

INFORME MENSUAL

Principales Variables del Mes



Junio 2025



Los datos contenidos en el siguiente informe corresponden a la mejor información disponible al momento de su publicación. Pero no son estáticos, es decir, pueden actualizarse a lo largo del tiempo.



Sumario



Junio 2025

**Potencia
Instalada:**

43 662 [MW]

Potencia Máxima Bruta:

27 719 [MW]

30-06-25 20:32

Potencia Máxima Hist. :

30 257 [MW]

10-02-25 14:47

Demanda Total:

12 685

[GWh]

13 %

Vs. Igual Mes Año Ant

0.5 %

Año Móvil

Precio Monómico Medio - MES:

113 064 \$/MWh

Monómico Medio - AÑO MÓVIL:

80 028 \$/MWh

**Precio Medio Estacional
- PEST con Cargos GUDI:**

64 467 \$/MWh



La **demanda** TOTAL PAÍS de Junio 2025 resultó un +13% superior a la del mismo mes del año anterior. Esta variación se atribuye principalmente a una mayor demanda residencial, en un contexto de temperaturas más frías que las del año anterior. En junio 2024, la demanda había sido inusualmente baja (-7% a nivel total al comparar con Junio 2023)



La temperatura media en GBA en Junio 2025 fue de 11.2°C, aproximadamente -0.5 °C con respecto a la temperatura media esperada, pero -3.4°C por debajo de la temperatura de Junio 2024. En ese mes (más precisamente entre el 9 y el 23 de junio 2024) las temperaturas medias estuvieron muy por arriba respecto a los mismos días de Junio 2023.

En Junio, la exportación fue de 5.8 GWh a Uruguay.



Desde Agosto 2023 se comenzó a clasificar a las centrales hidráulicas cuya potencia instalada es mayor a 50MW (que se encuentran fuera de la definición de la Ley 26 190) dentro de la fuente RENOVABLE, clasificándolas como tecnología “HIDRO > 50 MW.”

Si bien la generación proveniente de centrales hidráulicas cuya potencia instalada es > 50MW y térmicas son el principal origen de la generación a la hora de satisfacer la demanda, se destaca el crecimiento de las energías renovables como son la eólica, solar y bioenergía (biomasa y biogás).



La generación HIDRO > 50MW se ubicó en los 3 291 GWh en el mes de Junio 2025, un +46.7% superior respecto a Mayo del año anterior.

Con un despacho térmico mayor en Junio 2025 (+3.5% a niveles totales con relación al mismo mes del año anterior), **el consumo medio de combustibles terminó siendo mayor también** (+4% en conjunto si comparamos con Junio 2024.)



Con un consumo de combustibles alternativos moderado, el gas natural representa cerca del 80% de la matriz de combustibles, aproximadamente.



A Junio 2025 se tiene una potencia instalada de 43 662 MW, donde el 58 % corresponde a fuente de origen térmico y un 38% de origen renovable.

Clasificar la tecnología HIDRO (desde el mes de Agosto HIDRO > 50 MW) dentro de la fuente renovable hace que la misma tenga una participación del 38%, de los cuales el 16% lo explica la participación de las tecnologías renovables definidas por la Ley 26 190.

La potencia para la central Yacyretá se corresponde con la potencia disponible firme para Argentina, 1 550 MW (50%). La potencia total instalada de la misma es de 3 100 MW, alcanzable a cota máxima y con las máquinas a toda su capacidad.



Como vimos recientemente, la energía renovable alcanzada por la Ley 26 190 representa el 16% de la potencia total instalada. En el mes de Junio 2025 alcanzó a cubrir aprox. el 16.2% de la demanda total.

En Junio 2025, la potencia máxima fue de 27 719 MW, siendo el **récord de potencia del SADI de 30 257 MW**, alcanzado el día 10 de Febrero 2025 a las 14:47 hs, con una temperatura en GBA de 37.9 °C (superando el récord anterior, de 29 653 MW, del día 01-02-2024)



El precio monómico medio de generación del mes alcanzó los 113 064 \$/MWh (energía + potencia + transporte), frente a los 84 909 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil el costo medio cerró en 80 028 \$/MWh.

Desde Junio 2025, entró en vigencia la Res. 226/2025, que establece los nuevos precios de compra para la demanda estacional reemplazando la Resolución 171/2025.

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Junio 2025 cerró con un valor medio de 62 141 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento cercano al 23% aprox. respecto a Junio 2024.

Este valor no incluye los cargos a aplicarse a los GUDIs por la Res. SE N° 976/2023; considerando estos cargos **el precio medio de compra se ubicaría cercano a los 64 467 \$/MWh.**



Potencia Instalada



Generación



Demanda



Combustibles



Balance



Precios



Intercambios



Agentes MEM



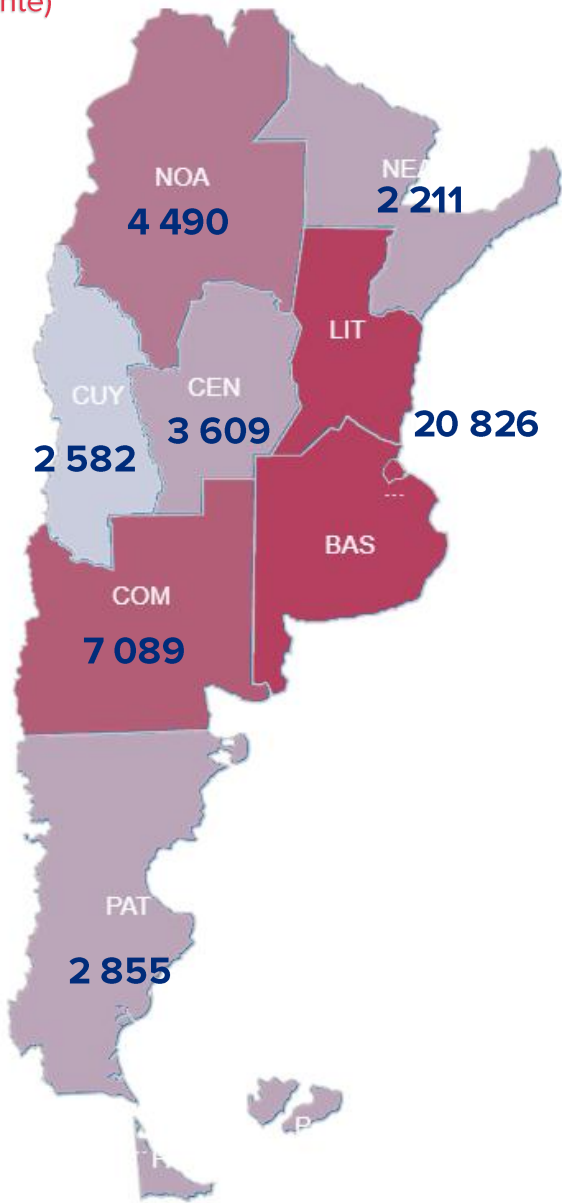
**POTENCIA
INSTALADA**

Potencia Instalada MEM a Junio 2025

Total: 43 662 [MW]

(100% Habilitada comercialmente)

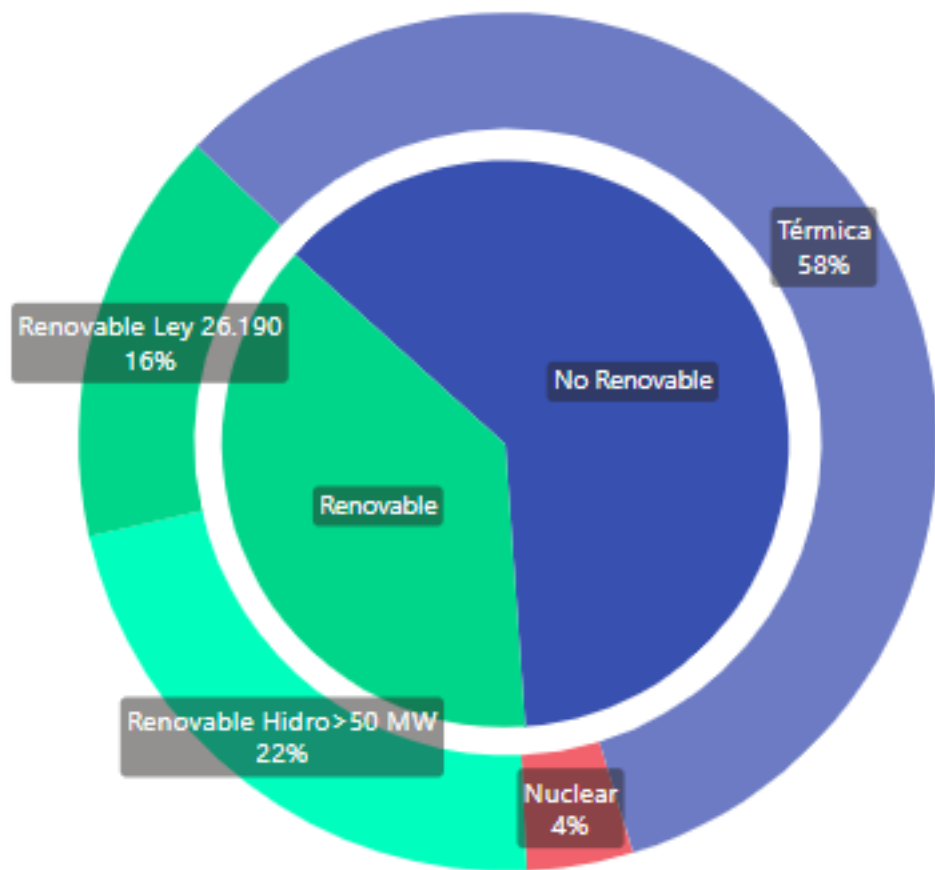
Potencia Instalada
por Región [MW]



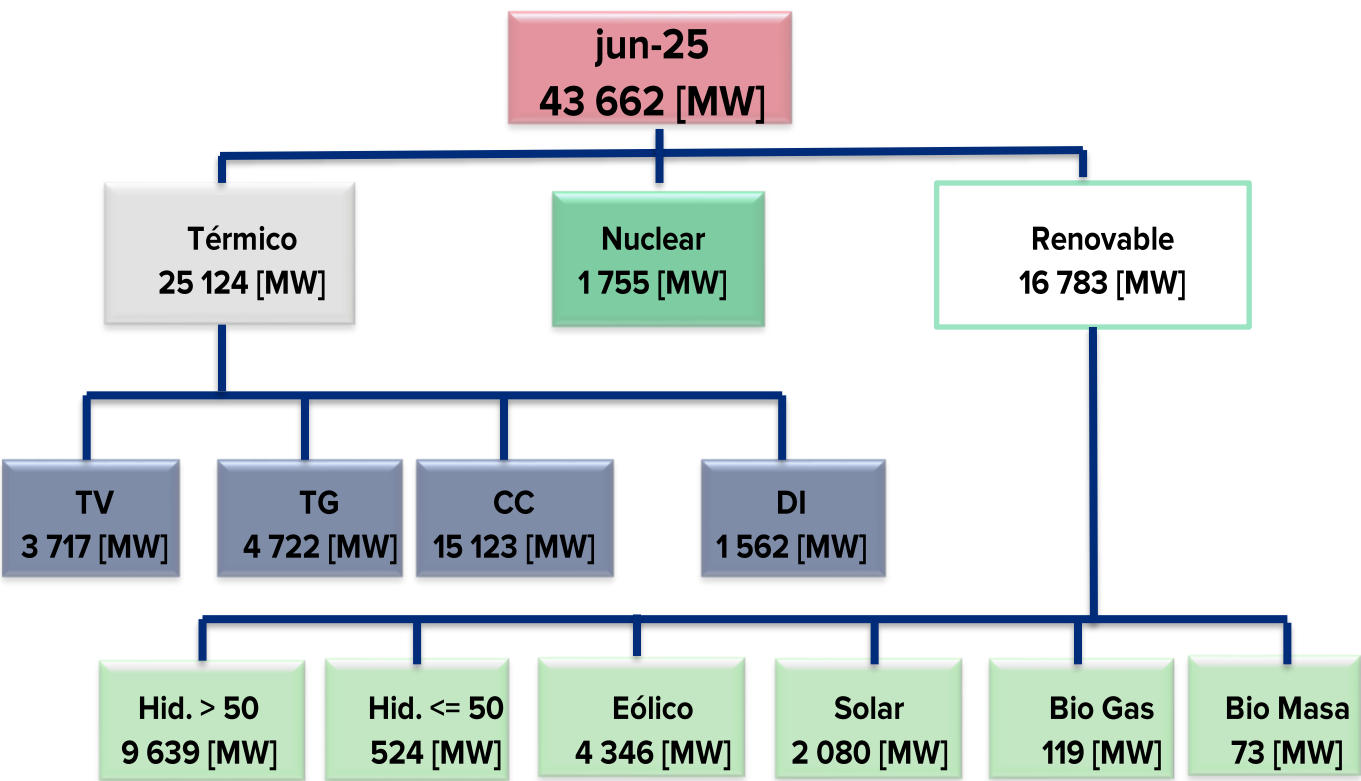
AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 1 070 [MW]

La potencia para la central Yacyretá se corresponde con la potencia disponible firme para Argentina, 1 550 MW (50%). La potencia total instalada de la misma es de 3 100 MW, alcanzable a cota máxima y con las máquinas a toda su capacidad.

Potencia Instalada por Fuente [MW]

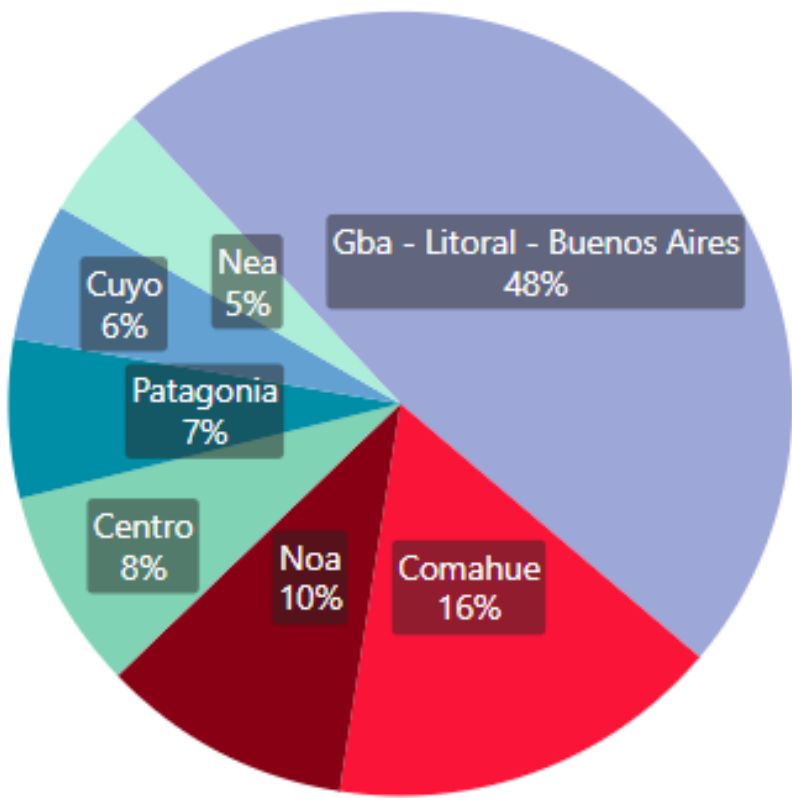


Potencia Instalada por Tecnología [MW]



Desde el mes de Agosto 2023 se comenzó a clasificar a la tecnología HIDRO, centrales que se encuentran fuera de la definición de la Ley 26 190 por tener una potencia instalada mayor a 50MW, dentro de la fuente RENOVALABLE, clasificándolas como tecnología HIDRO > 50 MW.

