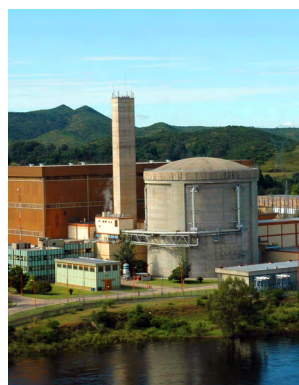


SÍNTESIS DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

AÑO XXII N° 253



Comisión Nacional
de Energía Atómica

Enero 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 Planificación, Coordinación y Control

Comisión Nacional de Energía Atómica

CONTENIDO

INTRODUCCIÓN.....	4
OBSERVACIONES.....	4
DEMANDA DE ENERGÍA.....	5
DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA.....	8
POTENCIA INSTALADA.....	10
GENERACIÓN NETA NACIONAL.....	11
APORTE DE LOS PRINCIPALES RÍOS Y GENERACIÓN NETA HIDRÁULICA.....	12
GENERACIÓN NETA DE OTRAS RENOVABLES.....	14
GENERACIÓN NETA TÉRMICA Y CONSUMO DE COMBUSTIBLES.....	16
GENERACIÓN NETA NUCLEAR.....	19
EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE LA ENERGÍA EN EL MEM.....	21
EVOLUCIÓN DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES.....	22

SÍNTESIS

MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) Enero 2022.

Introducción

En enero, la demanda neta de energía del MEM fue de 13.059 GWh, siendo este valor el máximo a nivel histórico demandado en un mes. Esto representó un crecimiento del 9,4% con respecto al valor alcanzado en el mismo mes del año pasado.

La temperatura media del mes fue de 26,2 °C en GBA y 26,6 °C en el resto del país, en lo que fue un mes sensiblemente más caluroso que la media histórica, de 24,6 °C y 24,9 °C en GBA y el resto del país, respectivamente. Las temperaturas medias del año pasado para enero, por su parte, habían sido de 25,5 °C (GBA) y 24,2 °C (resto del país).

En materia de generación hidráulica de las principales centrales, el río Paraná presentó un caudal inferior al histórico del mes, al igual que los ríos Uruguay y Futaleufú, y aquellos pertenecientes a la cuenca del Comahue (Limay, Neuquén, Collón Curá). Así, la generación hidráulica resultó un 7,7% inferior a la registrada en enero de 2021.

En cuanto a la generación de Otras Renovables, este mes aportaron **1657,6 GWh** contra **1.444,5 GWh** registrados en enero del año anterior. Así, la generación resultó un 14,8% superior a la alcanzada en el mismo mes del 2021, y corresponde a un aumento de potencia instalada de un 21,9%.

Por su parte, la generación nuclear del mes fue de 976,7 GWh, mientras que en enero de 2021 había sido de **677,8 GWh**.

Además, la generación térmica fósil resultó un 3,6% superior a la del mismo mes del año anterior.

En relación a las interconexiones con países vecinos, se registraron en el mes importaciones por 117,1 GWh contra 24,8 GWh alcanzados en enero de 2021. Por otra parte, se registraron exportaciones por 28,0 GWh durante el mes, mientras que en enero del año pasado el valor había sido 521,1 GWh.

Finalmente, el precio monómico de la energía -sin contabilizar el transporte- para este mes fue de **7.671,4 \$/MWh**, equivalente a **73,8 U\$/MWh¹**. Este y otros conceptos serán presentados en detalle en la sección relativa a Precios de la Energía.

Observaciones

En enero las demandas residencial y comercial registraron los valores más altos a nivel histórico, situación que también se evidenció al hacer el análisis por regiones, con NOA-NEA, CUY-CEN y BAS-GBA-LIT.

En materia de generación nuclear y condiciones operativas de las centrales Nucleares Atucha I y Embalse operaron con normalidad a lo largo del mes, lo que redundó en un récord de generación para enero, de 976,7 GWh. Mientras que Atucha II se mantuvo fuera de servicio el 27 de enero por mantenimiento correctivo.

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, a los ingresos de nueva generación eólica y fotovoltaica al sistema.

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

En lo que refiere a generación hidráulica, se registró el valor más bajo a nivel histórico para el mes de enero, en contexto de sequía sostenida a lo largo de los meses, principalmente en los ríos Uruguay y Paraná.

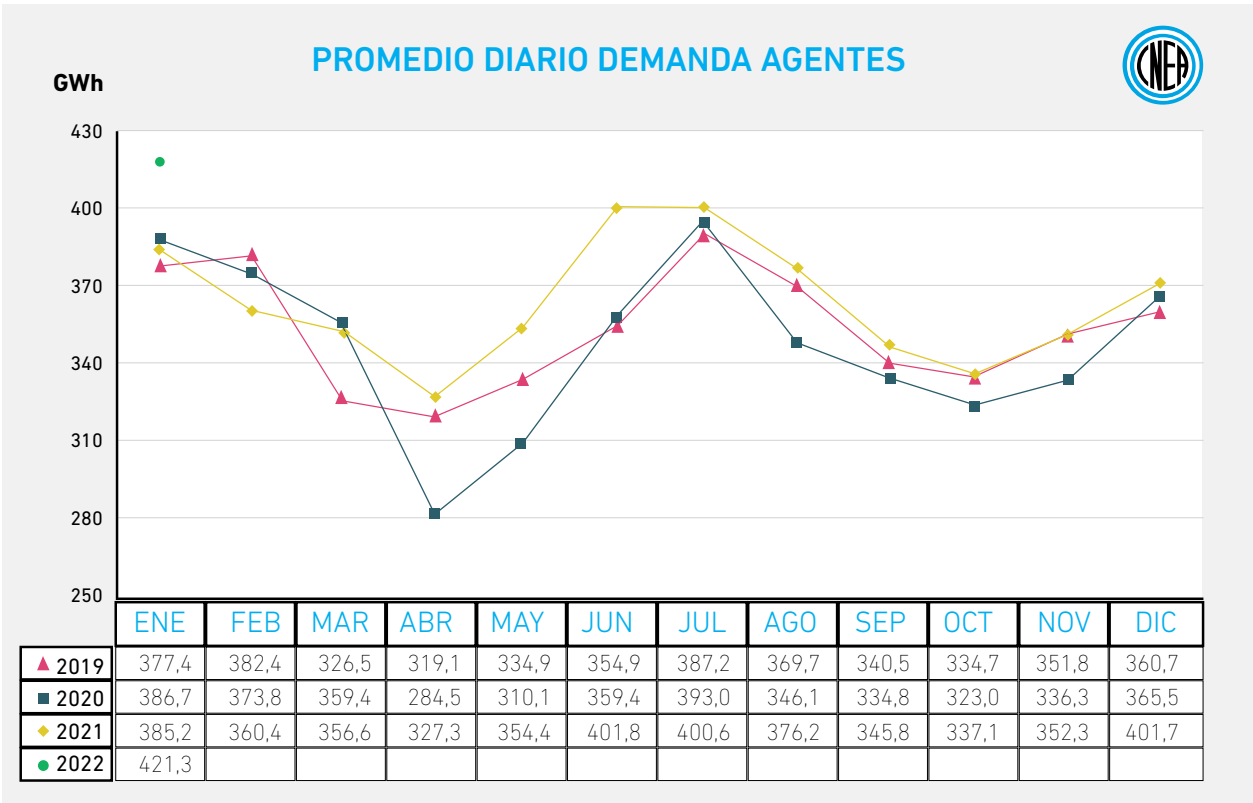
Demanda de Energía

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

VARIACIÓN DEMANDA NETA		
MENSUAL (%)	AÑO MÓVIL (%)	ACUMULADO 2022 (%)
9,4	6,1	9,4

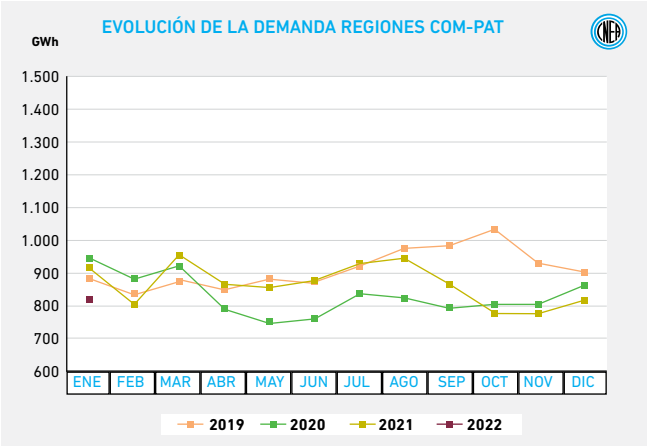
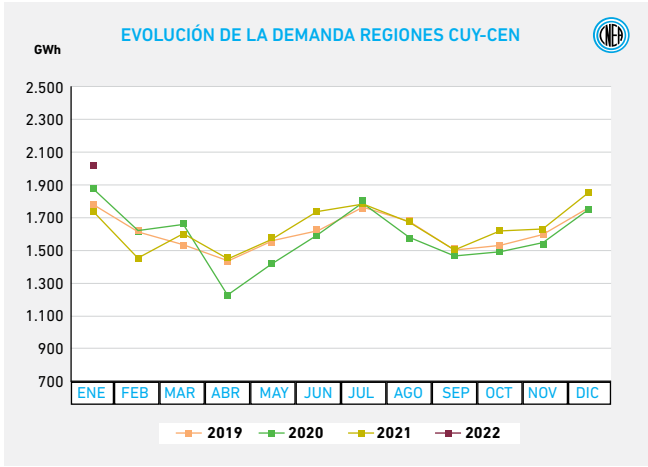
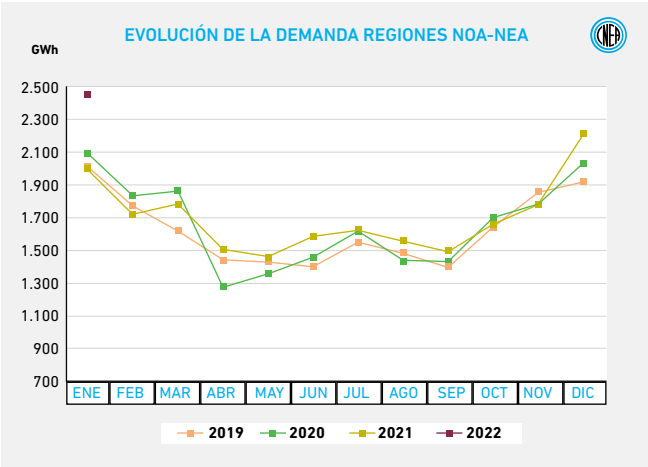
La “variación mensual” se calcula computando la demanda neta de los agentes, sin considerar las pérdidas en la red, respecto del mismo valor mensual del año anterior. El “año móvil” compara la demanda de los últimos 12 meses respecto de los 12 anteriores. El “acumulado anual”, en cambio, computa los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

En la siguiente figura se observa el promedio diario de la demanda agentes desde el 2019 hasta la fecha. El valor alcanzado (13.059 GWh) resultó un máximo histórico de consumo de energía para un mes calendario.



