



INDICADORES PRINCIPALES MEM

INDICADORES PRINCIPALES MEM

VALORES Octubre 2025

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

Octubre 2025



Referencias:

(Variación respecto a Octubre 2024)

% de participación Octubre 2025



Demanda Local

10585 GWh

(-0.9% vs. oct/24)

42% Residencial:	4465 GWh	(-1.8%)
29% Intermedios:	3049 GWh	(-1.1%)
29% Grandes Cons:	3071 GWh	(+0.8%)

Temperatura Media

19.5°C

(-1°C vs. oct/24)

Temp. Histórica: 17.4°C



Oferta Total

11038 GWh

(-1.7% vs. oct/24)

40% Térmico:	4 364 GWh	(-25%)
8% Nuclear:	932 GWh	(+137%)
26% Hidro >50:	2 910 GWh	(+11%)
25% Renovable:	2 707 GWh	(+30%)
1% Importación:	125 GWh	(-59%)

Combustibles

29.4 Mm3/d

(-15 Mm3/d vs. oct/24)

100% Gas Natural:	29.3 Mm3/d	(-34%)
0% Fuel Oil:	0.0 Mil Ton	(-94%)
0% Gas Oil:	2.5 Mil M3	(-41%)
0% Carbón:	0.0 Mil Ton	(-100%)

**DEMANDA Y
TEMPERATURA**

**GENERACIÓN Y
COMBUSTIBLES**



Monómico Total:

68 u\$s/MWh

(-4.8%)

98188 \$/MWh

(+39%)

25% Comb + Adic:	16.9 u\$s/MWh
42% Térm + Hidr:	28.3 u\$s/MWh
9% Nuclear:	6.4 u\$s/MWh
16% Renovables:	10.9 u\$s/MWh
1% Importación:	0.5 u\$s/MWh
8% Transporte:	5.1 u\$s/MWh

Precio Estacional: Cobertura:

48.3 u\$s/MWh

(-19%)

71%

69686 \$/MWh

(+18%)

23% Resid. N2 Base	32 155	\$/MWh
7% Resid. N3 Base	43 598	\$/MWh
70% Res. Sin subsidio, Comercial y GUDI*	82 824	\$/MWh

*GUDI (con Cargos Res. 976): 95009 \$/MWh

**PRECIO MONÓMICO
TOTAL / ESTACIONAL**



INDICADORES PRINCIPALES MEM

Tasa de Cambio / Barril de Petróleo



	oct-24	oct-25	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	990.8	1443.0	46%
Barril de petróleo [U\$s / barril WTI]	72.0	60.9	-15.4%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	75.6	64.5	-14.7%



(*) Tasa BCRA último día hábil del mes

(**) Promedio mensual - https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm

Temperatura



	oct-24	oct-25	Variación °C
Temperatura Media [°C]	20.5	19.5	-1.0
Temp MAX	28.0	26.1	-1.9
Temp MIN	14.0	12.8	-1.2

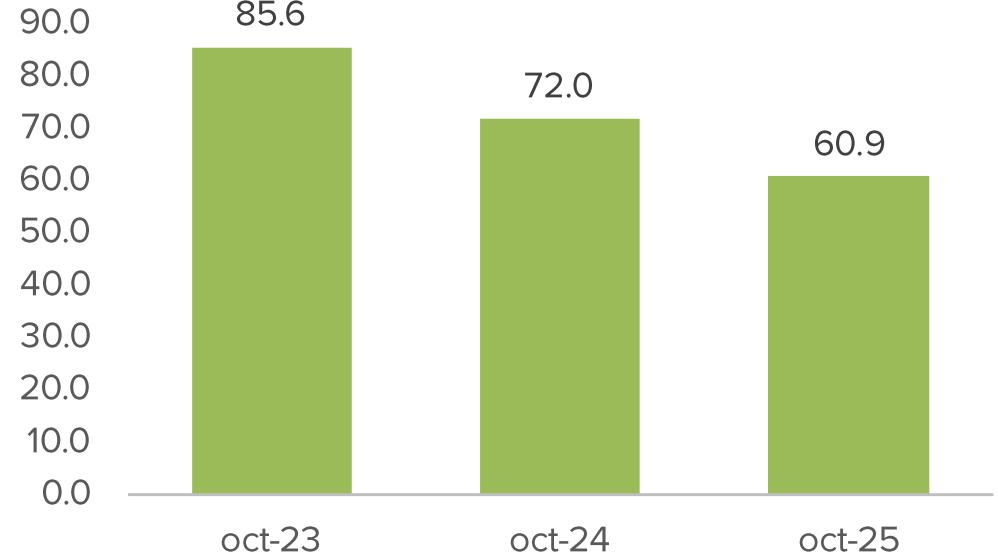
(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

(Histórica Octubre:
17.4 °C)

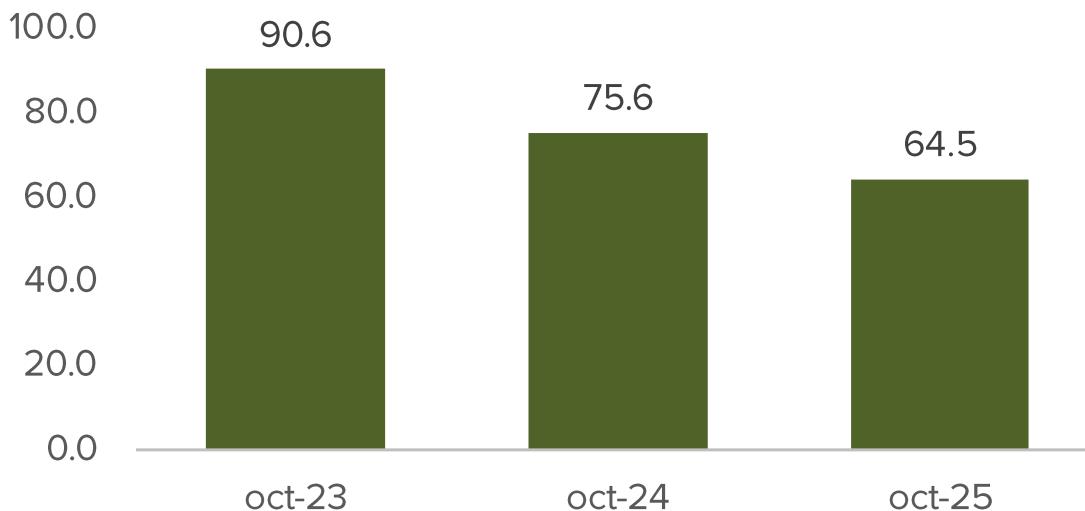
La temperatura media en GBA en Octubre 2025 fue de 19.5°C, aproximadamente -1 °C menor a la temperatura del mismo mes del año anterior y +2 °C por encima de los valores históricos.

