



INDICADORES PRINCIPALES MEM



INDICADORES PRINCIPALES MEM

VALORES Septiembre 2025

El informe contiene el resumen de variables relevantes del mes de Septiembre 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.

Septiembre 2025



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



Demanda Local

10634 GWh

(+3.9% vs. sept/24)

43%	Residencial:	4620 GWh	(+6.9%)
28%	Intermedios:	2995 GWh	(+1.9%)
28%	Grandes Cons:	3018 GWh	(+1.3%)

Temperatura Media

15.7°C

(-1.4°C vs. sept/24)

Temp. Histórica: 14.6°C

DEMANDA Y
TEMPERATURA



Oferta Total

11024 GWh

(+2.7% vs. sept/24)

43%	Térmico:	4 704 GWh	(-21%)
8%	Nuclear:	913 GWh	(+90%)
24%	Hidro >50:	2 662 GWh	(+38%)
22%	Renovable:	2 382 GWh	(+10%)
3%	Importación:	364 GWh	(+101%)

Combustibles

32.7 Mm3/d

(-11.1 Mm3/d vs. sept/24)

99%	Gas Natural:	32.3 Mm3/d	(-26%)
0%	Fuel Oil:	1.1 Mil Ton	(-55%)
1%	Gas Oil:	10.2 Mil M3	(+313%)
0%	Carbón:	0.0 Mil Ton	(-100%)

GENERACIÓN Y
COMBUSTIBLES



Monómico Total:

77 u\$s/MWh

(-7.8%)

105178 \$/MWh

(+30%)

34%	Comb + Adic:	26.1 u\$s/MWh
36%	Térm + Hidr:	28.1 u\$s/MWh
8%	Nuclear:	6.2 u\$s/MWh
13%	Renovables:	10.0 u\$s/MWh
2%	Importación:	1.7 u\$s/MWh
6%	Transporte:	5.0 u\$s/MWh

Precio Estacional: Cobertura:

51.5 u\$s/MWh

(-15%)

67%

70359 \$/MWh

(+20%)

23%	Resid. N2 Base	31 519	\$/MWh
7%	Resid. N3 Base	43 387	\$/MWh
70%	Res. Sin subsidio, Comercial y GUDI*	83 249	\$/MWh

*GUDI (con Cargos Res. 976): 100967 \$/MWh

PRECIO MONÓMICO
TOTAL / ESTACIONAL



INDICADORES PRINCIPALES MEM



Tasa de Cambio / Barril de Petróleo

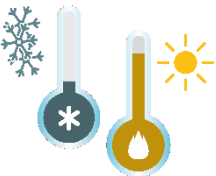


	sep-24	sep-25	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	970.9	1366.6	41%
Barril de petróleo [U\$s / barril WTI]	70.2	64.0	-8.9%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	74.0	68.0	-8.2%



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

Temperatura



	sep-24	sep-25	Variación °C
Temperatura Media [°C]	17.1	15.7	-1.4
Temp MAX	25.3	20.5	-4.8
Temp MIN	11.3	9.2	-2.1

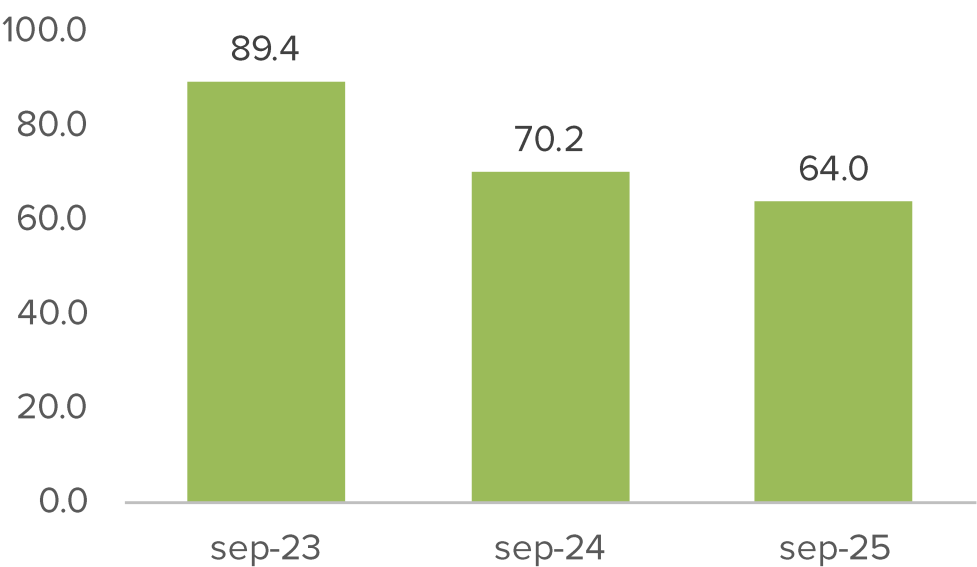
(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

(Histórica Septiembre:
14.6 °C)

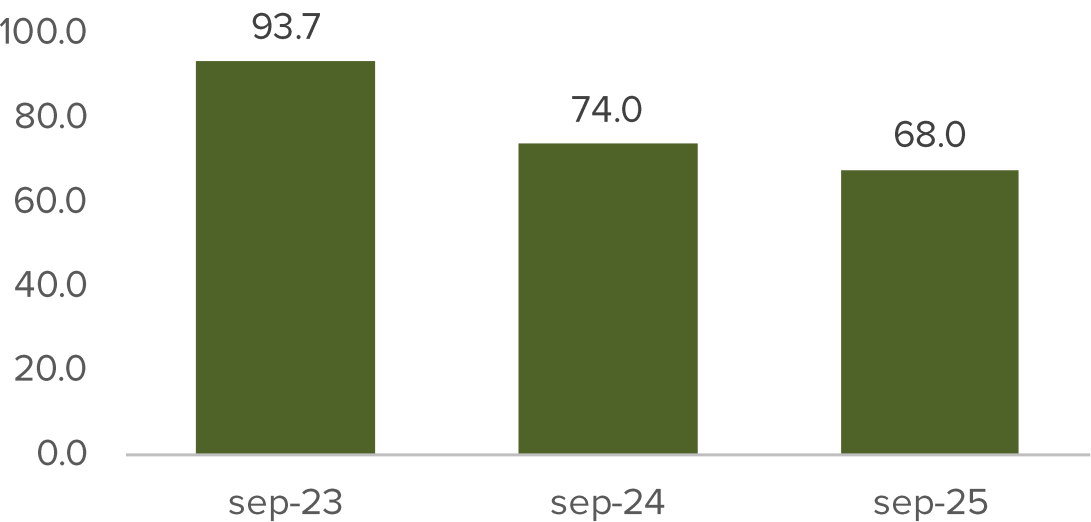
La temperatura media en GBA en Septiembre 2025 fue de 15.7°C, aproximadamente +1.1 °C mayor respecto a la temperatura media esperada, y -1.4°C menor a la temperatura de Septiembre 2024.

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

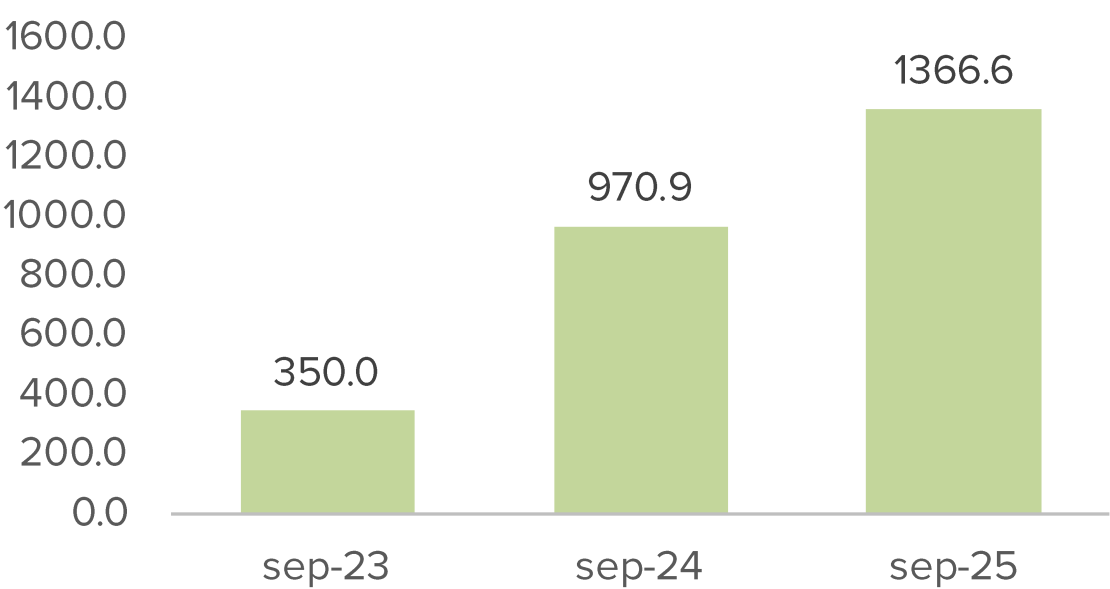
Barril de petróleo [u\$s / barril WTI]



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]	sep-24	sep-25	Variación en GWh %	Variación año móvil % (acumulado últimos 12 meses)
Residencial	4 321	4 620	6.9%	-0.9%
Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica]	2 938	2 995	1.9%	0.9%
Grandes Consumos	2 978	3 018	1.3%	0.3%
DEMANDA LOCAL	10 237	10 634	3.9%	-0.1%
Exportación	94	3	-96%	
DEMANDA + EXP	10 331	10 637	3.0%	
Pot. Max. Bruta [MW]	19 829	22 292	12.4%	