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

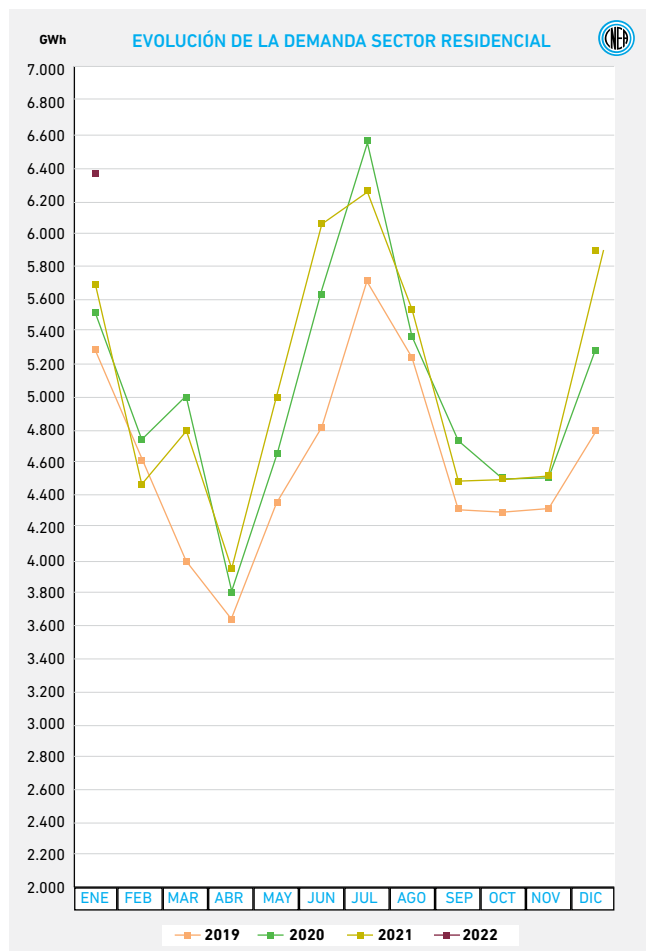
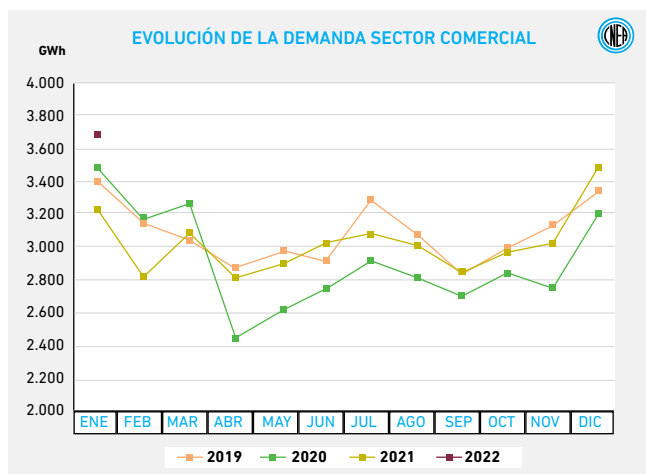
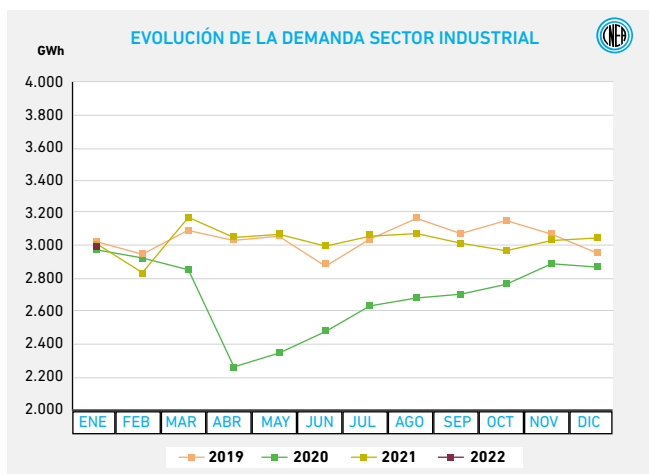
REGIÓN	PROVINCIAS
Gran Buenos Aires (GBA)	C.A.B.A y Gran Buenos Aires
Buenos Aires (BAS)	Buenos Aires sin GBA
Centro (CEN)	Córdoba, San Luis
Comahue (COM)	La Pampa, Neuquén, Río Negro
Cuyo (CUY)	Mendoza, San Juan
Litoral (LIT)	Entre Ríos, Santa Fe
Noreste Argentino (NEA)	Chaco, Corrientes, Formosa, Misiones
Noroeste Argentino (NOA)	Catamarca, Jujuy, La Rioja, Salta, Santiago del Estero, Tucumán
Patagonia (PAT)	Chubut, Santa Cruz



Durante el mes de enero en las regiones NOA-NEA se demandaron 2.462 GWh, los cuales representan un aumento del 20,6% respecto a la demanda registrada el mismo mes del año anterior, de 2.042 GWh. En las regiones CUY-CEN se registró una demanda de 2.020 GWh, valor 15,2% superior al alcanzado en enero 2021, de 1.754 GWh. Por otra parte, las regiones COM-PAT² experimentaron una demanda de 814 GWh, equivalente a una disminución del 10,1% en comparación con la demanda registrada en enero del año pasado, de 905 GWh. Finalmente, para las regiones BAS-GBA-LIT se demandaron 7.762 GWh, valor 7,3% superior al alcanzado en 2021, de 7.236 GWh.

Resulta importante destacar que en las regiones NOA-NEA y CUY-CEN los valores alcanzados fueron los más altos históricos. Además, el valor alcanzado en la región BAS-GBA-LIT fue récord para el mes de enero.

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

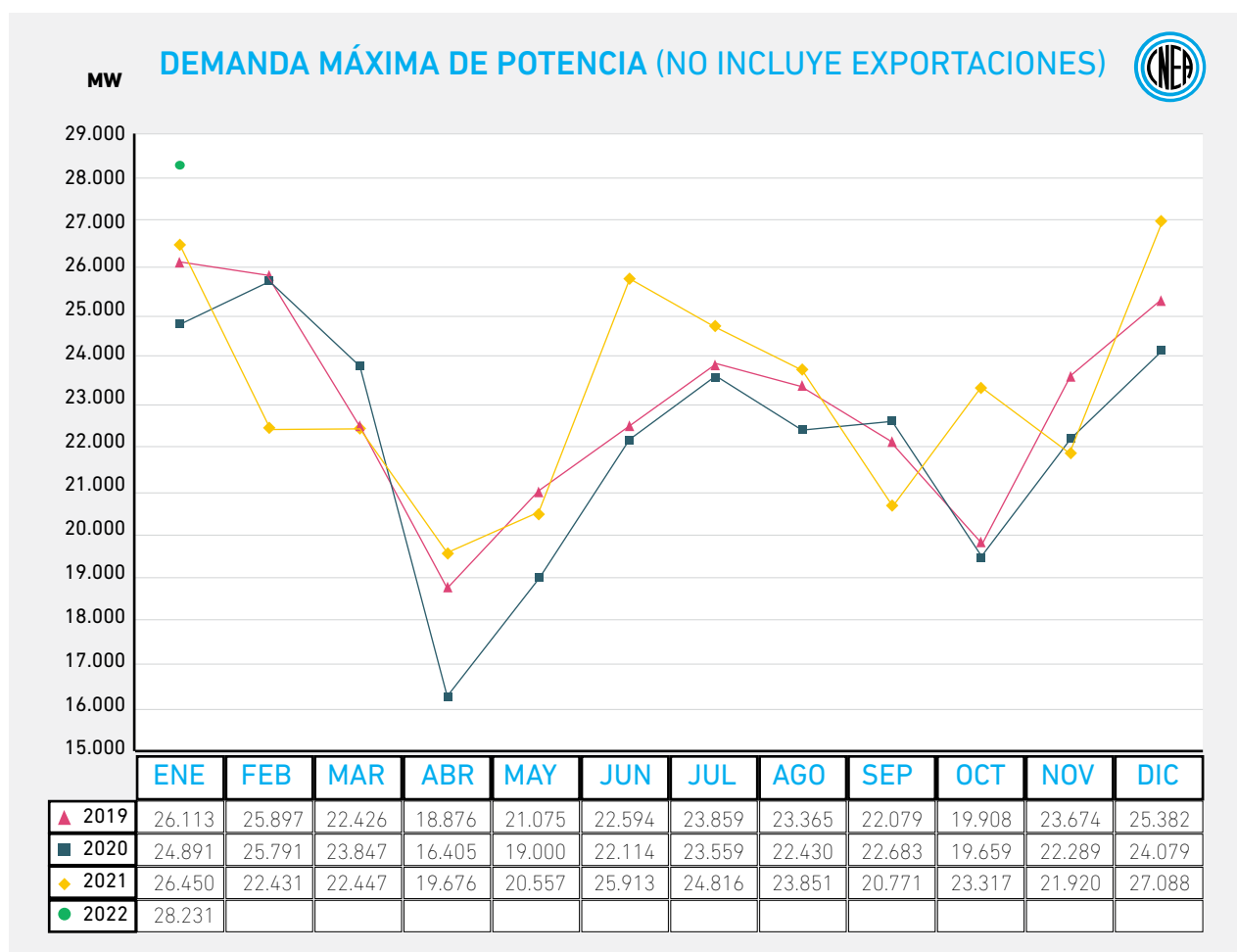


² Demanda regional incluyendo Aluar Aluminio Arg. S.A.

