

INFORME MENSUAL

Principales Variables del Mes



Abril 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



Abril 2025

Potencia
Instalada: **43 586 [MW]**

Potencia Máxima Bruta: **18 247 [MW]**

15/4/2025 20:28

Potencia Máxima Hist. : **30 257 [MW]**

10/2/2025 14:47

9 823 [GWh]
Demanda Total: **-1.8 %** Vs. Igual Mes Año Ant
0.8 % Año Móvil

Precio Monómico Medio - MES: **79 215 \$/MWh**

Monómico Medio - AÑO MÓVIL: **76 373 \$/MWh**

Precio Medio Estacional
- PEST con Cargos GUDI: **63 873 \$/MWh**



La **demanda** TOTAL PAÍS de Abril 2025 resultó menor a la del mismo mes del año anterior, con una variación del orden de **-1.8%**, impulsada principalmente por la baja en la demanda residencial.



En relación a la temperatura de GBA, la temperatura media diaria del mes de Abril 2025 fue de **18.4 °C**, aprox., similar a la temperatura del mismo mes del año anterior y +0.5 °C superior a los valores históricos.

En este mes de Abril, hubo una exportación de 151 GWh aproximadamente, de los cuales 96 GWh se exportaron hacia Uruguay y 54 GWh a Brasil en modo devolución.



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).

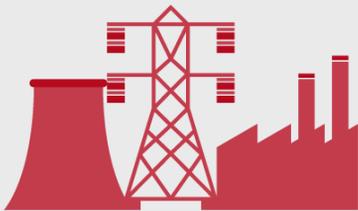


La generación HIDRO > 50MW se ubicó en los 1 950 GWh en el mes de Abril 2025, un -15% menor respecto a Abril del año anterior.

Con un despacho térmico similar en Abril 2025 (+3% a niveles totales con relación al mismo mes del año anterior), **el consumo medio de combustibles terminó en el mismo orden** (en conjunto si comparamos con Abril 2024.)



Prácticamente sin consumo de combustibles alternativos, el gas natural representa el 99% de la matriz de combustibles, aproximadamente.



A Abril 2025 se tiene una potencia instalada de 43 586 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 Abril 2025 alcanzó a cubrir aprox. 20.8% de la demanda total.

En Abril 2025, la potencia máxima fue de 18 247 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 79 215 \$/MWh (energía + potencia + transporte), frente a los 56 762 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil el costo medio cerró en 76 373 \$/MWh.

Desde Marzo 2025, entró en vigencia la Res. 110/2025, que establece los nuevos precios de compra para la demanda estacional reemplazando la Resolución 26/2025.

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Abril 2025 cerró con un valor medio de 63 628 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento cercano al 90% aprox. respecto a Abril 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 63 873 \$/MWh.**



Potencia Instalada



Generación



Demanda



Combustibles



Balance



Precios



Intercambios



Agentes MEM



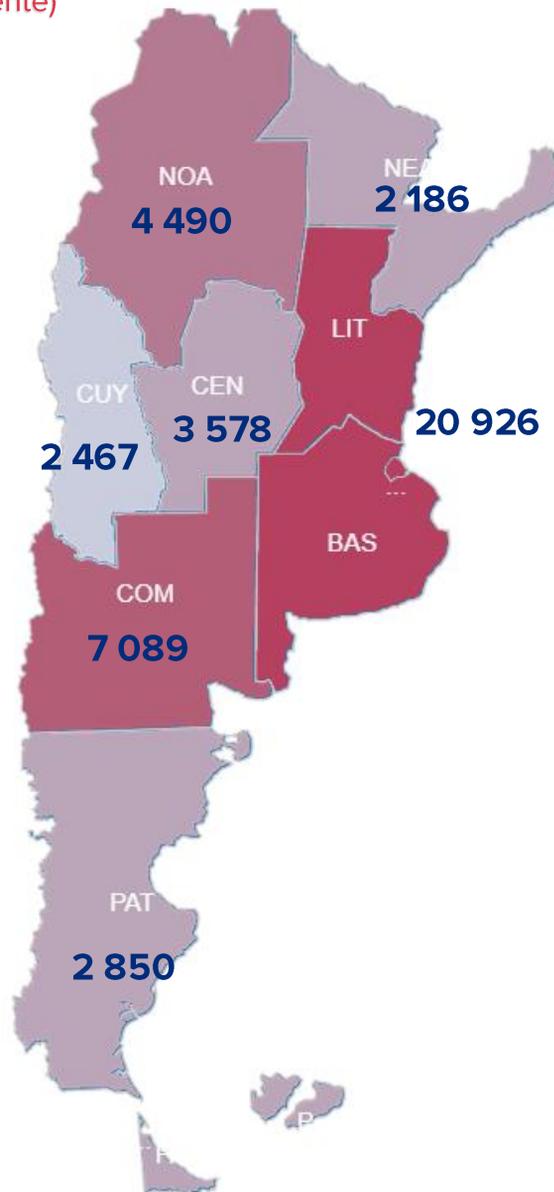
**POTENCIA
INSTALADA**

Potencia Instalada MEM a Abril 2025

Total: 43 586 [MW]

(100% Habilitada comercialmente)

Potencia Instalada por Región [MW]

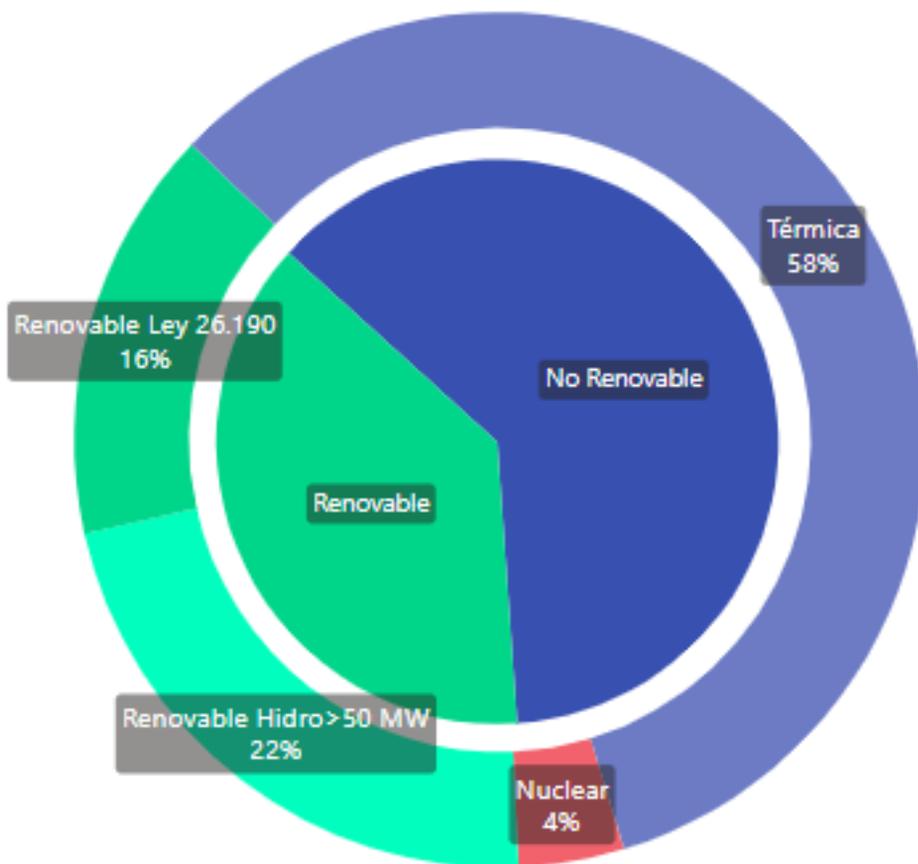


AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 1 070 [MW]

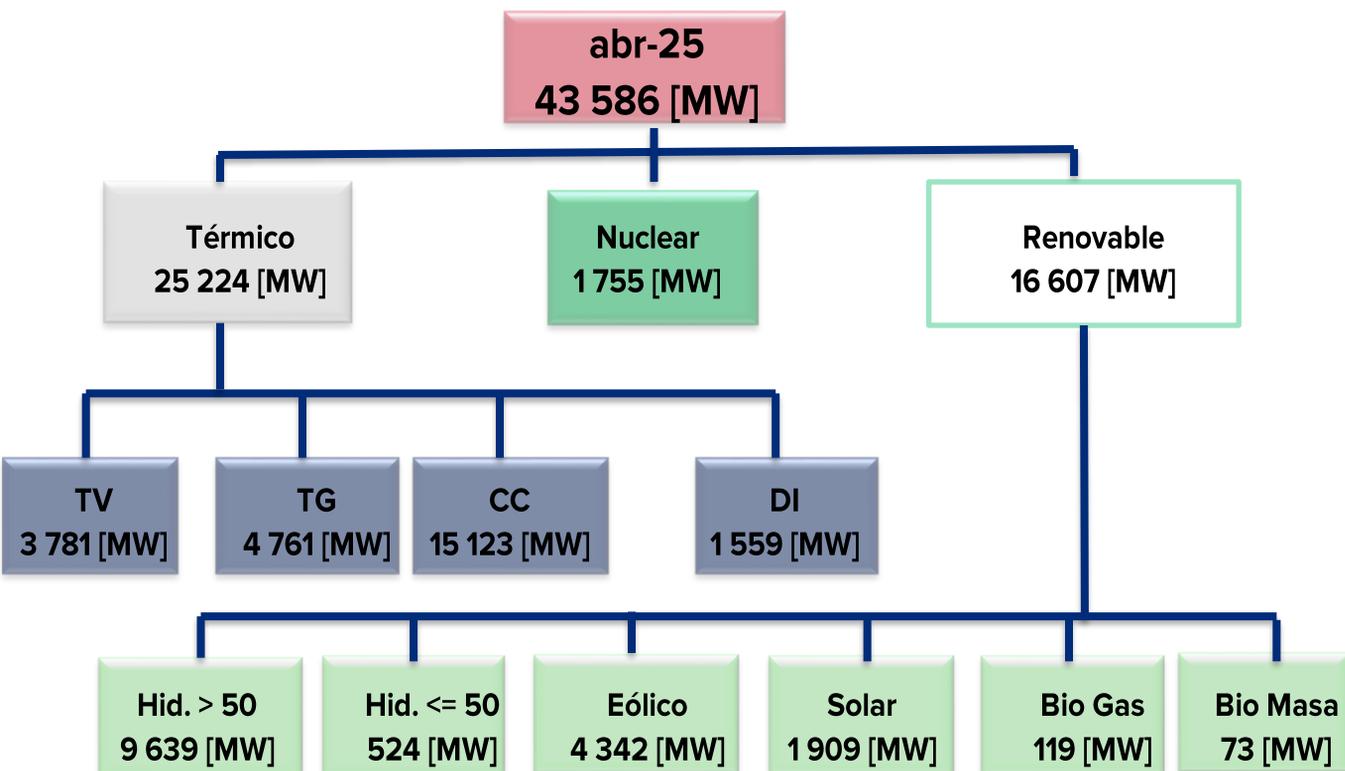
La potencia para la central Yacypetá se corresponde con la potencia disponible firme para Argentina, 1 550 MW (50%). La potencia total instalada de la misma es de 3 100 MW, alcanzable a cota máxima y con las máquinas a toda su capacidad.

A partir del 12/03/2025, la unidad MMARTG03 (60MW) pasó a formar parte del Autogenerador “Modesto Maranzana”, quedando este conformado por las unidades MMARCC01, MMARCC02 y MMARTG03.

Potencia Instalada por Fuente [MW]

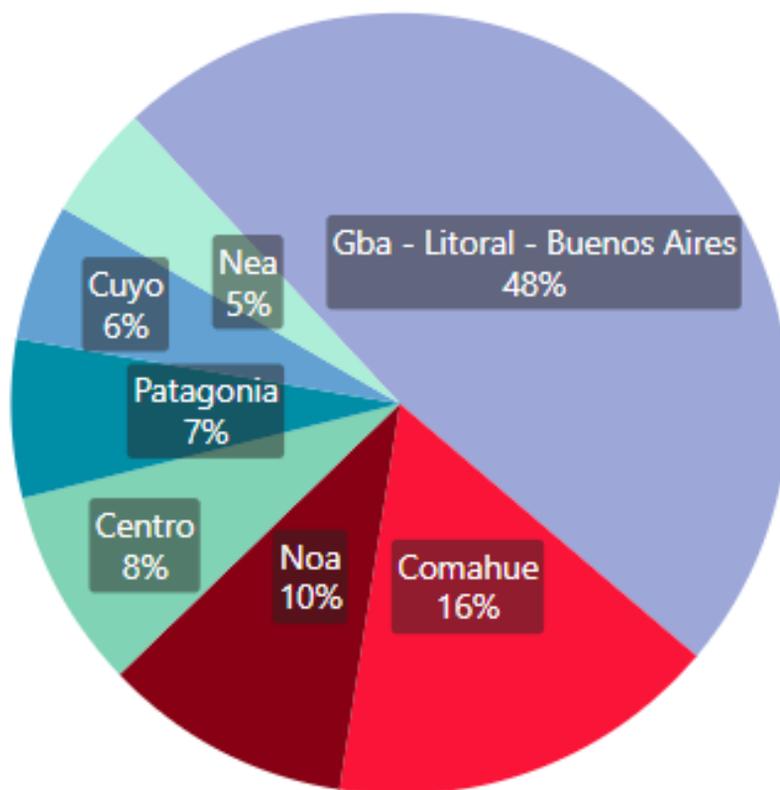


Potencia Instalada por Tecnología [MW]



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 RENOVABLE, clasificándolas como tecnología HIDRO > 50 MW.