Potencia Instalada por Región



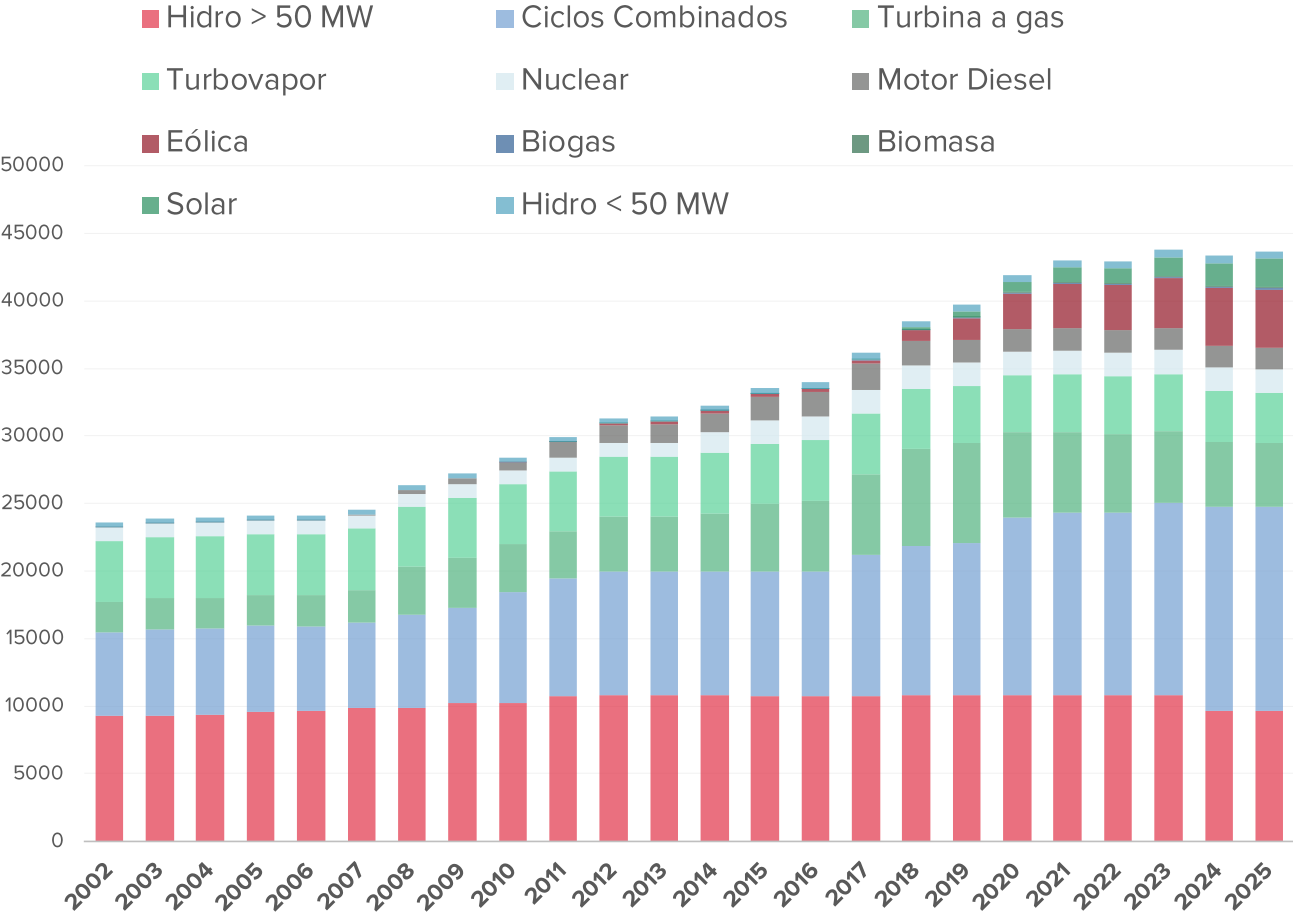
Potencia Instalada por Tecnología/Región [MW]

REGION	TV	TG	CC	DI	Térmico Total	Nuclear	Hidro > 50 MW	Solar	Eólica	Hidro <= 50 MW	Biomasa	Biogas	Renovable Total	TOTAL
CUYO	120	114	384	40	658	0	957	770	0	197	0	0	1 924	2 582
COM	0	501	1 490	64	2 055	0	4 725	10	253	44	0	2	5 034	7 089
NOA	261	699	1 945	318	3 223	0	101	850	194	119	2	3	1 268	4 490
CENTRO	0	471	931	40	1 442	648	802	180	395	117	1	24	1 519	3 609
GBA-LIT-BAS	3 336	2 652	10 073	816	16 877	1 107	945	0	1 844	0	0	53	2 842	20 826
NEA	0	0	0	284	284	0	1 550	270	0	0	71	37	1 928	2 211
PATA	0	286	301	0	587	0	560	0	1 661	47	0	0	2 268	2 855
U. Móviles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	3 717	4 722	15 123	1 562	25 124	1 755	9 639	2 080	4 346	524	73	119	16 783	43 662
% TERMICO	15%	19%	60%	6%	100%									
% TOTAL					58%	4%							38%	100%

Clasificar la tecnología HIDRO (desde Agosto 2023, HIDRO > 50 MW) dentro de la fuente renovable hace que la misma tenga una participación del 38%, de los cuales el 16% lo explica la participación de las tecnologías renovables definidas por la Ley 26 190.

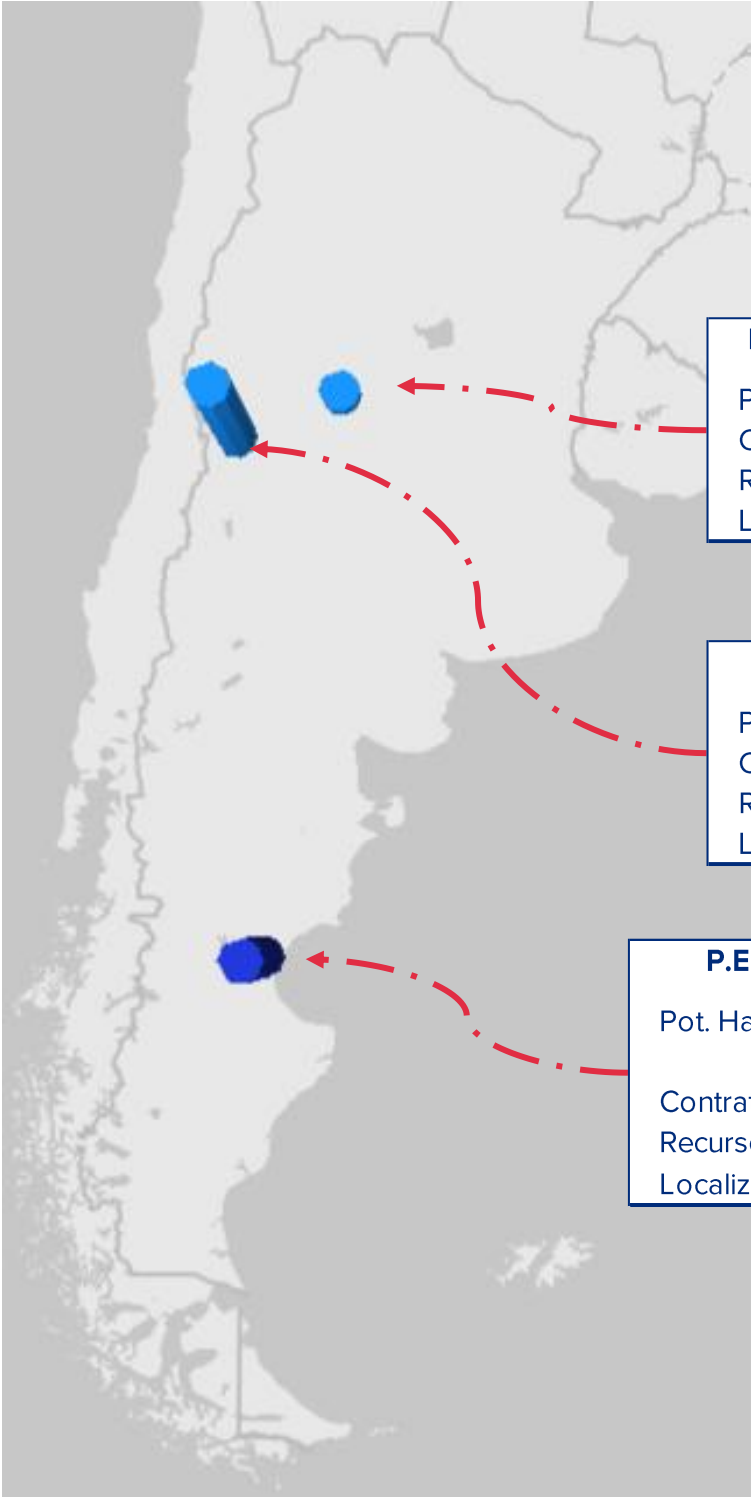


Evolución anual de la potencia instalada por Tecnología [MW]



POTENCIA INSTALADA

Potencia Habilitada : 130 MW



PQUE SOLAR LA SALVACION

Pot. Habilitada:	10 MW
Contrato:	MATER
Recurso:	Solar
Localización:	SAN LUIS

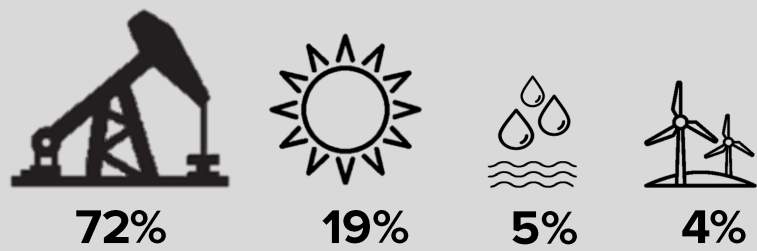
PARQUE SOLAR ANCHORIS

Pot. Habilitada:	115 MW
Contrato:	MATER
Recurso:	Solar
Localización:	MENDOZA

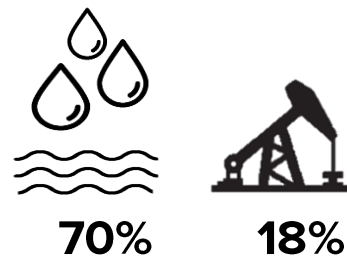
P.EOLICO MANANTIALES BEHR

Pot. Habilitada:	Parcial:	5
	Total:	104
Contrato:	MATER	
Recurso:	Renovable	
Localización:	CHUBUT	

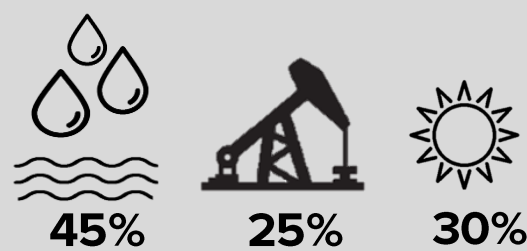
NOA



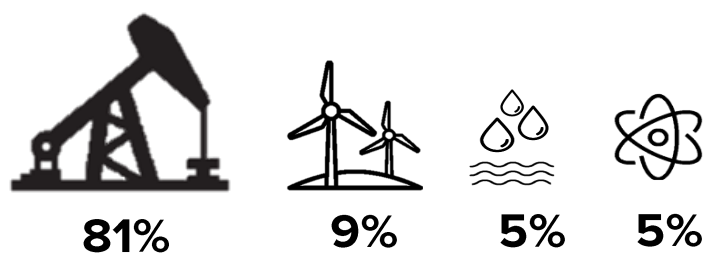
NEA



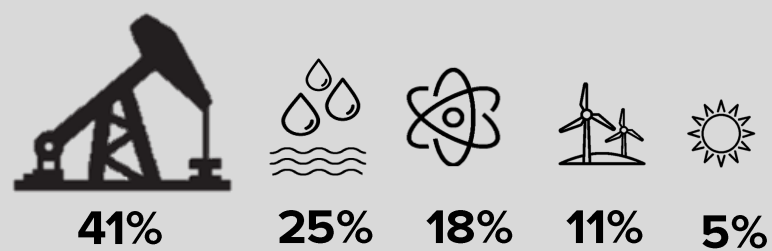
CUYO



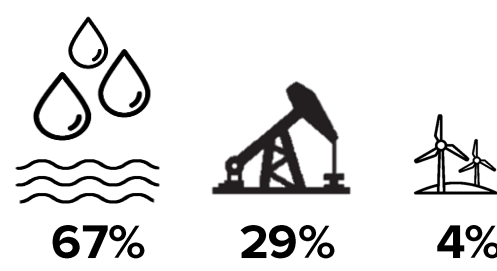
LITORAL
BUENOS AIRES
GBA



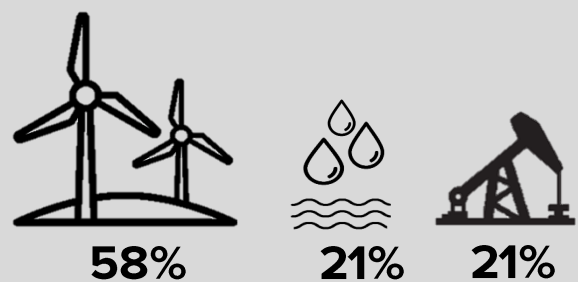
CENTRO



COMAHUE



PATAGONIA

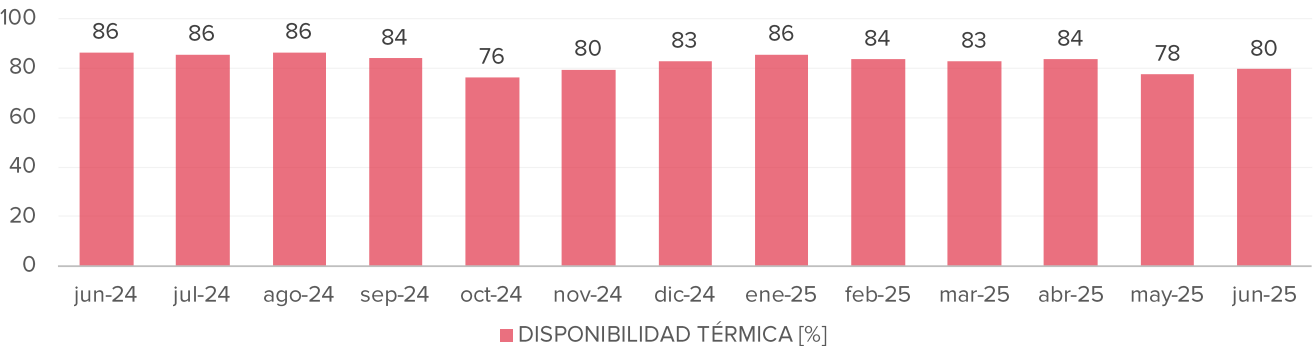


POTENCIA INSTALADA

Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)

Año Móvil	jun-25	jun-24
82%	80%	86%

Disponibilidad



Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	jun-25	Año Móvil
CC	92%	94%
TG	53%	60%
TV	57%	63%
DI	79%	79%

Cálculo de Disponibilidad Real Mensual por Generador:

Siguiendo con la lógica de cálculo de la Resolución N° 22/2016 y sus antecesoras, se determina para cada Unidad Generadora su disponibilidad media real en mes en base a los resultados de la operación y en función de la disponibilidad horaria de las unidades en servicio y en reserva.

- Para el cálculo se adopta como potencia disponible la que podría entregar con independencia del combustible con que cuente (no se requiere el disponer de combustible propio).
- En caso de limitaciones técnicas forzadas para la operación con el combustible alternativo, las mismas se descontarán de la potencia disponible señalada anteriormente.
- Las limitaciones tecnológicas de diseño de potencia máxima con combustibles alternativos no representan indisponibilidades forzadas.
- No se deben considerar las horas fuera de servicio por mantenimientos programados autorizados y/o programados.