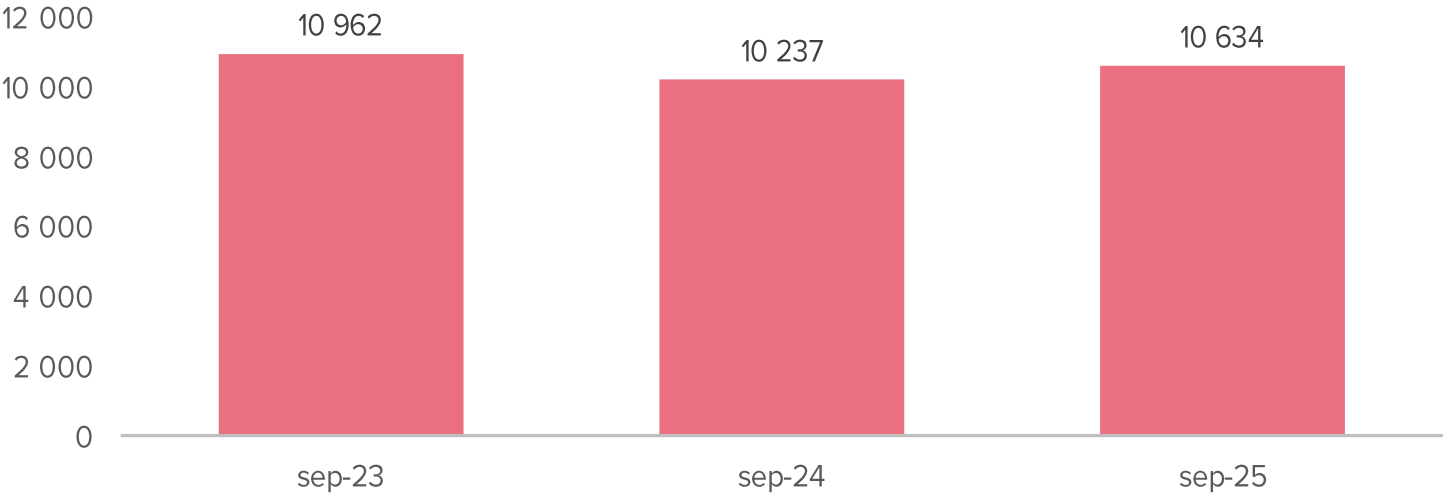
La demanda total del país en Septiembre 2025 resultó +3.9% superior a la registrada en el mismo mes del año anterior, principalmente por el mayor consumo del segmento residencial (sector sensible a las variaciones de la temperatura).



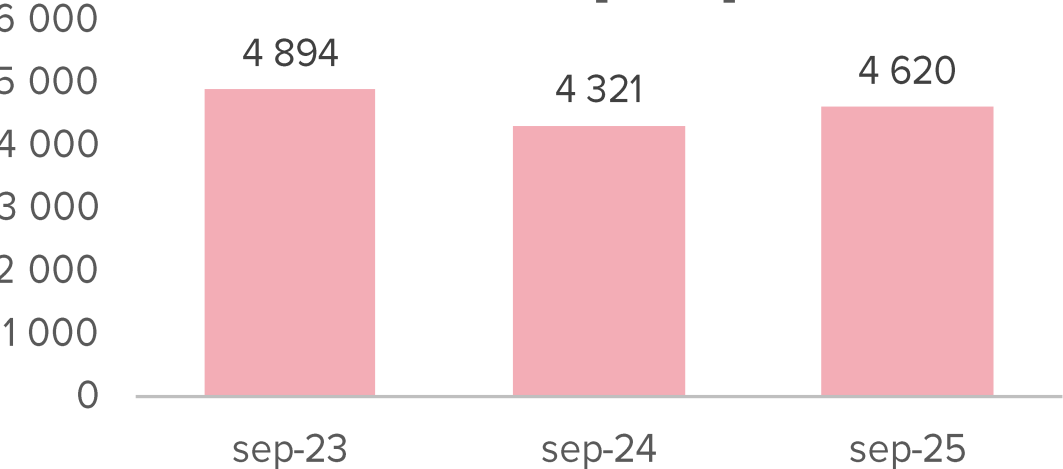
Demanda Septiembre 2023 - 2024 - 2025

Variables MEM

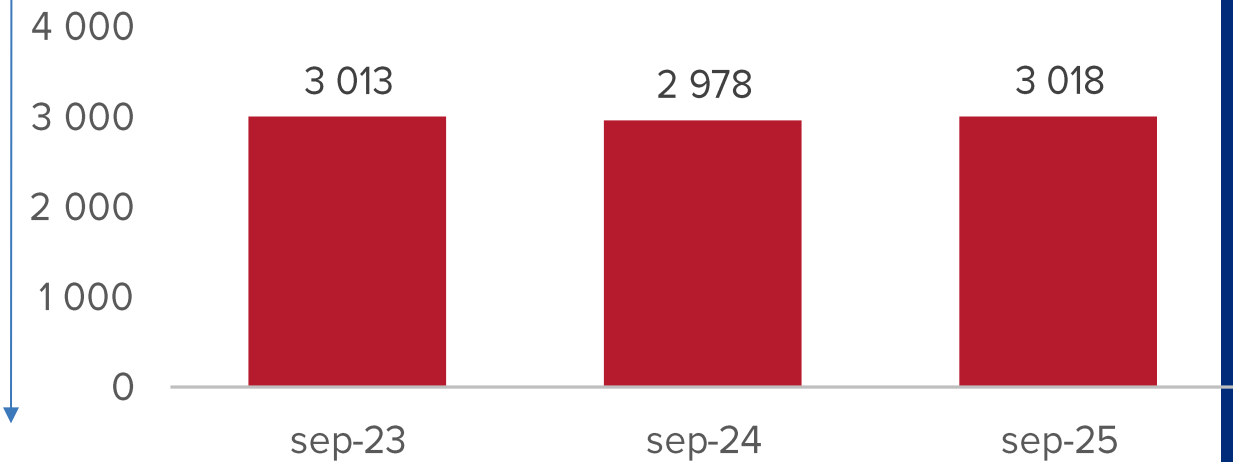
DEMANDA TOTAL [GWh]



Residencial [GWh]



Gran Demanda [GWh]





Oferta

DEMANDA [GWh]	sep-24	sep-25	Variación %
DEMANDA LOCAL	10 237	10 634	3.9%
EXPORTACIÓN	94	3	-96.4%
BOMBEO	43	32	-25.0%
Pérdidas + Consumos Aux.	355	355	-0.1%
DEMANDA TOTAL [GWh]	10 729	11 024	2.7%

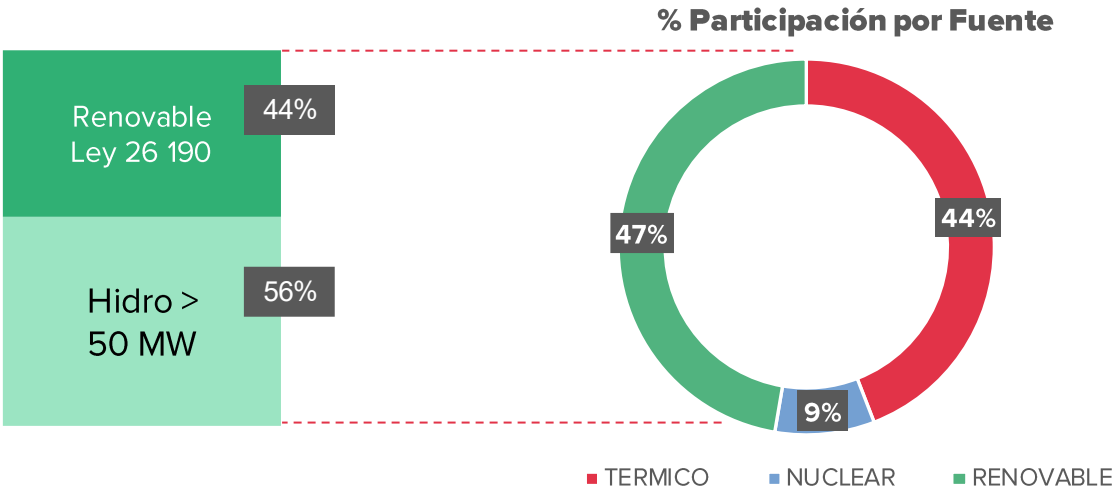
OFERTA [GWh]	sep-24	sep-25	Variación %	Part. % 2024	Part. % 2025
TERMICO	5 982	4 704	-21.4%	56%	43%
NUCLEAR	480	913	90.0%	4%	8%
REN – HIDRO > 50 MW	1 928	2 662	38.0%	18%	24%
REN – Según Ley 26 190	2 158	2 382	10.4%	20%	22%
IMPORTACIÓN	181	364	100.8%	2%	3%
TOTAL OFERTA [GWh]	10 729	11 024	2.7%	100%	100%

Siguiendo el comportamiento de la demanda, la OFERTA terminó con un incremento del +2.7% en comparación con el mismo mes del año anterior. Se observó una mayor disponibilidad de generación nuclear y mayor generación renovable (Según Ley 26 190) e hidráulica > 50MW, principalmente en las centrales binacionales. Como resultado de esto, la generación térmica fue menor para este mes, en el mismo orden de septiembre 2023.