Potencia Instalada por Región



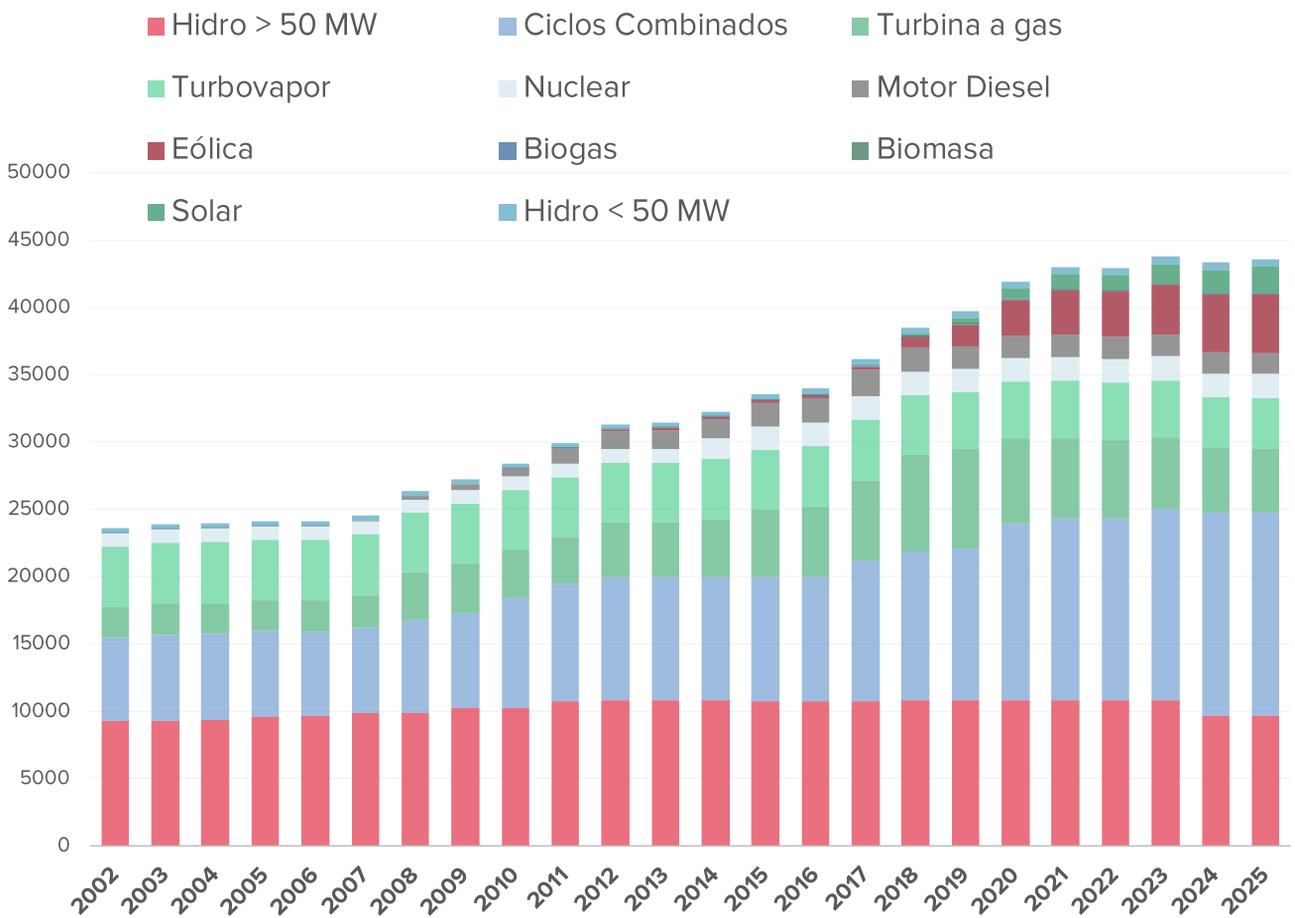
Potencia Instalada por Tecnología/Región [MW]

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	655	0	197	0	0	1 809	2 467
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	149	395	117	1	24	1 488	3 578
GBA-LIT-BAS	3 400	2 691	10 073	813	16 977	1 107	945	0	1 844	0	0	53	2 842	20 926
NEA	0	0	0	284	284	0	1 550	245	0	0	71	37	1 902	2 186
PATA	0	286	301	0	587	0	560	0	1 656	47	0	0	2 263	2 850
U. Móviles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	3 781	4 761	15 123	1 559	25 224	1 755	9 639	1 909	4 342	524	73	119	16 607	43 586
% 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 Habilitada : 31 MW



-



31 MW



-



-



PQUE FOTOV.LA CUMBRE 2 MATER

Pot. Habilitada:	Parcial:	31 MW
	Total:	35 MW
Contrato:	MATER	
Recurso:	Solar	
Localización:	SAN LUIS	

NOA



72%



19%



5%



4%

NEA



71%



18%

CUYO



47%



27%



27%

LITORAL BUENOS AIRES GBA



81%



9%



5%



5%

CENTRO



41%



26%



18%



11%



4%

COMAHUE



67%



29%



4%

PATAGONIA



58%



21%

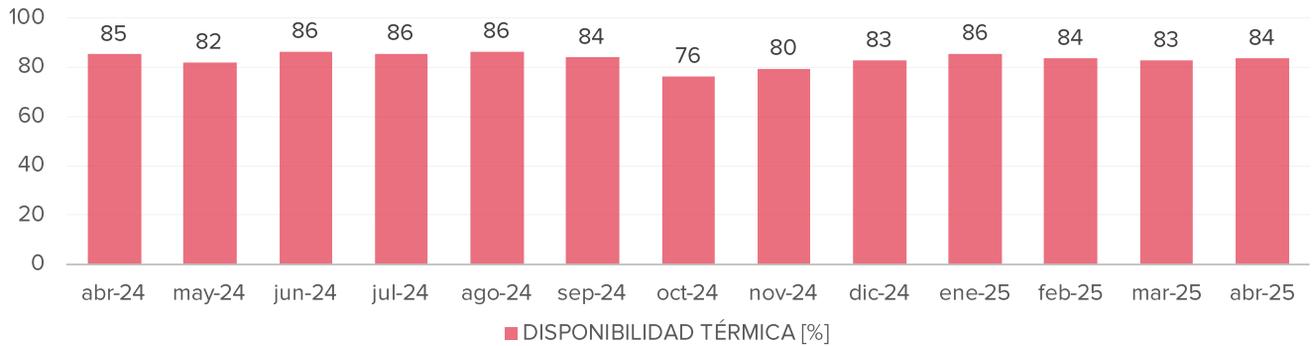


21%

Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)

Año Móvil	abr-25	abr-24
83%	84%	85%

Disponibilidad



Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	abr-25	Año Móvil
CC	96%	95%
TG	54%	61%
TV	65%	64%
DI	77%	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]

abr-25	abr-24	Variación Mensual	Año Móvil
10 309	10 497	-1.8%	-1.1 %

Generación Bruta: 10 319 GWh

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

	TÉRMICA	5 415
	NUCLEAR	898
	RENOVABLE	3 996

	Hidro > 50 MW	1 950
	Hidro < 50 MW	130
	Eólica	1 446
	Solar	353
	Biomasa	76
	Biogas	42

Renovable según
Ley 26 190

TOTAL 10 309



Generación Neta mensual por fuente de los últimos años

(GWh)	Medio Año	abr-25	abr-24	abr-23
	Móvil			
TÉRMICA	6 463	5 415	5 237	5 107
NUCLEAR	799	898	1 114	670
Renovable - Hidro > 50 MW	2 553	1 950	2 290	2 285
Renovable - según Ley 26 190	1 969	2 046	1 856	1 488
TOTAL	11 785	10 309	10 497	9 551

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 %
abr 25 Vs abr 24

Variación %
Año Móvil



TÉRMICA



3.4%



9.1%



NUCLEAR



-19.4%



-10.8%



RENOVABLE -
HIDRO > 50 MW



-14.8%



-23.0%



RENOVABLE -
según Ley
26 190



10.2%



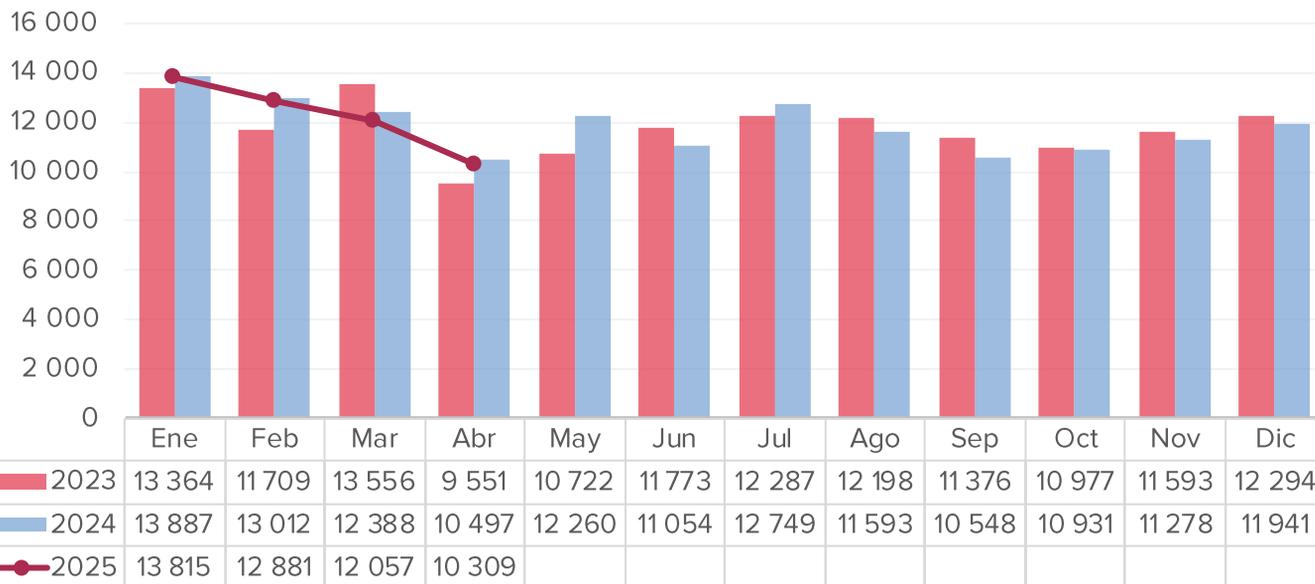
10.5%

TOTAL **-1.8%** **-1.1%**



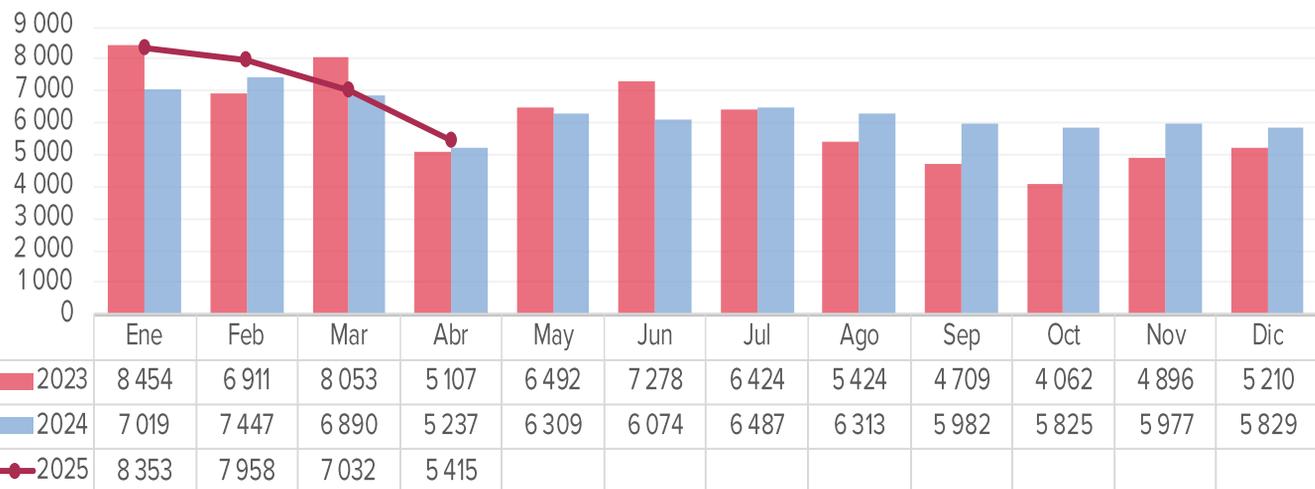
Evolución mensual de la Generación Neta [GWh]