GENERACIÓN



Generación Neta Local [GWh]

jun-25	jun-24	Variación Mensual	Año Móvil
12 471	11 054	12.8%	-1.3 %

Generación Bruta: 13 231 GWh

Detalle por Fuente [GWh]
Generación Local (sin importación)

	TÉRMICA	6 284
	NUCLEAR	837
	RENOVABLE	5 350

	Hidro > 50 MW	3 291
	Hidro < 50 MW	73
	Eólica	1 560
	Solar	283
	Biomasa	100
	Biogas	43

Renovable según
Ley 26 190

TOTAL 12 471

Generación Neta mensual por fuente de los últimos años

(GWh)	Medio Año Móvil	jun-25	jun-24	jun-23
TÉRMICA	6 449	6 284	6 074	7 278
NUCLEAR	758	837	1 130	681
Renovable - Hidro > 50 MW	2 562	3 291	2 243	2 247
Renovable - según Ley 26 190	2 057	2 059	1 607	1 568
TOTAL	11 826	12 471	11 054	11 773

Desde el mes de Agosto 2023 se comenzó a clasificar a la tecnología HIDRO, centrales que se encuentran fuera de la definición de la Ley 26 190 por tener una potencia instalada mayor a 50MW, dentro de la fuente RENOVABLE, clasificándolas como tecnología HIDRO > 50 MW. Las tecnologías renovables definidas por la Ley 26 190 incluyen a las HIDRO < 50 MW, Eólico, Fotovoltaico, Bioma, Biogás y generación utilizando Biodiesel como combustible.

Variación %
jun 25 Vs jun 24

Variación %
Año Móvil



TÉRMICA



3.5%



11.0%



NUCLEAR



-25.9%



-21.8%



RENOVABLE -
HIDRO > 50 MW



46.7%



-25.1%



RENOVABLE –
según Ley
26 190



28.2%



15.1%

TOTAL



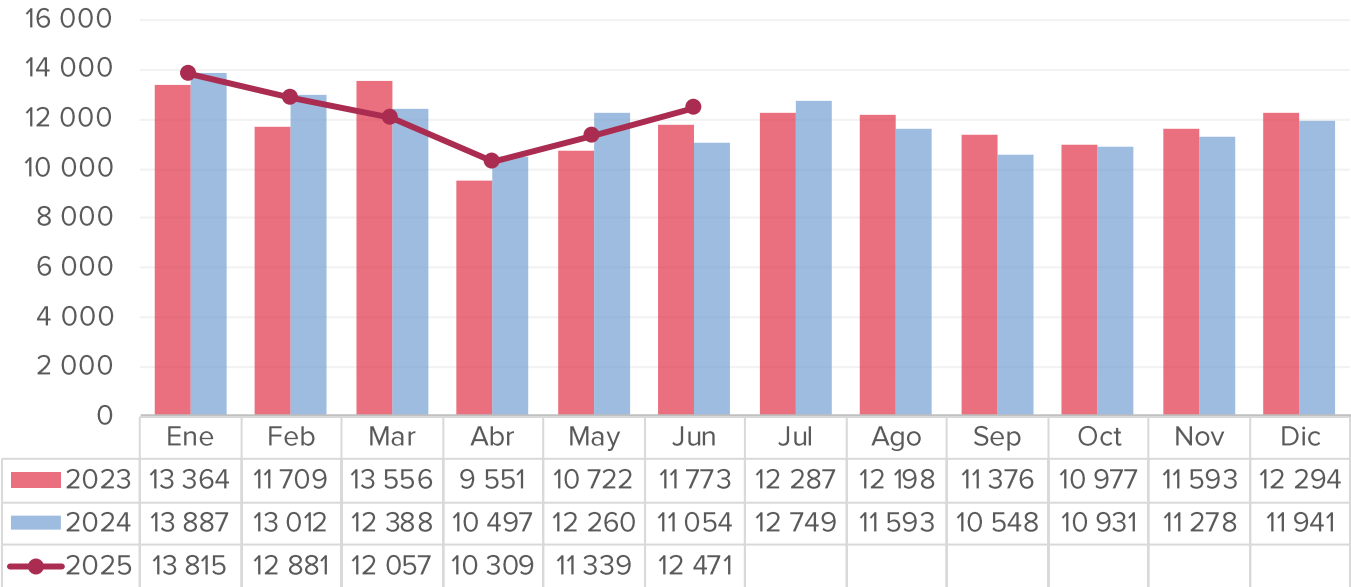
12.8%



-1.3%

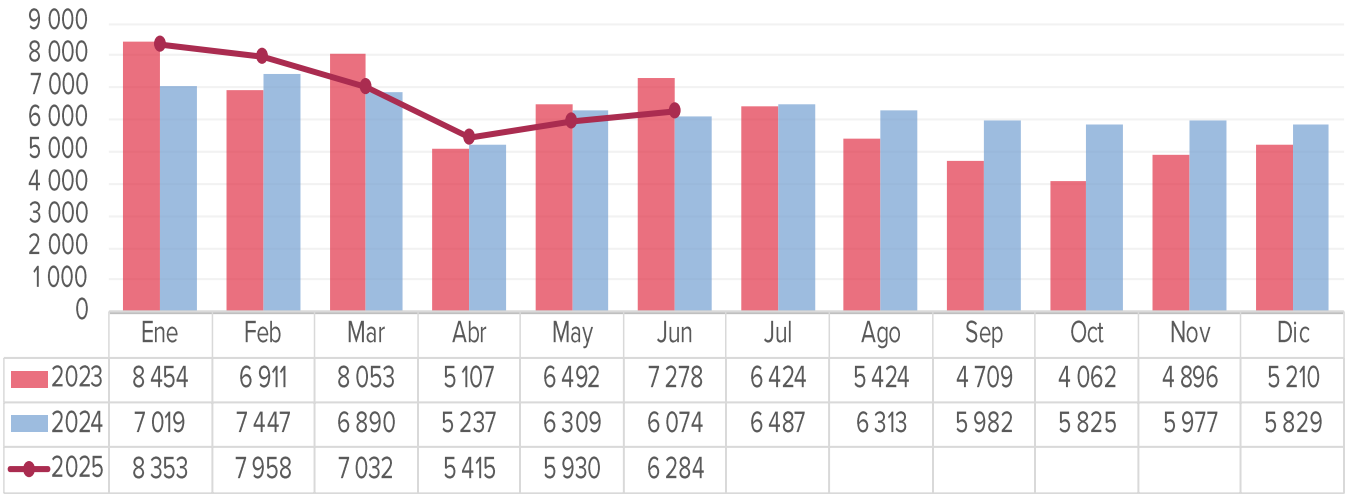
Evolución mensual de la Generación Neta [GWh]

Generación Neta Total



Evolución mensual de la generación neta de origen térmico de los últimos 3 años [GWh]

Generación Térmica



Variación Generación Neta por Tecnología mensual de los últimos 3 años [GWh]

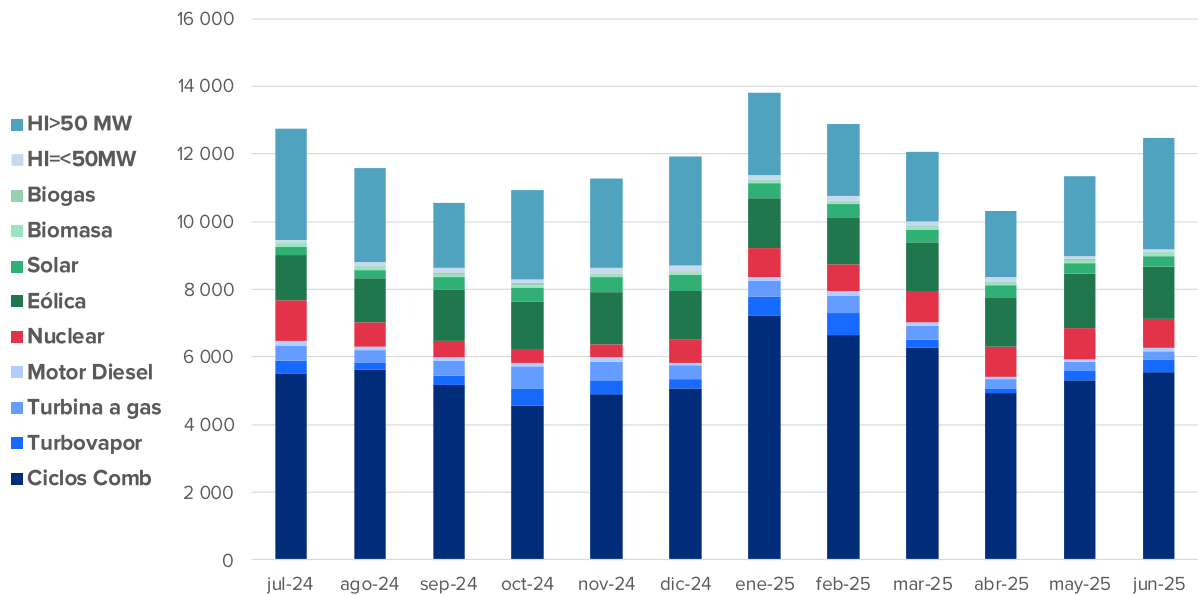
(GWh)	Medio Año Móvil	jun-25	jun-24	jun-23
Ciclos Combinados	5 565	5 547	5 434	6 080
Turbovapor	355	394	207	595
Turbina a gas	423	239	325	387
Motor Diesel	106	104	107	216
Total Térmico Conv	6 449	6 284	6 074	7 278
Nuclear	758	837	1 130	681
Eólica	1 453	1 560	1 236	1 246
Solar	365	283	203	178
Biomasa	74	100	68	57
Biogas	43	43	43	36
Hidráulica < 50 MW	122	73	57	50
Hidráulica > 50 MW	2 562	3 291	2 243	2 247
TOTAL	11 826	12 471	11 054	11 773

Variación %
jun 25 Vs jun 24

Variación %
Año Móvil

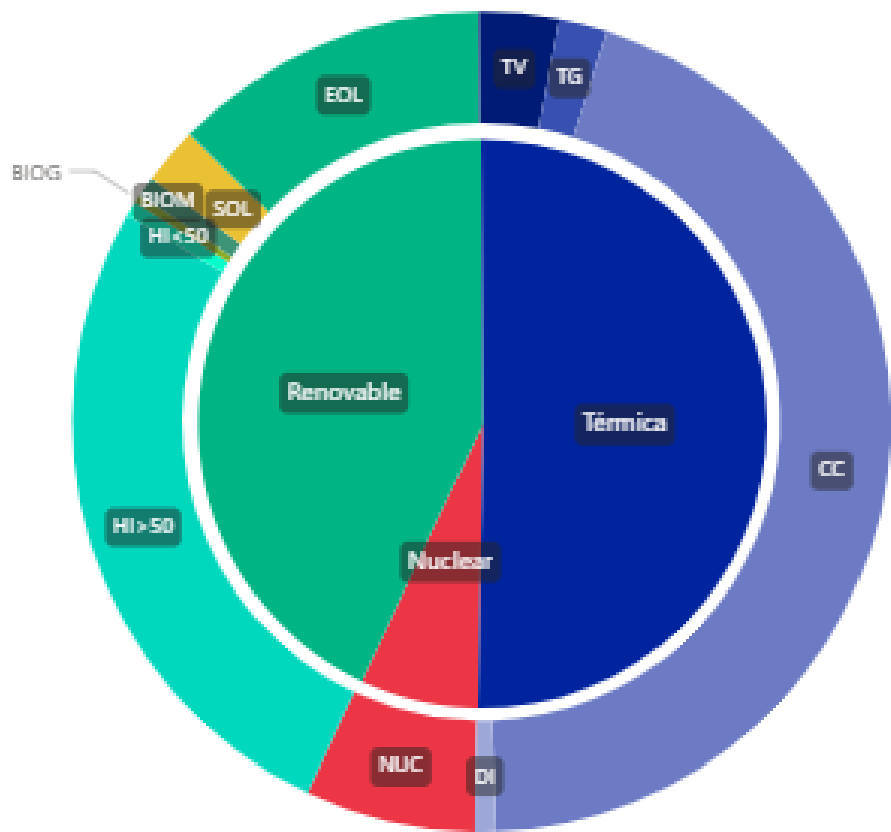
Ciclos Combinados	2.1%	9.4%	TÉRMICO
Turbovapor	90.3%	67.2%	
Turbina a gas	-26.6%	10.1%	
Motor Diesel	-3.5%	-16.5%	
Nuclear	-26%	-21.8%	RENOVABLE
Eólica	26.2%	14.3%	
Solar	39.7%	23.5%	
Biomasa	46.6%	25.3%	
Biogas	0.6%	3.8%	
Hidráulica < 50 MW	28.3%	1.9%	
Hidráulica > 50 MW	47%	-25.1%	
TOTAL	12.8%	-1.3%	

Evolución de la generación neta por Fuente/Tecnología con paso mensual últimos 12 meses [GWh]



FUENTE	TECNOLOGIA	jul-24	ago-24	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25
Térmica	CC	5 497	5 620	5 178	4 560	4 907	5 066	7 243	6 652	6 279	4 923	5 312	5 547
Térmica	TV	398	186	272	515	394	275	532	646	224	154	268	394
Térmica	TG	439	384	450	635	566	409	468	520	413	280	269	239
Térmica	DI	154	123	82	116	110	79	110	140	116	58	80	104
Térmica	Total	6 487	6 313	5 982	5 825	5 977	5 829	8 353	7 958	7 032	5 415	5 930	6 284
Nuclear	NUC	1 174	724	480	394	402	676	877	789	914	898	933	837
Renovable	EOL	1359	1277	1528	1430	1539	1445	1451	1375	1438	1446	1592	1560
Renovable	SOL	244	267	368	403	446	480	453	397	382	353	307	283
Renovable	BIOM	79	86	81	77	50	60	64	58	70	76	91	100
Renovable	BIOG	44	45	43	44	42	42	42	39	42	42	46	43
Renovable	HI<=50MW	64	90	138	134	173	170	147	134	124	130	83	73
Renovable	según ley 26190	1 791	1 764	2 158	2 087	2 251	2 197	2 157	2 003	2 056	2 046	2 119	2 059
Renovable	HI>50 MW	3 297	2 792	1928	2 625	2 648	3 239	2 427	2 132	2 054	1950	2 357	3 291
Renovable	Total	5 088	4 556	4 086	4 712	4 899	5 436	4 584	4 134	4 111	3 996	4 476	5 350
GENERACIÓN TOTAL [GWh]		12 749	11 593	10 548	10 931	11 278	11 941	13 815	12 881	12 057	10 309	11 339	12 471

