



INDICADORES PRINCIPALES MEM



INDICADORES PRINCIPALES MEM

VALORES Agosto 2025

El informe contiene el resumen de variables relevantes del mes de Agosto 2025 comparado con el mismo mes del año 2024, sobre la base de datos físicos y económicos obtenidos de la información utilizada para el Documento de Transacciones Económicas (DTE) de dicho mes.

Con una visión de análisis general el objetivo de este informe es poder observar de una manera rápida y sencilla el comportamiento de las principales variables del MEM, observando las tendencias y relaciones que existen entre los resultados físicos y económicos.

Comportamiento de Variables Relevantes.



Agosto 2025

Referencias:
(Variación respecto a Agosto 2024)
% de participación Agosto 2025



Demanda Local

11719 GWh

(-3.7% vs. ago/24)

48%	Residencial:	5597 GWh	(-5.2%)
27%	Intermedios:	3108 GWh	(-2.3%)
26%	Grandes Cons:	3015 GWh	(-2.5%)

Temperatura Media

13.9°C

(+1.2°C vs. ago/24)

Temp. Histórica: 12.6°C

DEMANDA Y
TEMPERATURA



Oferta Total

12162 GWh

(-3.9% vs. ago/24)

50%	Térmico:	6 122 GWh	(-3%)
8%	Nuclear:	943 GWh	(+30%)
19%	Hidro >50:	2 366 GWh	(-15%)
18%	Renovable:	2 141 GWh	(+21%)
5%	Importación:	591 GWh	(-44%)

Combustibles

41 Mm3/d

(-3.2 Mm3/d vs. ago/24)

99%	Gas Natural:	40.6 Mm3/d	(+8%)
0%	Fuel Oil:	0.7 Mil Ton	(-98%)
0%	Gas Oil:	2.8 Mil M3	(-98%)
1%	Carbón:	10.0 Mil Ton	(-67%)

GENERACIÓN Y
COMBUSTIBLES



Monómico Total:

91.5 u\$s/MWh

(+1.6%)

121100 \$/MWh

(+41%)

40%	Comb + Adic:	36.6 u\$s/MWh
32%	Térm + Hidr:	29.4 u\$s/MWh
6%	Nuclear:	5.9 u\$s/MWh
12%	Renovables:	10.6 u\$s/MWh
5%	Importación:	4.3 u\$s/MWh
5%	Transporte:	4.6 u\$s/MWh

Precio Estacional:

52 u\$s/MWh

(-8%)

Cobertura:

57%

68819 \$/MWh

(+27%)

27%	Resid. N2 Base	30 324 \$/MWh
7%	Resid. N3 Base	42 179 \$/MWh
67%	Res. Sin subsidio, Comercial y GUDI*	81 962 \$/MWh

*GUDI (con Cargos Res. 976): 114534 \$/MWh

PRECIO MONÓMICO
TOTAL / ESTACIONAL



INDICADORES PRINCIPALES MEM



Tasa de Cambio / Barril de Petróleo

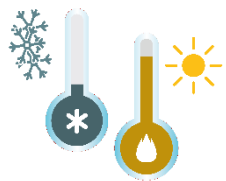


	ago-24	ago-25	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	952.8	1323.8	39%
Barril de petróleo [U\$s / barril WTI]	76.7	65.0	-15.3%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	80.4	67.9	-15.5%



(*) Tasa BCRA último día hábil del mes
(**) Promedio mensual - https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm

Temperatura



	ago-24	ago-25	Variación °C
Temperatura Media [°C]	12.7	13.9	1.2
Temp MAX	25.5	19.4	-6.1
Temp MIN	8.0	8.2	0.2

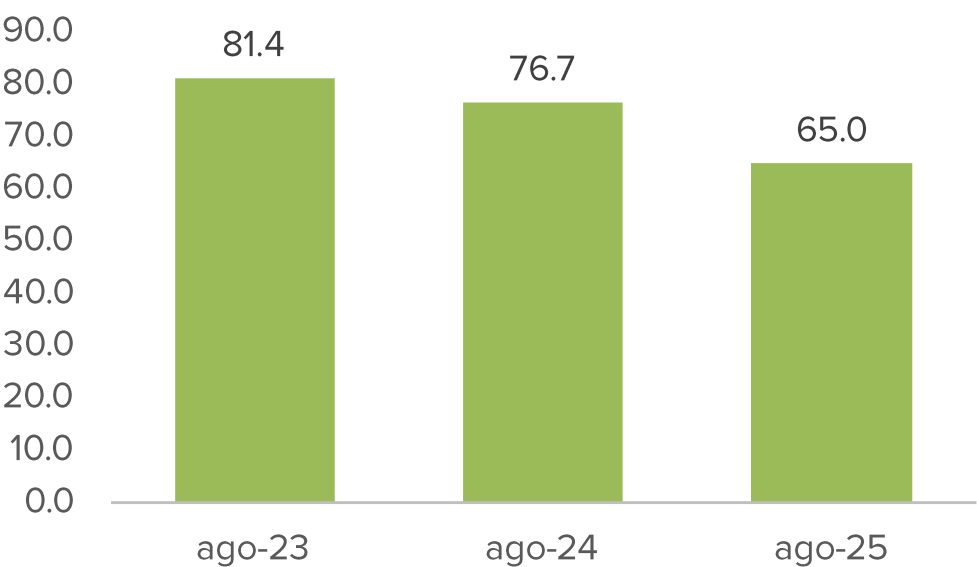
(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

(Histórica Agosto:
12.6 °C)

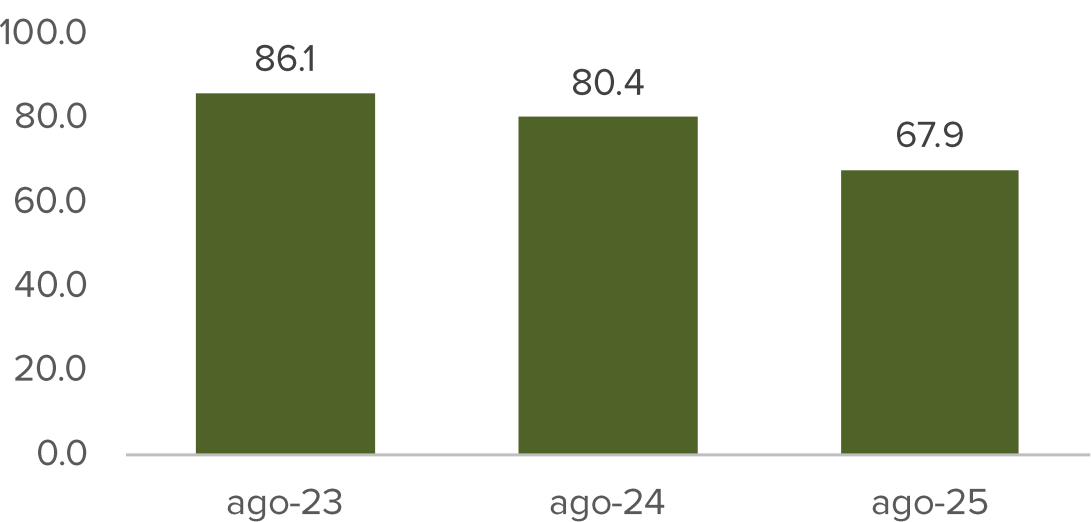
La temperatura media en GBA en Agosto 2025 fue de 13.9°C, aproximadamente +1.2 °C mayor respecto a la temperatura media esperada, y +1.3°C también superior a la temperatura de Agosto 2024.

Tasa de Cambio / Barril de Petróleo - Agosto 2023 - 2024 - 2025

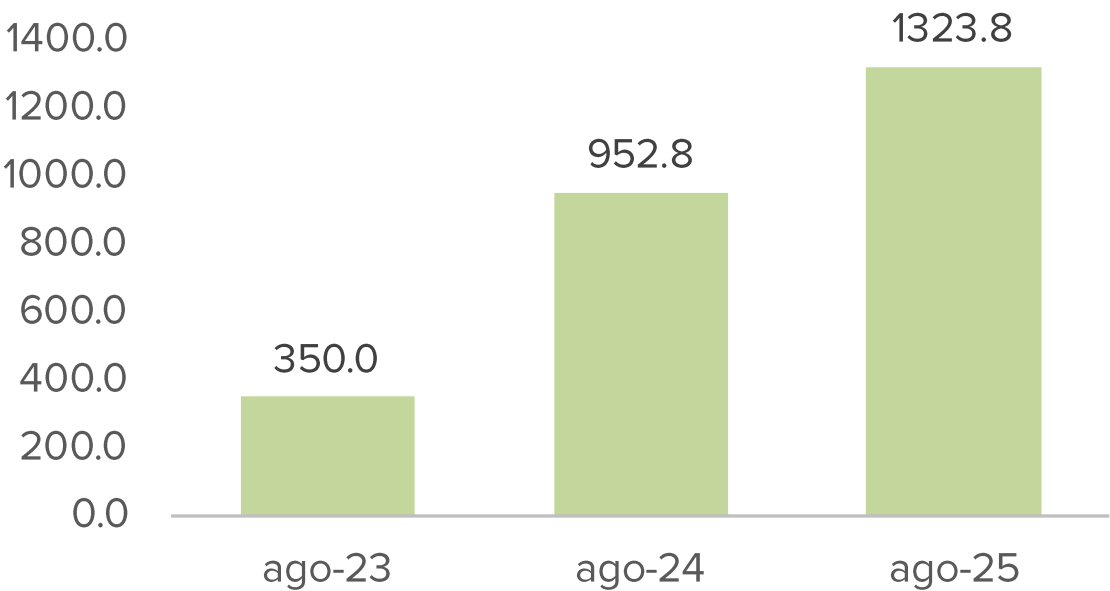
Barril de petróleo [u\$s / barril WTI]



Barril de petróleo [u\$s / barril Brent]



Tasa de Cambio [\$ar/u\$s]



Fuentes:

- https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm (Promedio mensual)
- Tasa BCRA último día hábil del mes



Demanda de Energía

DEMANDA [GWh]	ago-24	ago-25	Variación en GWh %	Variación año móvil % (acumulado últimos 12 meses)
Residencial	5 901	5 597	-5.2%	-2.2%
Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica]	3 180	3 108	-2.3%	0.4%
Grandes Consumos	3 091	3 015	-2.5%	0.2%
DEMANDA LOCAL	12 172	11 719	-3.7%	-0.9%
Exportación	0	0		
DEMANDA + EXP	12 172	11 719	-3.7%	
Pot. Max. Bruta [MW]	23 806	23 083	-3.0%	