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	abr-25	abr-24	abr-23
Ciclos Combinados	5 547	4 923	4 939	4 017
Turbovapor	357	154	20	352
Turbina a gas	443	280	218	550
Motor Diesel	116	58	60	189
Total Térmico Conv	6 463	5 415	5 237	5 107
Nuclear	799	898	1 114	670
Eólica	1 386	1 446	1 376	1 068
Solar	352	353	283	238
Biomasa	68	76	29	55
Biogas	43	42	41	32
Hidráulica < 50 MW	120	130	126	96
Hidráulica > 50 MW	2 553	1 950	2 290	2 285
TOTAL	11 785	10 309	10 497	9 551

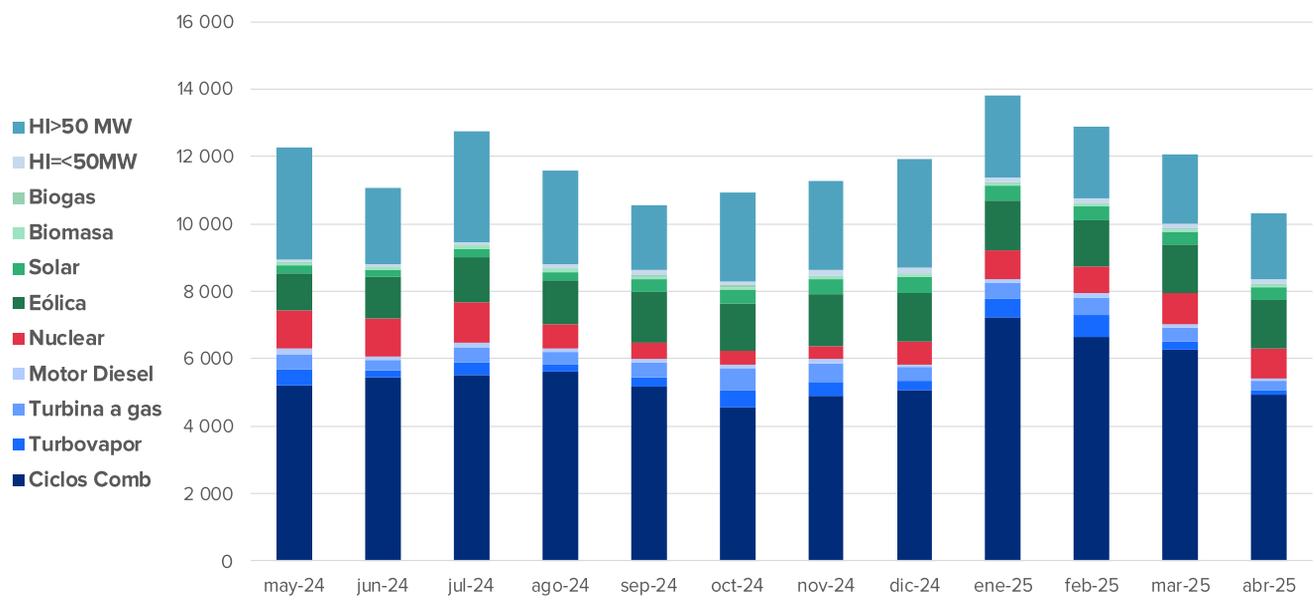
Variación %
abr 25 Vs abr 24

Variación %
Año Móvil

Ciclos Combinados	-0.3%	7.6%	TÉRMICO
Turbovapor	669.3%	62.3%	
Turbina a gas	28.2%	6.7%	
Motor Diesel	-3.1%	-13.6%	
Nuclear	-19%	-10.8%	RENOVABLE
Eólica	5.1%	8.6%	
Solar	24.6%	21.8%	
Biomasa	162.2%	15.2%	
Biogas	0.6%	7.5%	
Hidráulica < 50 MW	2.8%	2.5%	
Hidráulica > 50 MW	-15%	-23.0%	
TOTAL	-1.8%	-1.1%	

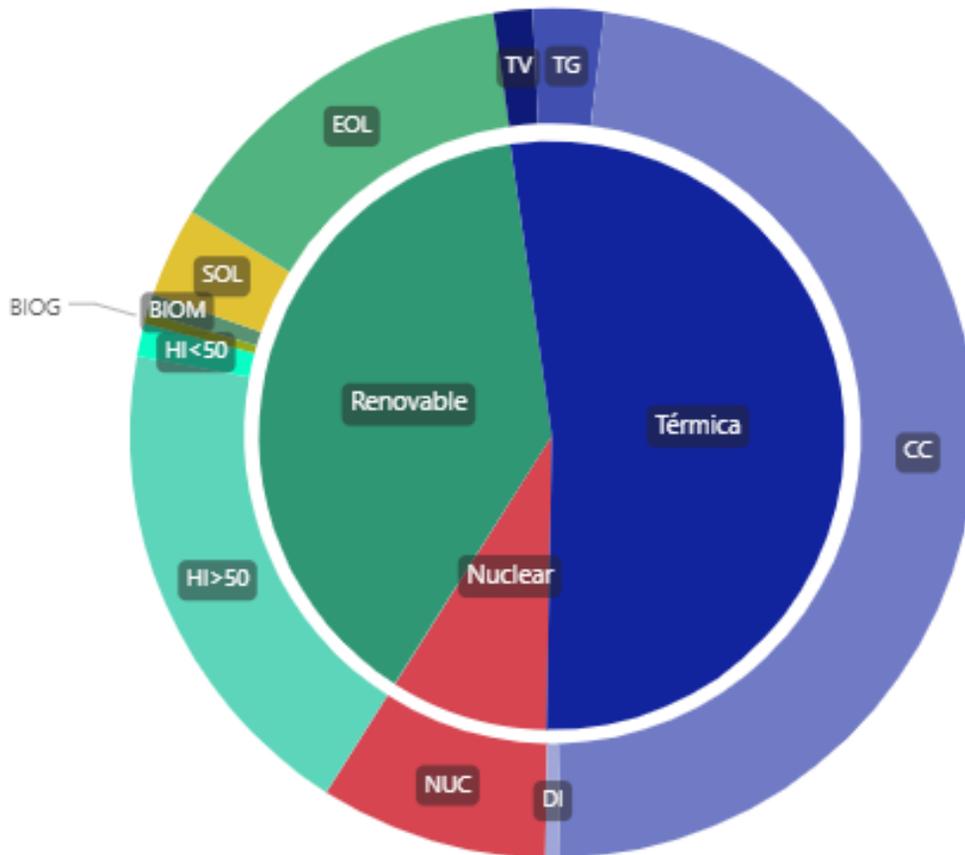


Evolución de la generación neta por Fuente/Tecnología con paso mensual últimos 12 meses [GWh]



FUENTE	TECNOLOGIA	abr-24	may-24	jun-24	jul-24	ago-24	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25
Térmica	CC	4 939	5 208	5 434	5 497	5 620	5 178	4 560	4 907	5 066	7 243	6 652	6 279
Térmica	TV	20	479	207	398	186	272	515	394	275	532	646	224
Térmica	TG	218	427	325	439	384	450	635	566	409	468	520	413
Térmica	DI	60	196	107	154	123	82	116	110	79	110	140	116
Térmica	Total	5 237	6 309	6 074	6 487	6 313	5 982	5 825	5 977	5 829	8 353	7 958	7 032
Nuclear	NUC	1 114	1 129	1 130	1 174	724	480	394	402	676	877	789	914
Renovable	EOL	1376	1109	1236	1359	1277	1528	1430	1539	1445	1451	1375	1438
Renovable	SOL	283	234	203	244	267	368	403	446	480	453	397	382
Renovable	BIOM	29	49	68	79	86	81	77	50	60	64	58	70
Renovable	BIOG	41	45	43	44	45	43	44	42	42	42	39	42
Renovable	HI=<50MW	126	78	57	64	90	138	134	173	170	147	134	124
Renovable	según ley 26190	1 856	1 516	1 607	1 791	1 764	2 158	2 087	2 251	2 197	2 157	2 003	2 056
Renovable	HI>50 MW	2 290	3 306	2 243	3 297	2 792	1 928	2 625	2 648	3 239	2 427	2 132	2 054
Renovable	Total	4 146	4 822	3 850	5 088	4 556	4 086	4 712	4 899	5 436	4 584	4 134	4 111
GENERACIÓN TOTAL [GWh]		10 497	12 260	11 054	12 749	11 593	10 548	10 931	11 278	11 941	13 815	12 881	12 057

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

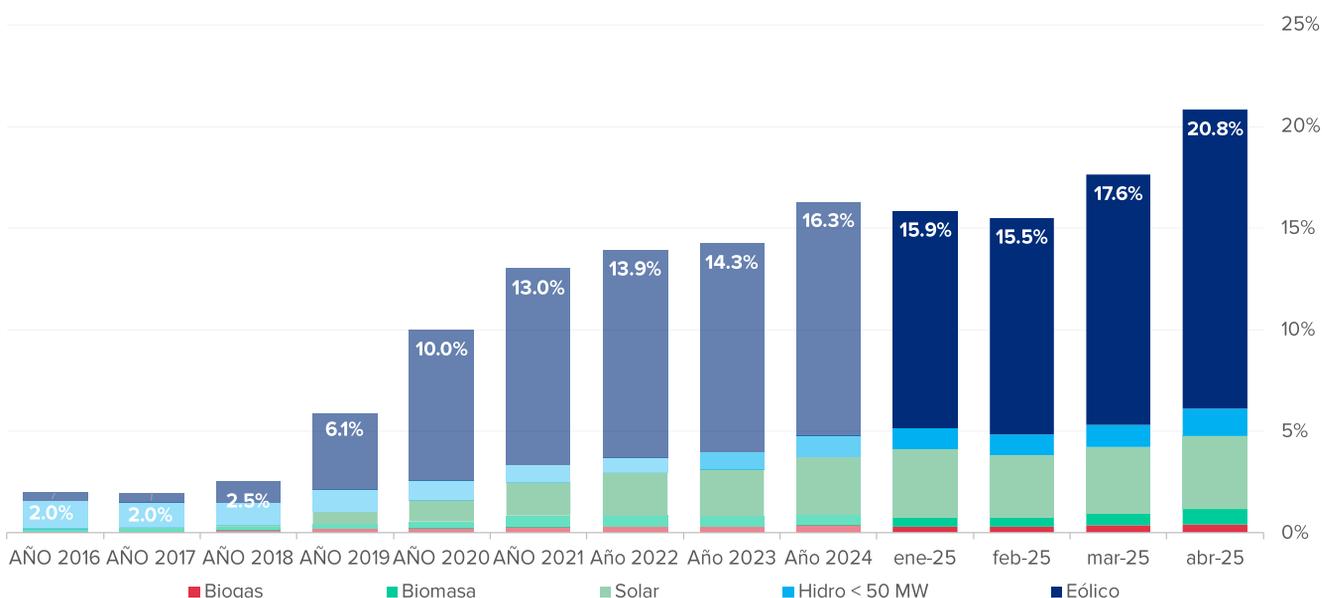


Fuente	Tecnología	Participación	
Térmica	DI	0.6%	52.5%
	CC	47.8%	
	TG	2.7%	
	TV	1.5%	
Nuclear	NUC	8.7%	8.7%
Renovable	EOL	14.0%	38.8%
	SOL	3.4%	
	BIOM	0.7%	
	BIOG	0.4%	
	HI<50MW	1.3%	
	HI>50 MW	18.9%	

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]	9 823
EOL	1 445.9	2 046.2	20.8%	Según Ley 26190
SOL	352.9			
BIOM	75.7			
BIOG	41.8			
HI<50MW	129.9			
HI>50 MW	1 949.8			
TOTAL	3 996.0		40.7%	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

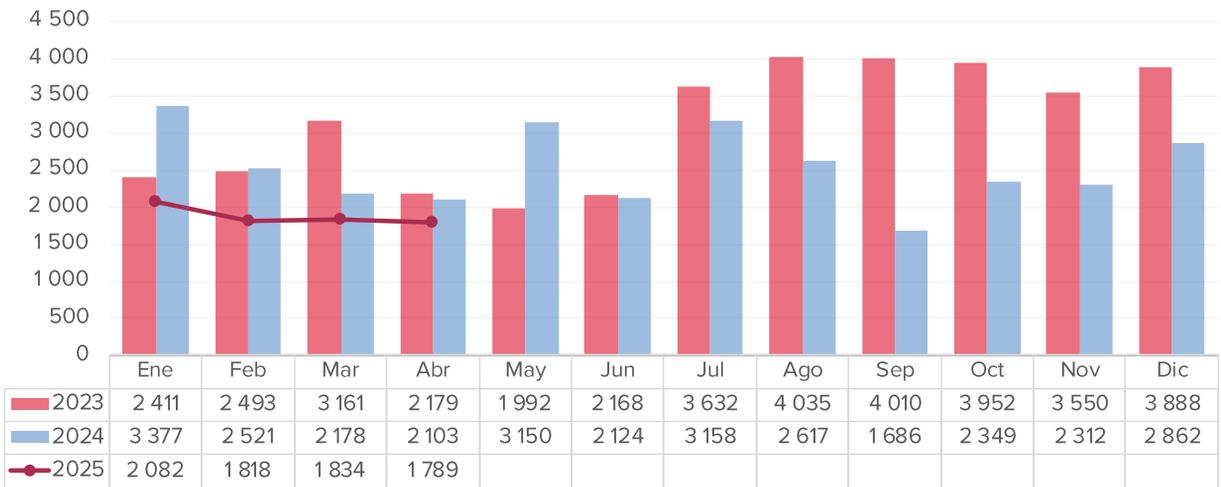
(GWh)	Medio Año Móvil	abr-25	abr-24	abr-23
Alicurá	151	0	6	0
Arroyito	46	49	37	36
Planicie Banderita	87	58	103	62
Chocón	186	207	136	119
Futaleufú	199	143	140	153
Pichi	74	30	31	29
Piedra del Águila	361	143	146	122
Río Grande	38	31	50	30
Salto Grande Argentina	347	170	493	91
Yacretá	826	958	961	1 538
Resto Hidráulico	358	291	313	203
TOTAL	2 673	2 080	2 416	2 381