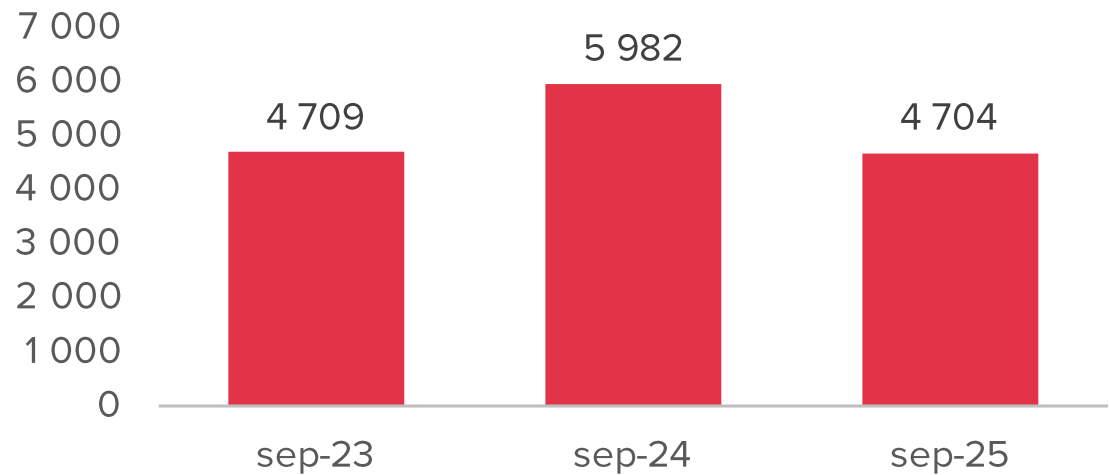


Generación por fuente – Gen. Térmica e Hidro - Septiembre 2023 - 2024 - 2025

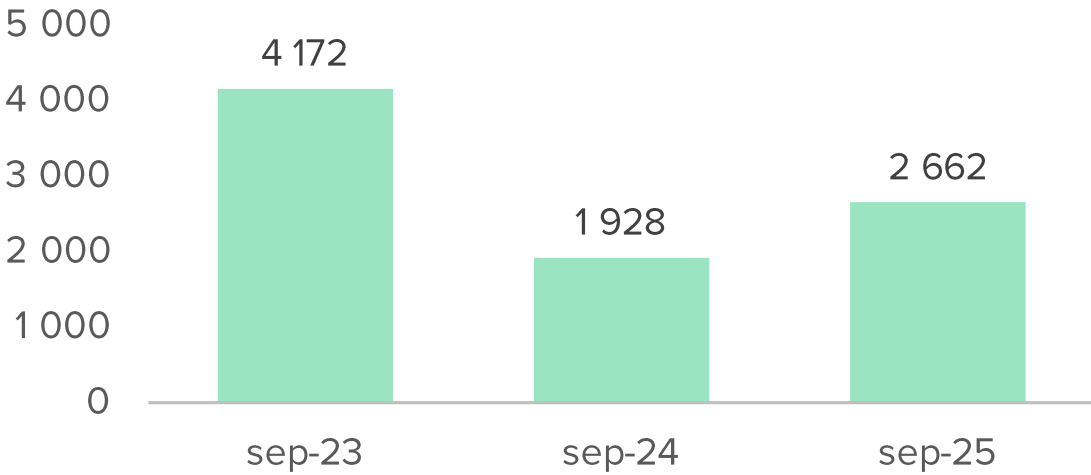
Variables MEM



GENERACIÓN TER [GWh]



GENERACIÓN HIDRO > 50 MW [GWh]

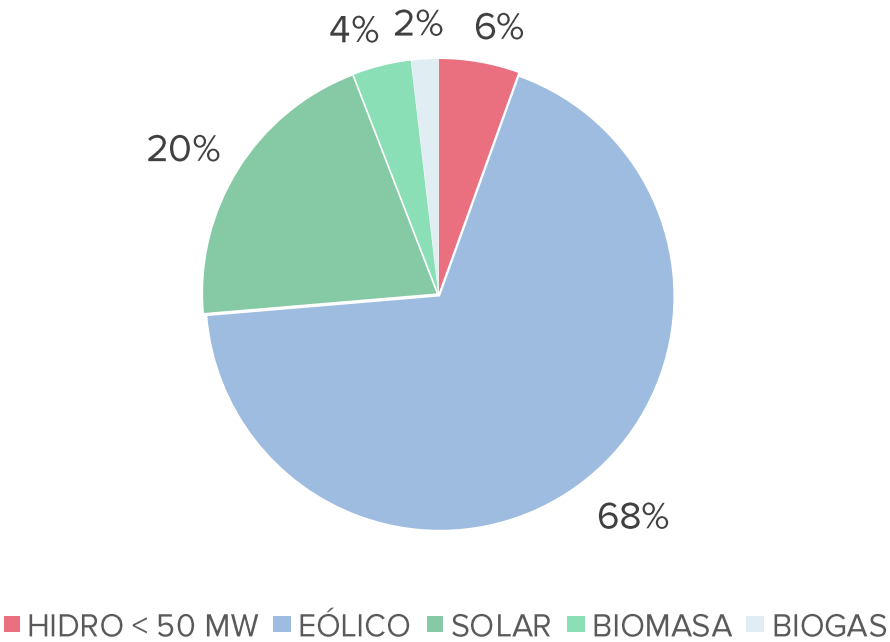




Generación Renovable – Participación sobre la demanda – según Ley 26 190.

RENOVABLE (según ley)	sep-24	sep-25
HIDRO < 50 MW	138	131
EÓLICO	1 528	1 623
SOLAR	368	488
BIOMASA	81	95
BIOGAS	43	44
TOTAL RENOVBABLE [GWh]	2 158	2 382
DEMANDA Local	10 237	10 634
% Participación REN/DEM	21.1%	22.4%

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

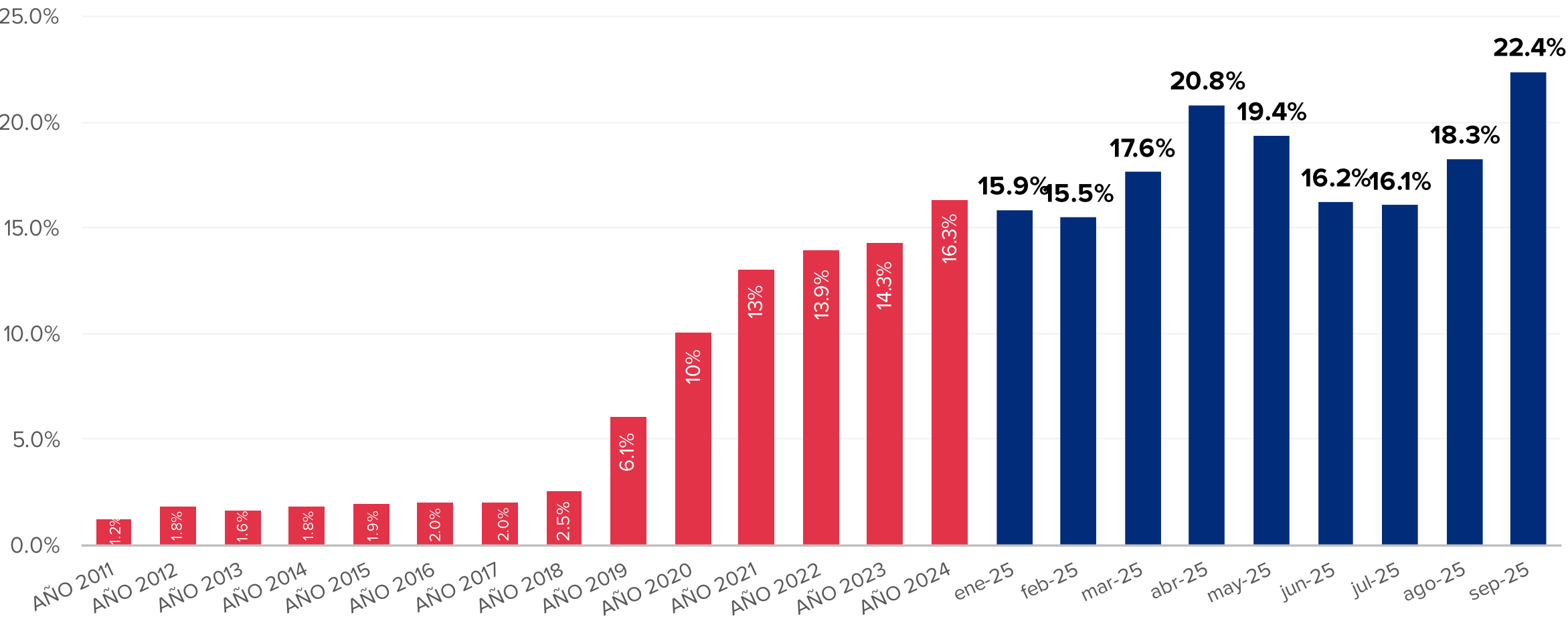


Este mes, la generación de energías renovables alcanzó una participación del 22.4% en la cobertura de la demanda eléctrica, en cumplimiento con lo establecido por la Ley 26 190.



Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

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





Combustibles – Consumos y costos equivalentes

	sep-24	sep-25	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	43.4	32.3	-25.6%
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	41.0	31.3	-23.5%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	2.4	0.9	-60.9%
Fuel Oil [mil Ton]	2.4	1.1	-55%
Gas Oil [mil m3]	2.5	10.2	313.5%
Carbón Mineral [mil Ton]	9.3	0.0	-100%
TOTAL GAS EQUI.	43.8	32.7	-25.3%
Gas Natural [u\$s/MMBtu]	5.6	5.1	-8.8%
Gas Natural Nacional [u\$s/MMBtu]	5.0	4.9	-2.5%
Gas Natural Importado [u\$s/MMBtu]	16.3	13.5	-16.7%
Fuel Oil (Local) [u\$s/ton]	655	750	14.5%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$s/m3]	696	842	20.9%
Carbón [u\$s/ton]	220	220	0.0%
MM U\$S COMB Gas Natural	271.0	183.9	-32.1%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	5.3	9.4	77%
MM U\$S COMB	276	193	-30%
MM \$ar COMB	268 274	264 176	-2%
CEM [Kcal/KWh]	1 843	1750	-5.1%

Con un despacho térmico menor en Septiembre 2025, el consumo medio de combustibles terminó siendo menor (-11.0 Mm3 en conjunto si comparamos con Septiembre 2024.)

Prácticamente sin consumo de combustibles alternativos, el gas natural representó cerca del 99% de la matriz de combustibles, aproximadamente. En Septiembre 2025, su consumo registró una disminución de aproximadamente -11.1 Mm³/d en comparación con Septiembre 2024.

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 Septiembre 2024 tanto en dólares como en pesos.

