

INFORME MENSUAL

Principales Variables del Mes



Julio 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



Julio 2025

**Potencia
Instalada:**

43 654 [MW]

Potencia Máxima Bruta: 28 119 [MW]

1/7/2025 20:36

Potencia Máxima Hist. : 30 257 [MW]

10/2/2025 14:47

12 902 [GWh]

Demanda Total: -2.5 % Vs. Igual Mes Año Ant

-0.3 % Año Móvil

Precio Monómico Medio - MES: 130 913 \$/MWh

Monómico Medio - AÑO MÓVIL: 83 597 \$/MWh

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

67 709 \$/MWh



La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios de Julio 2025 resultó menor a la de Julio 2024, con una variación en el orden de -2.5%, impulsada principalmente por la baja en la demanda residencial (demanda ligada en mayor o menor medida a la temperatura)



En cuanto a la temperatura en GBA, , la temperatura media diaria del mes de Julio 2025 fue de **12.3 °C**, aprox. +2 °C superior a la temperatura del mismo mes del año anterior y +1 °C por arriba de los valores históricos.



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 RENOVBABLE, 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 2 636 GWh en el mes de Julio 2025, por debajo de los 3 297 del mismo mes del año anterior (-20%) principalmente debido a una baja en la generación de las cuencas de Comahue (-56.7% menor este Julio).

Con un despacho térmico muy similar en Julio 2025 (con relación al mismo mes del año anterior), **el consumo medio de combustibles terminó siendo menor** (-3.9% en conjunto si comparamos con Julio 2024.)



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



A Julio 2025 se tiene una potencia instalada de 43 654 MW, donde el 57 % 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 Julio 2025 alcanzó a cubrir aprox. el 16% de la demanda total.

En Julio 2025, la potencia máxima fue de 28 119 MW, siendo **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, alcanzado el 01-02-2024)



El precio monómico medio de generación del mes alcanzó los 130 913 \$/MWh (energía + potencia + transporte), frente a los 75 727 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil el costo medio cerró en 83 597 \$/MWh.

Desde Julio 2025, entró en vigencia la Res. 281/2025, que establece los nuevos precios de compra para la demanda estacional reemplazando la Resolución 226/2025.

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Julio 2025 cerró con un valor medio de 64 064 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento cercano al 30% aprox. respecto a Julio 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 67 709 \$/MWh.**



Potencia Instalada



Generación



Demanda



Combustibles



Balance



Precios



Intercambios



Agentes MEM



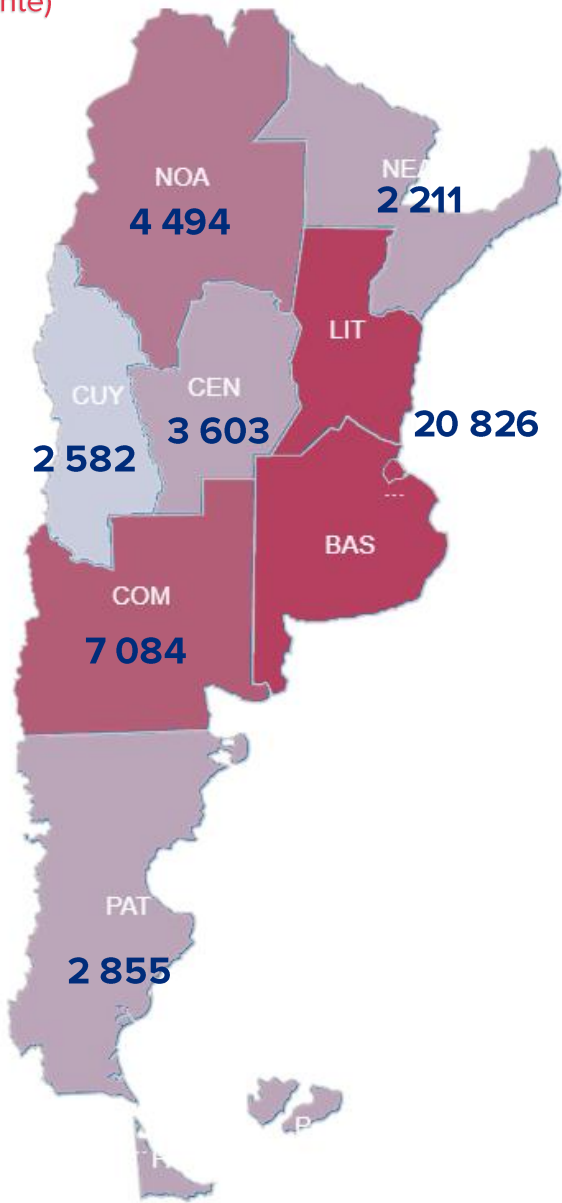
**POTENCIA
INSTALADA**

Potencia Instalada MEM a Julio 2025

Total: 43 654 [MW]

(100% Habilitada comercialmente)

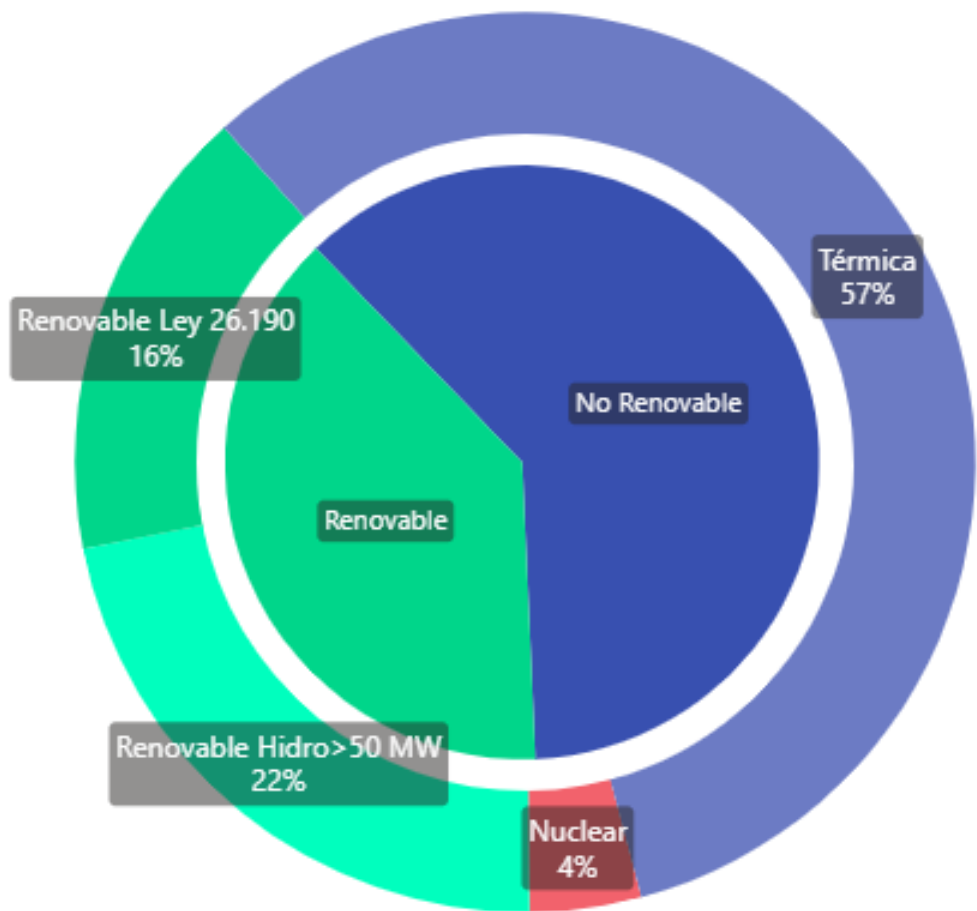
Potencia Instalada
por Región [MW]



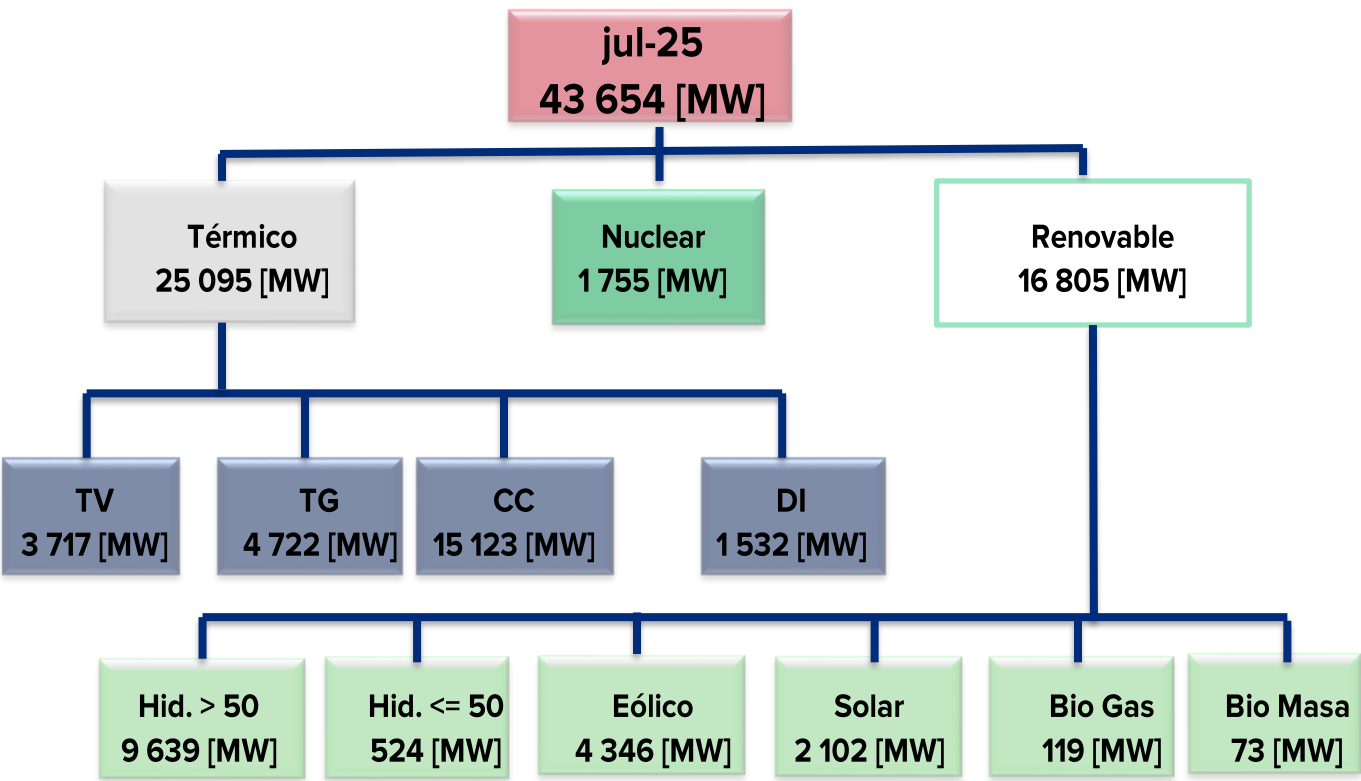
AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 1 087 [MW]

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]

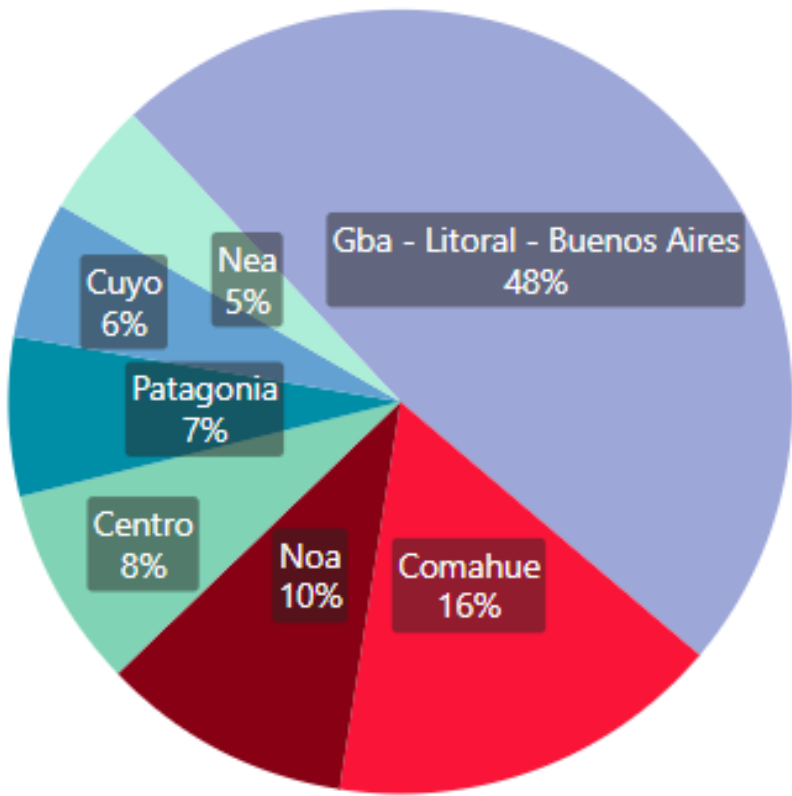


Potencia Instalada por Tecnología [MW]



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 RENOVBLE, clasificándolas como tecnología HIDRO > 50 MW.