(GWh)	Variación % abr 25 Vs abr 24	Variación % Año Móvil 2025 vs 2024
Alicurá	-100%	-17%
Arroyito	34%	-8%
Planicie Banderita	-44%	-41%
Chocón	52%	-8%
Futaleufú	2%	-18%
Pichi	-3%	-16%
Piedra del Águila	-2%	-16%
Río Grande	-37%	-21.8%
Salto Grande Argentina	-66%	-10%
Yacretá	0%	-38%
Resto Hidráulico	-7%	13.5%
TOTAL	-13.9%	-22.1%

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	699.8	702.2	692.0	705.0
Arroyito	312.5	315.0	310.5	317.0
Planicie Banderita	415.5	414.8	410.5	422.5
Chocón	379.3	378.1	367.0	381.5
Futaleufú	486.7	484.7	465.0	494.5
Pichi	478.1	478.7	477.0	479.0
Piedra del Águila	587.1	585.5	564.0	592.0
Río Grande	874.0	874.9	866.0	876.0
Salto Grande Argentina	32.5	33.8	31.0	35.5
Yacyretá	82.8	82.8	75.0	83.5

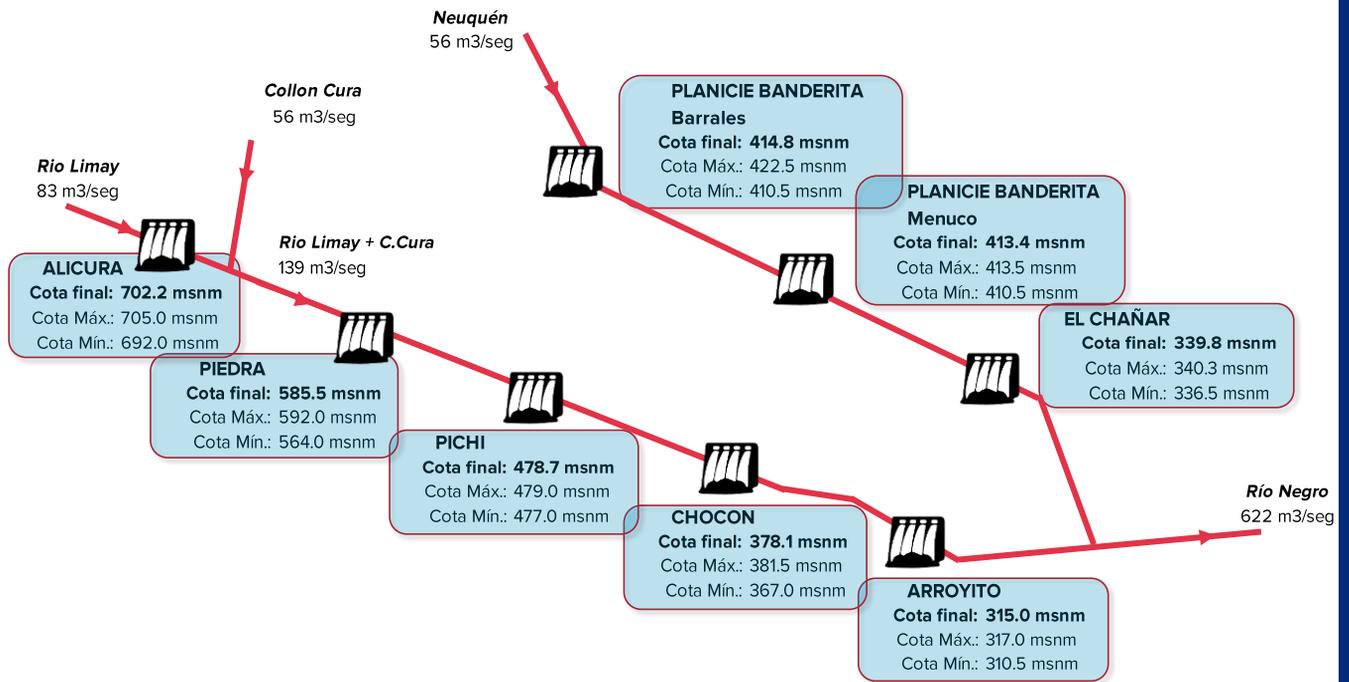


Caudales Medios Mensuales de los principales ríos de los últimos 3 años [m³/seg]

RÍO	Caudal Hist.	abr-25	abr-24	abr-23
Paraná	13 177	8 237	9 535	13 177
Uruguay	4 612	2 237	9 473	1 082
C.Cura	98	56	75	31
Neuquén	99	56	71	33
Limay	104	83	86	38
Futaleufú	172	85	177	102



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]

abr-25 abr-24 Variación

18 247

19 122

-4.6%

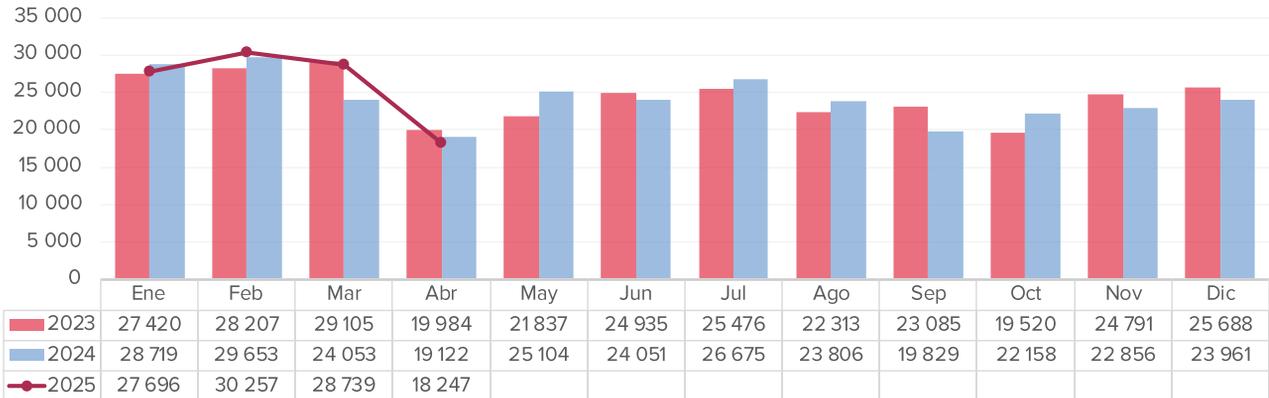
Record Histórico

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]

abr-25

abr-24

Variación Mensual

Variación
Año Móvil

9 823

10 005

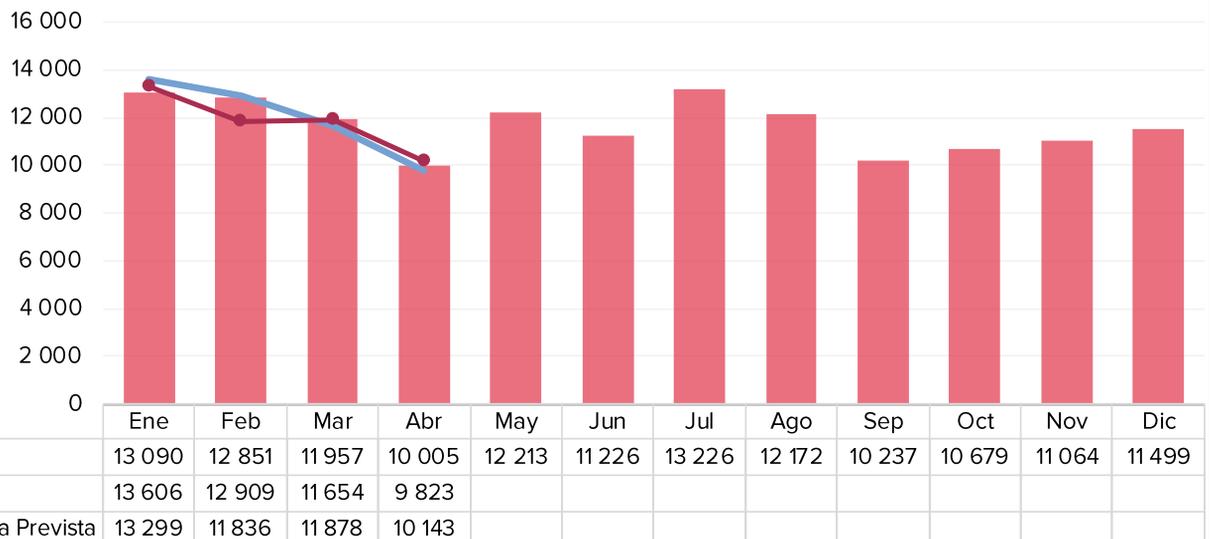
-1.8 %

0.8%

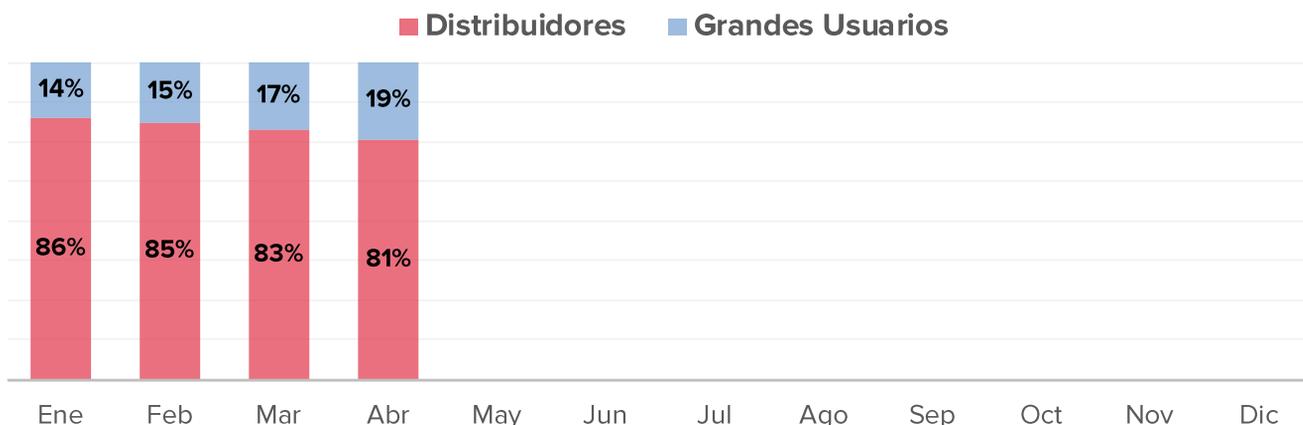
Temperaturas:

TEMPERATURA	abr-25	abr-24	°C
Media	18.4	18.7	°C
Máxima	23.0	23.2	°C
Mínima	12.8	14.3	°C
Media Histórica	17.9		°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 (*)



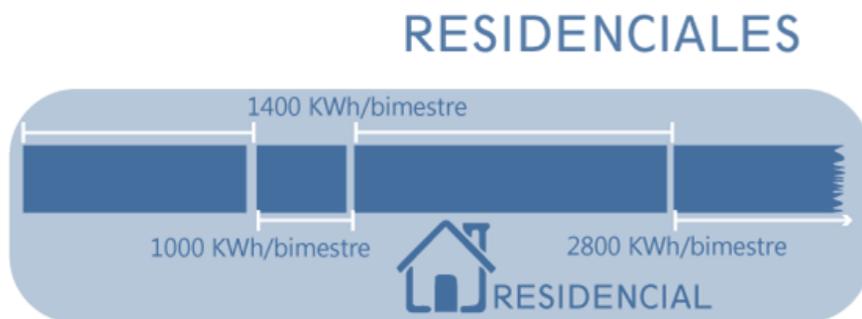
Tipos de Usuarios

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.