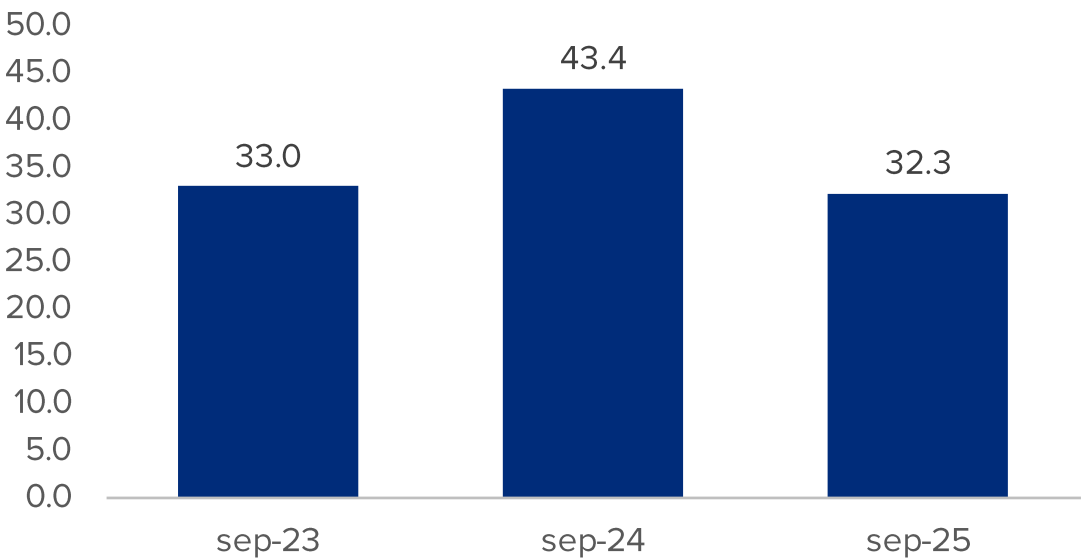
(*) Precio medio representativo del combustible en Stock (precio medio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras).
(**) Precio medio estimado de acuerdo al mix entre los precios por cuenta, precios obtenidos de la licitación, y precio real Bolivia-GNL en central.



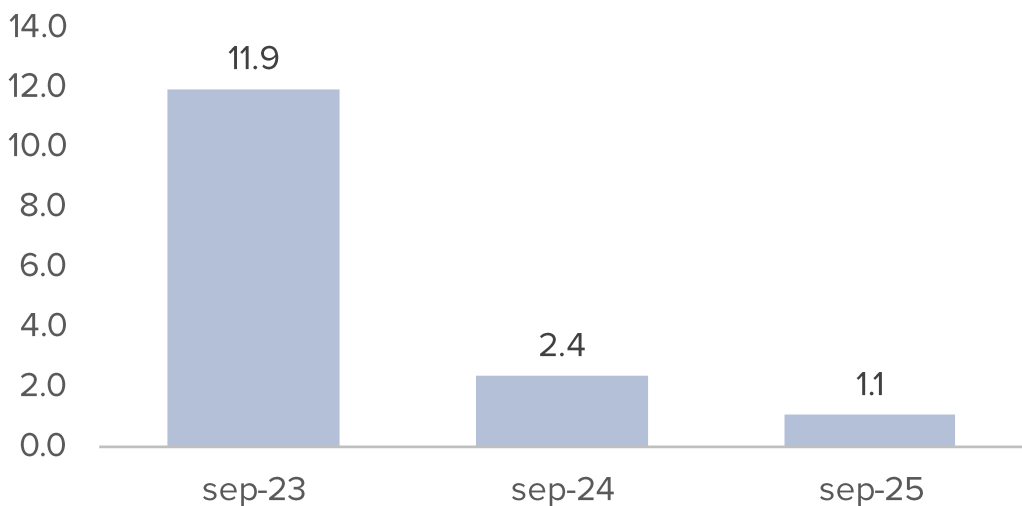
Combustibles – Consumos Septiembre 2023 - 2024 - 2025

Variables MEM

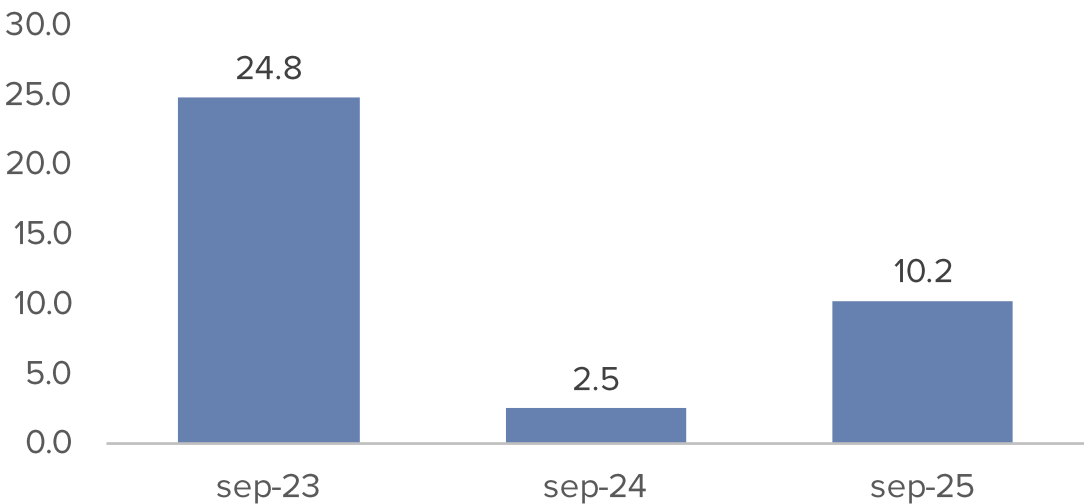
Consumo GN [Mm3/d]



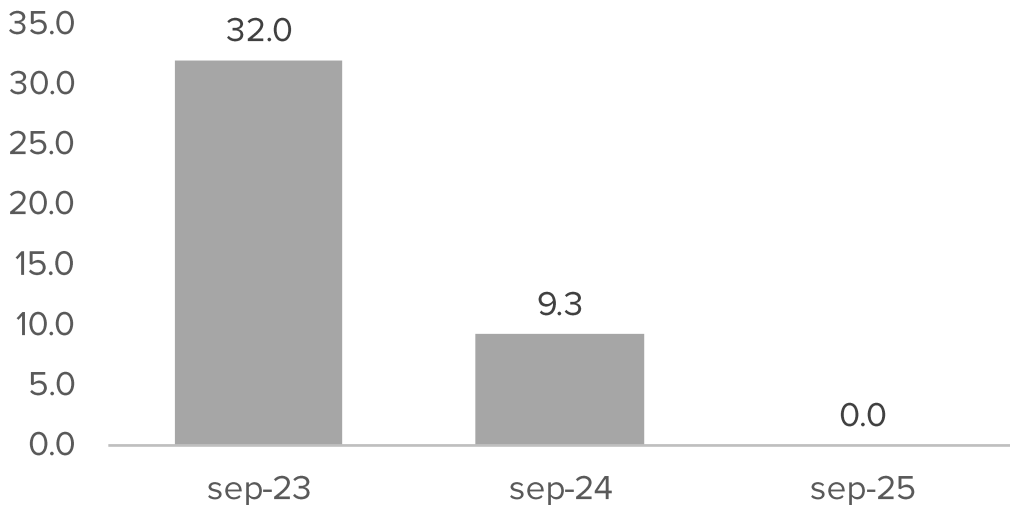
Consumo FO [Mil Ton]



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]	sep-24	sep-25	Variación %
GAS NATURAL	5 947	4 658	-21.7%
FUEL OIL	8	5	-33%
GAS OIL	9	40	347.2%
CARBON MINERAL	18	0	-100%
TOTAL TÉRMICO en GWh	5 982	4 704	-21.4%

CONSUMO ESPECÍFICO TER	1 843	1 750	-5.1%
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	1 028	747	-27.3%

EMISIONES [Millones Ton CO2]	sep-24	sep-25	Variación Uni.
GAS NATURAL	2.5	1.9	-0.65
FUEL OIL	0.0	0.00	0.00
GAS OIL	0.0	0.03	0.02
CARBON MINERAL	0.0	0.00	-0.02
EMISIONES TOTALES	2.57	1.92	-0.65

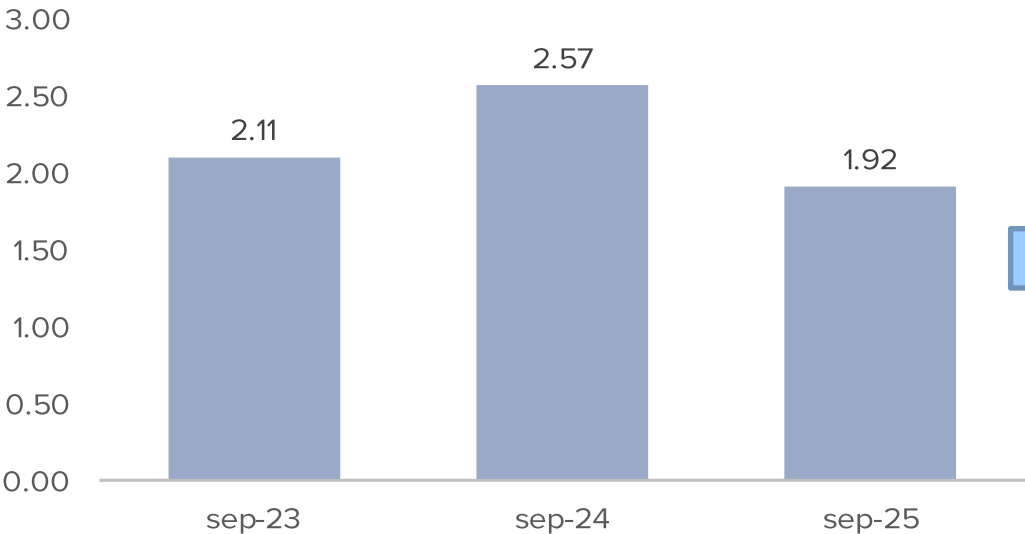
EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh]	sep-24	sep-25	Variación Uni.
GAS NATURAL	0.4	0.4	-0.02
FUEL OIL	1.0	0.6	-0.32
GAS OIL	0.7	0.7	-0.06
CARBON MINERAL	1.2	0.0	-1.22
TOTAL TÉRMICO	0.43	0.41	-0.02

EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL	0.24	0.17	-0.07
---------------------------------	------	------	-------