En enero los valores residenciales de demanda fueron 12,9% superiores a los alcanzados en el mismo mes del 2021. En este sentido, se demandaron 6.390 GWh en enero de 2022 contra 5.661 GWh en el mismo mes del año pasado. En lo que respecta al sector comercial la demanda fue de 3.672 GWh, valor 11,1% superior al alcanzado en enero del año pasado (3.304 GWh). Por otra parte, el sector industrial experimentó una demanda de 2.997 GWh y, debido a que el valor registrado para el mismo mes en 2021 había sido de 2.977 GWh, se registró un aumento del 0,7%. Es importante destacar que tanto la demanda residencial como la comercial registraron los valores más altos a nivel histórico.

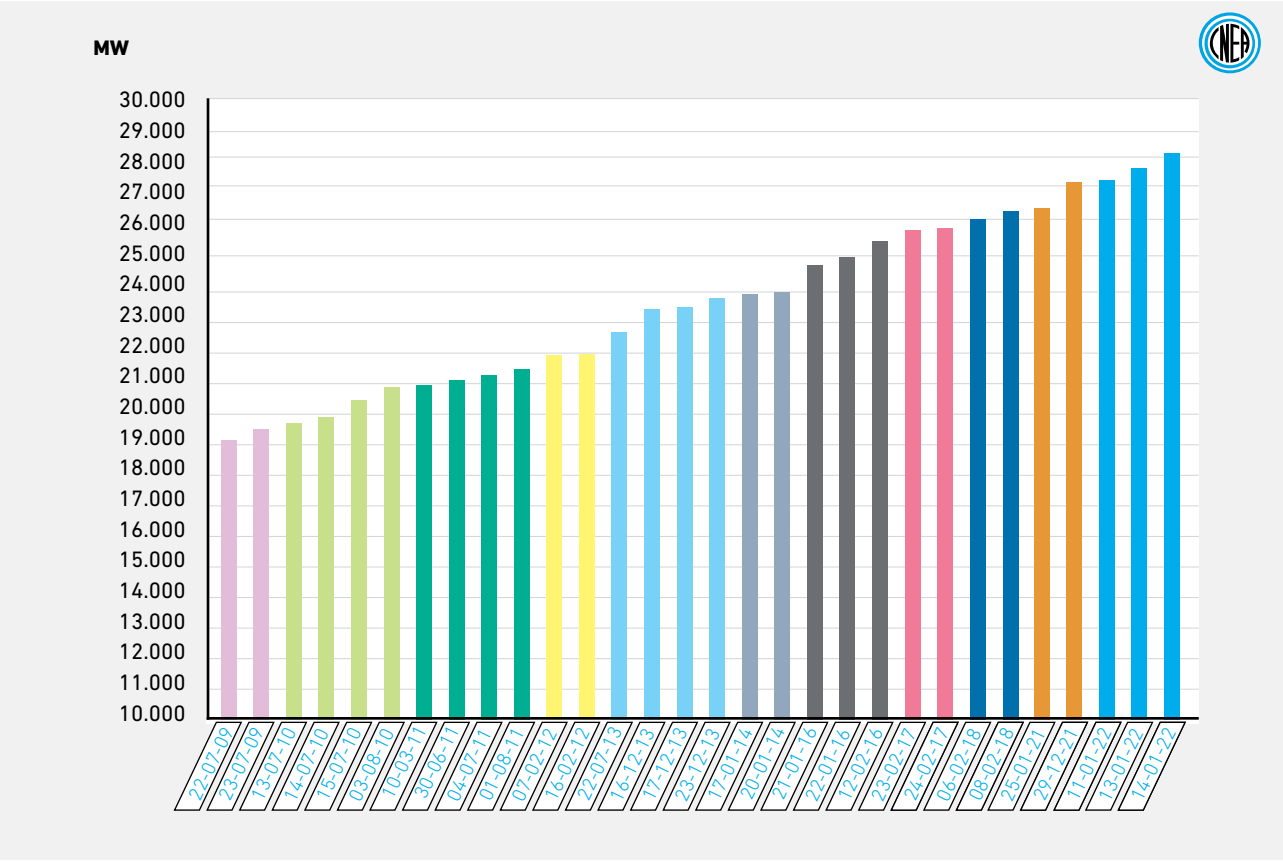
⚡ Demanda Máxima de Potencia

Como se indica a continuación, la demanda máxima de potencia aumentó un 6,7% tomando como referencia el mismo mes del 2021. Al respecto, el día 14 de enero a las 14:12 y con una temperatura de 33,8° se demandaron 28.231 MW, lo que se transformó en un nuevo récord histórico.



Cabe destacar que durante el mes de enero se produjeron tres picos de demanda siendo el último el máximo a nivel histórico.

A continuación se pueden observar los picos de potencia registrados desde el año 2009.



⚡ 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	-	1.141,8	306,5	-	-	-	2.105,9
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	692,5	158,2	3,0	2,0	4.354,3
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	2.224,7	275,3	5.889,6	1.107,0	-	-	1.176,9	6,7	-	8.180,2
LIT	217,0	280,0	2.263,7	318,6	3.079,3	-	945,0	-	-	9,8	-	4.034,1
NEA	-	12,0	-	304,8	316,8	-	2.745,0	-	-	3,0	67,7	3.132,5
PAT	-	286,0	301,1	-	587,1	-	606,8	-	1.575,3	-	-	2.769,2
TOTAL SIN ³	4.251,2	5.827,8	13.502,9	1.687,8	25.269,7	1.763,0	11.346,0	1.060,2	3.291,3	69,0	70,3	42.869,5
Porcentaje					58,95	4,11	26,47	2,47	7,68	0,16	0,16	
DIF. RESPECTO MES ANTERIOR	-	-128,0	-	-	-128,0	-	0,5	-	-	-	-	-127,5
ACUMULADO 2021	-	-128,0	-	-	-128,0	-	0,5	-	-	-	-	-127,5

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

CUYO

- Se produjo el ingreso de la central hidráulica PAH Salto 11, ubicada en la localidad Luján de Cuyo, usa el agua del río cacique Guaymallén, y adiciona 0,5 MW de potencia a la red.

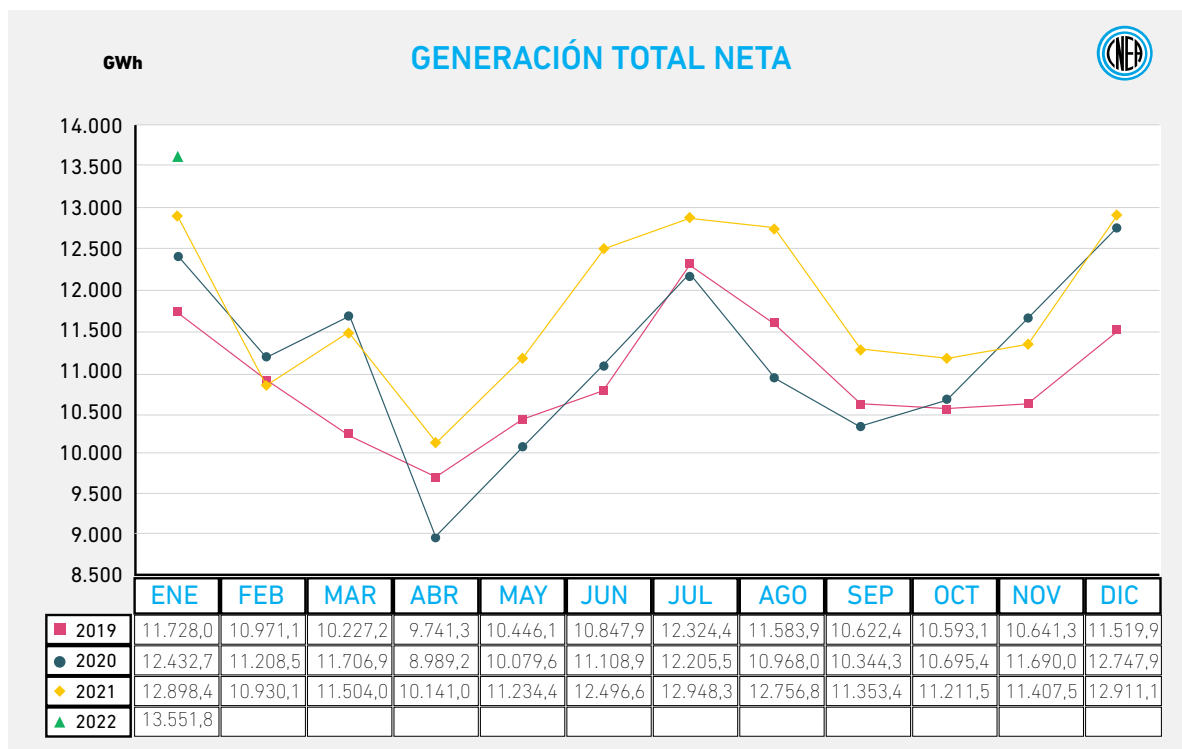
GBA

- Se dio de baja una Turbina de Gas (T.G.) en la central La Plata Cogeneración 6, producto de la cual dejan de estar disponibles para el MEM 128 MW.

