INFORME MENSUAL

Principales Variables del Mes

Febrero 2025

CAMMESA

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

Febrero 2025

Potencia Instalada:	**43 525 [MW]**

Potencia Máxima Bruta:	**30 257 [MW]**	10-02-25 14:47
Potencia Máxima Hist. :	**30 257 [MW]**	10-02-25 14:47

Demanda Total:	**12 912**	[GWh]
	0.5 %	Vs. Igual Mes Año Ant
	-0.4 %	Año Móvil

Precio Monómico Medio - MES:	**73 794**	**$/MWh**
Monómico Medio - AÑO MÓVIL:	**72 528**	**$/MWh**

Precio Medio Estacional - PEST con Cargos GUDI:	**61 271**	**$/MWh**

La **demanda** TOTAL PAÍS de Febrero 2025 resultó muy similar a la del mismo mes del año anterior, con una variación marginal en el orden de **+0.5%,** si miramos a nivel de total de energía (GWh).

Ahora bien, considerando que Febrero 2024 tuvo 29 días, frente a Febrero 2025 que presentó 28 días, si evaluamos la demanda en valores medios se observa un crecimiento del orden de +4.1% (MW Medios).

En relación a la temperatura de GBA, la temperatura media diaria del mes de Febrero 2025 fue de **26.1 °C**, aprox. -0.3°C menor a la temperatura del mismo mes del año anterior y +2.5 °C al comparar con los valores históricos.

En este mes de Febrero, la importación fue de 542 GWh, principalmente desde Brasil de acuerdo con ofertas aceptadas de origen térmico.

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 2 132 GWh en el mes de Febrero 2025, un -25.6% menor respecto a Febrero del año anterior.

Con un despacho térmico algo mayor en Febrero 2025 (+7% a niveles totales con relación al mismo mes del año anterior), **el consumo medio de combustibles terminó siendo mayor** (en conjunto si comparamos con Febrero 2024.)

Prácticamente sin consumo de combustibles alternativos, el gas natural representa casi el 98% de la matriz de combustibles. En Febrero 2025, su consumo registró un incremento de aproximadamente +7 Mm^3/d en comparación con febrero 2024, impulsado principalmente por el mayor volumen de gas natural nacional disponible.

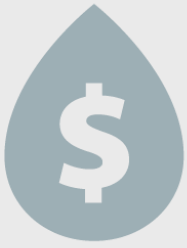
A Febrero 2025 se tiene una potencia instalada de 43 525 MW, donde el 58 % corresponde a fuente de origen térmico y un 38% de origen renovable.

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 Febrero 2025 alcanzó a cubrir aprox. 15.5% de la demanda total.

El día **10 de febrero 2025** 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 con una temperatura en GBA de 37.9 °C (superando el récord anterior, de 29 653 MW, alcanzado el 01-02-2024)

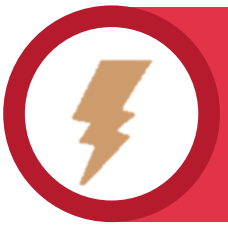


El precio monómico medio de generación del mes alcanzó los 69 746 $/MWh (energía + potencia + transporte), frente a los 50 333 $/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil el costo medio cerró en 70 702 $/MWh.

Desde febrero 2025, entró en vigencia la Res. 26/2025, que establece los nuevos precios de compra para la demanda estacional. Además, se definió la Res. 36/2025, que implementa una reducción gradual de las bonificaciones otorgadas a los segmentos residenciales N2 y N3 Base (modificando la Res. 92/2024)

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Febrero 2025 cerró con un valor medio de 61 713 $/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento del 96% aprox. respecto a Enero 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 61 271 $/MWh.**

Potencia Instalada



Generación

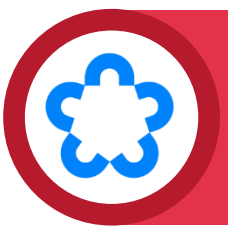
Demanda

Combustibles

Balance

Precios

Intercambios



Agentes MEM

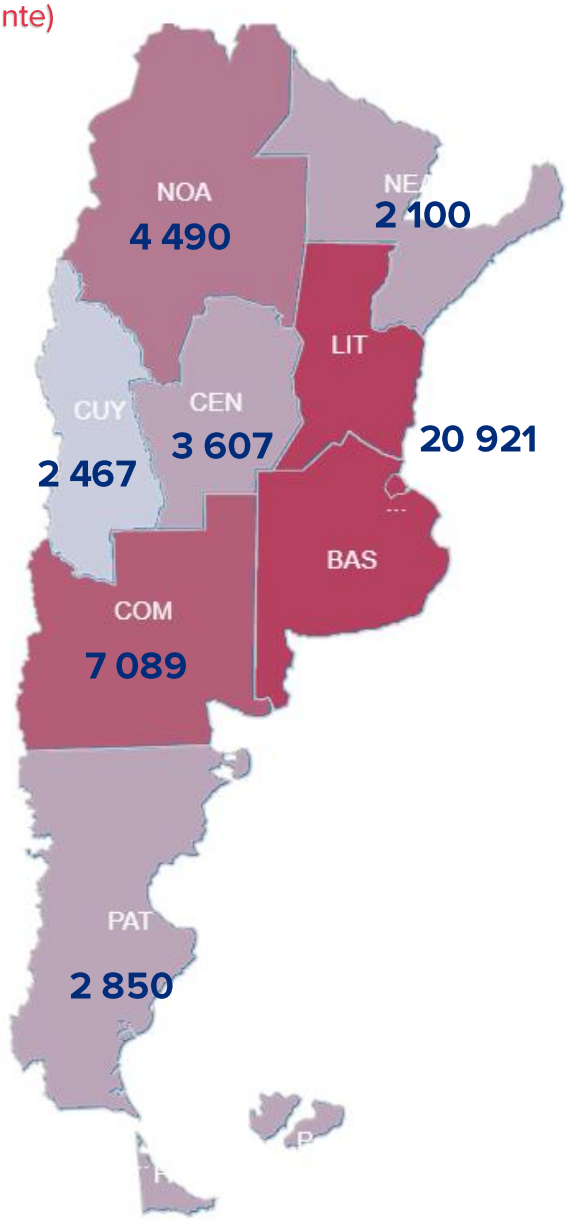
POTENCIA INSTALADA

Potencia Instalada MEM a Febrero 2025

Total: 43 525 [MW]

(100% Habilitada comercialmente)

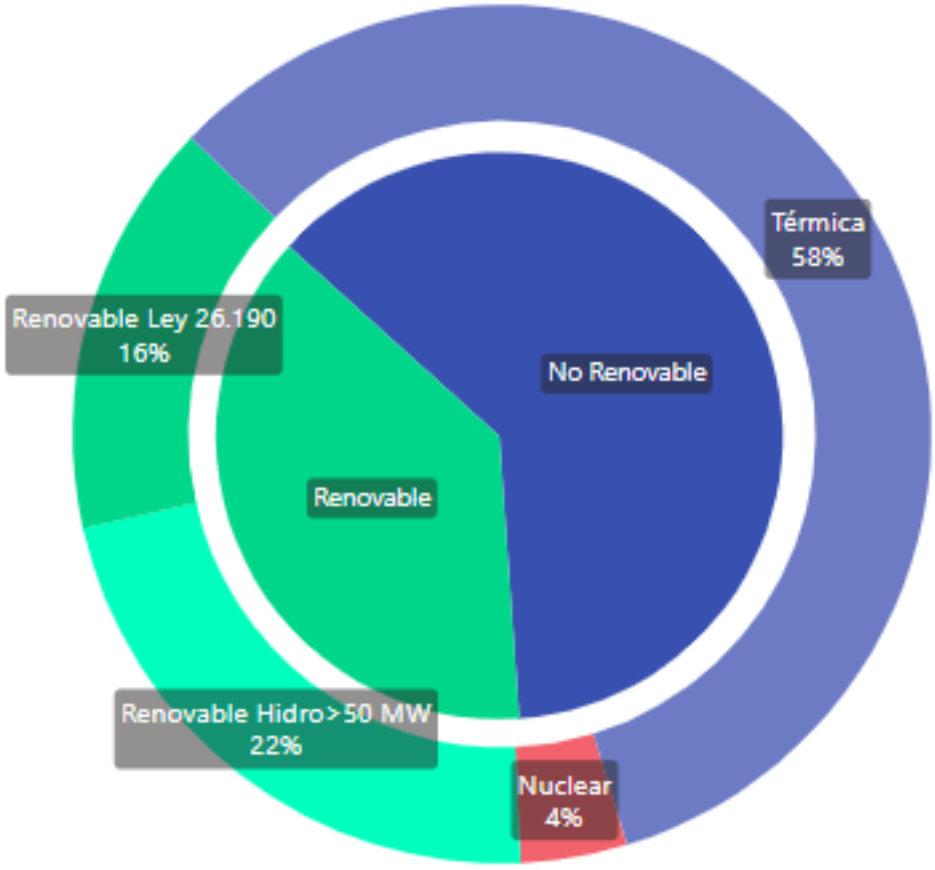
Potencia Instalada por Región [MW]



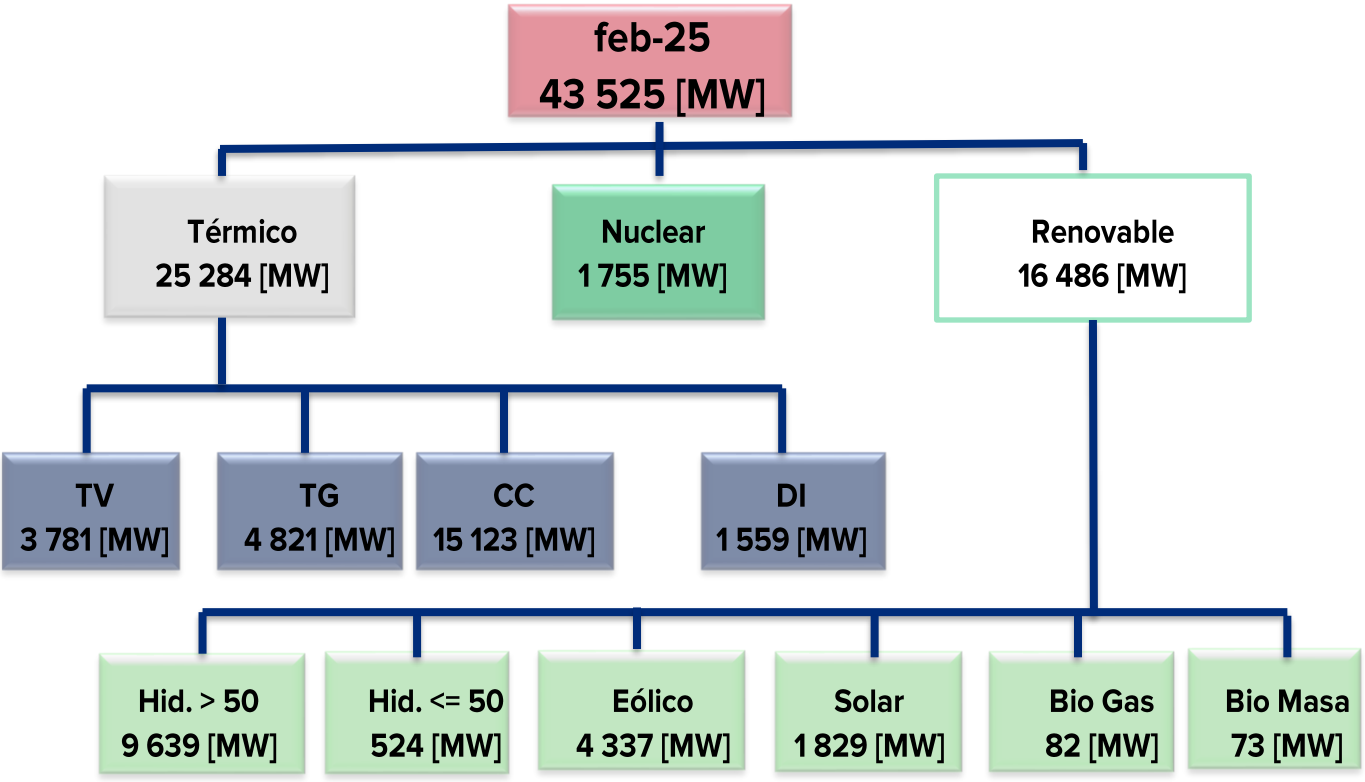
AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 1 010 [MW]

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]

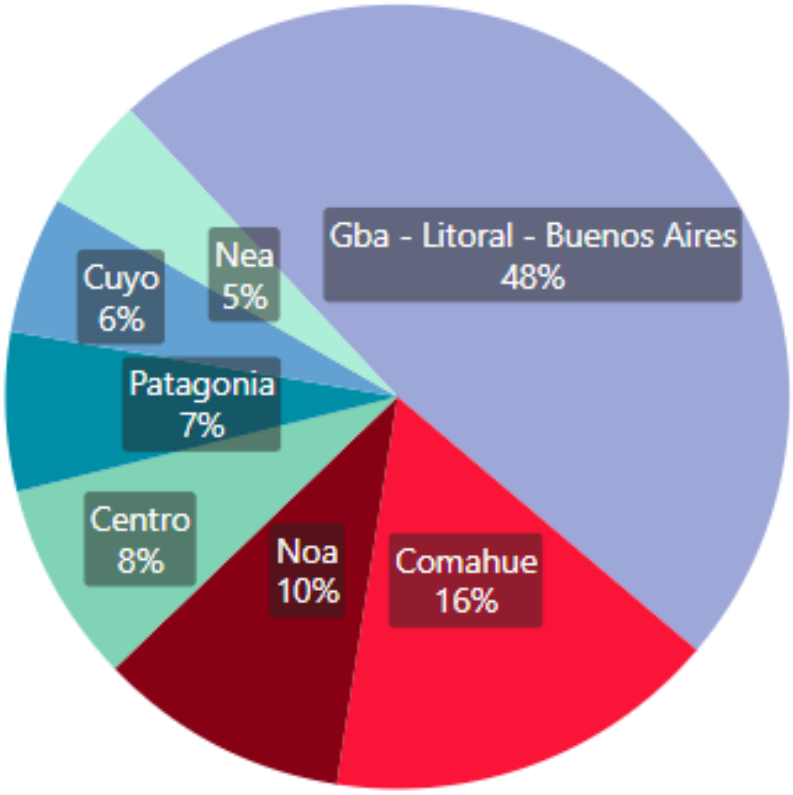


Potencia Instalada por Tecnología [MW]



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 RENOVABLE, clasificándolas como tecnología HIDRO > 50 MW.