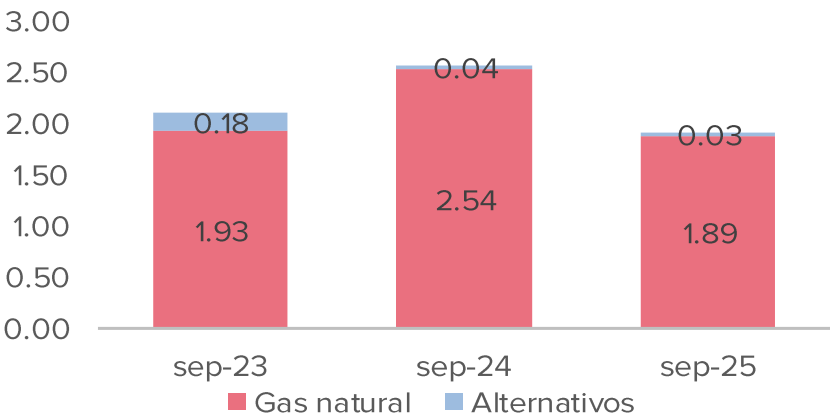


Emisiones - Septiembre 2023 - 2024 - 2025

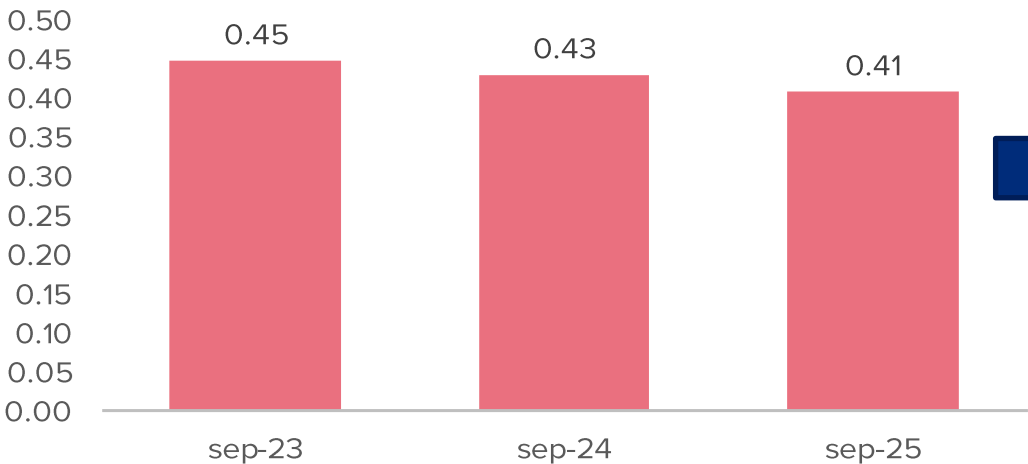
EMISIONES [MM Ton CO2]



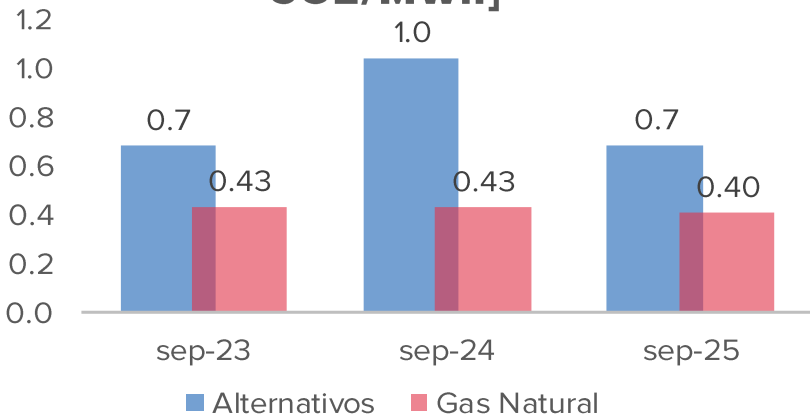
EMISIONES por tipo de Combustible [MM Ton CO2]



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 1366.6 \$ar/u\$s
Brasil (Emergencia)					
Brasil (Acuerdo TER)	35.6	49.5	3 251	91.3	124 738
Chile	2.6	3.5	59	23.1	31 634
Paraguay	9.3	12.9	1 116	120.0	163 990
Uruguay	301.6	418.9	10 556	35.0	47 830
Bolivia	14.7	20.5	788	53.5	73 090
TOTAL IMPOR	363.8	505.3	15 771	43.3	59 240

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

En el mes de Septiembre, la importación fue de 364 GWh, principalmente desde Uruguay de acuerdo con ofertas aceptadas. El precio medio general de las importaciones fue de 43.3 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]	sep-24	sep-25	Variación %
MONÓMICO TOTAL [\$ar/MWh]	81 033	105 178	30%
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u\$s/MWh]	83.5	77.0	-7.8%
Costo Marginal Medio - [\$ar/MWh]	76 456	67 881	-11%
Costo Marginal Medio - [u\$s/MWh]	80.3	49.2	-38.8%

Los costos (monómico) para el mes de Septiembre 2025 se ubicaron en el orden de los 77.0 u\$s/MWh, algo menor si comparamos respecto a Septiembre 2024 (principalmente asociado a la menor generación térmica y sus costos asociados).

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 (*)

(*) Septiembre 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]	sep-24	sep-25	Dif.
Combustibles + adic	32.3	26.1	-6.3
Spot TER Gen Legacy (**)	10.4	8.8	-1.6
Spot HID Gen Lagacy (**)	3.6	4.9	1.3
NUC	5.4	6.2	0.8
Contratos MEM	14.3	14.3	0.0
Renovables	11.7	10.0	-1.7
Importación de energía	1.3	1.7	0.4
Transporte	4.4	5.0	0.6
COSTO TOTAL – [u\$s/MWh]	83.5	77.0	-6.5

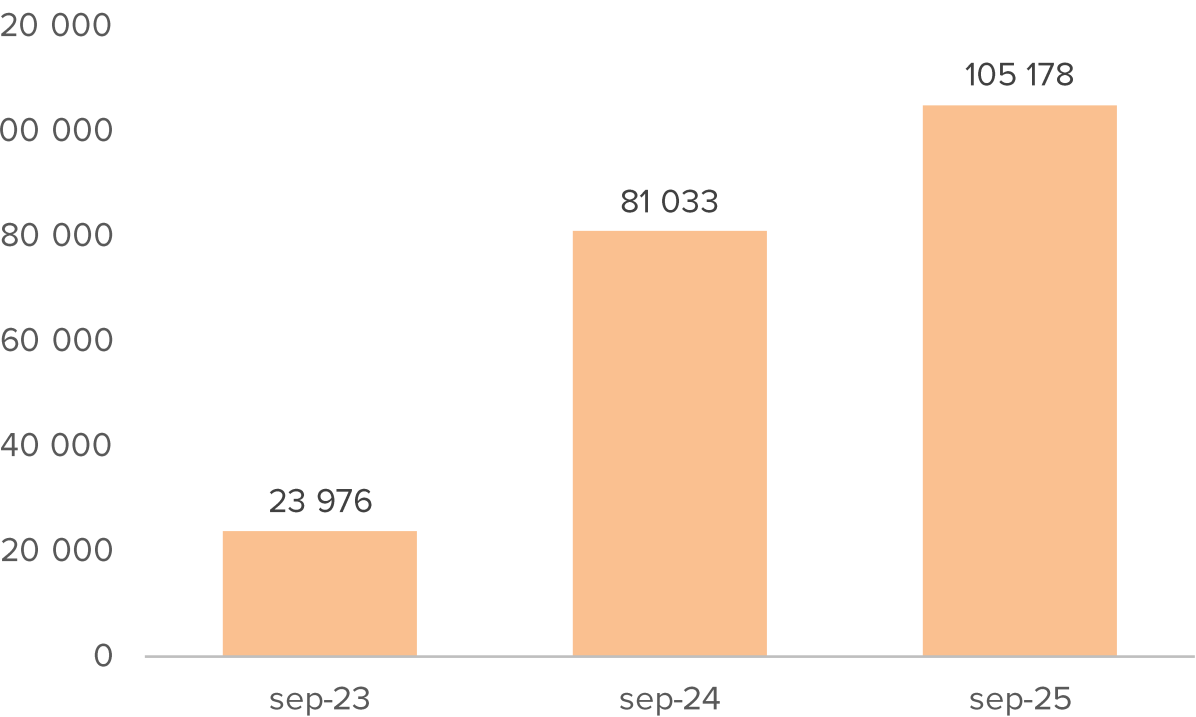
El costo medio de abastecimiento monómico está representado por la suma de costos dividido la demanda abastecida. Parte de la demanda de Grandes Usuarios se abastece mediante contratos bilaterales, como los contratos térmicos Plus y los renovables MATER, sumado al contrato existente de ALUAR con la hidro 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 Septiembre 2025 terminó siendo menor (en aprox. -6.5 u\$s/MWh), principalmente por el menor costo de combustibles.