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

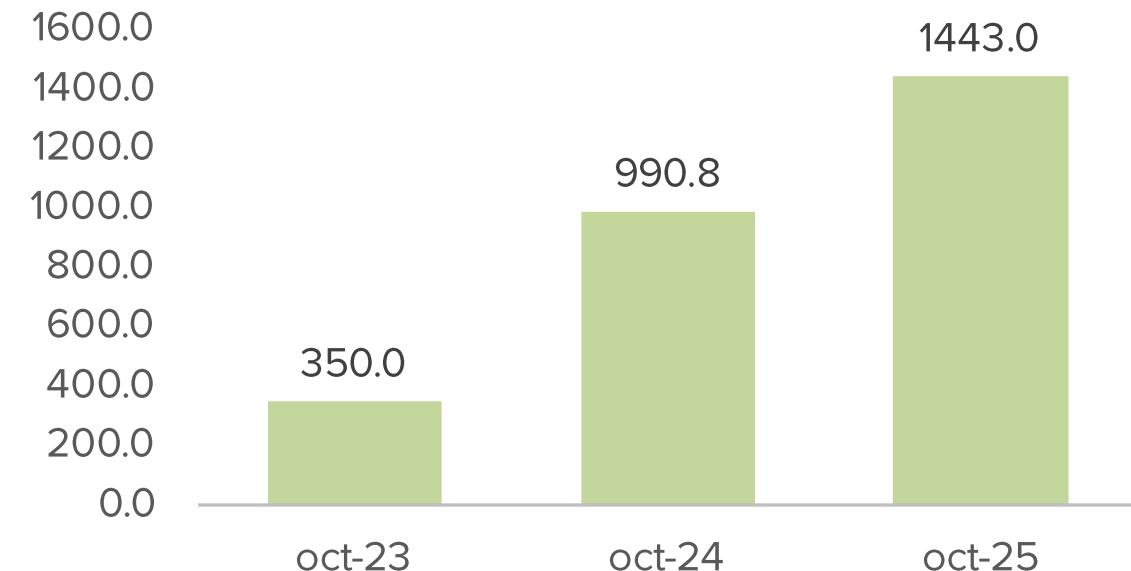
Barril de petróleo [u\$s / barril WTI]



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

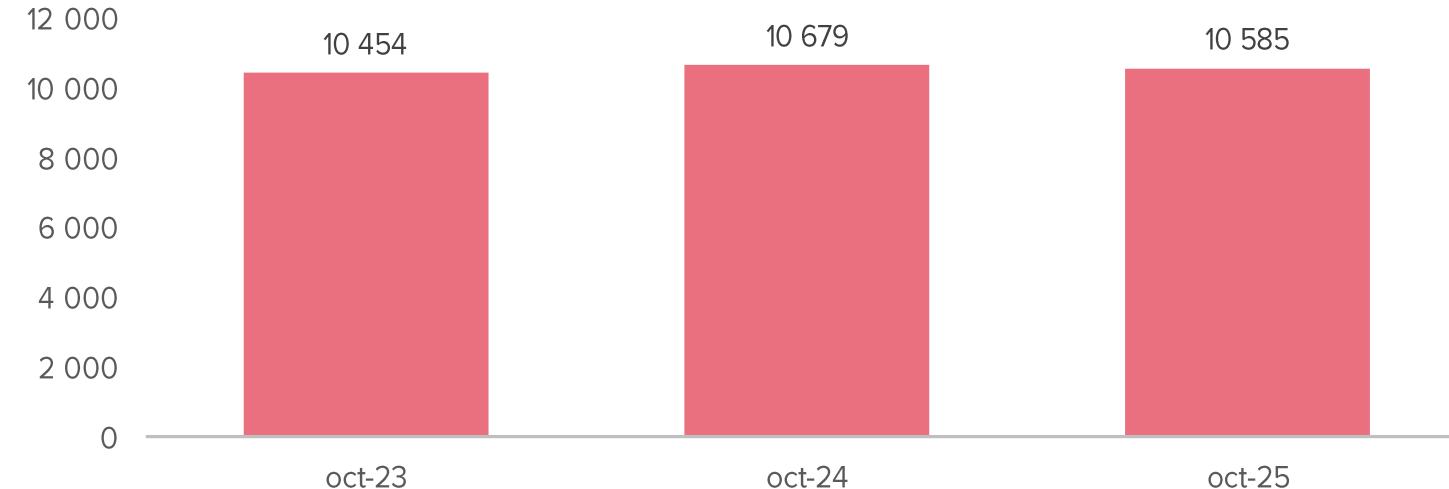
DEMANDA [GWh]	oct-24	oct-25	Variación en GWh %	Variación año móvil % (acumulado últimos 12 meses)
Residencial	4 549	4 465	-1.8%	-1.2%
Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica]	3 083	3 049	-1.1%	0.8%
Grandes Consumos	3 047	3 071	0.8%	0.3%
DEMANDA LOCAL	10 679	10 585	-0.9%	-0.3%
Exportación	127	21	-83%	
DEMANDA + EXP	10 806	10 607	-1.8%	
Pot. Max. Bruta [MW]	22 158	20 808	-6.1%	

La demanda total del país en Octubre 2025 resultó -0.9% por debajo de la demanda media del mismo mes del año anterior, principalmente por el menor consumo del segmento residencial (sector sensible a las variaciones de la temperatura).