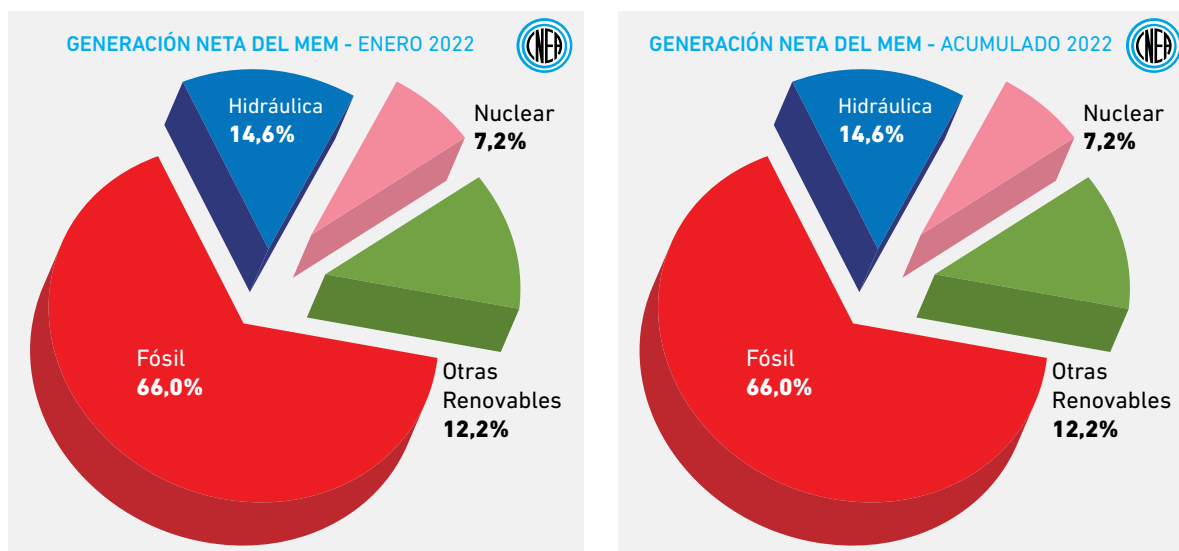
³ Sistema Interconectado Nacional.

⚡ Generación Neta Nacional

La generación total neta nacional vinculada al SADI (nuclear, hidráulica, térmica y Otras Renovables) fue un 5,1% superior a la del mismo mes de 2021. El valor alcanzado es récord histórico.



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



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

RÍOS	MEDIOS DEL MES DE ENERO (m³/s)			MEDIOS HISTÓRICOS (m³/s)
	2020	2021	2022	
URUGUAY	1.459	1.801	482	3.218
PARANÁ	11.573	10.705	6.672	14.783
LIMAY	202	200	109	241
COLLÓN CURÁ	127	114	81	204
NEUQUÉN	68	77	40	191
FUTALEUFÚ	237	193	165	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 enero de este año.

RÍO PARANÁ

Caudal real:

9.000 m³/s

Caudal medio histórico:

12.672 m³/s

Caudal máximo turbinado:

12.832 m³/s

YACYRETÁ

Cota Max:	83,50 m
C.Hoy:	82,96 m
C.Min:	75,00 m

Turbinado: 7.500 m³/s

Vertido: 1.000 m³/s*

RÍO URUGUAY

Caudal real:

1.279 m³/s

Caudal medio histórico:

5.482 m³/s

Caudal máximo turbinado:

8.300 m³/s

SALTO GRANDE

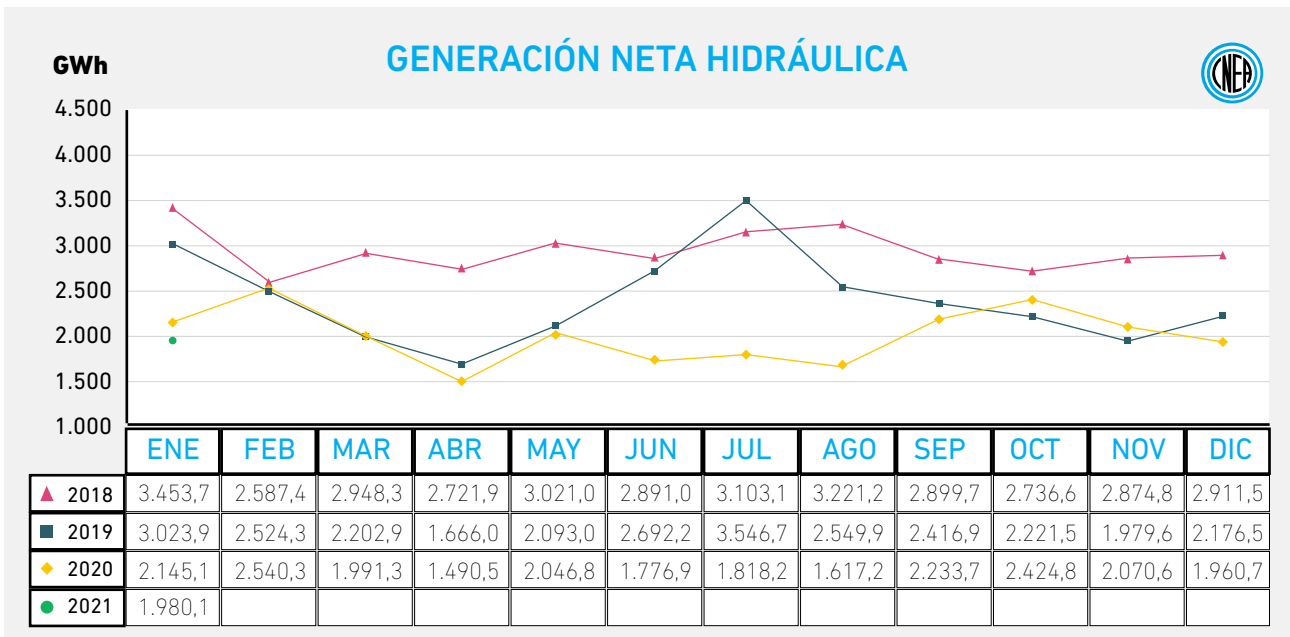
C.Max:	35,50 m
C.Hoy:	33,32 m
C.Min:	31,00 m

Turbinado: 997 m³/s

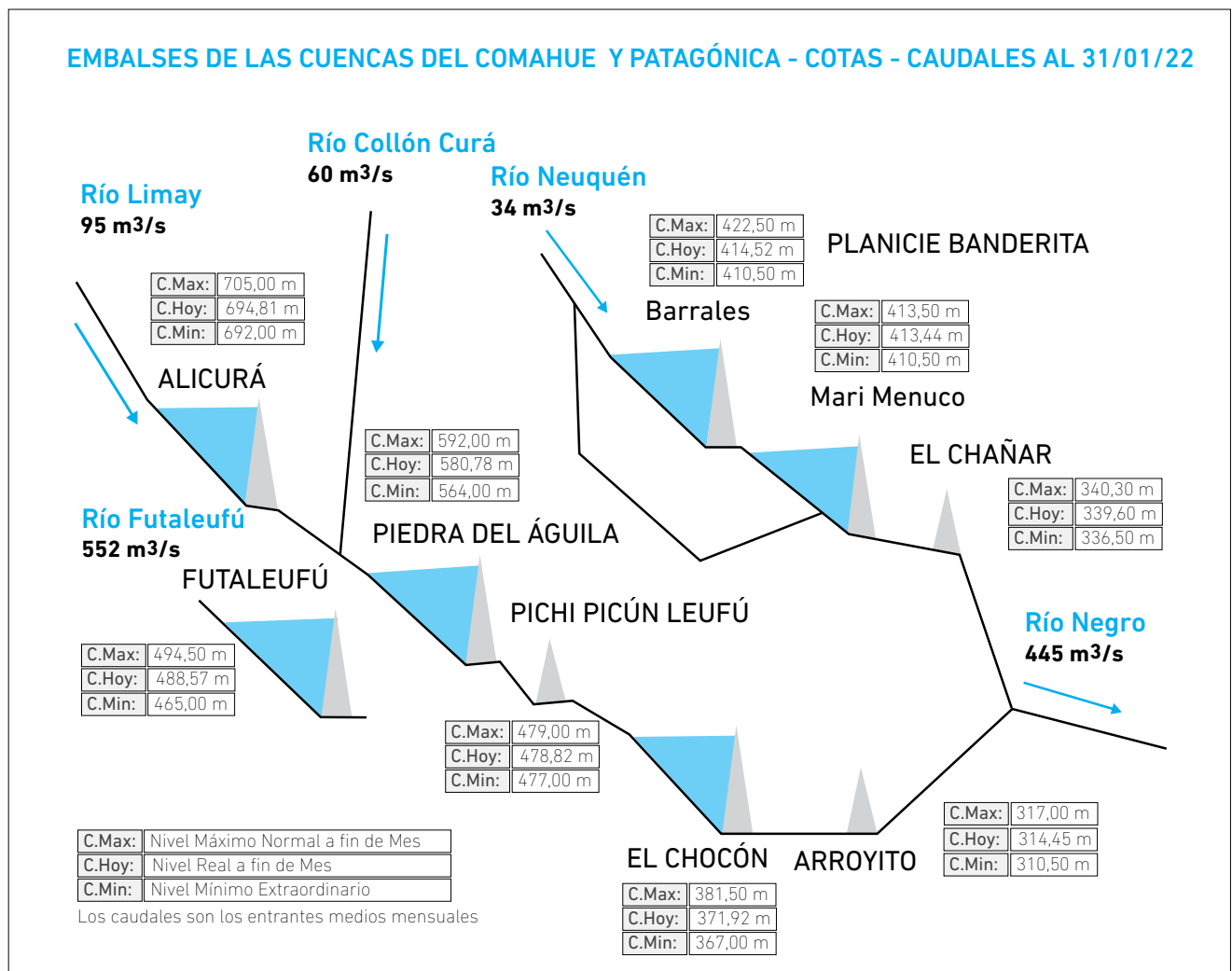
Vertido: 0 m³/s

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

La generación hidráulica registró una disminución del 7,7% con respecto al valor registrado en enero de 2021. En este sentido, el valor obtenido (1.980,1 GWh) fue el más bajo histórico para el mes de enero, en un contexto de sequía de los ríos Paraná y Uruguay, principalmente. A continuación, se presenta la evolución de la generación hidráulica en los últimos cuatro años.