INTERMEDIOS



DEMANDA DE DISTRIBUIDORES

Industrial / Comercial Grande (*)

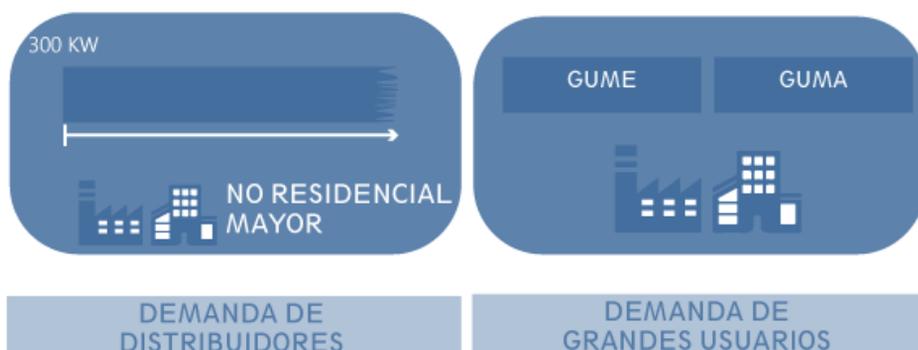
Incluye la demanda de Distribuidores clasificada como:

- 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)

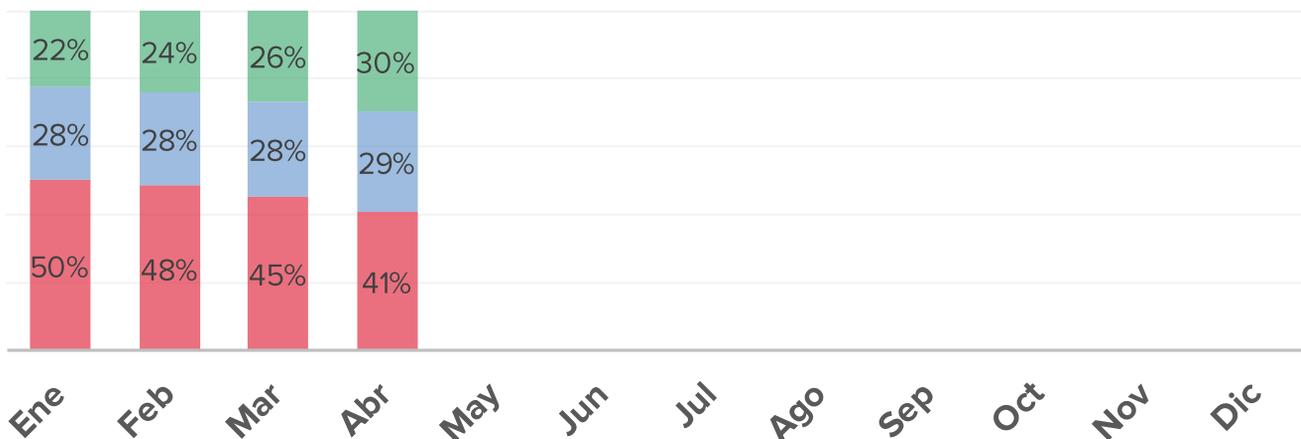
MAYORES



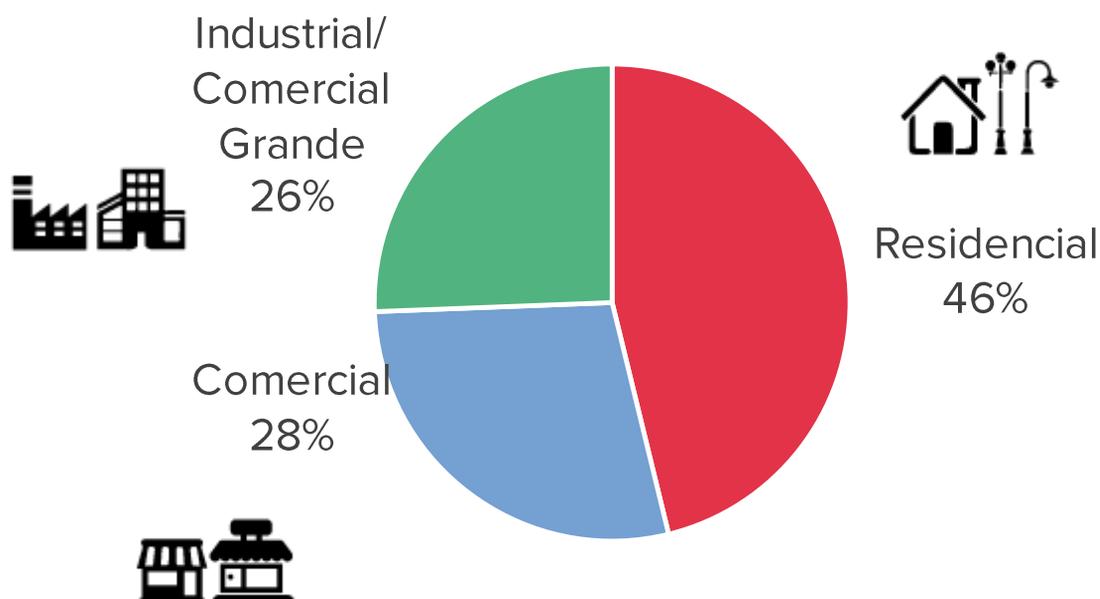
(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo,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

Composición de la Demanda paso mensual (*)

Residencial Comercial Industrial/Comercial Grande



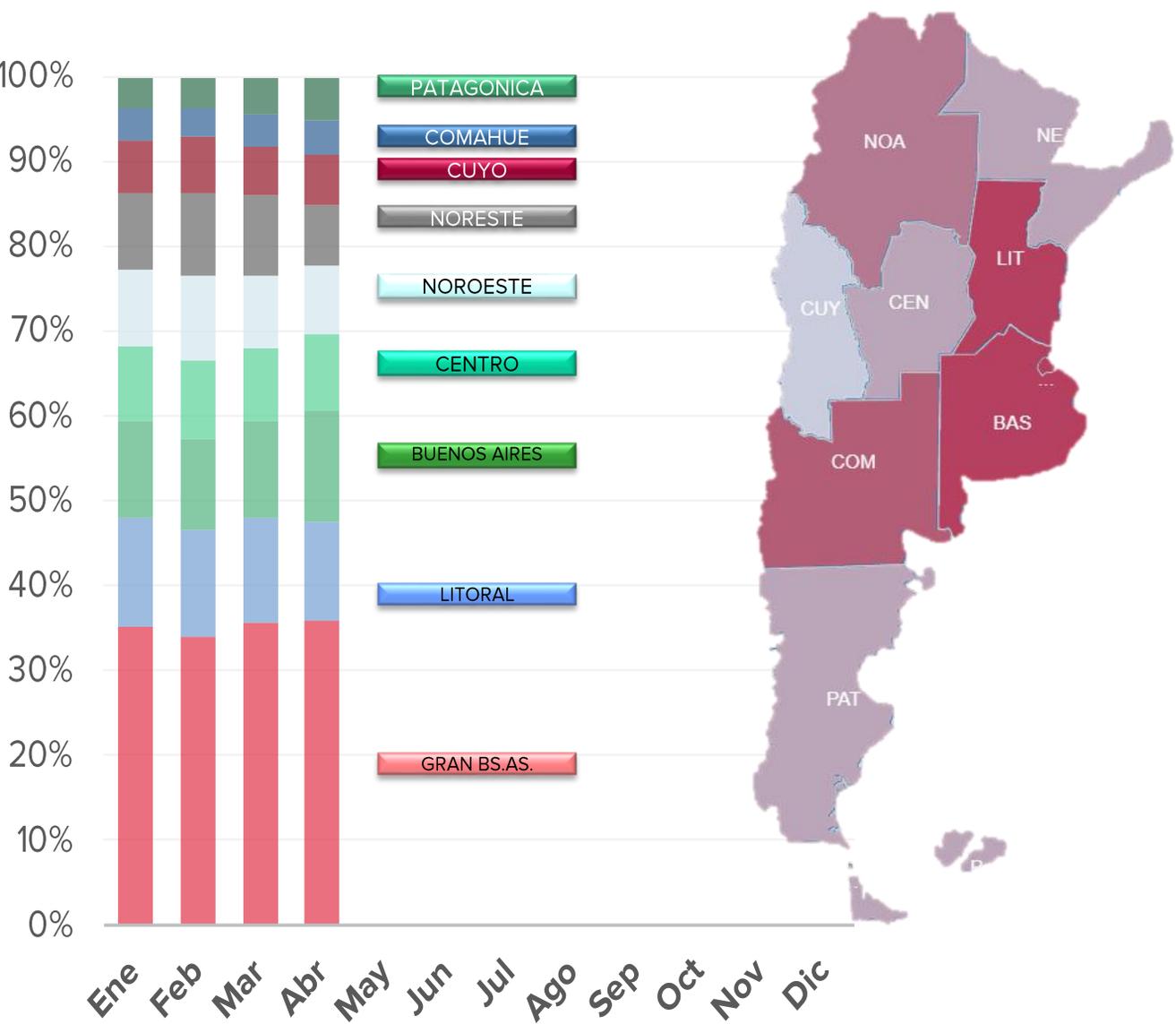
Composición de la Demanda - Acumulado año en curso



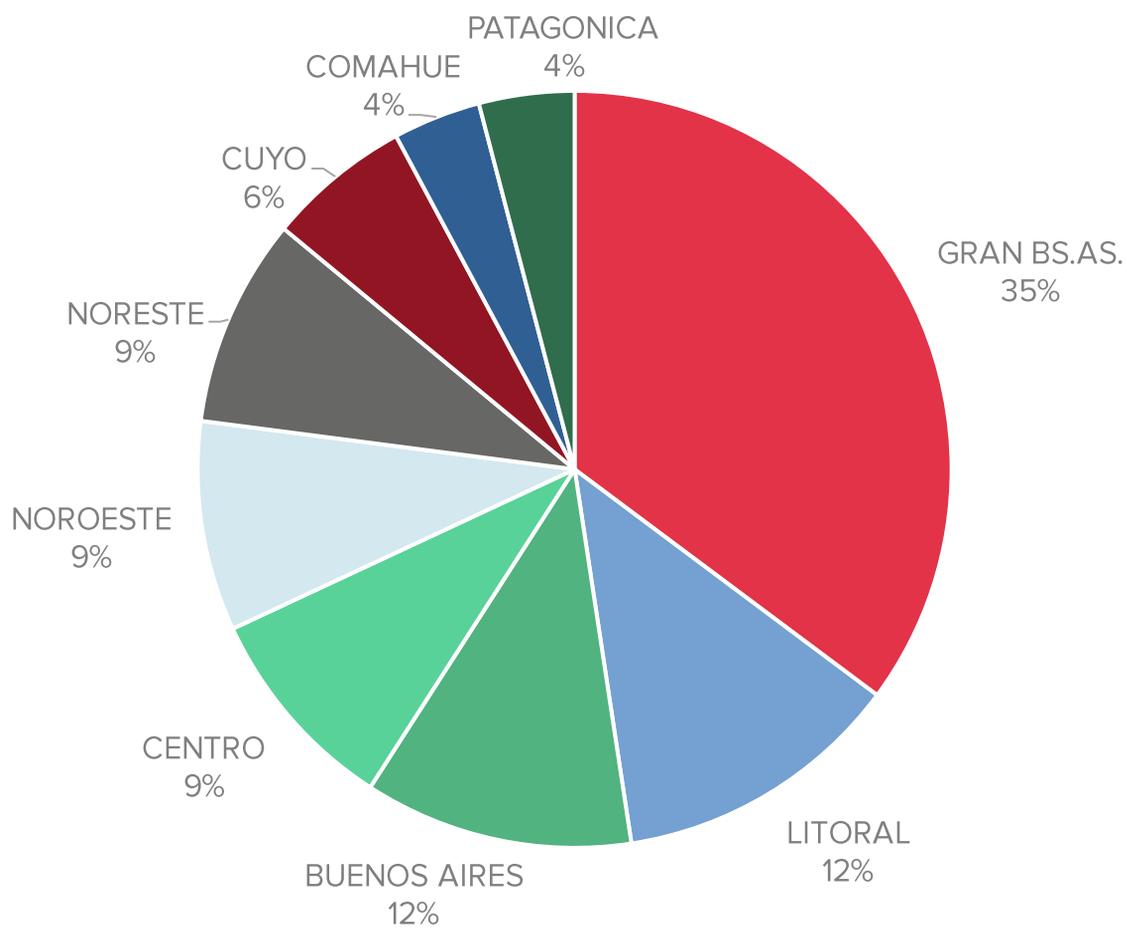
(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo,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