Participación % de la generación [GWh] por Fuente y Tecnología en el mes actual

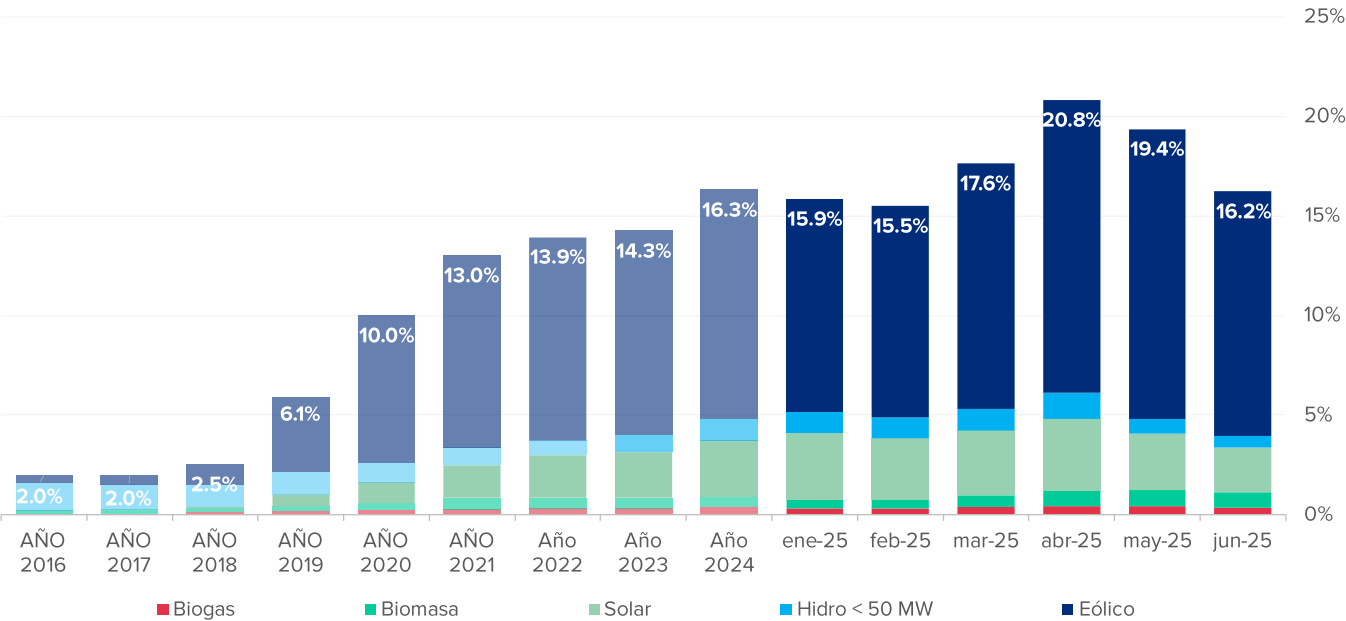


Fuente	Tecnología	Participación	
Térmica	DI	0.8%	50.4%
	CC	44.5%	
	TG	1.9%	
	TV	3.2%	
Nuclear	NUC	6.7%	6.7%
Renovable	EOL	12.5%	42.9%
	SOL	2.3%	
	BIOM	0.8%	
	BIOG	0.3%	
	HI<50MW	0.6%	
	HI>50 MW	26.4%	

Participación % de la fuente Renovable para el cubrimiento de la demanda [%] en el mes actual:

Tecnología	Generación [GWh]	Total según Ley 26 190	Demanda [GWh]	12 685
EOL	1 559.8	2 059.4	16.2%	Según Ley 26190
SOL	283.3			
BIOM	99.9			
BIOG	43.3			
HI<50MW	73.1			
HI>50 MW	3 290.6			
TOTAL	5 350.0		42.2%	Incluyendo Hidro > 50 MW

Participación % por tecnología renovable (según Ley 26 190^(*)) para el cubrimiento de la demanda [%] en los últimos.



(*) La generación de energía eléctrica proveniente de fuentes renovables de energía en relación al RÉGIMEN DE FOMENTO NACIONAL PARA EL USO DE FUENTES RENOVABLES DE ENERGÍA DESTINADA A LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA, sancionado a través de la Ley N° 26 190 y sus sucesoras, engloba a las tecnologías Hidro < 50 MW, Eólico, Solar, Biomasa, Biogás y Biodiesel.



Datos principales Centrales Hidráulicas

Variación Generación Neta mensual de los últimos 3 años

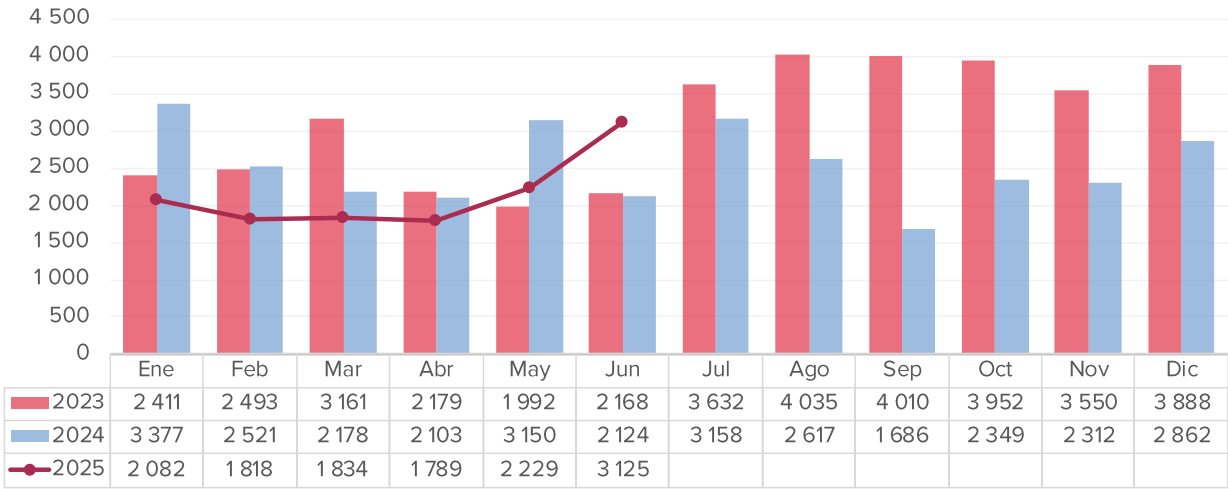
(GWh)	Medio Año Móvil	jun-25	jun-24	jun-23
Alicurá	146	174	103	84
Arroyito	47	66	42	24
Planicie Banderita	82	70	42	73
Chocón	188	279	152	83
Futaleufú	190	233	197	218
Pichi	72	94	68	53
Piedra del Águila	350	437	325	245
Río Grande	39	50	44	43
Salto Grande Argentina	336	547	520	178
Yacyretá	871	1 176	630	1 165
Resto Hidráulico	362	239	176	129
TOTAL	2 683	3 364	2 300	2 297

(GWh)	Variación % jun 25 Vs jun 24	Variación % Año Móvil 2025 vs 2024
Alicurá	68%	-26%
Arroyito	59%	-15%
Planicie Banderita	65%	-46%
Chocón	84%	-15%
Futaleufú	18%	-26%
Pichi	38%	-24%
Piedra del Águila	34%	-25%
Río Grande	12%	-21.0%
Salto Grande Argentina	5%	-23%
Yacyretá	87%	-32%
Resto Hidráulico	35%	9.9%
TOTAL	46.2%	-24.2%

Resto Hidráulico incluye Hidráulico cuya potencia instalada es < 50 MW.



Evolución mensual de generación neta total de las principales centrales hidroeléctricas últimos 3 años [GWh]





Niveles de los embalses de las principales centrales en el mes

CENTRAL	Cota inicial [m.s.n.m.]	Cota final [m.s.n.m.]	Cota mínima [m.s.n.m.]	Cota máxima [m.s.n.m.]
Alicurá	703.8	700.0	692.0	705.0
Arroyito	314.5	314.6	310.5	317.0
Planicie Banderita	414.6	414.1	410.5	422.5
Chocón	377.8	377.5	367.0	381.5
Futaleufú	488.1	487.2	465.0	494.5
Pichi	478.6	478.2	477.0	479.0
Piedra del Águila	583.8	581.1	564.0	592.0
Río Grande	874.3	874.4	866.0	876.0
Salto Grande Argentina	35.0	35.2	31.0	35.5
Yacyretá	82.8	83.2	75.0	83.5

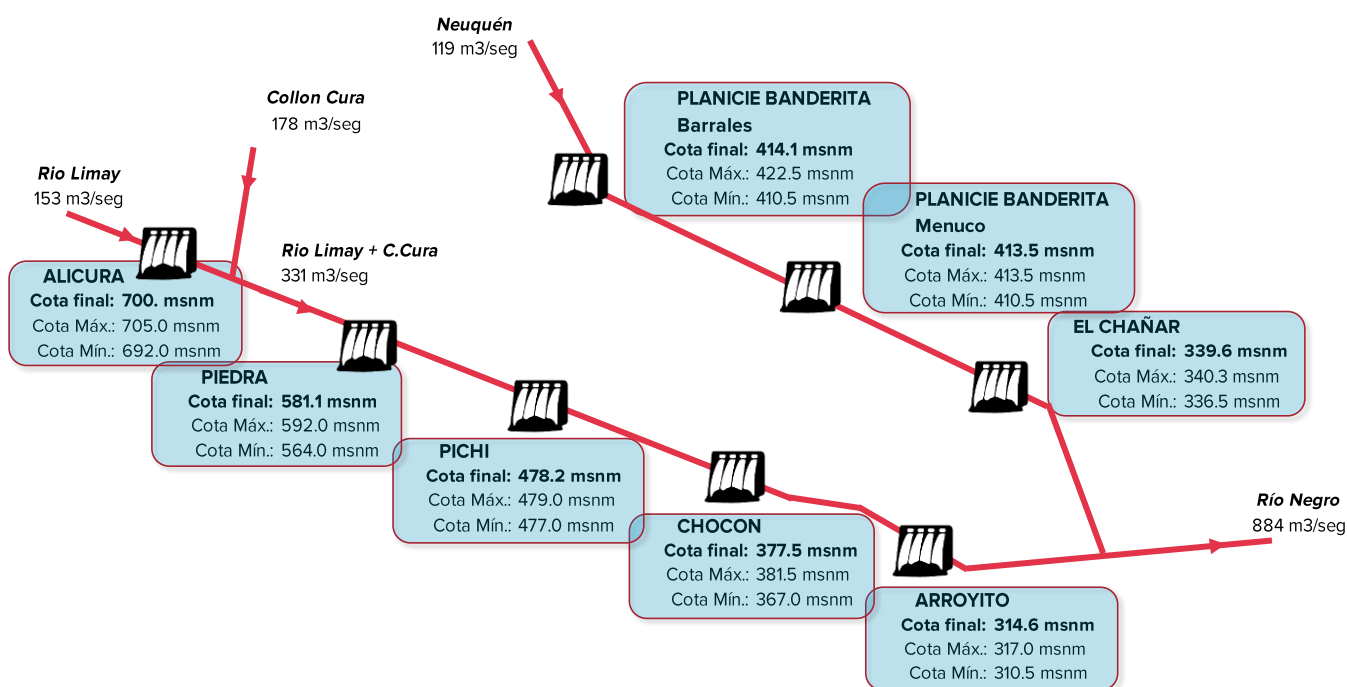


Caudales Medios Mensuales de los principales ríos de los últimos 3 años [m3/seg]

RÍO	Caudal Hist.	jun-25	jun-24	jun-23
Paraná	12 652	9 958	9 259	9 778
Uruguay	5 776	13 913	8 339	2 248
C.Cura	534	178	742	596
Neuquén	358	119	432	579
Limay	273	153	247	166
Futaleufú	340	226	267	431



Cuenca del Comahue: Cotas al final del período y caudales medios





Potencias Máximas Brutas

Variación Potencia Máxima Bruta mensual

de los últimos 2 años [MW]

jun-25	jun-24	Variación
27 719	24 051	15.3%



30 257 MW

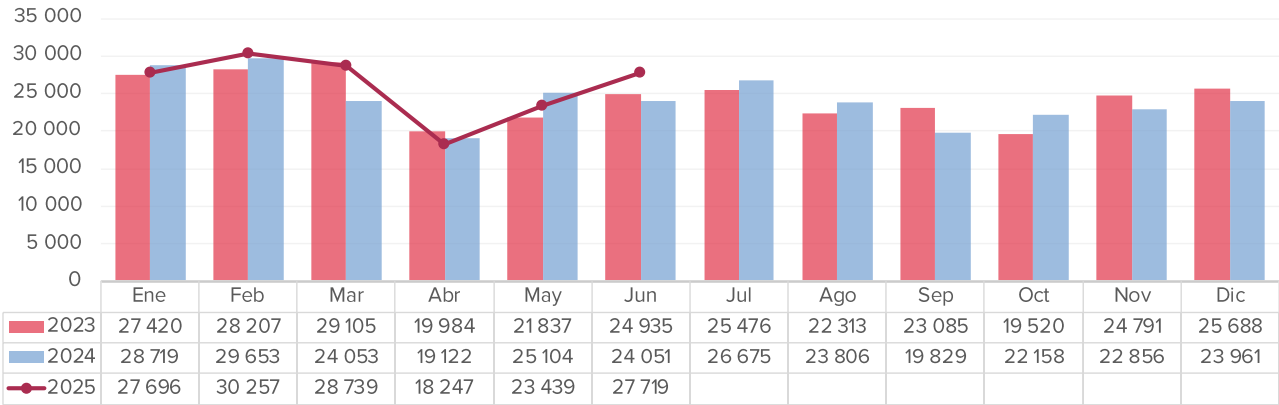
lunes, febrero 10, 2025

14:47

El día 10 de Febrero se registró un **nuevo máximo histórico de demanda de potencia en el SADI**, la que alcanzó los **30 257 MW a las 14:47 hs** (superando el récord anterior, de 29 653 MW, alcanzado el 01-02-2024).

Evolución de potencia máxima bruta mensual año actual vs años anteriores [MW]

Potencias máximas mensuales





DEMANDA

Variación Demanda Neta [GWh]

jun-25

jun-24

Variación Mensual

Variación Año Móvil

12 685

11 226

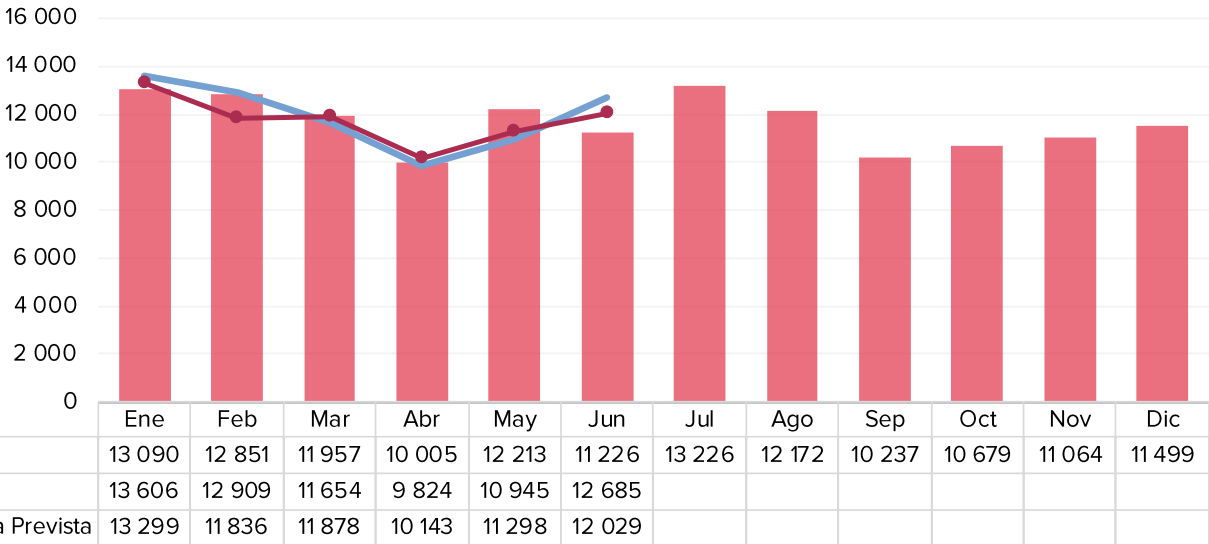
13 %

0.5%

Temperaturas:

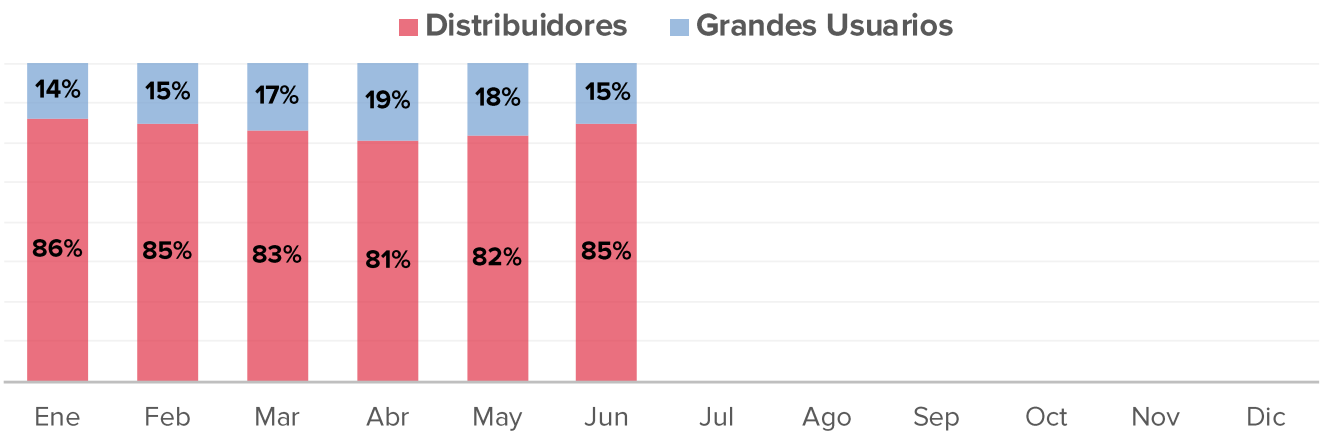
TEMPERATURA	jun-25	jun-24	°C
Media	11.2	14.6	°C
Máxima	14.9	24.1	°C
Mínima	4.3	6.6	°C
Media Histórica	11.7		°C

Evolución, con paso mensual, año actual contra año anterior y demanda prevista [GWh]



Composición de Demanda por Tipo de Usuario MEM

Demanda Grandes Usuarios y Demanda Distribuidores (*)



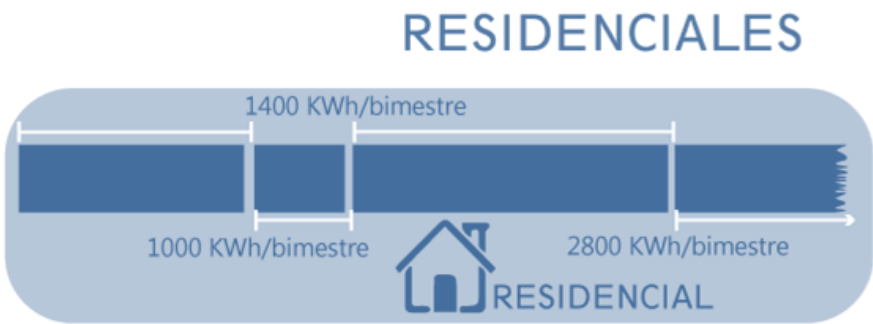
Tipos de Usuarios

De acuerdo a la aplicación de la Resolución N° 323/2023, se utilizan las clasificaciones de la demanda de los distribuidores, sumando a la gran demanda que compra su energía directamente al MEM, para agrupar la misma en:

Residenciales(*)

Incluye a la demanda de Distribuidores clasificada como:

- Todos los segmentos RESIDENCIALES (N1, N2, N2 exc., N3 y N3 exc).
- ELECTRODEPENDIENTES Y BOMBEROS VOLUNTAR



(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo, actualizándose los mismos con cada salida del informe.



Comercial / Intermedios(*)

Incluye a la demanda de Distribuidores clasificada como:

- TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >10 KW <300KW
- TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL HASTA 10KW Y <=800KWh/MES
- TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL HASTA 10 KW Y > 800KWh/MES
- ALUMBRADO PÚBLICO
- CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA.



Industrial / Comercial Grande (*)

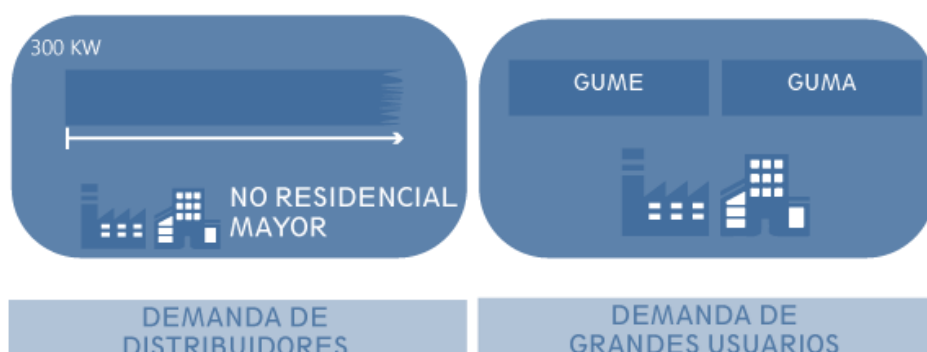
Incluye la demanda de Distribuidores clasificada como:

- TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW
- TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW EDUCACIÓN/SALUD

Mas la demanda de Gran Usuario del MEM:

- La Demanda de Grandes Usuarios Menores (GUMEs)
- La Demanda de Grandes Usuarios Mayores (GUMAs/AUTO)

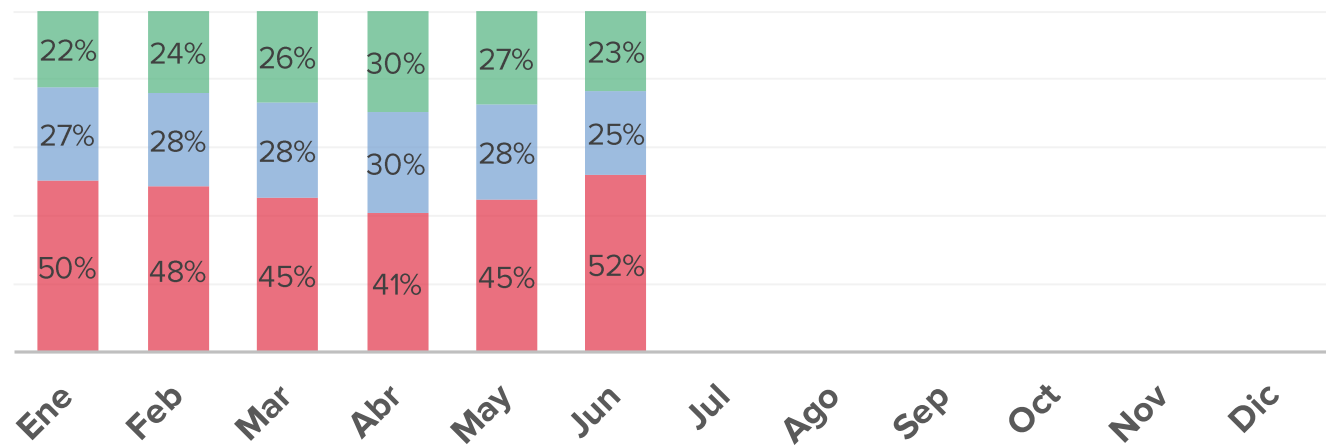
MAYORES



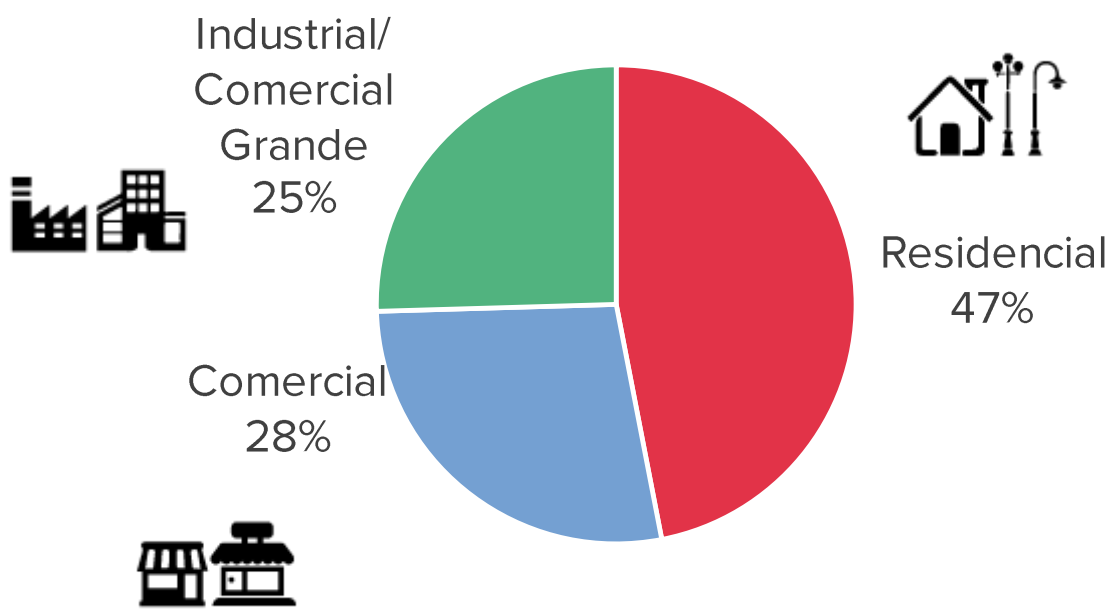
(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo, actualizándose los mismos con cada salida del informe.

Composición de la Demanda paso mensual (*)

Residencial Comercial Industrial/Comercial Grande



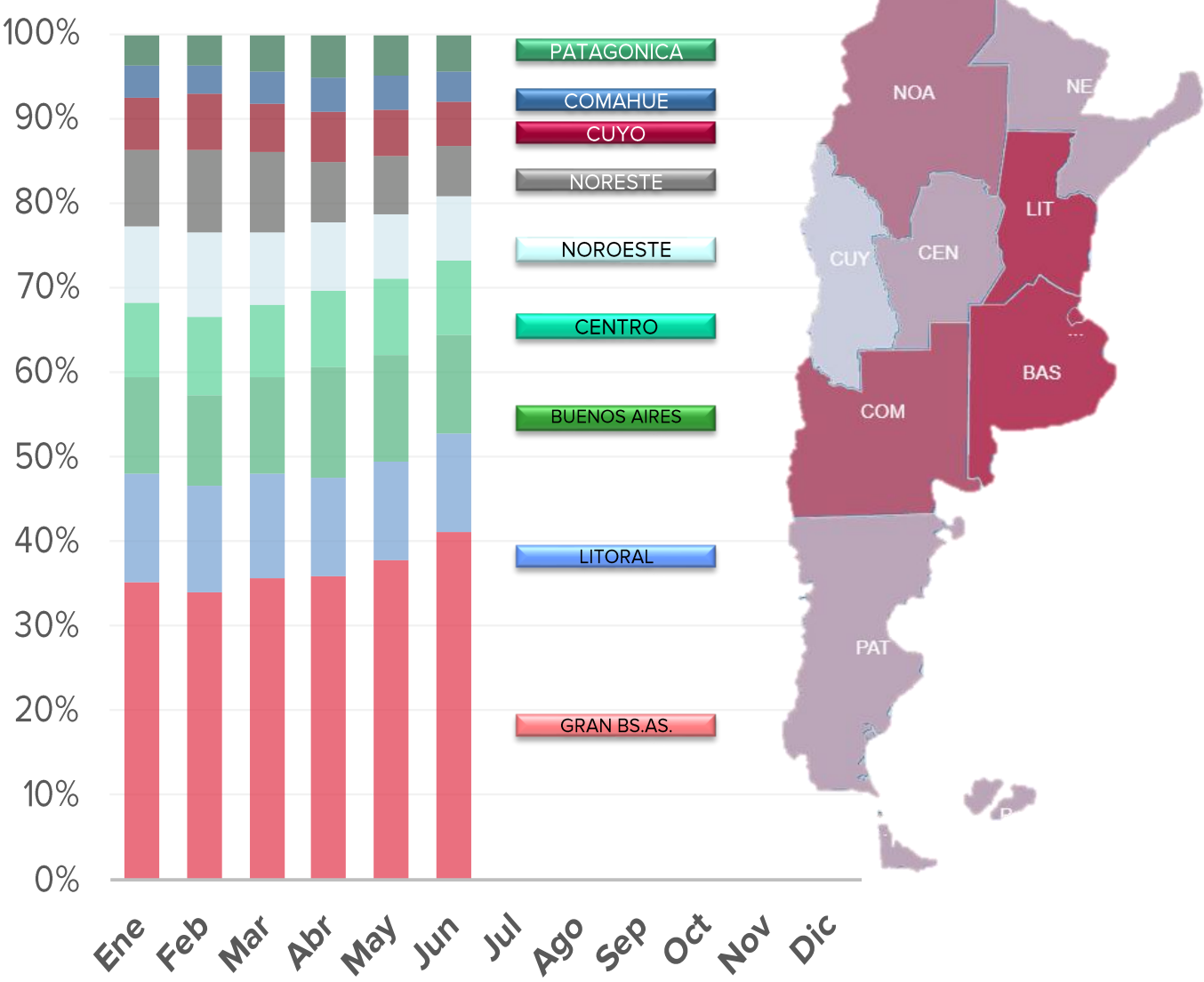
Composición de la Demanda - Acumulado año en curso



(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo, actualizándose los mismos con cada salida del informe.