Potencia Instalada por Región



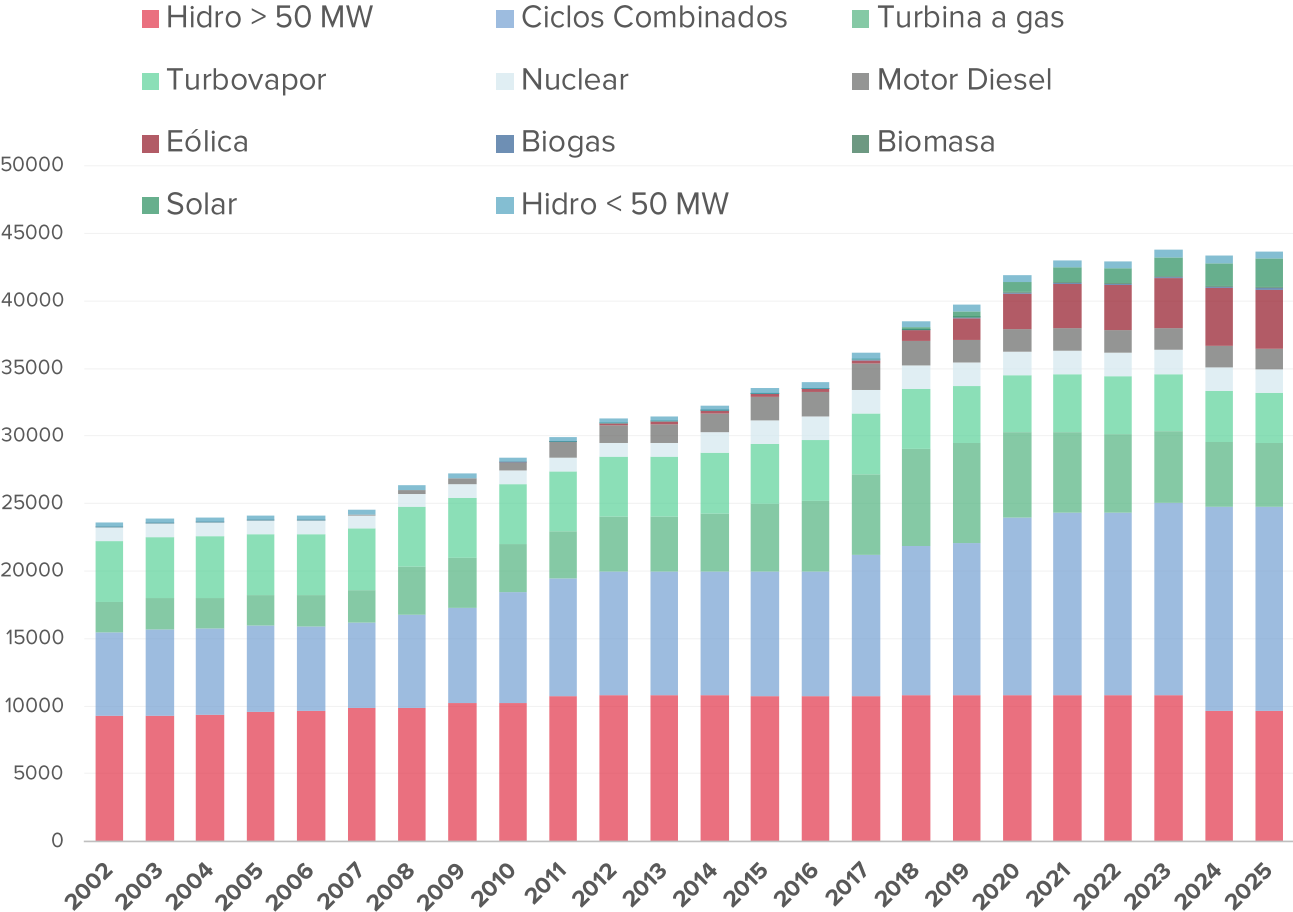
Potencia Instalada por Tecnología/Región [MW]

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	59	2 050	0	4 725	10	253	44	0	2	5 034	7 084
NOA	261	699	1 945	318	3 223	0	101	854	194	119	2	3	1 272	4 494
CENTRO	0	471	931	16	1 417	648	802	198	395	117	1	24	1 537	3 603
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	1 532	25 095	1 755	9 639	2 102	4 346	524	73	119	16 805	43 654
% TERMICO	15%	19%	60%	6%	100%									
% TOTAL					57%	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 : 22 MW



360 ENERGY LA RIOJA		
Pot. Habilitada:	Parcial:	2
	Total:	22
Contrato:	MATER	
Recurso:	Renovable	
Localización:	LA RIOJA	

360 ENERGY LA RIOJA II		
Pot. Habilitada:	Parcial:	2
	Total:	62
Contrato:	MATER	
Recurso:	Renovable	
Localización:	LA RIOJA	

P.GENERADOR SAN LUIS NORTE	
Pot. Habilitada:	18 MW
Contrato:	MATER
Recurso:	Solar
Localización:	SAN LUIS

NOA



72%



19%

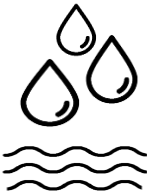


5%



4%

NEA



70%



18%

CUYO



45%



25%



30%

LITORAL
BUENOS AIRES
GBA



81%



9%



5%



5%

CENTRO



40%



26%



18%



11%



6%

COMAHUE



67%



29%



4%

PATAGONIA



58%



21%

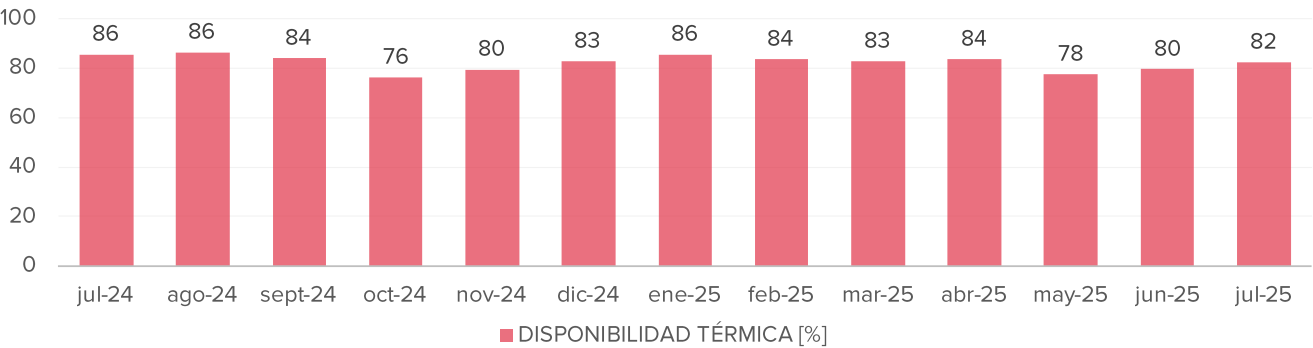


21%

Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)

Año Móvil	jul-25	jul-24
82%	82%	86%

Disponibilidad



Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	jul-25	Año Móvil
CC	95%	94%
TG	52%	59%
TV	61%	62%
DI	80%	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]

jul-25	jul-24	Variación Mensual	Año Móvil
12 111	12 749	-5%	-2.1 %

Generación Bruta: 13 438 GWh

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

	TÉRMICA	6 513	
	NUCLEAR	892	
	RENOVABLE	4 706	
	Hidro > 50 MW	2 636	
	Hidro < 50 MW	80	
	Eólica	1 521	
	Solar	322	
	Biomasa	103	
	Biogas	45	
TOTAL		12 111	Renovable según Ley 26 190

Generación Neta mensual por fuente de los últimos años

(GWh)	Medio Año Móvil	jul-25	jul-24	jul-23
TÉRMICA	6 451	6 513	6 487	6 424
NUCLEAR	735	892	1 174	702
Renovable - Hidro > 50 MW	2 507	2 636	3 297	3 712
Renovable - según Ley 26 190	2 081	2 070	1 791	1 449
TOTAL	11 773	12 111	12 749	12 287

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 %
jul 25 Vs jul 24

Variación %
Año Móvil



TÉRMICA



0.4%



11.0%



NUCLEAR



-24.0%



-27.2%



RENOVABLE -
HIDRO > 50 MW



-20.1%



-26.0%



RENOVABLE –
según Ley
26 190



15.6%



14.6%

TOTAL



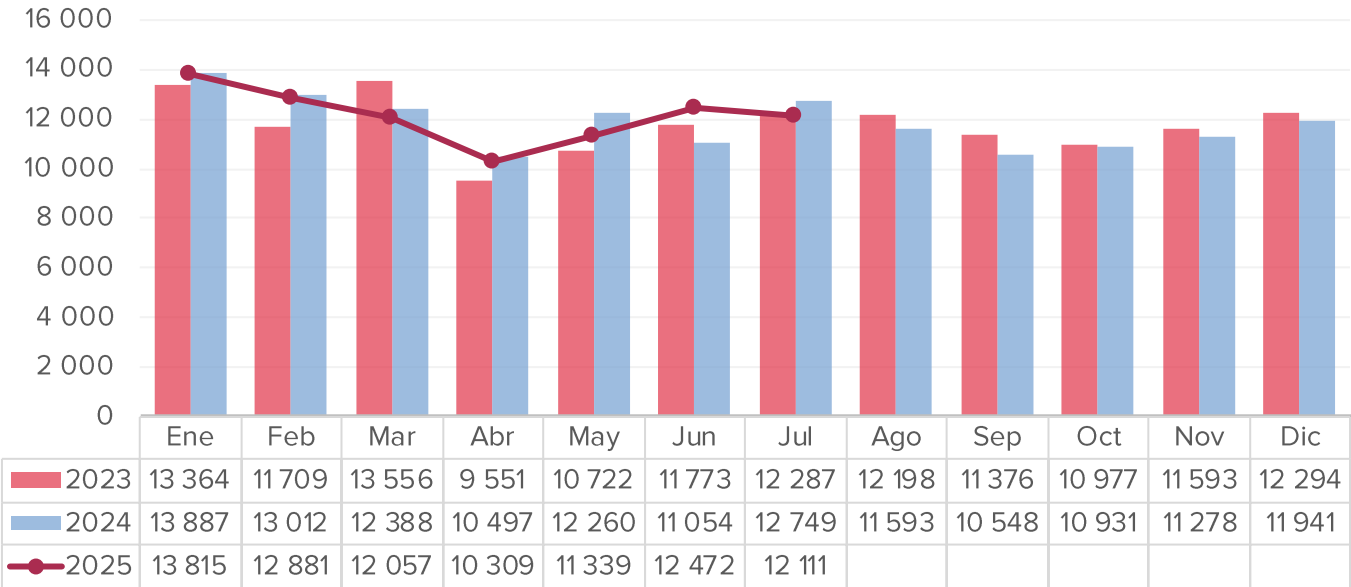
-5.0%



-2.1%

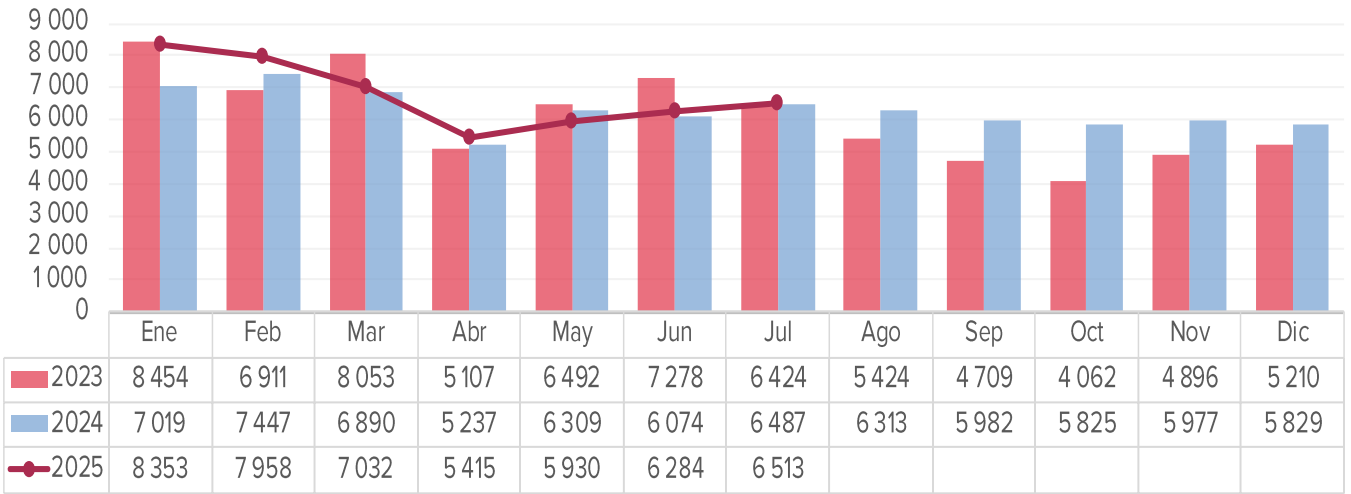
Evolución mensual de la Generación Neta [GWh]

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	jul-25	jul-24	jul-23
Ciclos Combinados	5 590	5 794	5 497	5 539
Turbovapor	346	296	398	365
Turbina a gas	412	306	439	365
Motor Diesel	103	117	154	155
Total Térmico Convencional	6 451	6 513	6 487	6 424
Nuclear	735	892	1 174	702
Eólica	1 467	1 521	1 359	1 080
Solar	372	322	244	199
Biomasa	76	103	79	72
Biogas	43	45	44	40
Hidráulica < 50 MW	123	80	64	58
Hidráulica > 50 MW	2 507	2 636	3 297	3 712
TOTAL	11 773	12 111	12 749	12 287