Detalle por Área de Demanda



Detalle por Área de Demanda - Acumulado año en curso





COMBUSTIBLES

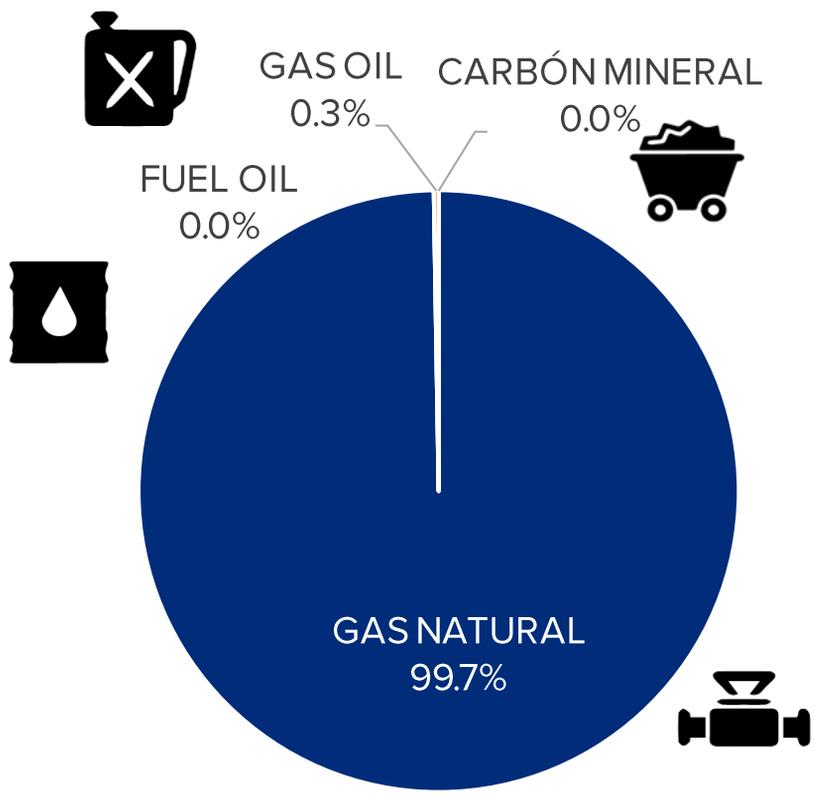
Variación Consumo de combustible por tipo

Tipo combustible	Medio Año Móvil	abr-25	abr-24	abr-23	Unidad
GAS NATURAL	1 310	1 122	1 089	994	Miles Dam3
FUEL OIL	19	0	0	69	Miles Ton
GAS OIL	73	3	5	34	Miles M3
CARBÓN MINERAL	26	0	0	58	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % abr 25 Vs abr 24	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	3.0%	9.5%
FUEL OIL	-21.9%	-23.8%
GAS OIL	-39.9%	27.8%
CARBÓN MINERAL	0.0%	35.4%
BIODIESEL	0.0%	0.0%



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

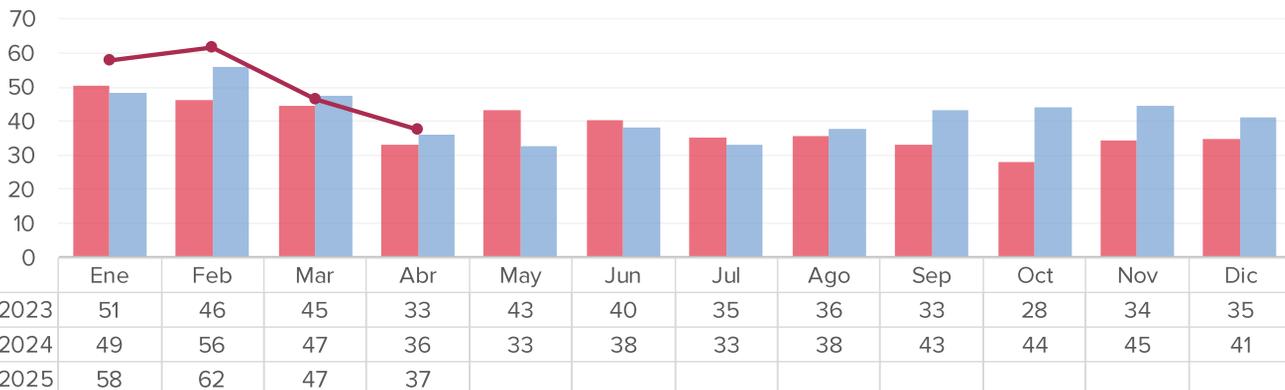




Evolución del consumo de gas natural [Millones de m³ / Día]



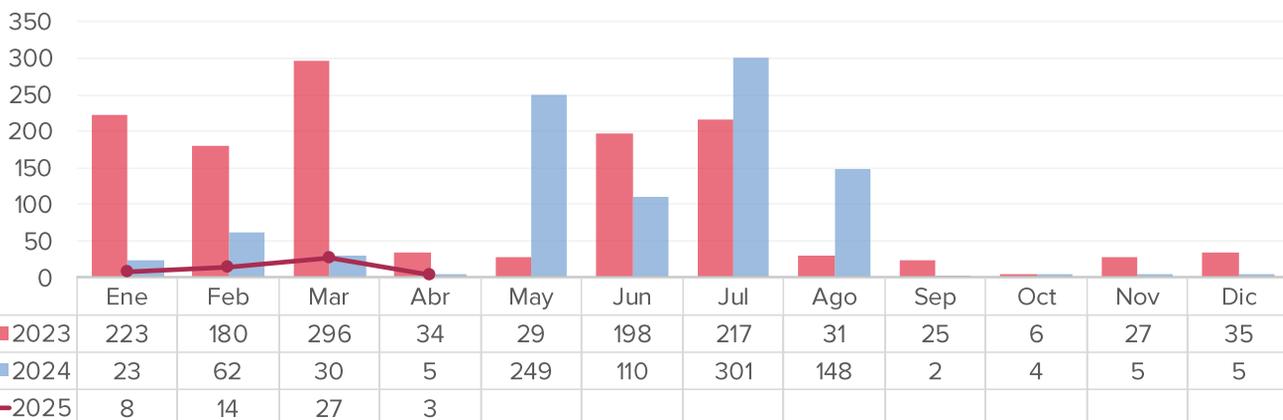
GAS NATURAL [Mm³/dia]



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



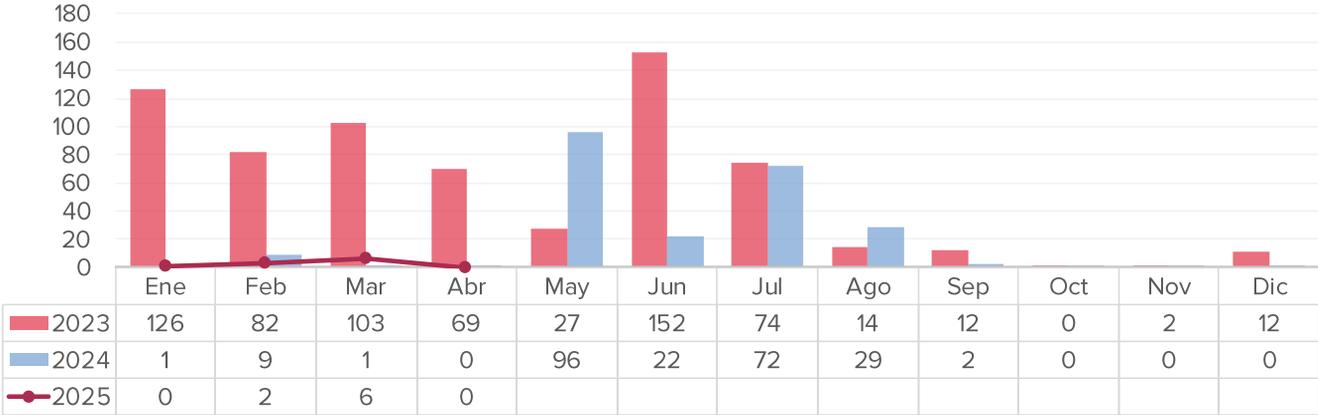
GAS OIL [Miles M³]



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]



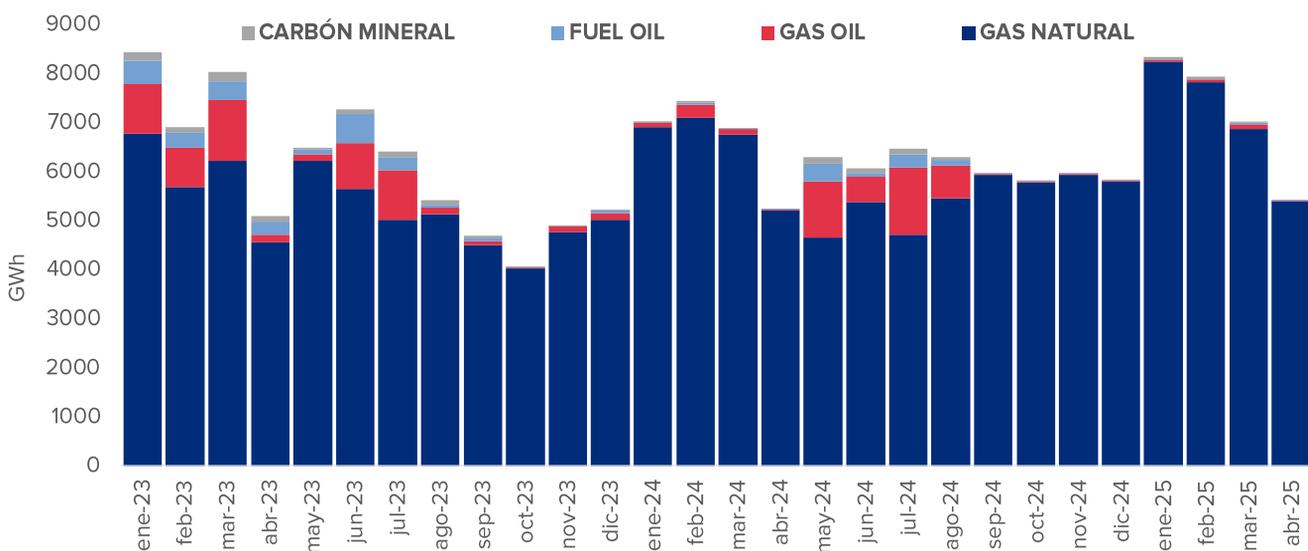
CARBÓN MINERAL [Miles Ton]



Generación térmica según tipo de combustible [GWh]

Generación Térmica asociada al consumo de combustibles (GWh)	Medio Año Móvil	abr-25	abr-24	abr-23
GAS NATURAL	6 008	5 405	5 219	4 568
GAS OIL	331	10	17	149
FUEL OIL	75	0	0	277
CARBON	49	0	0	113
TOTAL	6 463	5 415	5 237	5 107
CONSUMO ESPECIFICO TERMICO	1 850	1 745	1 754	1 887
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	979	915	874	917

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

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

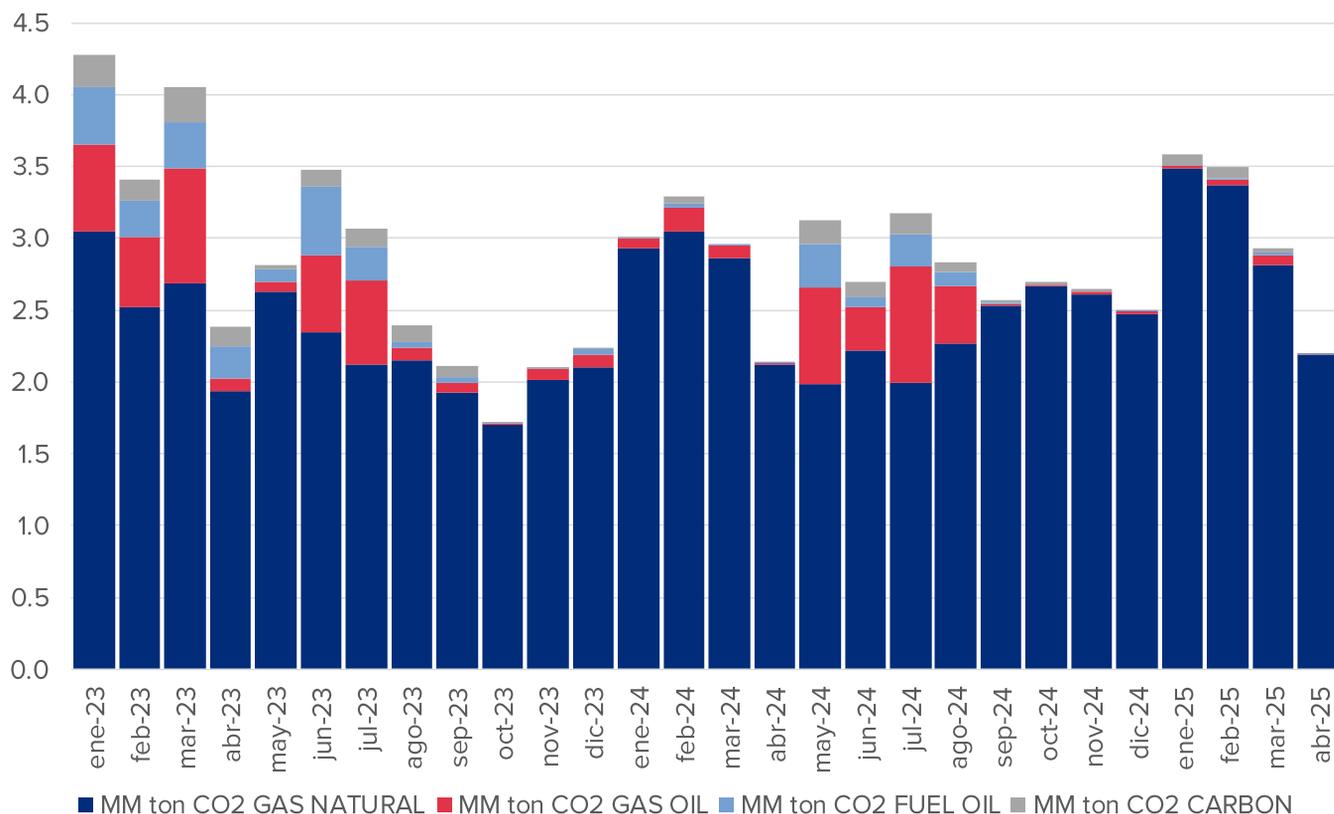
Factor de emisión por tipo de combustible (cálculo mensual)