Potencia Instalada por Región

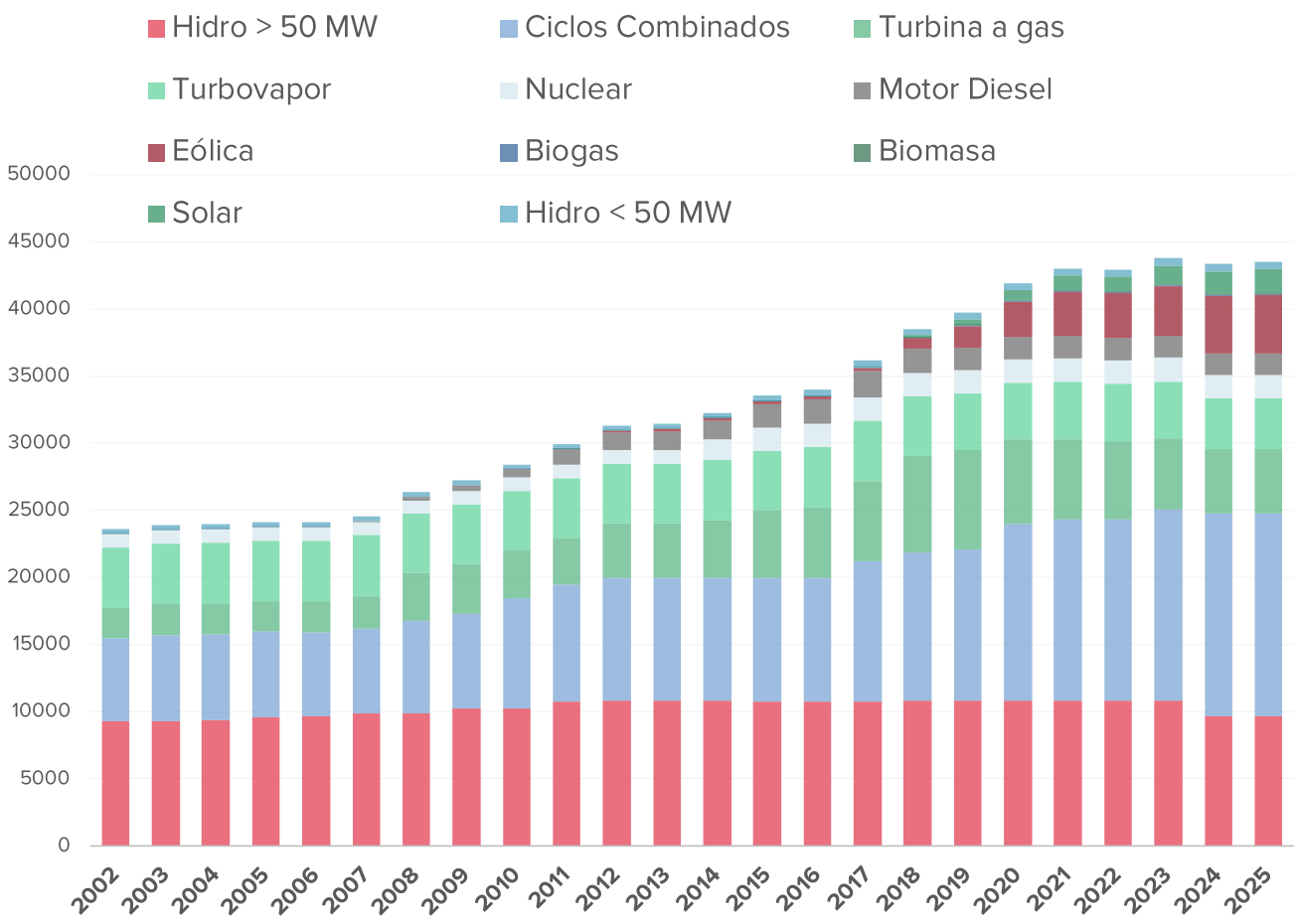


Potencia Instalada por Tecnología/Región [MW]

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	531	931	40	**1 502**	**648**	802	118	395	117	1	24	**1 457**	3 607
GBA-LIT-BAS	3 400	2 691	10 073	813	**16 977**	**1 107**	945	0	1 839	0	0	53	**2 837**	20 921
NEA	0	0	0	284	**284**	**0**	1 550	196	0	0	71	0	**1 817**	2 100
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**	**4 821**	**15 123**	**1 559**	**25 284**	**1 755**	**9 639**	**1 829**	**4 337**	**524**	**73**	**82**	**16 486**	**43 525**
% 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]



Febrero 2025

Habilitaciones de Centrales Renovables

Potencia Habilitada : 51 MW

-	51 MW	-	-

P.S. CHARATA III

Pot. Habilitada:	10 MW
Contrato:	RenMDI
Recurso:	Solar
Localización:	CHACO

P.S. VILLA ANGELA IV

Pot. Habilitada:	11 MW
Contrato:	RenMDI
Recurso:	Solar
Localización:	CHACO

P.S. VILLA ANGELA V

Pot. Habilitada:	30 MW
Contrato:	Mater
Recurso:	Solar
Localización:	CHACO

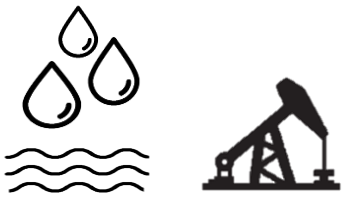
POTENCIA INSTALADA

POTENCIA INSTALADA

NOA

72% 19% 5% 4%

NEA

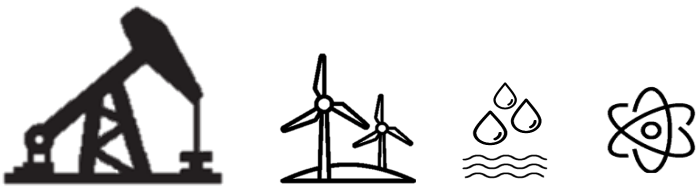


74% 17%

CUYO

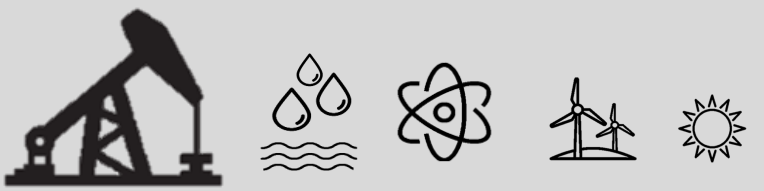
47% 27% 27%

LITORAL BUENOS AIRES GBA



81% 9% 5% 5%

CENTRO

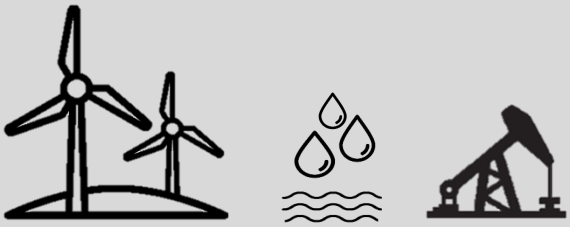


42% 25% 18% 11% 3%

COMAHUE

67% 29% 4%

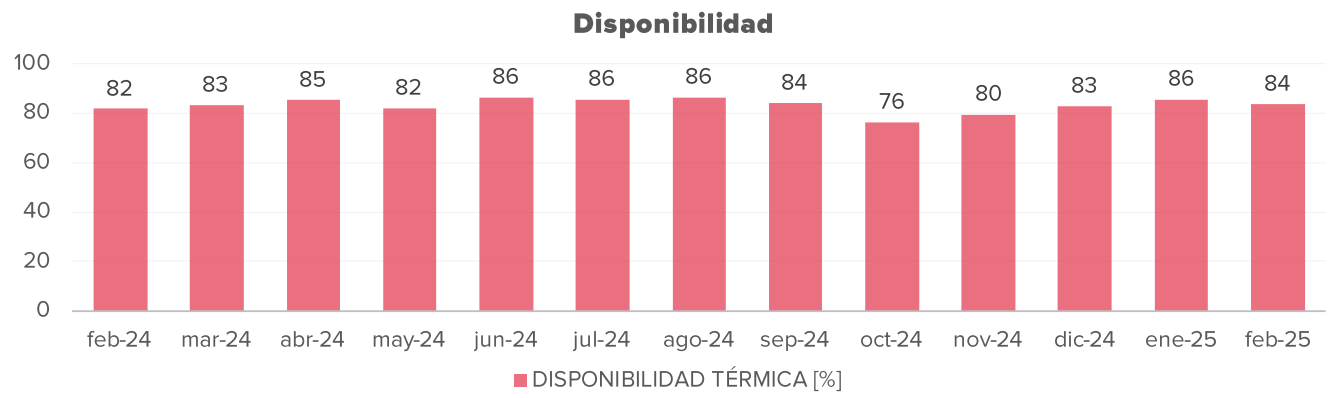
PATAGONIA



58% 21% 21%

Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)

Año Móvil	feb-25	feb-24
83%	84%	82%



Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	feb-25	Año Móvil
CC	96%	95%
TG	65%	62%
TV	56%	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]

feb-25	feb-24	Variación Mensual	Año Móvil
12 881	13 012	-1%	-0.9 %

Generación Bruta: 13 423 GWh

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

TÉRMICA	7 958
NUCLEAR	789
RENOVABLE	4 134

Hidro > 50 MW	2 132
Hidro < 50 MW	134
Eólica	1 375
Solar	397
Biomasa	58
Biogas	39

Renovable según Ley 26 190

TOTAL	12 881

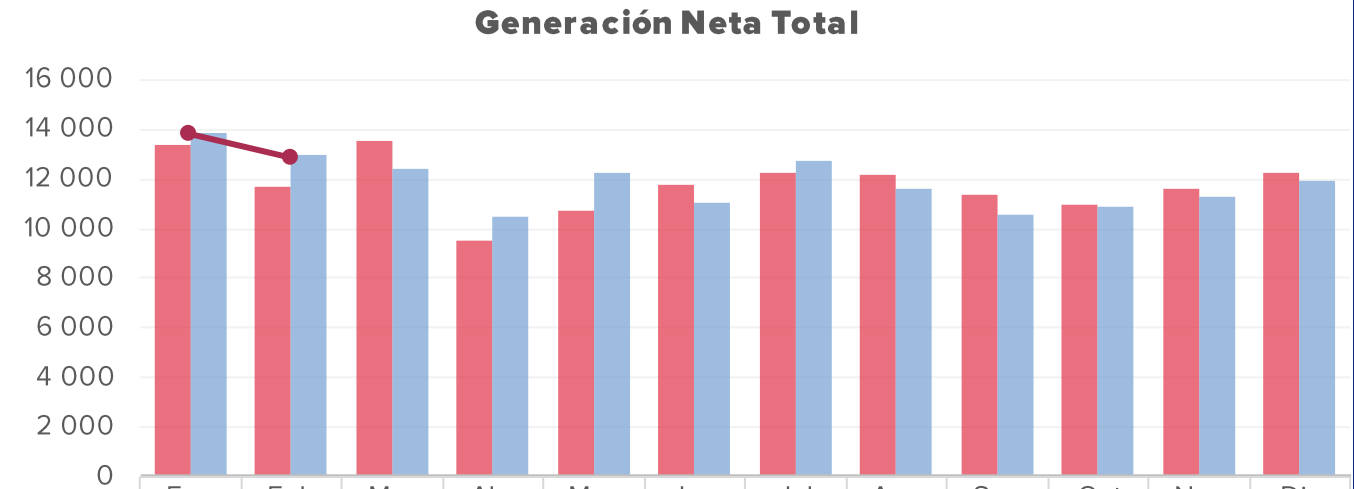
Generación Neta mensual por fuente de los últimos años

(GWh)	Medio Año Móvil	feb-25	feb-24	feb-23
TÉRMICA	6 436	7 958	7 447	6 911
NUCLEAR	832	789	990	622
Renovable - Hidro > 50 MW	2 614	2 132	2 866	2 652
Renovable - según Ley 26 190	1 945	2 002	1 709	1 524
TOTAL	11 828	12 881	13 012	11 709

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.

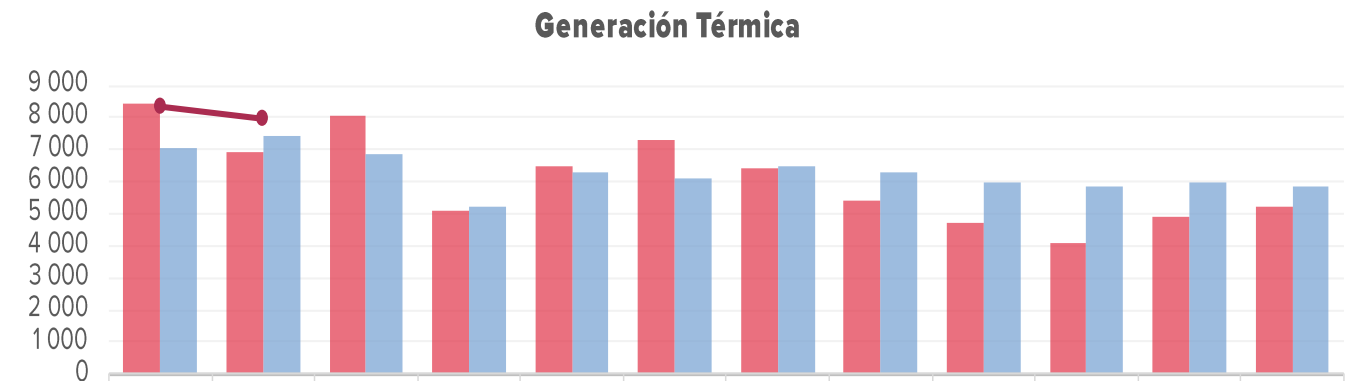
	Variación % feb 25 Vs feb 24	Variación % Año Móvil
TÉRMICA	⇧ 6.9%	⇧ 7.1%
NUCLEAR	⇩ -20.3%	⇧ 1.5%
RENOVABLE - HIDRO > 50 MW	⇩ -25.6%	⇩ -22.8%
RENOVABLE – según Ley 26 190	⇧ 17.2%	⇧ 13.2%
TOTAL	⇩ -1.0%	⇩ -0.9%

Evolución mensual de la Generación Neta [GWh]



	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2023	13 364	11 709	13 556	9 551	10 722	11 773	12 287	12 198	11 376	10 977	11 593	12 294
2024	13 887	13 012	12 388	10 497	12 260	11 054	12 749	11 593	10 548	10 931	11 278	11 941
2025	13 815	12 881										