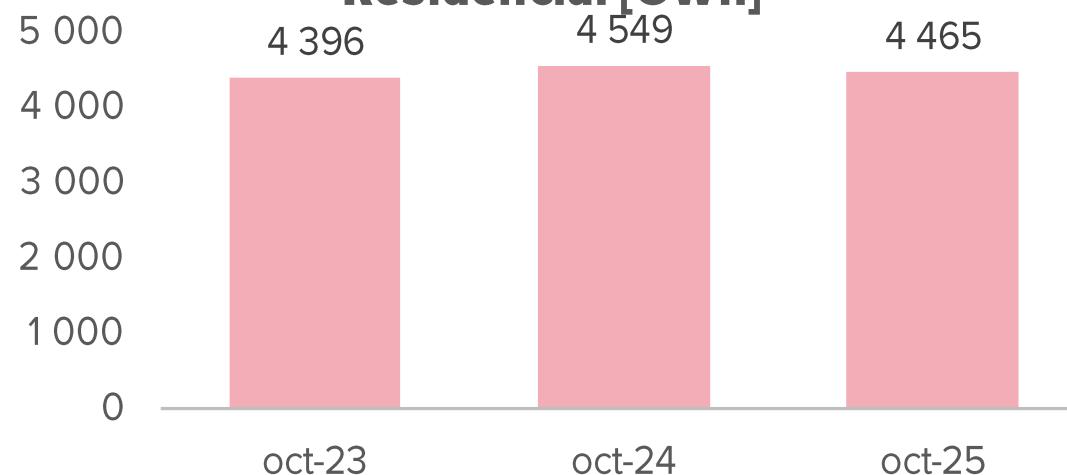


Demanda Octubre 2023 - 2024 - 2025

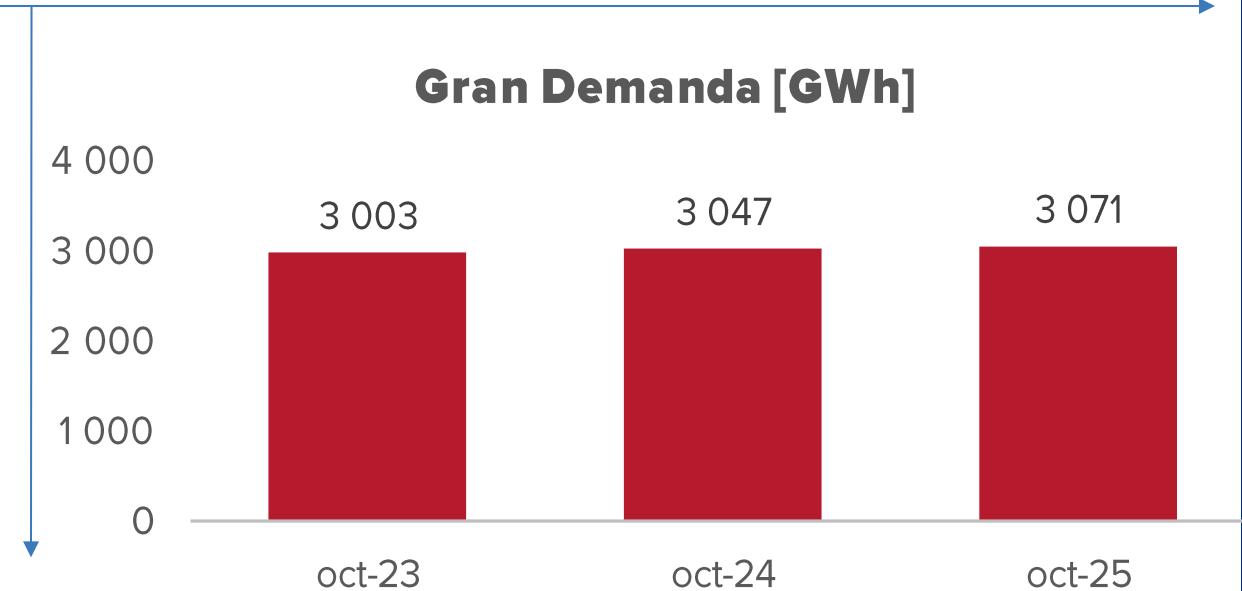
DEMANDA TOTAL [GWh]



Residencial [GWh]



Gran Demanda [GWh]

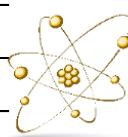




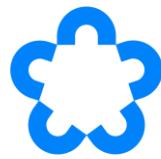
Oferta

DEMANDA [GWh]	oct-24	oct-25	Variación %
DEMANDA LOCAL	10 679	10 585	-0.9%
EXPORTACIÓN	127	21	-83.1%
BOMBEO	24	43	74.7%
Pérdidas + Consumos Aux.	403	389	-3.5%
DEMANDA TOTAL [GWh]	11 233	11 038	-1.7%

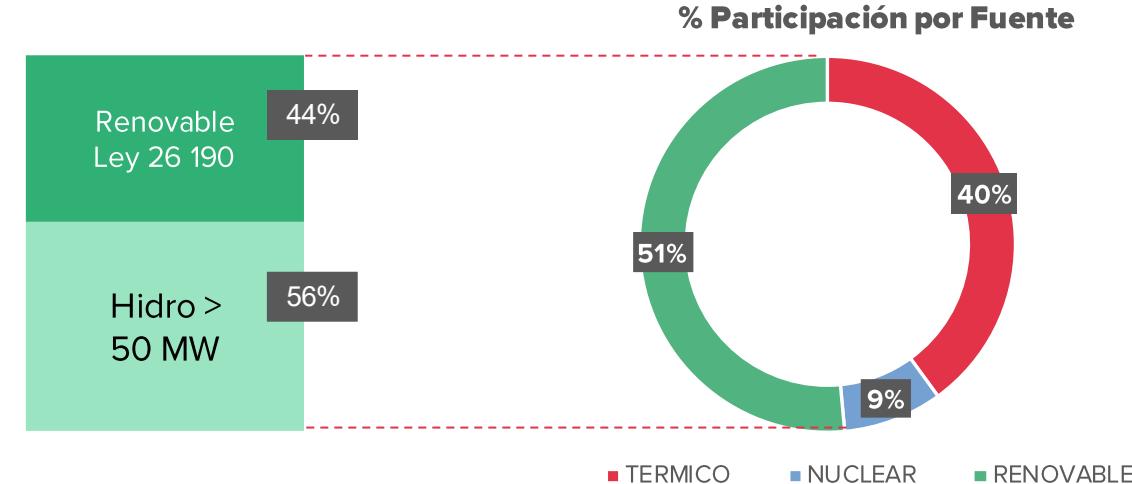
OFERTA [GWh]	oct-24	oct-25	Variación %	Part. % 2024	Part. % 2025
TERMICO	5 825	4 364	-25.1%	52%	40%
NUCLEAR	394	932	136.7%	4%	8%
REN – HIDRO > 50 MW	2 625	2 910	10.9%	23%	26%
REN – Según Ley 26 190	2 087	2 707	29.7%	19%	25%
IMPORTACIÓN	302	125	-58.8%	3%	1%
TOTAL OFERTA [GWh]	11 233	11 038	-1.7%	100%	100%