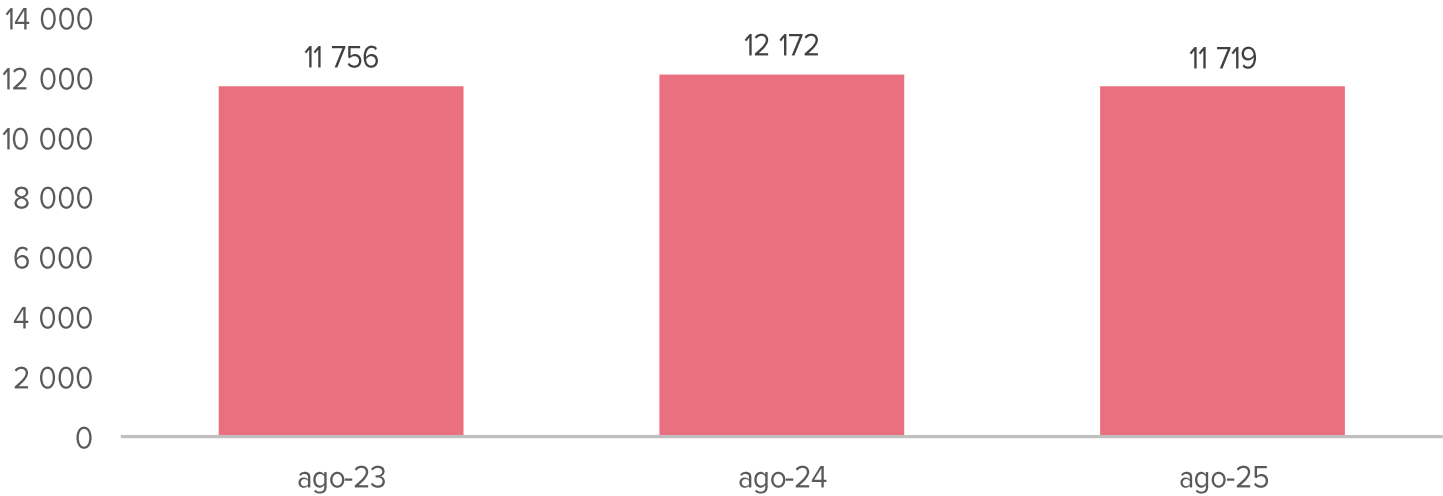
La demanda total del país en Agosto 2025 resultó -3.7% inferior a la registrada en el mismo mes del año anterior, principalmente por la caída en el consumo del segmento residencial. Este sector, sensible a las variaciones de la temperatura, se vio afectado por valores superiores a los esperados, lo que redujo los requerimientos de energía.



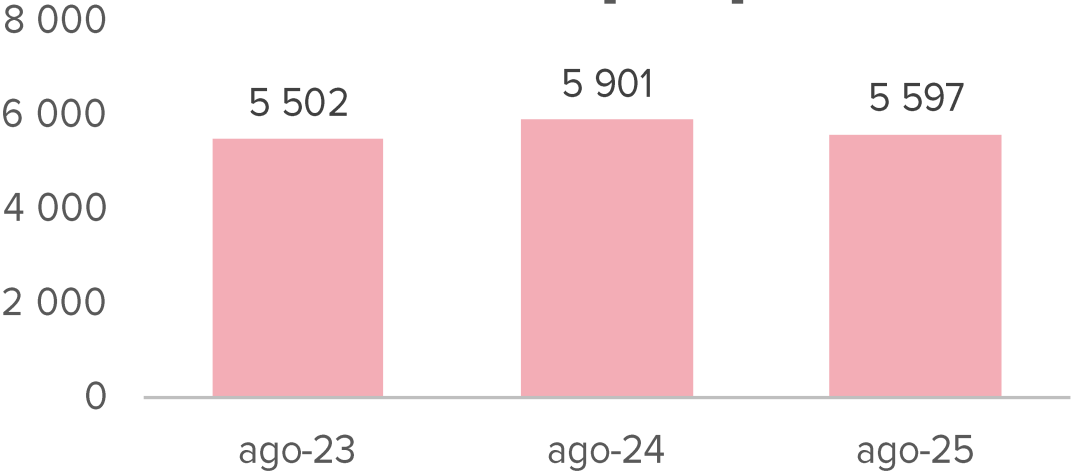
Demanda Agosto 2023 - 2024 - 2025

Variables MEM

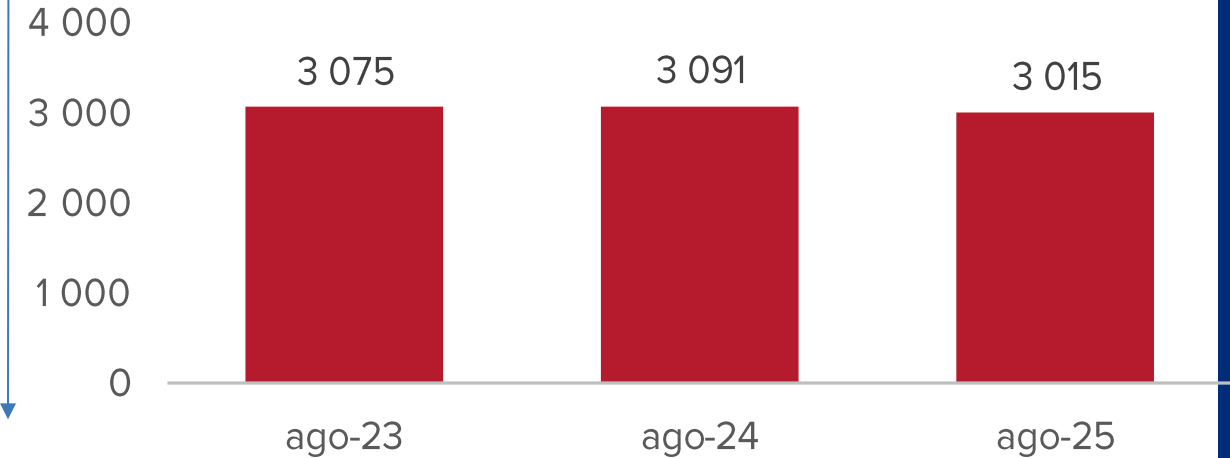
DEMANDA TOTAL [GWh]



Residencial [GWh]



Gran Demanda [GWh]





Oferta

DEMANDA [GWh]	ago-24	ago-25	Variación %
DEMANDA LOCAL	12 172	11 719	-3.7%
EXPORTACIÓN	0	0	
BOMBEO	34	69	102.7%
Pérdidas + Consumos Aux.	449	374	-16.8%
DEMANDA TOTAL [GWh]	12 655	12 162	-3.9%

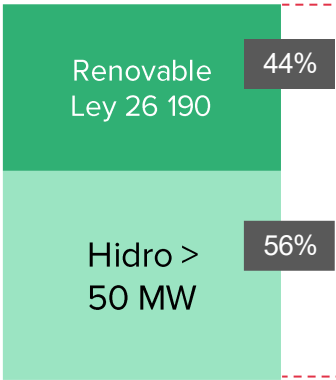
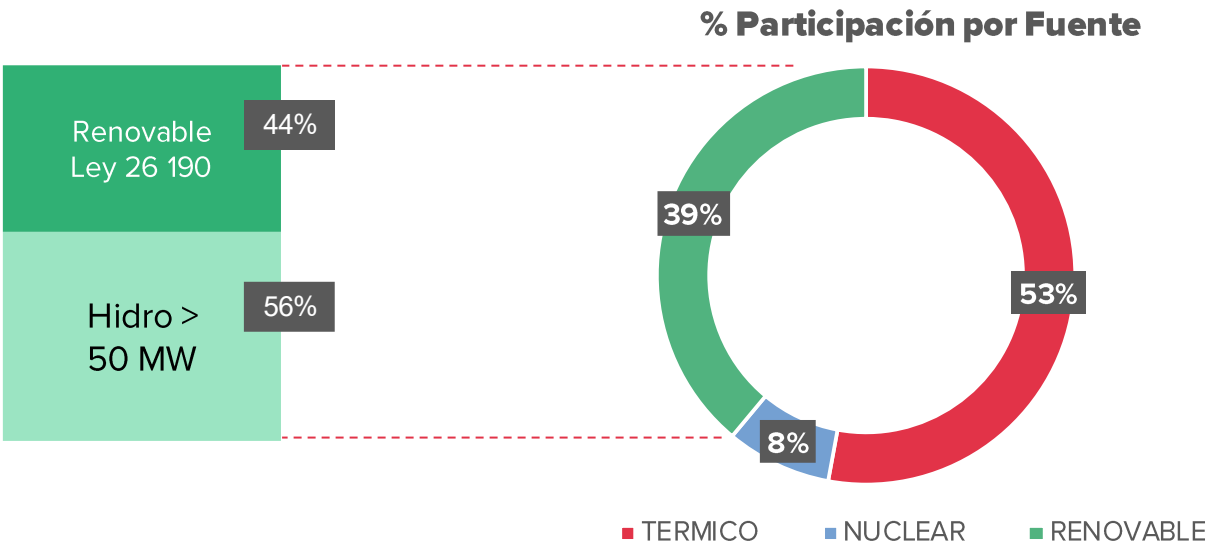
OFERTA [GWh]	ago-24	ago-25	Variación %	Part. % 2024	Part. % 2025
TERMICO	6 313	6 122	-3.0%	50%	50%
NUCLEAR	724	943	30.2%	6%	8%
REN – HIDRO > 50 MW	2 792	2 366	-15.3%	22%	19%
REN – Según Ley 26 190	1 764	2 141	21.3%	14%	18%
IMPORTACIÓN	1 062	591	-44.4%	8%	5%
TOTAL OFERTA [GWh]	12 655	12 162	-3.9%	100%	100%

Siguiendo el comportamiento de la demanda, la OFERTA terminó con un decremento del -3.9% en comparación con el mismo mes del año anterior. Se observó una mayor disponibilidad de generación nuclear y mayor generación renovable contemplada dentro de la Ley 26 190, principalmente debido a la mayor potencia instalada. Como resultado de esto la generación térmica y la necesidad de importación fueron menores para este mes. La generación hidroeléctrica también disminuyó, principalmente en las cuencas de Comahue.