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



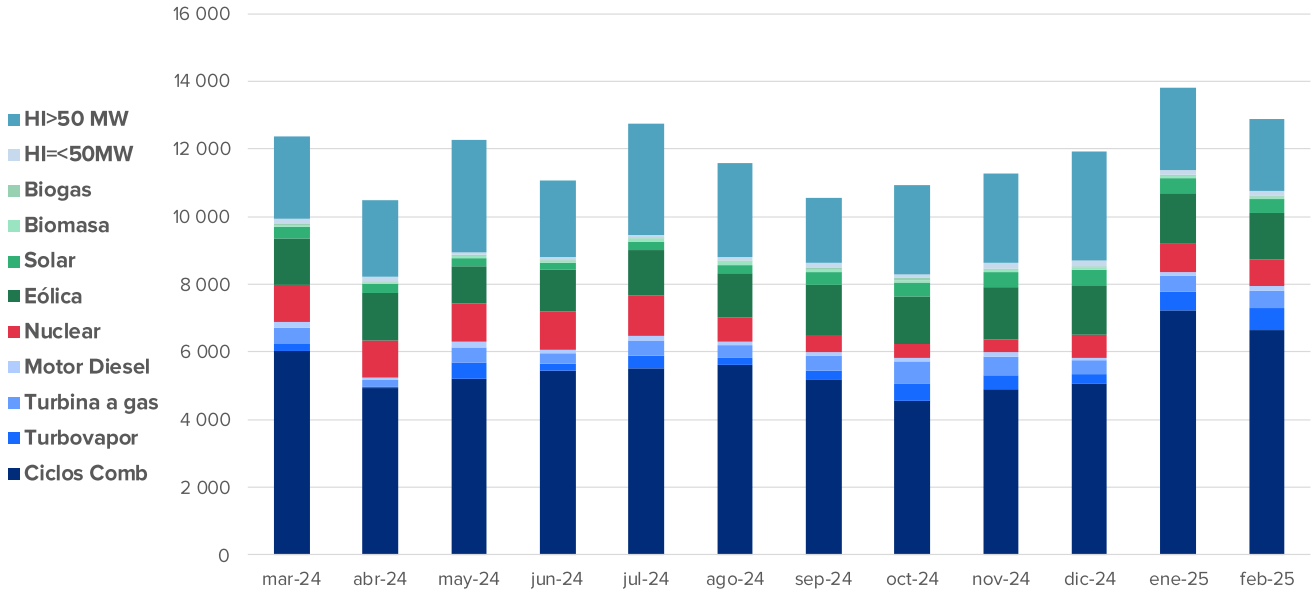
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2023	8 454	6 911	8 053	5 107	6 492	7 278	6 424	5 424	4 709	4 062	4 896	5 210
2024	7 019	7 447	6 890	5 237	6 309	6 074	6 487	6 313	5 982	5 825	5 977	5 829
2025	8 353	7 958										

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

(GWh)	Medio Año Móvil	feb-25	feb-24	feb-23
Ciclos Combinados	5 529	6 652	6 211	5 291
Turbovapor	342	646	438	621
Turbina a gas	445	520	631	774
Motor Diesel	120	140	168	224
Total Térmico Conve	6 436	7 958	7 447	6 911
Nuclear	832	789	990	622
Eólica	1 375	1 375	1 162	1 082
Solar	342	397	302	273
Biomasa	63	58	54	51
Biogas	43	39	39	28
Hidráulica < 50 MW	122	134	152	90
Hidráulica > 50 MW	2 614	2 132	2 866	2 652
TOTAL	11 828	12 881	13 012	11 709

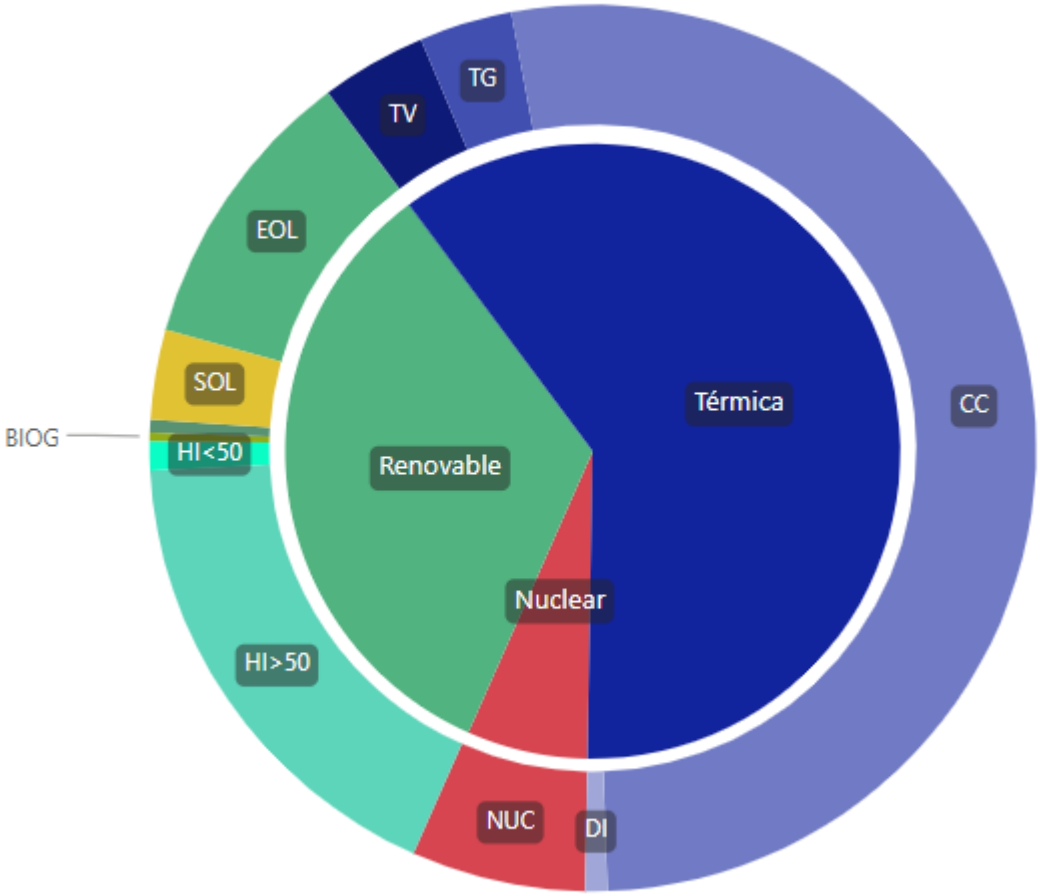
	Variación % feb 25 Vs feb 24	Variación % Año Móvil	
Ciclos Combinados	7.1%	8.6%	TÉRMICO
Turbovapor	47.5%	18.4%	
Turbina a gas	-17.6%	-5.7%	
Motor Diesel	-16.3%	-23.9%	
Nuclear	-20%	1.5%	
Eólica	18.3%	11.9%	RENOVABLE
Solar	31.4%	22.1%	
Biomasa	7.1%	3.9%	
Biogas	0.1%	12.4%	
Hidráulica < 50 MW	-11.6%	10.9%	
Hidráulica > 50 MW	-26%	-22.8%	
TOTAL	-1.0%	-0.9%	

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



FUENTE	TECNOLOGIA	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	jul-24	ago-24	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25
Térmica	CC	6 042	4 939	5 208	5 434	5 497	5 620	5 178	4 560	4 907	5 066	7 243	6 652
Térmica	TV	185	20	479	207	398	186	272	515	394	275	532	646
Térmica	TG	503	218	427	325	439	384	450	635	566	409	468	520
Térmica	DI	159	60	196	107	154	123	82	116	110	79	110	140
Térmica	**Total**	**6 890**	**5 237**	**6 309**	**6 074**	**6 487**	**6 313**	**5 982**	**5 825**	**5 977**	**5 829**	**8 353**	**7 958**
Nuclear	**NUC**	**1 097**	**1 114**	**1 129**	**1 130**	**1 174**	**724**	**480**	**394**	**402**	**676**	**877**	**789**
Renovable	EOL	1 371	1 376	1 109	1 236	1 359	1 277	1 528	1 430	1 539	1 445	1 451	1 375
Renovable	SOL	332	283	234	203	244	267	368	403	446	480	453	397
Renovable	BIOM	58	29	49	68	79	86	81	77	50	60	64	58
Renovable	BIOG	42	41	45	43	44	45	43	44	42	42	42	39
Renovable	HI=<50MW	154	126	78	57	64	90	138	134	173	170	147	134
Renovable	**según ley 26190**	**1 957**	**1 856**	**1 516**	**1 607**	**1 791**	**1 764**	**2 158**	**2 087**	**2 251**	**2 197**	**2 157**	**2 002**
Renovable	HI>50 MW	2 445	2 290	3 306	2 243	3 297	2 792	1 928	2 625	2 648	3 239	2 427	2 132
Renovable	**Total**	**4 401**	**4 146**	**4 822**	**3 850**	**5 088**	**4 556**	**4 086**	**4 712**	**4 899**	**5 436**	**4 584**	**4 134**
GENERACIÓN TOTAL [GWh]		**12 388**	**10 497**	**12 260**	**11 054**	**12 749**	**11 593**	**10 548**	**10 931**	**11 278**	**11 941**	**13 815**	**12 881**

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

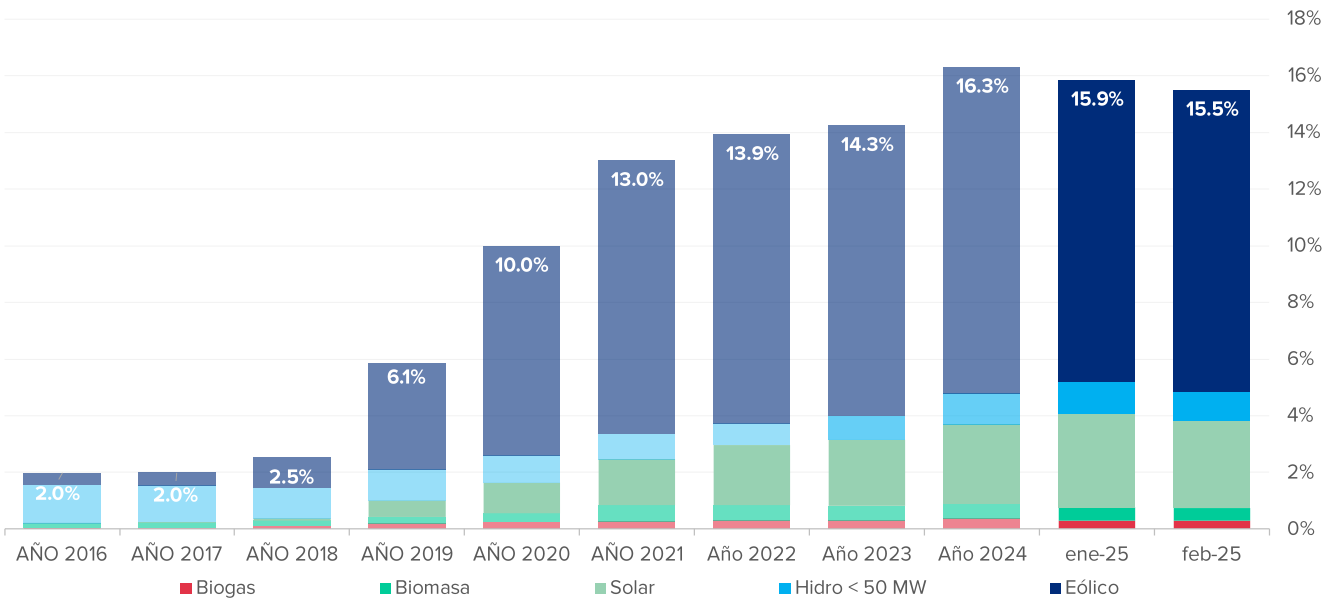


Fuente	Tecnología	Participación	
Térmica	DI	1.1%	61.8%
	CC	51.6%	
	TG	4.0%	
	TV	5.0%	
Nuclear	NUC	6.1%	6.1%
Renovable	EOL	10.7%	32.1%
	SOL	3.1%	
	BIOM	0.4%	
	BIOG	0.3%	
	HI<50MW	1.0%	
	HI>50 MW	16.5%	

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]	12 912
EOL	1 374.6			
SOL	397.1			
BIOM	57.9	**2 002.5**	**15.5%**	Según Ley 26190
BIOG	38.9			
HI<50MW	134.0			
HI>50 MW	2 131.7			
TOTAL	**4 134.2**		**32.0%**	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

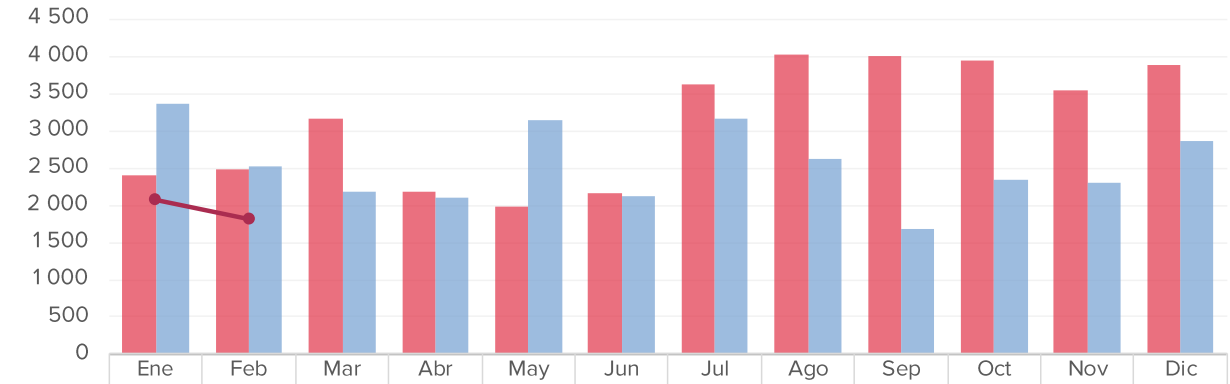
Variación Generación Neta mensual de los últimos 3 años

(GWh)	Medio Año Móvil	feb-25	feb-24	feb-23
Alicurá	150	124	151	41
Arroyito	45	27	59	34
Planicie Banderita	89	116	139	71
Chocón	180	117	246	122
Futaleufú	198	176	241	185
Pichi	73	62	62	44
Piedra del Águila	357	310	306	216
Río Grande	37	33	44	71
Salto Grande Argentina	397	117	272	56
Yacyretá	842	736	1 001	1 655
Resto Hidráulico	367	448	497	249
TOTAL	2 737	2 266	3 018	2 742