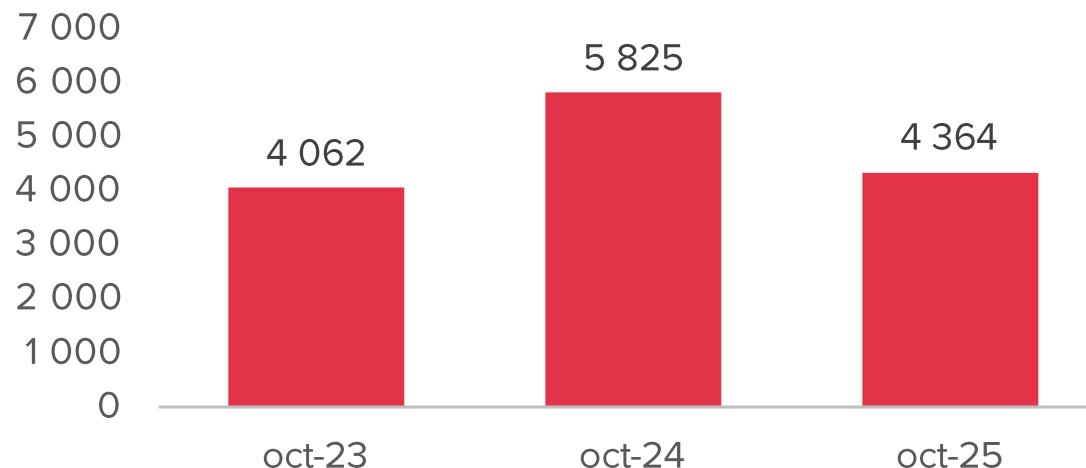
Siguiendo el comportamiento de la demanda, la OFERTA terminó con un decrecimiento del -1.7% en comparación con el mismo mes del año anterior. Se observó una mayor disponibilidad de generación nuclear y mayor generación renovable (Según Ley 26 190) e hidráulica > 50MW. Como resultado de esto la generación térmica fue menor para este mes, en el mismo orden de Octubre 2023.



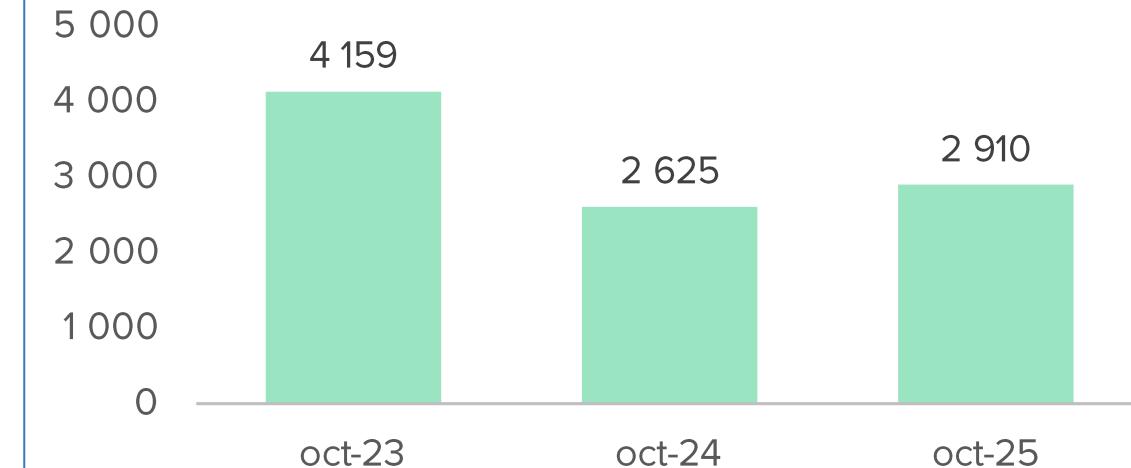
Generación por fuente – Gen. Térmica e Hidro - Octubre 2023 - 2024 - 2025



GENERACIÓN TER [GWh]



GENERACIÓN HIDRO > 50 MW [GWh]

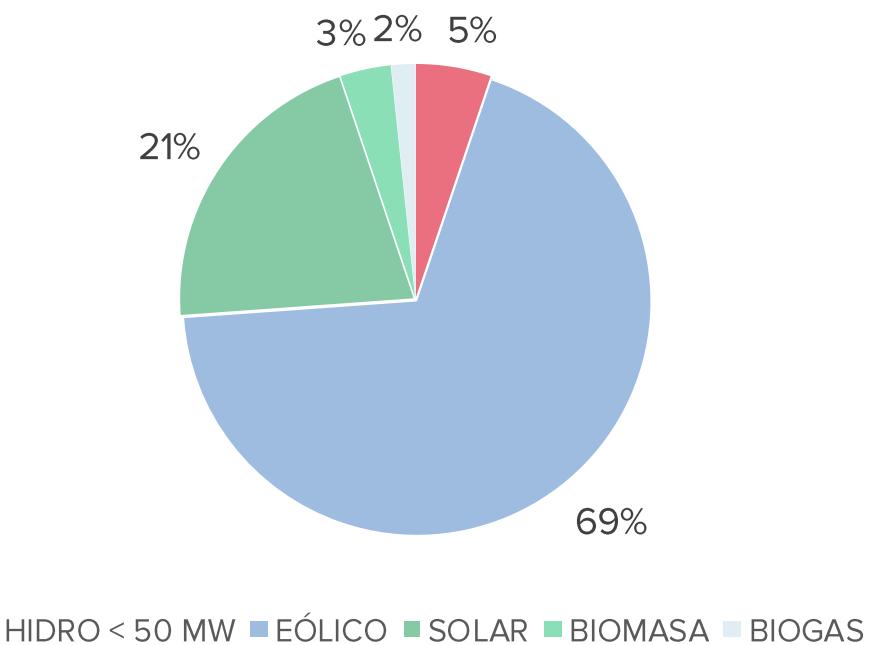




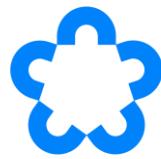
Generación Renovable – Participación sobre la demanda – según Ley 26 190.

RENOVABLE (según ley)	oct-24	oct-25
HIDRO < 50 MW	134	140
EÓLICO	1 430	1 859
SOLAR	403	568
BIOMASA	77	95
BIOGAS	44	45
TOTAL RENOVABLE [GWh]	2 087	2 707
DEMANDA Local	10 679	10 585
% Participación REN/DEM	19.5%	25.6%