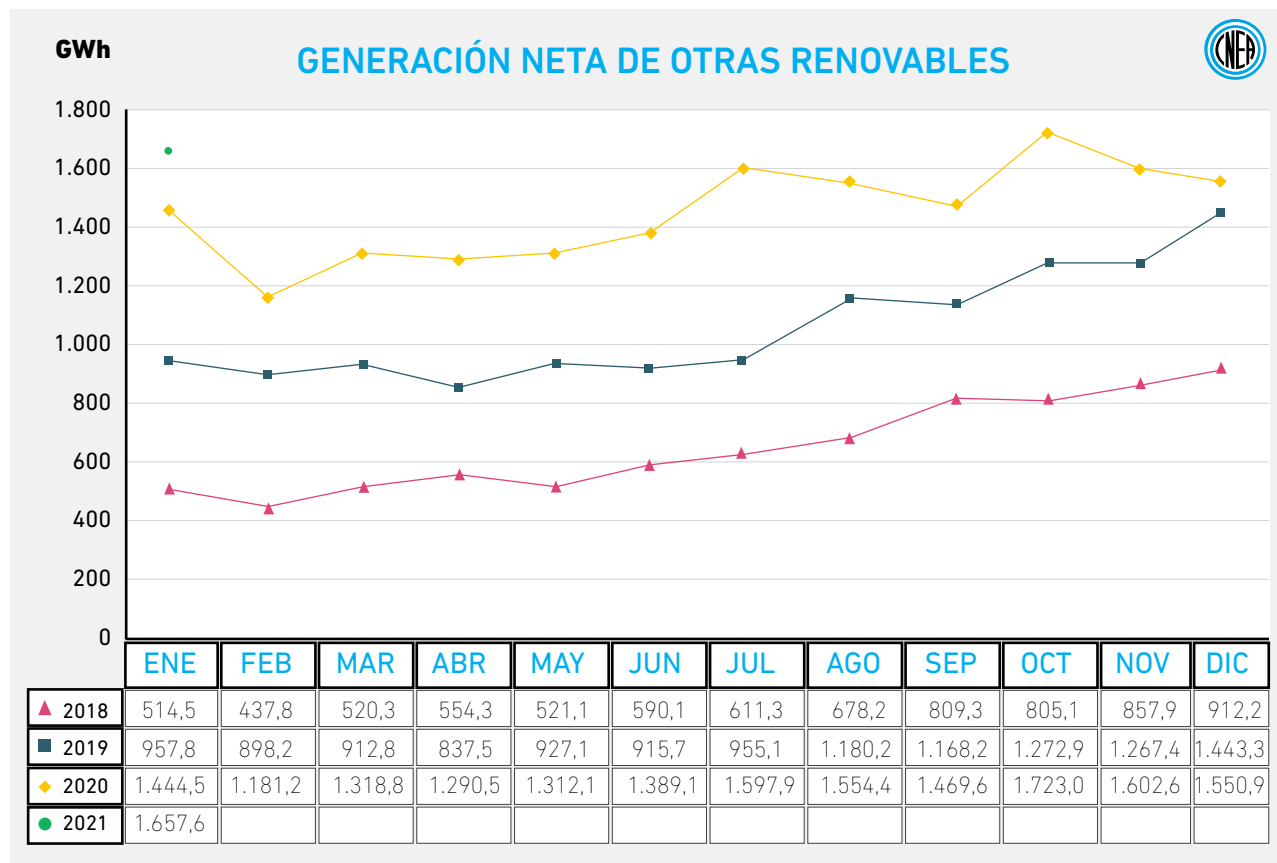
En la siguiente figura se puede apreciar las cotas a fin de mes en todos los embalses de la región del Comahue y el río Futaleufú, además de los caudales promedios del mes.



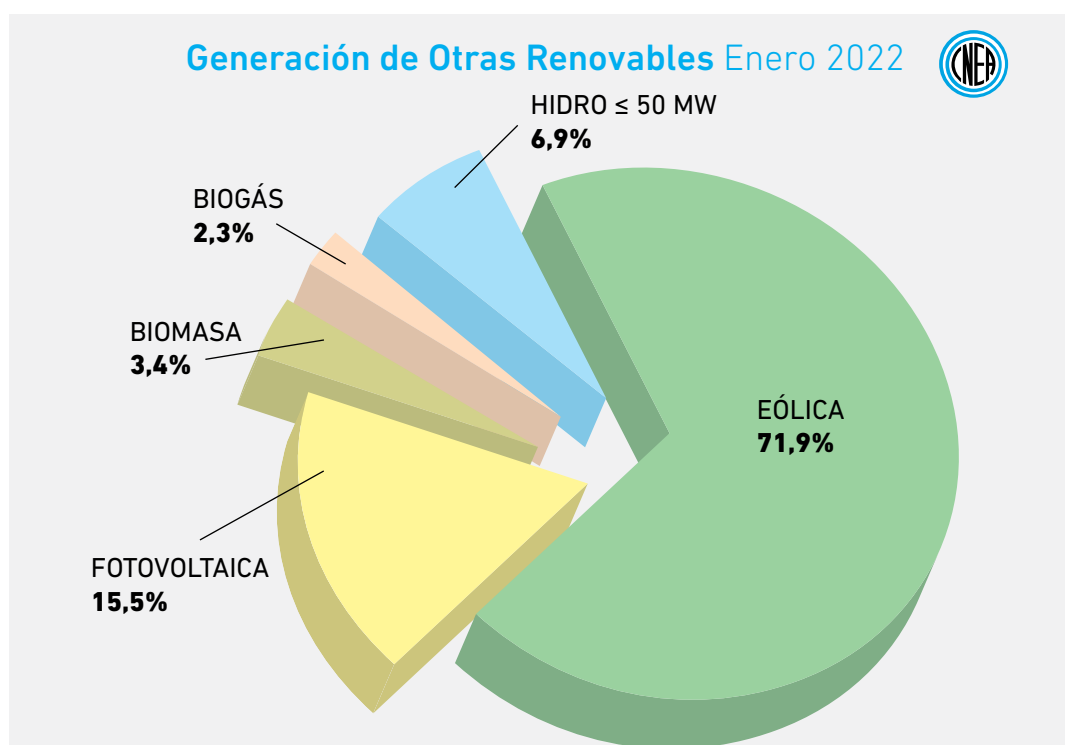
Nota. C = Cota.
Fuente: CAMMESA

⚡ Generación Neta de Otras Renovables

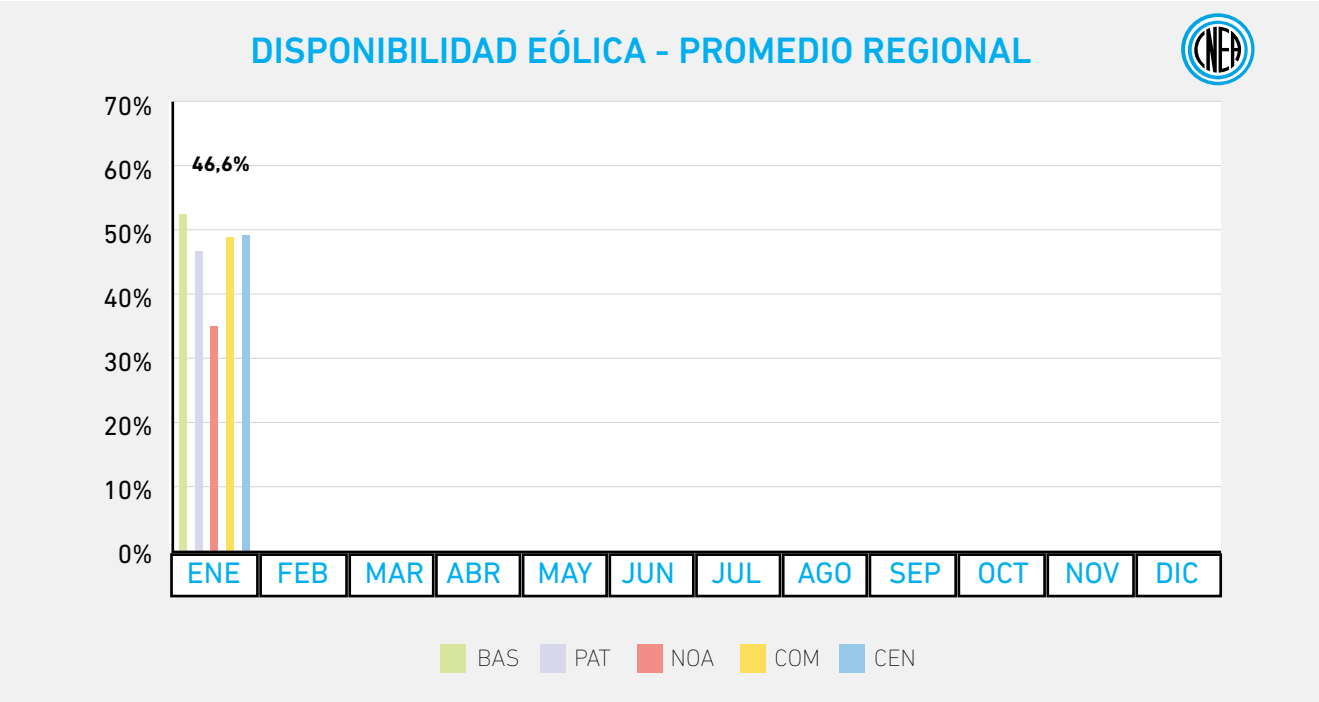
La generación de Otras Renovables (eólica, fotovoltaica, hidroeléctricas de hasta 50 MW, biomasa y biogás) resultó un 14,8% superior a la del mismo mes del año 2021. Esta fue la más alta para el mes de enero de los últimos cuatro años, ya que si bien no hubo incorporaciones de nuevos parques eólicos y centrales fotovoltaicas durante diciembre del 2021 y enero del 2022, hubo mayor disponibilidad.



