

# INFORME MENSUAL

Principales Variables del Mes



**Enero 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



## Enero 2025

**Potencia  
Instalada: 43 474 [MW]**

**Potencia Máxima Bruta: 27 696 [MW]**

16-01-25 14:02

**Potencia Máxima Hist. : 29 653 [MW]**

01-02-24 14:48

**13 606 [GWh]**  
**Demanda Total: 3.9 %** Vs. Igual Mes Año Ant  
**0.3 %** Año Móvil

**Precio Monómico Medio - MES: 69 746 \$/MWh**

**Monómico Medio - AÑO MÓVIL: 70 702 \$/MWh**

**Precio Medio Estacional  
- PEST con Cargos GUDI: 58 664 \$/MWh**



**La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios resultó mayor a Enero 2024, con una variación en el orden de +3.9%.**

Si observamos la demanda por tipo de usuario, este crecimiento en la demanda fue impulsado principalmente por los mayores consumos residenciales e intermedios.



En relación a la temperatura de GBA, la temperatura media diaria del mes de Enero 2025 fue de **26.3 °C**, aprox. +0.5 °C mayor a la temperatura del mismo mes del año anterior y +1.7 °C al comparar con los valores históricos.

En este mes de Enero, la importación fue de 317 GWh, principalmente desde Brasil de acuerdo con ofertas aceptadas.



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 RENOVBABLE, clasificándolas como tecnología HIDRO > 50 MW.

Si bien la generación proveniente de centrales HIDRO > 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 2 427 GWh en el mes de Enero 2025, un -35% menor respecto a Enero del año anterior.**

**Con un despacho térmico mayor en Enero 2025 (+19% a niveles totales con relación al mismo mes del año anterior), el consumo medio de combustibles terminó siendo mayor (+15% en conjunto si comparamos con Enero 2024.)**



Prácticamente sin consumo de combustibles alternativos, el gas natural representa más del 98% de la matriz de combustibles. En enero 2025, su consumo registró un incremento de +8,4 Mm<sup>3</sup>/d en comparación con enero 2024, impulsado principalmente por el mayor volumen de gas natural nacional disponible.



**A Enero 2025 se tiene una potencia instalada de 43 474 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 Enero 2025 alcanzó a cubrir aprox. 15.9% de la demanda total.

En Enero 2025 la potencia máxima fue de 27 696 MW

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 el mes de Noviembre 2024 entró en vigencia la Res. 19/2024, en la que se establece que los precios de compra de la demanda estacional se mantienen sin modificaciones respecto a la resolución vigente en octubre (Res. 283/2024).

**El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Enero 2025 cerró con un valor medio de 59 054 \$/MWh** (energía, potencia y transporte), un incremento cercano al 430% 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 58 664\$/MWh.**



**Potencia Instalada**



**Generación**



**Demanda**



**Combustibles**



**Balance**



**Precios**



**Intercambios**



**Agentes MEM**



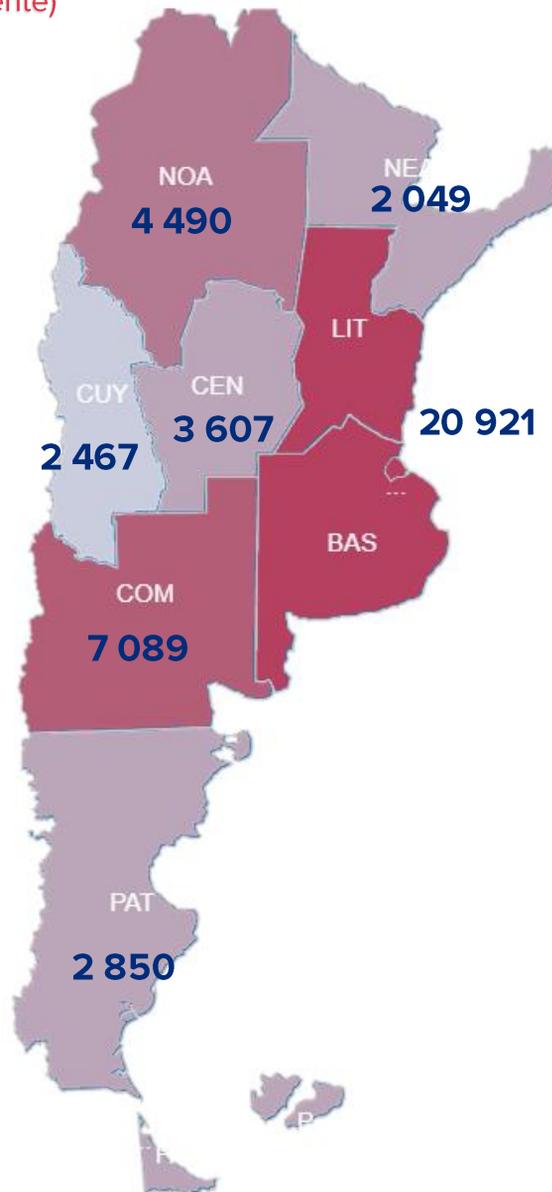
**POTENCIA  
INSTALADA**

## Potencia Instalada MEM a Enero 2025

**Total: 43 474 [MW]**

(100% Habilitada comercialmente)

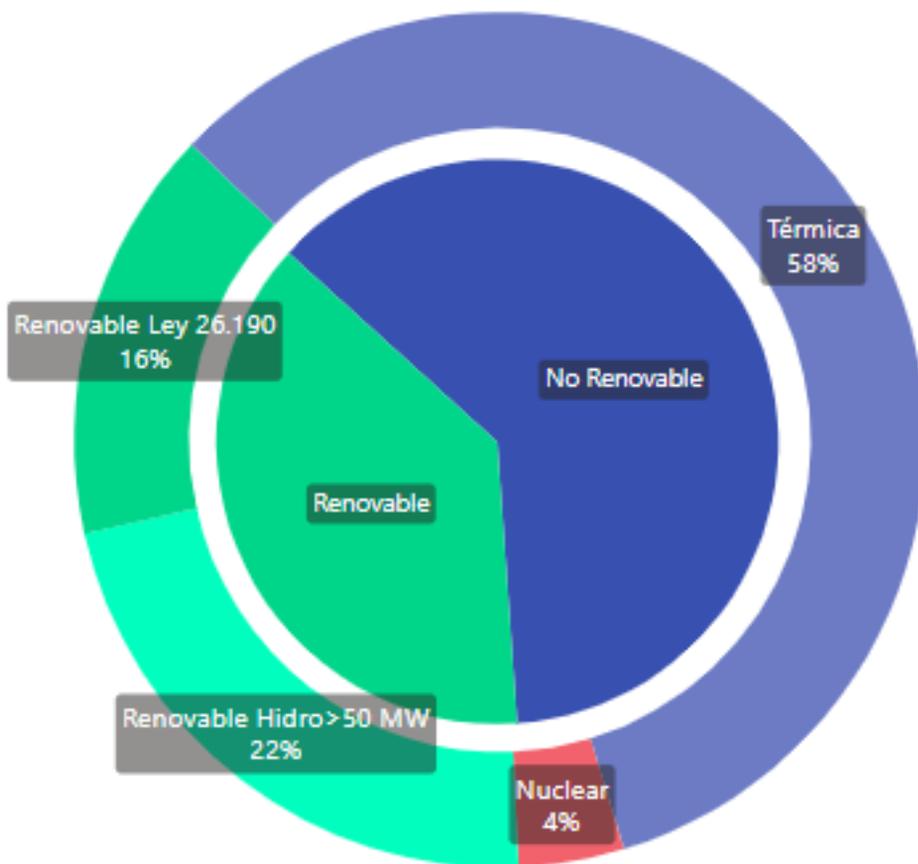
### Potencia Instalada por Región [MW]



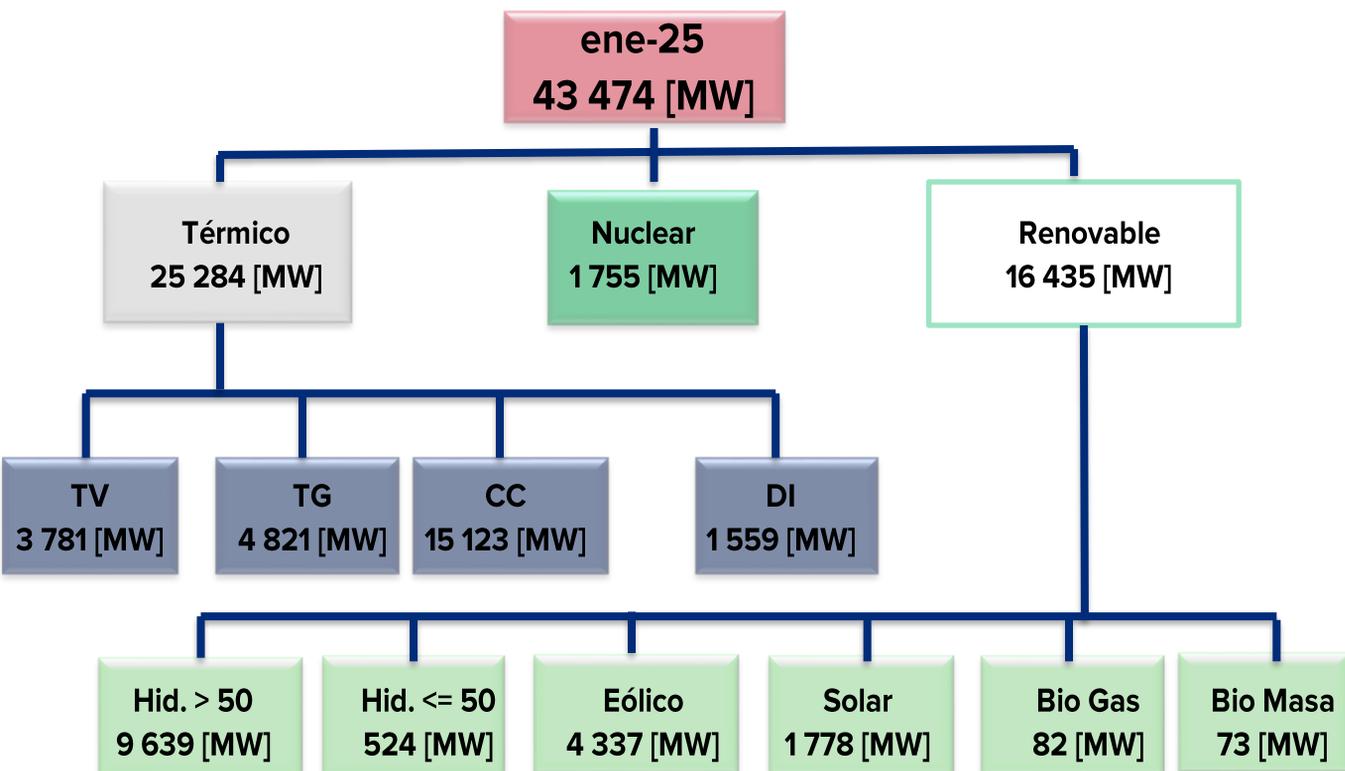
**AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 1 010 [MW]**

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.