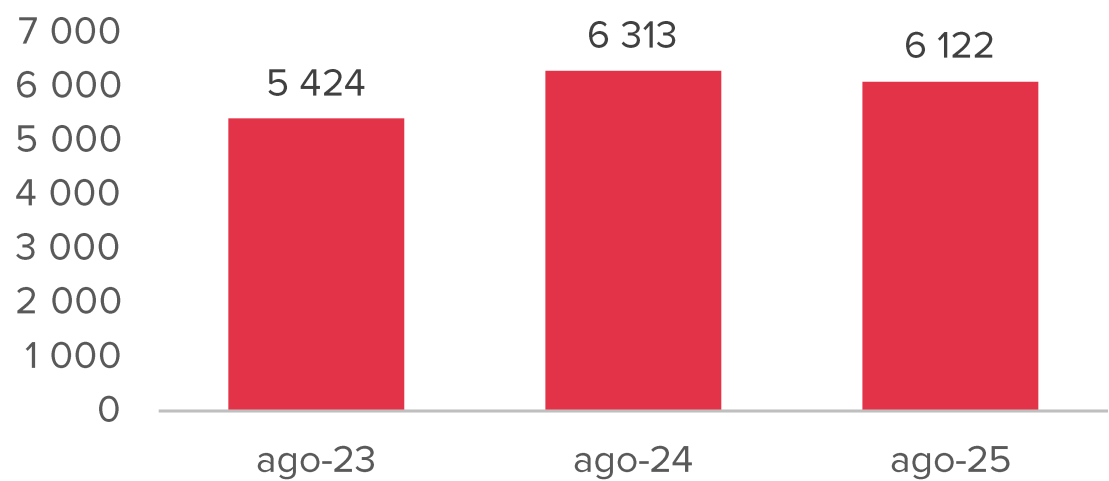


Generación por fuente – Gen. Térmica e Hidro - Agosto 2023 - 2024 - 2025

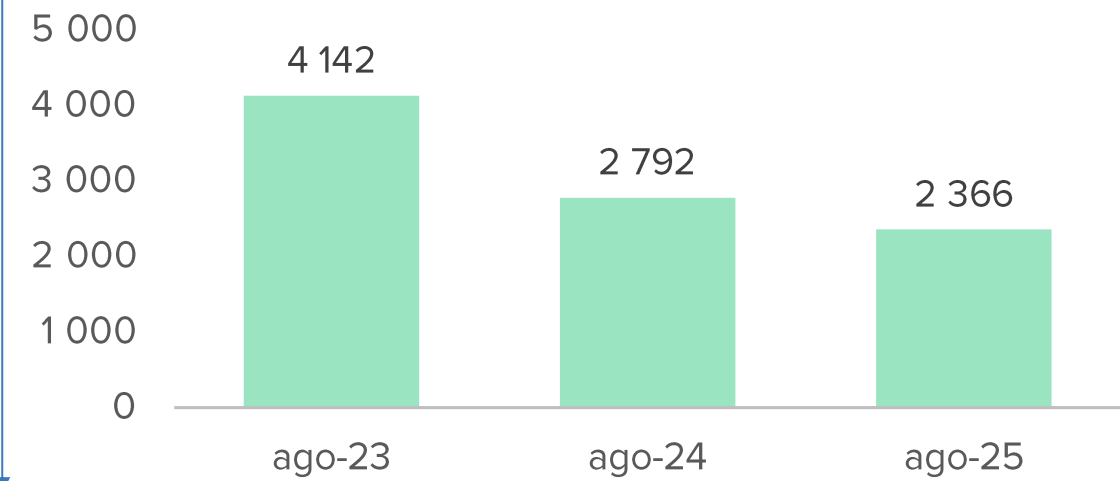
Variables MEM



GENERACIÓN TER [GWh]



GENERACIÓN HIDRO > 50 MW [GWh]

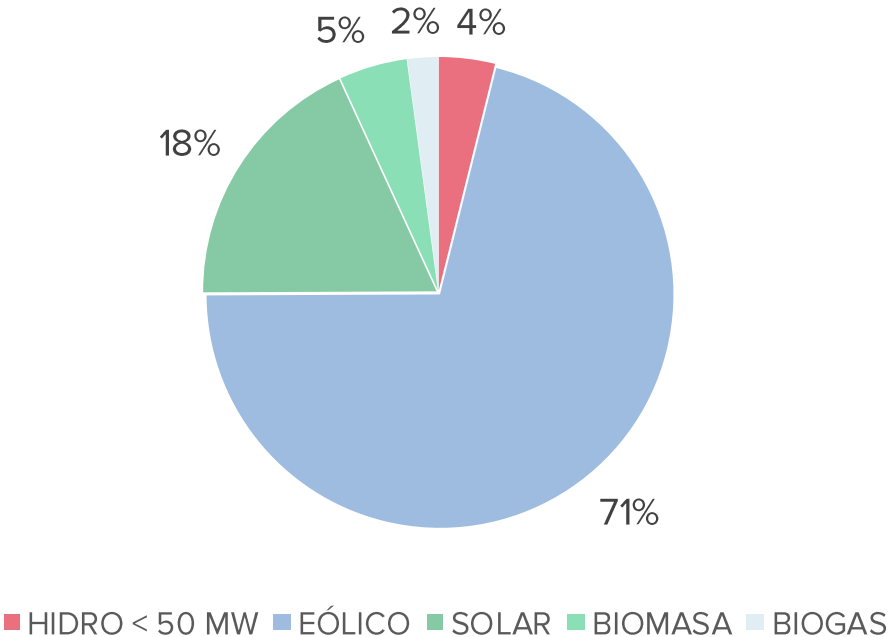




Generación Renovable – Participación sobre la demanda – según Ley 26 190.

RENOVABLE (según ley)	ago-24	ago-25
HIDRO < 50 MW	90	83
EÓLICO	1 277	1 521
SOLAR	267	390
BIOMASA	86	101
BIOGAS	45	46
TOTAL RENOVBABLE [GWh]	1 764	2 141
DEMANDA Local	12 172	11 719
% Participación REN/DEM	14.5%	18.3%

Participación por tipo de Generación sobre el total Renovable AGO 2025 (Ley 26 190)

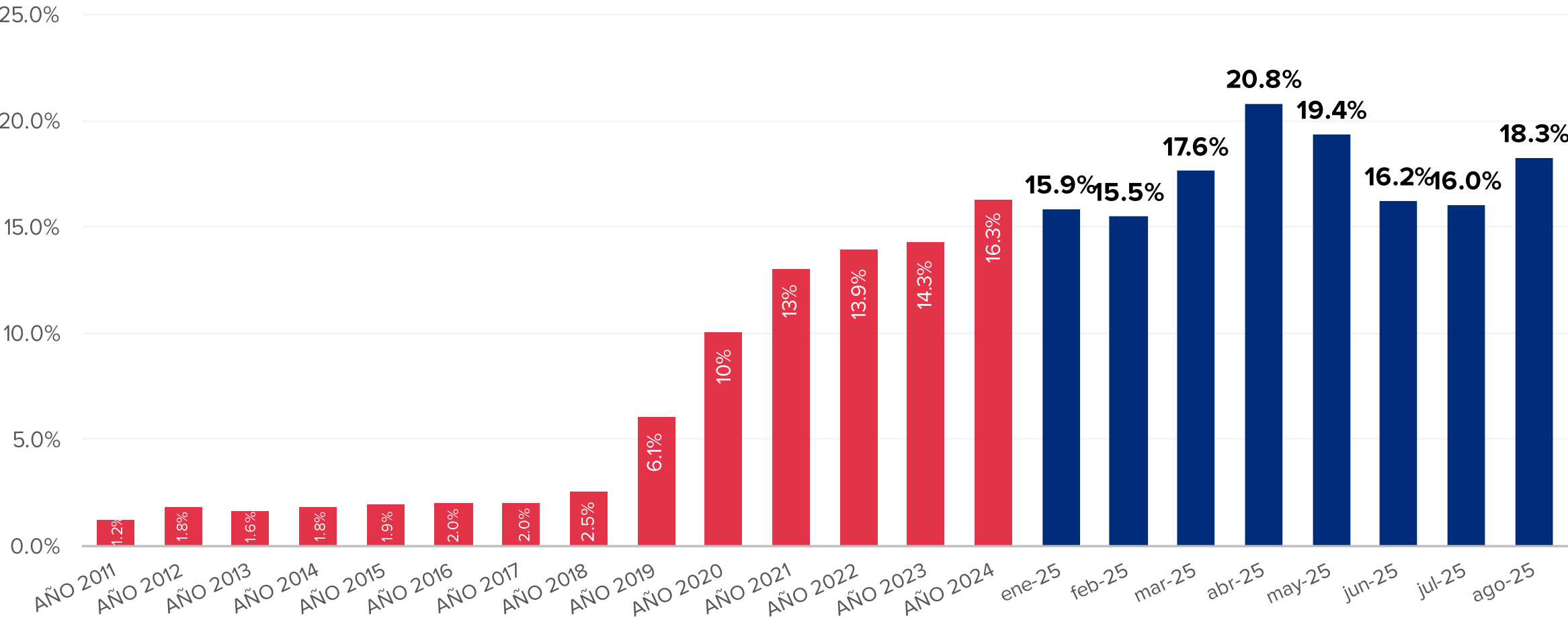


Este mes, la generación de energías renovables alcanzó una participación del 18.3% en la cobertura de la demanda eléctrica, en cumplimiento con lo establecido por la Ley 26 190.



Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

Generación Renovable MEM / Demanda MEM (según Ley 26 190)





Combustibles – Consumos y costos equivalentes

	ago-24	ago-25	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	37.6	40.6	8.0%
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	30.8	32.1	4.3%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	6.9	8.5	24.6%
Fuel Oil [mil Ton]	29.2	0.7	-98%
Gas Oil [mil m3]	147.7	2.8	-98.1%
Carbón Mineral [mil Ton]	30.0	10.0	-67%
TOTAL GAS EQUI.	44.2	41.0	-7.3%
Gas Natural [u\$s/MMBtu]	7.0	7.2	2.1%
Gas Natural Nacional [u\$s/MMBtu]	5.1	5.2	1.9%
Gas Natural Importado [u\$s/MMBtu]	15.8	14.7	-6.9%
Fuel Oil (Local) [u\$s/ton]	627	718	14.4%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$s/m3]	709	782	10.2%
Carbón [u\$s/ton]	229	220	-4.0%
MM U\$S COMB Gas Natural	303.8	335.0	10.3%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	130.0	4.9	-96%
MM U\$S COMB	434	340	-22%
MM \$ar COMB	413 300	449 989	9%
CEM [Kcal/KWh]	1 823	1742	-4.5%

Con un despacho térmico menor en Agosto 2025, el consumo medio de combustibles terminó siendo menor (-3.2 Mm3 en conjunto si comparamos con Agosto 2024.)

Prácticamente sin consumo de combustibles alternativos, el gas natural representó cerca del 99% de la matriz de combustibles, aproximadamente. En Agosto 2025, su consumo registró un aumento de aproximadamente +3.0 Mm³/d en comparación con Agosto 2024, impulsado principalmente por el mayor volumen de gas natural nacional disponible.

Respecto a los precios de los combustibles, estos se mantienen en niveles similares, algo superiores, a los del mismo mes del año anterior. Con los consumos y precios vistos, los montos de los combustibles resultan menores que los de Agosto 2024 en dólares, aunque algo superiores en pesos debido a la variación en la tasa de cambio.