Variación %
jul 25 Vs jul 24

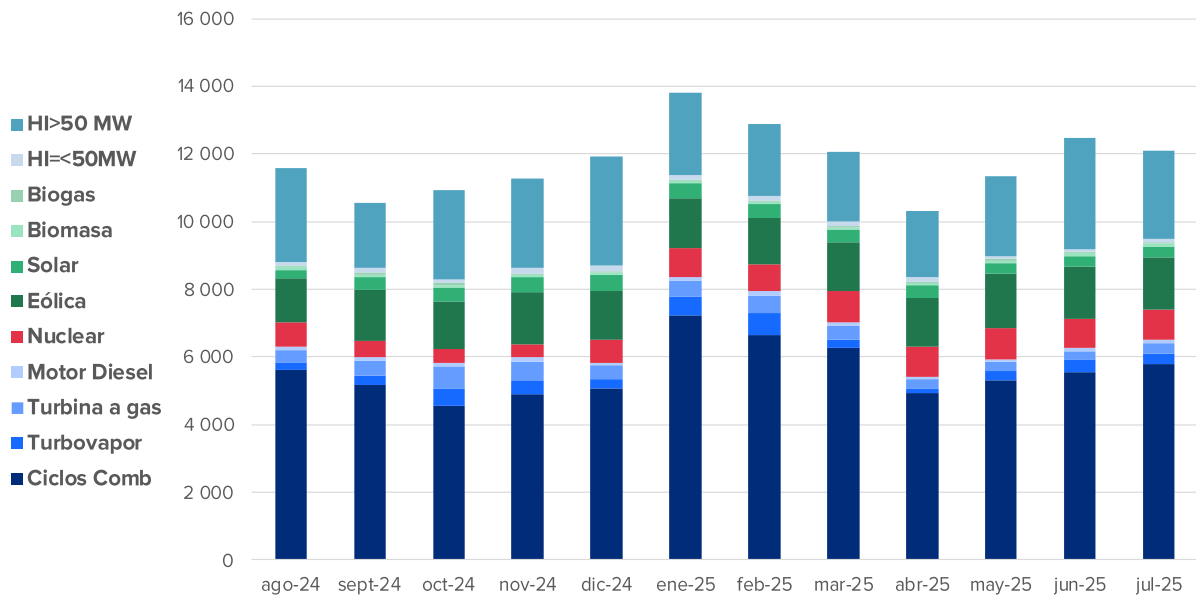
Variación %
Año Móvil

Ciclos Combinados	5.4%	10.0%
Turbovapor	-25.5%	61.2%
Turbina a gas	-30.2%	5.5%
Motor Diesel	-24.0%	-18.9%
Nuclear	-24%	-27.2%
Eólica	11.9%	13.3%
Solar	31.8%	24.1%
Biomasa	30.2%	27.4%
Biogas	1.3%	3.2%
Hidráulica < 50 MW	24.8%	2.6%
Hidráulica > 50 MW	-20%	-26.0%
TOTAL	-5.0%	-2.1%

T
É
R
M
I
C
O

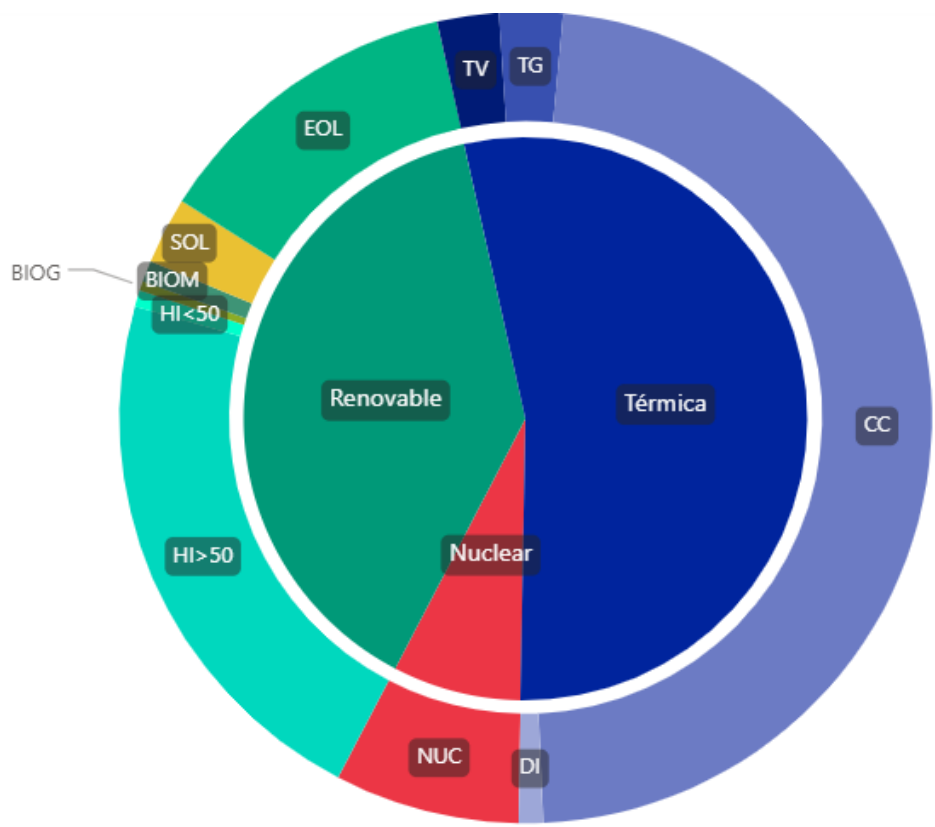
R
E
N
O
V
A
B
L
E

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



FUENTE	TECNOLOGIA	ago-24	sept-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25
Térmica	CC	5 620	5 178	4 560	4 907	5 066	7 243	6 652	6 279	4 923	5 312	5 547	5 794
Térmica	TV	186	272	515	394	275	532	646	224	154	268	394	296
Térmica	TG	384	450	635	566	409	468	520	413	280	269	239	306
Térmica	DI	123	82	116	110	79	110	140	116	58	80	104	117
Térmica	Total	6 313	5 982	5 825	5 977	5 829	8 353	7 958	7 032	5 415	5 930	6 284	6 513
Nuclear	NUC	724	480	394	402	676	877	789	914	898	933	837	892
Renovable	EOL	1 277	1 528	1 430	1 539	1 445	1 451	1 375	1 438	1 446	1 592	1 560	1 521
Renovable	SOL	267	368	403	446	480	453	397	382	353	307	283	322
Renovable	BIOM	86	81	77	50	60	64	58	70	76	91	101	103
Renovable	BIOG	45	43	44	42	42	42	39	42	42	46	43	45
Renovable	HI<=50MW	90	138	134	173	170	147	134	124	130	83	73	80
Renovable	según ley 26190	1 764	2 158	2 087	2 251	2 197	2 157	2 003	2 056	2 046	2 119	2 061	2 070
Renovable	HI>50 MW	2 792	1 928	2 625	2 648	3 239	2 427	2 132	2 054	1 950	2 357	3 291	2 636
Renovable	Total	4 556	4 086	4 712	4 899	5 436	4 584	4 134	4 111	3 996	4 476	5 351	4 706
GENERACIÓN TOTAL [GWh]		11 593	10 548	10 931	11 278	11 941	13 815	12 881	12 057	10 309	11 339	12 472	12 111

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

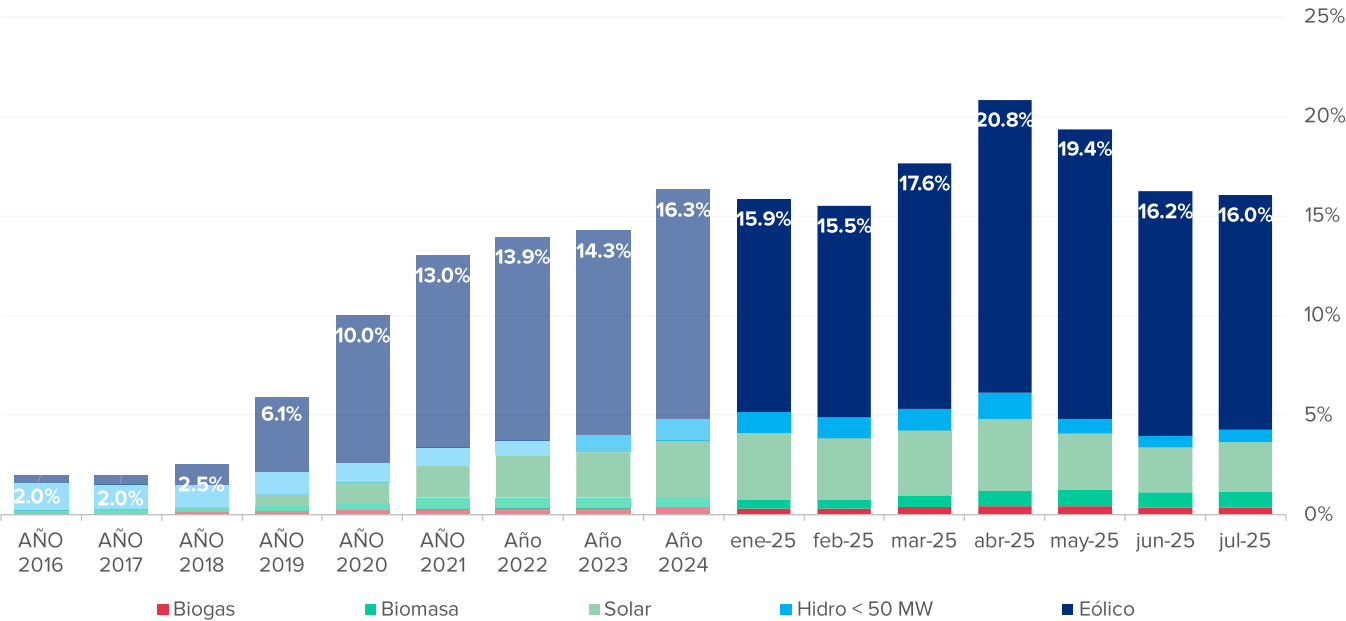


Fuente	Tecnología	Participación	
Térmica	DI	1.0%	53.8%
	CC	47.8%	
	TG	2.5%	
	TV	2.4%	
Nuclear	NUC	7.4%	7.4%
Renovable	EOL	12.6%	38.9%
	SOL	2.7%	
	BIOM	0.9%	
	BIOG	0.4%	
	HI<50MW	0.7%	
	HI>50 MW	21.8%	

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]	12 902
EOL	1 520.9	2 070.4	16.0%	Según Ley 26190
SOL	321.7			
BIOM	103.4			
BIOG	44.9			
HI<50MW	79.6			
HI>50 MW	2 635.6			
TOTAL	4 706.0		36.5%	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

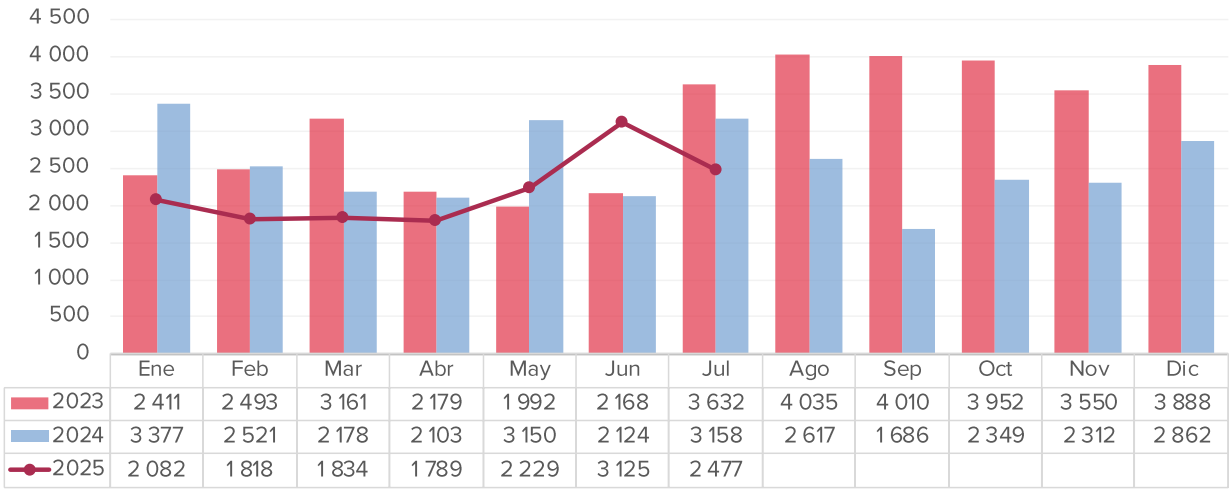
(GWh)	Medio Año Móvil	jul-25	jul-24	jul-23
Alicurá	132	67	232	281
Arroyito	44	54	88	51
Planicie Banderita	81	70	81	254
Chocón	173	201	389	189
Futaleufú	191	222	206	271
Pichi	65	53	134	121
Piedra del Águila	316	241	659	581
Río Grande	39	45	39	40
Salto Grande Argentina	328	455	559	456
Yacyretá	896	1 070	771	1 388
Resto Hidráulico	365	238	202	138
TOTAL	2 630	2 715	3 361	3 770

(GWh)	Variación % jul 25 Vs jul 24	Variación % Año Móvil 2025 vs 2024
Alicurá	-71%	-32%
Arroyito	-39%	-24%
Planicie Banderita	-14%	-42%
Chocón	-48%	-27%
Futaleufú	8%	-24%
Pichi	-60%	-32%
Piedra del Águila	-63%	-33%
Río Grande	15%	-19.8%
Salto Grande Argentina	-19%	-26%
Yacyretá	39%	-27%
Resto Hidráulico	18%	9.0%
TOTAL	-19.2%	-25.0%