Millones ton CO2	Año Móvil (mensual)	abr-25	abr-24	abr-23
GAS NATURAL	2.55	2.19	2.12	1.94
GAS OIL	0.20	0.01	0.01	0.09
FUEL OIL	0.06	0.00	0.00	0.22
CARBON	0.06	0.00	0.00	0.14
TERMICA TOTAL	2.87	2.19	2.13	2.38



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

EMISIONES CO2



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

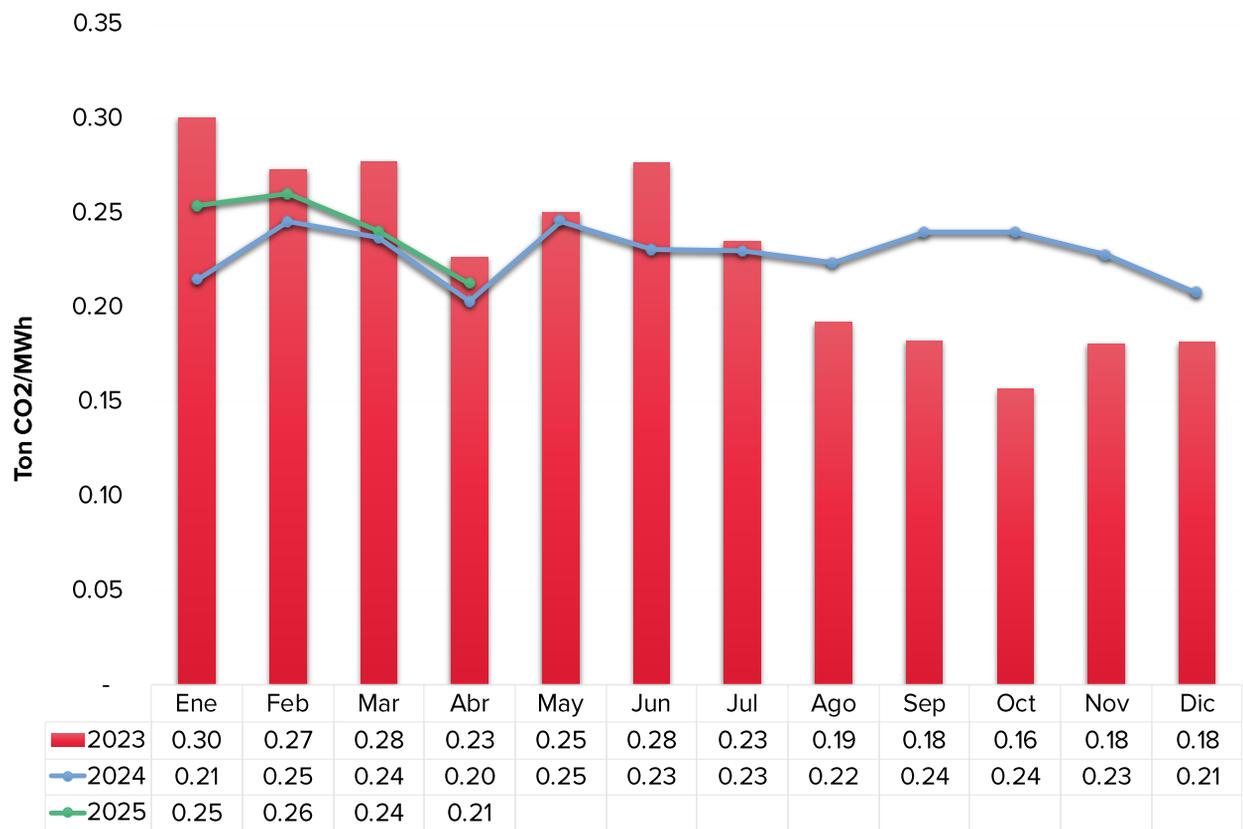
	Año Móvil (mensual)	abr-25	abr-24	abr-23
MM ton CO2	2.87	2.19	2.13	2.38
Generación Total [GWh]	12 208	10 319	10 515	10 512
Ton CO2/MWh	0.24	0.21	0.20	0.23
Generación Térmica [GWh]	6 463	5 415	5 237	5 107
Ton CO2/MWh TER	0.44	0.40	0.41	0.47

Factor de emisión térmico de CO2 por tipo de combustible

Ton CO2/MWh TER x comb	Año Móvil (mensual)	abr-25	abr-24	abr-23
GAS NATURAL	0.42	0.40	0.41	0.42
GAS OIL	0.59	0.81	0.73	0.62
FUEL OIL	0.82	0.66	0.77	0.79
CARBON	1.23	0.00	0.00	1.20
TERMICA TOTAL	0.44	0.40	0.41	0.47



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]

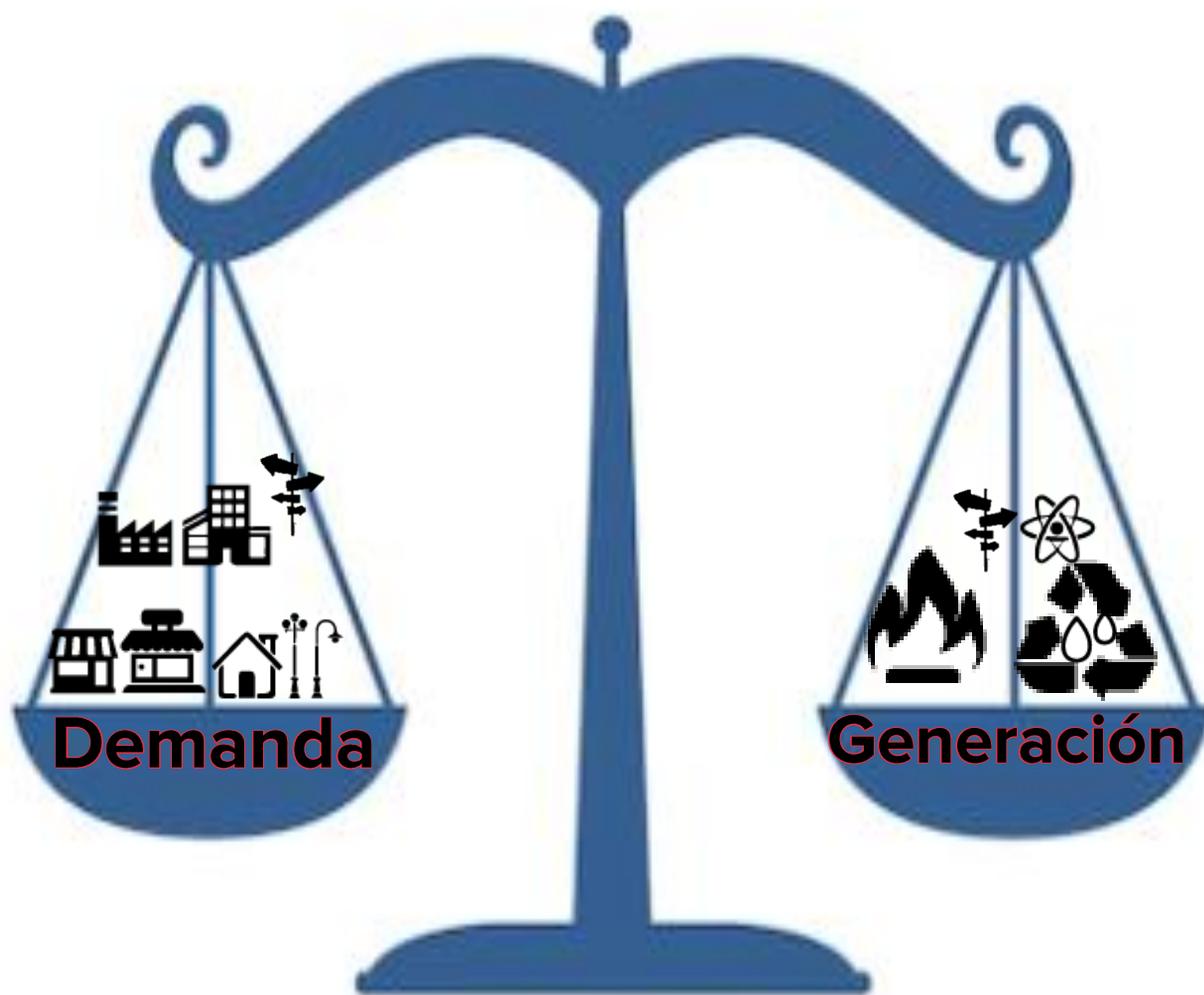




BALANCE DE ENERGÍA

Oferta vs Demanda MEM

Abril 2025 [GWh]



Distribuidor	7 909
Gran Usuario	1 914
Pérdidas	324
Bombeo	21
Exportación	151

Térmica	5 415
Renovables	3 996
Nuclear	898
Importación	10

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

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	abr-25	abr-24	abr-23
Distribuidor	9 733	7 909	8 188	8 117
Gran Usuario	1 959	1 914	1 817	1 929
Bombeo	39	21	59	45
Exportación	55	151	128	6
Pérdidas	421	324	324	415
TOTAL	12 208	10 319	10 515	10 512

DEMANDA (GWh)

Variación %
abr 25 Vs abr 24

Variación %
Año Móvil

Distribuidor

-3.4%

0.6%

Gran Usuario

5.3%

1.4%

Bombeo

-64.2%

-35.0%

Exportación

17.6%

-11%

Pérdidas

0.0%

-7.2%

TOTAL Requerido

-1.9%

0.2%

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

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	abr-25	abr-24	abr-23
TÉRMICA	6 463	5 415	5 237	5 107
NUCLEAR	799	898	1 114	670
RENOVABLE - HIDRÁULICA	2 553	1 950	2 290	2 285
RENOVABLE - LEY 26 190	1 969	2 046	1 856	1 488
IMPORTACION	424	10	18	961
TOTAL	12 208	10 319	10 515	10 512

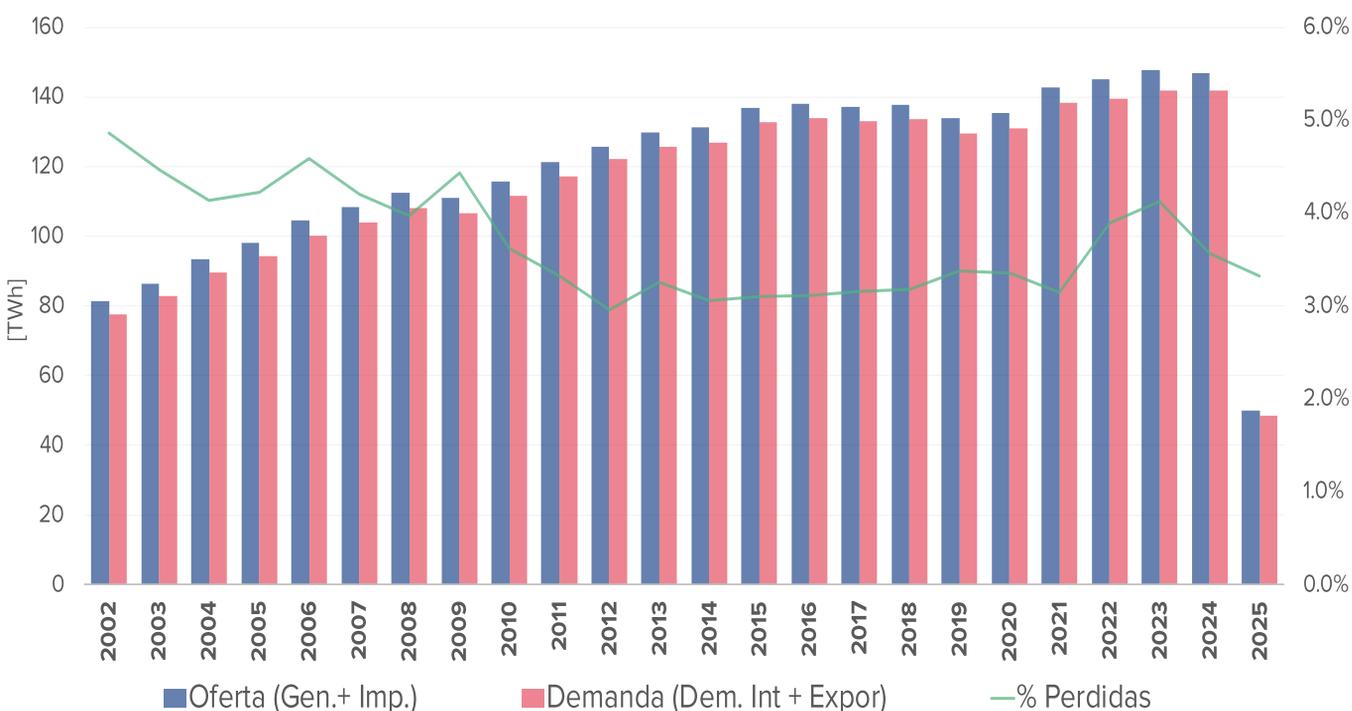
Desde el mes de Agosto 2023 se comenzó a clasificar a la tecnología HIDRO, centrales que se encuentran fuera de la definición de la Ley 26 190 por tener una potencia instalada mayor a 50MW, dentro de la fuente RENOVABLE, clasificándolas como tecnología HIDRO > 50 MW. Las tecnologías renovables definidas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