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

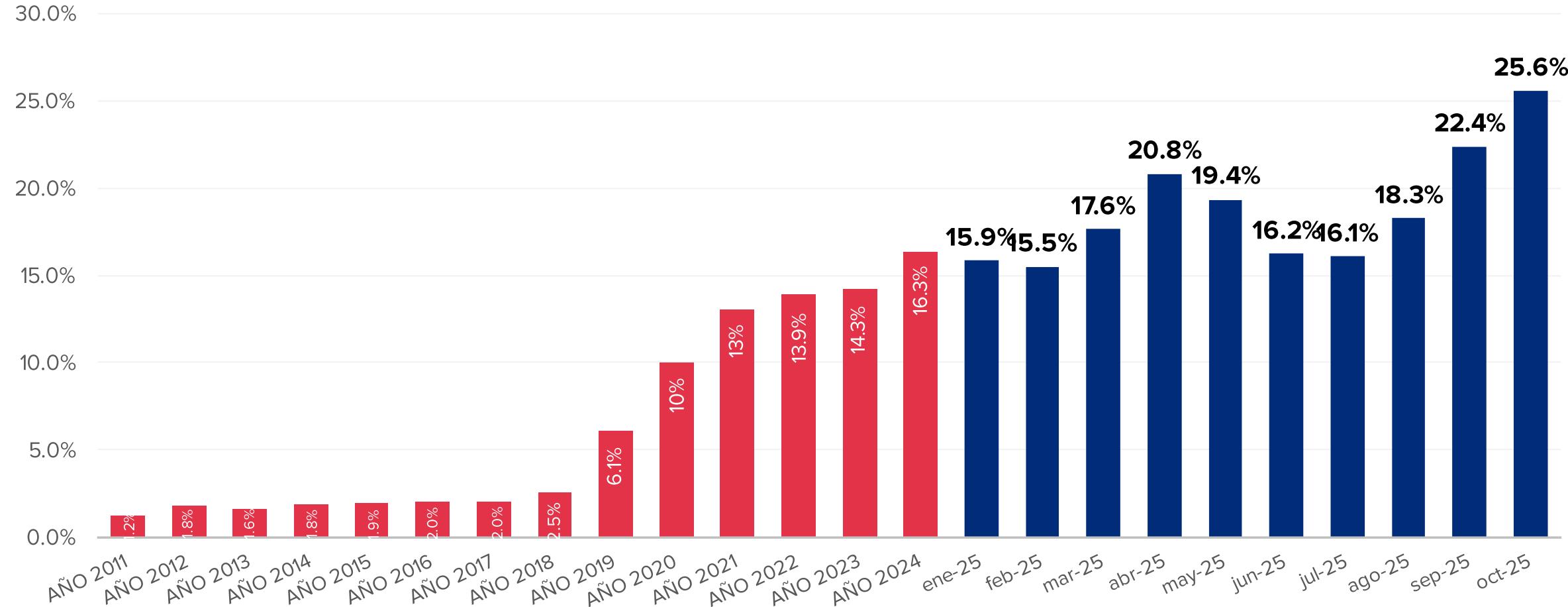


Este mes, la generación de energías renovables alcanzó una participación del 25.6% en la cobertura de la demanda eléctrica, en cumplimiento con lo establecido por la Ley 26 190, y marcando el máximo histórico mensual registrado.



Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

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





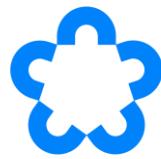
Combustibles – Consumos y costos equivalentes

	oct-24	oct-25	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	44.2	29.3	-33.6%
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	41.5	29.3	-29.4%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	2.6	0.0	-100.0%
Fuel Oil [mil Ton]	0.2	0.0	-94%
Gas Oil [mil m3]	4.1	2.5	-40.7%
Carbón Mineral [mil Ton]	6.4	0.0	-100%
TOTAL GAS EQUI.	44.4	29.4	-33.8%
Gas Natural [u\$s/MMBtu]	3.8	3.4	-11.8%
Gas Natural Nacional [u\$s/MMBtu]	3.2	3.4	7.0%
Gas Natural Importado [u\$s/MMBtu]	14.4	13.5	-6.2%
Fuel Oil (Local) [u\$s/ton]	664	679	2.2%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$s/m3]	705	812	15.1%
Carbón [u\$s/ton]	220	220	0.0%
MM U\$S COMB Gas Natural	194.5	114.0	-41.4%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	4.4	2.0	-55%
MM U\$S COMB	199	116	-42%
MM \$ar COMB	197 051	167 317	-15%
CEM [Kcal/KWh]	1 986	1755	-11.7%

Con un despacho térmico menor en Octubre 2025, el consumo medio de combustibles terminó siendo bastante inferior (-15 Mm3 en conjunto si comparamos con Octubre 2024.)

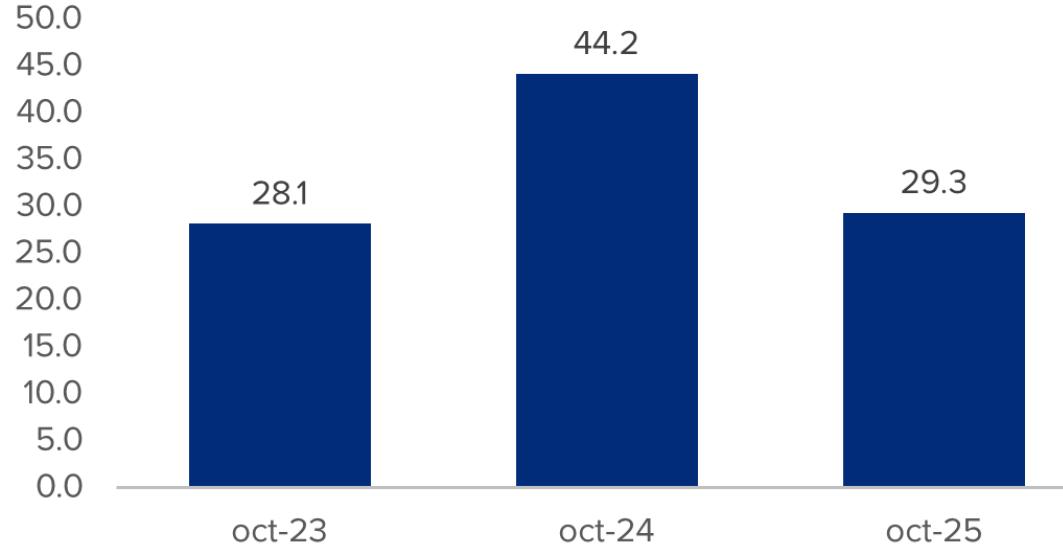
Prácticamente sin consumo de combustibles alternativos, el gas natural representó más del 99% de la matriz de combustibles. En Octubre 2025, el consumo de Gas natural fue en un 100% de origen nacional y sólo hubo algo de consumo de Gas Oil.

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 Octubre 2024 tanto en dólares como en pesos.



Combustibles – Consumos Octubre 2023 - 2024 - 2025

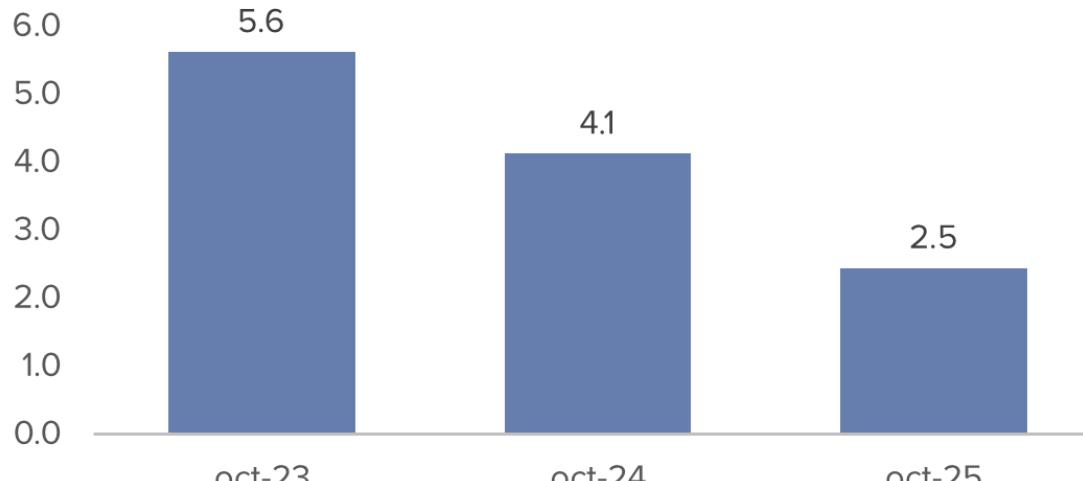
Consumo GN [Mm³/d]