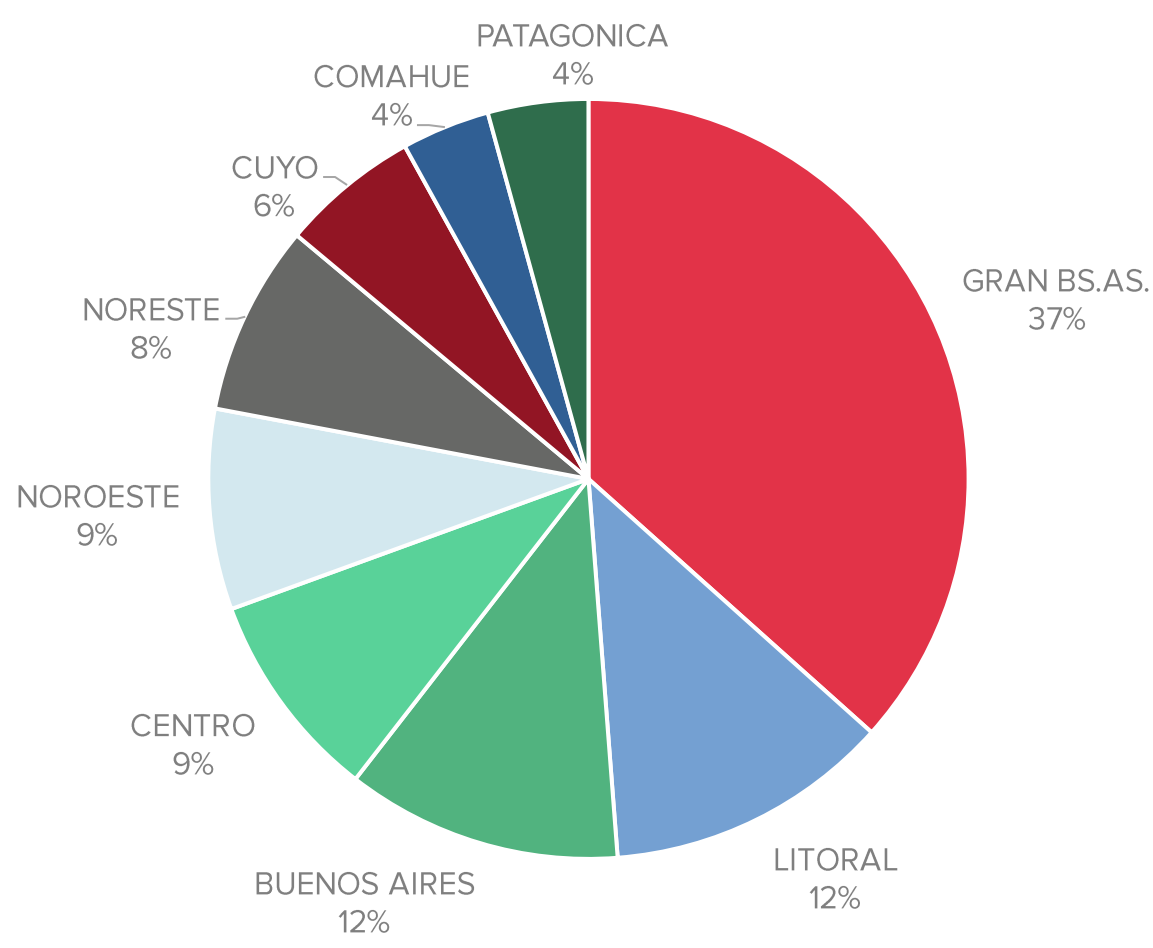


Detalle por Área de Demanda





Detalle por Área de Demanda - Acumulado año en curso





COMBUSTIBLES



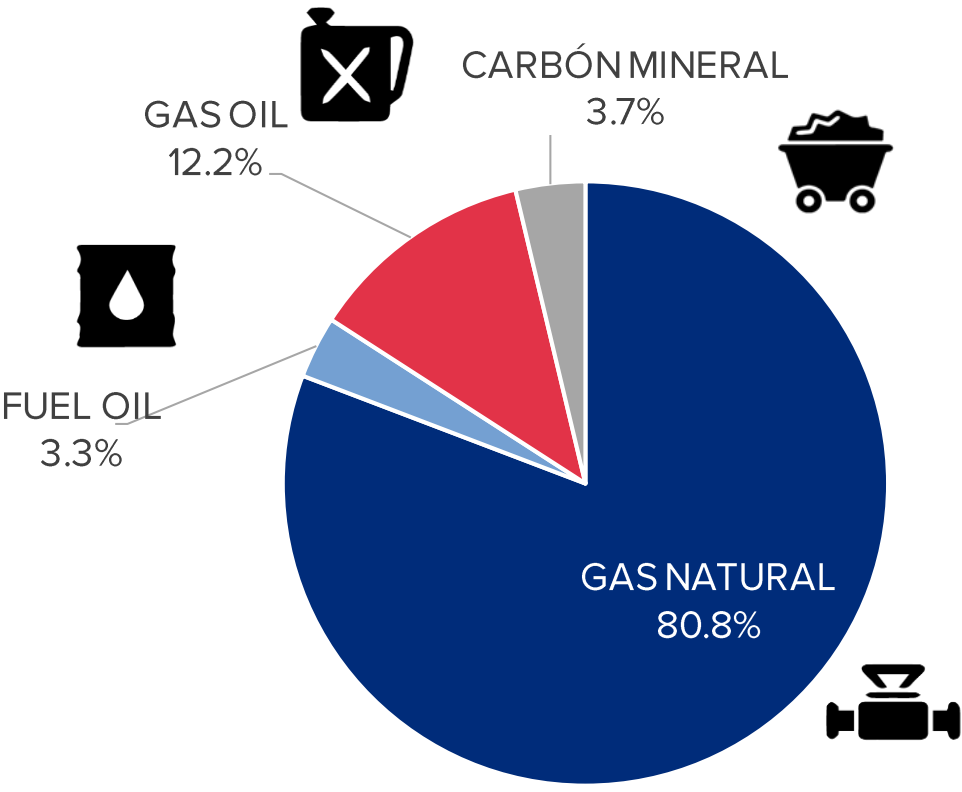
Variación Consumo de combustible por tipo

Tipo combustible	Medio Año Móvil	jun-25	jun-24	jun-23	Unidad
GAS NATURAL	1 323	1 093	1 141	1 205	Miles Dam3
FUEL OIL	13	39	22	152	Miles Ton
GAS OIL	60	161	110	198	Miles M3
CARBÓN MINERAL	25	78	44	49	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % jun 25 Vs jun 24	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	-4.2%	13.7%
FUEL OIL	74.4%	-34.2%
GAS OIL	45.9%	-12.1%
CARBÓN MINERAL	76.4%	8.5%
BIODIESEL	0.0%	0.0%



**Participación de cada combustible en el mes actual
(Gas Natural Equivalente)**

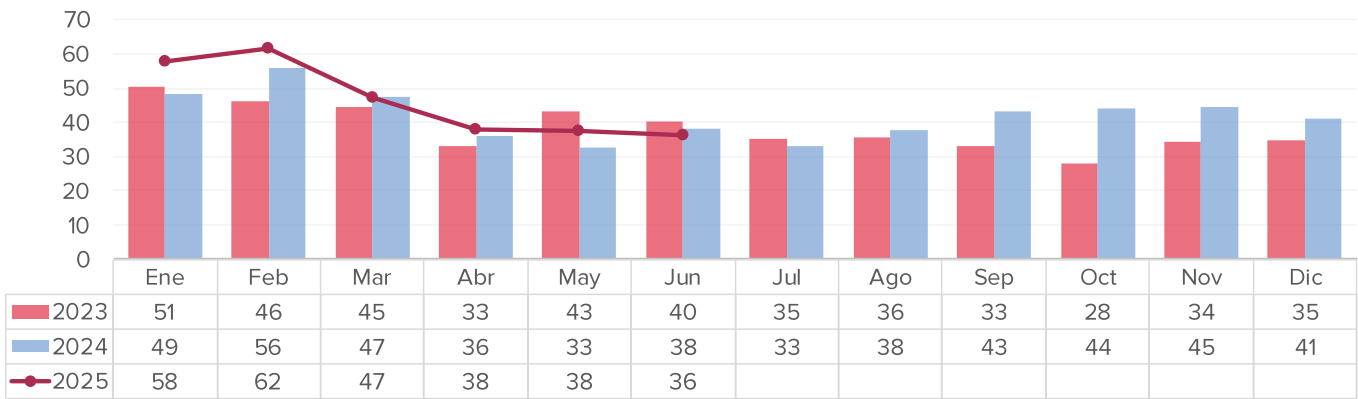




Evolución del consumo de gas natural [Millones de m3 / Día]



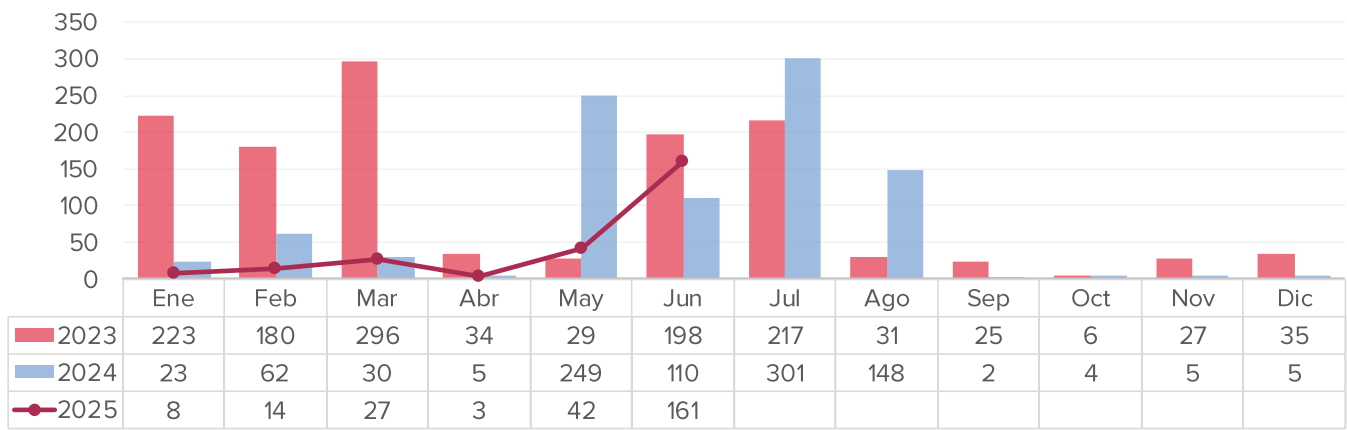
GAS NATURAL [Mm3/día]



Evolución del consumo de gas oil mensual año actual vs años anteriores [Mil m3]



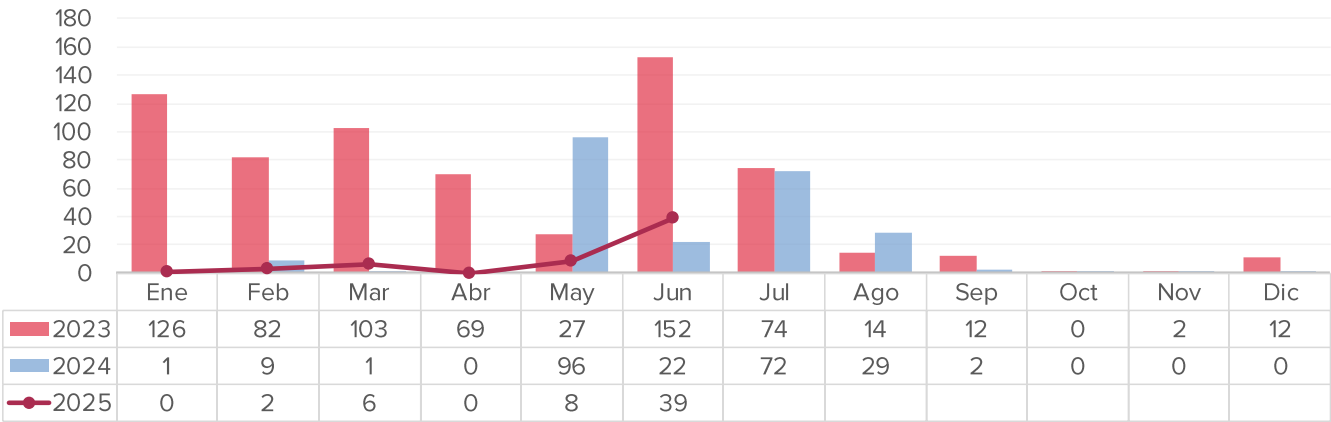
GAS OIL [Miles M3]



Evolución del consumo de fuel oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]



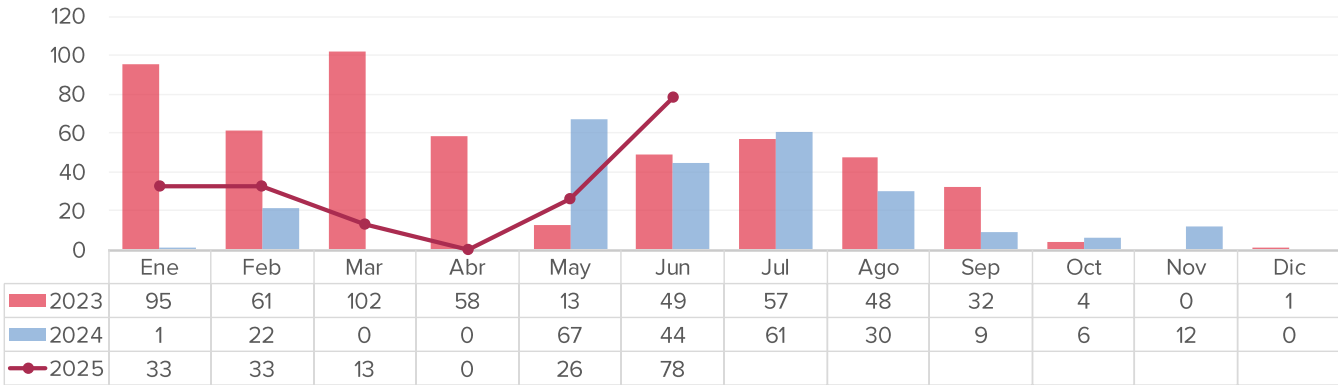
FUEL OIL [Miles Ton]



Evolución del consumo de carbón mineral con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]



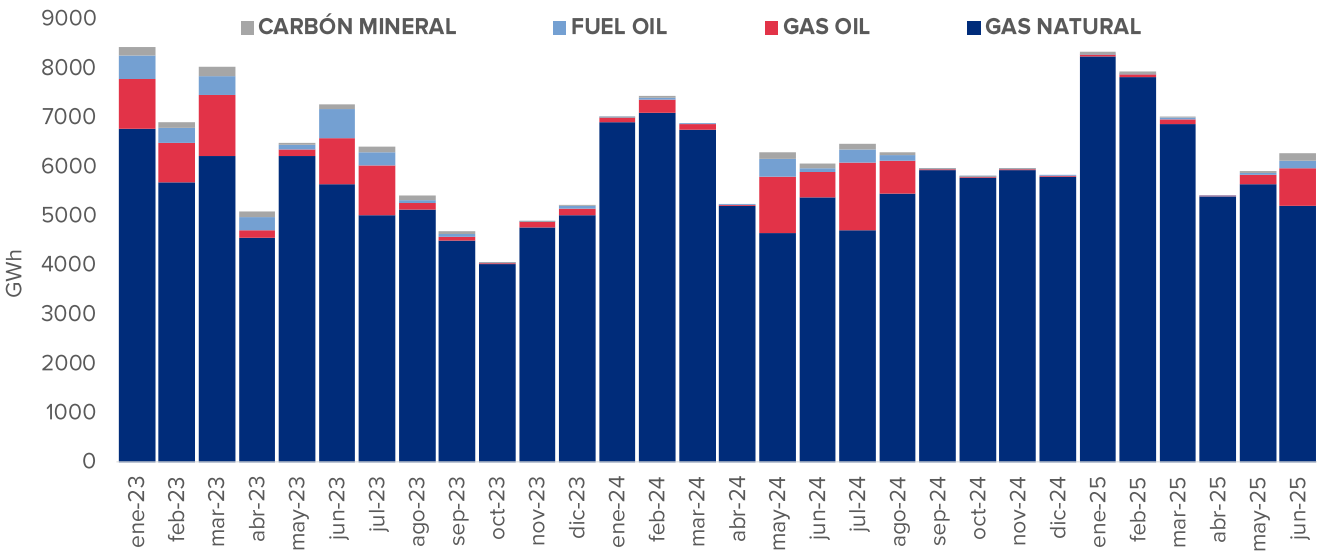
CARBÓN MINERAL [Miles Ton]



Generación térmica según tipo de combustible [GWh]

Generación Térmica asociada al consumo de combustibles (GWh)	Medio Año Móvil	jun-25	jun-24	jun-23
GAS NATURAL	6 077	5 227	5 382	5 652
GAS OIL	273	758	516	945
FUEL OIL	51	148	91	589
CARBON	48	151	85	92
TOTAL	6 449	6 284	6 074	7 278
CONSUMO ESPECIFICO TERMICO	1 844	1 809	1 809	1 865
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	972	859	941	1 081

Evolución mensual de la generación térmica por tipo de combustible 2023 a 2025 [GWh]





EMISIONES DE CO₂

CÁLCULO BASE DEL FACTOR DE EMISIONES DE CO₂

El Objetivo es calcular la cantidad de emisiones de Ton CO₂ relacionada a la generación de electricidad. Las emisiones de CO₂ son calculadas a partir del consumo de combustible utilizado para la generación, y a los factores de emisión expresados en Ton CO₂-eq por tipo de combustible. De esta manera el factor de emisión se puede expresar en relación a las toneladas CO₂-eq, como así también hacer referencia a la producción de energía (Ton CO₂-eq/MWh).

RESULTADO:

- Factor de Emisión total y por combustible: carbón, gas oil, fuel oil y gas natural (Ton CO₂ total y por unidad de combustible).
- Factor de Emisión Total por cada MWh producido total (oferta) y Factor de Emisión por cada MWh térmico generado (Ton CO₂/MWh).