(GWh)	Variación % feb 25 Vs feb 24	Variación % Año Móvil 2025 vs 2024
Alicurá	-18%	-18%
Arroyito	-54%	-12%
Planicie Banderita	-16%	-37%
Chocón	-52%	-11%
Futaleufú	-27%	-22%
Pichi	0%	-21%
Piedra del Águila	1%	-21%
Río Grande	-25%	-24.4%
Salto Grande Argentina	-57%	23%
Yacyretá	-26%	-42%
Resto Hidráulico	-10%	25.2%
TOTAL	-24.9%	-21.8%

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]



	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2023	2 411	2 493	3 161	2 179	1 992	2 168	3 632	4 035	4 010	3 952	3 550	3 888
2024	3 377	2 521	2 178	2 103	3 150	2 124	3 158	2 617	1 686	2 349	2 312	2 862
2025	2 082	1 818										

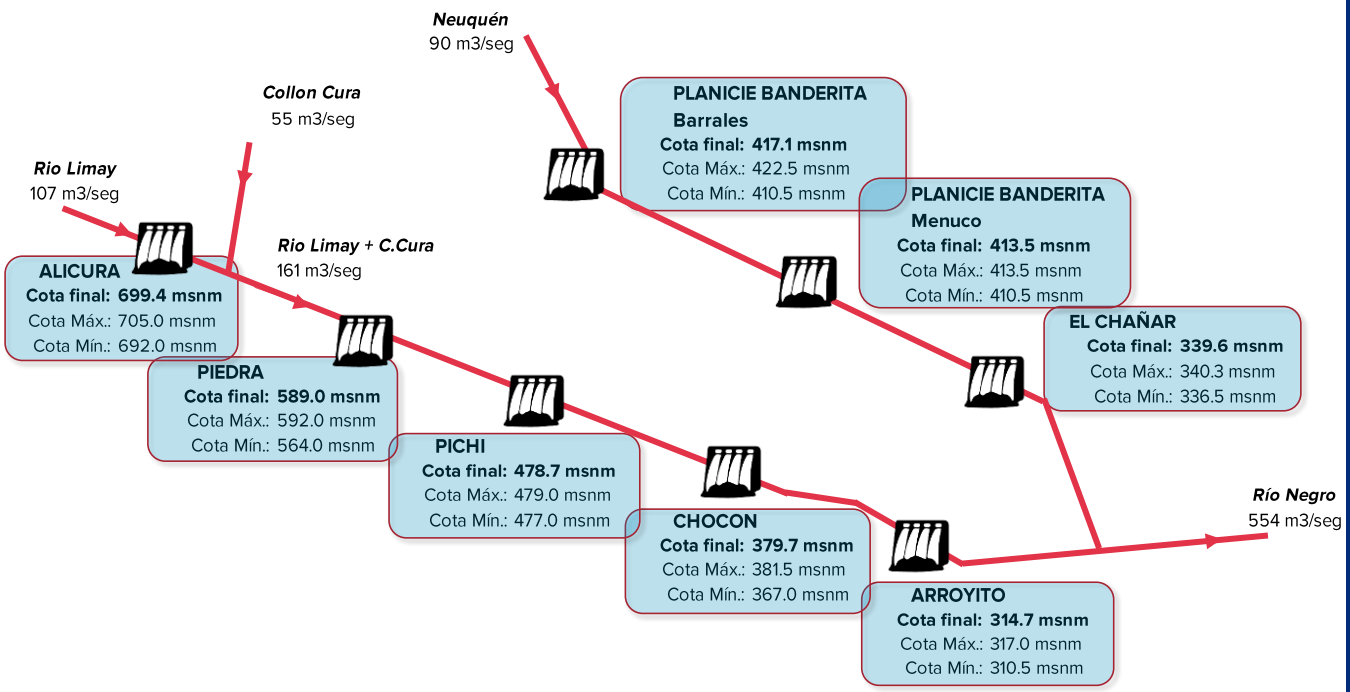
Niveles de los embalses de las principales centrales en el mes

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	702.9	699.4	692.0	705.0
Arroyito	313.6	314.7	310.5	317.0
Planicie Banderita	418.9	417.1	410.5	422.5
Chocón	379.5	379.7	367.0	381.5
Futaleufú	491.4	488.7	465.0	494.5
Pichi	478.5	478.7	477.0	479.0
Piedra del Águila	591.1	589.0	564.0	592.0
Río Grande	873.1	872.8	866.0	876.0
Salto Grande Argentina	33.8	34.2	31.0	35.5
Yacyretá	82.9	82.7	75.0	83.5

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

RÍO	Caudal Hist.	feb-25	feb-24	feb-23
Paraná	15 802	11 113	9 801	16 746
Uruguay	3 230	1 735	3 394	677
C.Cura	114	55	74	41
Neuquén	115	90	120	35
Limay	168	107	155	84
Futaleufú	197	102	137	94

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]

feb-25	feb-24	Variación
30 257	29 653	2.0%

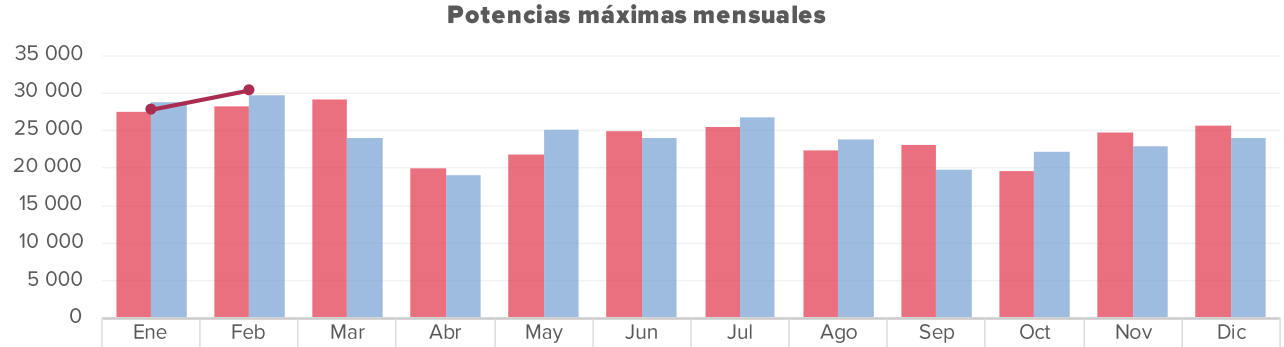
Record Histórico

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]



	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2023	27 420	28 207	29 105	19 984	21 837	24 935	25 476	22 313	23 085	19 520	24 791	25 688
2024	28 719	29 653	24 053	19 122	25 104	24 051	26 675	23 806	19 829	22 158	22 856	23 961
2025	27 696	30 257										

DEMANDA

Variación Demanda Neta [GWh]

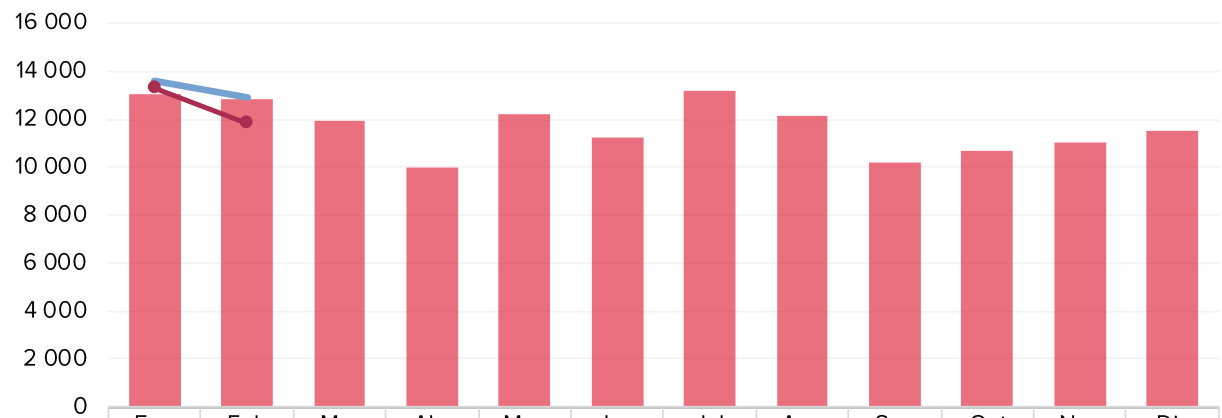
feb-25	feb-24	Variación Mensual	Variación Año Móvil
12 912	12 851	0.5 %	-0.4%

Ahora bien, considerando que Febrero 2024 tuvo 29 días, frente a Febrero 2025 que presentó 28 días, si evaluamos la demanda en valores medios se observa un crecimiento del orden de +4.1% (MW Medios).

Temperaturas:

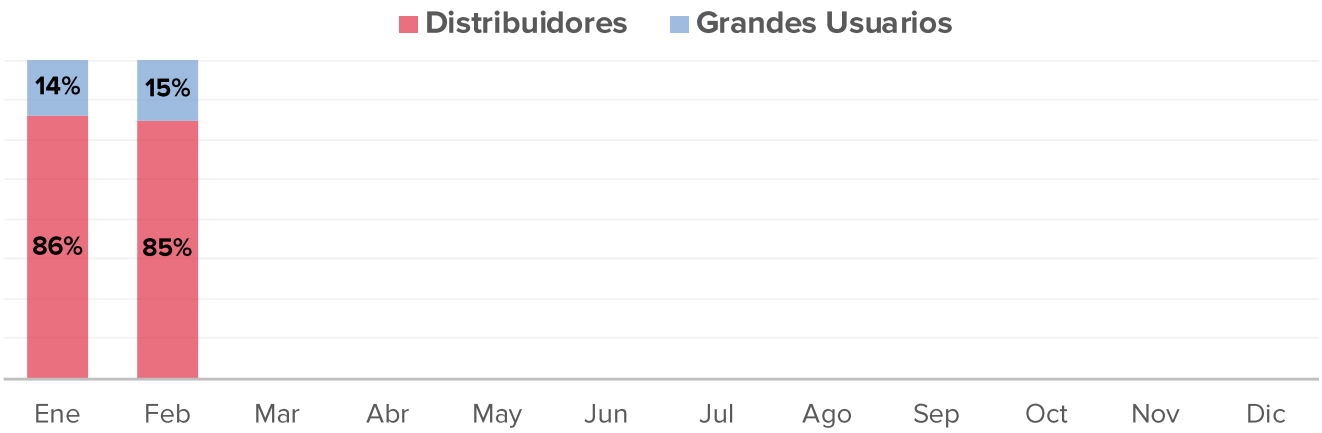
TEMPERATURA	feb-25	feb-24	*°C*
Media	**26.1**	**26.3**	°C
Máxima	31.9	31.7	°C
Mínima	17.9	18.7	°C
Media Histórica	*23.6*		*°C*

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



	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2024	13 090	12 851	11 957	10 005	12 213	11 226	13 226	12 172	10 237	10 679	11 064	11 499
2025	13 606	12 912										
Demanda Prevista	13 299	11 836										

Composición de Demanda por Tipo de Usuario MEM Demanda Grandes Usuarios y Demanda Distribuidores (*)



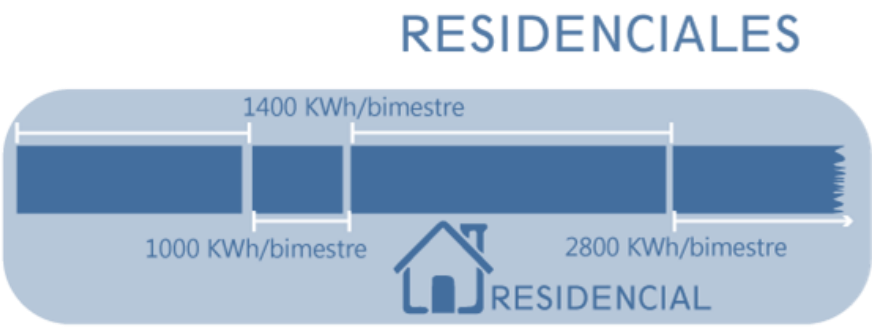
Tipos de Usuarios

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:

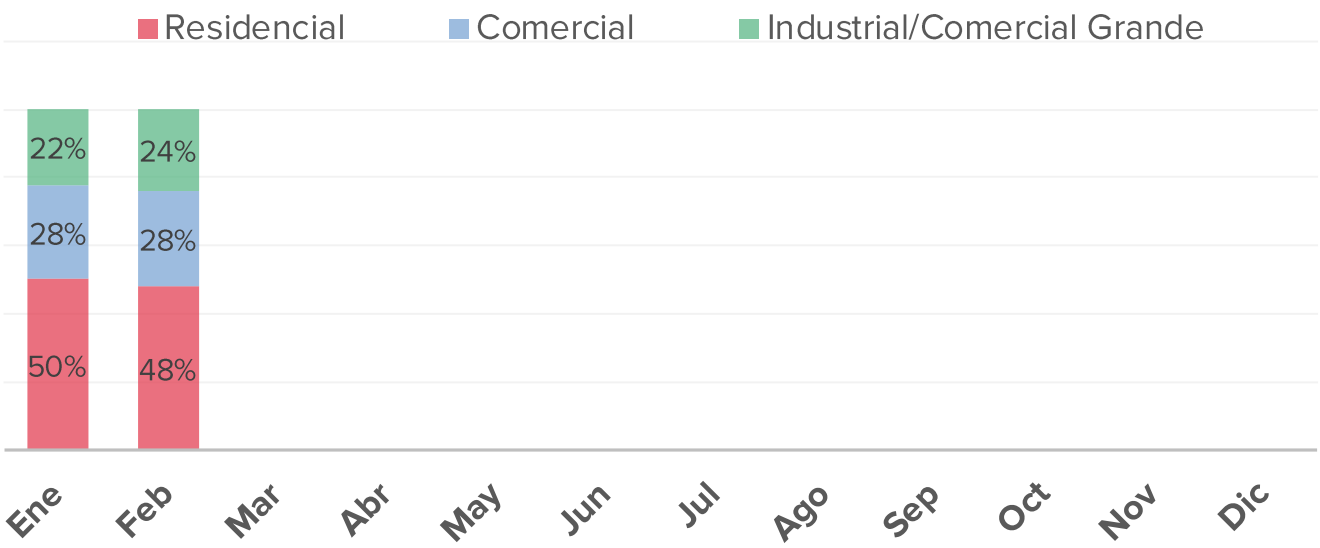
- TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW
- TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW EDUCACIÓN/SALUD