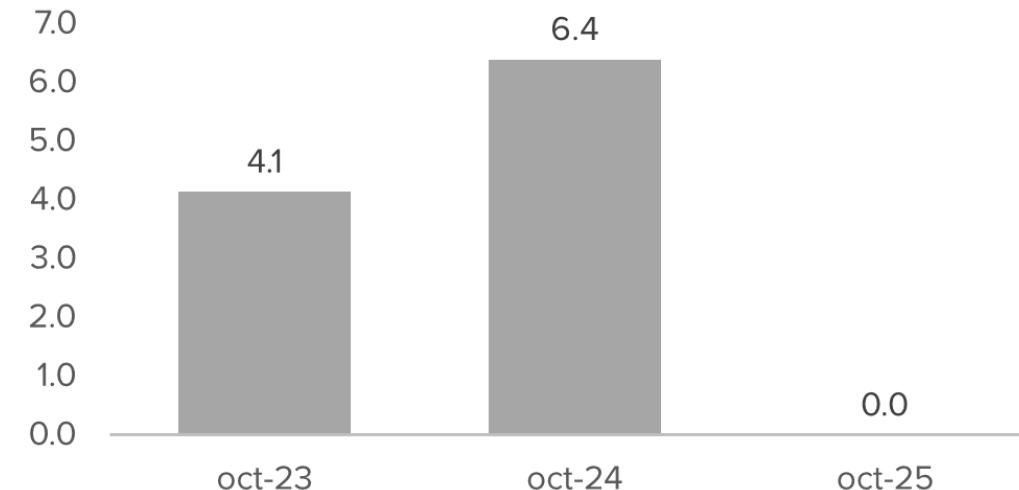
Consumo FO [Mil Ton]



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

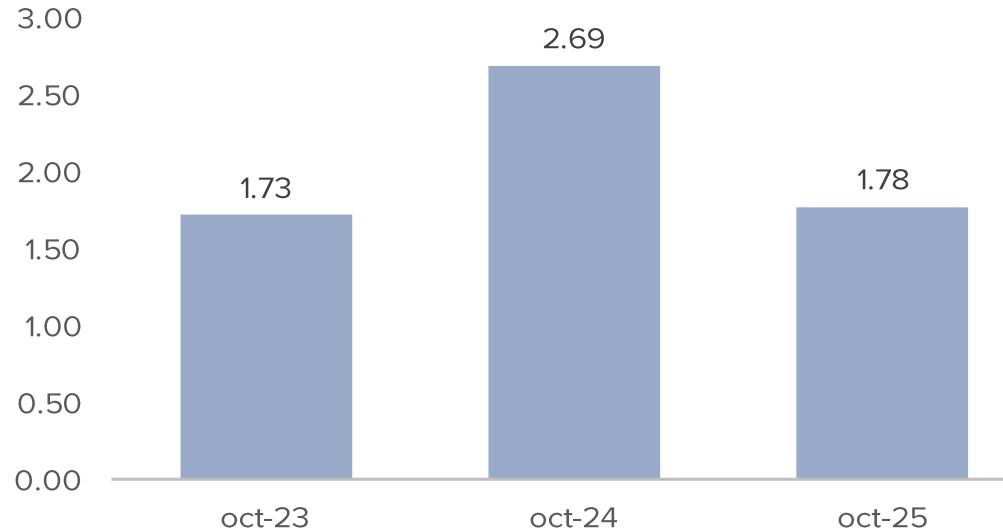
Fuente: <http://datos.minem.gob.ar/dataset/calculo-del-factor-de-emision-de-co2-de-la-red-argentina-de-energia-electrica>

GENERACIÓN POR TIPO COMBUSTIBLE [GWh]	oct-24	oct-25	Variación %
GAS NATURAL	5 797	4 355	-24.9%
FUEL OIL	1	0	-94%
GAS OIL	15	8	-42.7%
CARBON MINERAL	12	0	-100%
TOTAL TÉRMICO en GWh	5 825	4 364	-25.1%
 CONSUMO ESPECÍFICO TER	1 986	1 755	-11.7%
 CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	1 030	694	-32.6%
 EMISIONES [Millones Ton CO2]	oct-24	oct-25	Variación Uni.
GAS NATURAL	2.7	1.8	-0.90
FUEL OIL	0.0	0.00	0.00
GAS OIL	0.0	0.01	0.00
CARBON MINERAL	0.0	0.00	-0.01
EMISIONES TOTALES	2.69	1.78	-0.92
 EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh]	oct-24	oct-25	Variación Uni.
GAS NATURAL	0.5	0.4	-0.05
FUEL OIL	0.7	0.6	-0.03
GAS OIL	0.8	0.8	0.03
CARBON MINERAL	1.2	0.0	-1.23
TOTAL TÉRMICO	0.46	0.41	-0.06
 EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL	0.24	0.16	-0.08