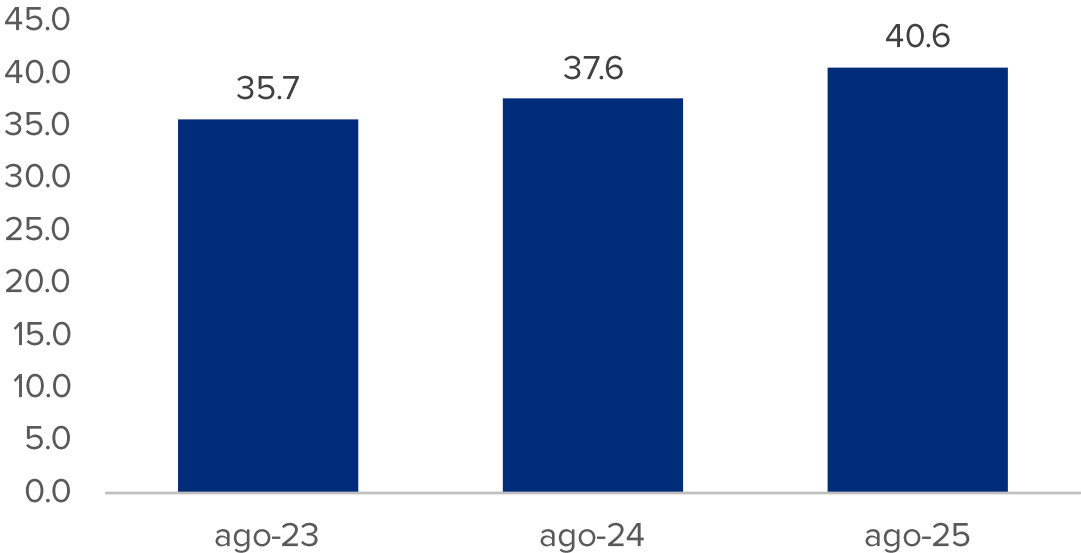
(*) Precio medio representativo del combustible en Stock (precio medio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras).
(**) Precio medio estimado de acuerdo al mix entre los precios por cuenta, precios obtenidos de la licitación, y precio real Bolivia-GNL en central.



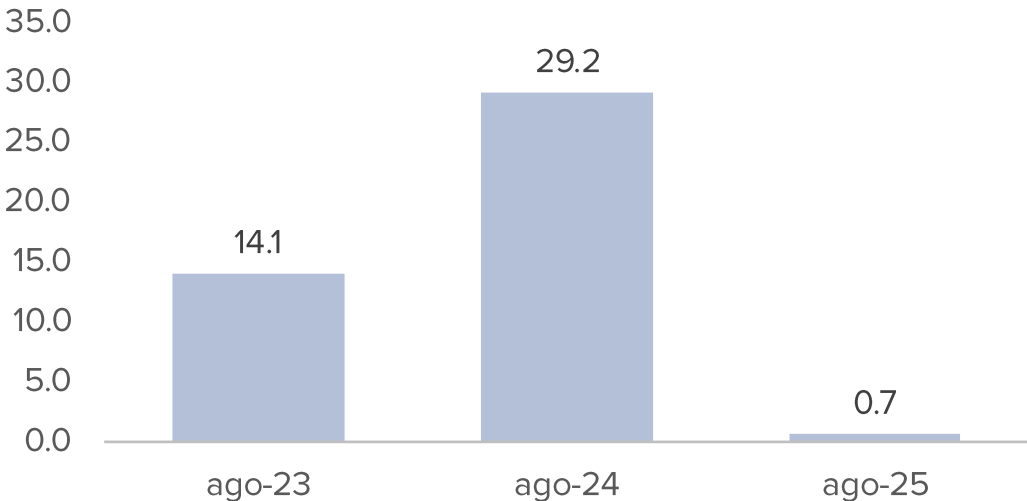
Combustibles – Consumos Agosto 2023 - 2024 - 2025

Variables MEM

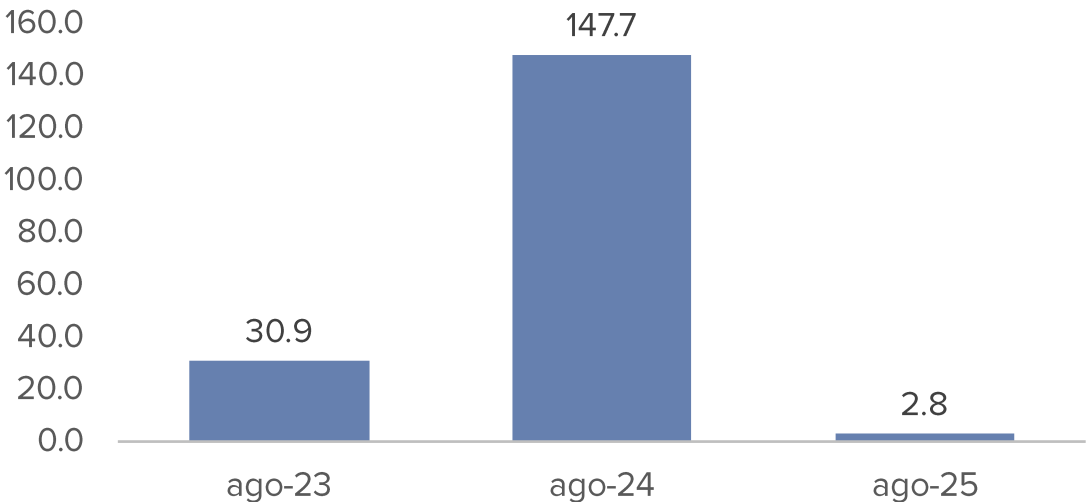
Consumo GN [Mm3/d]



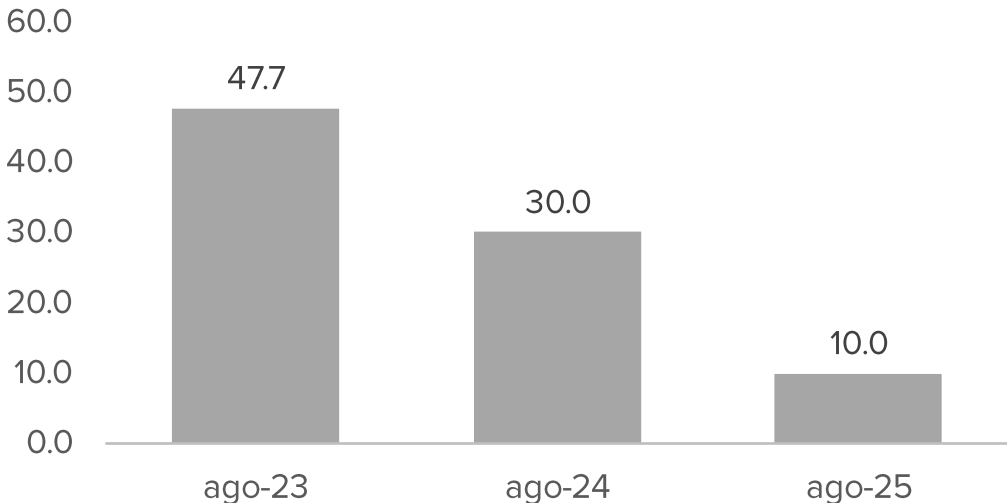
Consumo FO [Mil Ton]



Consumo GO [Mil m3]



Consumo CM [Mil Ton]





Emisiones

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 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).

•(Factor x tipo) 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>

GENERACIÓN POR TIPO COMBUSTIBLE [GWh]	ago-24	ago-25	Variación %
GAS NATURAL	5 460	6 091	11.6%
FUEL OIL	114	2	-98%
GAS OIL	683	10	-98.6%
CARBON MINERAL	56	19	-66%
TOTAL TÉRMICO en GWh	6 313	6 122	-3.0%

CONSUMO ESPECÍFICO TER	1 823	1 742	-4.5%
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	909	877	-3.6%

EMISIONES [Millones Ton CO2]	ago-24	ago-25	Variación Uni.
GAS NATURAL	2.3	2.5	0.18
FUEL OIL	0.1	0.00	-0.09
GAS OIL	0.4	0.01	-0.39
CARBON MINERAL	0.1	0.02	-0.05
EMISIONES TOTALES	2.83	2.49	-0.35

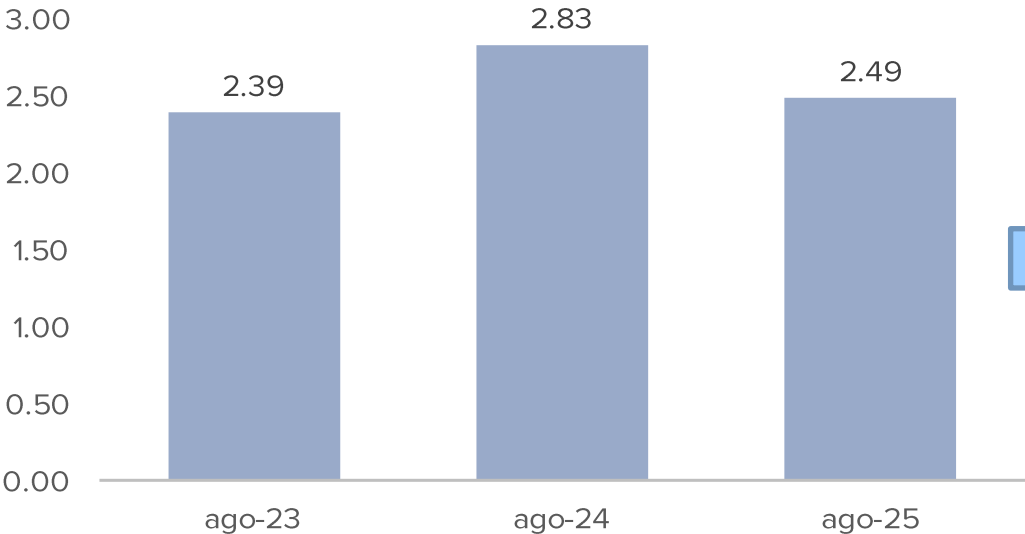
EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh]	ago-24	ago-25	Variación Uni.
GAS NATURAL	0.4	0.4	-0.01
FUEL OIL	0.8	1.0	0.22
GAS OIL	0.6	0.8	0.19
CARBON MINERAL	1.2	1.2	-0.02
TOTAL TÉRMICO	0.45	0.41	-0.04

EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL	0.22	0.20	-0.02
---------------------------------	------	------	-------