Mas la demanda de Gran Usuario del MEM:

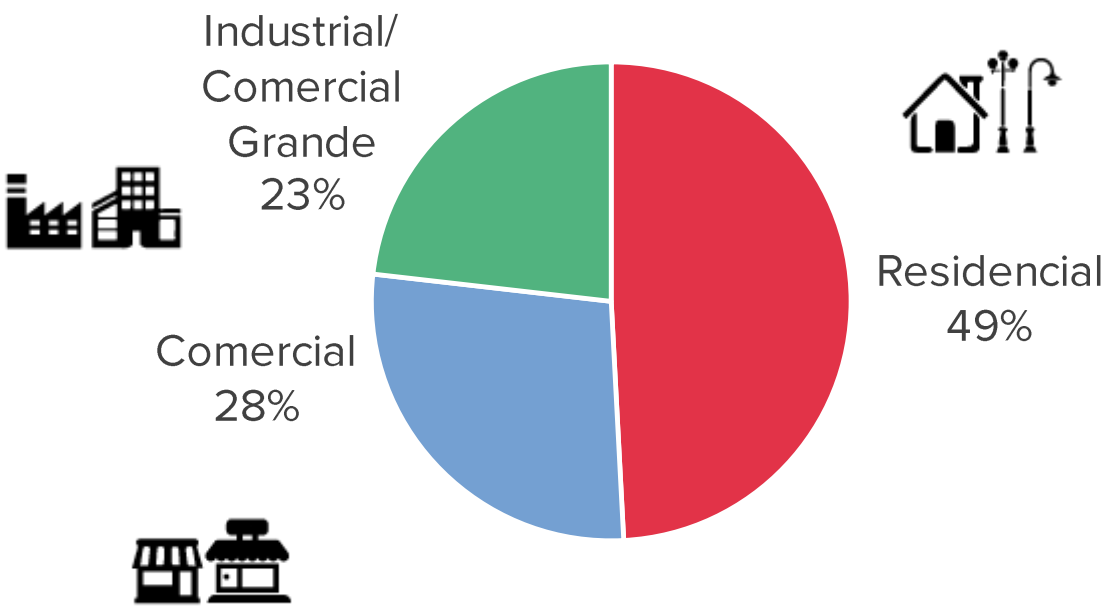
- La Demanda de Grandes Usuarios Menores (GUMEs)
- La Demanda de Grandes Usuarios Mayores (GUMAs/AUTO)

(*) 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 (*)

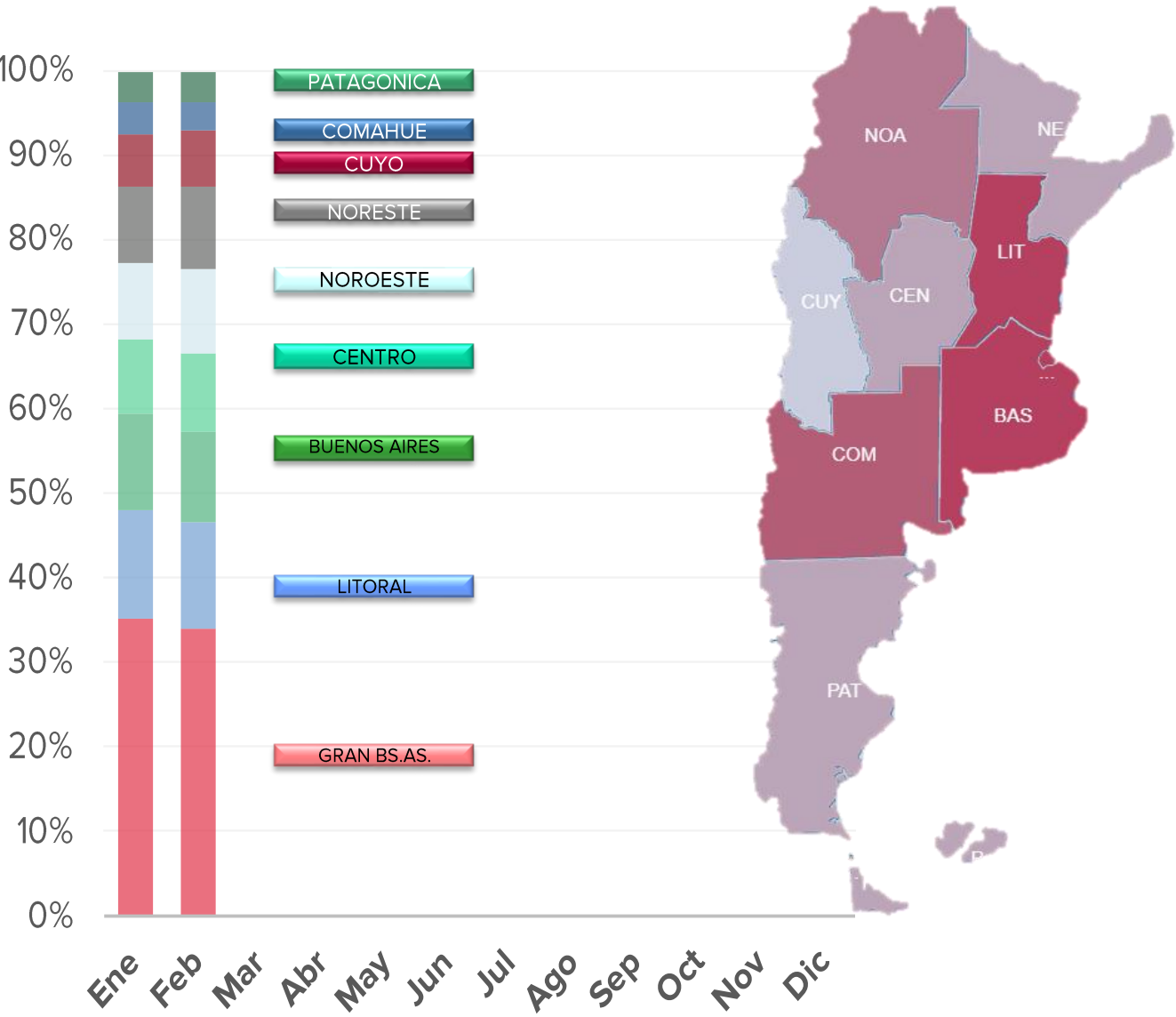


Composición de la Demanda - Acumulado año en curso

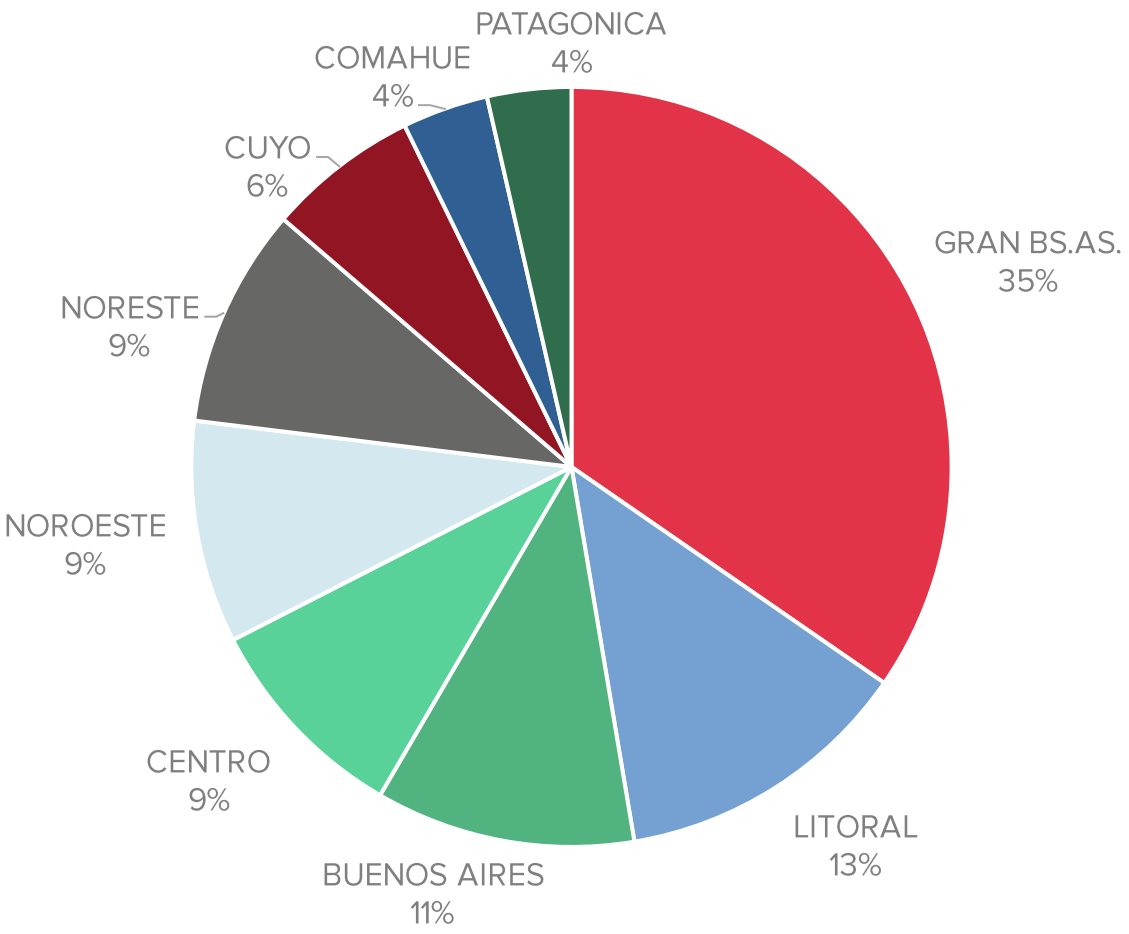


(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo,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

Detalle por Área de Demanda



Detalle por Área de Demanda - Acumulado año en curso



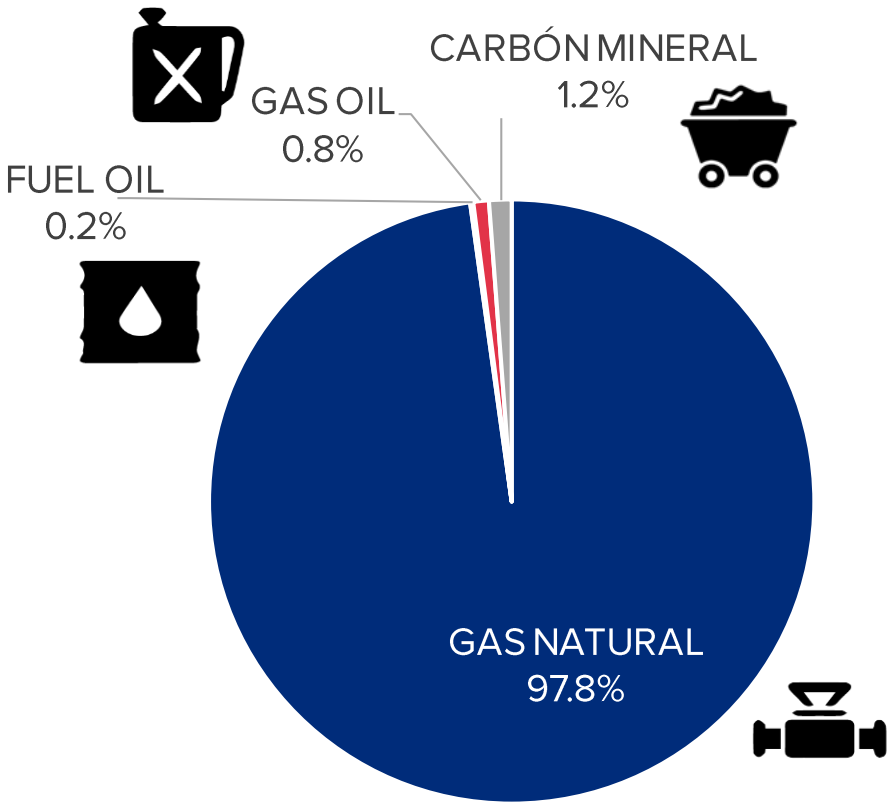
COMBUSTIBLES

Variación Consumo de combustible por tipo

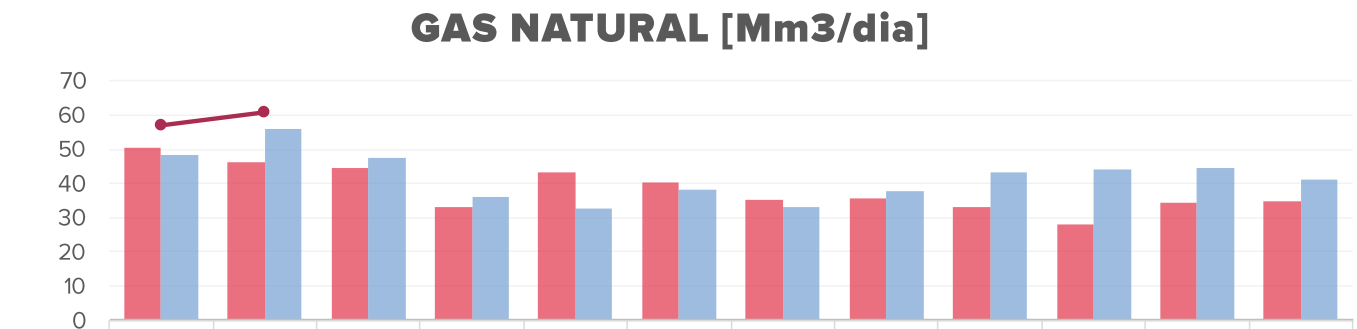
Tipo combustible	Medio Año Móvil	feb-25	feb-24	feb-23	Unidad
GAS NATURAL	1 305	1 702	1 564	1 294	Miles Dam3
FUEL OIL	19	2	9	82	Miles Ton
GAS OIL	73	14	62	180	Miles M3
CARBÓN MINERAL	25	33	22	61	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % feb 25 Vs feb 24	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	8.8%	10.5%
FUEL OIL	-71.8%	-52.3%
GAS OIL	-77.3%	-10.2%
CARBÓN MINERAL	50.4%	-23.9%
BIODIESEL	0.0%	0.0%

