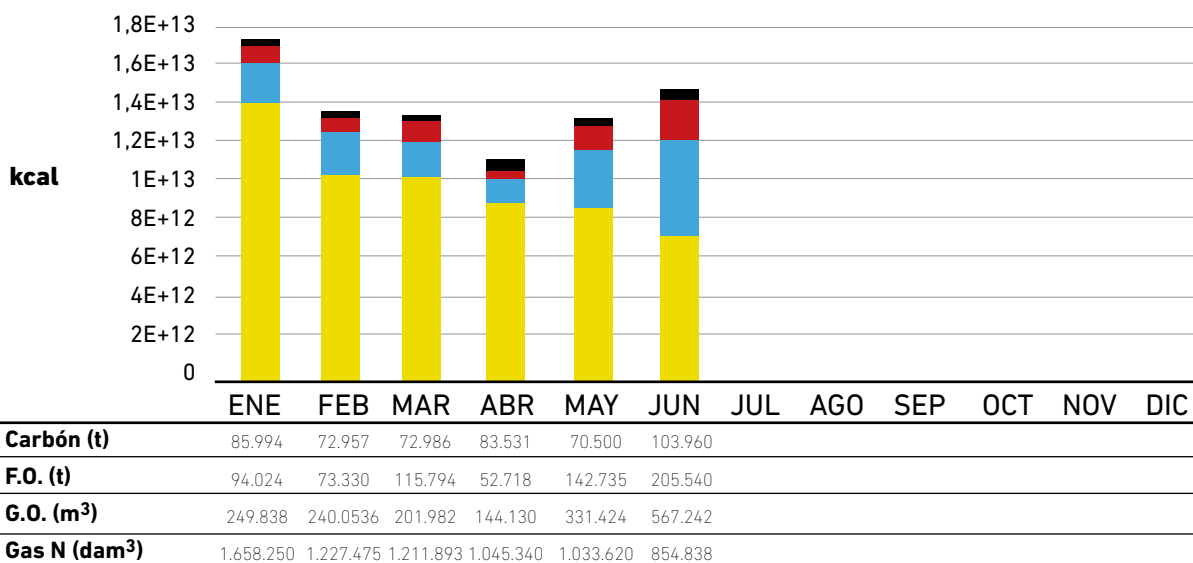
En la tabla a continuación se presentan los consumos de combustibles para junio de los años 2021 y 2022.

COMBUSTIBLE	JUNIO 2021	JUNIO 2022	DIF. (%)
Carbón [t]	85.310	103.960	21,9%
Fuel Oil [t]	90.942	205.540	126,0%
Gas Oil [m³]	453.504	567.242	25,1%
Gas Natural [dam³]	1.204.946	854.838	-29,1%

En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de junio de 2022 resultó un 4,8% inferior al del mismo mes del año anterior.

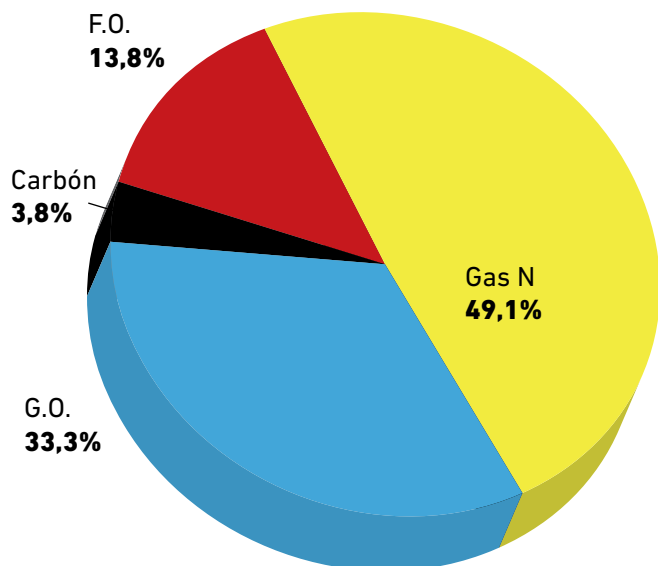
En la siguiente figura se puede observar la evolución mensual de cada combustible en unidades equivalentes de energía. Por otra parte, la tabla inferior a la figura presenta la misma evolución, pero en unidades físicas (masa y volumen).