## Potencia Instalada por Fuente [MW]

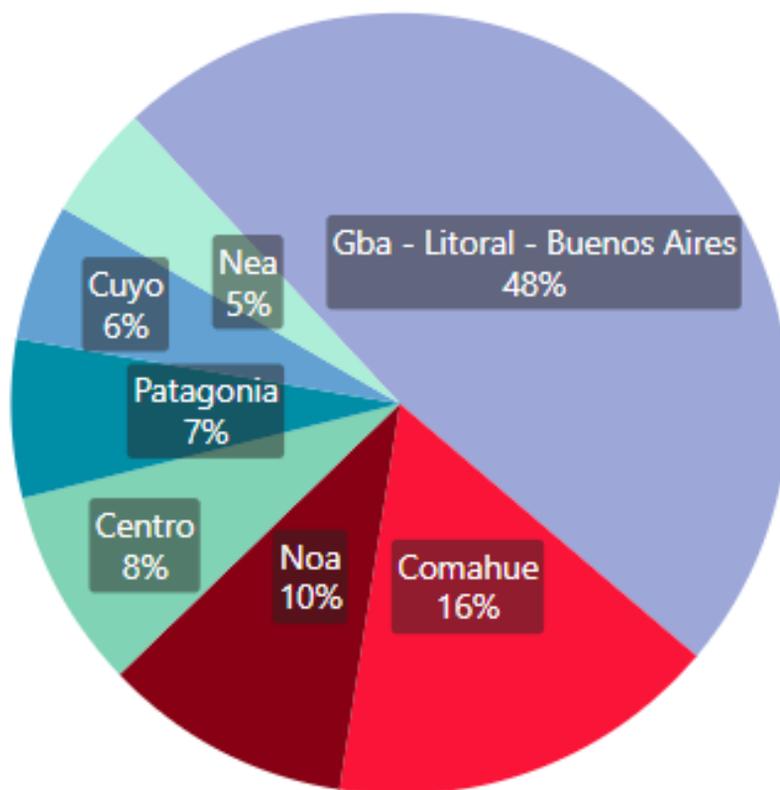


## Potencia Instalada por Tecnología [MW]



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



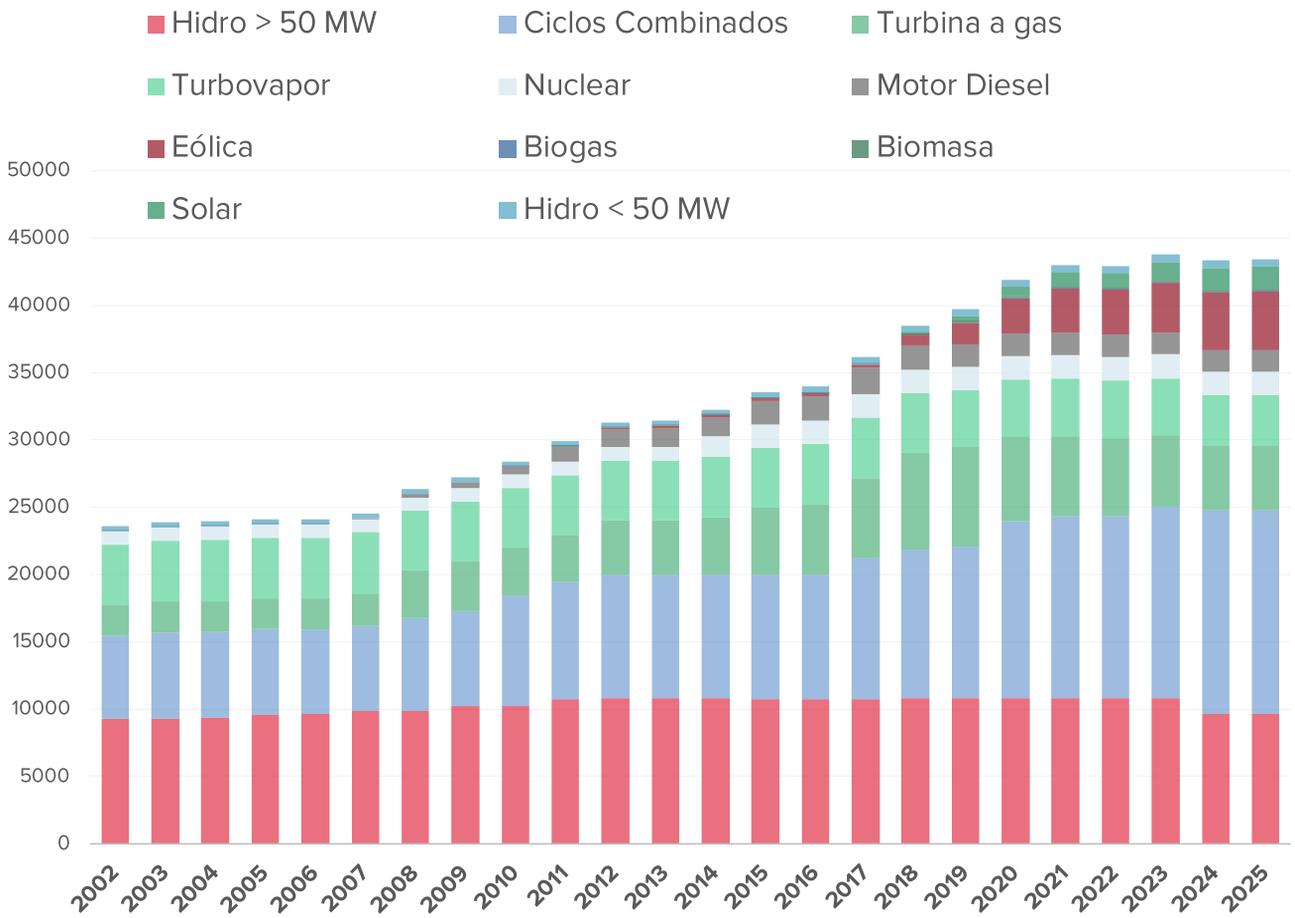
## Potencia Instalada por Tecnología/Región [MW]

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	145	0	0	71	0	1 766	2 049
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
<b>TOTAL</b>	<b>3 781</b>	<b>4 821</b>	<b>15 123</b>	<b>1 559</b>	<b>25 284</b>	<b>1 755</b>	<b>9 639</b>	<b>1 778</b>	<b>4 337</b>	<b>524</b>	<b>73</b>	<b>82</b>	<b>16 435</b>	<b>43 474</b>
% TERMICO	15%	19%	60%	6%	100%									
<b>% TOTAL</b>					<b>58%</b>	<b>4%</b>							<b>38%</b>	<b>100%</b>

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 : 123 MW**



18 MW



105 MW



-



-



### FV CHARATA 1

Pot. Habilitada: 15 MW  
Contrato: RenMDI  
Recurso: Solar  
Localización: CHACO

### P.EOLICO VIENTOS OLAVARRIA

Pot. Habilitada: Parcial: 18 MW  
Total: 95 MW  
Contrato: MATER  
Recurso: Eólica  
Localización: BUENOS AIRES

### P.S. LOS MOLLES

Pot. Habilitada: 90 MW  
Contrato: Mater  
Recurso: Solar  
Localización: MENDOZA

## NOA



72%



19%



5%



4%

## NEA



76%



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%

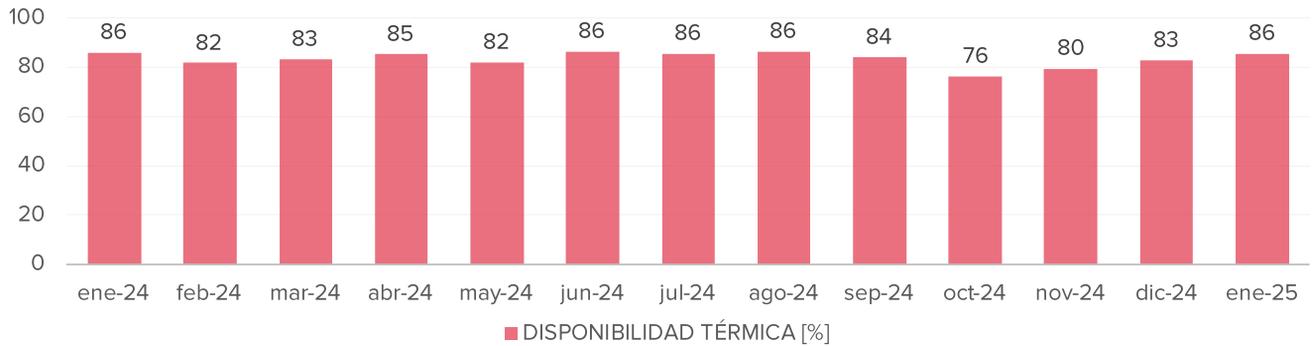


21%

## Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)

Año Móvil	ene-25	ene-24
83%	86%	86%

Disponibilidad



## Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	ene-25	Año Móvil
CC	97%	95%
TG	68%	62%
TV	62%	62%
DI	81%	80%

### 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]

ene-25	ene-24	Variación Mensual	Año Móvil
13 815	13 887	-0.5%	0.1 %

**Generación Bruta: 14 131 GWh**

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

	TÉRMICA	8 353	
	NUCLEAR	877	
	RENOVABLE	4 584	
	Hidro > 50 MW	2 427	} Renovable según Ley 26 190
	Hidro < 50 MW	147	
	Eólica	1 451	
	Solar	453	
	Biomasa	64	
	Biogas	42	
TOTAL		13 815	



# Generación Neta mensual por fuente de los últimos años

(GWh)	Medio Año	ene-25	ene-24	ene-23
	Móvil			
TÉRMICA	6 394	8 353	7 019	8 454
NUCLEAR	849	877	1 139	633
Renovable - Hidro > 50 MW	2 676	2 427	3 744	2 635
Renovable - según Ley 26 190	1 921	2 157	1 985	1 642
<b>TOTAL</b>	<b>11 839</b>	<b>13 815</b>	<b>13 887</b>	<b>13 364</b>

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 %  
ene 25 Vs ene 24

Variación %  
Año Móvil



TÉRMICA



19.0%



7.2%



NUCLEAR



-22.9%



7.6%



RENOVABLE -  
HIDRO > 50 MW



-35.2%



-20.6%



RENOVABLE -  
según Ley  
26 190



8.7%



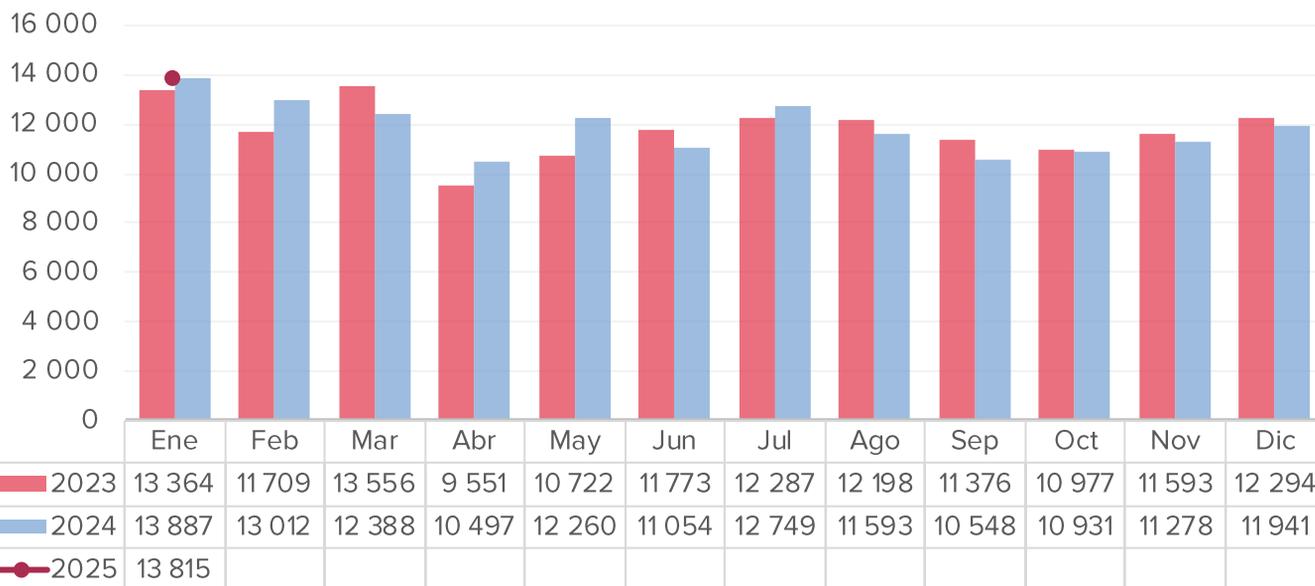
12.8%

<b>TOTAL</b>		<b>-0.5%</b>		<b>0.1%</b>
--------------	--	--------------	--	-------------



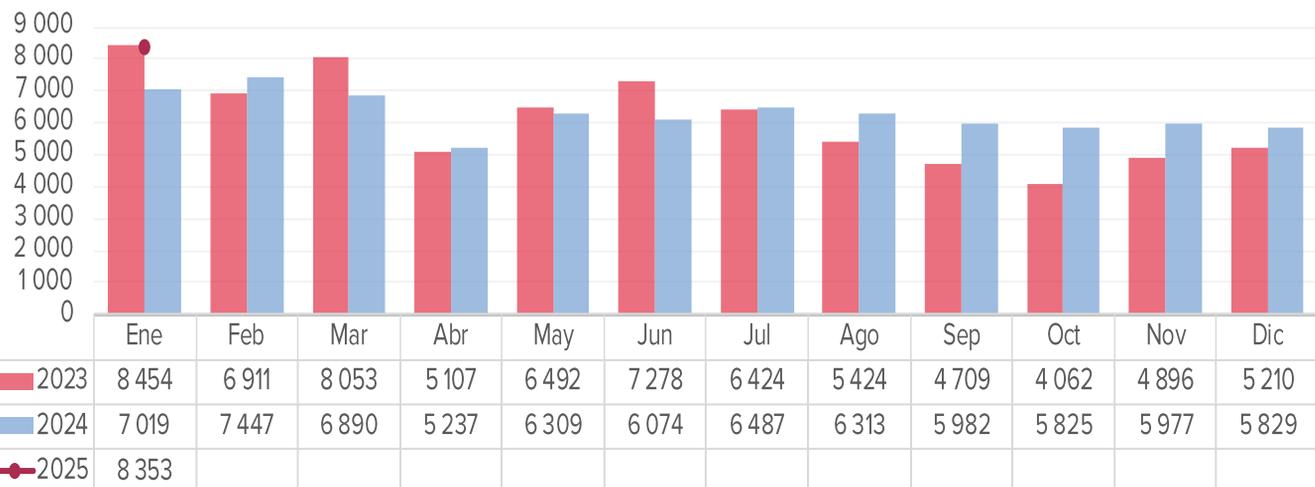
# Evolución mensual de la Generación Neta [GWh]

## 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	ene-25	ene-24	ene-23
Ciclos Combinados	5 492	7 243	6 189	6 277
Turbovapor	325	532	263	769
Turbina a gas	455	468	447	1 070
Motor Diesel	122	110	119	337
<b>Total Térmico Convencional</b>	<b>6 394</b>	<b>8 353</b>	<b>7 019</b>	<b>8 454</b>
Nuclear	849	877	1 139	633
Eólica	1 357	1 451	1 332	1 146
Solar	334	453	381	306
Biomasa	63	64	56	60
Biogas	43	42	41	32
Hidráulica < 50 MW	124	147	175	99
Hidráulica > 50 MW	2 676	2 427	3 744	2 635
<b>TOTAL</b>	<b>11 839</b>	<b>13 815</b>	<b>13 887</b>	<b>13 364</b>