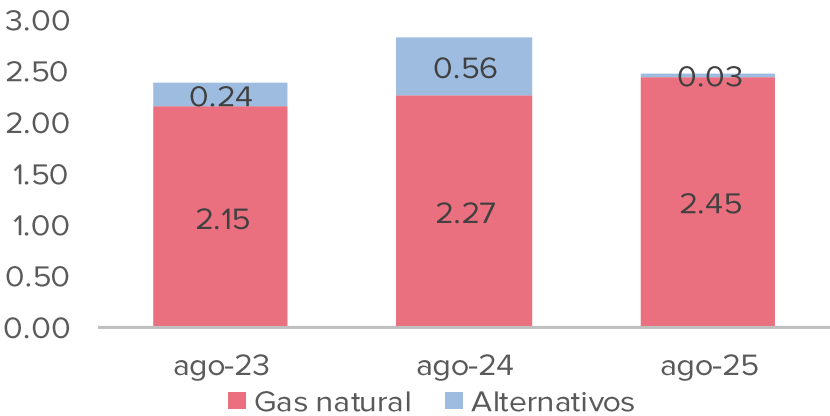


Emisiones - Agosto 2023 - 2024 - 2025

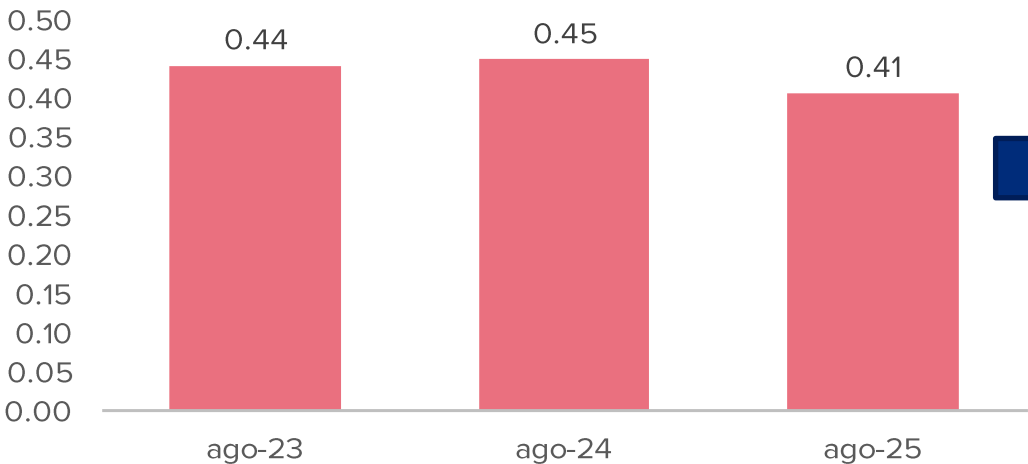
EMISIONES [MM Ton CO2]



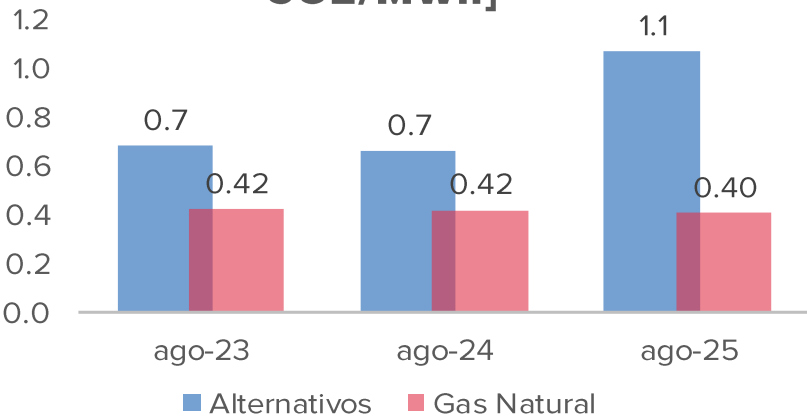
EMISIONES por tipo de Combustible [MM Ton CO2]



EMISIONES UNITARIAS POR GEN TÉRMICA [Ton CO2/MWh]



EMISIONES UNITARIAS por tipo de Comb [Ton CO2/MWh]





Detalle Intercambios de Energía



IMPORTACIÓN	ENERGÍA [GWh]	ENERGÍA [MW Medios]	Precio Representativo Compra [Miles u\$s]*	Precio Compra [u\$s/MWh]*	Precio Compra [u\$s/MWh] (Nodo Frontera) - Tasa 1323.8 \$ar/u\$s
Brasil (Emergencia)					
Brasil (Acuerdo TER)	336.3	452.1	35 195	104.6	138 528
Chile	0.8	1.1	21	24.4	32 348
Paraguay	8.4	11.3	1 007	120.0	158 860
Uruguay	245.1	329.4	14 289	58.3	77 183
Bolivia	0.0	0.0	0	0.0	0
TOTAL IMPOR	590.7	793.9	50 512	85.5	113 205

(*) Precios medios estimados a consolidarse con la salida del DTE.

En el mes de Agosto, la importación fue de 591 GWh, principalmente desde Brasil de acuerdo con ofertas aceptadas. El precio medio general de las importaciones fue de 85.5 u\$s/MWh aproximadamente.



Monómico Medio Precio MEM (*)



(*) *Estimados/calculado en*
relacionado a la generación de energía
(generación + servicios + transporte) /
Precios medios representativos.

MONÓMICOS ^(*) [\$/MWh]	ago-24	ago-25	Variación %
MONÓMICO TOTAL [\$ar/MWh]	85 755	121 100	41%
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u\$s/MWh]	90.0	91.5	1.6%
Costo Marginal Medio - [\$ar/MWh]	101 988	101 428	-1%
Costo Marginal Medio - [u\$s/MWh]	109.3	78.0	-28.7%

Los costos (monómico) para el mes de Agosto 2025 se ubicaron en el orden de los 91.5 u\$s/MWh, algo mayor si comparamos respecto a Agosto 2024 (principalmente asociado a los mayores costos de importación).

El monómico en \$ar termina siendo superior principalmente por el efecto del aumento de la tasa de cambio. A modo de referencia se incluye el valor promedio de Costo Marginal Operado (CMO, que no incluye cargos de potencia y contratos, ni tampoco está definido por las maquinas TER utilizadas en la exportación).



Monómico Medio Precio MEM representativo por ítems de costos (*)

(*) Agosto 2025 Análisis de los Precios simplificado por ítems de acuerdo a las variables físicas y precios medios representativos.

(**) Según la reglamentación emitida por la Secretaría de Energía de manera periódica, con valores de remuneración por tecnología y tipo de combustible. Hoy vigente Res. 603/25.

MONÓMICO [u\$s/MWh]	ago-24	ago-25(***)	Dif.
Combustibles + adic	41.6	36.6	-5.0
Spot TER Gen Legacy (**)	10.6	10.8	0.2
Spot HID Gen Lagacy (**)	3.6	4.0	0.4
NUC	4.6	5.9	1.3
Contratos MEM	11.6	14.6	3.0
Renovables	7.4	10.6	3.2
Importación de energía	7.0	4.3	-2.7
Transporte	3.6	4.6	1.0
COSTO TOTAL – [u\$s/MWh]	90.0	91.5	1.5

El costo medio de abastecimiento monómico está representado por la suma de costos dividido la demanda abastecida. Parte de la demanda de Grandes Usuarios se abastece mediante contratos bilaterales, como los contratos térmicos Plus y los renovables MATER, sumado al contrato existente de ALUAR con la hidro Futaleufú. Descontada esa demanda y sus costos asociados (50 u\$s/MWh generado), se determina el costo medio monómico spot.

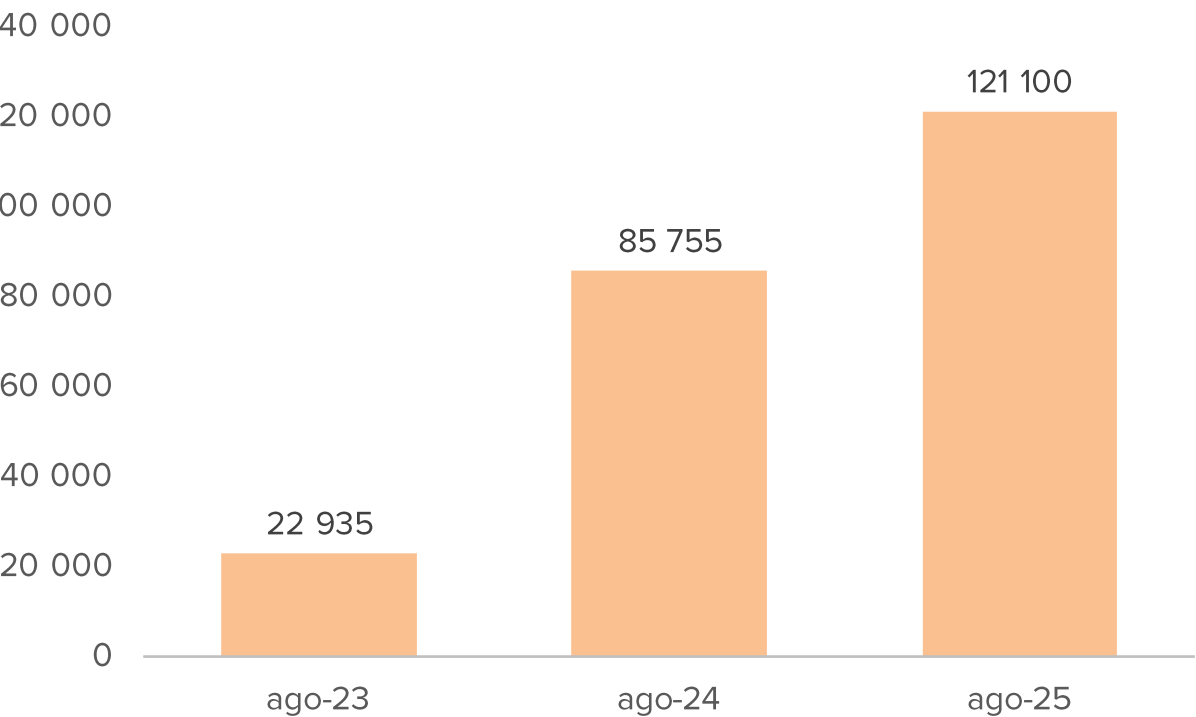
El costo medio monómico resultante en Agosto 2025 terminó siendo mayor (en aprox. +1.5 u\$s/MWh), principalmente por el mayor costo de importación.

(***) Agosto 2025: Contiene ajustes de tasa de cambio correspondiente a la transacción de Junio 2025.