Consumo de Combustibles en el MEM 2022

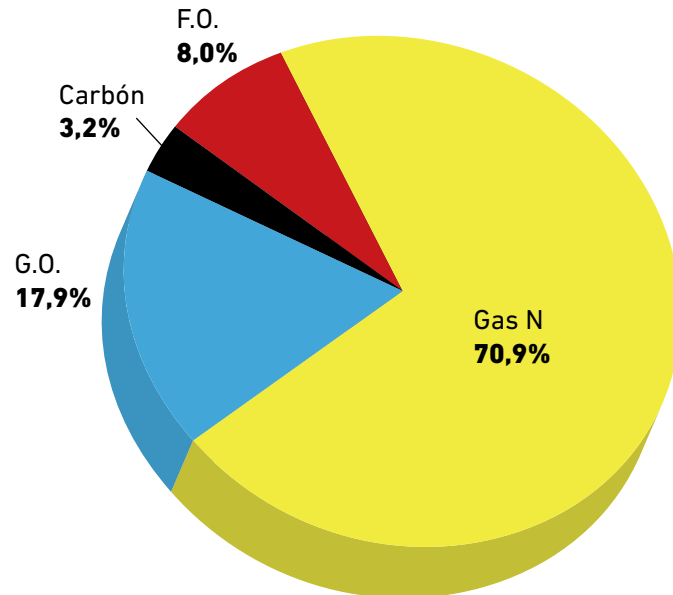


La relación entre los distintos tipos de combustibles fósiles consumidos en junio, en unidades energéticas, ha sido:

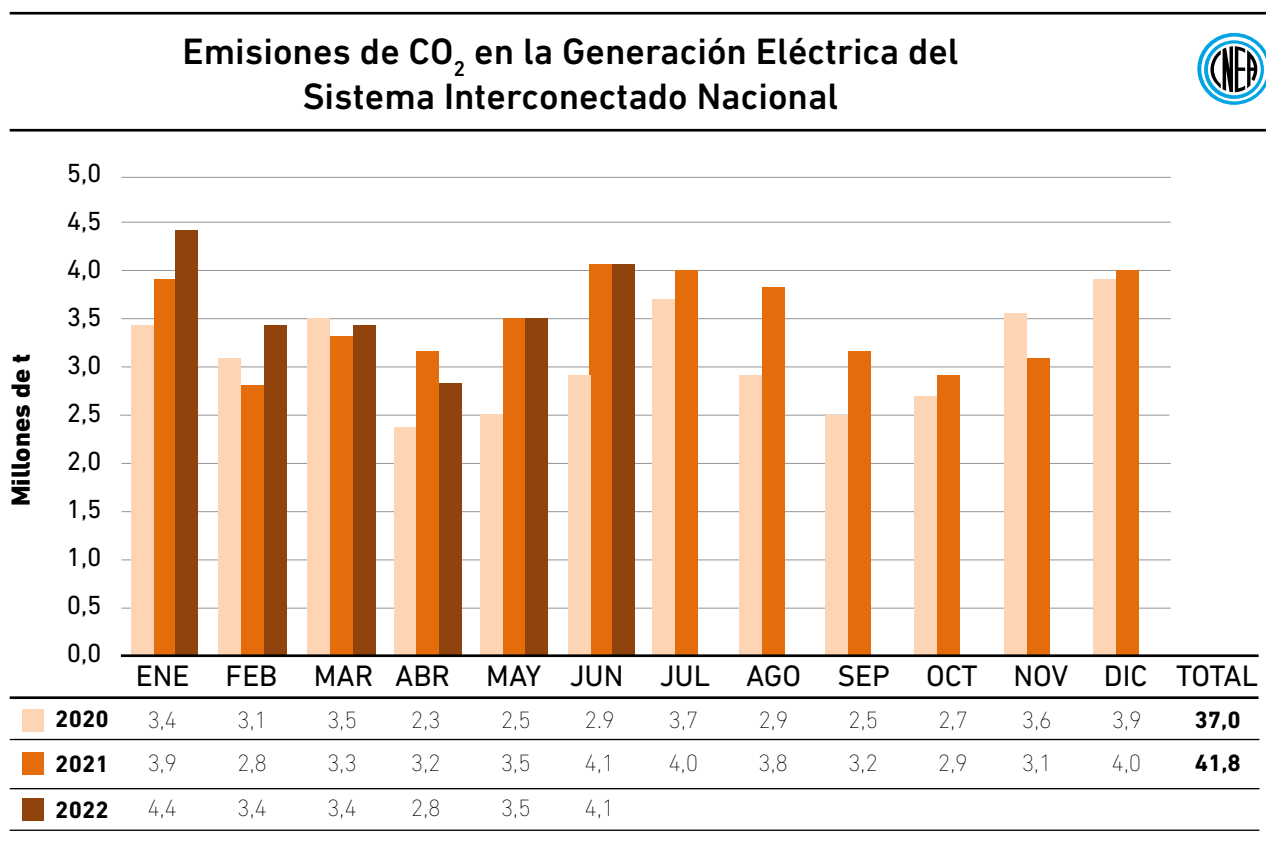
Consumo de Combustibles Fósiles Junio 2022