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	700.0	701.7	692.0	705.0
Arroyito	314.6	313.4	310.5	317.0
Planicie Banderita	414.1	413.6	410.5	422.5
Chocón	377.5	377.0	367.0	381.5
Futaleufú	487.2	485.8	465.0	494.5
Pichi	478.2	478.7	477.0	479.0
Piedra del Águila	581.1	579.7	564.0	592.0
Río Grande	874.4	875.2	866.0	876.0
Salto Grande Argentina	35.2	35.2	31.0	35.5
Yacyretá	83.2	83.0	75.0	83.5

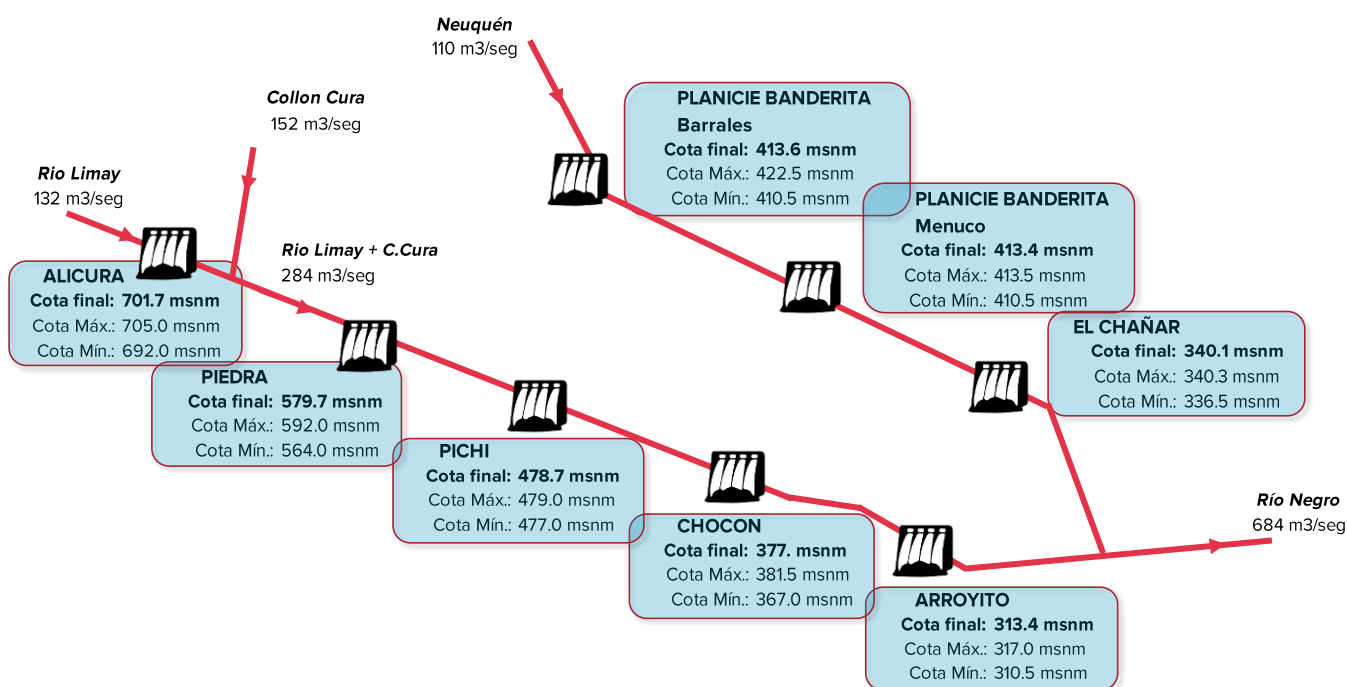


Caudales Medios Mensuales de los principales ríos de los últimos 3 años [m3/seg]

RÍO	Caudal Hist.	jul-25	jul-24	jul-23
Paraná	11 949	8 972	9 559	10 814
Uruguay	5 987	9 652	7 815	6 388
C.Cura	603	152	570	908
Neuquén	336	110	220	373
Limay	334	132	285	309
Futaleufú	309	192	164	368



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]

jul-25	jul-24	Variación
28 119	26 675	5.4%



30 257 MW

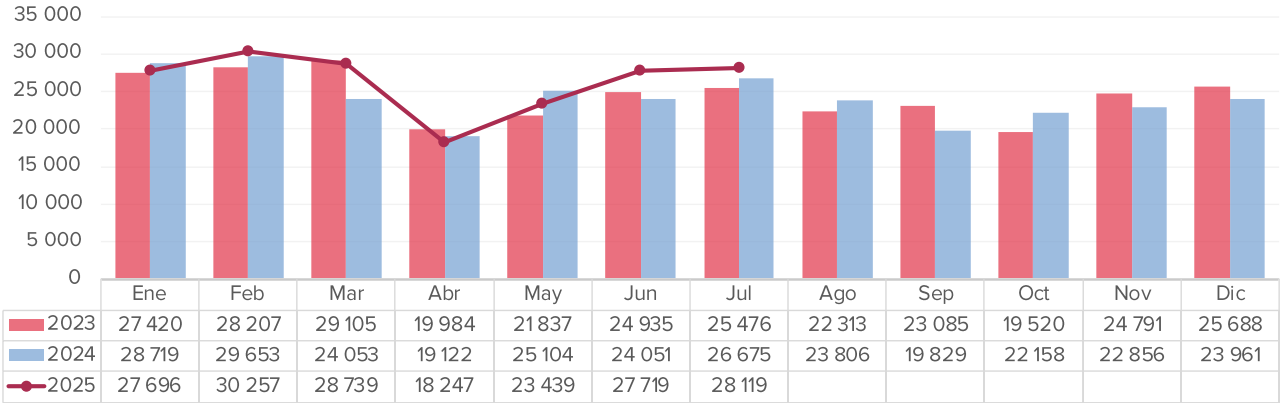
lunes, 10 de febrero de 2025

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]

jul-25

jul-24

Variación Mensual

Variación Año Móvil

12 902

13 226

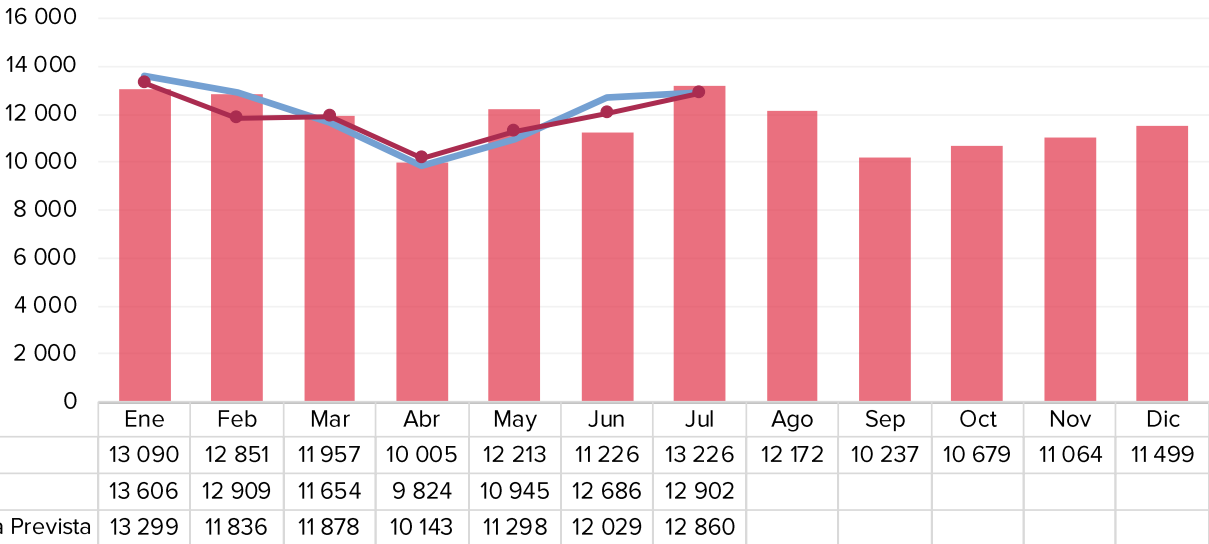
-2.5 %

-0.3%

Temperaturas:

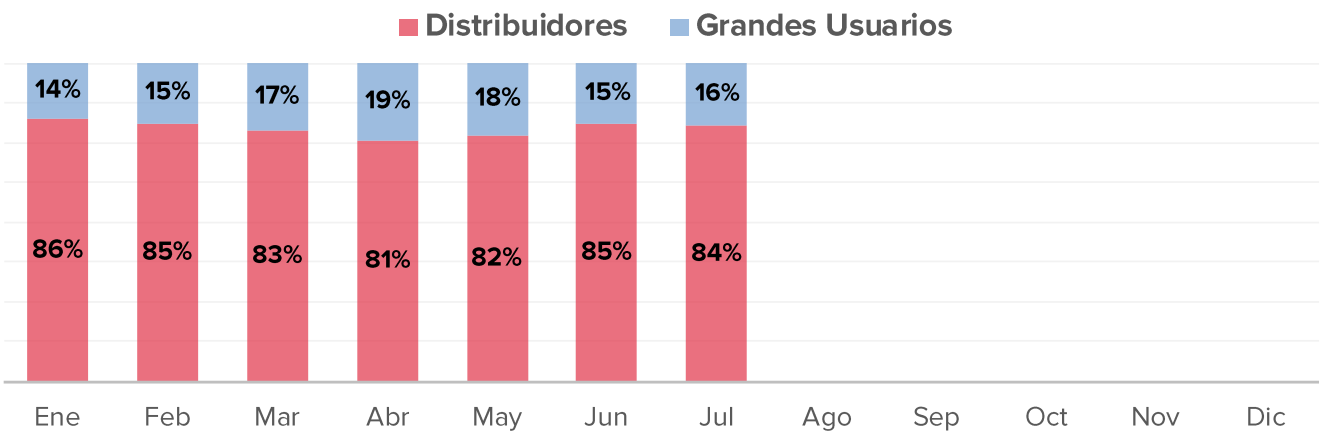
TEMPERATURA	jul-25	jul-24	°C
Media	12.3	10.6	°C
Máxima	16.8	16.5	°C
Mínima	4.4	4.5	°C
Media Histórica	11.2		°C

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 (*)

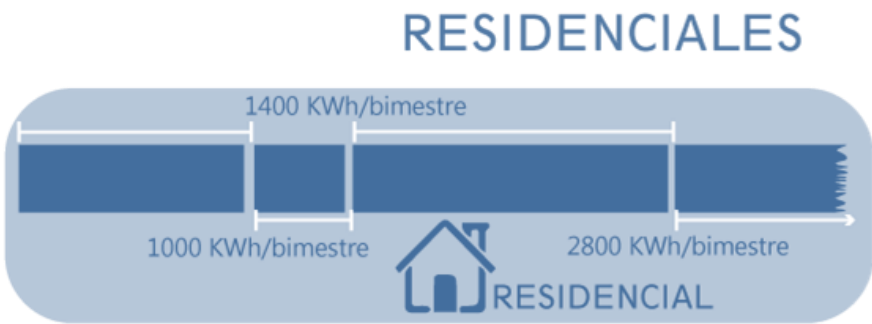


Tipos de Usuarios

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 (*)

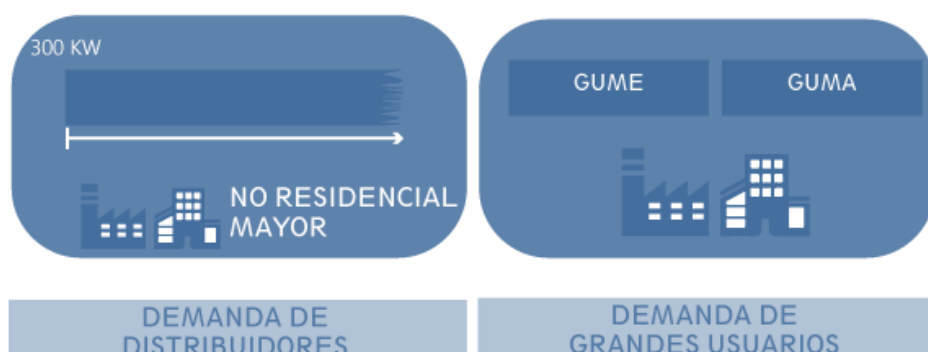
Incluye la demanda de Distribuidores clasificada como:

- 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)