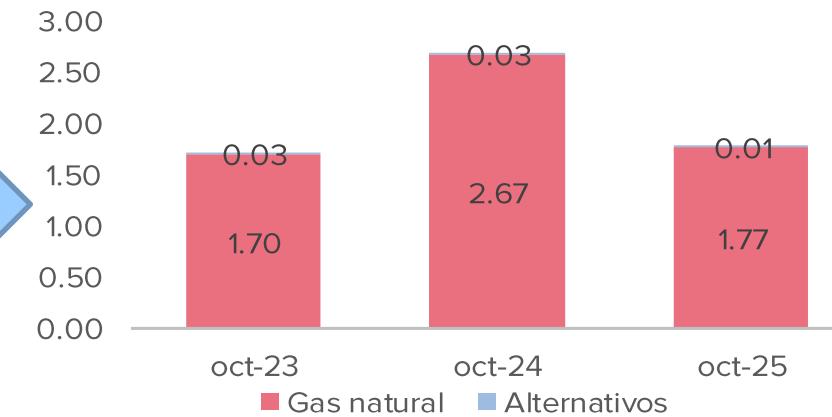


Emisiones - Octubre 2023 - 2024 - 2025

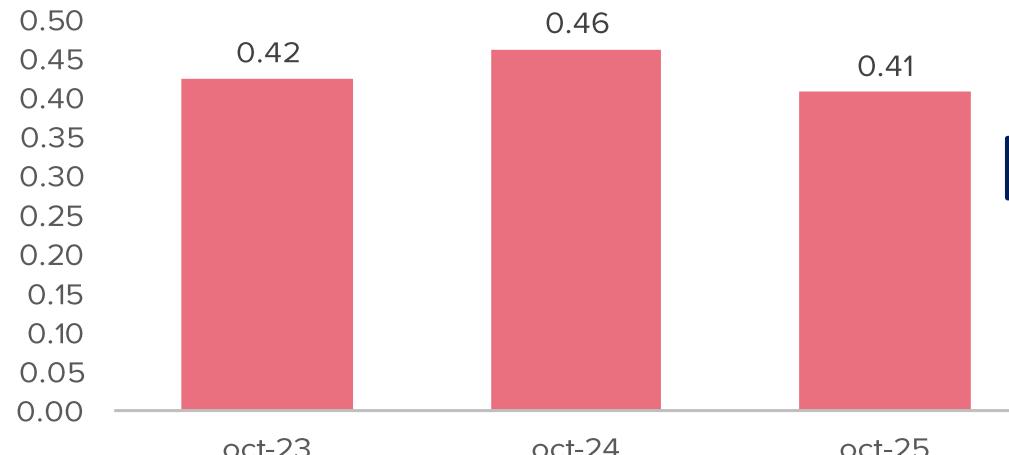
EMISIONES [MM Ton CO2]



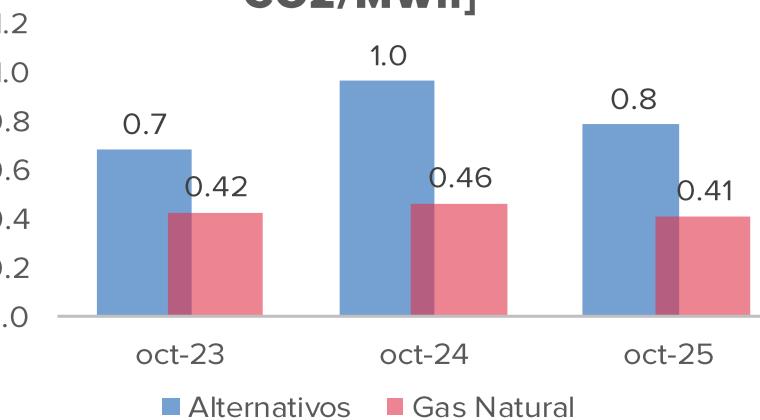
EMISIONES por tipo de Combustible [MM Ton CO2]



EMISIONES UNITARIAS POR GENÉTICA [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 1443 \$ar/u\$s
Brasil (Emergencia)					
Brasil (Acuerdo TER)	0.0	0.0	0	0.0	0
Chile	0.0	0.0	0	0.0	0
Paraguay	10.5	14.2	1 266	120.0	173 160
Uruguay	114.0	153.2	2 850	25.0	36 075
Bolivia	0.0	0.0	0	0.0	0
TOTAL IMPOR	124.6	167.4	4 116	33.0	47 678

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

En el mes de Octubre, la importación fue de 125 GWh, principalmente desde Uruguay de acuerdo con ofertas aceptadas. El precio medio general de las importaciones fue de 33 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]	oct-24	oct-25	Variación %
MONÓMICO TOTAL [\$ar/MWh]	70 839	98 188	39%
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u\$s/MWh]	71.5	68.0	-4.8%
Costo Marginal Medio - [\$ar/MWh]	45 831	38 420	-16%
Costo Marginal Medio - [u\$s/MWh]	47.1	26.9	-42.9%

Los costos (monómico) para el mes de Octubre 2025 se ubicaron en el orden de los 68.0 u\$s/MWh, menor en -3.5u\$s/MWh si comparamos respecto a Octubre 2024 (principalmente asociado a la menor generación térmica y los costos en combustibles 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 (*)

MONÓMICO [u\$s/MWh]	oct-24	oct-25	Dif.
Combustibles + adic	25.1	16.9	-8.2
Spot TER Gen Legacy (**)	8.3	8.4	0.1
Spot HID Gen Lagacy (**)	3.6	5.6	2.0
NUC	4.4	6.4	2.0
Contratos MEM	13.1	14.2	1.1
Renovables	9.8	10.9	1.1
Importación de energía	1.3	0.5	-0.8
Transporte	5.9	5.1	-0.8
COSTO TOTAL – [u\$s/MWh]	71.5	68.0	-3.5

(*) Octubre 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.

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.

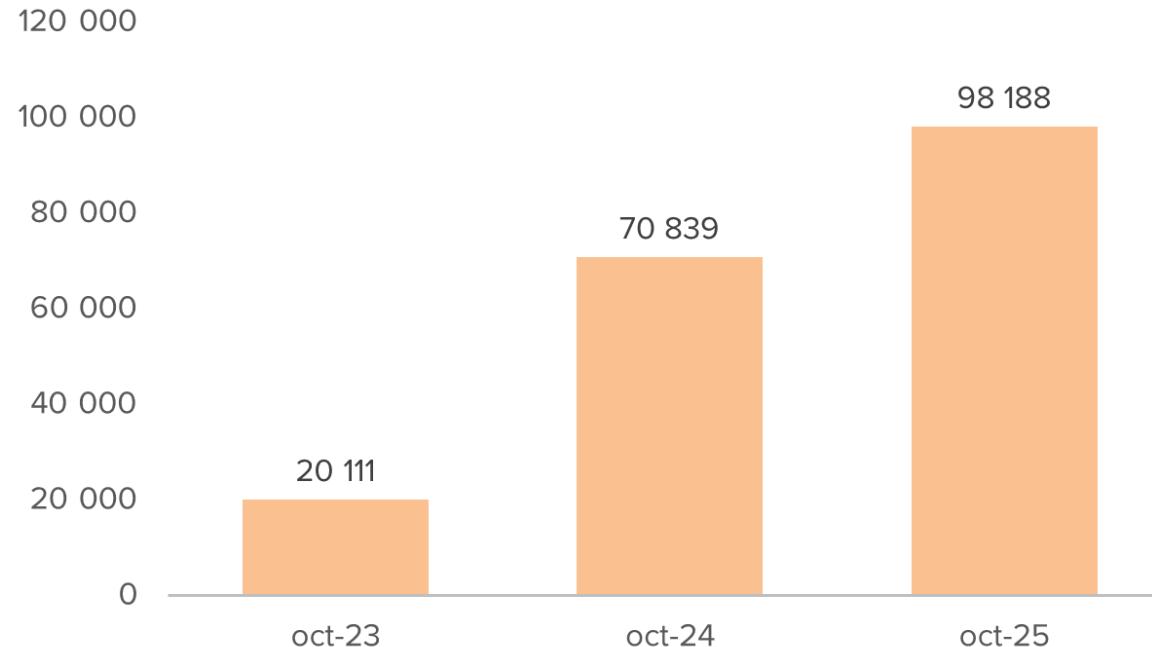
El costo medio monómico resultante en Octubre 2025 terminó siendo menor (en aprox. -3.5 u\$s/ MWh), principalmente por el menor costo de combustibles.