Consumo de Combustibles Fósiles Acumulado 2022



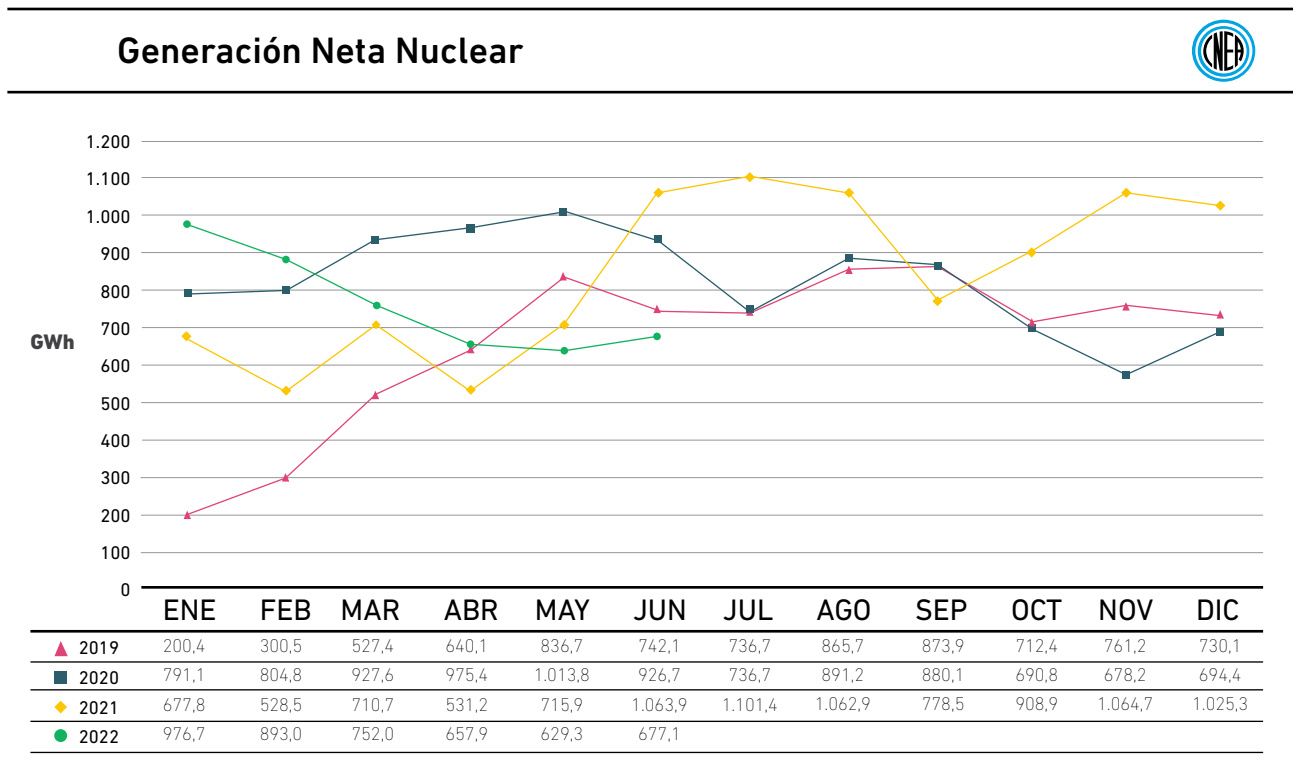
La siguiente figura muestra las emisiones de CO₂ derivadas de la quema de combustibles fósiles en los equipos generadores vinculados al MEM durante los últimos tres años, en millones de toneladas.



Durante junio se evidenció un crecimiento en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 0,8%, explicado principalmente por el 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.