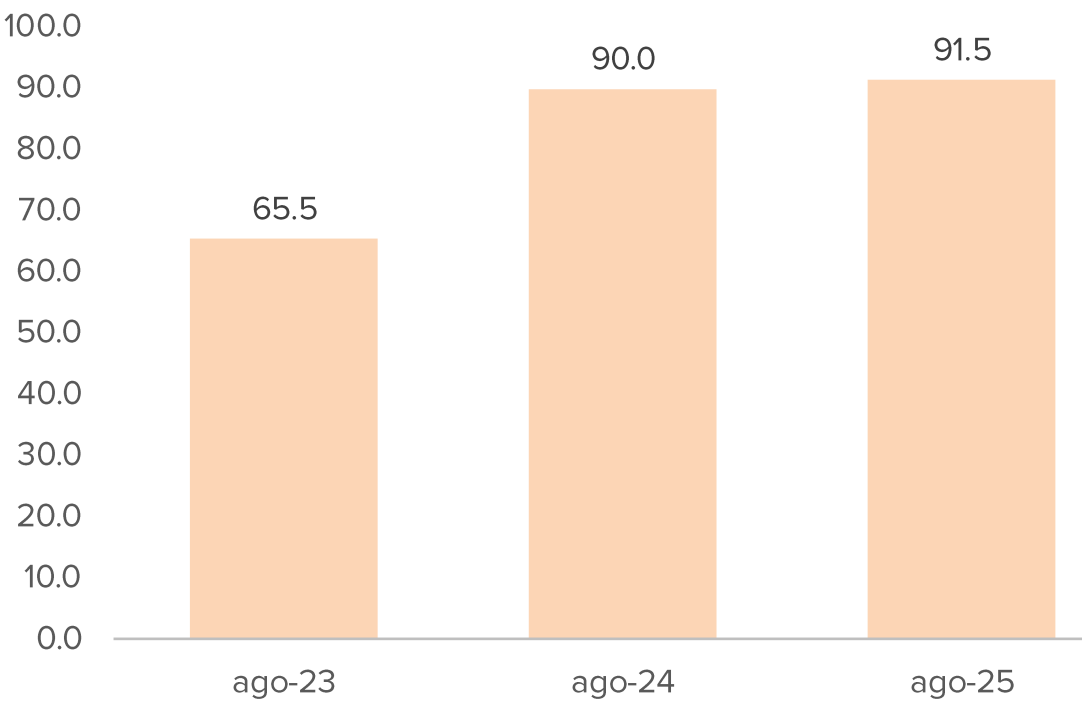


Monómico MEM – Agosto 2023 - 2024 - 2025 (*)

Monómico MEM [\$/MWh]



Monómico MEM [u\$s/MWh]



(*) Agosto 2025: **Costos calculados** en relacionado a la generación de energía (generación + servicios + transporte) / Precios medios representativos a confirmar con la salida del DTE

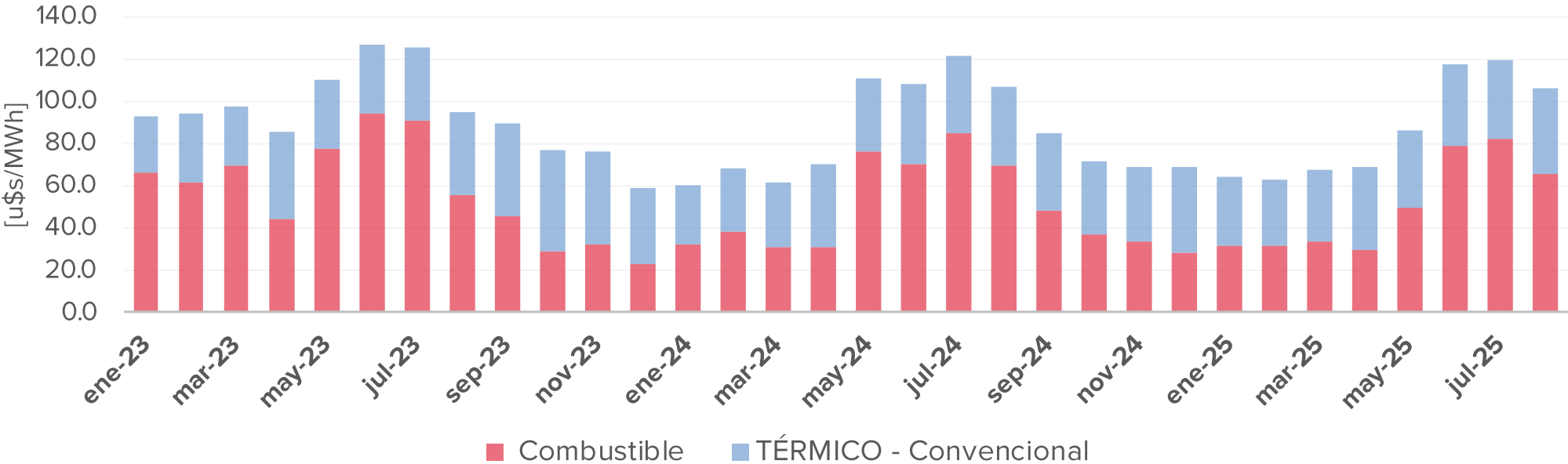


Costo Unitario representativo por fuente de energía (*)

(*) **Análisis de los costos simplificados** teniendo en cuenta la remuneración/costos de la operación de cada unidad local/importación (combustibles, variables y potencia), y su relación con la energía generada, correspondiente en cada caso en el mes de la transacción / *Precios medios representativos*.

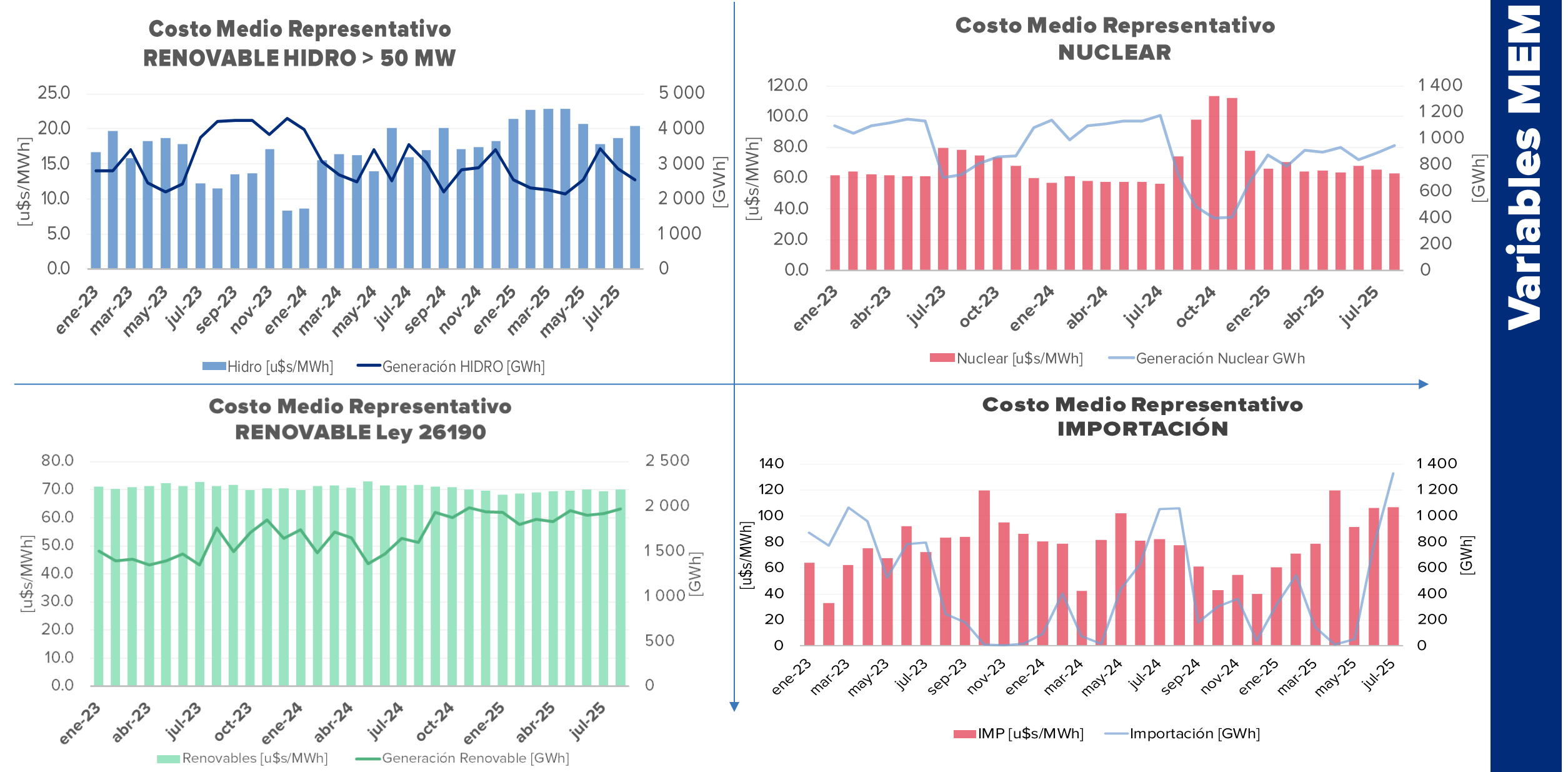
Costo Unitario representativo por fuente u\$s/MWh (*)	ago-24	ago-25	Dif. \$/MWh
TÉRMICO	111.1	111.4	0.3
TER-Combustible+adic	73.8	71.0	-2.8
TER-Térmico convencional	37.3	40.4	3.0
HIDRO > 50MW	16.9	20.5	3.6
NUCLEAR	74.1	63.2	-10.9
RENOVABLES Ley 26190	71.7	70.1	-1.6
IMPORTACIÓN	77.6	85.5	7.9
COSTO MEDIO – u\$s/MWh	79.9	81.3	1.4

Costo Medio Representativo TÉRMICO





Costo Medio representativo por fuente de energía 2023 a 2025





Precio Monómico Estacional



(*) Agosto 2025: Precio esperado de la energía + potencia + transporte relacionado a la compra demanda estacional.