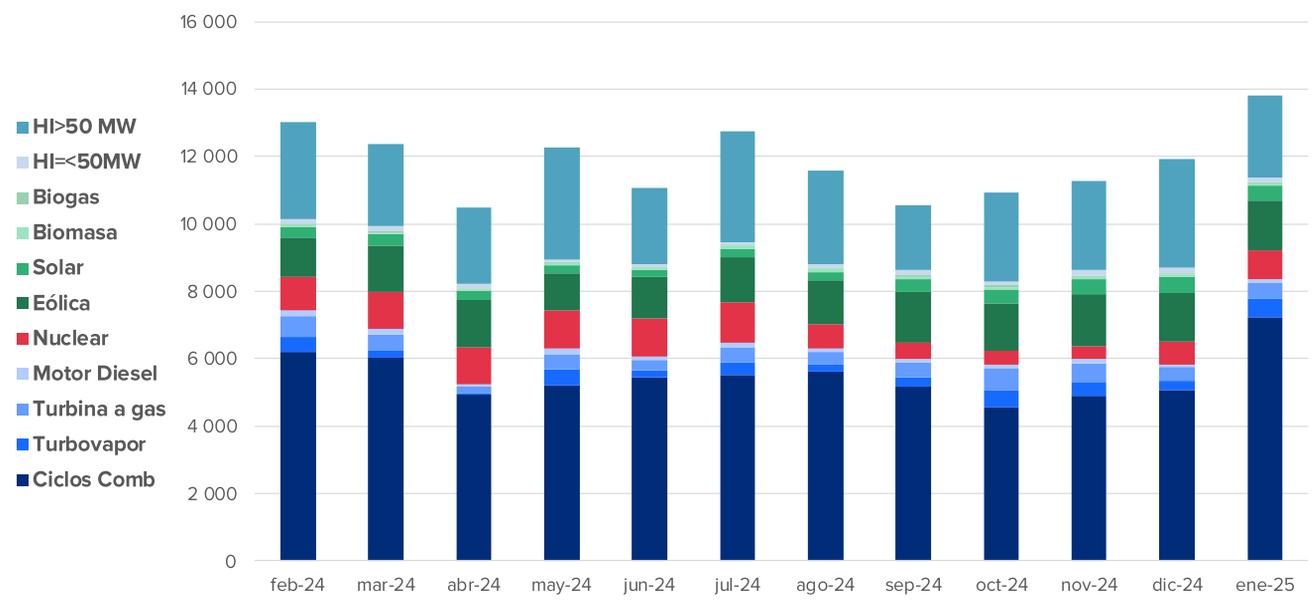
Variación %  
ene 25 Vs ene 24

Variación %  
Año Móvil

Ciclos Combinados	17.0%	9.5%	TÉRMICO
Turbovapor	101.8%	6.8%	
Turbina a gas	4.7%	-6.1%	
Motor Diesel	-7.5%	-24.7%	
Nuclear	-23%	7.6%	RENOVABLE
Eólica	8.9%	11.1%	
Solar	19.1%	20.4%	
Biomasa	14.2%	3.8%	
Biogas	1.4%	15.2%	
Hidráulica < 50 MW	-16.0%	17.8%	
Hidráulica > 50 MW	-35%	-20.6%	
<b>TOTAL</b>	<b>-0.5%</b>	<b>0.1%</b>	

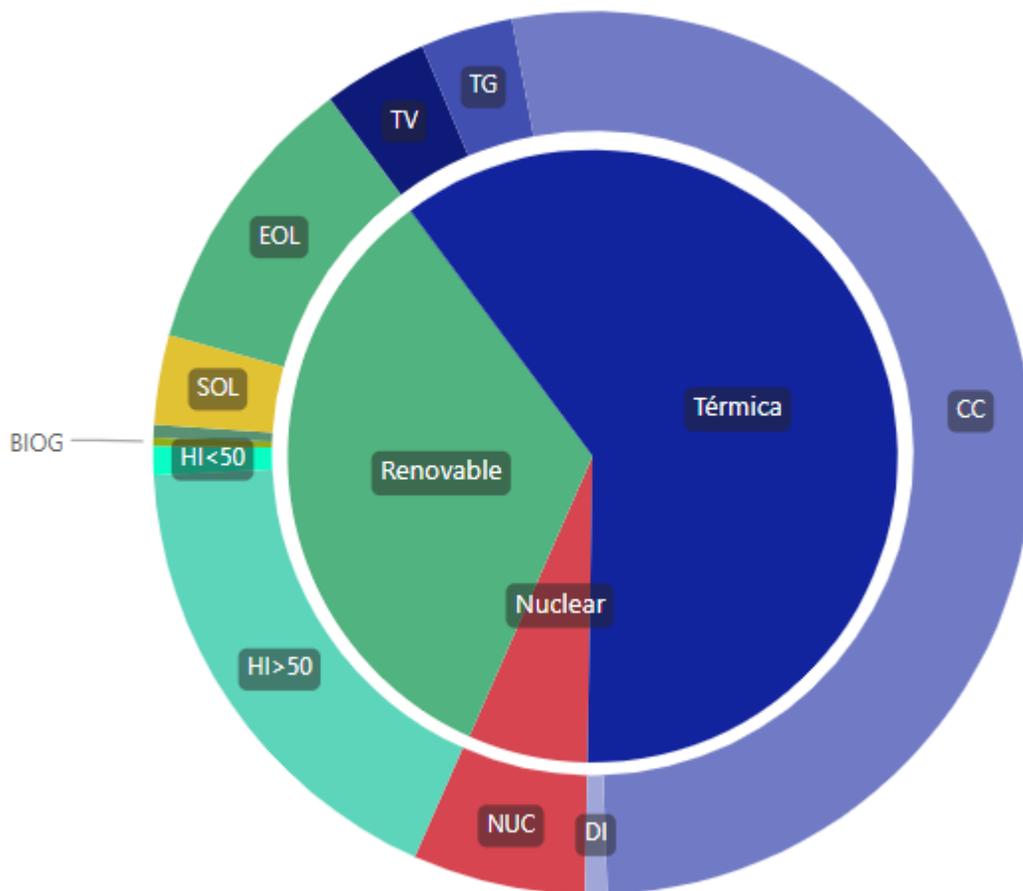


# Evolución de la generación neta por Fuente/Tecnología con paso mensual últimos 12 meses [GWh]



FUENTE	TECNOLOGIA	feb-24	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	jul-24	ago-24	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25
Térmica	CC	6 211	6 042	4 939	5 208	5 434	5 497	5 620	5 178	4 560	4 907	5 066	7 243
Térmica	TV	438	185	20	479	207	398	186	272	515	394	275	532
Térmica	TG	631	503	218	427	325	439	384	450	635	566	409	468
Térmica	DI	168	159	60	196	107	154	123	82	116	110	79	110
<b>Térmica</b>	<b>Total</b>	<b>7 447</b>	<b>6 890</b>	<b>5 237</b>	<b>6 309</b>	<b>6 074</b>	<b>6 487</b>	<b>6 313</b>	<b>5 982</b>	<b>5 825</b>	<b>5 977</b>	<b>5 829</b>	<b>8 353</b>
<b>Nuclear</b>	<b>NUC</b>	<b>990</b>	<b>1 097</b>	<b>1 114</b>	<b>1 129</b>	<b>1 130</b>	<b>1 174</b>	<b>724</b>	<b>480</b>	<b>394</b>	<b>402</b>	<b>676</b>	<b>877</b>
Renovable	EOL	1 162	1 371	1 376	1 109	1 236	1 359	1 277	1 528	1 430	1 539	1 445	1 451
Renovable	SOL	302	332	283	234	203	244	267	368	403	446	480	453
Renovable	BIOM	54	58	29	49	68	79	86	81	77	50	60	64
Renovable	BIOG	39	42	41	45	43	44	45	43	44	42	42	42
Renovable	HI=<50MW	152	154	126	78	57	64	90	138	134	173	170	147
<b>Renovable</b>	<b>según ley 26190</b>	<b>1 709</b>	<b>1 957</b>	<b>1 856</b>	<b>1 516</b>	<b>1 607</b>	<b>1 791</b>	<b>1 764</b>	<b>2 158</b>	<b>2 087</b>	<b>2 251</b>	<b>2 197</b>	<b>2 157</b>
Renovable	HI>50 MW	2 866	2 445	2 290	3 306	2 243	3 297	2 792	1 928	2 625	2 648	3 239	2 427
<b>Renovable</b>	<b>Total</b>	<b>4 575</b>	<b>4 401</b>	<b>4 146</b>	<b>4 822</b>	<b>3 850</b>	<b>5 088</b>	<b>4 556</b>	<b>4 086</b>	<b>4 712</b>	<b>4 899</b>	<b>5 436</b>	<b>4 584</b>
<b>GENERACIÓN TOTAL [GWh]</b>		<b>13 012</b>	<b>12 388</b>	<b>10 497</b>	<b>12 260</b>	<b>11 054</b>	<b>12 749</b>	<b>11 593</b>	<b>10 548</b>	<b>10 931</b>	<b>11 278</b>	<b>11 941</b>	<b>13 815</b>

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

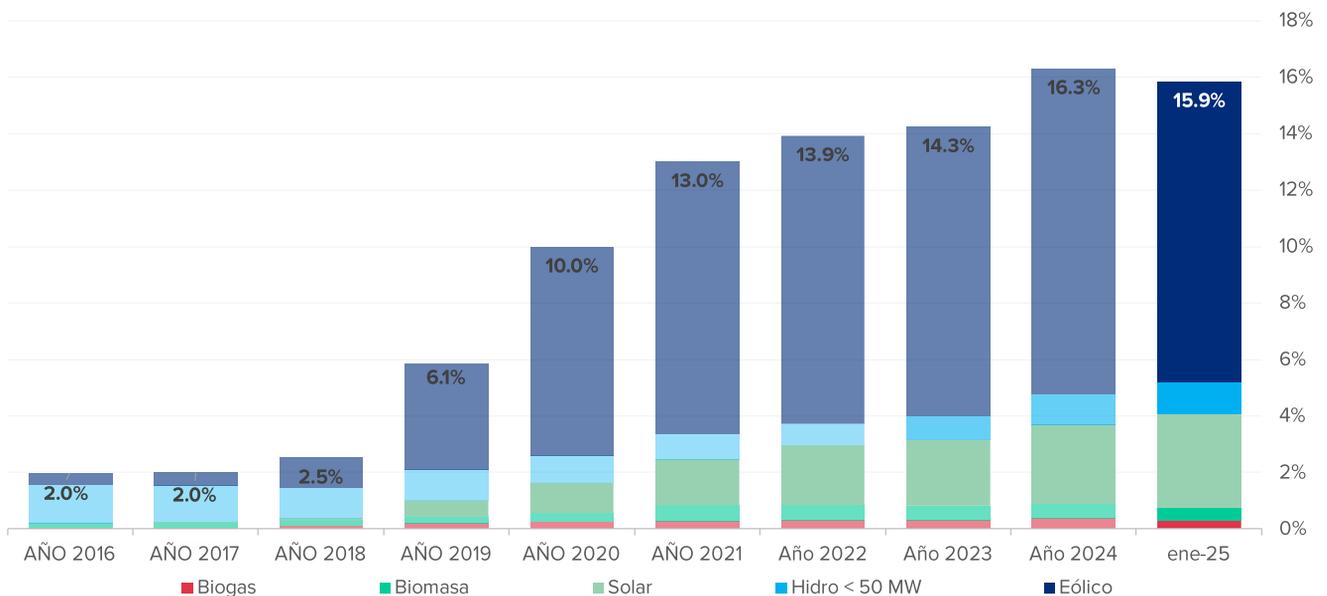


Fuente	Tecnología	Participación	
Térmica	DI	0.8%	60.5%
	CC	52.4%	
	TG	3.4%	
	TV	3.8%	
Nuclear	NUC	6.4%	6.4%
Renovable	EOL	10.5%	33.2%
	SOL	3.3%	
	BIOM	0.5%	
	BIOG	0.3%	
	HI<50MW	1.1%	
	HI>50 MW	17.6%	

## 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]	13 606
EOL	1 451.4	2 157.0	15.9%	Según Ley 26190
SOL	453.3			
BIOM	63.6			
BIOG	41.6			
HI<50MW	147.2			
HI>50 MW	2 427.0			
<b>TOTAL</b>	<b>4 584.0</b>		<b>33.7%</b>	Incluyendo Hidro > 50 MW

## Participación % por tecnología renovable (según Ley 26 190<sup>(\*)</sup>) 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

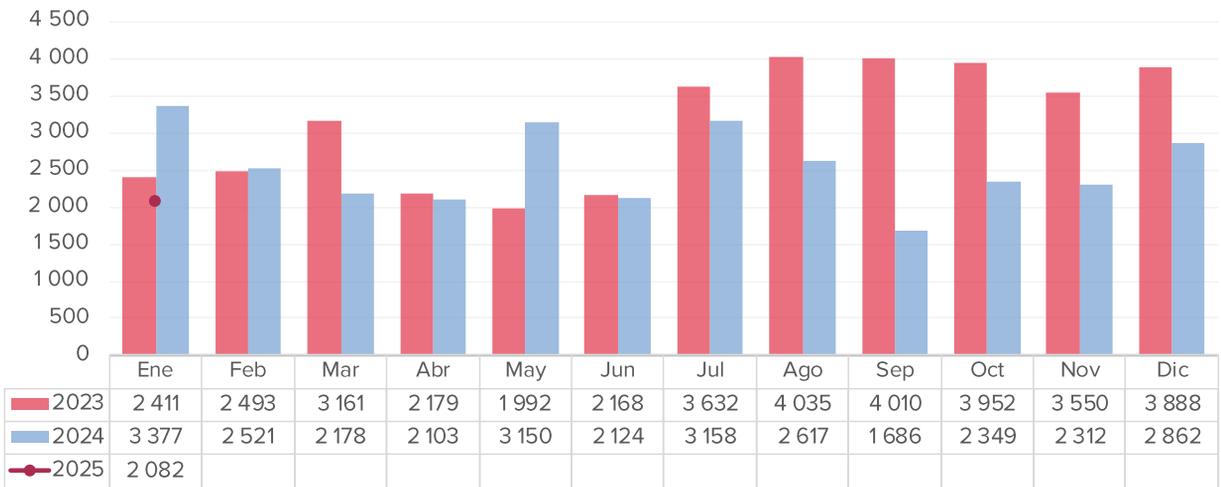
(GWh)	Medio Año Móvil	ene-25	ene-24	ene-23
Alicurá	152	151	158	173
Arroyito	48	34	59	39
Planicie Banderita	91	109	139	77
Chocón	191	144	251	135
Futaleufú	203	258	273	235
Pichi	73	54	67	41
Piedra del Águila	357	268	330	196
Río Grande	38	48	70	86
Salto Grande Argentina	410	117	539	62
Yacretá	864	900	1 491	1 367
Resto Hidráulico	371	492	543	323
<b>TOTAL</b>	<b>2 799</b>	<b>2 574</b>	<b>3 920</b>	<b>2 734</b>