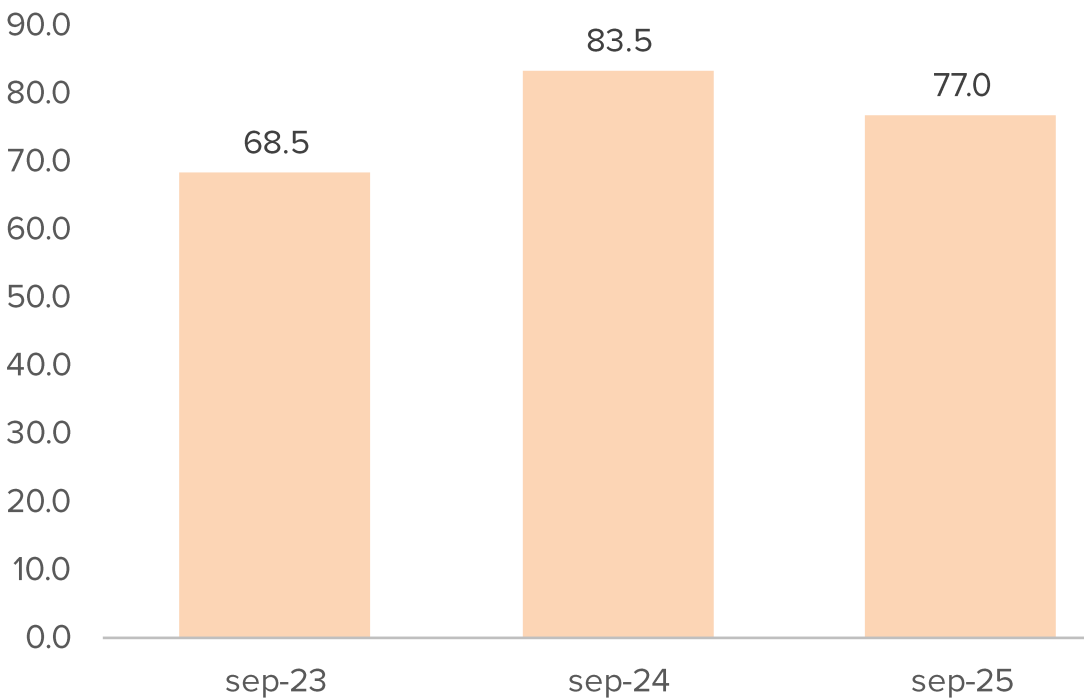


Monómico MEM – Septiembre 2023 - 2024 - 2025 (*)

Monómico MEM [\$/MWh]



Monómico MEM [u\$s/MWh]



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

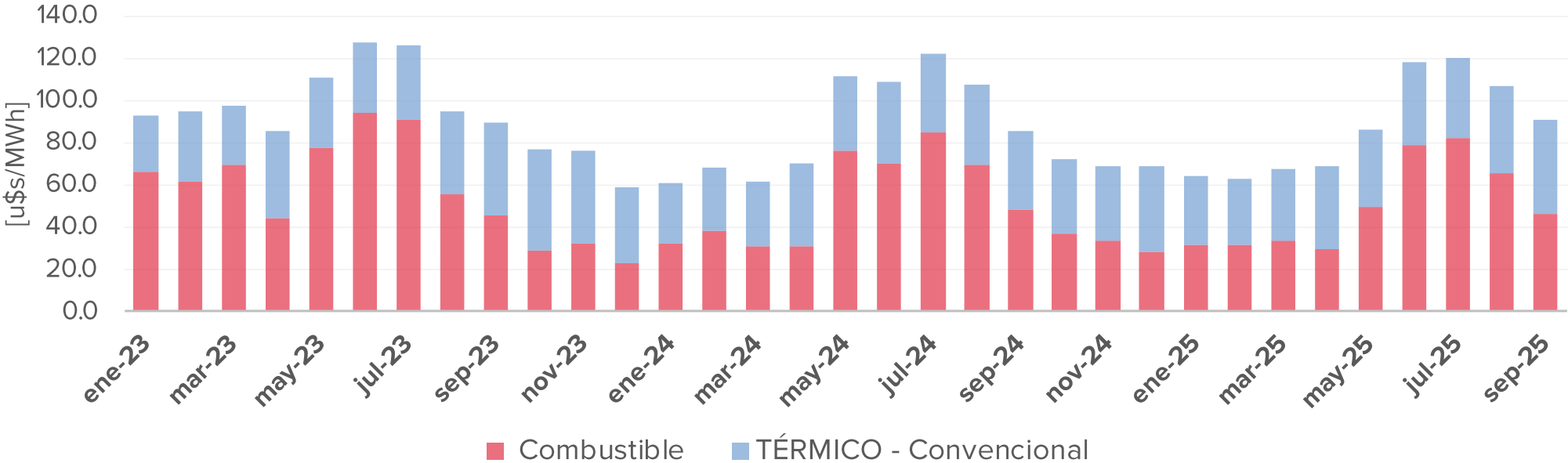


Costo Unitario representativo por fuente de energía (*)

(*) **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*.

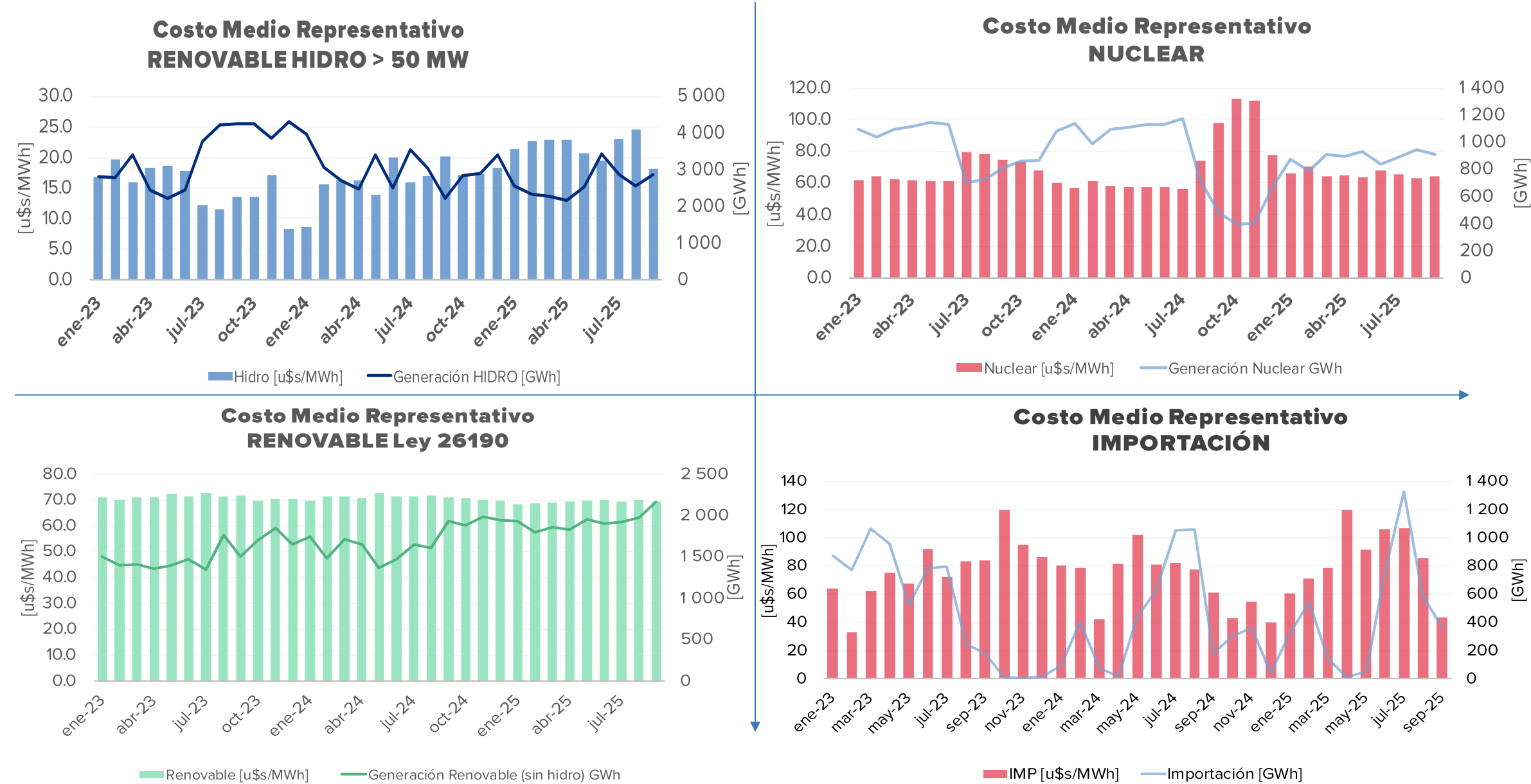
Costo Unitario representativo por fuente u\$s/MWh (*)	sep-24	sep-25	Dif. \$/MWh
TÉRMICO	90.9	96.2	5.2
TER-Combustible+adic	53.9	51.4	-2.5
TER-Térmico convencional	37.0	44.7	7.7
HIDRO > 50MW	20.2	18.2	-2.0
NUCLEAR	98.1	64.4	-33.7
RENOVABLES Ley 26190	71.1	69.4	-1.6
IMPORTACIÓN	61.0	43.3	-17.6
COSTO MEDIO – u\$s/MWh	73.1	66.6	-6.5

Costo Medio Representativo TÉRMICO





Costo Medio representativo por fuente de energía 2023 a 2025





Precio Monómico Estacional



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

Precio Monómico Medio [\$/MWh]	sep-24	sep-25	Variación %
Precio Monómico Estacional (energía+potencia+transporte)	57 809	68 381	18%
Cargos Res. 976/2023	5 983	18 002	
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023	58 511	70 359	20%
Precio Monómico Estacional [u\$s/MWh]	60.3	51.5	-15%
% Cobertura	72%	67%	