Durante este mes la generación nucleoelectrica registró una disminución del 36,3% respecto a junio de 2021. El valor obtenido fue el más bajo de los últimos cuatro años para el mes de junio. En cuanto a las condiciones operativas de las unidades, tanto la central nuclear Embalse como Atucha I operaron con normalidad durante el mes. La central nuclear Atucha II se mantuvo fuera de servicio por reprogramación 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 monómico⁴ 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:

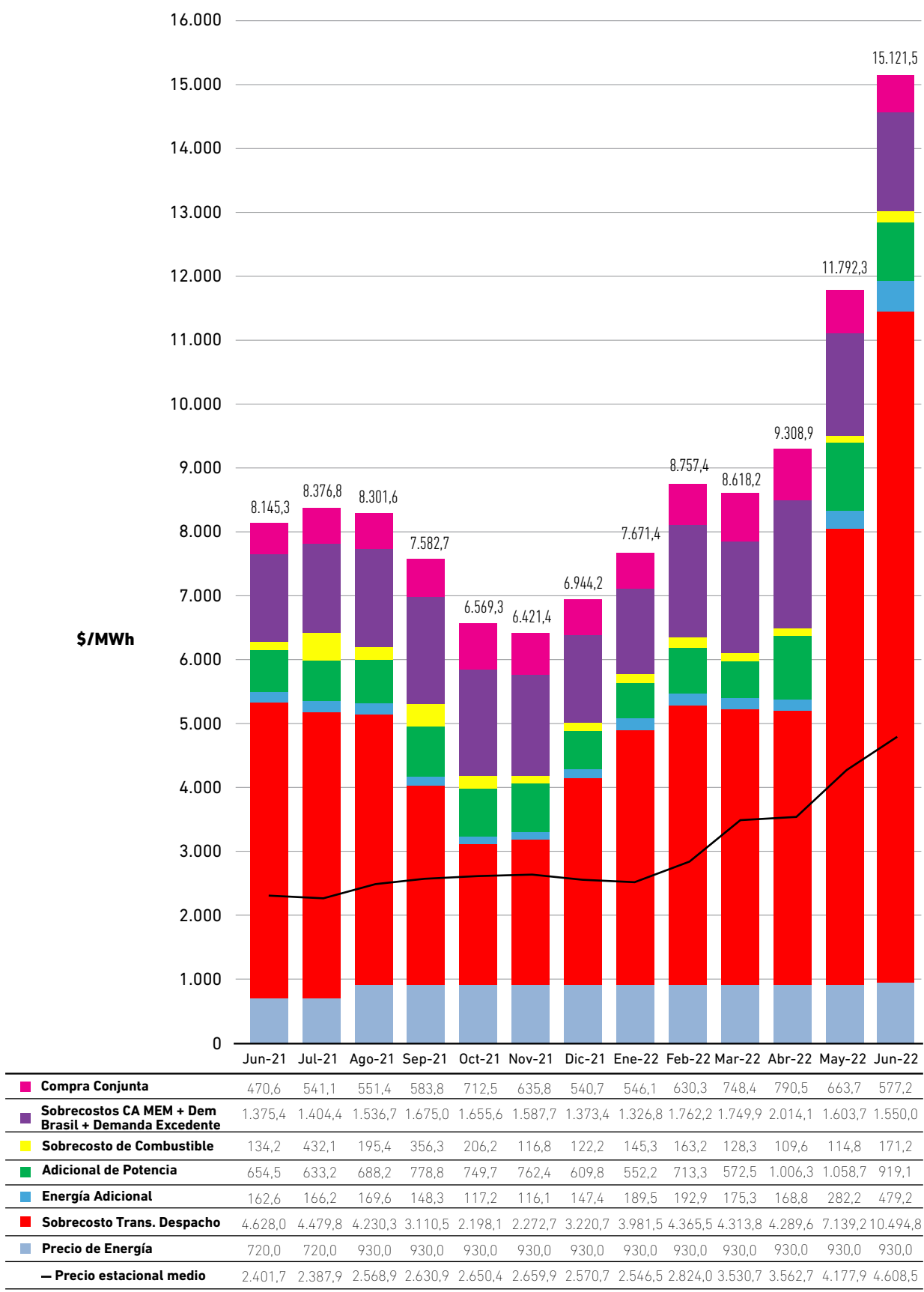
MÁS DE 300 kW			MENOS DE 300 kW	
DISTRIBUIDOR	ORGANISMOS PÚBLICOS DE SALUD/EDUCACIÓN		NO RESIDENCIAL	RESIDENCIAL
	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh
Pico	13.682	4.563	3.183	2.482
Resto	13.675	4.367	3.038	2.364
Valle	13.669	4.169	2.892	2.246

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.

⁴ 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



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.