(GWh)	Variación % ene 25 Vs ene 24	Variación % Año Móvil 2025 vs 2024
Alicurá	-4%	-12%
Arroyito	-42%	-3%
Planicie Banderita	-22%	-34%
Chocón	-43%	0%
Futaleufú	-6%	-18%
Pichi	-20%	-19%
Piedra del Águila	-19%	-19%
Río Grande	-31%	-25.9%
Salto Grande Argentina	-78%	34%
Yacretá	-40%	-43%
Resto Hidráulico	-9%	36.3%
<b>TOTAL</b>	<b>-34.3%</b>	<b>-19.4%</b>

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	704.1	702.9	692.0	705.0
Arroyito	313.1	313.6	310.5	317.0
Planicie Banderita	420.1	418.9	410.5	422.5
Chocón	379.7	379.5	367.0	381.5
Futaleufú	493.8	491.4	465.0	494.5
Pichi	478.6	478.5	477.0	479.0
Piedra del Águila	591.8	591.1	564.0	592.0
Río Grande	874.2	873.1	866.0	876.0
Salto Grande Argentina	34.6	33.8	31.0	35.5
Yacyretá	82.6	82.9	75.0	83.5

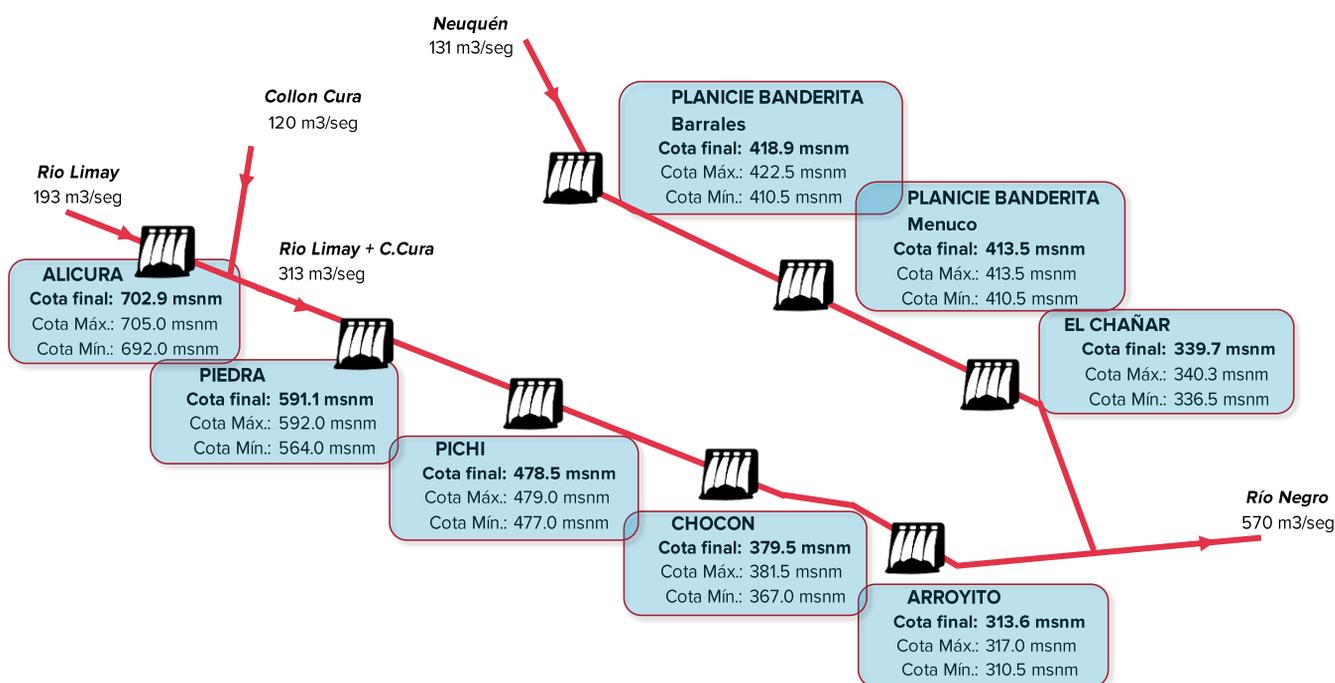


## Caudales Medios Mensuales de los principales ríos de los últimos 3 años [m<sup>3</sup>/seg]

RÍO	Caudal Hist.	ene-25	ene-24	ene-23
Paraná	14 614	11 157	12 767	11 154
Uruguay	3 208	1 224	7 714	569
C.Cura	201	120	174	72
Neuquén	187	131	220	43
Limay	239	193	258	145
Futaleufú	261	177	241	135



## 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]

ene-25	ene-24	Variación
27 696	28 719	-3.6%

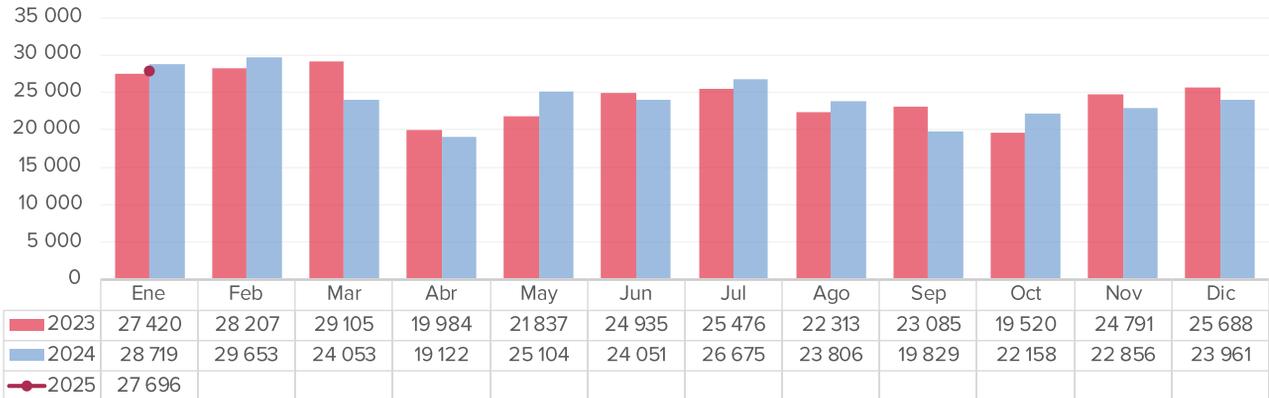


**29 653 MW**  
**jueves, febrero 01, 2024**  
**14:48**

Al momento de la edición de este informe, se alcanzó un nuevo récord de potencia en el SADI. El 10 de febrero del 2025 a las 14:47 hs, la demanda máxima llegó a **30 257 MW**, superando el registro anterior.

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

Potencias máximas mensuales





**DEMANDA**

## Variación Demanda Neta [GWh]

ene-25

ene-24

Variación Mensual

Variación  
Año Móvil

13 606

13 090

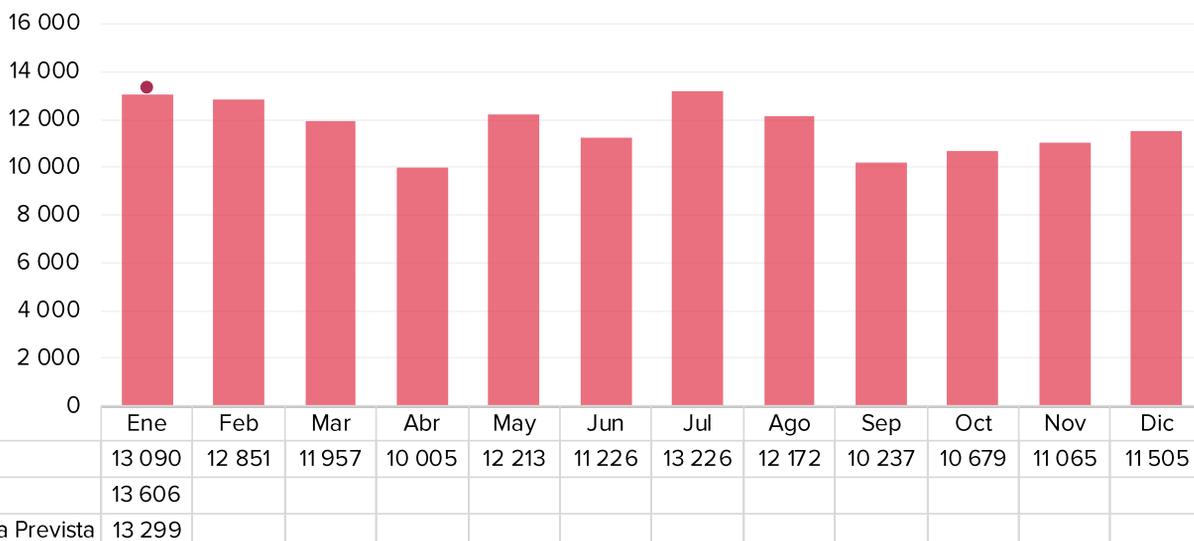
3.9 %

0.3%

## Temperaturas:

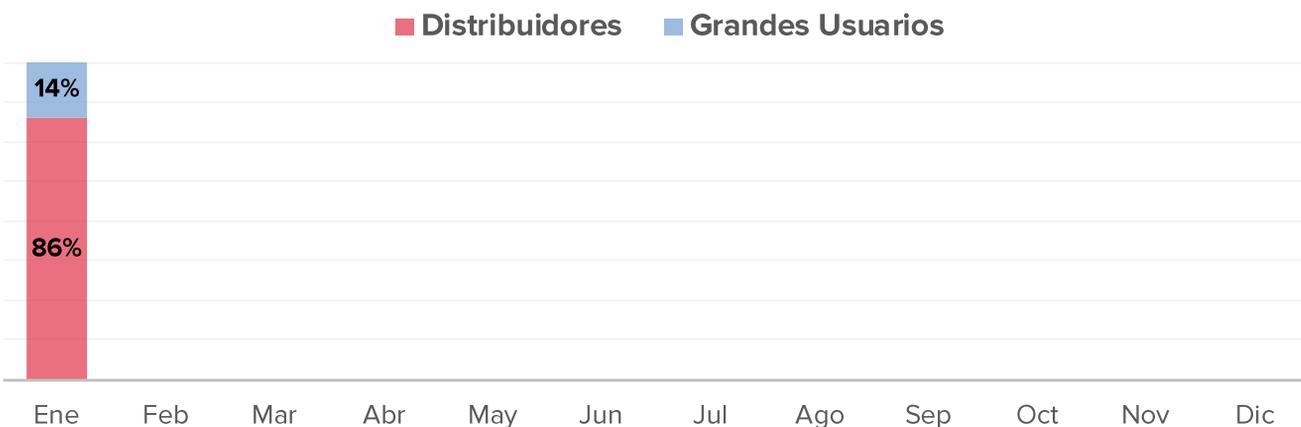
TEMPERATURA	ene-25	ene-24	°C
Media	26.3	25.8	°C
Máxima	29.9	30.0	°C
Mínima	20.6	21.9	°C
Media Histórica	24.6		°C

## 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 (\*)



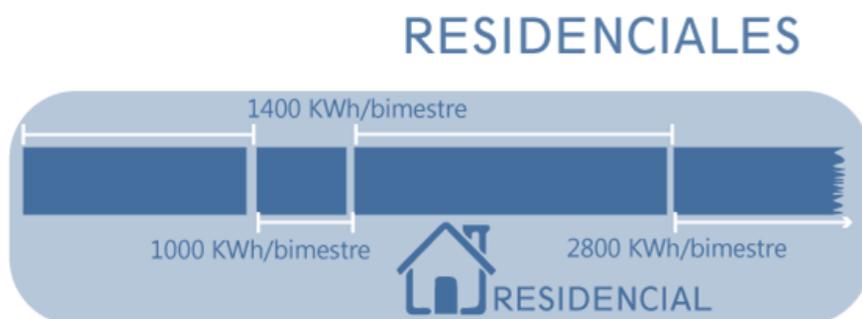
## Tipos de Usuarios

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 (\*)

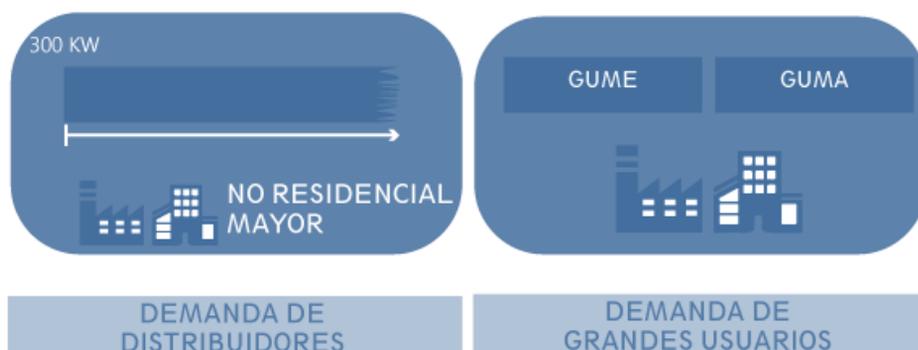
Incluye la demanda de Distribuidores clasificada como:

- 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)

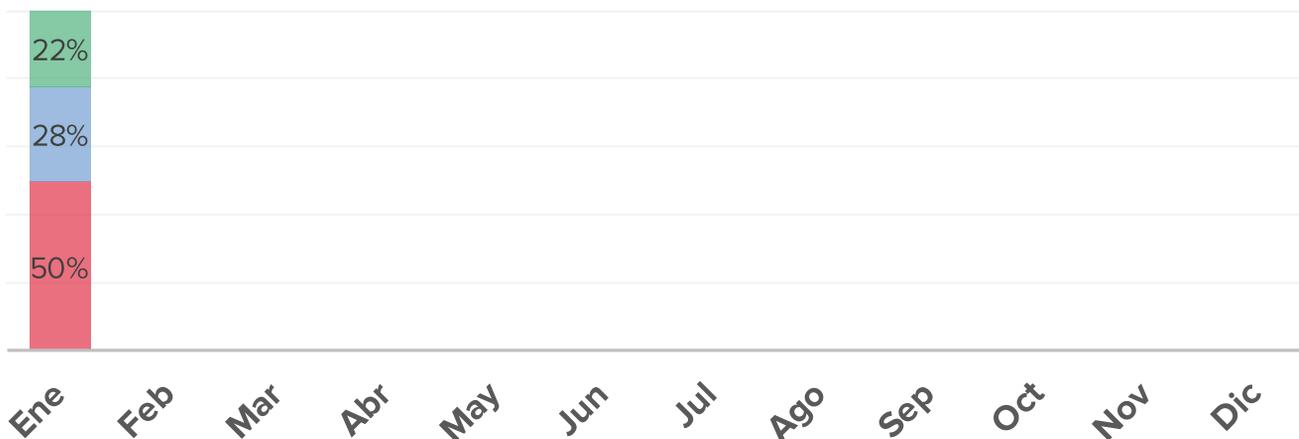
### MAYORES



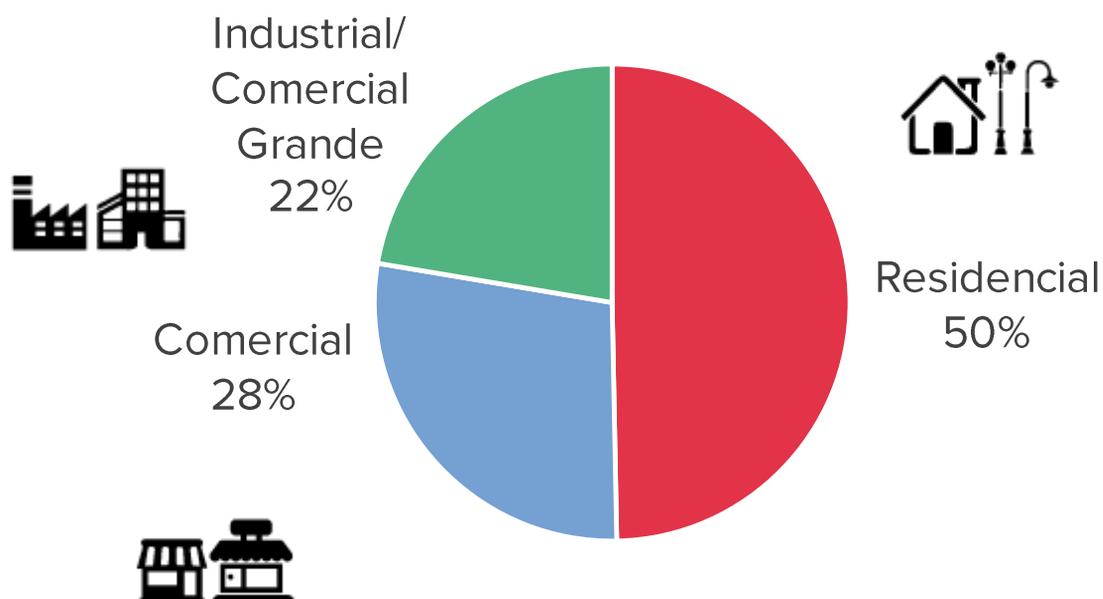
(\*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo,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

## Composición de la Demanda paso mensual (\*)

Residencial      Comercial      Industrial/Comercial Grande



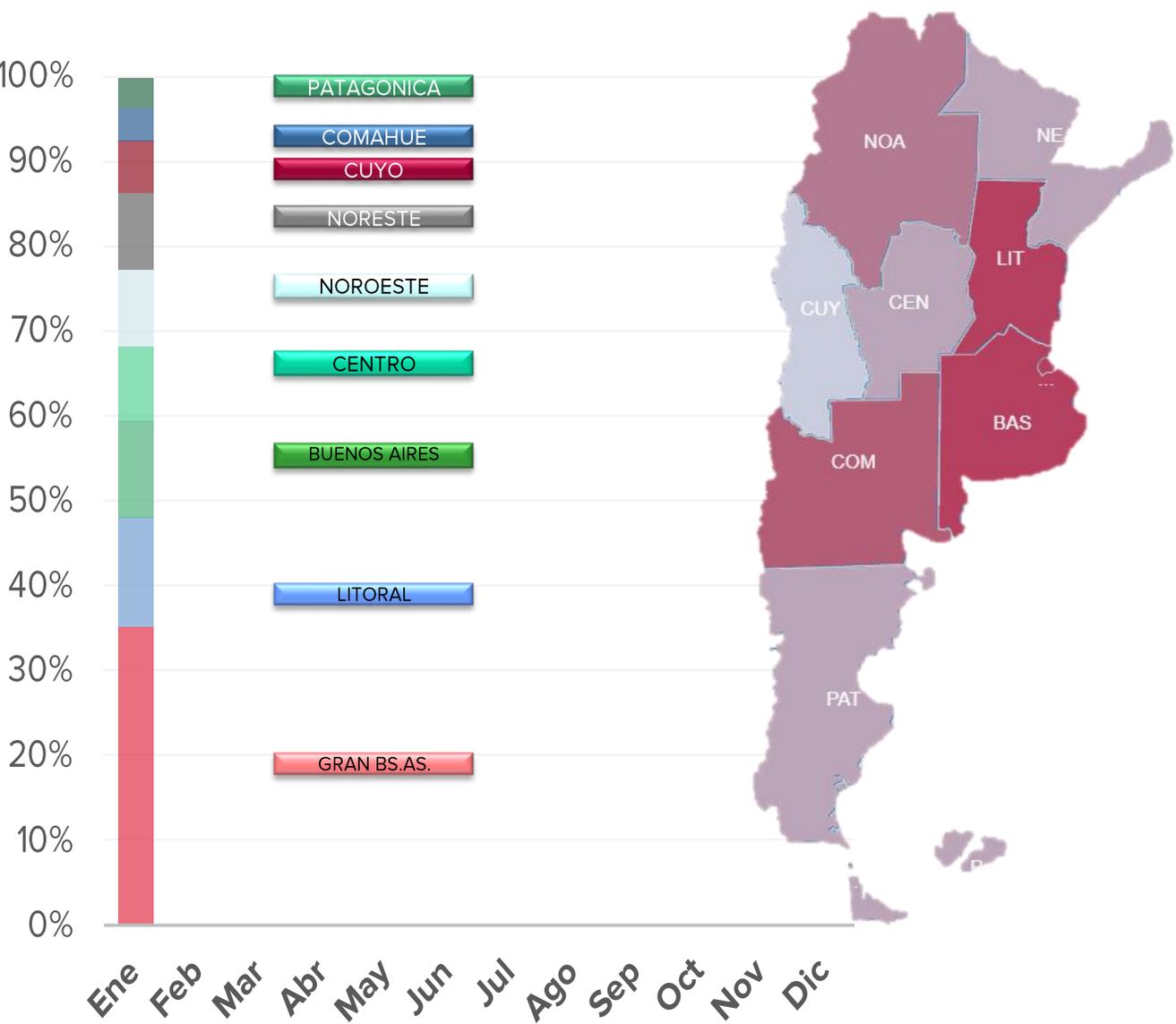
## Composición de la Demanda - Acumulado año en curso



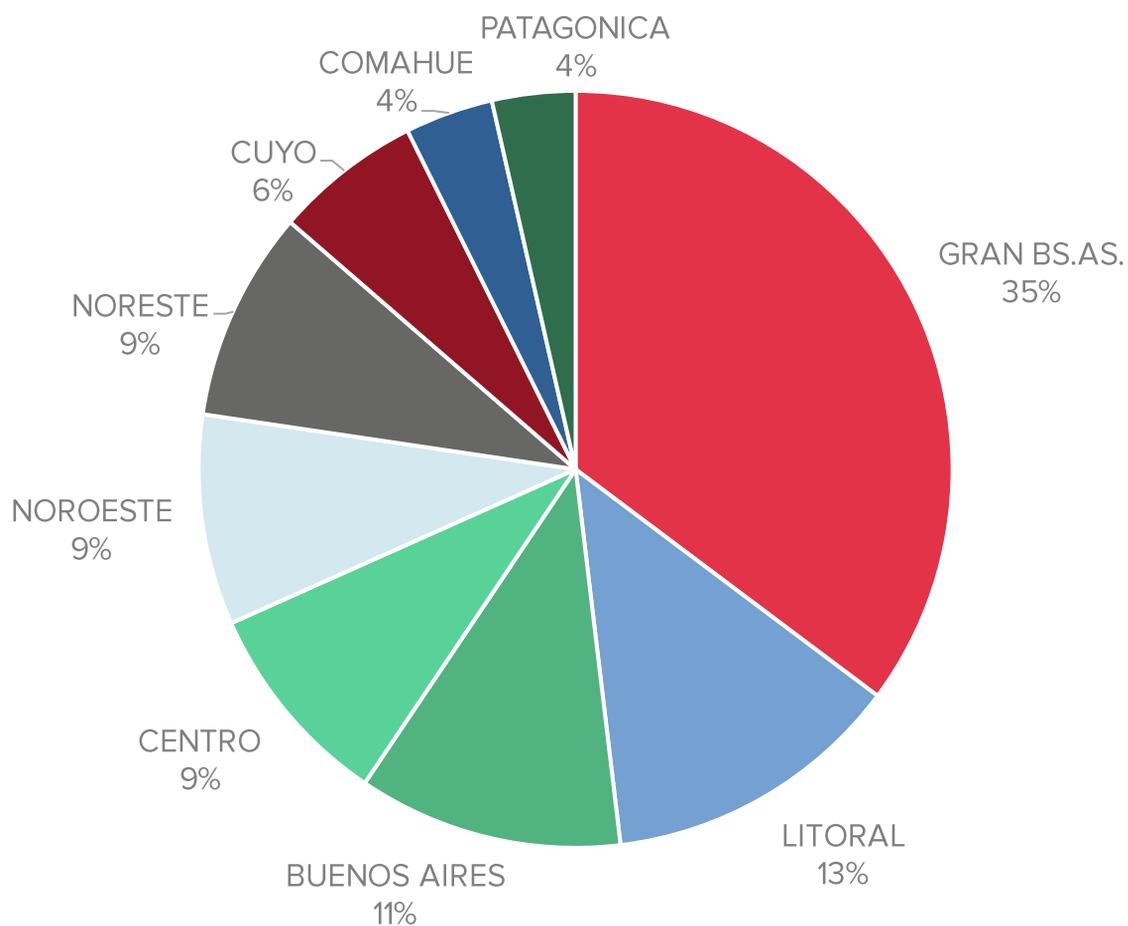
(\*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo,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



## Detalle por Área de Demanda



## Detalle por Área de Demanda - Acumulado año en curso





# COMBUSTIBLES

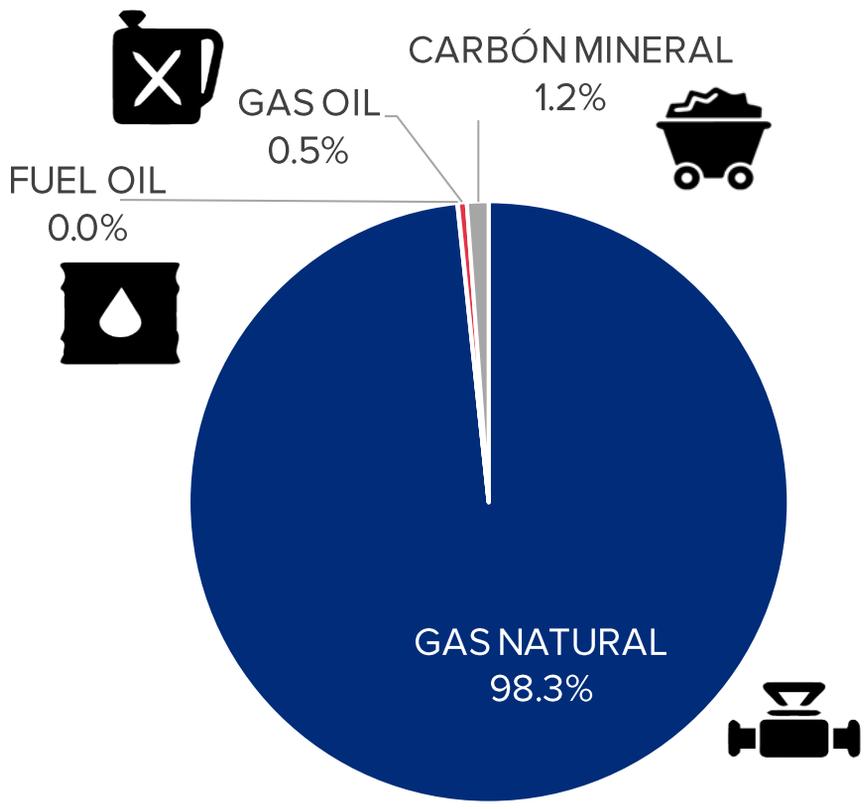
## Variación Consumo de combustible por tipo