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

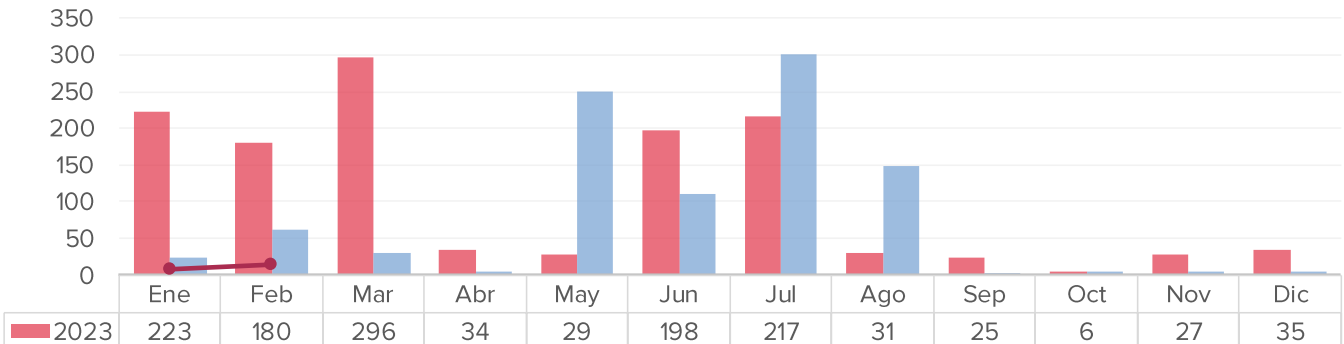


Evolución del consumo de gas natural [Millones de m3 / Día]



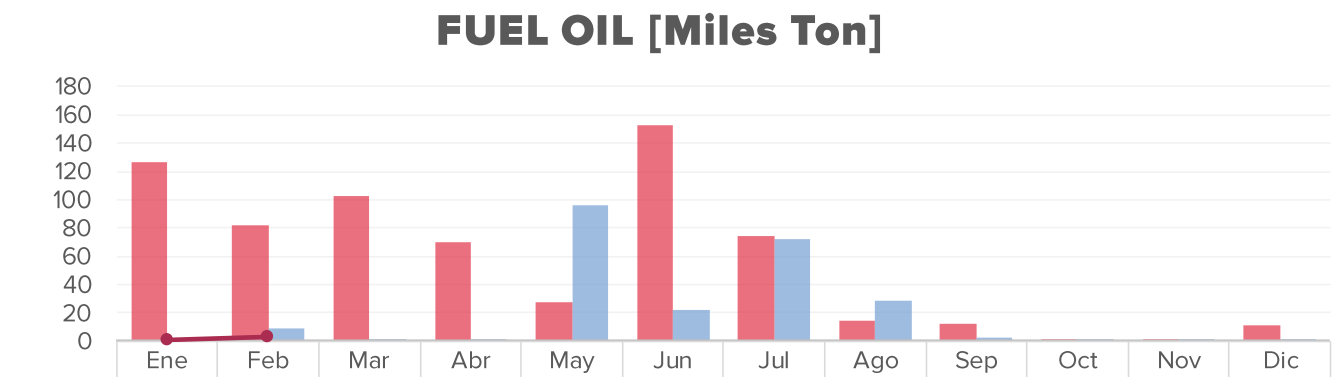
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2023	51	46	45	33	43	40	35	36	33	28	34	35
2024	49	56	47	36	33	38	33	38	43	44	45	41
2025	57	61										

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



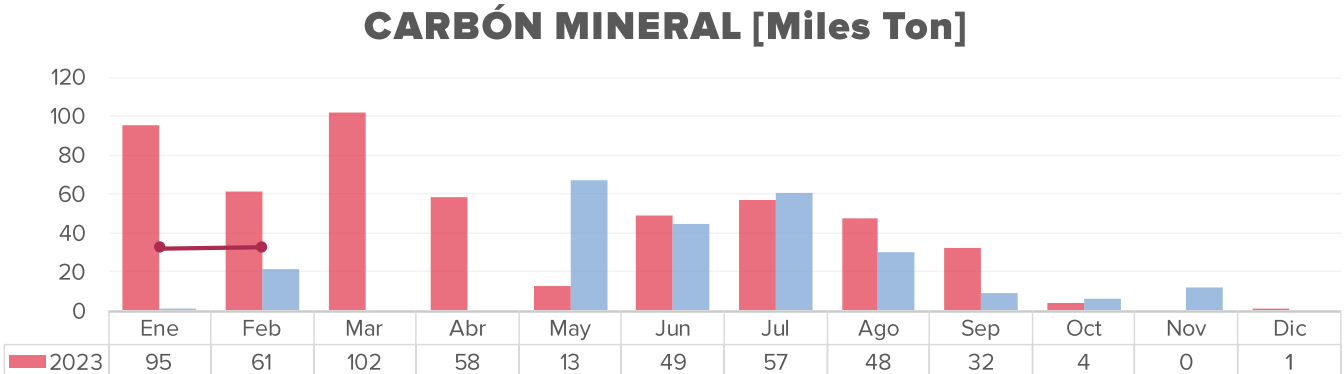
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2023	223	180	296	34	29	198	217	31	25	6	27	35
2024	23	62	30	5	249	110	301	148	2	4	5	5
2025	8	14										

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



	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2023	126	82	103	69	27	152	74	14	12	0	2	12
2024	1	9	1	0	96	22	72	29	2	0	0	0
2025	0	2										

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

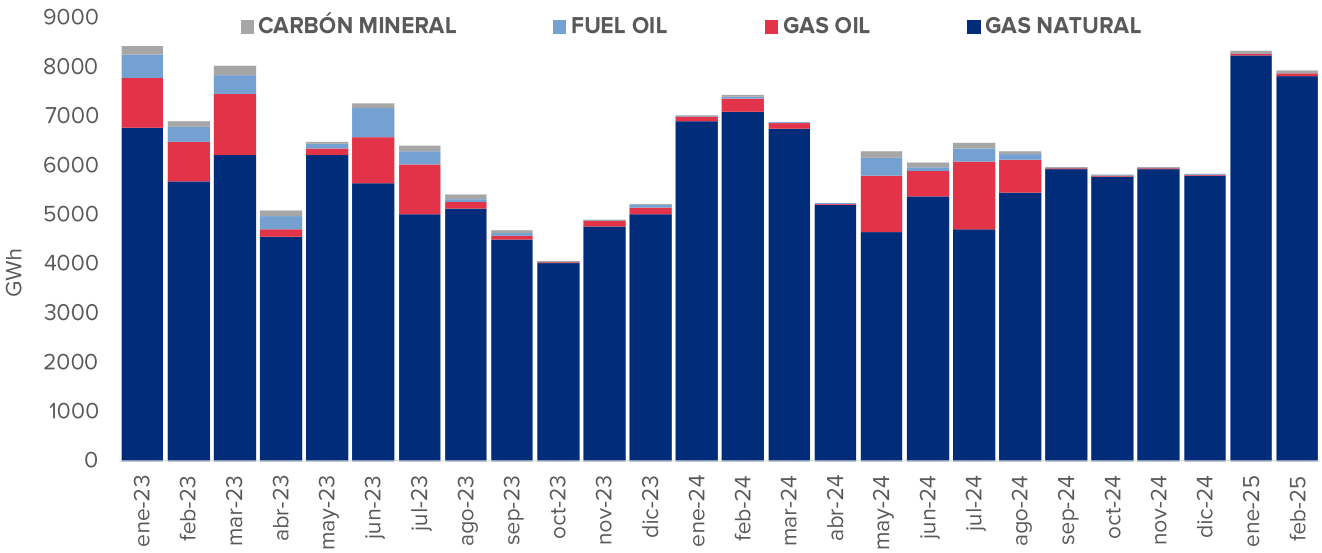


	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2023	95	61	102	58	13	49	57	48	32	4	0	1
2024	1	22	0	0	67	44	61	30	9	6	12	0
2025	33	33										

Generación térmica según tipo de combustible [GWh]

Generación Térmica asociada al consumo de combustibles (GWh)	Medio Año Móvil	feb-25	feb-24	feb-23
GAS NATURAL	5 983	7 833	7 112	5 695
GAS OIL	333	52	260	800
FUEL OIL	73	11	34	299
CARBON	47	61	40	116
TOTAL	6 436	7 958	7 447	6 911
CONSUMO ESPECIFICO TERMICO	1 850	1 837	1 863	1 961
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	972	1 089	1 034	1 086

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



EMISIONES DE CO_2

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
tCO2/dam3	tCO2/t	tCO2/m3	tCO2/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:

Σ ConsxTipo X Factorxtipo = TCO2 eq.

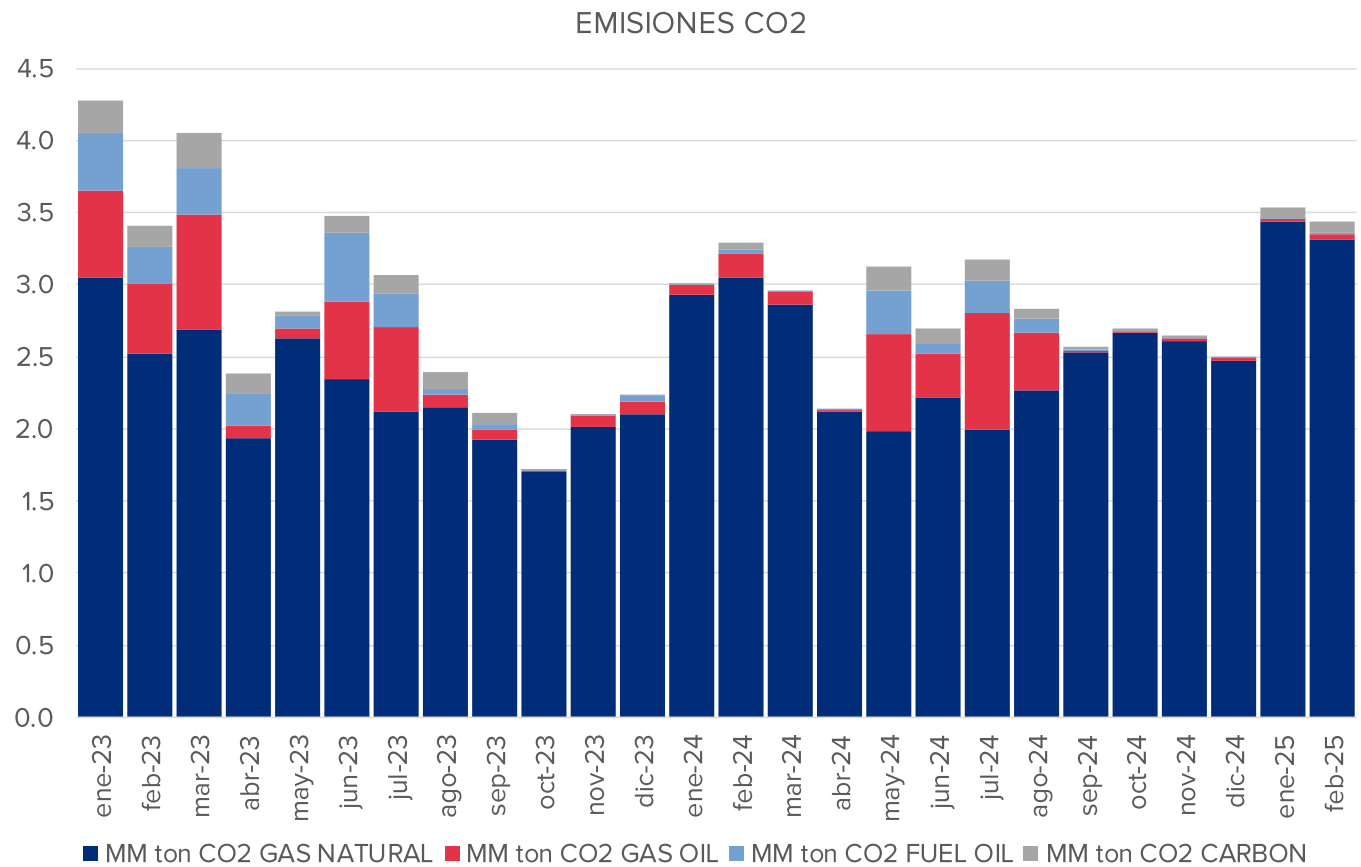
•Finalmente, considerando a la oferta total o a la generación térmica como denominador se obtiene las TCO2 eq por MWh producido

TCO2 eq / GenTOTAL o GenTER = TCO2/MWh

Factor de emisión por tipo de combustible (cálculo mensual)

Millones ton CO2	Año Móvil (mensual)	feb-25	feb-24	feb-23
GAS NATURAL	2.54	3.32	3.05	2.52
GAS OIL	0.20	0.04	0.17	0.49
FUEL OIL	0.06	0.01	0.03	0.26
CARBON	0.06	0.08	0.05	0.14
TERMICA TOTAL	2.86	3.44	3.29	3.41

Emisiones de CO_2 con paso mensual por tipo de combustible - 2023 a 2025



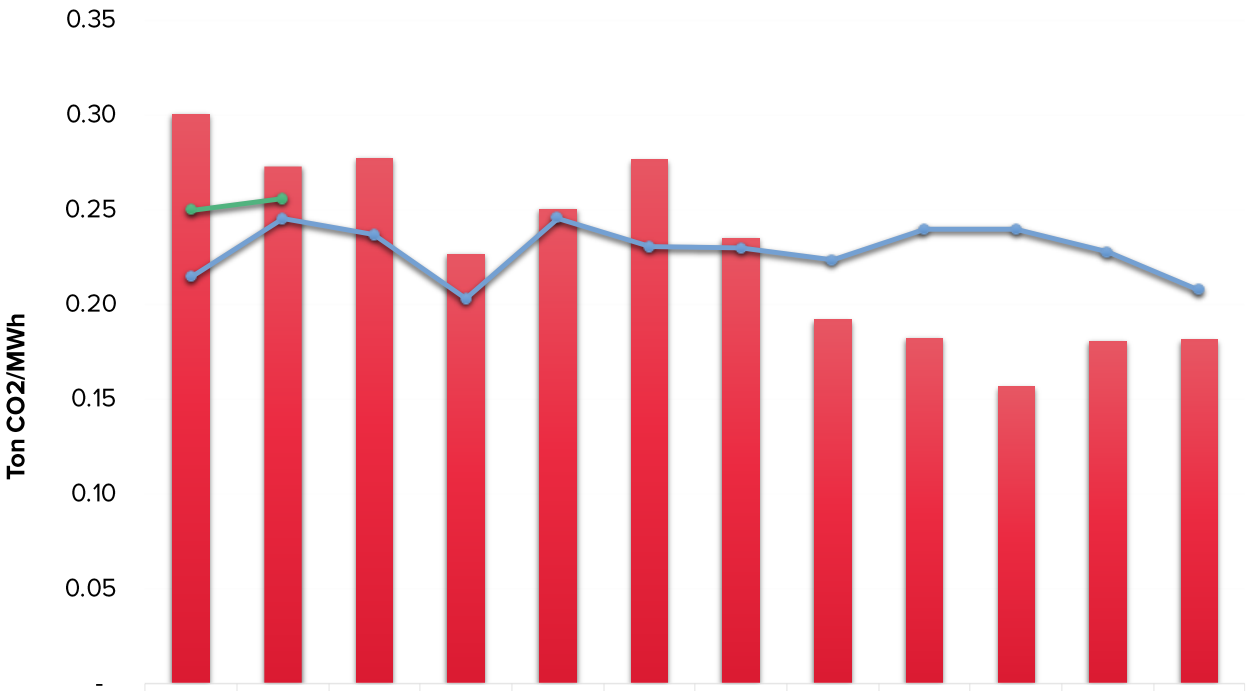
Emisiones de CO2 / Generación. [Ton CO2/MWh]