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

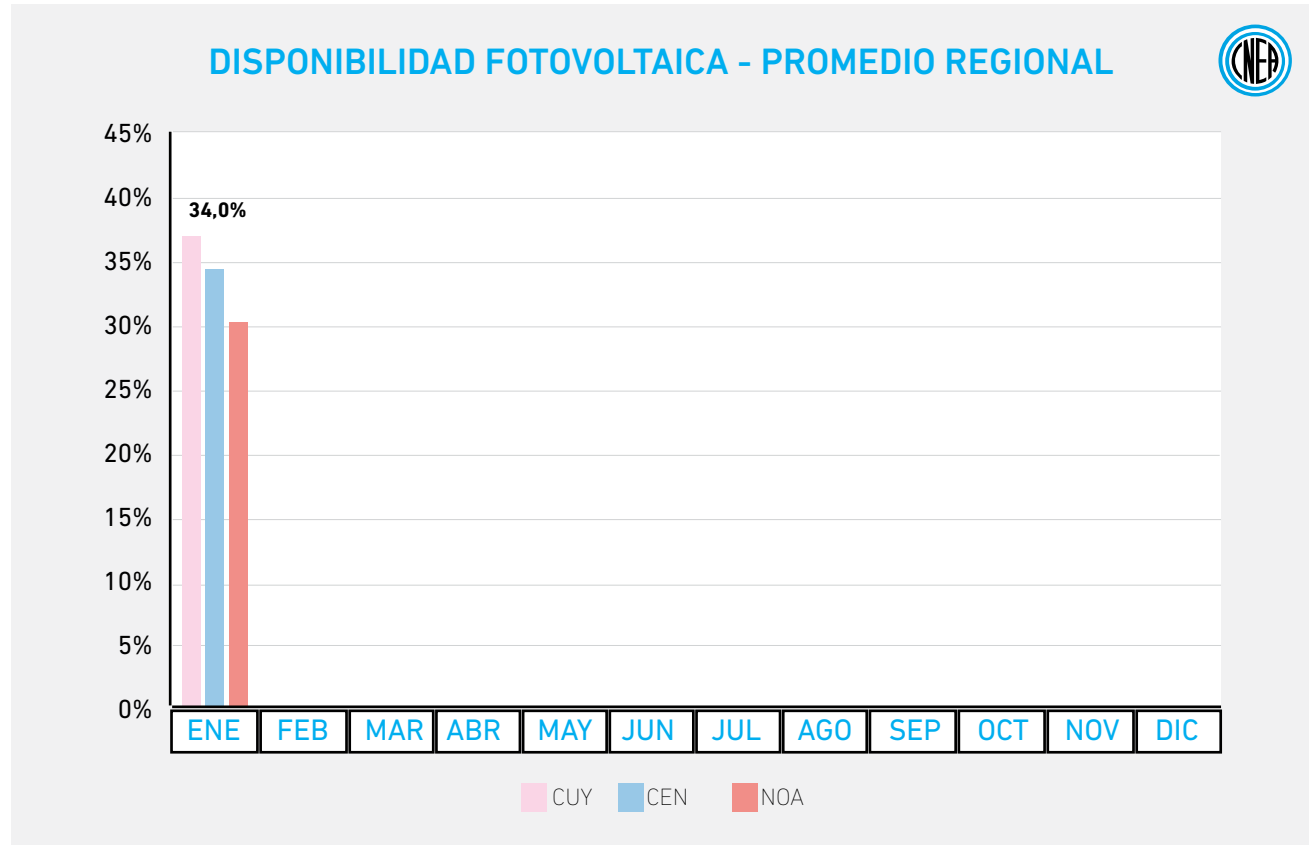


En la siguiente figura se presentan las disponibilidades regionales de los parques eólicos del país en enero del 2022, divididas por regiones.



Nota: Los valores porcentuales presentados corresponden a los promedios para cada mes.

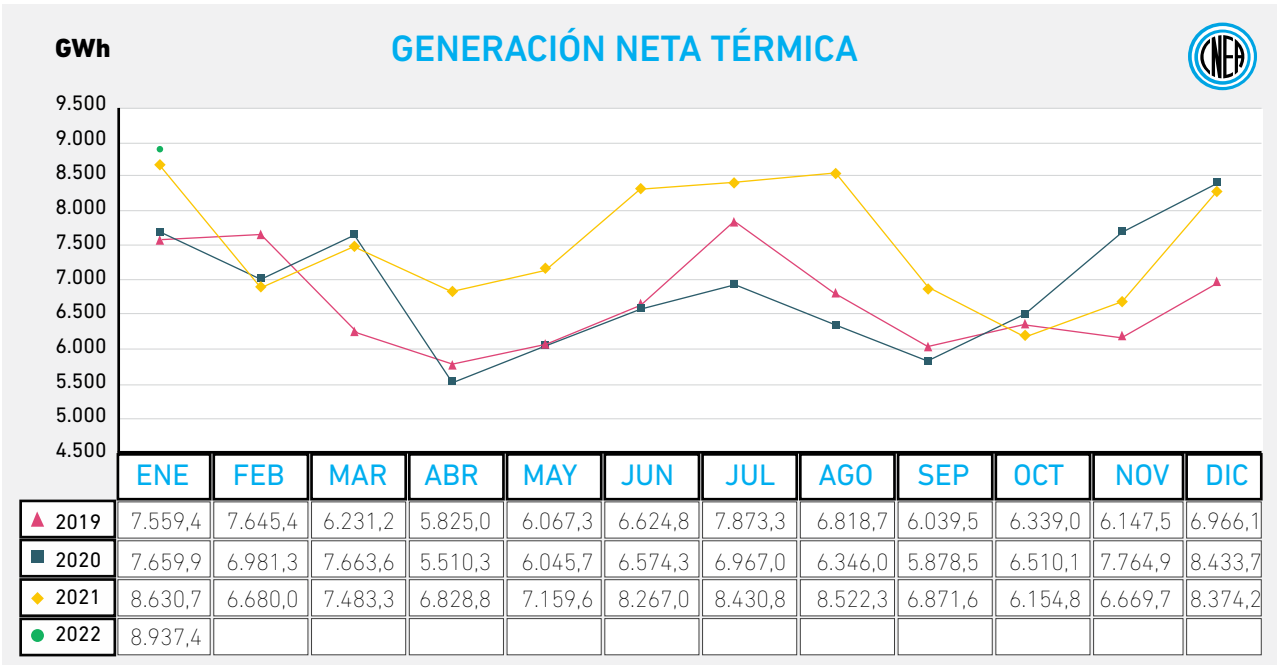
A continuación se presentan las disponibilidades regionales de los parques fotovoltaicos del país en enero del 2022, divididas por regiones.



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 3,6% superior a la del mismo mes del año 2021. Cabe destacar que el valor alcanzado (8937,4 GWh) se convirtió en récord histórico. A continuación, se presenta su evolución.



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

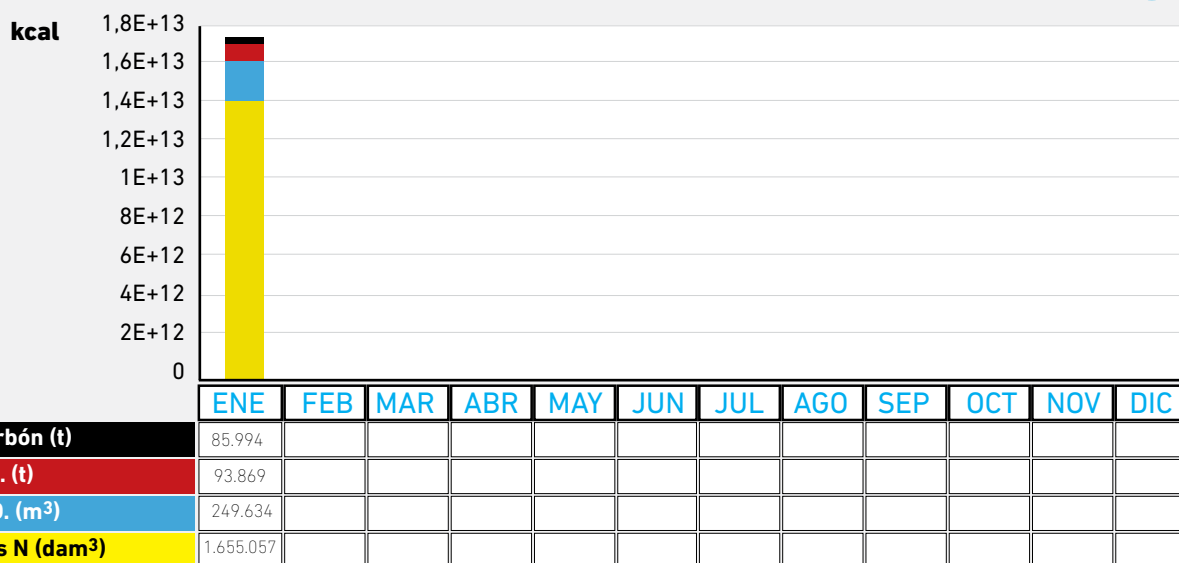
COMBUSTIBLE	ENERO 2021	ENERO 2022
Carbón [t]	66.964	85.994
Fuel Oil [t]	90.441	93.689
Gas Oil [m³]	79.286	249.634
Gas Natural [dam³]	1.667.425	1.655.057

Este mes el consumo de gas natural disminuyó un 0,7% respecto a enero de 2021. En el caso del carbón, por su parte, se registró un aumento del 28,4%. En tanto, el Gas Oil aumentó un 214,93% con respecto al mismo mes del año pasado, mientras que el Fuel Oil aumentó un 3,8%.

En este sentido, el consumo energético proveniente de combustibles fósiles en el MEM durante el mes de enero de 2022 resultó un 9,4% superior al del mismo mes del año anterior.