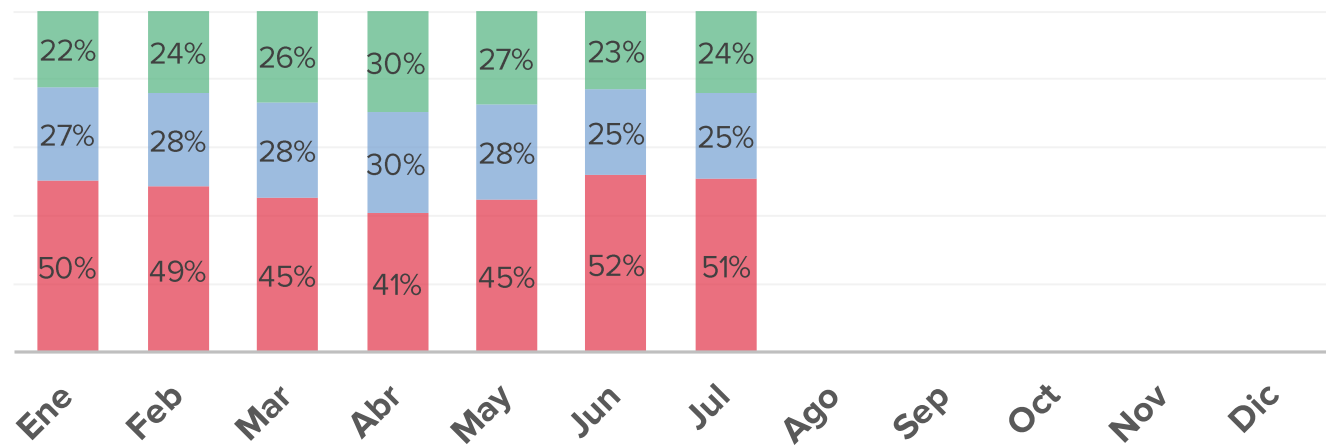
MAYORES



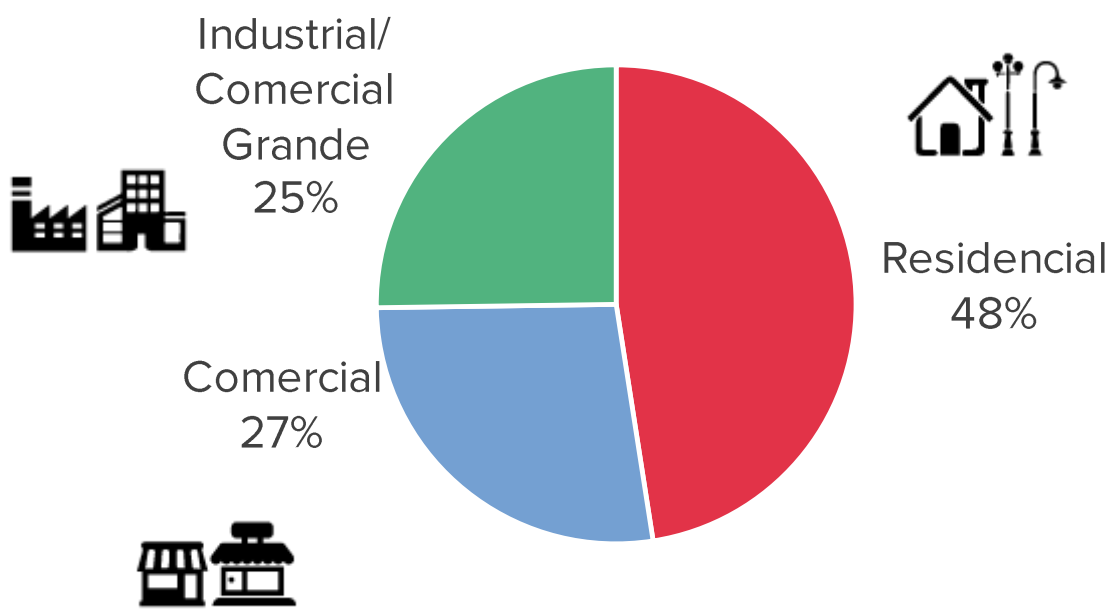
(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo,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

Composición de la Demanda paso mensual (*)

Residencial Comercial Industrial/Comercial Grande



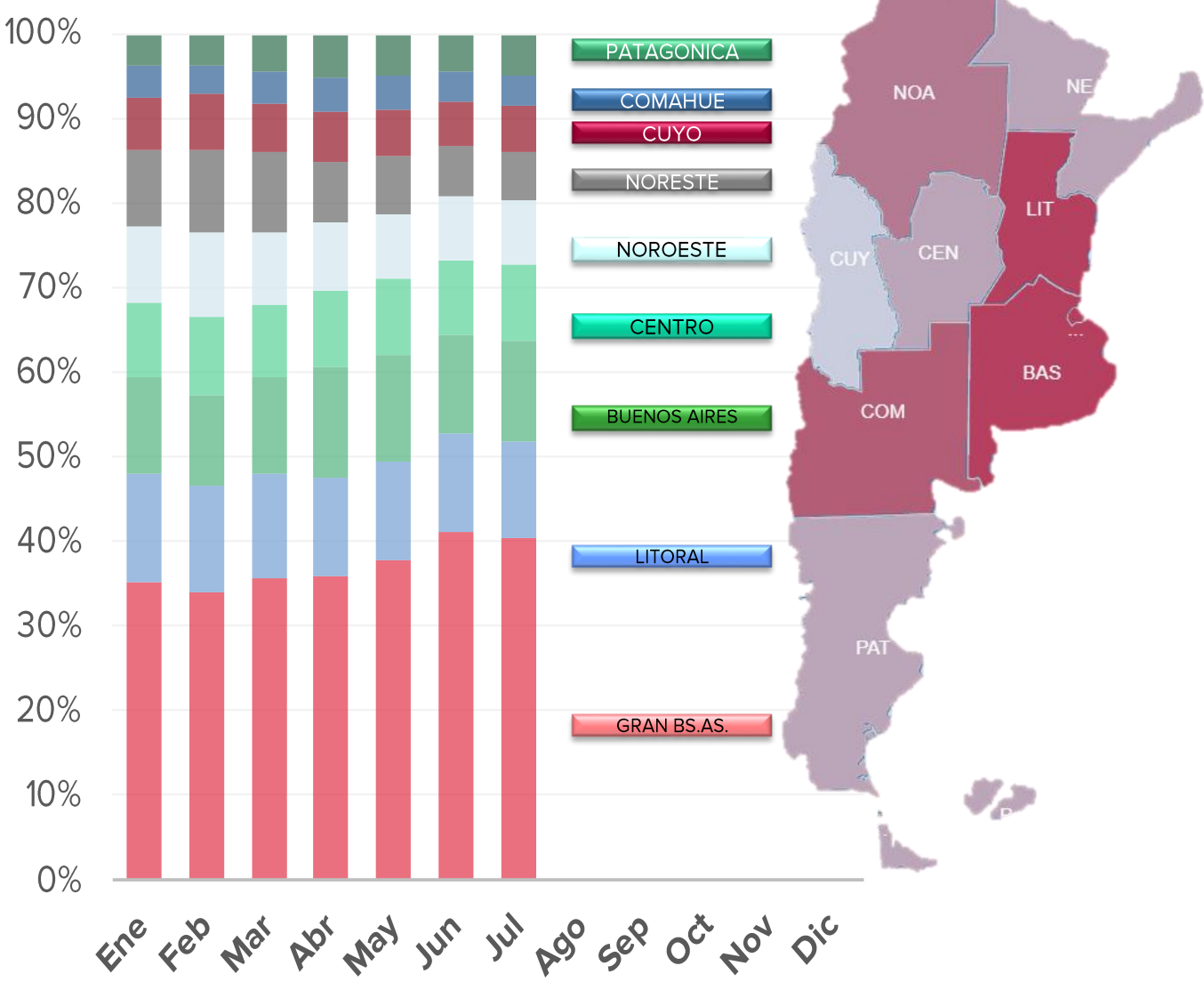
Composición de la Demanda - Acumulado año en curso



(*) 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.

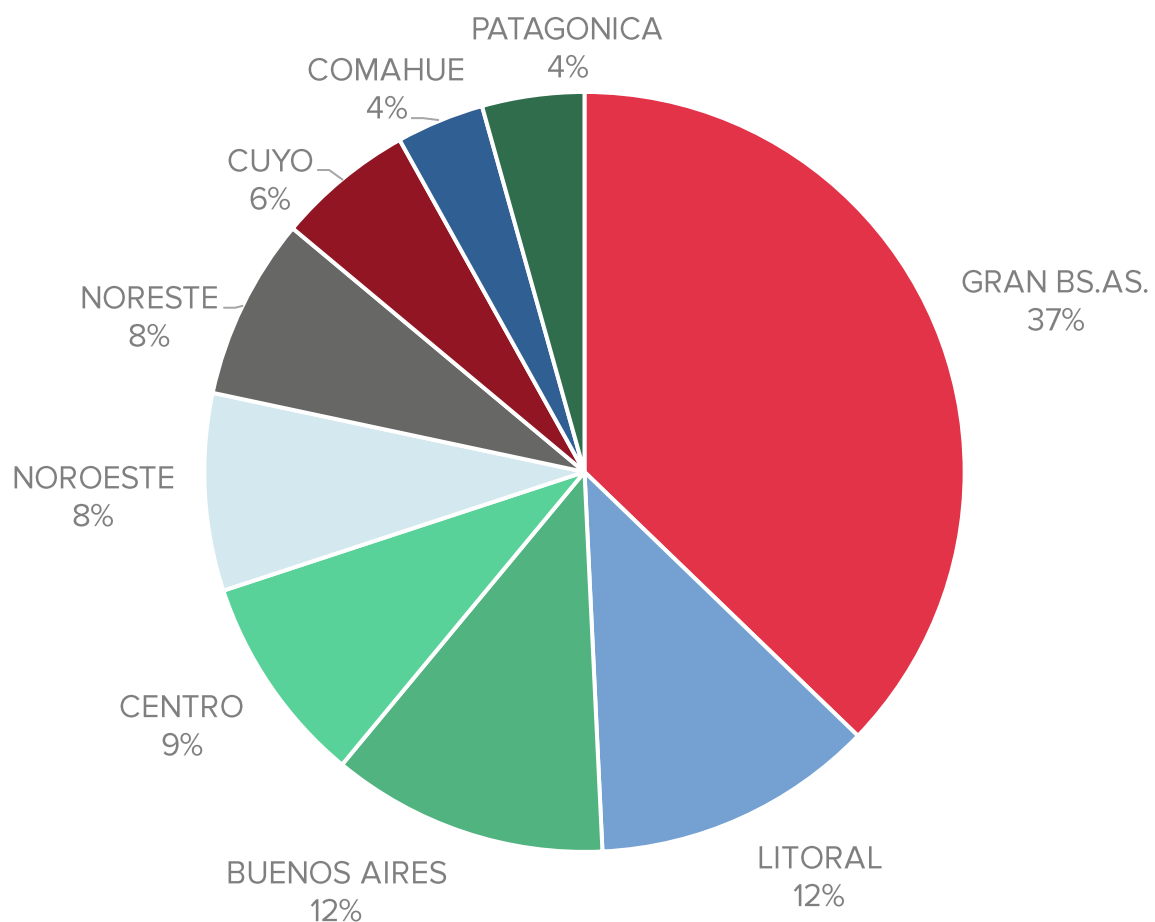


Detalle por Área de Demanda





Detalle por Área de Demanda - Acumulado año en curso





COMBUSTIBLES



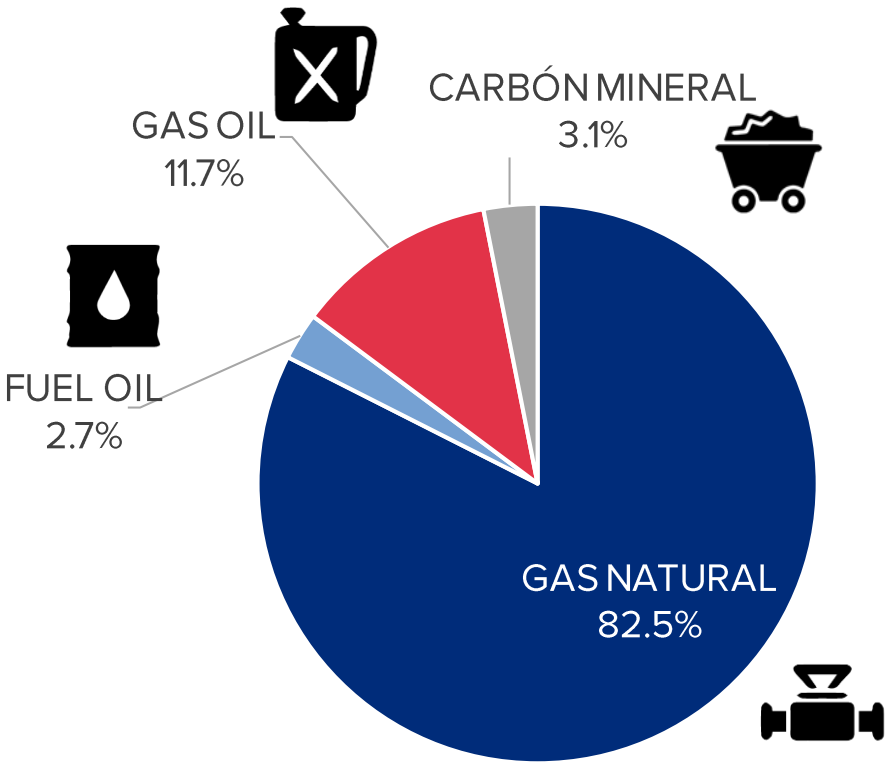
Variación Consumo de combustible por tipo

Tipo combustible	Medio Año Móvil	jul-25	jul-24	jul-23	Unidad
GAS NATURAL	1 334	1 142	1 022	1 087	Miles Dam3
FUEL OIL	10	32	72	74	Miles Ton
GAS OIL	48	159	301	217	Miles M3
CARBÓN MINERAL	26	67	61	57	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % jul 25 Vs jul 24	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	11.7%	15.2%
FUEL OIL	-55.2%	-50.0%
GAS OIL	-47.4%	-36.1%
CARBÓN MINERAL	10.2%	9.4%
BIODIESEL	0.0%	0.0%