VARIABLES QUE INTERVIENEN:

- (Consxtipo) Consumo de combustible por tipo (carbón, gas oil, fuel oil y gas natural).
- (Factorxtipo) Factor de emisión por tipo de combustible:

Gas Natural	Fuel Oil	Gasoil	Carbón
tCO ₂ /dam ³	tCO ₂ /t	tCO ₂ /m ³	tCO ₂ /t
1.948	3.172	2.697	2.335

Fuente: <http://datos.minem.gob.ar/dataset/calculo-del-factor-de-emision-de-co2-de-la-red-argentina-de-energia-electrica>

- (Genxtipo) Oferta de energía generada por fuente y/o origen (térmico, hidráulico, nuclear, renovable e importación).
- (GenTer) Energía generada térmica por tipo de combustible (MWh).

METODOLOGÍA:

- De acuerdo con el consumo y a los factores de emisión por tipo de combustible se obtiene las Toneladas de CO₂ equivalente:

$$\sum \text{ConsxTipo} \times \text{Factorxtipo} = \text{TCO}_2 \text{ eq.}$$

- Finalmente, considerando a la oferta total o a la generación térmica como denominador se obtiene las TCO₂ eq por MWh producido

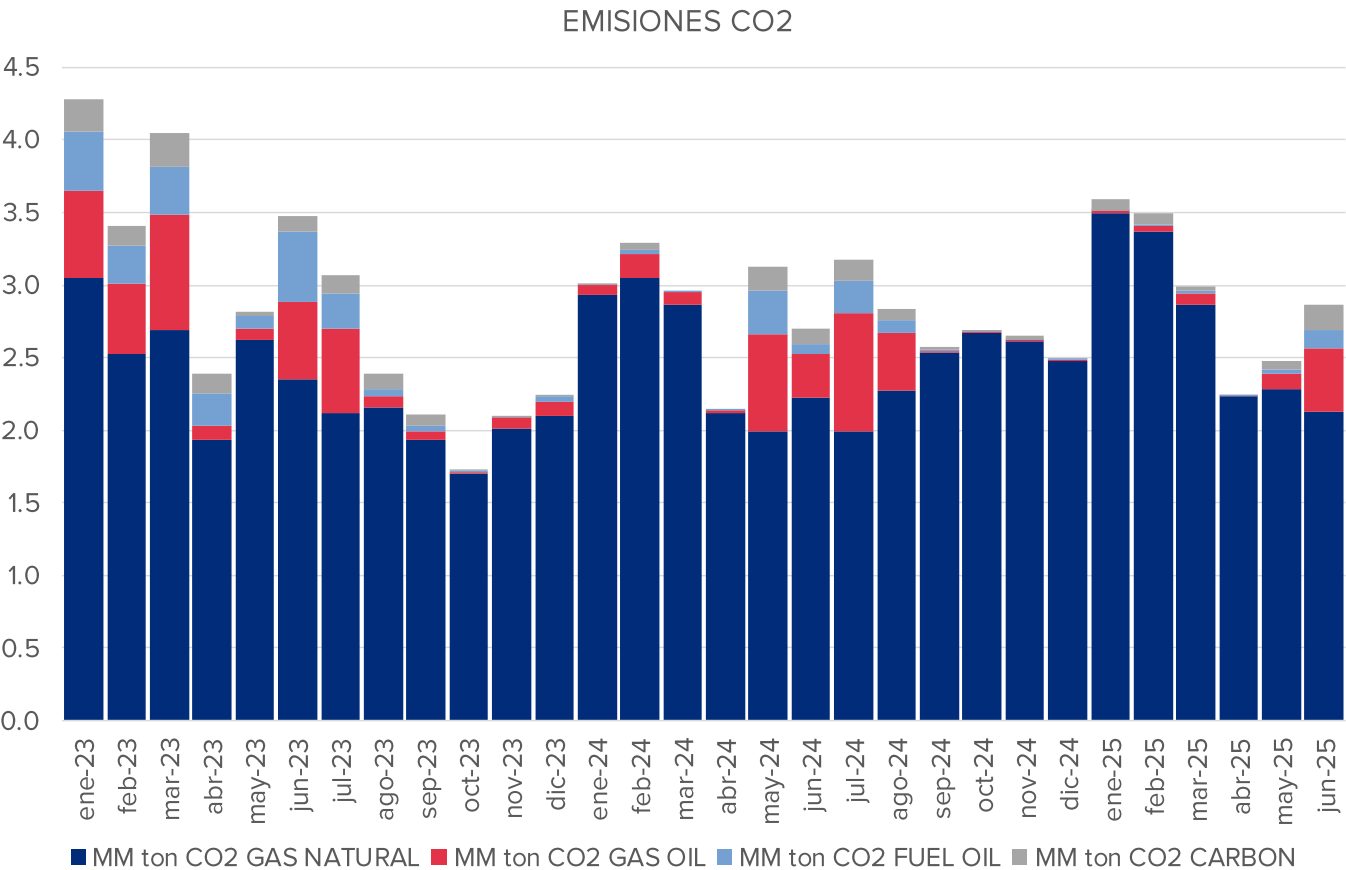
$$\text{TCO}_2 \text{ eq} / \text{GenTOTAL o GenTER} = \text{TCO}_2/\text{MWh}$$

Factor de emisión por tipo de combustible (cálculo mensual)

Millones ton CO2	Año Móvil (mensual)	jun-25	jun-24	jun-23
GAS NATURAL	2.58	2.13	2.22	2.35
GAS OIL	0.16	0.43	0.30	0.53
FUEL OIL	0.04	0.12	0.07	0.48
CARBON	0.06	0.18	0.10	0.11
TERMICA TOTAL	2.84	2.87	2.69	3.48



Emisiones de CO2 con paso mensual por tipo de combustible - 2023 a 2025



Emisiones de CO2 / Generación. [Ton CO2/MWh]

	Año Móvil (mensual)	jun-25	jun-24	jun-23
MM ton CO2	2.84	2.87	2.69	3.48
Generación Total [GWh]	12 228	13 231	11 680	12 560
Ton CO2/MWh	0.23	0.22	0.23	0.28
Generación Térmica [GWh]	6 449	6 284	6 074	7 278
Ton CO2/MWh TER	0.44	0.46	0.44	0.48

Factor de emisión térmico de CO2 por tipo de combustible

Ton CO2/MWh TER x comb	Año Móvil (mensual)	jun-25	jun-24	jun-23
GAS NATURAL	0.42	0.41	0.41	0.42
GAS OIL	0.59	0.57	0.58	0.56
FUEL OIL	0.83	0.82	0.77	0.82
CARBON	1.23	1.21	1.22	1.23
TERMICA TOTAL	0.44	0.46	0.44	0.48





Evolución mensual del factor de emisión de CO2 (Gen total) últimos 3 años [ton CO2/MWh]



Evolución mensual del factor de emisión térmico de CO2 últimos 3 años [ton CO2/MWh]



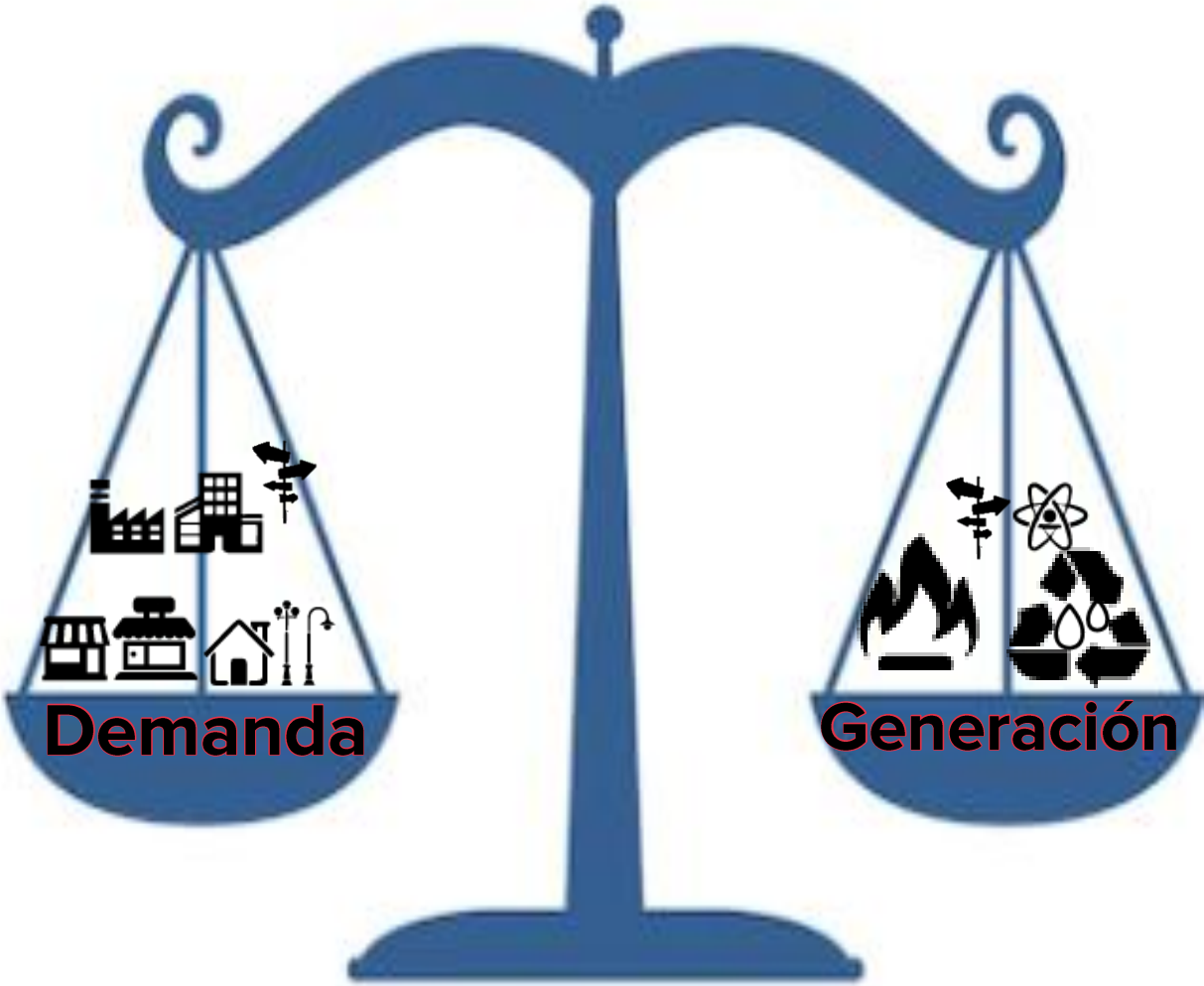


BALANCE DE ENERGÍA



Oferta vs Demanda MEM

Junio 2025 [GWh]



Distribuidor	10 756
Gran Usuario	1 930
Pérdidas	468
Bombeo	72
Exportación	6

Térmica	6 284
Renovables	5 350
Nuclear	837
Importación	760



BALANCE: Demanda MEM Junio 2025 vs años anteriores [GWh]

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	jun-25	jun-24	jun-23
Distribuidor	9 745	10 756	9 332	10 033
Gran Usuario	1 964	1 930	1 894	2 039
Bombeo	39	72	88	66
Exportación	58	6	1	0
Pérdidas	423	468	364	423
TOTAL	12 228	13 231	11 680	12 560

DEMANDA (GWh)	Variación % jun 25 Vs jun 24	Variación % Año Móvil
Distribuidor	15.3%	0.1%
Gran Usuario	1.9%	2.4%
Bombeo	-18.5%	-36.9%
Exportación	100.0%	-7%
Pérdidas	28.5%	-6.8%
TOTAL Requerido	13.3%	0.0%



BALANCE: Oferta MEM Junio 2025 vs años anteriores [GWh]

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	jun-25	jun-24	jun-23
TÉRMICA	6 449	6 284	6 074	7 278
NUCLEAR	758	837	1 130	681
RENOVABLE - HIDRÁULICA	2 562	3 291	2 243	2 247
RENOVABLE - LEY 26 190	2 057	2 059	1 607	1 568
IMPORTACION	402	760	626	787
TOTAL	12 228	13 231	11 680	12 560

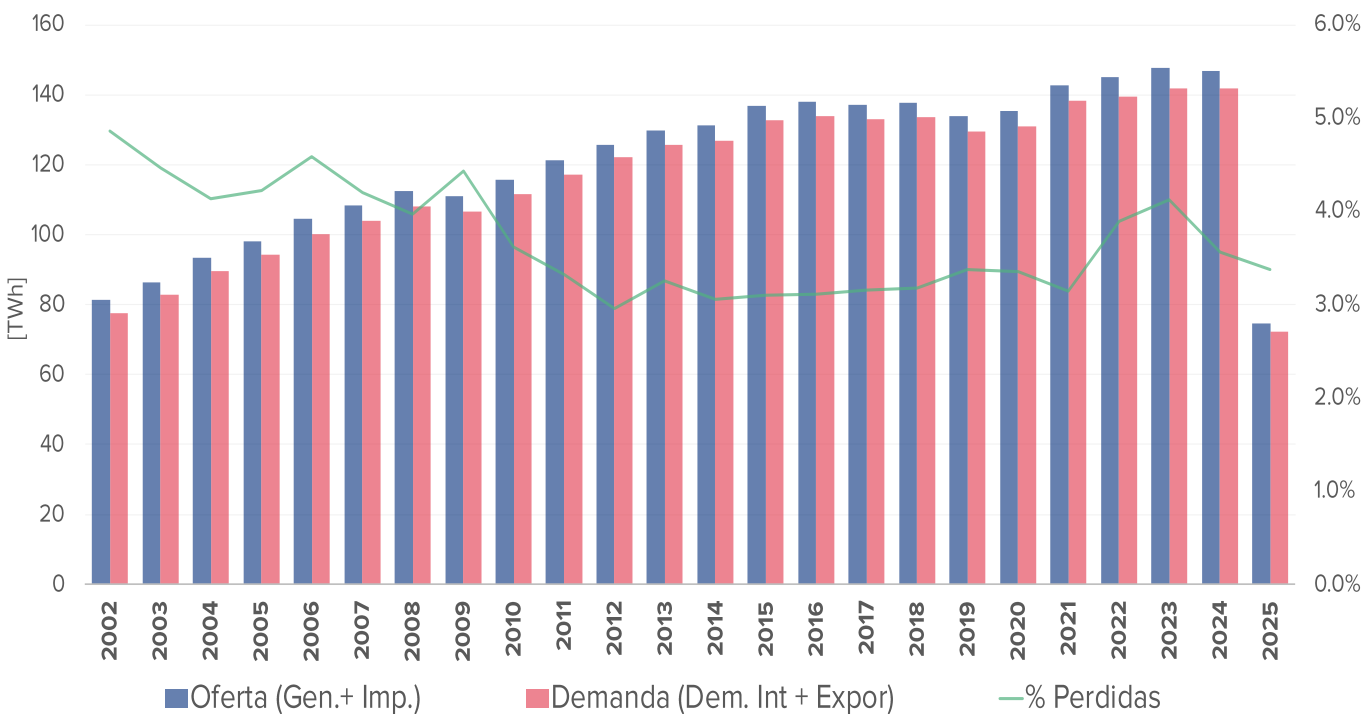
Desde el mes de Agosto 2023 se comenzó a clasificar a la tecnología HIDRO, centrales que se encuentran fuera de la definición de la Ley 26 190 por tener una potencia instalada mayor a 50MW, dentro de la fuente RENOVABLE, clasificándolas como tecnología HIDRO > 50 MW. Las tecnologías renovables definidas por la Ley 26 190 incluyen a las HIDRO < 50 MW, Eólico, Fotovoltaico, Bioma, Biogás y generación utilizando Biodiesel como combustible.