Tipo combustible	Medio Año Móvil	ene-25	ene-24	ene-23	Unidad
GAS NATURAL	1 291	1 762	1 506	1 566	Miles Dam3
FUEL OIL	19	0	1	126	Miles Ton
GAS OIL	78	8	23	223	Miles M3
CARBÓN MINERAL	24	33	1	95	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % ene 25 Vs ene 24	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	17.0%	11.6%
FUEL OIL	-48.3%	-57.5%
GAS OIL	-64.0%	-15.4%
CARBÓN MINERAL	100.0%	-33.5%
BIODIESEL	0.0%	0.0%



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

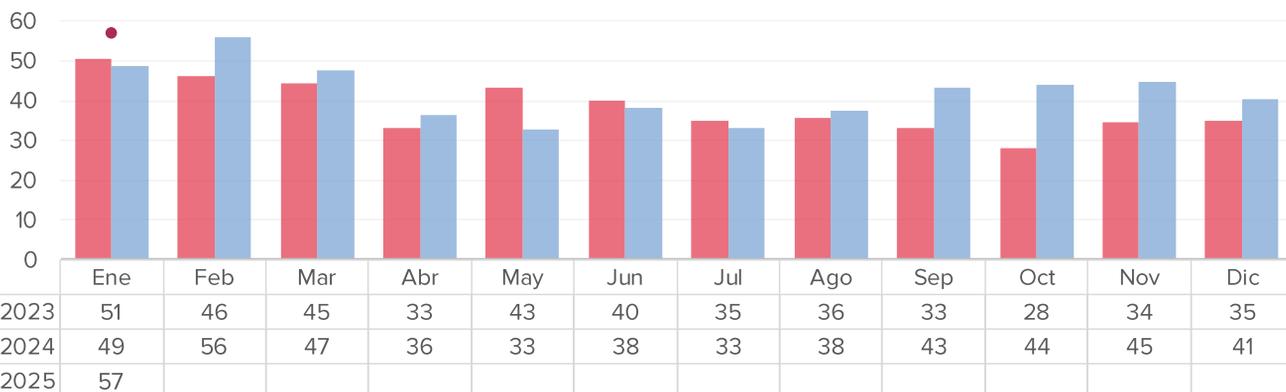




## Evolución del consumo de gas natural [Millones de m<sup>3</sup> / Día]



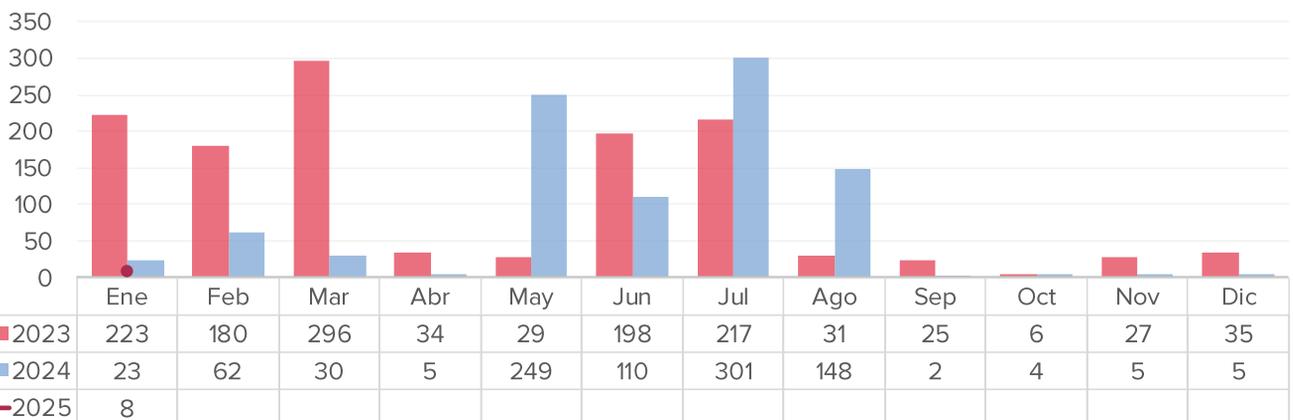
### GAS NATURAL [Mm<sup>3</sup>/dia]



## Evolución del consumo de gas oil mensual año actual vs años anteriores [Mil m<sup>3</sup>]



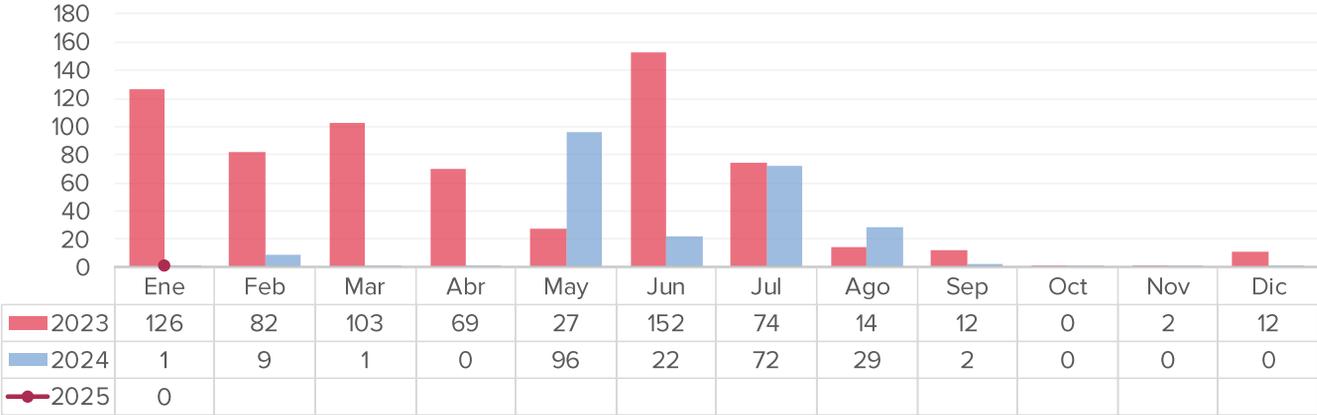
### GAS OIL [Miles M<sup>3</sup>]



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



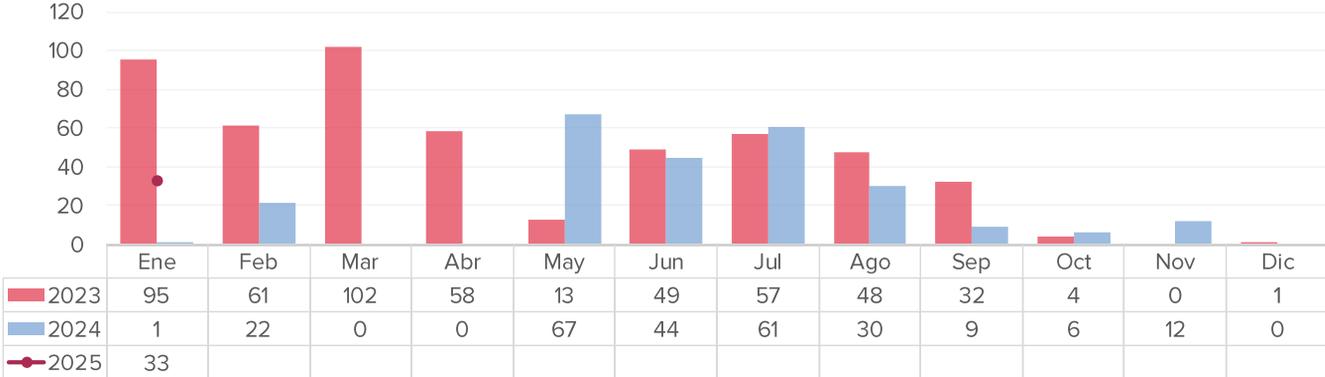
## FUEL OIL [Miles Ton]



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



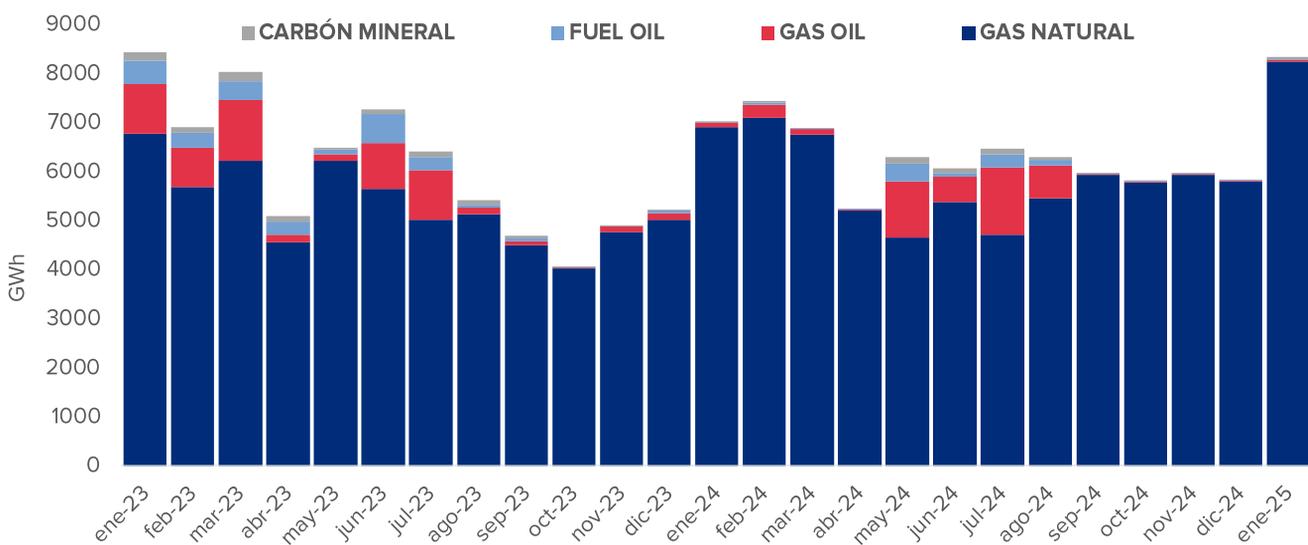
## CARBÓN MINERAL [Miles Ton]



## Generación térmica según tipo de combustible [GWh]

Generación Térmica asociada al consumo de combustibles (GWh)	Medio Año Móvil	ene-25	ene-24	ene-23
<b>GAS NATURAL</b>	<b>5 923</b>	<b>8 259</b>	<b>6 920</b>	<b>6 781</b>
<b>GAS OIL</b>	<b>350</b>	<b>31</b>	<b>93</b>	<b>1 008</b>
<b>FUEL OIL</b>	<b>75</b>	<b>2</b>	<b>4</b>	<b>484</b>
<b>CARBON</b>	<b>45</b>	<b>61</b>	<b>2</b>	<b>180</b>
<b>TOTAL</b>	<b>6 394</b>	<b>8 353</b>	<b>7 019</b>	<b>8 454</b>
<b>CONSUMO ESPECIFICO TERMICO</b>	<b>1 851</b>	<b>1 802</b>	<b>1 833</b>	<b>1 990</b>
<b>CONSUMO ESPECIFICO OFERTA</b>	<b>966</b>	<b>1 065</b>	<b>920</b>	<b>1 181</b>

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



# EMISIONES DE CO<sub>2</sub>

## CÁLCULO BASE DEL FACTOR DE EMISIONES DE CO<sub>2</sub>

El Objetivo es calcular la cantidad de emisiones de Ton CO<sub>2</sub> relacionada a la generación de electricidad. Las emisiones de CO<sub>2</sub> son calculadas a partir del consumo de combustible utilizado para la generación, y a los factores de emisión expresados en Ton CO<sub>2</sub>-eq por tipo de combustible. De esta manera el factor de emisión se puede expresar en relación a las toneladas CO<sub>2</sub>-eq, como así también hacer referencia a la producción de energía (Ton CO<sub>2</sub>-eq/MWh).