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

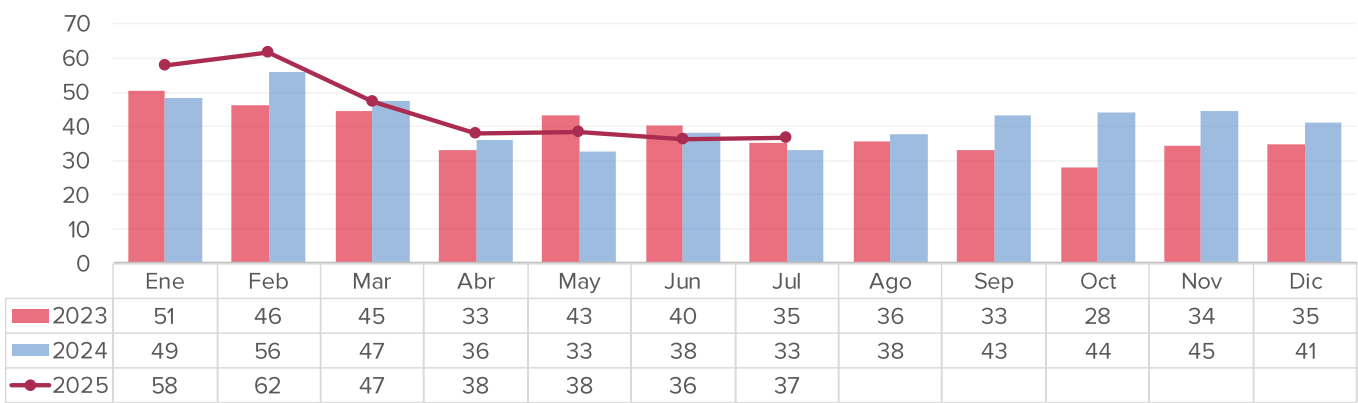




Evolución del consumo de gas natural [Millones de m3 / Día]



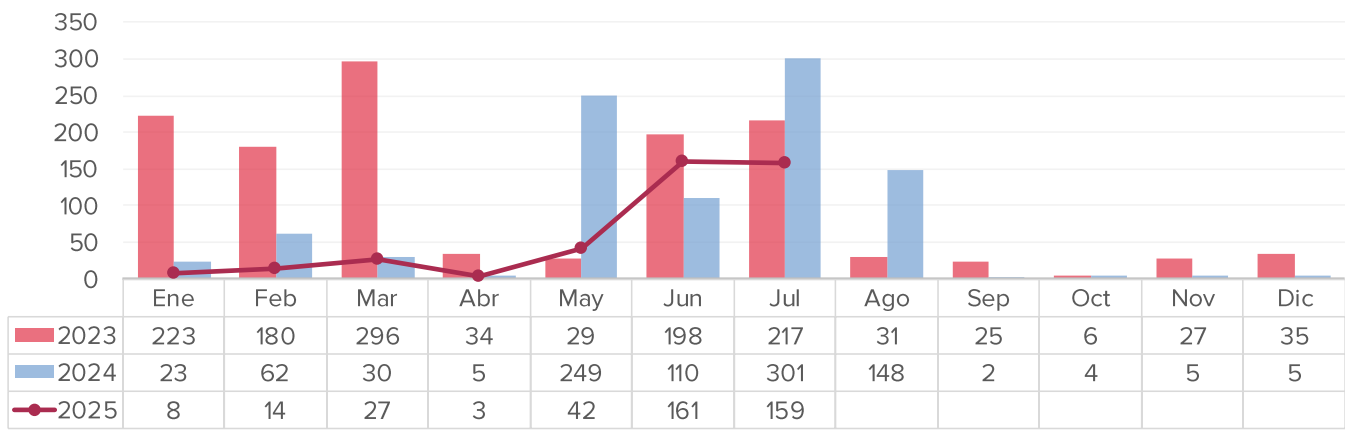
GAS NATURAL [Mm3/día]



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



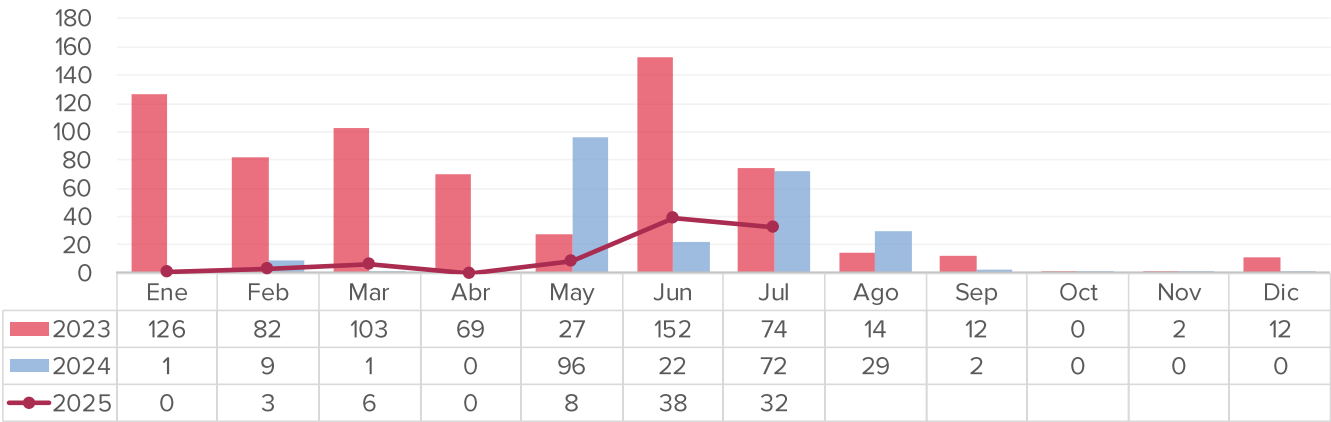
GAS OIL [Miles M3]



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



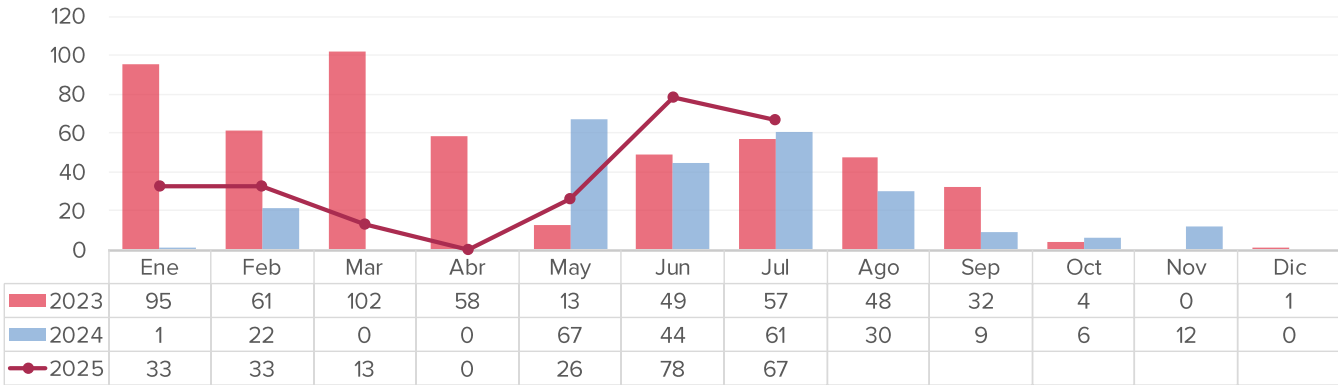
FUEL OIL [Miles Ton]



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



CARBÓN MINERAL [Miles Ton]

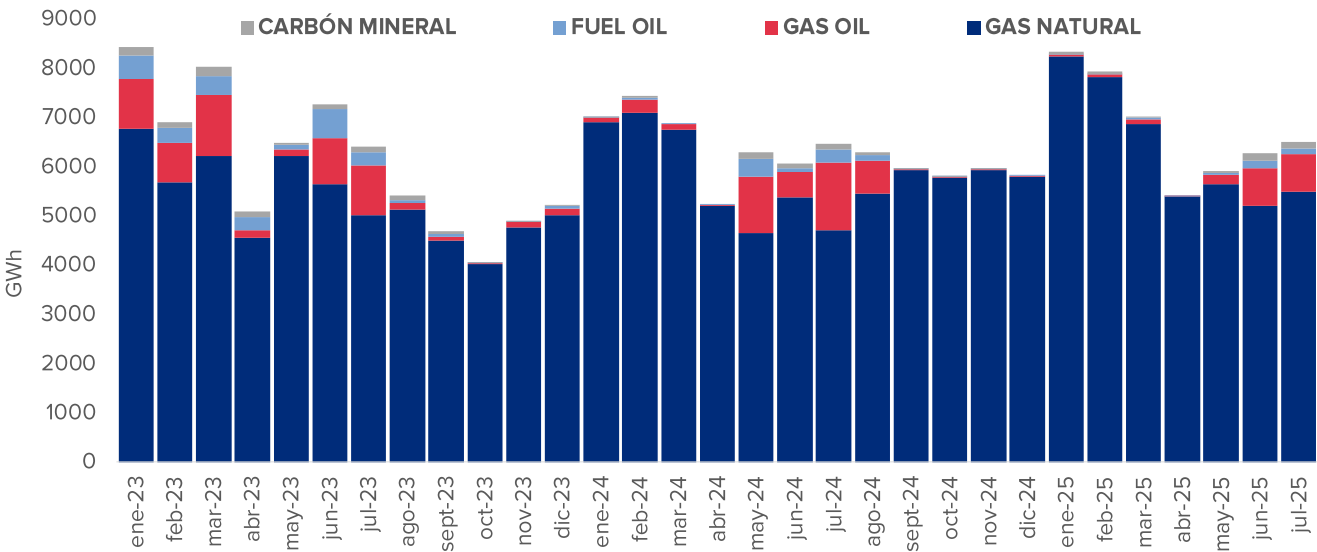


Generación térmica según tipo de combustible [GWh]

Generación Térmica asociada al consumo de combustibles (GWh)	Medio Año Móvil	jul-25	jul-24	jul-23
GAS NATURAL	6 143	5 508	4 718	5 036
GAS OIL	220	752	1 384	1 008
FUEL OIL	39	123	270	272
CARBON	49	129	115	108
TOTAL	6 451	6 513	6 487	6 424

CONSUMO ESPECIFICO TERMICO	1 838	1 786	1 882	1 872
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	972	865	884	919

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:

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

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

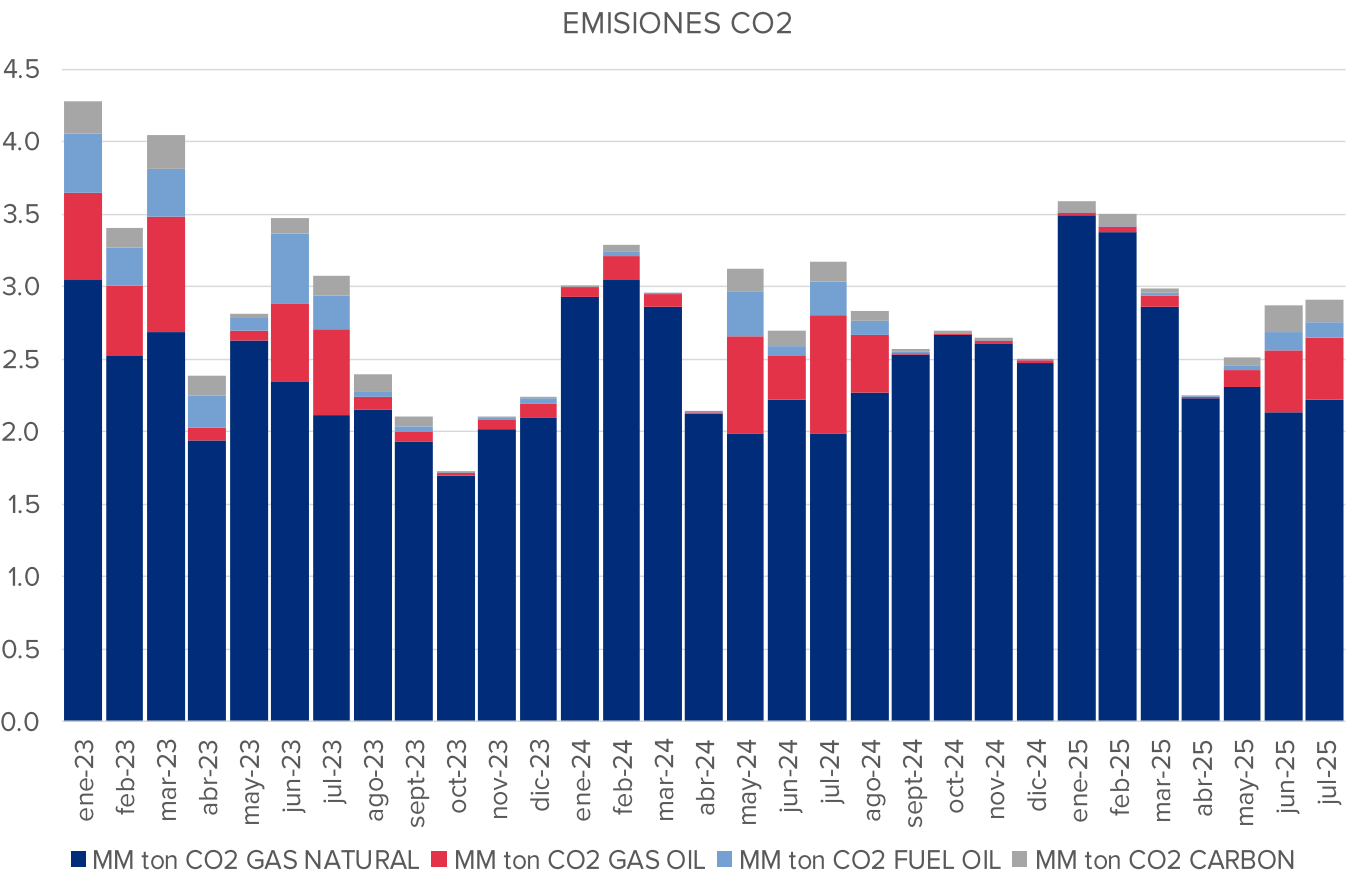
$$\text{TCO}_2 \text{ eq} / \text{GenTOTAL o GenTER} = \text{TCO}_2/\text{MWh}$$

Factor de emisión por tipo de combustible (cálculo mensual)