Precio Monómico Medio [\$/MWh]	ago-24	ago-25	Variación %
Precio Monómico Estacional (energía+potencia+transporte)	52 572	65 537	25%
Cargos Res. 976/2023	13 977	32 755	
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023	53 980	68 819	27%
Precio Monómico Estacional [u\$s/MWh]	56.7	52.0	-8%
% Cobertura	63%	57%	

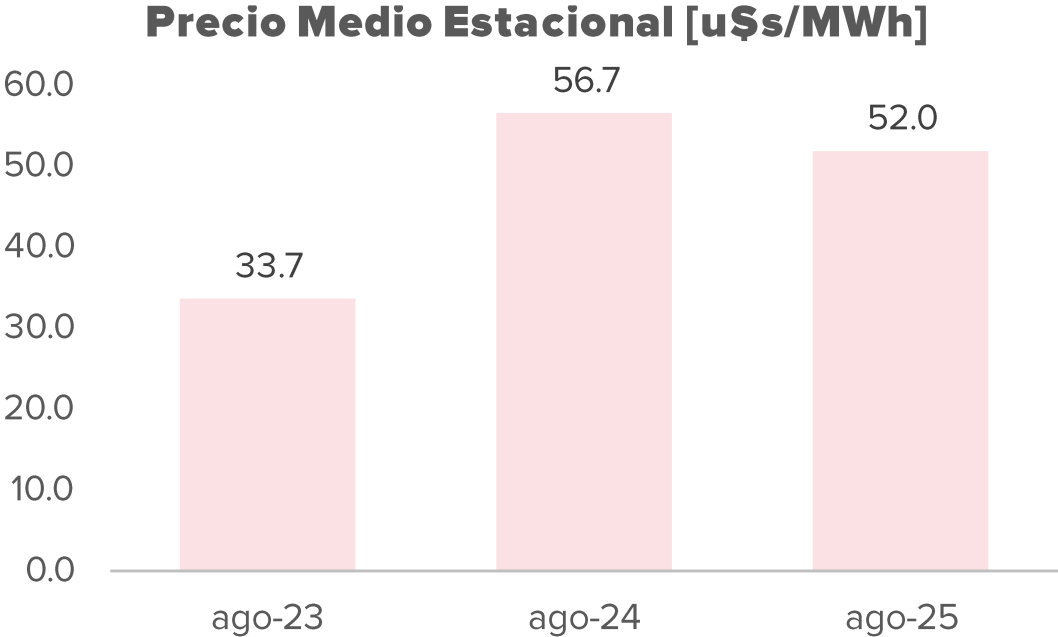
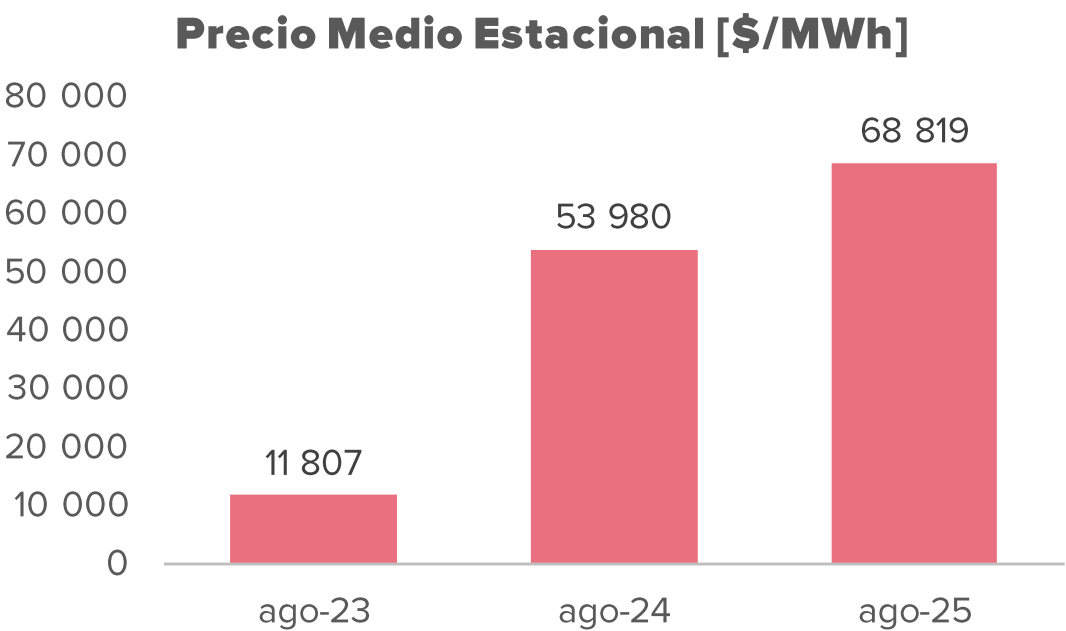
A partir de Agosto de 2025 entró en vigencia la Resolución 334/2025, que establece los nuevos precios estacionales de compra para la demanda, en reemplazo de la Resolución 281/2025.

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Agosto 2025 cerró con un valor medio de 65 537 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento cercano al 25% aprox. respecto a Agosto 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 68 819 \$/MWh.



Precio Medio Estacional MEM – Agosto 2023 - 2024 - 2025 (*)

Variables MEM



(*) Agosto 2025 Precio esperado de la energía + potencia + transporte relacionado a la compra demanda estacional.



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Agosto 2025 - Cobertura

ago-25	Demanda GWh	% Representativo (Demanda)	[\$/MWh]	[u\$s/MWh]	% Respecto al Monómico (Cobertura)
Total	9 716	100%	68 819	52.0	57%
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 609	17%	82 161	62.1	68%
RESIDENCIAL NIVEL 2 BASE	2 590	27%	30 324	22.9	25%
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE	439	5%	82 583	62.4	68%
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	646	7%	42 179	31.9	35%
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	300	3%	82 525	62.3	68%
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	14	0%	0	0.0	0%
Residencial	5 597	58%	53 417	40.4	44%
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	20	0%	29 872	22.6	25%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	675	7%	82 365	62.2	68%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	423	4%	82 383	62.2	68%
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 574	16%	82 398	62.2	68%
Alumbrado Público	416	4%	82 538	62.3	68%
Comercial	3 108	32%	82 072	62.0	68%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	38	0%	82 225	62.1	68%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW (*)	974	10%	114 534	86.5	95%
Industrial (+ Cargos Res. 976/2023)	1 011	10%	113 326	85.6	94%

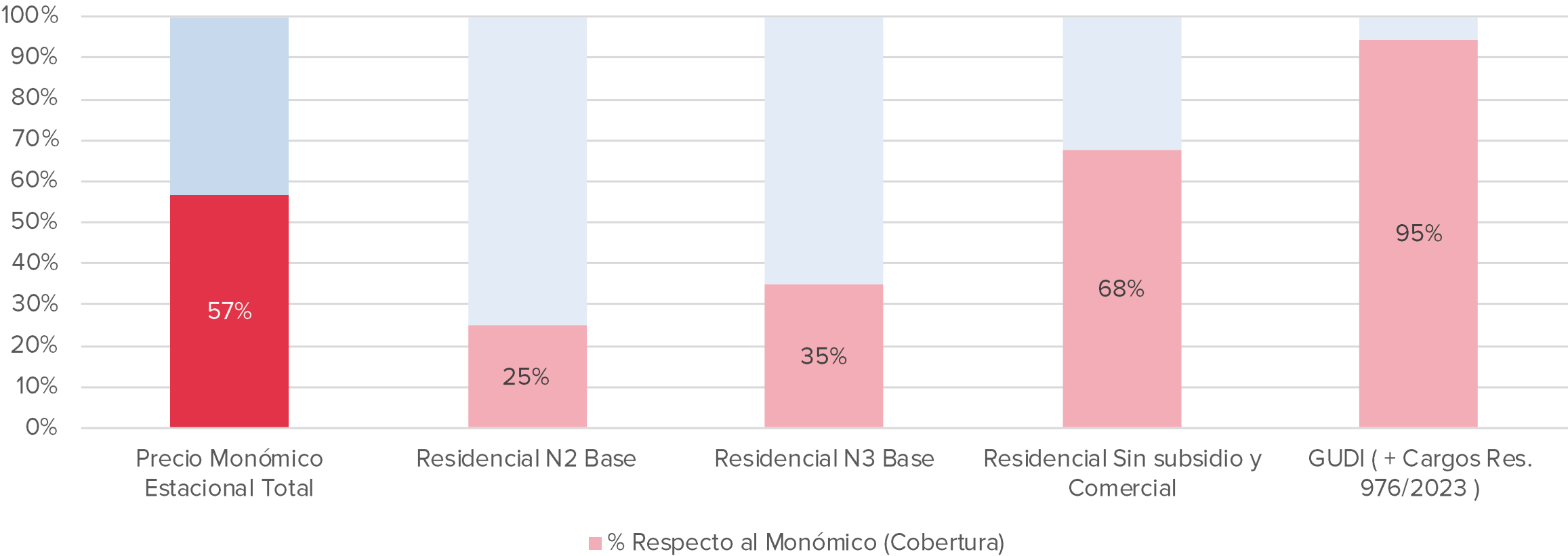
(*) Incluyen los cargos definidos por la Res. 976/2023 para las demandas caracterizadas como Grandes Demandas (GUDIs)



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Agosto 2025 - Cobertura

Variables MEM

% Cobertura por Segmento





Precio Medio Estacional MEM – Detalle Agosto 2025 – Evolución Demanda

Demanda Estacional GWh	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 005	1 153	1 282	1 443	1 882	1 811	1 646	1 295	1 446	1 715	1 757	1 609
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	2 183	2 280	2 369	2 418	3 099	2 650	2 101	1 660	2 233	3 364	3 217	2 590
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)	400	367	369	407	656	656	510	284	367	510	554	439
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	520	546	547	613	718	670	628	539	620	663	676	646
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	199	188	198	256	463	457	386	221	246	328	361	300
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	13	12	10	10	13	13	12	10	10	12	14	14
Residencial	4 321	4 546	4 775	5 147	6 832	6 258	5 282	4 008	4 921	6 593	6 579	5 597
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	16	17	18	18	20	20	20	18	19	19	20	20
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	634	676	699	732	810	767	710	615	663	711	715	675
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	382	419	482	537	663	628	546	416	441	466	479	423
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 529	1 603	1 664	1 767	1 904	1 818	1 650	1 474	1 491	1 532	1 601	1 574
Alumbrado Público	377	371	347	337	342	335	361	384	406	430	430	416
Comercial	2 938	3 086	3 209	3 391	3 739	3 568	3 288	2 907	3 019	3 158	3 245	3 108
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	34	36	41	43	50	53	46	33	35	37	41	38
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	969	1 029	1 022	1 034	1 061	1 081	1 053	959	981	964	992	974
Industrial	1 003	1 065	1 063	1 077	1 111	1 134	1 099	991	1 016	1 002	1 032	1 011
TOTAL Demanda Estacional	8 261	8 697	9 047	9 615	11 682	10 960	9 669	7 907	8 957	10 752	10 856	9 716



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Agosto 2025 – Evolución Precios