	Año Móvil (mensual)	feb-25	feb-24	feb-23
MM ton CO2	2.86	3.44	3.29	3.41
Generación Total [GWh]	12 246	13 423	13 415	12 479
Ton CO2/MWh	**0.23**	**0.26**	**0.25**	**0.27**
Generación Térmica [GWh]	6 436	7 958	7 447	6 911
Ton CO2/MWh TER	**0.44**	**0.43**	**0.44**	**0.49**

Factor de emisión térmico de CO2 por tipo de combustible

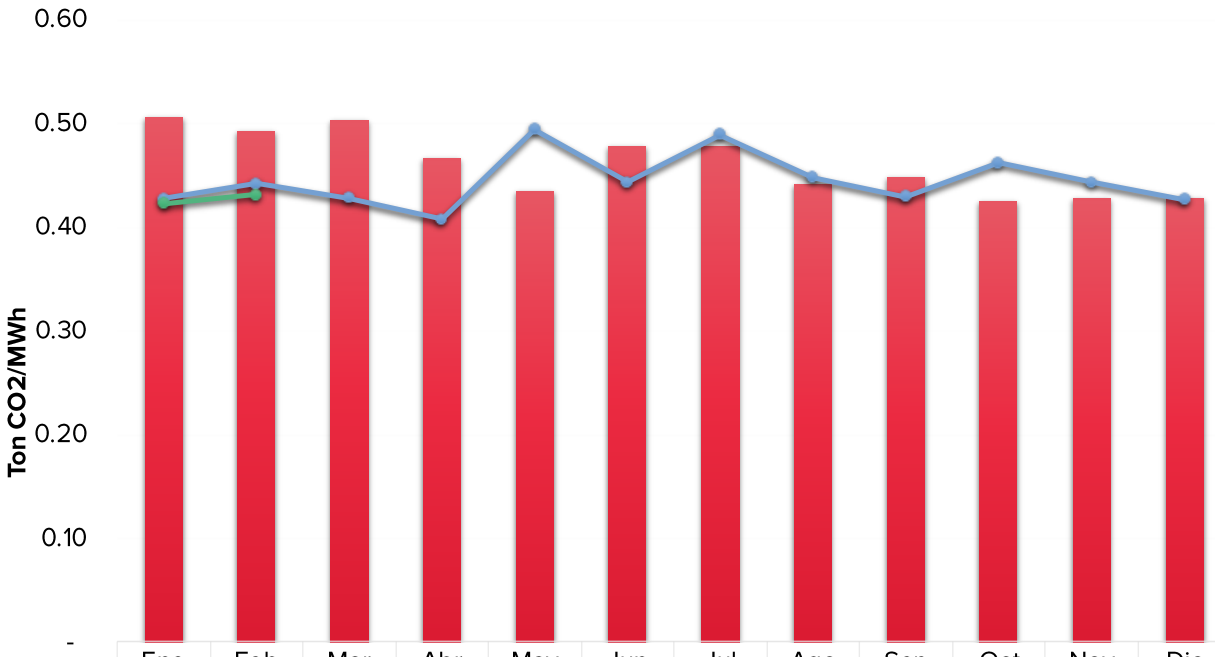
Ton CO2/MWh TER x comb	Año Móvil (mensual)	feb-25	feb-24	feb-23
GAS NATURAL	0.42	**0.42**	**0.43**	**0.44**
GAS OIL	0.60	**0.74**	**0.64**	**0.61**
FUEL OIL	0.82	**0.69**	**0.82**	**0.87**
CARBON	1.23	**1.24**	**1.25**	**1.23**
TERMICA TOTAL	**0.44**	**0.43**	**0.44**	**0.49**

Evolución mensual del factor de emisión de CO_2 (Gen total) últimos 3 años [ton CO_2/MWh]



	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2023	0.30	0.27	0.28	0.23	0.25	0.28	0.23	0.19	0.18	0.16	0.18	0.18
2024	0.21	0.25	0.24	0.20	0.25	0.23	0.23	0.22	0.24	0.24	0.23	0.21
2025	0.25	0.26										

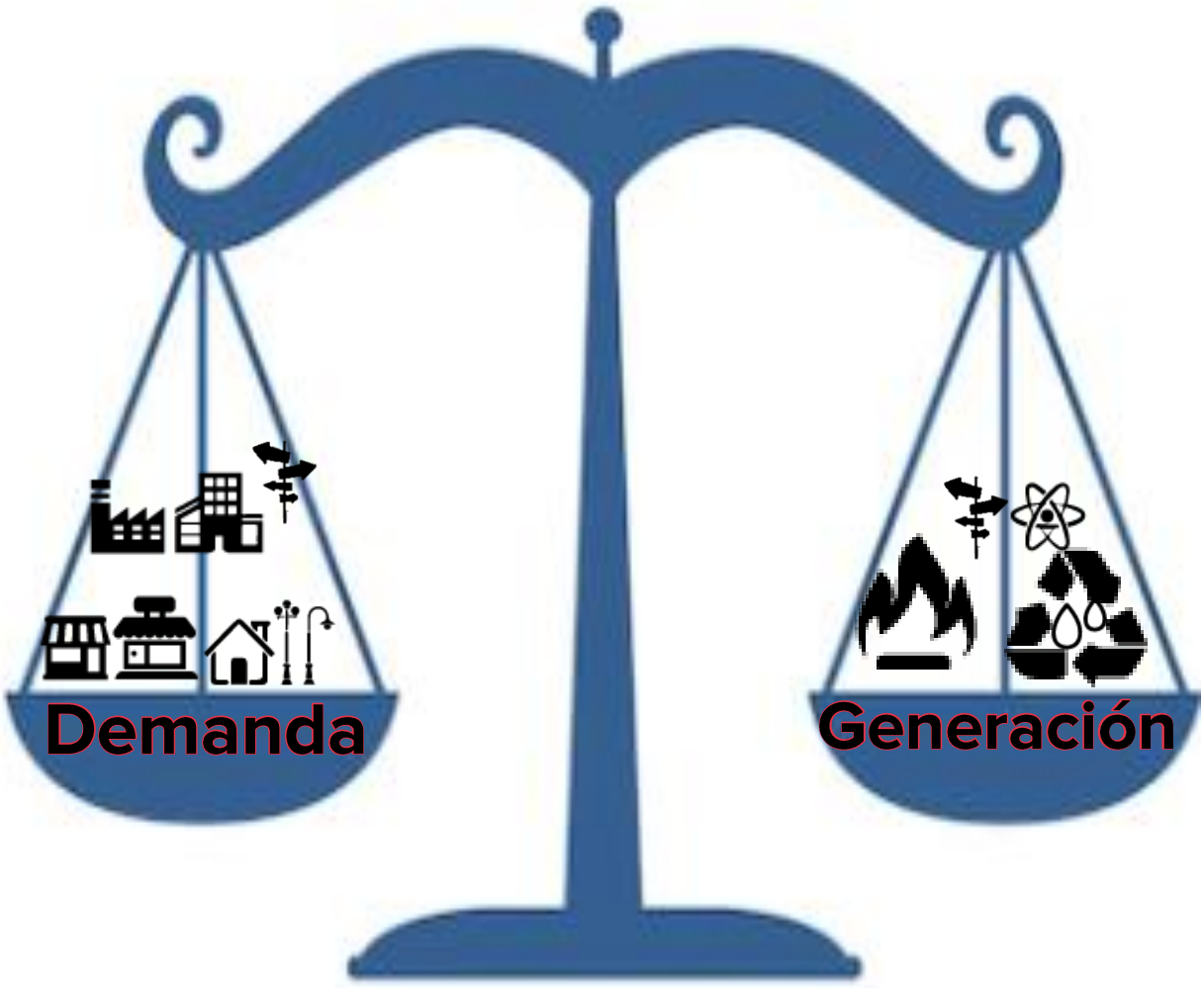
Evolución mensual del factor de emisión térmico de CO_2 últimos 3 años [ton CO_2/MWh]



	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2023	0.51	0.49	0.50	0.47	0.43	0.48	0.48	0.44	0.45	0.42	0.43	0.43
2024	0.43	0.44	0.43	0.41	0.49	0.44	0.49	0.45	0.43	0.46	0.44	0.43
2025	0.42	0.43										

BALANCE DE ENERGÍA

Oferta vs Demanda MEM
Febrero 2025 [GWh]



Distribuidor	10 965
Gran Usuario	1 946
Pérdidas	443
Bombeo	29
Exportación	39

Térmica	7 958
Renovables	4 134
Nuclear	789
Importación	542

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

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	feb-25	feb-24	feb-23
Distribuidor	9 785	10 965	10 962	10 094
Gran Usuario	1 948	1 946	1 889	1 812
Bombeo	44	29	31	68
Exportación	48	39	65	9
Pérdidas	421	443	468	497
TOTAL	12 246	13 423	13 415	12 479

DEMANDA (GWh)	Variación % feb 25 Vs feb 24	Variación % Año Móvil
Distribuidor	0.0%	-0.4%
Gran Usuario	3.0%	-0.2%
Bombeo	-4.6%	-26.2%
Exportación	-39.2%	0%
Pérdidas	-5.4%	-11.3%
TOTAL Requerido	0.1%	-0.9%

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

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	feb-25	feb-24	feb-23
TÉRMICA	6 436	7 958	7 447	6 911
NUCLEAR	832	789	990	622
RENOVABLE - HIDRÁULICA	2 614	2 132	2 866	2 652
RENOVABLE - LEY 26 190	1 945	2 002	1 709	1 524
IMPORTACION	418	542	403	771
TOTAL	12 246	13 423	13 415	12 479

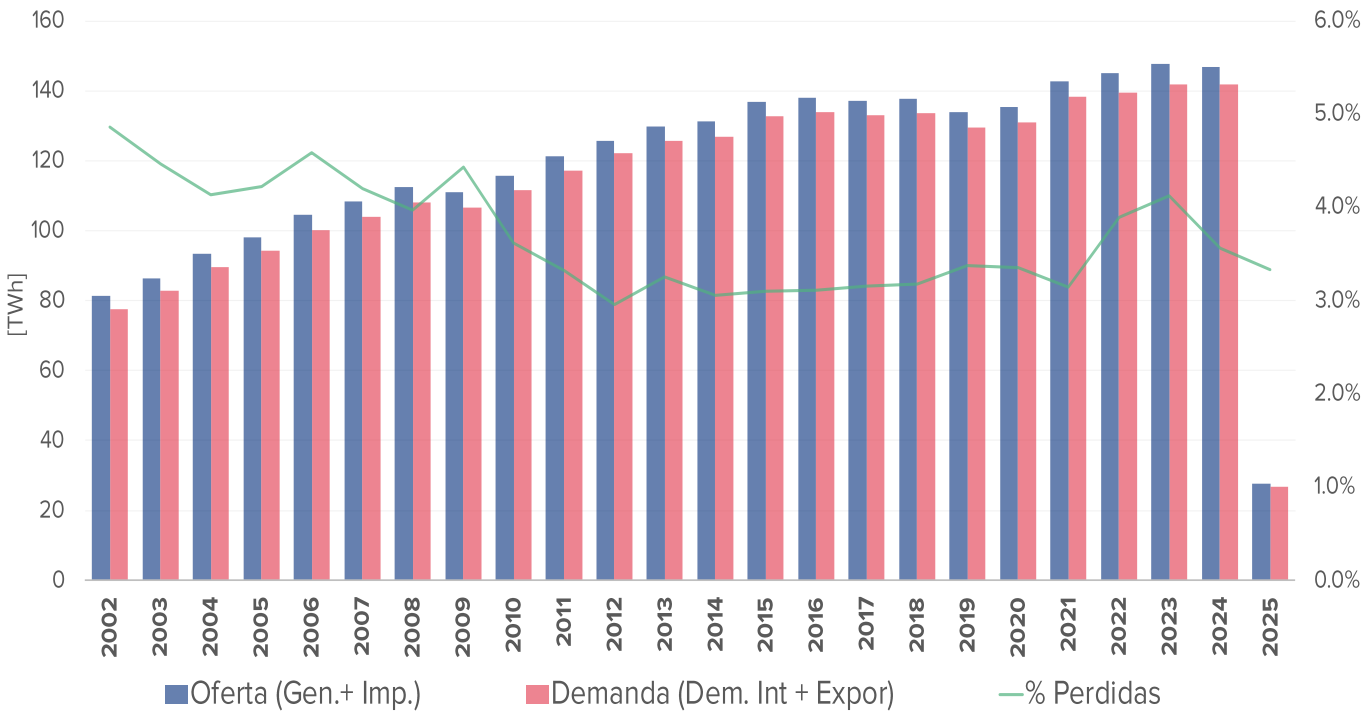
Desde el mes de Agosto 2023 se comenzó a clasificar a la tecnología HIDRO, centrales que se encuentran fuera de la definición de la Ley 26 190 por tener una potencia instalada mayor a 50MW, dentro de la fuente RENOVABLE, clasificándolas como tecnología HIDRO > 50 MW. Las tecnologías renovables definidas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

OFERTA (GWh)	Variación % feb 25 Vs feb 24	Variación % Año Móvil
TÉRMICA	6.9%	7.1%
NUCLEAR	-20.3%	1.5%
RENOVABLE - HIDRÁULICA	-25.6%	-22.8%
RENOVABLE - LEY 26 190	17.2%	13.2%
IMPORTACION	34.6%	-1.4%
TOTAL	0.1%	-0.9%