OFERTA (GWh)	Variación % abr 25 Vs abr 24	Variación % Año Móvil
TÉRMICA	3.4%	9.1%
NUCLEAR	-19.4%	-10.8%
RENOVABLE - HIDRÁULICA	-14.8%	-23.0%
RENOVABLE - LEY 26 190	10.2%	10.5%
IMPORTACION	-45.1%	61.0%
TOTAL	-1.9%	0.2%

BALANCE – Abril 2025 [GWh]

DEMANDA [GWh]		OFERTA [GWh]	
Distribuidor	7 909	Térmica	5 415
Gran Usuario	1 914	Nuclear	898
Bombeo	21	Renovable - HIDRO>50	1 950
Exportación	151	Renovable - LEY 26 190	2 046
Pérdidas	324	Importación	10
DEMANDA TOTAL:	10 319	OFERTA TOTAL:	10 319

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



Balance Energía Bruta: Abril 2025 [GWh]

DEMANDA (GWh)		OFERTA (GWh)	
Distribuidor	7 909	5 502	Gen. Termica
Gran Usuario	1 914	963	Gen. Nuclear
Pérdidas + Consumos Aux.	477	1 950	Renovable - Hidro>50MW
Bombeo	21	2 047	Renovable - Ley 26 190
Exportación	151	10	Importacion
	10 472	10 472	



PRECIOS

Precio Medio de la energía MEM Mensual [\$/MWh]

Energía + Potencia + Transporte

abr-25

abr-24

Medio Año Móvil

79 215

56 762

76 373

Precio Medio Estacional [\$/MWh]

Energía + Potencia + Transporte + Cargos Res. 976/23

abr-25

abr-24

Medio Año Móvil

63 873

34 357

56 194

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

	Medio Año Móvil	abr-25	abr-24	abr-23
Componentes Energía	13 393	15 126	9 170	2 316
Componentes Potencia + Reserva	8 263	10 760	6 870	1 709
Cargo Demanda Excedente + Cuenta Brasil + Contratos Abastecimiento MEM	13 277	17 752	13 098	2 979
Sobrecosto Transitorio de Despacho	31 307	22 357	19 375	7 655
Compra Conjunta MEM	6 154	8 491	6 461	1 426
Precio Monómico Medio	72 395	74 486	54 974	16 086
Cargos transporte	3 978	4 729	1 788	283
Precio Monómico Medio + Transp.	76 373	79 215	56 762	16 368
Precio Monómico Estacional	55 858	63 628	33 650	8 049
Precio Monómico Estacional + cargos	56 194	63 873	34 357	8 049

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

Precio Medio Mensual Detalle Por Cargo [\$/MWh]

		abr-25	Medio Año Móvil
Componente Energía	Precio Energía	12 846	10 741
	Energía Adicional	1 307	1 456
	Sobrecostos de Combustibles	972	1 196
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	22 357	31 307
	Cargos Demanda Excedente	197	317
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	17 555	12 960
	Compra Conjunta MEM	8 491	6 154
Componente Potencia	Potencia Despachada	7	7
	Potencia Servicios Asociados	252	181
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	68	55
	Potencia Reserva Mediano Plazo	10 433	8 021
Precio Monómico		74 486	72 395
Cargos Transporte	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0	0
	Transporte Alta Tensión	2 975	2 575
	Transporte Distribución Troncal	1 755	1 403
	Precio Monómico + Transporte		79 215
Precio Monómico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional SIN Cargos. (Energía + Potencia + Transporte)	63 628	55 858
Precio Monómico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional CON CARGOS Res. 976/2023 para GUDIs. (Energía + Potencia + Transporte)	63 873	56 194

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

Desde Marzo 2025, entró en vigencia la Res. 110/2025, que establece los nuevos precios de compra para la demanda estacional reemplazando la Resolución 26/2025.

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Abril 2025 cerró con un valor medio de 63 628 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento cercano al 90% aprox. respecto a Abril 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 63 873 \$/MWh.**

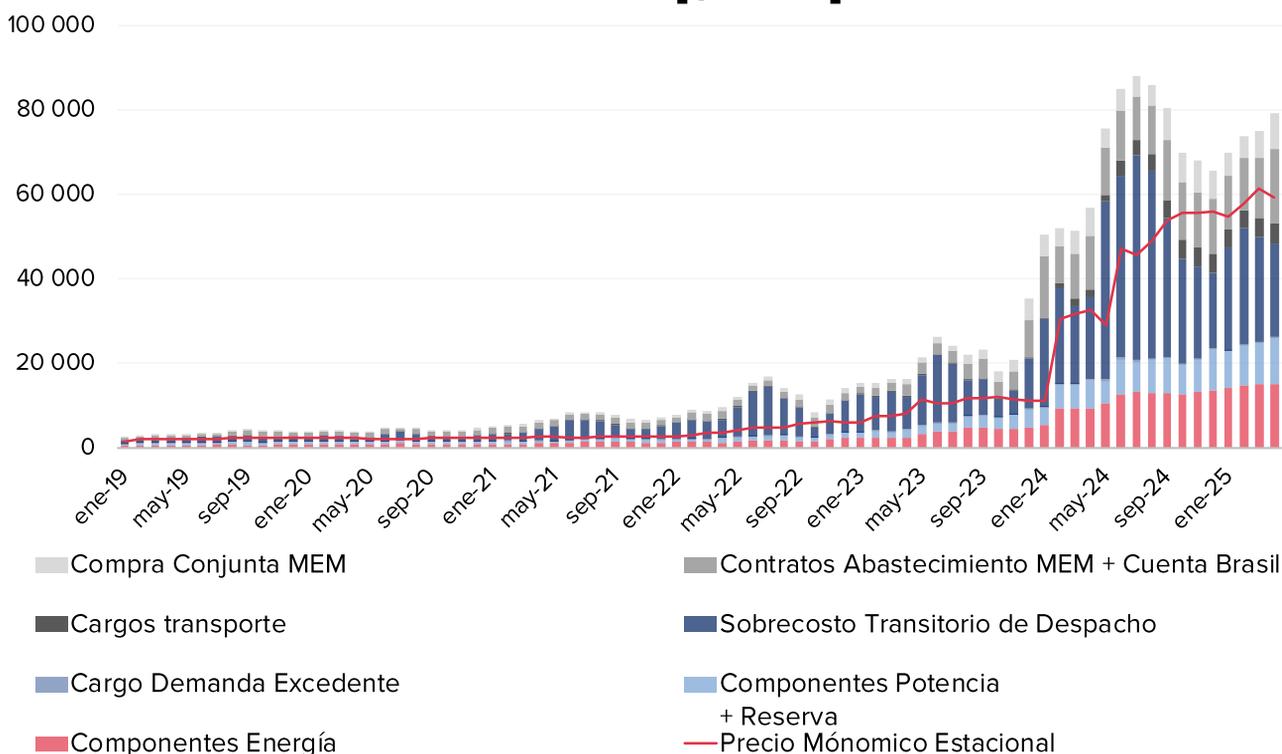
Evolución del precio monómico medio en paso mensual año actual vs años anteriores [\$/MWh]

Precio Monómico + Transporte [\$/MWh]



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

Precio Monómico por Componente - Precio Monómico Estacional [\$/MWh]





INTERCAMBIOS

Importación vs Exportación MEM Abril 2025 [GWh]

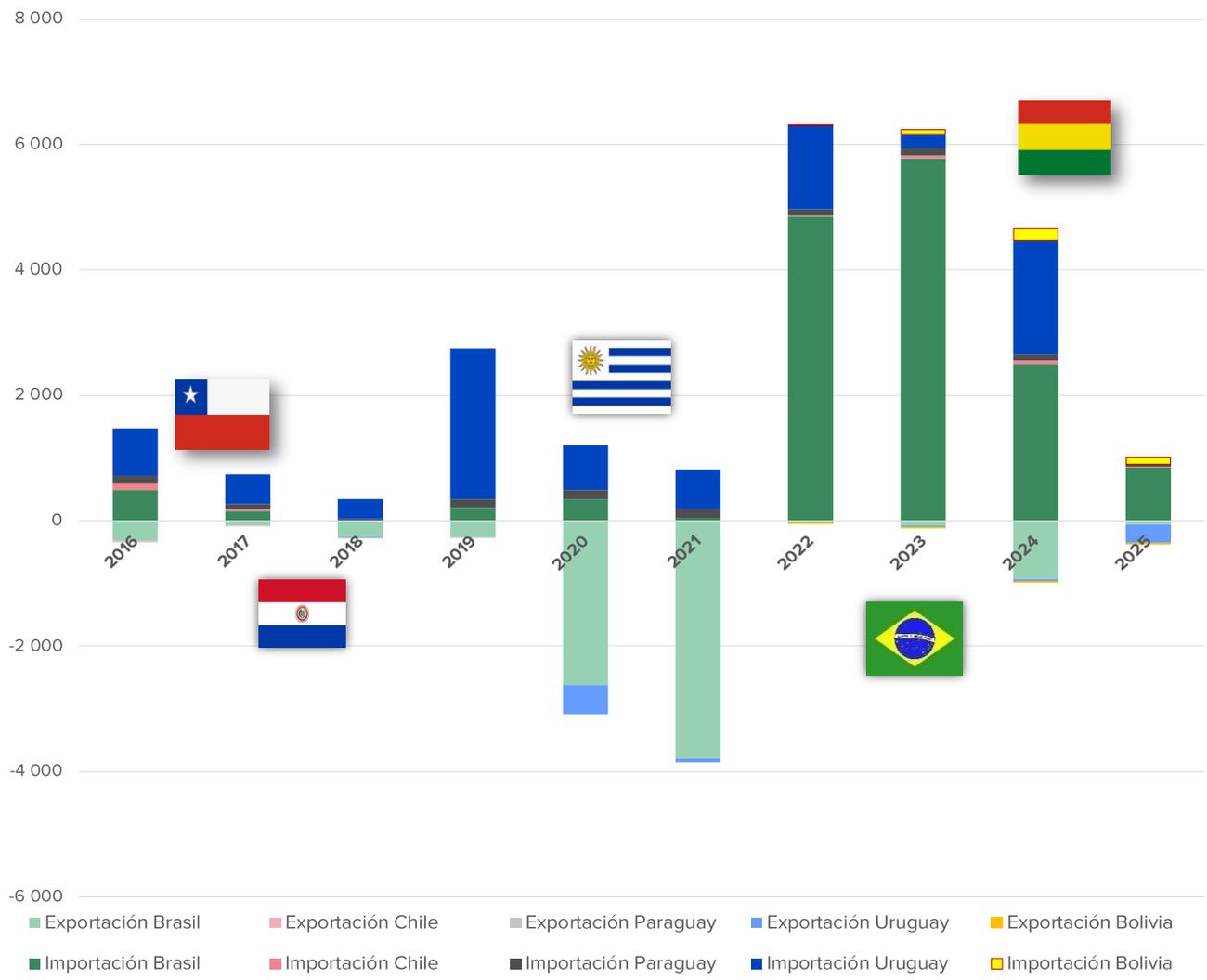
	abr-25	Año Móvil
Importación	10.0	423.5
Exportación	150.7	55.3

Intercambios Abril 2025 vs años anteriores por país [GWh]

		(GWh)	Media Mensual - Año Móvil	abr-25	abr-24	abr-23
Importación	 Brasil		251.5	0.0	0.0	895.2
	 Paraguay		8.2	9.9	11.2	8.0
	 Uruguay		140.7	0.0	0.0	10.7
	 Chile		1.3	0.0	7.0	8.0
	 Bolivia		21.8	0.0	0.0	0.0
		IMPORTACIÓN TOTAL		423.5	10.0	18.1
Exportación	 Brasil		29.8	53.7	128.1	0.0
	 Paraguay		0.0	0.0	0.0	0.0
	 Uruguay		25.4	97.0	0.0	5.6
	 Chile		0.0	0.0	0.0	0.0
	 Bolivia		0.0	0.0	0.0	0.0
		EXPORTACIÓN TOTAL		55.3	150.7	128.1



Evolución de la importación vs. Exportación por país [GWh] Intercambios anuales – últimos 10 años





AGENTES

Actores vigentes en el MEM en Abril 2025

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	472
Autogeneradores	30
Cogeneradores	7
Total	509

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	391
Grandes Usuarios Menores (GUME)	2 805
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	21
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUDI)	6 453
Total	9 670

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