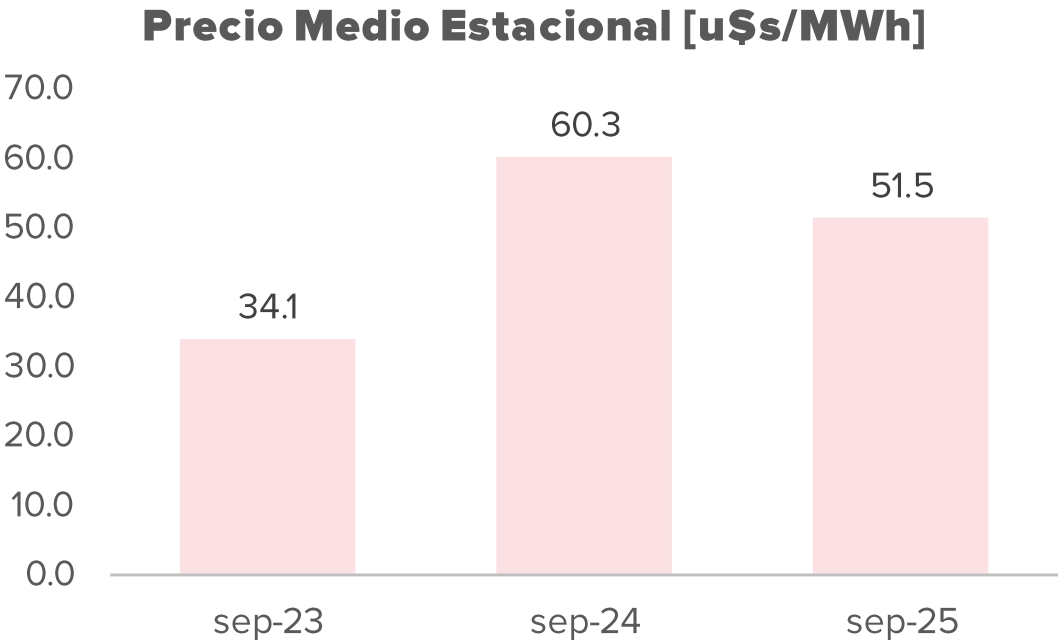
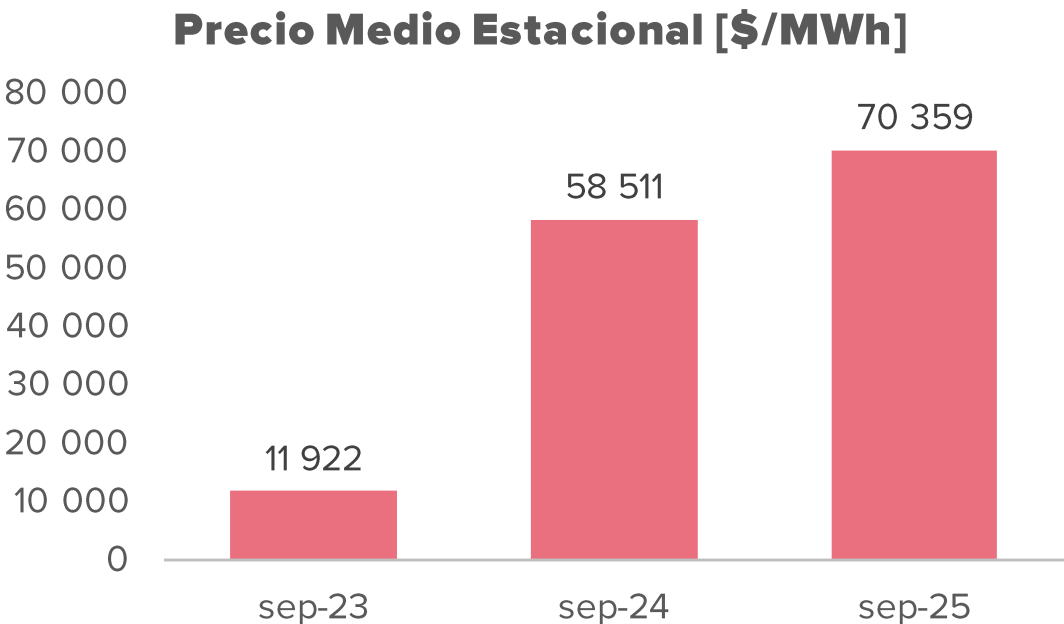
Desde Septiembre 2025, entró en vigencia la Res. 359/2025, que establece los nuevos precios de compra para la demanda estacional reemplazando la Resolución 334/2025.

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Septiembre 2025 cerró con un valor medio de 68 381 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento cercano al 20% aprox. respecto a Septiembre 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 70 359 \$/MWh.



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

Variables MEM



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



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Septiembre 2025 - Cobertura

sep-25	Demanda GWh	% Representativo (Demanda)	[\$/MWh]	[u\$s/MWh]	% Respecto al Monómico (Cobertura)
Total	8 592	100%	70 359	51.5	67%
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 432	17%	83 614	61.2	79%
RESIDENCIAL NIVEL 2 BASE	2 008	23%	31 519	23.1	30%
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE	342	4%	84 210	61.6	80%
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	592	7%	43 387	31.7	41%
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	235	3%	84 011	61.5	80%
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	11	0%	0	0.0	0%
Residencial	4 620	54%	55 684	40.7	53%
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	20	0%	30 971	22.7	29%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	659	8%	83 562	61.1	79%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	400	5%	83 628	61.2	80%
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 536	18%	83 515	61.1	79%
Alumbrado Público	381	4%	83 617	61.2	80%
Comercial	2 995	35%	83 209	60.9	79%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	32	0%	83 574	61.2	79%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW (*)	944	11%	100 967	73.9	96%
Industrial (+ Cargos Res. 976/2023)	976	11%	100 391	73.5	95%

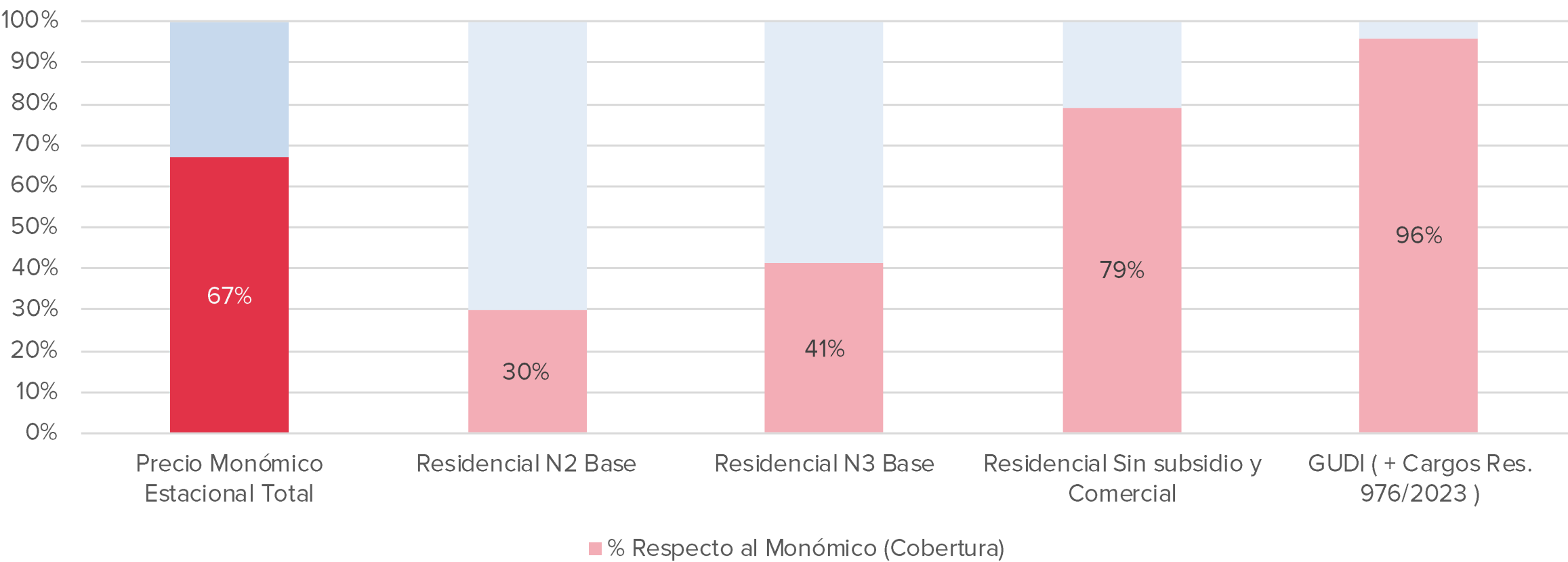
(*) Incluyen los cargos definidos por la Res. 976/2023 para las demandas caracterizadas como Grandes Demandas (GUDIs)



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Septiembre 2025 - Cobertura

Variables MEM

% Cobertura por Segmento





Precio Medio Estacional MEM – Detalle Septiembre 2025 – Evolución Demanda

Demanda Estacional GWh	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 159	1 301	1 462	1 882	1 811	1 646	1 295	1 446	1 715	1 757	1 609	1 432
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	2 277	2 353	2 388	3 099	2 650	2 101	1 660	2 233	3 364	3 217	2 590	2 008
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)	364	370	415	656	656	510	284	367	510	554	439	342
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	548	556	626	718	670	628	539	620	663	676	646	592
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	188	205	271	463	457	386	221	246	328	361	300	235
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	12	11	11	13	13	12	10	10	12	14	14	11
Residencial	4 549	4 796	5 172	6 832	6 258	5 282	4 008	4 921	6 593	6 579	5 597	4 620
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	17	18	19	20	20	20	18	19	19	20	20	20
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	674	689	726	810	767	710	615	663	711	715	675	659
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	419	468	521	663	628	546	416	441	466	479	423	400
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 602	1 667	1 763	1 904	1 818	1 650	1 474	1 491	1 532	1 601	1 574	1 536
Alumbrado Público	372	344	337	342	335	361	384	406	430	430	416	381
Comercial	3 083	3 188	3 366	3 739	3 568	3 288	2 907	3 019	3 158	3 245	3 108	2 995
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	36	41	43	50	53	46	33	35	37	41	38	32
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	1 029	1 022	1 034	1 061	1 081	1 053	959	981	964	992	974	944
Industrial	1 065	1 063	1 077	1 111	1 134	1 099	991	1 016	1 002	1 032	1 011	976
TOTAL Demanda Estacional	8 697	9 047	9 615	11 682	10 960	9 669	7 907	8 957	10 752	10 856	9 716	8 592



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Septiembre 2025 – Evolución Precios