Millones ton CO2	Año Móvil (mensual)	jul-25	jul-24	jul-23
GAS NATURAL	2.60	2.22	1.99	2.12
GAS OIL	0.13	0.43	0.81	0.59
FUEL OIL	0.03	0.10	0.23	0.23
CARBON	0.06	0.16	0.14	0.13
TERMICA TOTAL	2.82	2.91	3.18	3.07



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



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

	Año Móvil (mensual)	jul-25	jul-24	jul-23
MM ton CO2	2.82	2.91	3.18	3.07
Generación Total [GWh]	12 198	13 438	13 804	13 083
Ton CO2/MWh	0.23	0.22	0.23	0.23
Generación Térmica [GWh]	6 451	6 513	6 487	6 424
Ton CO2/MWh TER	0.44	0.45	0.49	0.48

Factor de emisión térmico de CO2 por tipo de combustible

Ton CO2/MWh TER x comb	Año Móvil (mensual)	jul-25	jul-24	jul-23
GAS NATURAL	0.42	0.40	0.42	0.42
GAS OIL	0.59	0.57	0.59	0.58
FUEL OIL	0.83	0.84	0.85	0.86
CARBON	1.22	1.21	1.23	1.24
TERMICA TOTAL	0.44	0.45	0.49	0.48

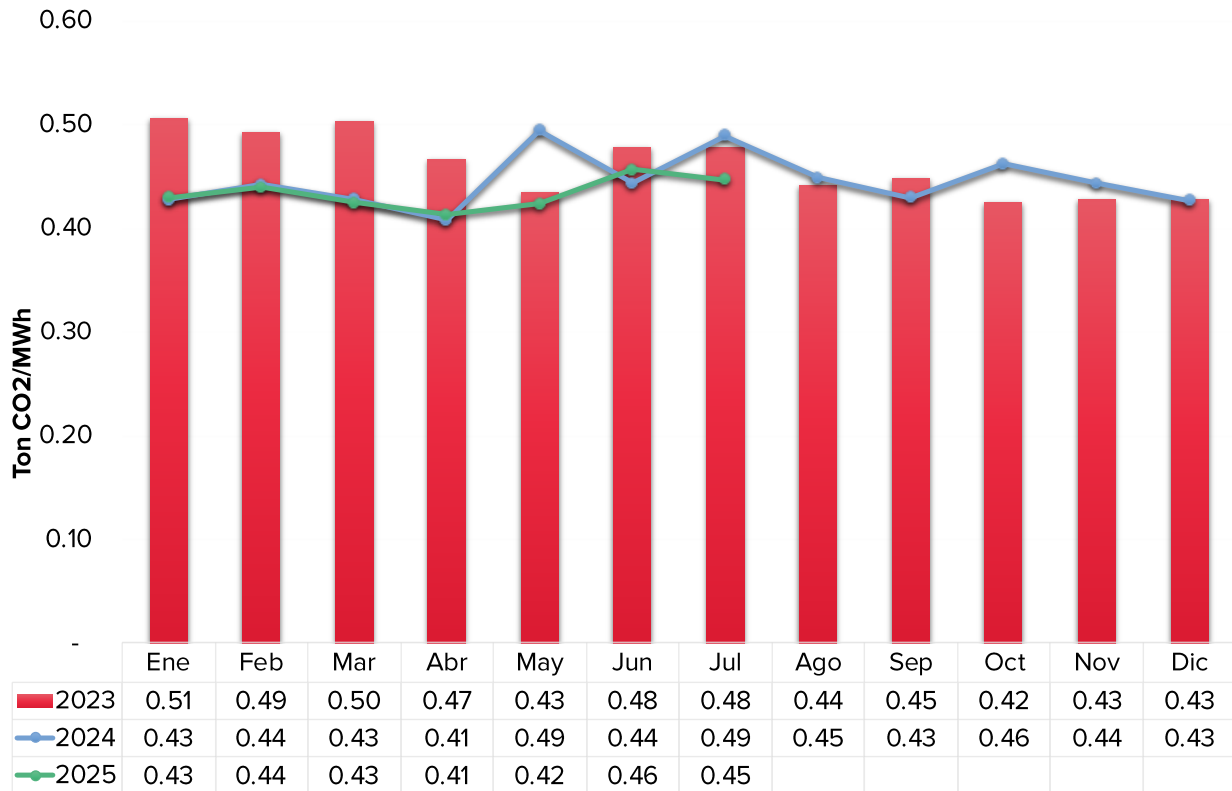




Evolución mensual del factor de emisión de CO2 (Gen total) últimos 3 años [ton CO2/MWh]



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



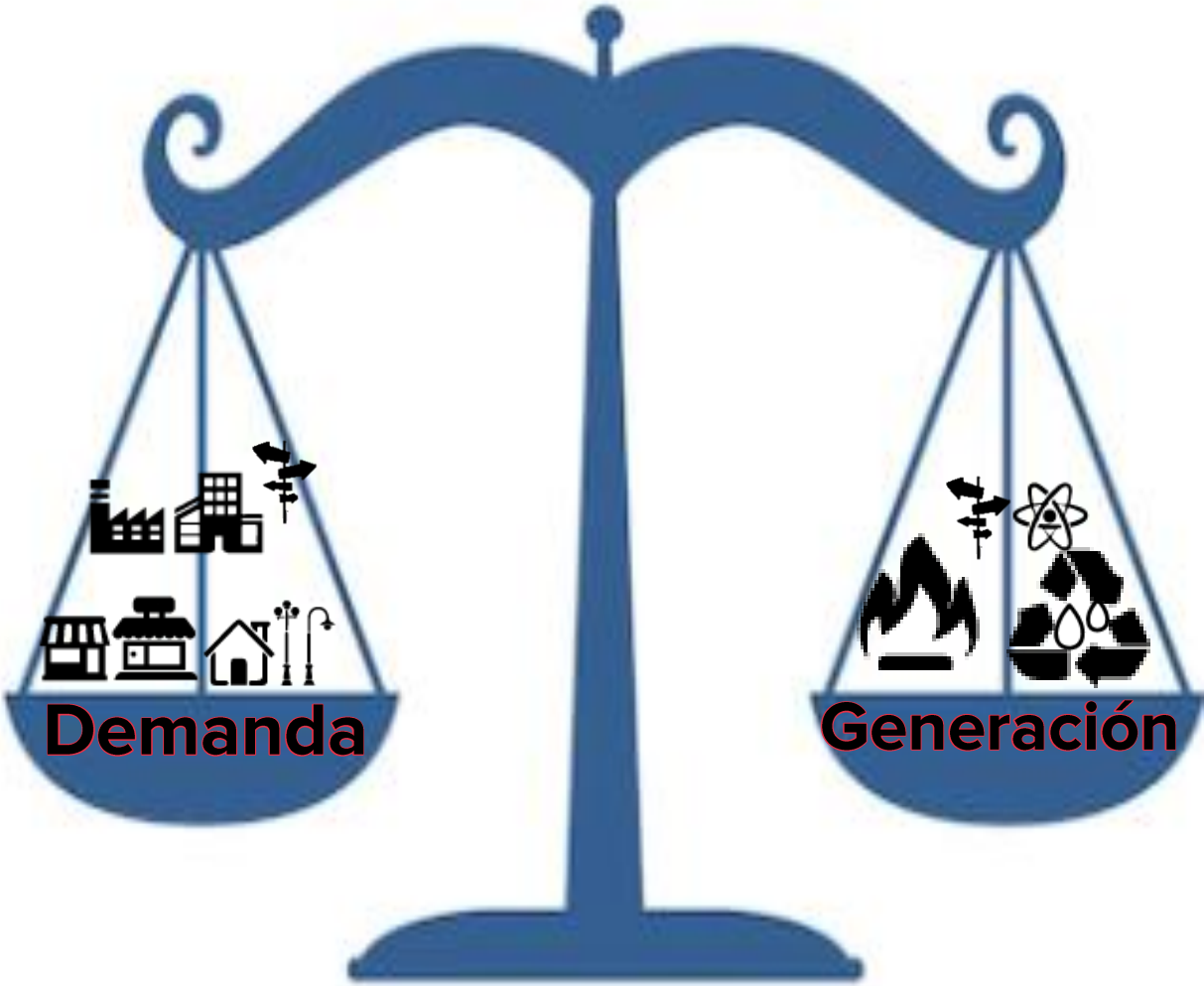


BALANCE DE ENERGÍA



Oferta vs Demanda MEM

Julio 2025 [GWh]



Distribuidor	10 859
Gran Usuario	2 043
Pérdidas	455
Bombeo	81
Exportación	0

Térmica	6 513
Renovables	4 706
Nuclear	892
Importación	1 328



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

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	jul-25	jul-24	jul-23
Distribuidor	9 715	10 859	11 214	10 599
Gran Usuario	1 966	2 043	2 012	1 879
Bombeo	40	81	65	69
Exportación	58	0	0	0
Pérdidas	418	455	513	537
TOTAL	12 198	13 438	13 804	13 083

DEMANDA (GWh)

Variación %
jul 25 Vs jul 24

Variación %
Año Móvil

Distribuidor	-3.2%	-0.7%
Gran Usuario	1.5%	1.9%
Bombeo	25.5%	-34.3%
Exportación	0.0%	-7%
Pérdidas	-11.3%	-7.5%

TOTAL Requerido	-2.6%	-0.7%
-----------------	-------	-------



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

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	jul-25	jul-24	jul-23
TÉRMICA	6 451	6 513	6 487	6 424
NUCLEAR	735	892	1 174	702
RENOVABLE - HIDRÁULICA	2 507	2 636	3 297	3 712
RENOVABLE - LEY 26 190	2 081	2 070	1 791	1 449
IMPORTACION	425	1 328	1 055	796
TOTAL	12 198	13 438	13 804	13 083

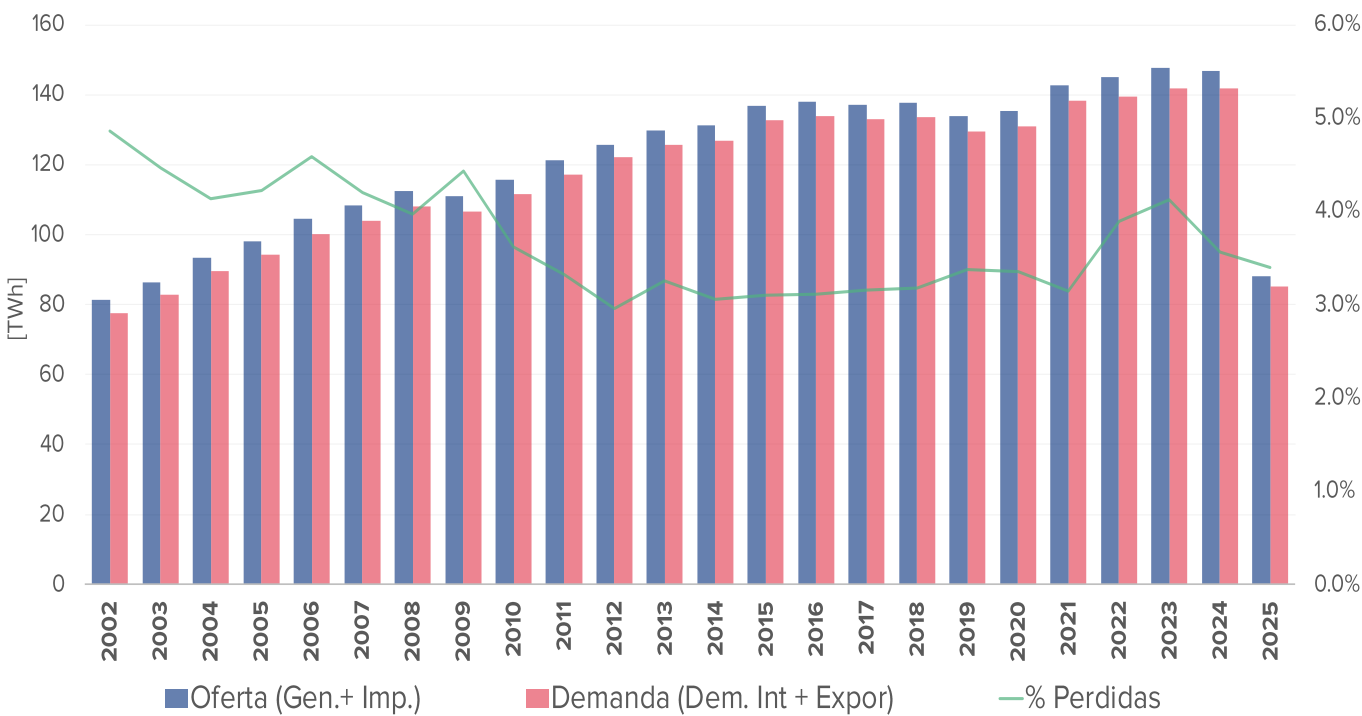
Desde el mes de Agosto 2023 se comenzó a clasificar a la tecnología HIDRO, centrales que se encuentran fuera de la definición de la Ley 26 190 por tener una potencia instalada mayor a 50MW, dentro de la fuente RENOVARABLE, clasificándolas como tecnología HIDRO > 50 MW. Las tecnologías renovables definidas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

OFERTA (GWh)	Variación % jul 25 Vs jul 24	Variación % Año Móvil
TÉRMICA	0.4%	11.0%
NUCLEAR	-24.0%	-27.2%
RENOVABLE - HIDRÁULICA	-20.1%	-26.0%
RENOVABLE - LEY 26 190	15.6%	14.6%
IMPORTACION	25.9%	61.0%
TOTAL	-2.6%	-0.7%

BALANCE – Julio 2025 [GWh]