### RESULTADO:

- Factor de Emisión total y por combustible: carbón, gas oil, fuel oil y gas natural (Ton CO<sub>2</sub> 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 CO<sub>2</sub>/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 <sub>2</sub> /dam <sup>3</sup>	tCO <sub>2</sub> /t	tCO <sub>2</sub> /m <sup>3</sup>	tCO <sub>2</sub> /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 CO<sub>2</sub> 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 TCO<sub>2</sub> eq por MWh producido

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

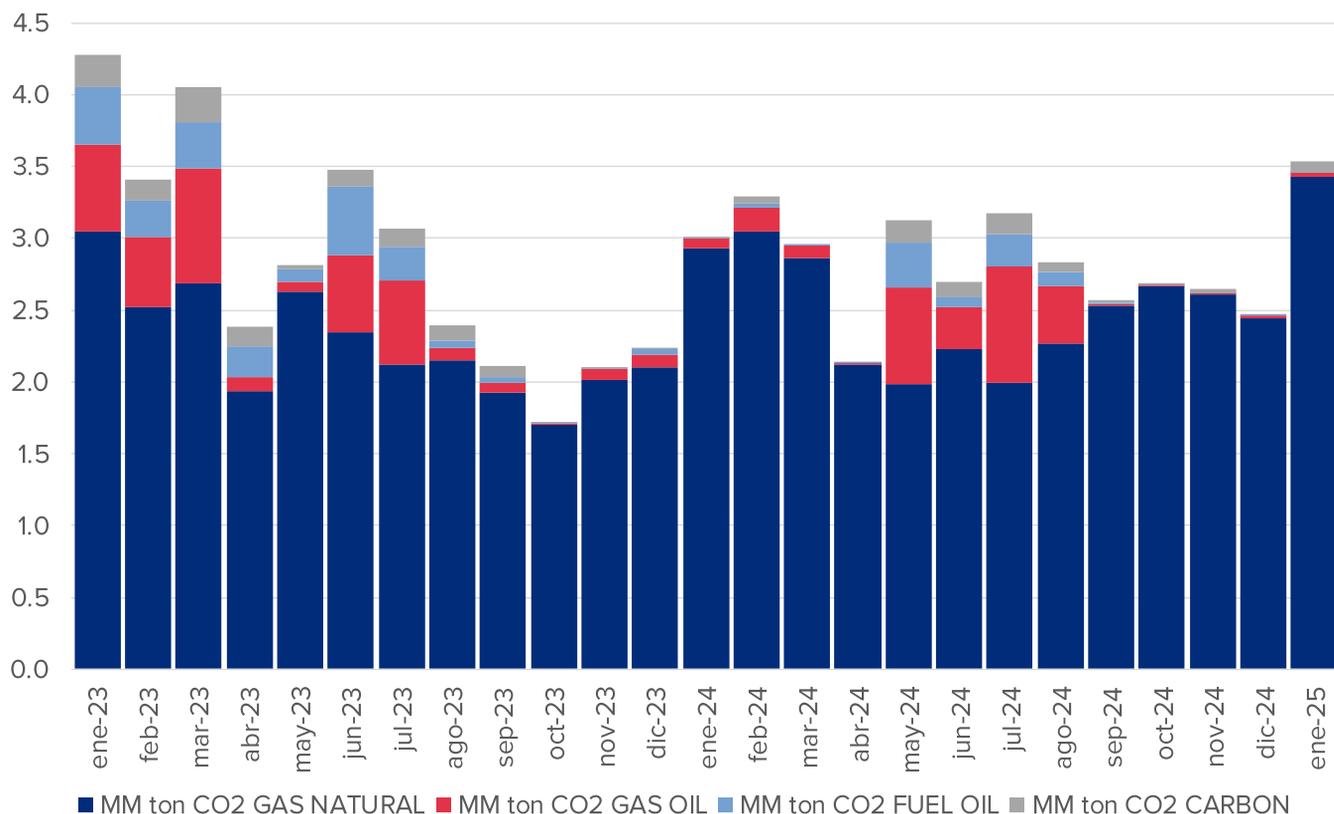
## Factor de emisión por tipo de combustible (cálculo mensual)

Millones ton CO2	Año Móvil (mensual)	ene-25	ene-24	ene-23
<b>GAS NATURAL</b>	<b>2.52</b>	<b>3.43</b>	<b>2.93</b>	<b>3.05</b>
<b>GAS OIL</b>	<b>0.21</b>	<b>0.02</b>	<b>0.06</b>	<b>0.60</b>
<b>FUEL OIL</b>	<b>0.06</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.40</b>
<b>CARBON</b>	<b>0.06</b>	<b>0.08</b>	<b>0.00</b>	<b>0.22</b>
<b>TERMICA TOTAL</b>	<b>2.84</b>	<b>3.53</b>	<b>3.00</b>	<b>4.28</b>



## 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)	ene-25	ene-24	ene-23
MM ton CO2	2.84	3.53	3.00	4.28
Generación Total [GWh]	12 246	14 131	13 977	14 239
<b>Ton CO2/MWh</b>	<b>0.23</b>	<b>0.25</b>	<b>0.21</b>	<b>0.30</b>
Generación Térmica [GWh]	6 394	8 353	7 019	8 454
<b>Ton CO2/MWh TER</b>	<b>0.44</b>	<b>0.42</b>	<b>0.43</b>	<b>0.51</b>

## Factor de emisión térmico de CO2 por tipo de combustible

Ton CO2/MWh TER x comb	Año Móvil (mensual)	ene-25	ene-24	ene-23
GAS NATURAL	0.42	0.42	0.42	0.45
GAS OIL	0.60	0.72	0.67	0.60
FUEL OIL	0.82	0.66	0.72	0.83
CARBON	1.23	1.25	1.28	1.23
<b>TERMICA TOTAL</b>	<b>0.44</b>	<b>0.42</b>	<b>0.43</b>	<b>0.51</b>



## 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]

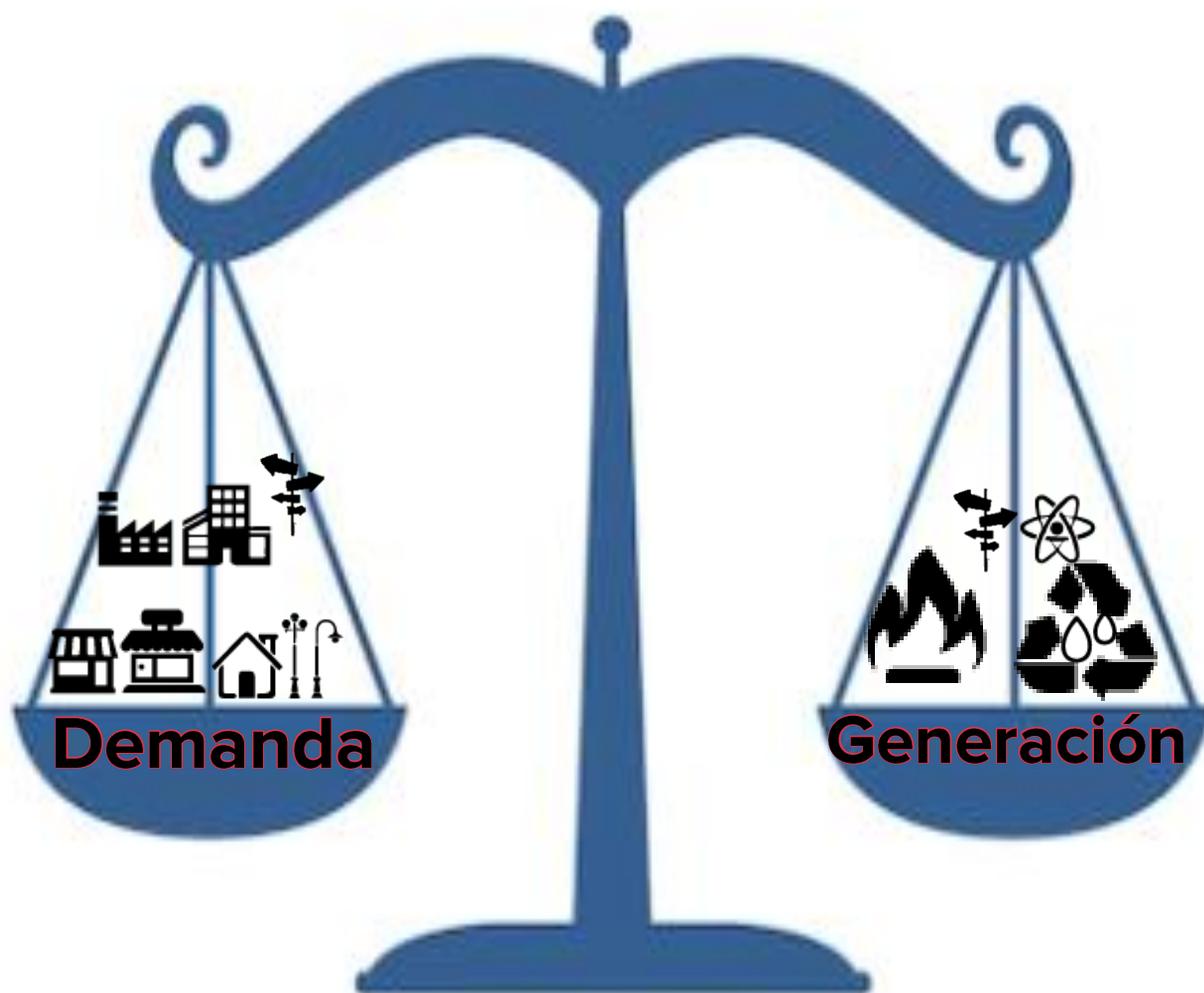




## **BALANCE DE ENERGÍA**

# Oferta vs Demanda MEM

## Enero 2025 [GWh]



Distribuidor	11 687
Gran Usuario	1 920
Pérdidas	447
Bombeo	27
Exportación	51

Térmica	8 353
Renovables	4 584
Nuclear	877
Importación	317

## BALANCE: Demanda MEM Enero 2025 vs años anteriores [GWh]

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	ene-25	ene-24	ene-23
Distribuidor	9 786	11 687	11 187	11 649
Gran Usuario	1 943	1 920	1 903	1 944
Bombeo	44	27	45	114
Exportación	50	51	421	0
Pérdidas	423	447	421	531
<b>TOTAL</b>	<b>12 246</b>	<b>14 131</b>	<b>13 977</b>	<b>14 239</b>

DEMANDA (GWh)	Variación % ene 25 Vs ene 24	Variación % Año Móvil
Distribuidor	4.5%	0.3%
Gran Usuario	0.9%	-0.1%
Bombeo	-40.9%	-29.6%
Exportación	-87.8%	16%
Pérdidas	6.2%	-11.5%
<b>TOTAL Requerido</b>	<b>1.1%</b>	<b>-0.3%</b>

## BALANCE: Oferta MEM Enero 2025 vs años anteriores [GWh]

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	ene-25	ene-24	ene-23
TÉRMICA	6 394	8 353	7 019	8 454
NUCLEAR	849	877	1 139	633
RENOVABLE - HIDRÁULICA	2 676	2 427	3 744	2 635
RENOVABLE - LEY 26 190	1 921	2 157	1 985	1 642
IMPORTACION	407	317	91	875
<b>TOTAL</b>	<b>12 246</b>	<b>14 131</b>	<b>13 977</b>	<b>14 239</b>

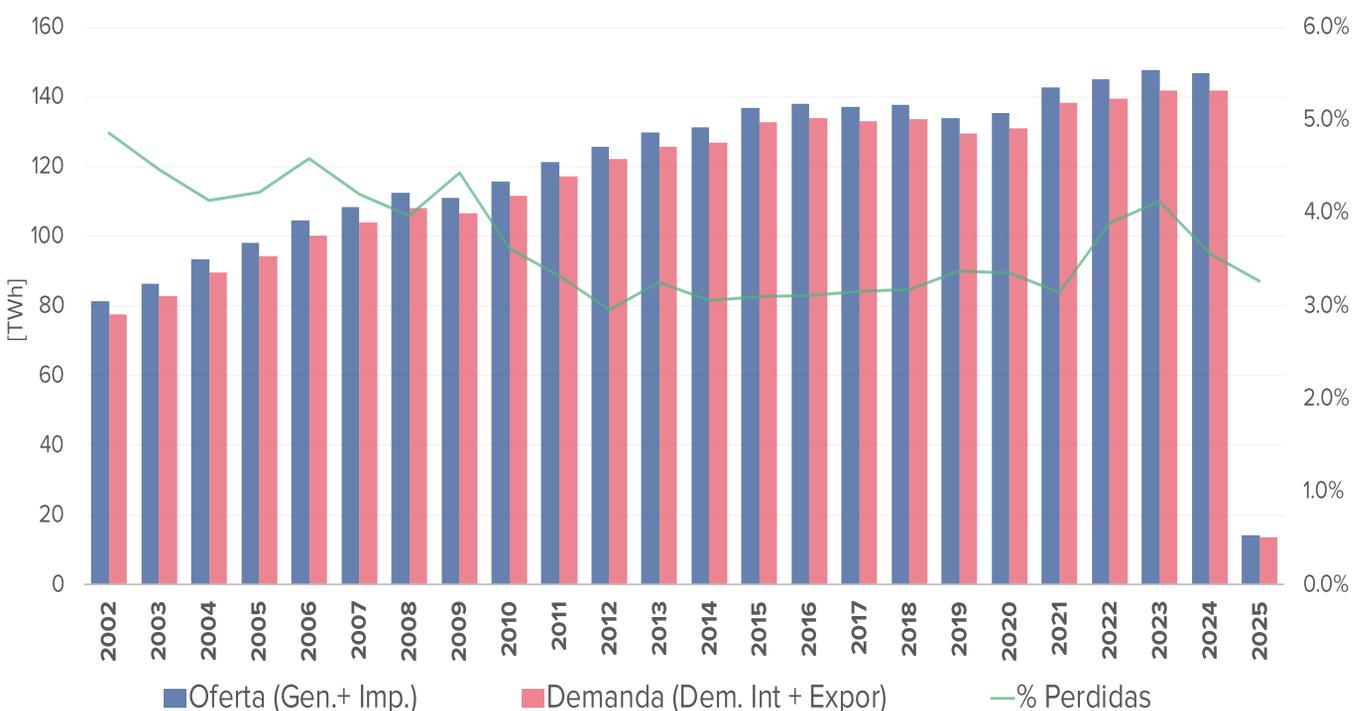
Desde el mes de Agosto 2023 se comenzó a clasificar a la tecnología HIDRO, centrales que se encuentran fuera de la definición de la Ley 26 190 por tener una potencia instalada mayor a 50MW, dentro de la fuente RENOVABLE, clasificándolas como tecnología HIDRO > 50 MW. Las tecnologías renovables definidas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

OFERTA (GWh)	Variación % ene 25 Vs ene 24	Variación % Año Móvil
TÉRMICA	19.0%	7.2%
NUCLEAR	-22.9%	7.6%
RENOVABLE - HIDRÁULICA	-35.2%	-20.6%
RENOVABLE - LEY 26 190	8.7%	12.8%
IMPORTACION	249.3%	-10.6%
<b>TOTAL</b>	<b>1.1%</b>	<b>-0.3%</b>