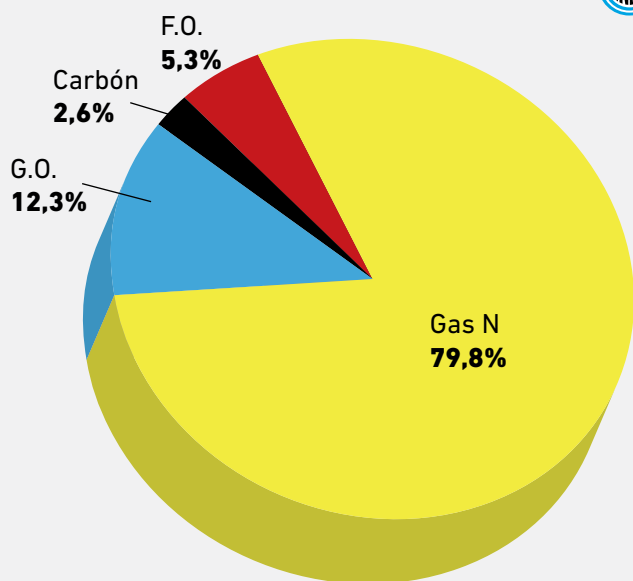
En la siguiente figura se puede observar la evolución de cada combustible en unidades equivalentes de durante el mes de enero de 2022. Por otra parte, la tabla inferior a la figura presenta la misma evolución, pero en unidades físicas (masa y volumen).

CONSUMO DE COMBUSTIBLES EN EL MEM 2022

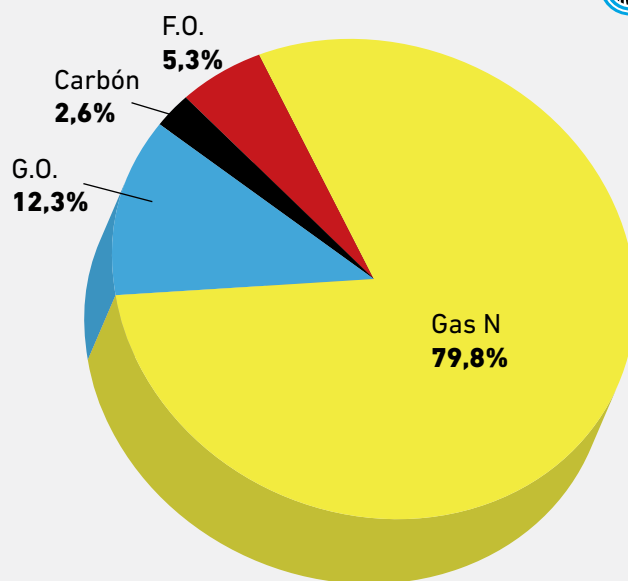


La relación entre los distintos tipos de combustibles fósiles consumidos en enero, en unidades energéticas, ha sido:

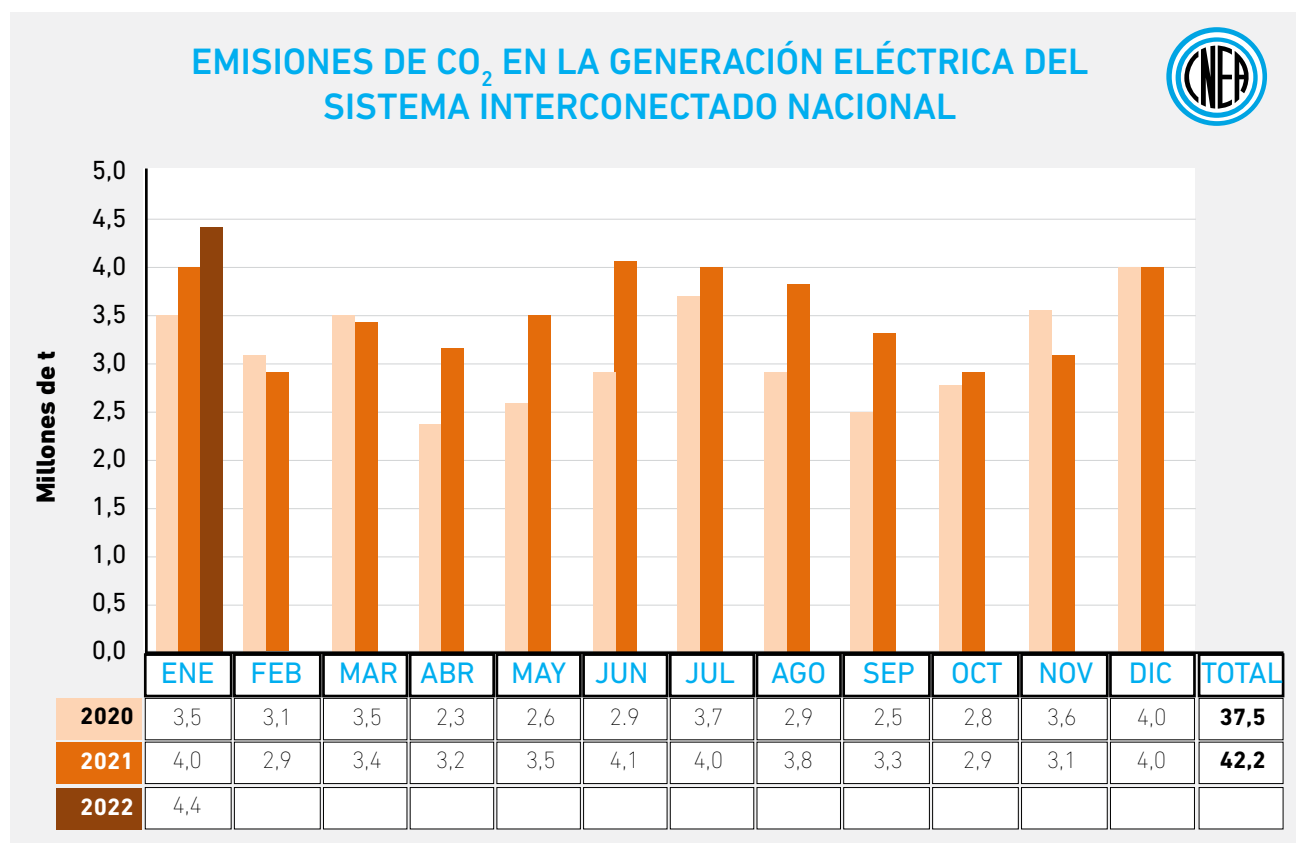
Consumo de Combustibles Fósiles Enero 2022



Consumo de Combustibles Fósiles Acumulado 2022



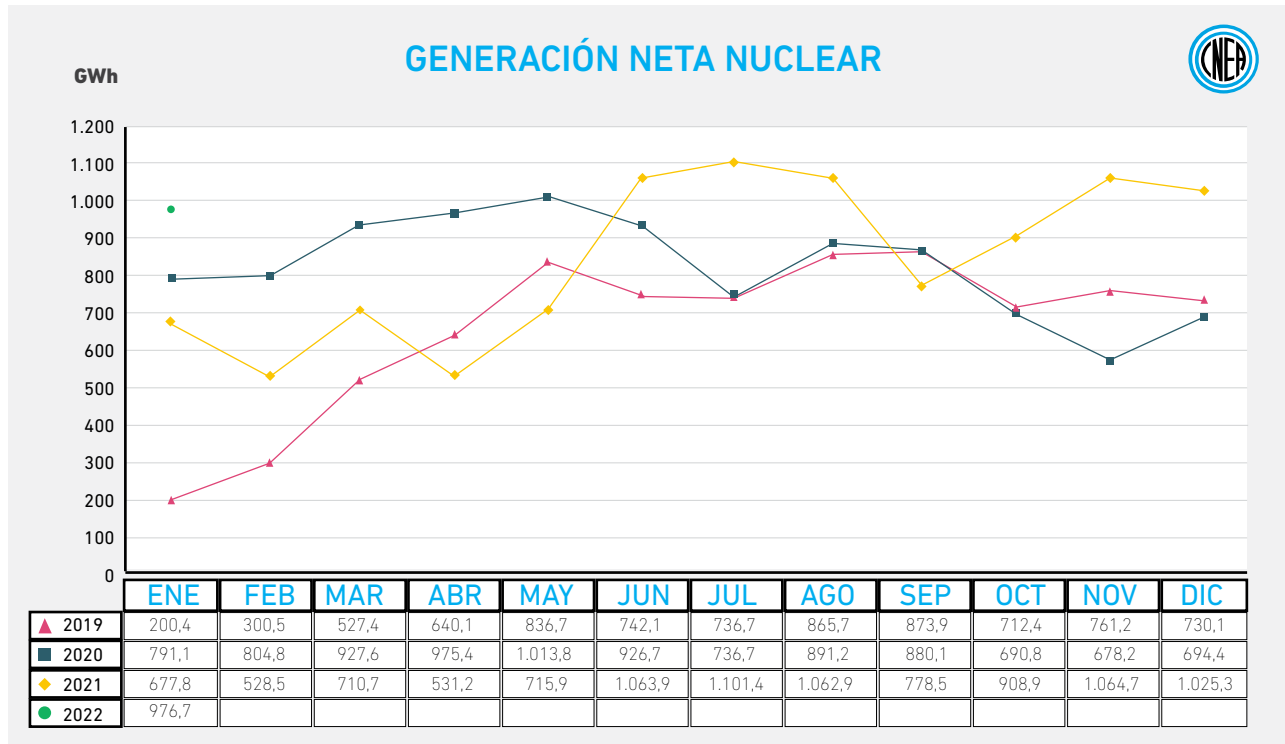
La siguiente figura muestra las emisiones de CO₂ derivadas de la quema de combustibles fósiles en los equipos generadores vinculados al MEM durante los últimos tres años, en millones de toneladas.



Durante enero se evidenció un aumento en las emisiones de gases de efecto invernadero respecto al año anterior, correspondiente a un 12,0%. El valor obtenido ha sido el más alto para el mes de enero en los últimos tres años y se debe a la mayor generación térmica y al mayor 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. El valor alcanzado (976,7 GWh) se convirtió en record histórico de generación para el mes de enero.