\$/MWh	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25
RESIDENCIAL NIVEL 1	73 628	76 160	75 936	75 964	75 338	77 205	80 288	77 028	79 994	81 186	82 432	82 161
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	23 729	24 533	24 381	24 463	24 053	25 194	26 588	26 136	27 713	28 603	29 554	30 324
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)	74 261	76 734	76 738	77 061	76 192	77 473	80 857	77 808	80 655	81 795	83 002	82 583
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	34 673	35 755	35 778	35 762	35 429	36 759	38 494	37 429	39 538	40 627	41 658	42 179
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	74 113	76 649	76 716	76 646	75 637	77 127	80 360	77 439	80 271	81 518	82 762	82 525
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Residencial	43 585	45 278	45 684	46 947	47 842	50 712	53 842	50 524	51 073	50 191	52 271	53 417
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	23 348	24 064	23 947	23 988	23 836	25 001	26 227	25 661	27 360	28 324	29 156	29 872
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	73 810	76 129	76 076	76 148	75 510	77 376	80 392	77 087	80 122	81 472	82 625	82 365
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	73 867	76 307	76 244	76 244	75 590	77 227	80 309	77 153	79 972	81 406	82 610	82 383
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	73 688	75 987	75 911	75 955	75 467	77 321	80 223	77 074	80 158	81 402	82 472	82 398
Alumbrado Público	73 751	76 052	75 928	75 951	75 384	77 228	80 177	77 259	80 196	81 544	82 671	82 538
Comercial	73 464	75 785	75 713	75 761	75 220	77 016	79 933	76 793	79 800	81 114	82 225	82 072
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	73 648	76 153	76 006	75 993	75 408	77 242	80 584	76 617	80 287	81 363	82 286	82 225
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	73 212	75 540	75 365	75 442	74 949	77 075	80 016	76 494	79 682	80 963	82 142	81 779
Industrial	73 227	75 561	75 390	75 465	74 970	77 083	80 040	76 498	79 703	80 978	82 148	81 795
TOTAL Demanda Estacional	57 809	59 812	59 826	60 305	59 185	62 004	65 693	63 440	64 005	62 141.0	64 064.5	65 537
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW - CARGOS Res. 976/2023	5 983	-5 583	-7 093	-7 837	-4 394	-4 584	-5 514	1 988	10 196	25 930	39 900	32 755
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW TOTAL (+cargos)	79 195	69 957	68 272	67 605	70 555	72 491	74 502	78 483	89 878	106 893	122 042	114 534
Industrial (+cargos)	79 010	70 167	68 572	67 943	70 775	72 712	74 756	78 421	89 547	105 940	120 477	113 326
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023	58 511	59 152	59 025	59 462	58 786	61 551	65 092	63 681	65 121	64 467	67 709	68 819

**INDICADORES
PRINCIPALES
MEM**



INFO COMPLEMENTARIA MONÓMICO Y DÓLAR



Monómico Medio por ítems de costos (*) Costos y actualización Dólar/Pesos

Monómico [u\$s/MWh]	ago-25 (***)	% Dólar
Combustibles + adic	36.6	98%
Spot TER Gen Legacy (**)	10.8	32%
Spot HID Gen Lagacy (**)	4.0	56%
NUC	5.9	100%
Contratos MEM	14.6	100%
Renovables	10.6	100%
Importación de energía	4.3	100%
Transporte	4.6	0%
COSTO TOTAL – [u\$s/MWh]	91.5	84%

(*) Agosto 2025: Análisis de los Costos simplificado por ítems de acuerdo a las variables físicas y precios medios representativos.

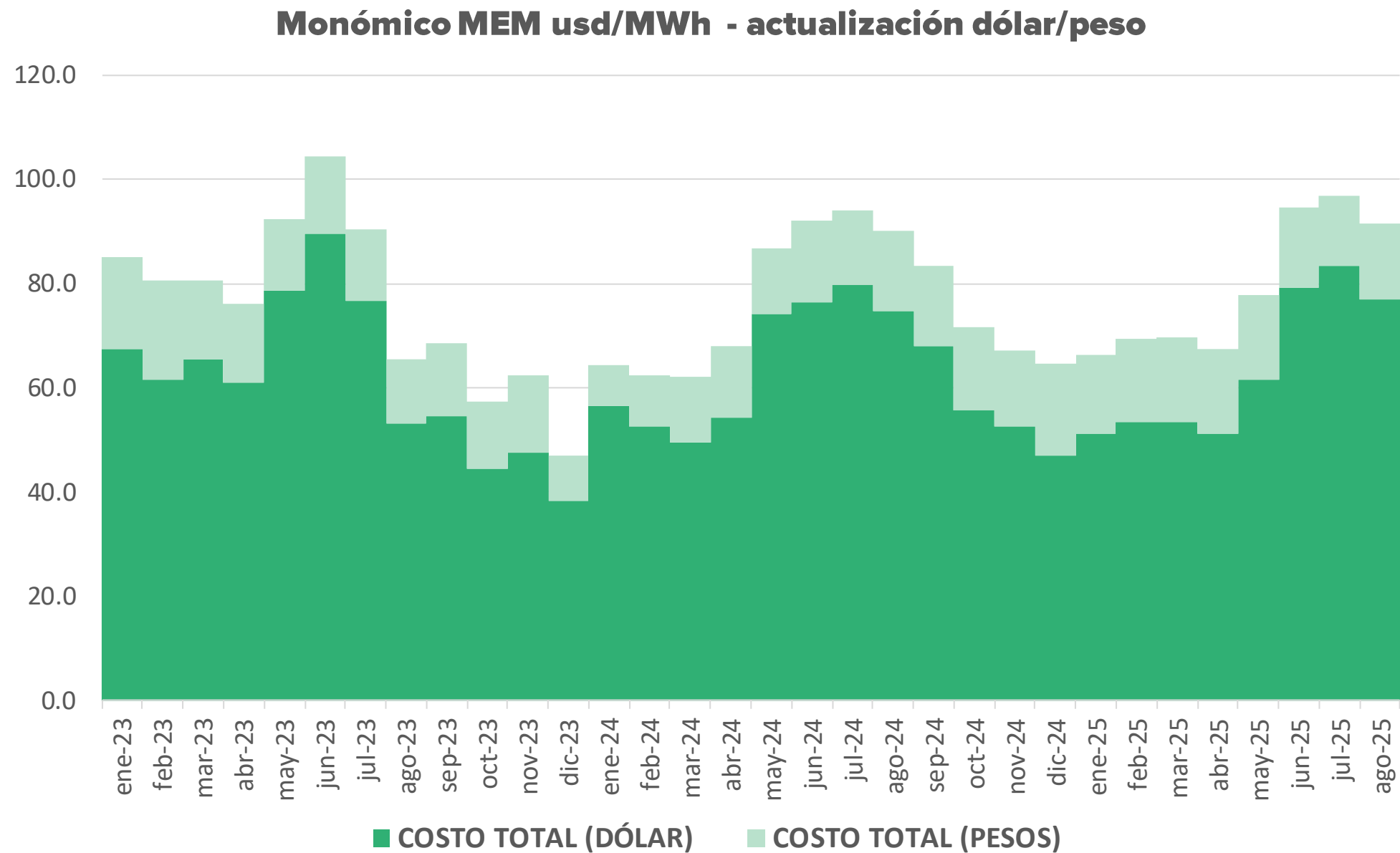
(**) Según la reglamentación emitida por la Secretaría de Energía de manera periódica, con valores de remuneración por tecnología y tipo de combustible. Se valoriza la remuneración de Yacyretá de acuerdo a la Resolución 258/2025 (A confirmar con la salida del DTE definitivo)

En el mes de Agosto 2025, los valores del monómico que se actualizaron con el dólar representaron aproximadamente el 84% del monómico total.

(***) Agosto 2025: Contiene ajustes de tasa de cambio correspondiente a la transacción de Junio 2025.



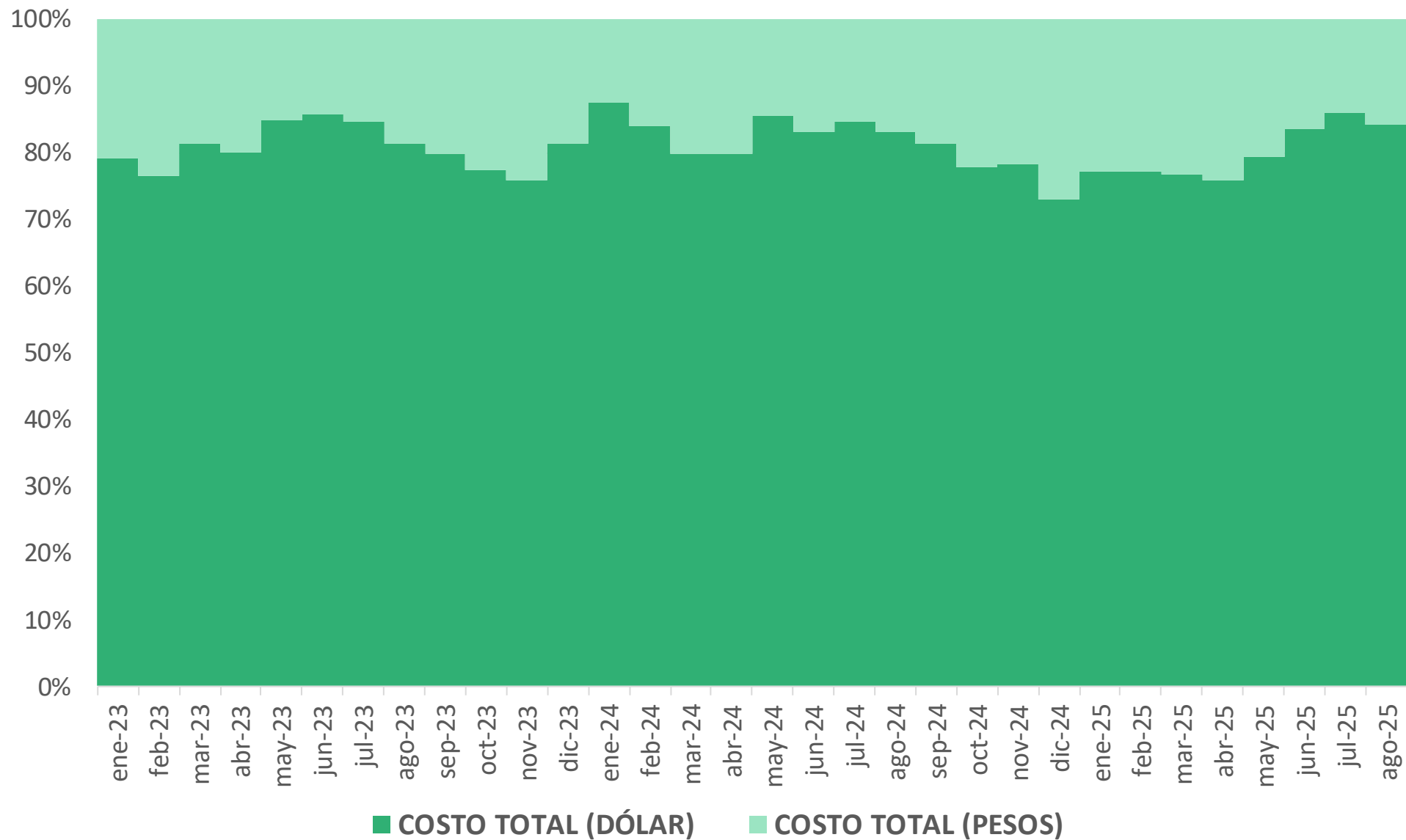
Monómico Medio por ítems de costos (*) Costos y actualización Dólar/Pesos





Monómico Medio por ítems de costos (*) Costos y actualización Dólar/Pesos

Monómico MEM usd/MWh - actualización dólar/peso





estadisticasycontrol@cammesa.com.ar



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