## BALANCE – Enero 2025 [GWh]

DEMANDA		[GWh]	OFERTA		[GWh]
Distribuidor	11 687		Térmica	8 353	
Gran Usuario	1 920		Nuclear	877	
Bombeo	27		Renovable - HIDRO>50	2 427	
Exportación	51		Renovable - LEY 26 190	2 157	
Pérdidas	447		Importación	317	
<b>DEMANDA TOTAL:</b>	<b>14 131</b>		<b>OFERTA TOTAL:</b>	<b>14 131</b>	

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



## Balance Energía Bruta: Enero 2025 [GWh]

DEMANDA (GWh)		OFERTA (GWh)	
Distribuidor	<b>11 687</b>	<b>8 503</b>	Gen. Termica
Gran Usuario	<b>1 920</b>	<b>941</b>	Gen. Nuclear
Pérdidas + Consumos Aux.	<b>661</b>	<b>2 427</b>	Renovable - Hidro>50MW
Bombeo	<b>27</b>	<b>2 158</b>	Renovable - Ley 26 190
Exportación	<b>51</b>	<b>317</b>	Importacion
	<b>14 346</b>	<b>14 346</b>	



**PRECIOS**



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

Energía + Potencia + Transporte

ene-25

ene-24

Medio Año Móvil

69 746

50 333

70 702

## Precio Medio Estacional [\$/MWh]

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

ene-25

ene-24

Medio Año Móvil

58 664

11 134

48 066

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

	Medio Año Móvil	ene-25	ene-24	ene-23
Componentes Energía	11 979	14 144	5 182	2 239
Componentes Potencia + Reserva	7 282	8 736	4 334	1 205
Cargo Demanda Excedente + Cuenta Brasil + Contratos Abastecimiento MEM	12 268	12 885	14 784	1 759
Sobrecosto Transitorio de Despacho	30 116	24 365	20 803	9 044
Compra Conjunta MEM	5 826	5 475	4 930	943
<b>Precio Monómico Medio</b>	<b>67 471</b>	<b>65 604</b>	<b>50 033</b>	<b>15 190</b>
Cargos transporte	3 231	4 142	300	211
<b>Precio Monómico Medio + Transp.</b>	<b>70 702</b>	<b>69 746</b>	<b>50 333</b>	<b>15 401</b>
<b>Precio Monómico Estacional</b>	<b>48 066</b>	<b>59 054</b>	<b>11 134</b>	<b>6 116</b>
<b>Precio Monómico Estacional + cargos</b>	<b>48 521</b>	<b>58 664</b>	<b>11 134</b>	<b>6 116</b>

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



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

		ene-25	Medio Año Móvil
<b>Componente Energía</b>	Precio Energía	11 989	9 460
	Energía Adicional	1 139	1 359
	Sobrecostos de Combustibles	1 016	1 160
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	24 365	30 116
	Cargos Demanda Excedente	148	300
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	12 737	11 968
	Compra Conjunta MEM	5 475	5 826
<b>Componente Potencia</b>	Potencia Despachada	7	7
	Potencia Servicios Asociados	189	154
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	64	48
	Potencia Reserva Mediano Plazo	8 476	7 073
	<b>Precio Monómico</b>	<b>65 604</b>	<b>67 471</b>
<b>Cargos Transporte</b>	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0	0
	Transporte Alta Tensión	2 710	2 106
	Transporte Distribución Troncal	1 432	1 125
	<b>Precio Monómico + Transporte</b>	<b>69 746</b>	<b>70 702</b>
Precio Monómico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional SIN Cargos. (Energía + Potencia + Transporte)	59 054	48 066
<b>Precio Monómico Estacional</b>	Precio Monómico ponderado Estacional CON CARGOS Res. 976/2023 para GUDIs. (Energía + Potencia + Transporte)	<b>58 664</b>	<b>48 521</b>

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

Desde el mes de Noviembre 2024 entró en vigencia la Res. 19/2024, en la que se establece que los precios de compra de la demanda estacional se mantienen sin modificaciones respecto a la resolución vigente en octubre (Res. 283/2024).

**El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Enero 2025 cerró con un valor medio de 59 054 \$/MWh** (energía, potencia y transporte), un incremento cercano al 430% 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 58 664\$/MWh.**

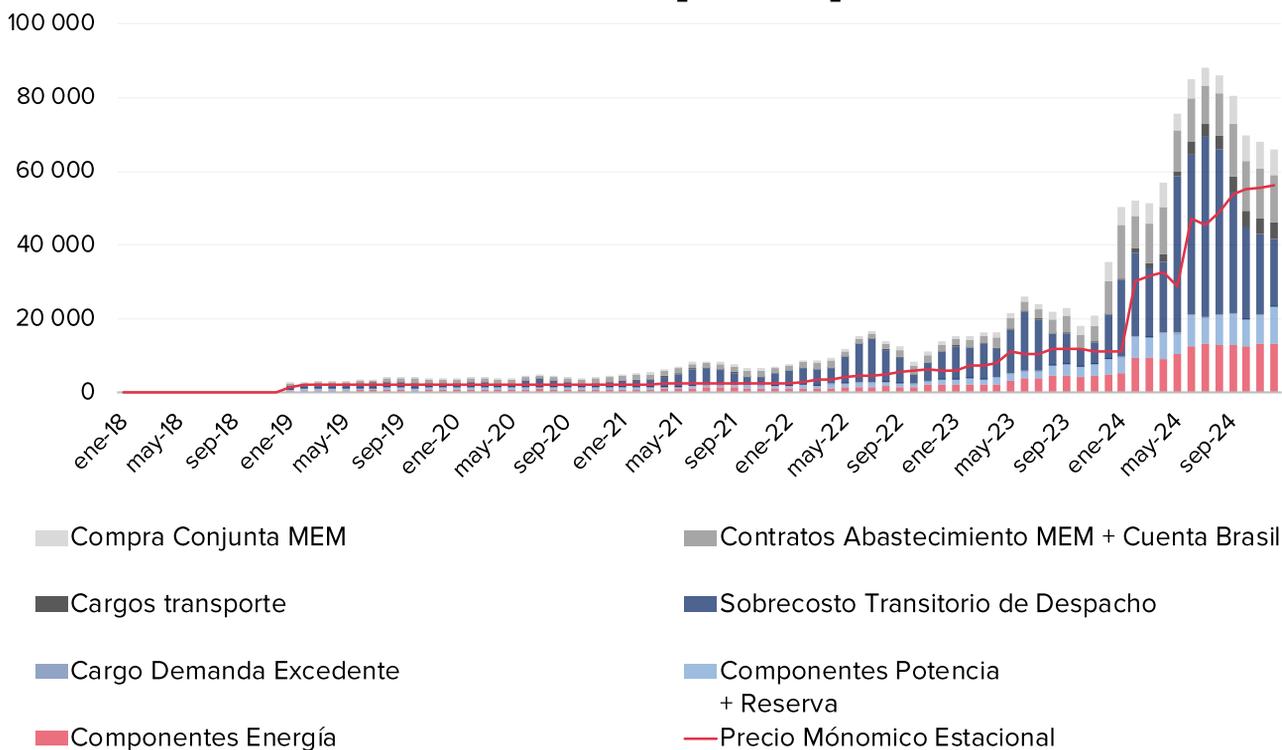
## Evolución del precio monómico medio en paso mensual año actual vs años anteriores [\$/MWh]

### Precio Monómico + Transporte [\$/MWh]



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

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





**INTERCAMBIOS**

## Importación vs Exportación MEM Enero 2025 [GWh]

	ene-25	Año Móvil
<b>Importación</b>	<b>316.8</b>	<b>406.7</b>
<b>Exportación</b>	<b>51.5</b>	<b>50.0</b>

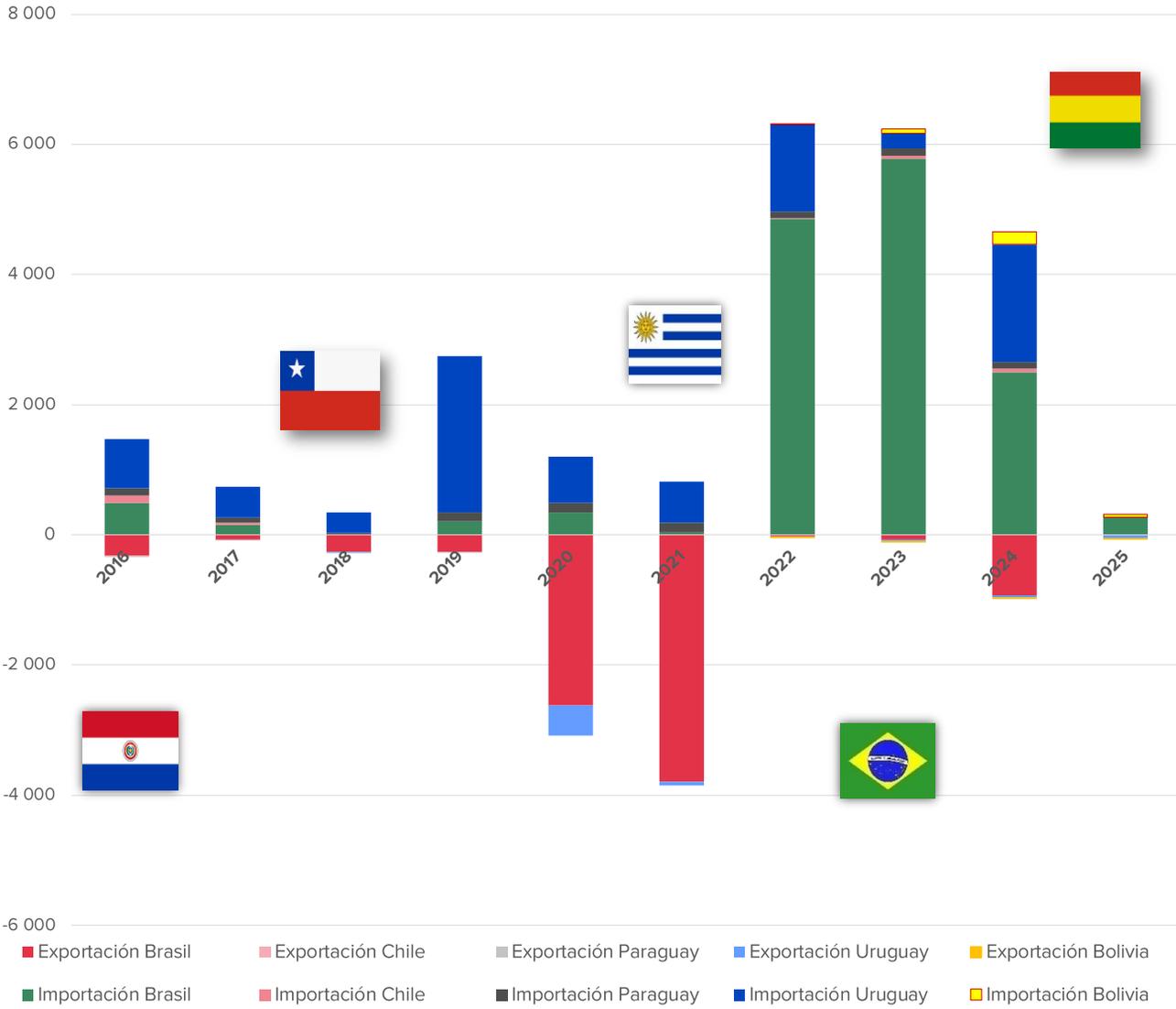
## Intercambios Enero 2025 vs años anteriores por país [GWh]

		(GWh)	Media Mensual - Año Móvil	ene-25	ene-24	ene-23
Importación	 Brasil	225.9	263.1	49.6	840.3	
	 Paraguay	8.2	8.5	10.3	11.4	
	 Uruguay	150.6	0.0	3.0	13.3	
	 Chile	3.8	3.3	16.9	9.6	
	 Bolivia	18.3	41.8	0.0	0.0	
	<b>IMPORTACIÓN TOTAL</b>	<b>406.7</b>	<b>316.8</b>	<b>79.6</b>	<b>874.7</b>	
Exportación	 Brasil	45.6	4.4	382.6	0.0	
	 Paraguay	0.0	0.0	0.0	0.0	
	 Uruguay	4.4	47.0	38.3	0.0	
	 Chile	0.0	0.0	0.0	0.0	
	 Bolivia	0.0	0.0	0.0	0.0	
	<b>EXPORTACIÓN TOTAL</b>	<b>50.1</b>	<b>51.5</b>	<b>420.9</b>	<b>0.0</b>	



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

## Intercambios anuales – últimos 10 años



INTERCAMBIOS



**AGENTES**

## Actores vigentes en el MEM en Enero 2025

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	465
Autogeneradores	30
Cogeneradores	7
<b>Total</b>	<b>502</b>

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	387
Grandes Usuarios Menores (GUME)	2 717
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	21
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUDI)	6 466
<b>Total</b>	<b>9 591</b>

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

TRANSPORTE	Cantidad
Transportista en Alta Tensión	1
Transportista en Distribución Troncal	7
Transportista PAFT	44
<b>Total</b>	<b>52</b>



## ESTADÍSTICAS Y CONTROL GERENCIA DE ANÁLISIS Y CONTROL GLOBAL

### CONTACTOS:



Emiliano Marinozzi



[emarinozzi@cammesa.com.ar](mailto:emarinozzi@cammesa.com.ar)



Agustina Lesce



[agustinalesce@cammesa.com.ar](mailto:agustinalesce@cammesa.com.ar)



Micaela Baratto



[micaelabaratto@cammesa.com.ar](mailto: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