Durante este mes la generación nucleoelectrónica registró un aumento del 44,1% respecto a enero de 2021. En cuanto a las condiciones operativas de las unidades, las centrales nucleares Atucha I y Embalse, por su parte, operaron con normalidad durante el mes. Mientras que la central nuclear Atucha II frenó sus operaciones el 27 de enero por mantenimiento correctivo, volviendo a operar el mismo día.

⚡ Evolución de Precios de la Energía en el MEM

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.

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 204/2021 de la Secretaría de Energía, los precios de referencia estacionales desde el 1 de noviembre del 2020 hasta el 30 de abril del 2021 aun vigentes son:

	MÁS DE 300 kW		MENOS DE 300 kW	
	GUDI	ORGANISMOS PÚBLICOS DE SALUD/EDUCACIÓN	NO RESIDENCIAL	RESIDENCIAL
	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh	\$/MWh
Pico	5.748	3.042	2.122	1.852
Resto	5.500	2.911	2.025	1.764
Valle	5.251	2.779	1.928	1.676

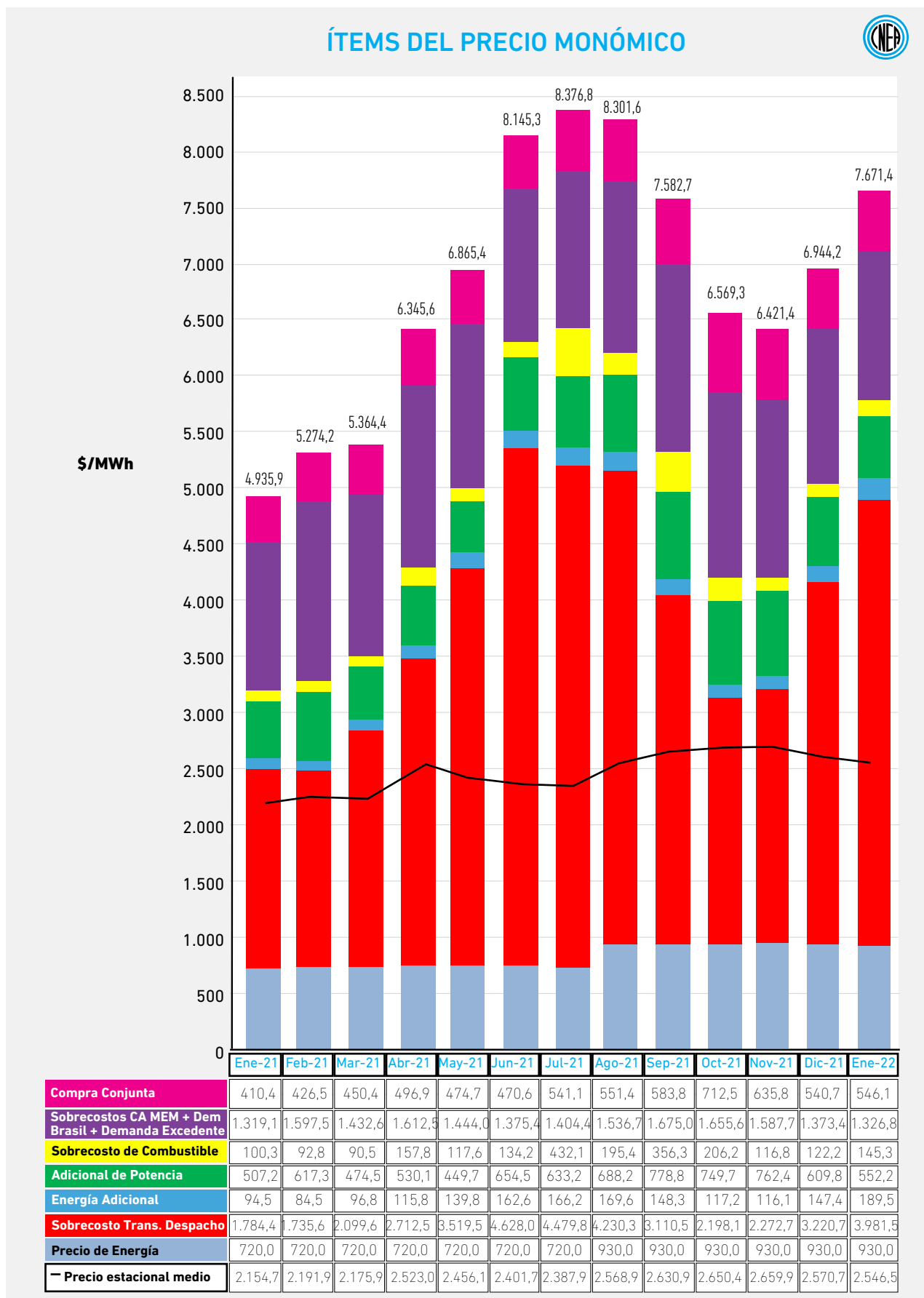
En este sentido, resulta importante destacar que, si bien los valores tuvieron vigencia hasta el mes de abril del año pasado, aún no han sufrido modificaciones.

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.

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.

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.

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.



Evolución de las Exportaciones e Importaciones

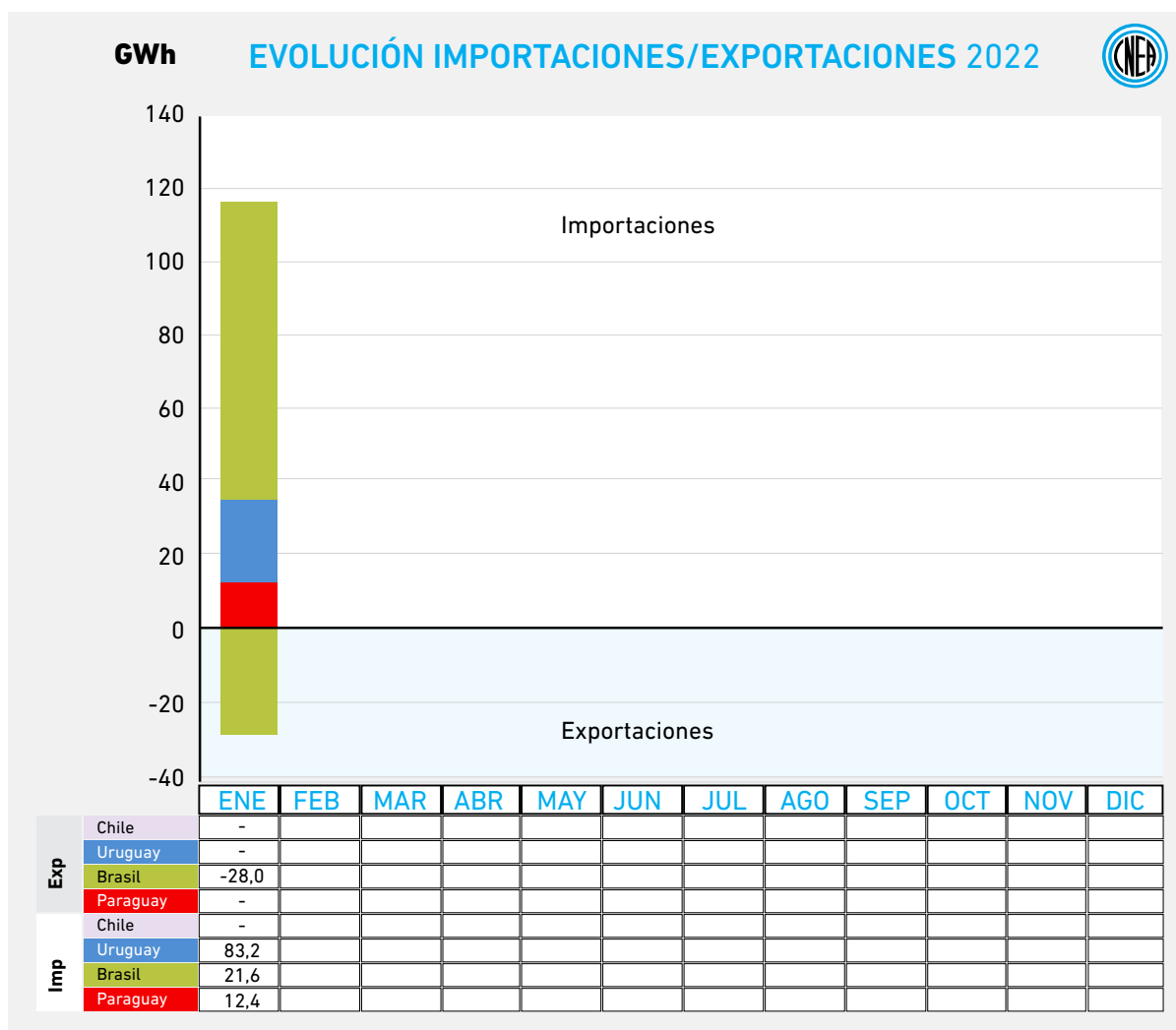
Si bien puede resultar una paradoja importar y exportar al mismo tiempo, a veces se trata solo de una situación temporal, donde en un momento se importa y en otro se exporta (según las necesidades internas o las de los países vecinos), mientras que en otros casos se trata de energía en tránsito. Se habla 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 enero de 2022 se importaron 117,1 GWh, mayoritariamente desde Uruguay en modo “contingente” (ofertas aceptadas), y desde Brasil en “modo devolución” frente a días exigente de la demanda. Para el caso de Paraguay la importación está asociada a razones locales en la provincia de Misiones. En lo que respecta a la exportación, en este mes se alcanzó una exportación térmica de 28 GWh, “modo devolución” asociada a la misma a la importación antes mencionada.

A continuación se presenta la evolución de las importaciones y exportaciones con Brasil, Chile, Paraguay y Uruguay, en GWh durante el mes de enero 2022.



Origen de la información: Datos propios y extraídos de Informes de CAMMESA de enero 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 Planificación, Coordinación y Control
 Comisión Nacional de Energía Atómica
Febrero 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