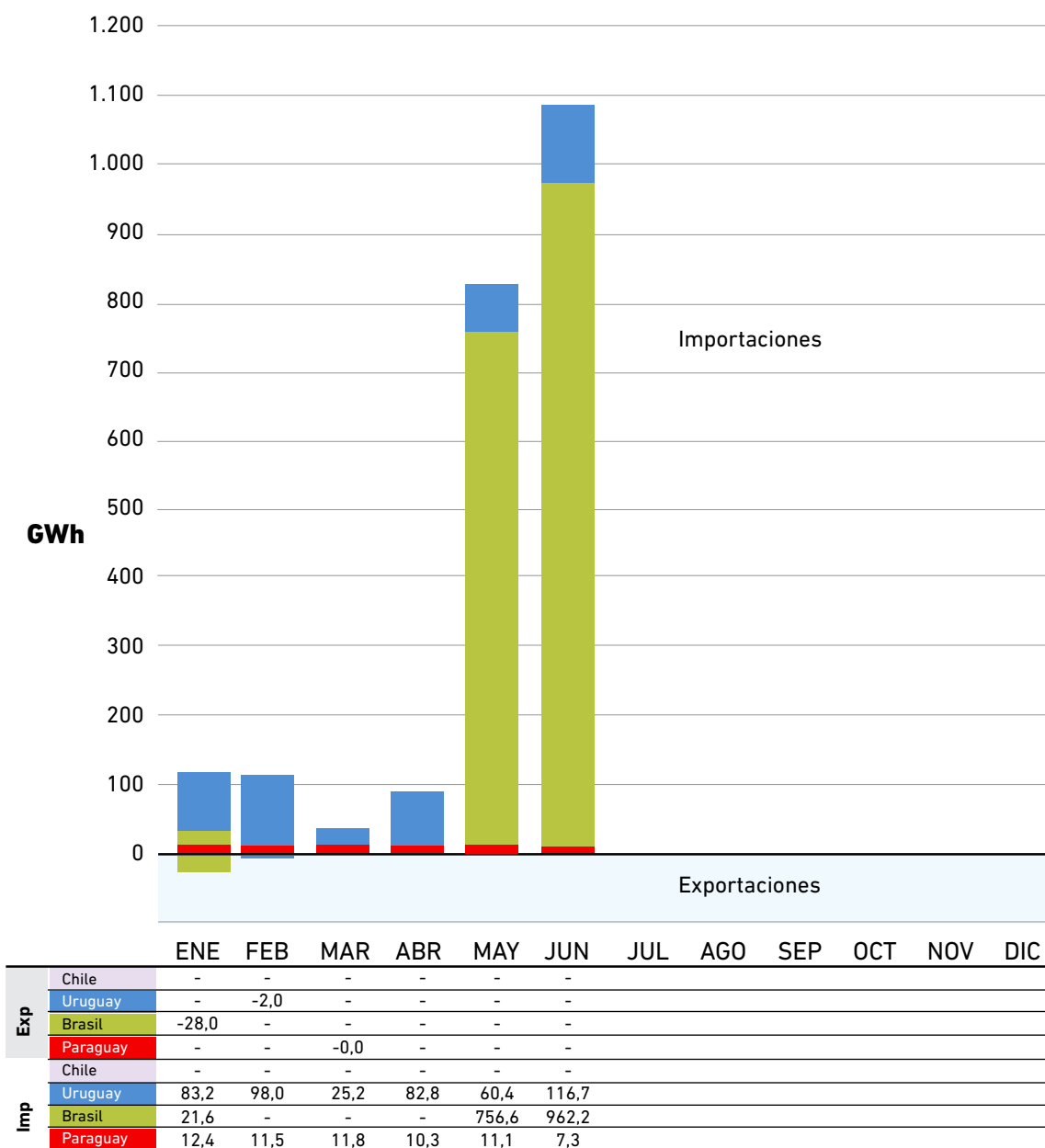
Cuando Argentina requiere energía de Brasil, esta ingresa al país mediante dos modalidades: como préstamo (si es de origen hídrico), o como venta (si es de origen térmico). Si se realiza como préstamo, debe devolverse antes de que comience el verano, coincidiendo con los mayores requerimientos eléctricos 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 junio 2022 se importaron 1086,3 GWh, mayoritariamente desde Brasil en dos modalidades: en modo devolución -sin costo en el mes- (127 GWh) y de acuerdo a las ofertas térmicas aceptadas (836 GWh). De modo similar (de acuerdo a ofertas aceptadas) se importaron 117 GWh desde Uruguay.

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 junio 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
Julio 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