\$/MWh	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25
RESIDENCIAL NIVEL 1	76 157	75 976	76 020	75 338	77 205	80 288	77 028	79 994	81 186	82 432	82 161	83 614
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	24 532	24 358	24 431	24 053	25 194	26 588	26 136	27 713	28 603	29 554	30 324	31 519
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)	76 746	76 824	77 088	76 192	77 473	80 857	77 808	80 655	81 795	83 002	82 583	84 210
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	35 756	35 753	35 749	35 429	36 759	38 494	37 429	39 538	40 627	41 658	42 179	43 387
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	76 651	76 702	76 622	75 637	77 127	80 360	77 439	80 271	81 518	82 762	82 525	84 011
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Residencial	45 310	45 918	47 292	47 842	50 712	53 842	50 524	51 073	50 191	52 271	53 417	55 684
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	24 066	23 931	23 972	23 836	25 001	26 227	25 661	27 360	28 324	29 156	29 872	30 971
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	76 128	76 070	76 135	75 510	77 376	80 392	77 087	80 122	81 472	82 625	82 365	83 562
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	76 307	76 244	76 261	75 590	77 227	80 309	77 153	79 972	81 406	82 610	82 383	83 628
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	75 988	75 919	75 954	75 467	77 321	80 223	77 074	80 158	81 402	82 472	82 398	83 515
Alumbrado Público	76 051	75 933	75 948	75 384	77 228	80 177	77 259	80 196	81 544	82 671	82 538	83 617
Comercial	75 784	75 708	75 750	75 220	77 016	79 933	76 793	79 800	81 114	82 225	82 072	83 209
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	76 154	76 007	75 993	75 408	77 242	80 584	76 617	80 287	81 363	82 286	82 225	83 574
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	75 540	75 365	75 441	74 949	77 075	80 016	76 494	79 682	80 963	82 142	81 779	82 965
Industrial	75 560	75 390	75 463	74 970	77 083	80 040	76 498	79 703	80 978	82 148	81 795	82 985
TOTAL Demanda Estacional	59 818	59 877	60 410	59 185	62 004	65 693	63 440	64 005	62 141	64 064	65 537	68 381
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW - CARGOS Res. 976/2023	-5 585	-7 093	-7 841	-4 394	-4 584	-5 514	1 988	10 196	25 930	39 900	32 755	18 002
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW TOTAL (+cargos)	69 955	68 272	67 600	70 555	72 491	74 502	78 483	89 878	106 893	122 042	114 534	100 967
Industrial (+cargos)	70 165	68 572	67 938	70 775	72 712	74 756	78 421	89 547	105 940	120 477	113 326	100 391
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023	59 157	59 076	59 567	58 786	61 551	65 092	63 681	65 121	64 467	67 709	68 819	70 359

**INDICADORES
PRINCIPALES
MEM**



INFO COMPLEMENTARIA MONÓMICO Y DÓLAR



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

Monómico [u\$s/MWh]	sep-25	% Dólar
Combustibles + adic	26.1	98%
Spot TER Gen Legacy (**)	8.8	34%
Spot HID Gen Lagacy (**)	4.9	57%
NUC	6.2	100%
Contratos MEM	14.3	100%
Renovables	10.0	100%
Importación de energía	1.7	100%
Transporte	5.0	0%
COSTO TOTAL – [u\$s/MWh]	77.0	83%

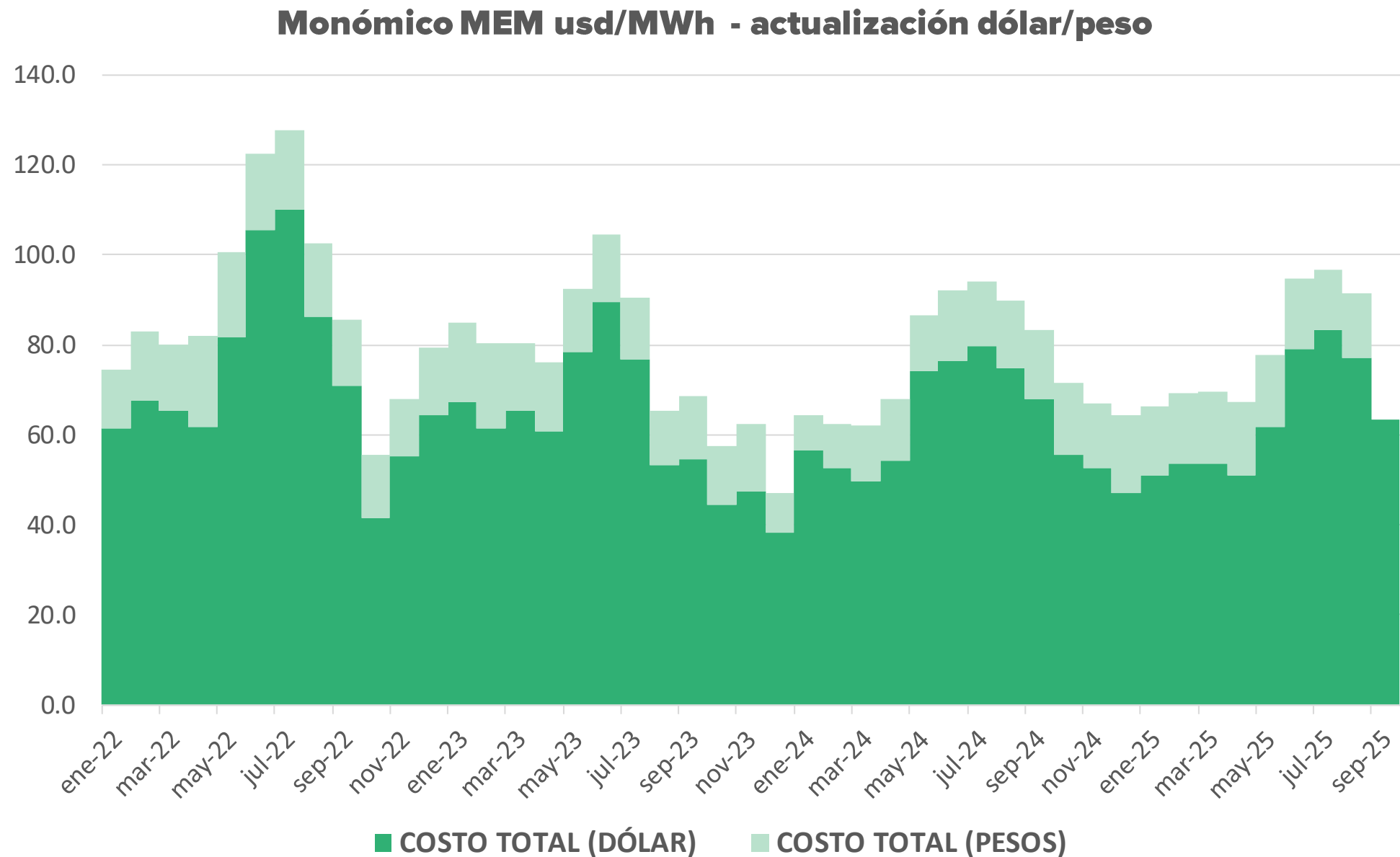
(*) Septiembre 2025: Análisis de los Costos simplificado por ítems de acuerdo a las variables físicas y precios medios representativos.

(**) 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 Septiembre 2025, los valores del monómico que se actualizaron con el dólar representaron aproximadamente el 83% del monómico total.



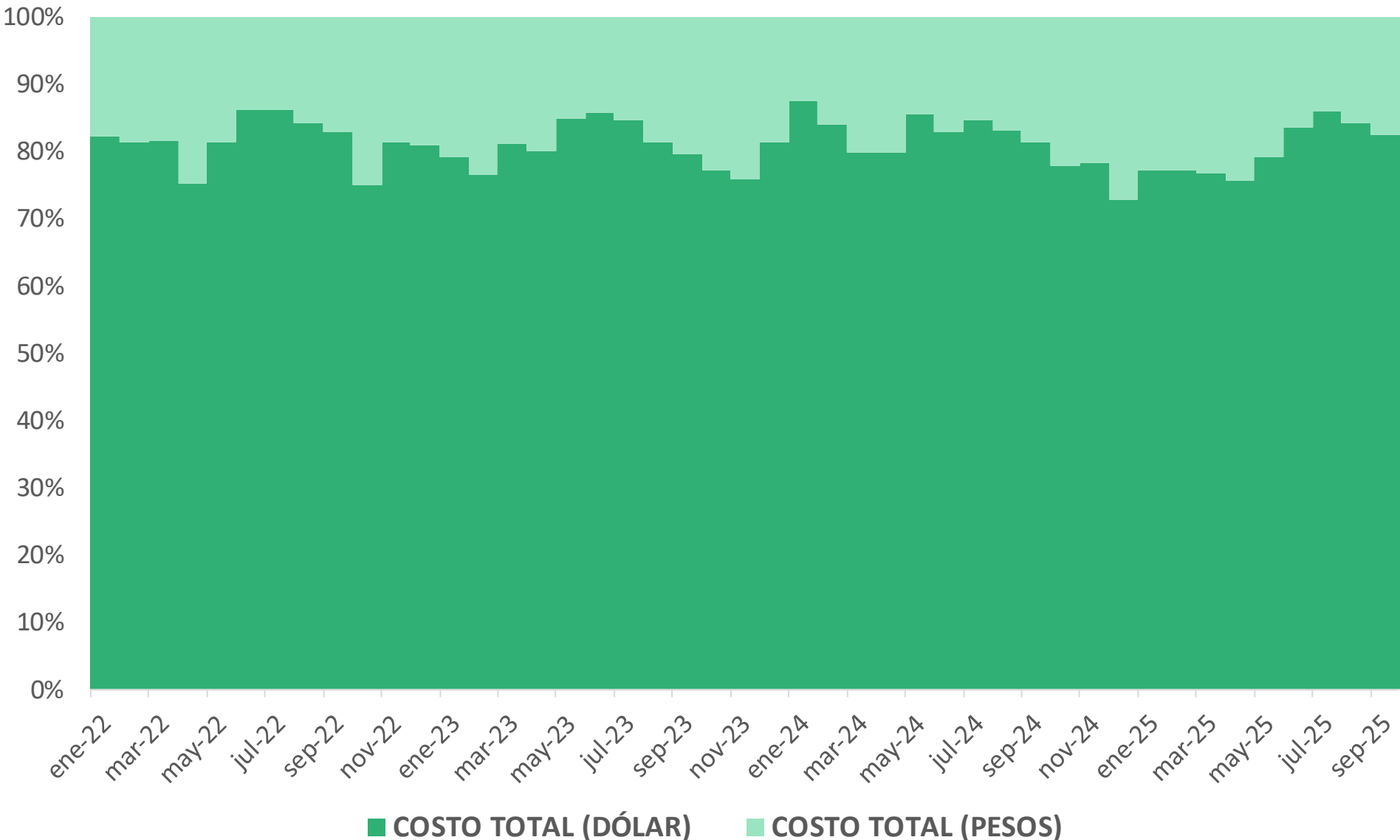
Monómico Medio por ítems de costos (*) Costos y actualización Dólar/Pesos





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/>