OFERTA (GWh)	Variación % jun 25 Vs jun 24	Variación % Año Móvil
TÉRMICA	3.5%	11.0%
NUCLEAR	-25.9%	-21.8%
RENOVABLE - HIDRÁULICA	46.7%	-25.1%
RENOVABLE - LEY 26 190	28.2%	15.1%
IMPORTACION	21.5%	66.0%
TOTAL	13.3%	0.0%

BALANCE – Junio 2025 [GWh]

DEMANDA		[GWh]	OFERTA		[GWh]
Distribuidor		10 756	Térmica		6 284
Gran Usuario		1 930	Nuclear		837
Bombeo		72	Renovable - HIDRO>50		3 291
Exportación		6	Renovable - LEY 26 190		2 059
Pérdidas		468	Importación		760
DEMANDA TOTAL:		13 231	OFERTA TOTAL:		13 231

Oferta vs Demanda MEM desde 2002 al 2025 (acumulado) – [TWh]





Balance Energía Bruta: Junio 2025 [GWh]

DEMANDA (GWh)		OFERTA (GWh)	
Distribuidor	10 756	6 399	Gen. Termica
Gran Usuario	1 930	898	Gen. Nuclear
Pérdidas + Consumos Aux.	645	3 291	Renovable - Hidro>50MW
Bombeo	72	2 060	Renovable - Ley 26 190
Exportación	6	760	Importacion
	13 409	13 409	



PRECIOS

Precio Medio de la energía MEM Mensual [\$/MWh]
Energía + Potencia + Transporte

jun-25	jun-24	Medio Año Móvil
113 064	84 909	80 028

Precio Medio Estacional [\$/MWh]
Energía + Potencia + Transporte + Cargos Res. 976/23

jun-25	jun-24	Medio Año Móvil
64 467	52 231	59 980

**Precio Medio Mensual de los últimos 3 años
y promedio año móvil [\$/MWh]**

	Medio Año Móvil	jun-25	jun-24	jun-23
Componentes Energía	14 319	17 751	12 650	3 806
Componentes Potencia + Reserva	8 822	10 207	8 107	1 879
Cargo Demanda Excedente + Cuenta Brasil + Contratos Abastecimiento MEM	13 921	14 262	12 294	2 934
Sobrecosto Transitorio de Despacho	32 125	59 108	43 206	15 981
Compra Conjunta MEM	6 607	6 752	5 004	1 335
Precio Monómico Medio	75 794	108 081	81 262	25 935
Cargos transporte	4 234	4 983	3 647	240
Precio Monómico Medio + Transp.	80 028	113 064	84 909	26 175
Precio Monómico Estacional	59 980	62 141	50 588	10 669
Precio Monómico Estacional + cargos	59 980	64 467	52 231	10 669

(*) Incluye los cargos a aplicarse a los GUDIs por la Res. SE N° 976/2023.

Precio Medio Mensual

Detalle Por Cargo [\$/MWh]

		jun-25	Medio Año Móvil
Componente Energía	Precio Energía	13 300	11 528
	Energía Adicional	2 183	1 497
	Sobrecostos de Combustibles	2 268	1 294
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	59 108	32 125
	Cargos Demanda Excedente	588	317
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	13 675	13 604
	Compra Conjunta MEM	6 752	6 607
Componente Potencia	Potencia Despachada	7	7
	Potencia Servicios Asociados	255	202
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	67	59
	Potencia Reserva Mediano Plazo	9 878	8 555
Precio Monómico		108 081	75 794
Cargos Transporte	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0	0
	Transporte Alta Tensión	3 302	2 755
	Transporte Distribución Troncal	1 681	1 479
Precio Monómico + Transporte		113 064	80 028
Precio Monómico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional SIN Cargos. (Energía + Potencia + Transporte)	62 141	59 980
Precio Monómico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional CON CARGOS Res. 976/2023 para GUDIs. (Energía + Potencia + Transporte)	64 467	59 980

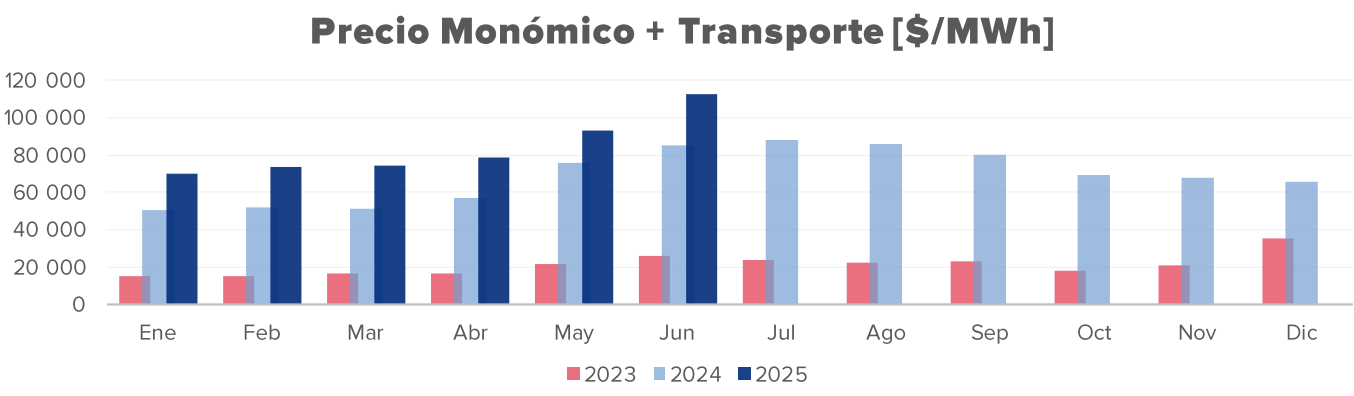
Res. SE N° 976/2023: Cargos a aplicarse a los GUDIs

Desde Junio 2025, entró en vigencia la Res. 226/2025, que establece los nuevos precios de compra para la demanda estacional reemplazando la Resolución 171/2025.

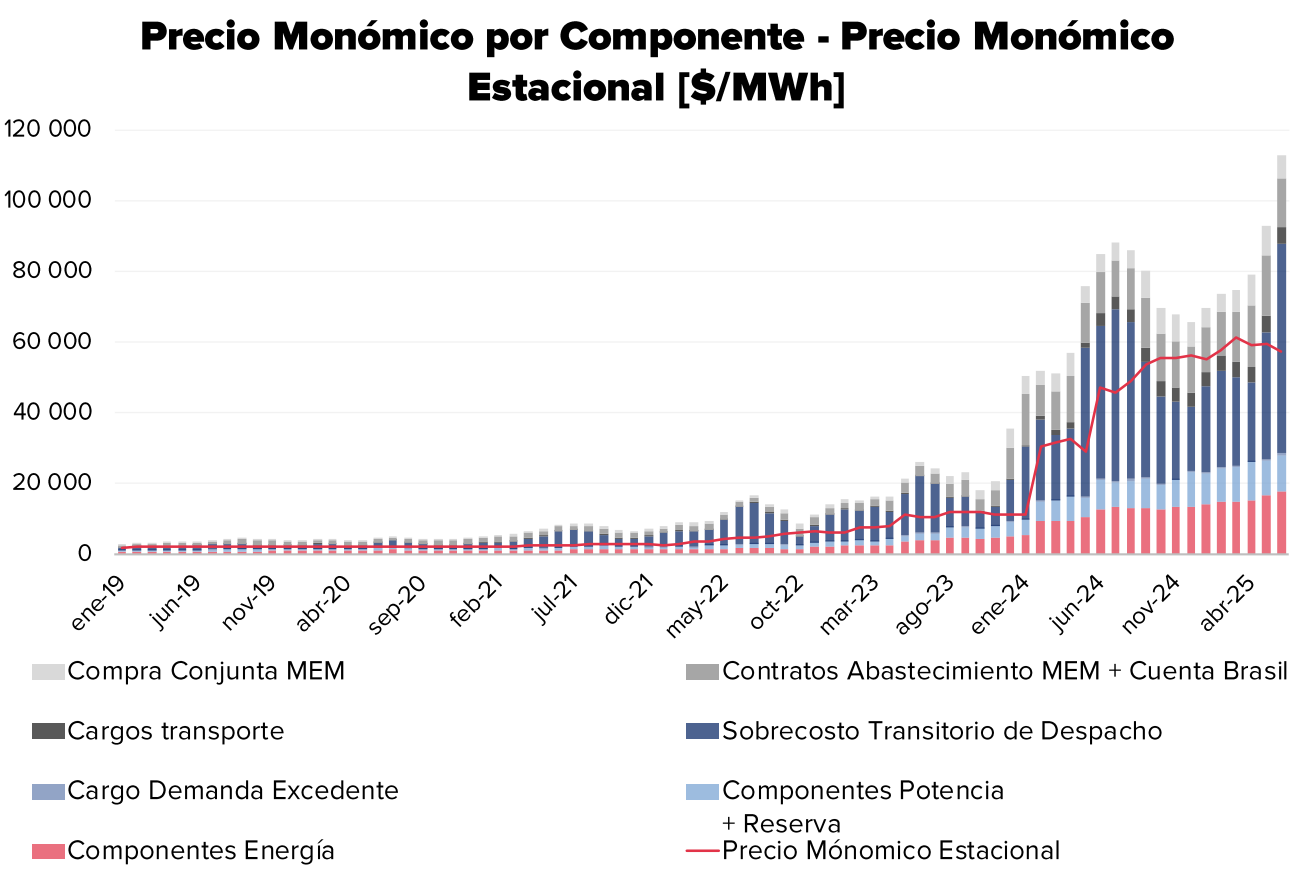
El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Junio 2025 cerró con un valor medio de 62 141 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento cercano al 23% aprox. respecto a Junio 2024.

Este valor no incluye los cargos a aplicarse a los GUDIs por la Res. SE N° 976/2023; considerando estos cargos el precio medio de compra se ubicaría cercano a los 64 467 \$/MWh.

Evolución del precio monómico medio en paso mensual año actual vs años anteriores [\$ /MWh]



Evolución del precio monómico medio en paso mensual desde 2019 [\$ /MWh]





INTERCAMBIOS

Importación vs Exportación MEM Junio 2025 [GWh]

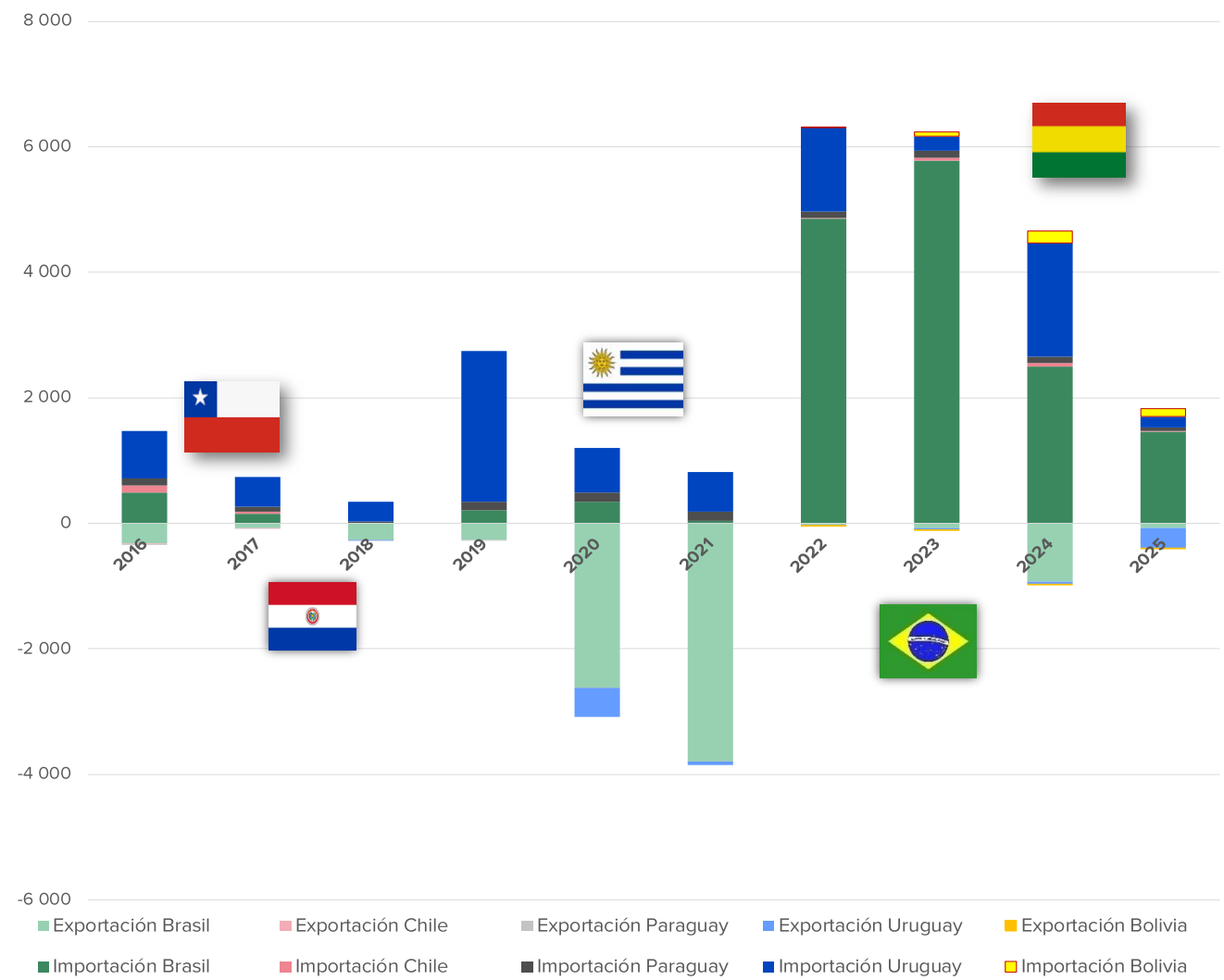
	jun-25	Año Móvil
Importación	760.3	402.3
Exportación	5.8	58.0

Intercambios Junio 2025 vs años anteriores por país [GWh]

	(GWh)	Media Mensual - Año Móvil	jun-25	jun-24	jun-23
Importación	 Brasil	265.5	596.0	384.0	774.2
	 Paraguay	8.6	11.1	7.0	12.7
	 Uruguay	112.3	138.0	202.4	0.1
	 Chile	0.7	0.0	1.8	0.0
	 Bolivia	15.2	15.2	0.0	0.0
	IMPORTACIÓN TOTAL	402.3	760.3	595.2	787.0
Exportación	 Brasil	31.0	0.0	0.0	0.0
	 Paraguay	0.0	0.0	0.0	0.0
	 Uruguay	27.0	5.8	0.7	0.0
	 Chile	0.0	0.0	0.0	0.0
	 Bolivia	0.0	0.0	0.0	0.0
	EXPORTACIÓN TOTAL	58.0	5.8	0.7	0.0

Evolución de la importación vs. Exportación por país [GWh]

Intercambios anuales – últimos 10 años





AGENTES

Actores vigentes en el MEM en Junio 2025

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	473
Autogeneradores	31
Cogeneradores	7
Total	511

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	393
Grandes Usuarios Menores (GUME)	2 959
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	21
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUDI)	6 428
Total	9 801

DISTRIBUCIÓN	Cantidad
Distribuidores de Energía	28
Cooperativas Eléctricas Agentes del MEM	48
Distribuidores Menor (DIME)	1
Cooperativas No Agentes del MEM	543
Total	620

TRANSPORTE	Cantidad
Transportista en Alta Tensión	1
Transportista en Distribución Troncal	7
Transportista PAFT	44
Total	52



ESTADÍSTICAS Y CONTROL GERENCIA DE ANÁLISIS Y CONTROL GLOBAL

CONTACTOS:



Emiliano Marinozzi



emarinozzi@cammesa.com.ar



Agustina Lesce



agustinalesce@cammesa.com.ar



Micaela Baratto



micaelabaratto@cammesa.com.ar



<https://cammesaweb.cammesa.com/informes-y-estadisticas/>



CAMMESA

- Av. Eduardo Madero 942 – 1er Piso
C1106ACW – Buenos Aires
- Ruta 34 “S” Km 3,5
S2121GZA – Pérez – Santa Fe