DEMANDA		[GWh]	OFERTA		[GWh]
Distribuidor		10 859	Térmica		6 513
Gran Usuario		2 043	Nuclear		892
Bombeo		81	Renovable - HIDRO>50		2 636
Exportación		0	Renovable - LEY 26 190		2 070
Pérdidas		455	Importación		1 328
DEMANDA TOTAL:		13 438	OFERTA TOTAL:		13 438

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



Balance Energía Bruta: Julio 2025 [GWh]

DEMANDA (GWh)		OFERTA (GWh)	
Distribuidor	10 859	6 624	Gen. Termica
Gran Usuario	2 043	957	Gen. Nuclear
Pérdidas + Consumos Aux.	631	2 636	Renovable - Hidro>50MW
Bombeo	81	2 072	Renovable - Ley 26 190
Exportación	0	1 328	Importacion
	13 615	13 615	



PRECIOS

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

jul-25	jul-24	Medio Año Móvil
130 913	88 087	83 597

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

jul-25	jul-24	Medio Año Móvil
67 709	50 770	61 391

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

	Medio Año Móvil	jul-25	jul-24	jul-23
Componentes Energía	14 746	18 418	13 294	3 804
Componentes Potencia + Reserva	9 152	10 849	6 882	1 852
Cargo Demanda Excedente + Cuenta Brasil + Contratos Abastecimiento MEM	14 467	17 392	10 837	2 945
Sobrecosto Transitorio de Despacho	34 028	71 513	48 679	13 936
Compra Conjunta MEM	6 832	7 542	4 843	1 304
Precio Monómico Medio	79 226	125 715	84 535	23 842
Cargos transporte	4 371	5 198	3 553	228
Precio Monómico Medio + Transp.	83 597	130 913	88 087	24 070
Precio Monómico Estacional	61 391	64 064	49 083	10 564
Precio Monómico Estacional + cargos	61 391	67 709	50 770	10 564

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

Precio Medio Mensual

Detalle Por Cargo [\$/MWh]

		jul-25	Medio Año Móvil
Componente Energía	Precio Energía	13 433	11 863
	Energía Adicional	2 532	1 541
	Sobrecostos de Combustibles	2 453	1 342
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	71 513	34 028
	Cargos Demanda Excedente	743	341
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	16 650	14 126
	Compra Conjunta MEM	7 542	6 832
Componente Potencia	Potencia Despachada	7	7
	Potencia Servicios Asociados	260	210
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	69	60
	Potencia Reserva Mediano Plazo	10 514	8 875
Precio Monómico		125 715	79 226
Cargos Transporte	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0	0
	Transporte Alta Tensión	3 468	2 846
	Transporte Distribución Troncal	1 730	1 525
Precio Monómico + Transporte		130 913	83 597
Precio Monómico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional SIN Cargos. (Energía + Potencia + Transporte)	64 064	61 391
Precio Monómico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional CON CARGOS Res. 976/2023 para GUDIs. (Energía + Potencia + Transporte)	67 709	61 391

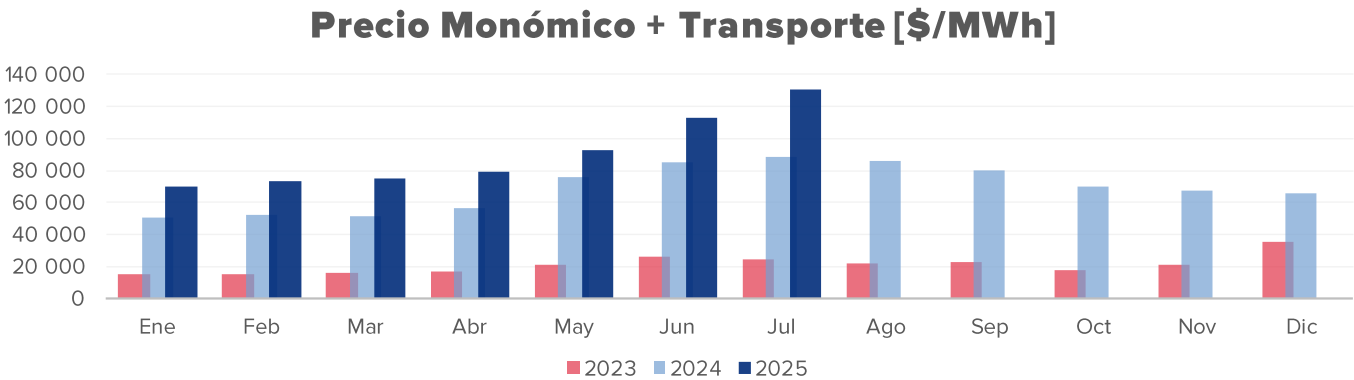
Res. SE N° 976/2023: Cargos a aplicarse a los GUDIs

Desde Julio 2025, entró en vigencia la Res. 281/2025, que establece los nuevos precios de compra para la demanda estacional reemplazando la Resolución 226/2025.

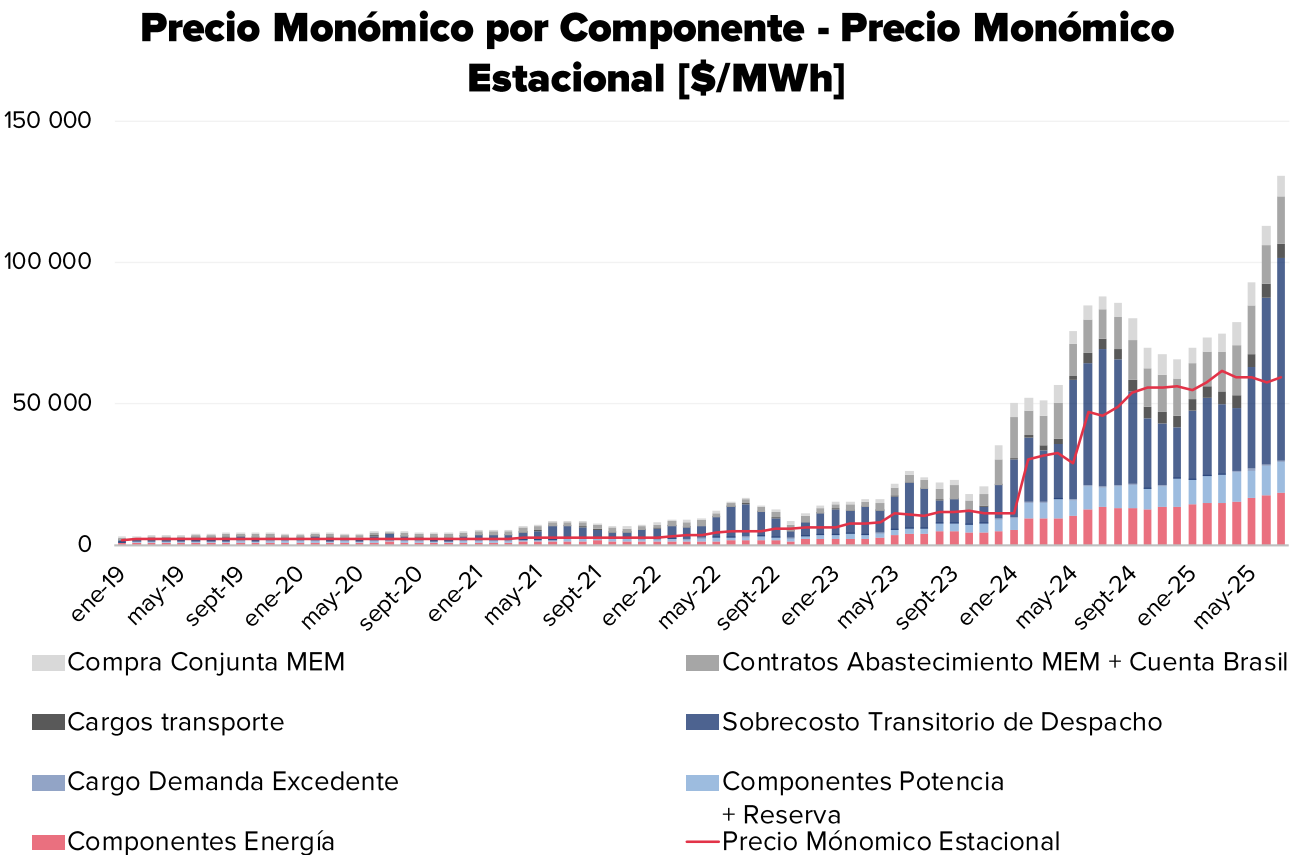
El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Julio 2025 cerró con un valor medio de 64 064 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento cercano al 30% aprox. respecto a Julio 2024.

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 67 709 \$/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 Julio 2025 [GWh]

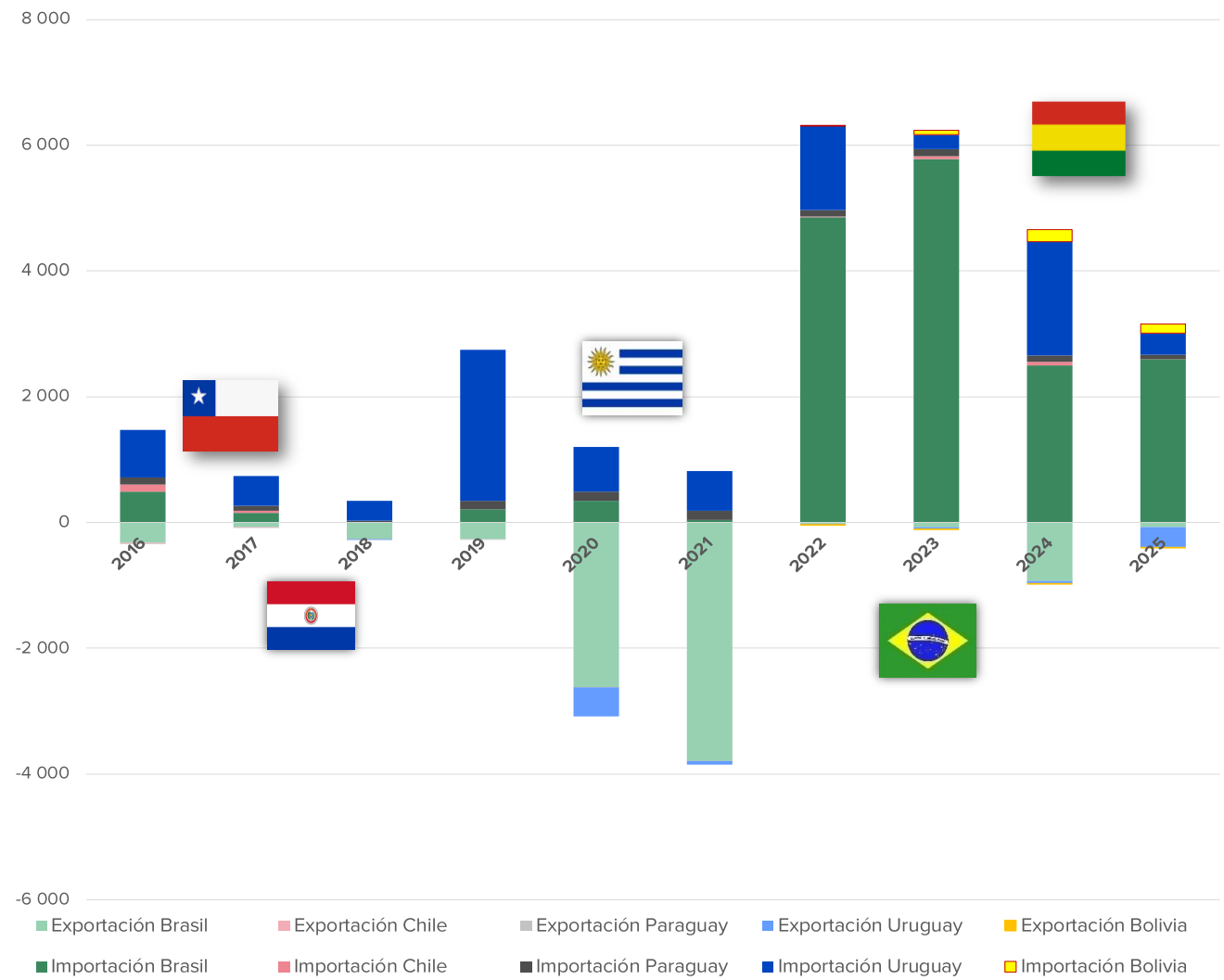
	jul-25	Año Móvil
Importación	1 327.5	425.0
Exportación	0.0	58.0

Intercambios Julio 2025 vs años anteriores por país [GWh]

	(GWh)	Media Mensual - Año Móvil	jul-25	jul-24	jul-23
Importación	 Brasil	285.8	1 133.4	890.5	774.2
	 Paraguay	9.0	11.1	6.3	11.6
	 Uruguay	115.9	161.7	118.2	8.6
	 Chile	0.7	0.0	0.3	1.8
	 Bolivia	13.7	21.3	0.0	0.0
	IMPORTACIÓN TOTAL	425.0	1 327.5	1 015.2	796.1
Exportación	 Brasil	31.0	0.0	0.0	0.0
	 Paraguay	0.0	0.0	0.0	0.0
	 Uruguay	27.0	0.0	0.0	0.0
	 Chile	0.0	0.0	0.0	0.0
	 Bolivia	0.0	0.0	0.0	0.0
	EXPORTACIÓN TOTAL	58.0	0.0	0.0	0.0

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

Intercambios anuales – últimos 10 años





AGENTES

Actores vigentes en el MEM en Julio 2025

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	475
Autogeneradores	30
Cogeneradores	7
Total	512

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	393
Grandes Usuarios Menores (GUME)	2 956
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	21
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUDI)	6 451
Total	9 821

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