BALANCE – Febrero 2025 [GWh]

DEMANDA	[GWh]	OFERTA	[GWh]
Distribuidor	10 965	Térmica	7 958
Gran Usuario	1 946	Nuclear	789
Bombeo	29	Renovable - HIDRO>50	2 132
Exportación	39	Renovable - LEY 26 190	2 002
Pérdidas	443	Importación	542
DEMANDA TOTAL:	13 423	OFERTA TOTAL:	13 423

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



Balance Energía Bruta: Febrero 2025 [GWh]

DEMANDA (GWh)		OFERTA (GWh)	
Distribuidor	**10 965**	**8 101**	Gen. Termica
Gran Usuario	**1 946**	**846**	Gen. Nuclear
Pérdidas + Consumos Aux.	**645**	**2 132**	Renovable - Hidro>50MW
Bombeo	**29**	**2 004**	Renovable - Ley 26 190
Exportación	**39**	**542**	Importacion
	13 625	**13 625**	

PRECIOS

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

Energía + Potencia + Transporte

feb-25	feb-24	Medio Año Móvil
73 794	51 880	72 528

Precio Medio Estacional [$/MWh]

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

feb-25	feb-24	Medio Año Móvil
61 271	31 457	50 569

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

	Medio Año Móvil	feb-25	feb-24	feb-23
Componentes Energía	12 434	14 815	9 355	2 256
Componentes Potencia + Reserva	7 598	9 314	5 529	1 567
Cargo Demanda Excedente + Cuenta Brasil + Contratos Abastecimiento MEM	12 580	12 632	8 889	2 110
Sobrecosto Transitorio de Despacho	30 509	27 425	22 708	8 062
Compra Conjunta MEM	5 916	5 228	4 156	1 038
Precio Monómico Medio	**69 036**	**69 414**	**50 637**	**15 033**
Cargos transporte	3 492	4 379	1 242	222
Precio Monómico Medio + Transp.	**72 528**	**73 794**	**51 880**	**15 255**
Precio Mónomico Estacional	**50 569**	**61 713**	**31 457**	**7 616**
Precio Mónomico Estacional + cargos	**50 994**	**61 271**	**31 366**	**7 616**

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

Precio Medio Mensual
Detalle Por Cargo [$/MWh]

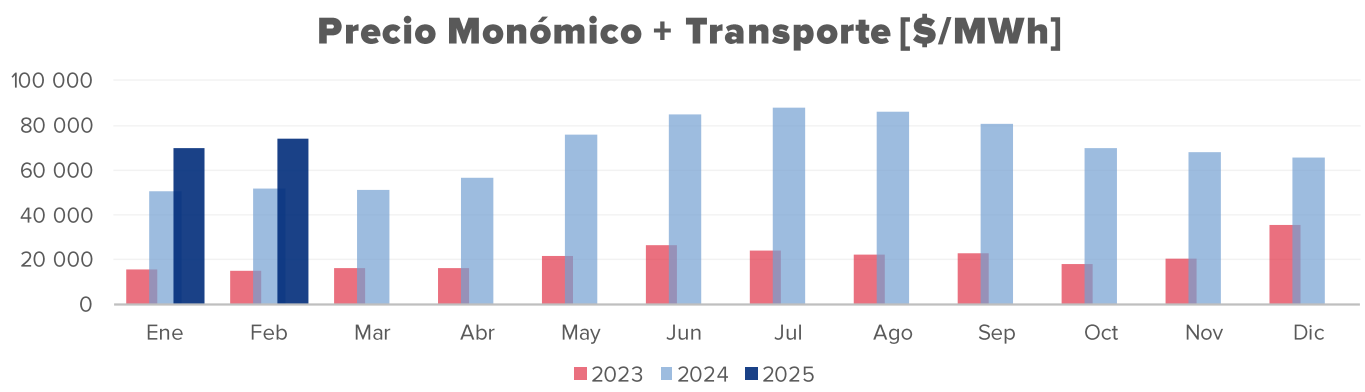
		feb-25	Medio Año Móvil
Componente Energía	Precio Energía	12 469	9 871
	Energía Adicional	1 293	1 386
	Sobrecostos de Combustibles	1 054	1 177
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	27 425	30 509
	Cargos Demanda Excedente	332	306
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	12 300	12 274
	Compra Conjunta MEM	5 228	5 916
Componente Potencia	Potencia Despachada	7	7
	Potencia Servicios Asociados	210	162
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	60	50
	Potencia Reserva Mediano Plazo	9 037	7 378
Precio Monómico		**69 414**	**69 036**
Cargos Transporte	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0	0
	Transporte Alta Tensión	2 780	2 270
	Transporte Distribución Troncal	1 599	1 223
Precio Monómico + Transporte		**73 794**	**72 528**
Precio Mónomico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional SIN Cargos. (Energía + Potencia + Transporte)	61 713	50 569
Precio Mónomico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional CON CARGOS Res. 976/2023 para GUDIs. (Energía + Potencia + Transporte)	**61 271**	**50 994**

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

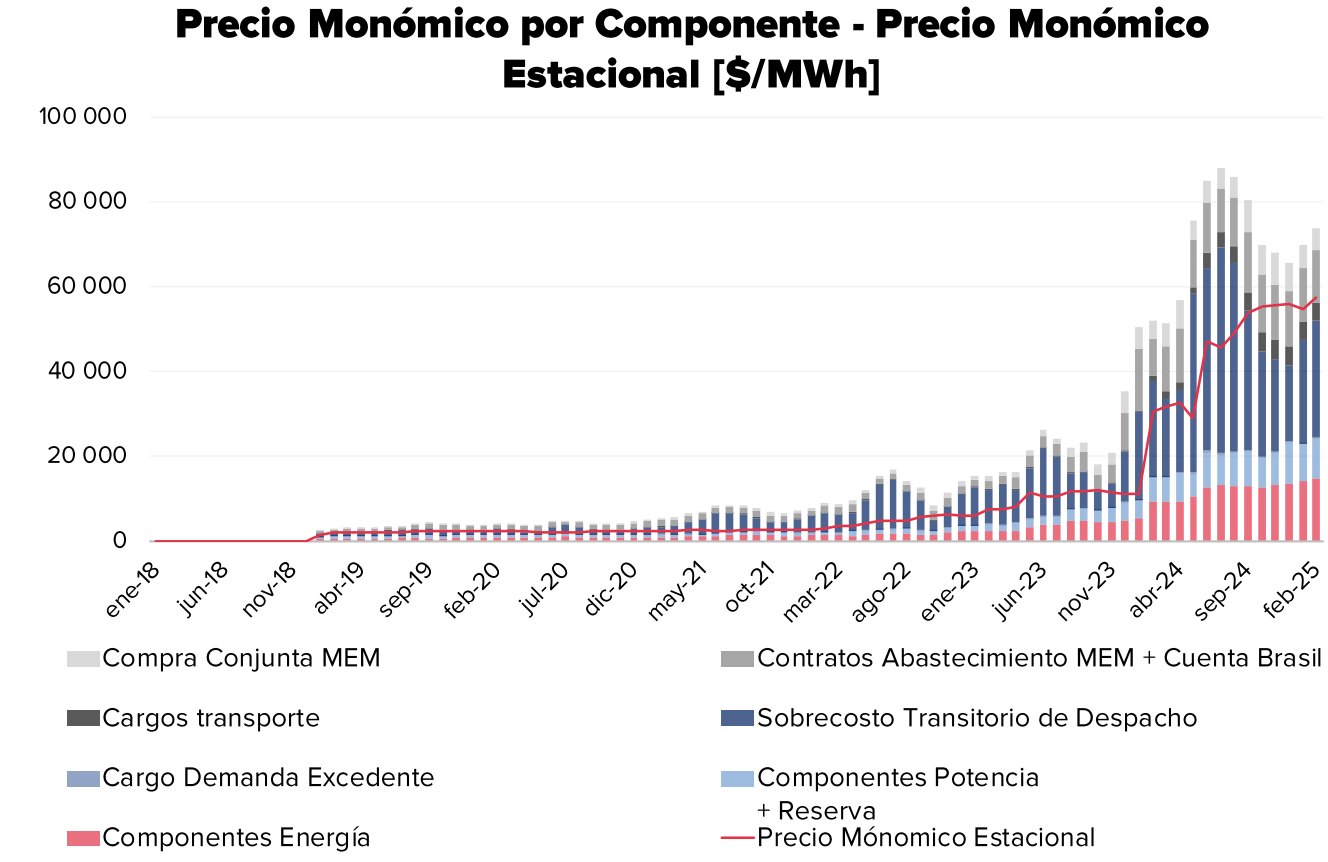
Desde febrero 2025, entró en vigencia la Res. 26/2025, que establece los nuevos precios de compra para la demanda estacional. Además, se definió la Res. 36/2025, que implementa una reducción gradual de las bonificaciones otorgadas a los segmentos residenciales N2 y N3 Base (modificando la Res. 92/2024)

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Febrero 2025 cerró con un valor medio de 61 713 $/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento del 96% aprox. respecto a Enero 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 61 271 $/MWh.**

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



Evolución del precio monómico medio en paso mensual desde 2018 [$/MWh]



INTERCAMBIOS

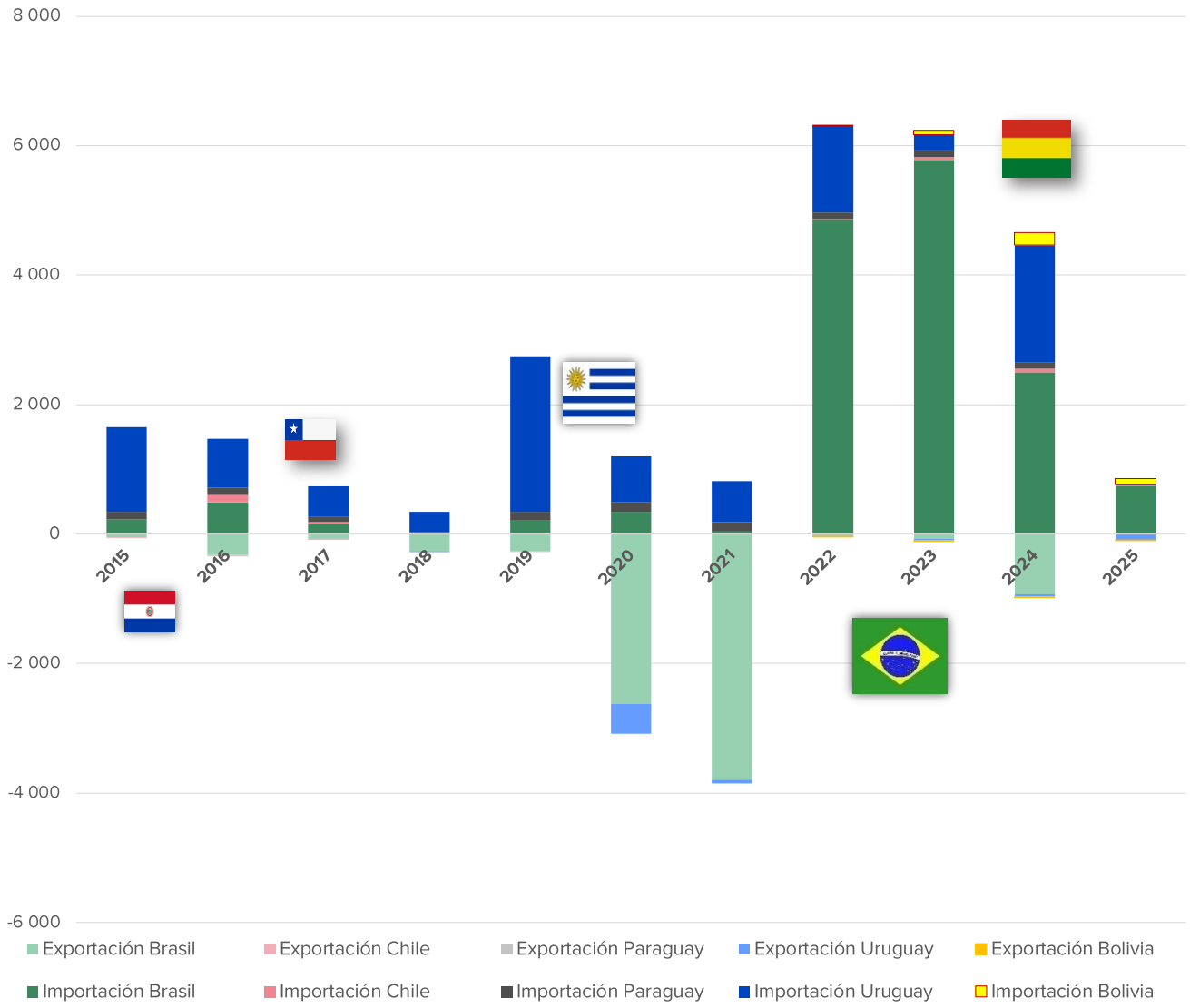
Importación vs Exportación MEM Febrero 2025 [GWh]

	feb-25	Año Móvil
Importación	542.2	418.3
Exportación	39.4	47.9

Intercambios Febrero 2025 vs años anteriores por país [GWh]

	(GWh)	Media Mensual - Año Móvil	feb-25	feb-24	feb-23
Importación	Brasil	242.4	481.0	282.9	727.5
	Paraguay	8.3	10.4	8.6	8.5
	Uruguay	144.8	4.9	74.5	27.6
	Chile	2.8	0.0	11.6	7.0
	Bolivia	20.0	45.9	0.0	0.0
	IMPORTACIÓN TOTAL	418.3	542.2	377.6	770.6
Exportación	Brasil	40.3	0.0	64.7	0.0
	Paraguay	0.0	0.0	0.0	0.0
	Uruguay	7.7	39.4	0.1	8.6
	Chile	0.0	0.0	0.0	0.0
	Bolivia	0.0	0.0	0.0	0.0
	EXPORTACIÓN TOTAL	47.9	39.4	64.8	8.6

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



AGENTES

Actores vigentes en el MEM en Febrero 2025

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	468
Autogeneradores	30
Cogeneradores	7
Total	505

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	391
Grandes Usuarios Menores (GUME)	2 798
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	21
Grandes Usuarios en Distrubución Mayores a 300kW (GUDI)	6 429
Total	9 639

DISTRIBUCIÓN	Cantidad
Distribuidores de Energía	28
Cooperativas Eléctricas Agentes del MEM	48
Distribuidores Menor (DIME)	1
Cooperativas No Agentes del MEM	541
Total	618

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