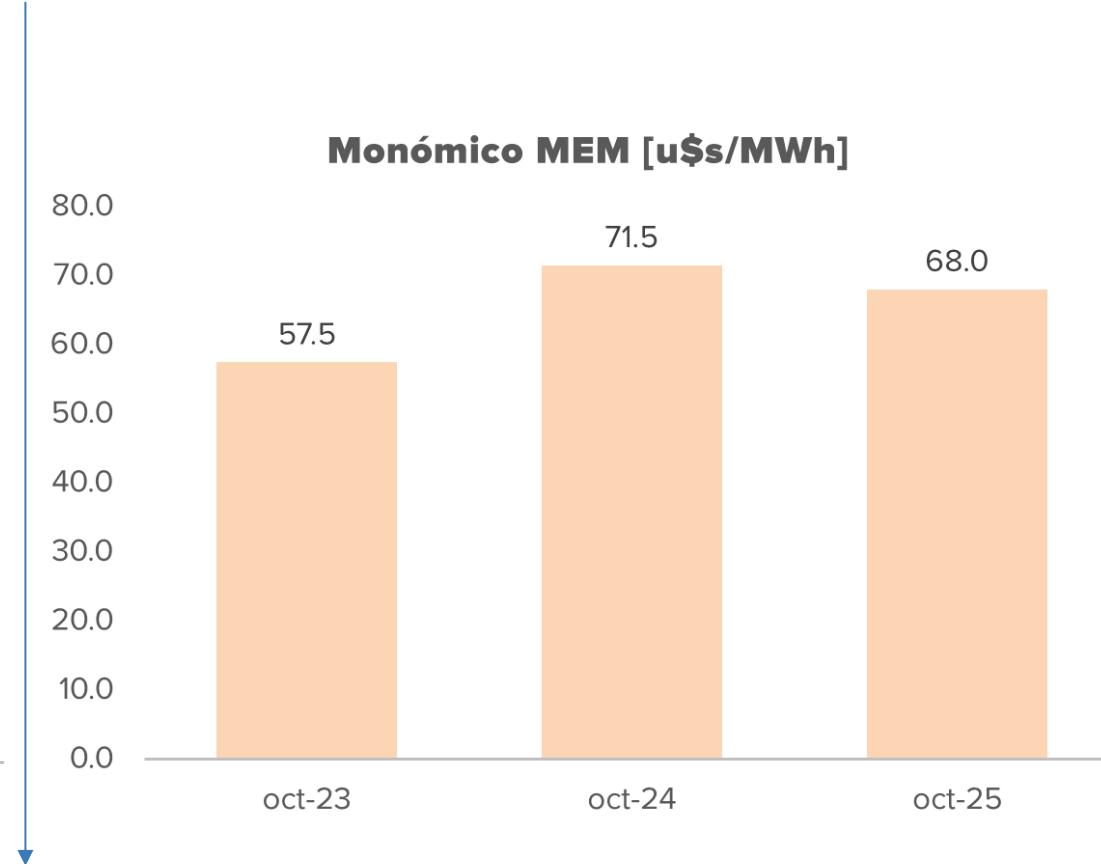
Monómico MEM – Octubre 2023 - 2024 - 2025 (*)

Variables MEM

Monómico MEM [\$/MWh]



Monómico MEM [u\$s/MWh]



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

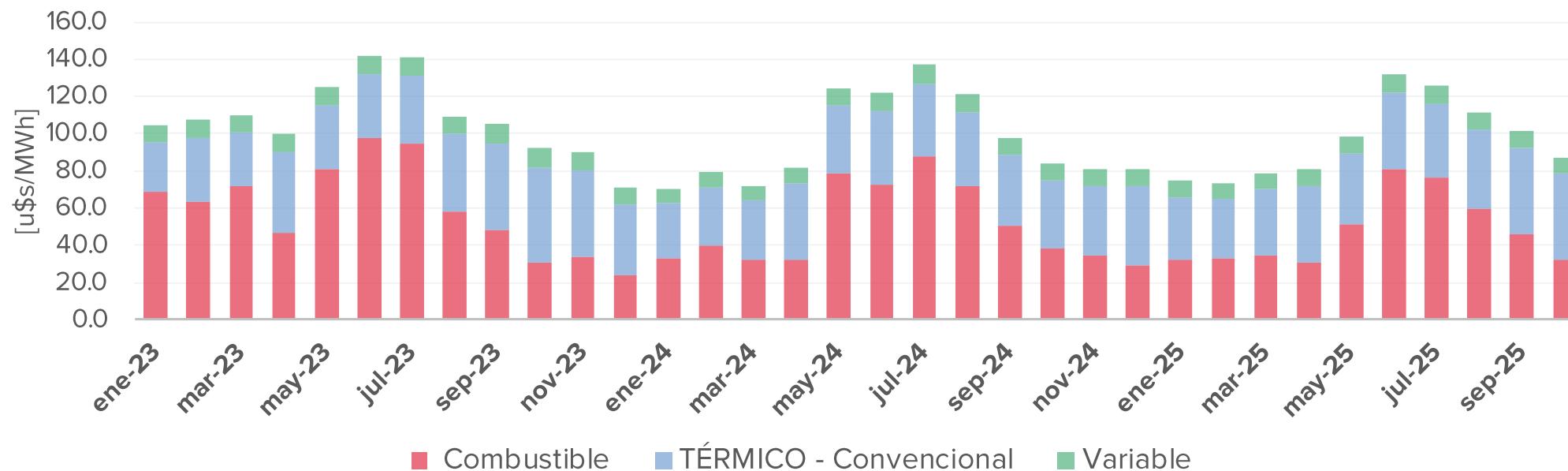


Costo Unitario representativo por fuente de energía (*)

(*) 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 (*)	oct-24	oct-25	Dif. \$/MWh
TÉRMICO	79.4	82.3	2.9
TER-Combustible+adic	42.6	38.5	-6.2
TER-Térmico convencional	36.7	45.8	9.1
HIDRO > 50MW	17.0	17.0	-0.1
NUCLEAR	113.6	63.6	-50.0
RENOVABLES Ley 26190	70.9	67.0	-3.9
IMPORTACIÓN	42.8	33.0	-9.8
COSTO MEDIO – u\$s/MWh	61.3	59.5	-1.8

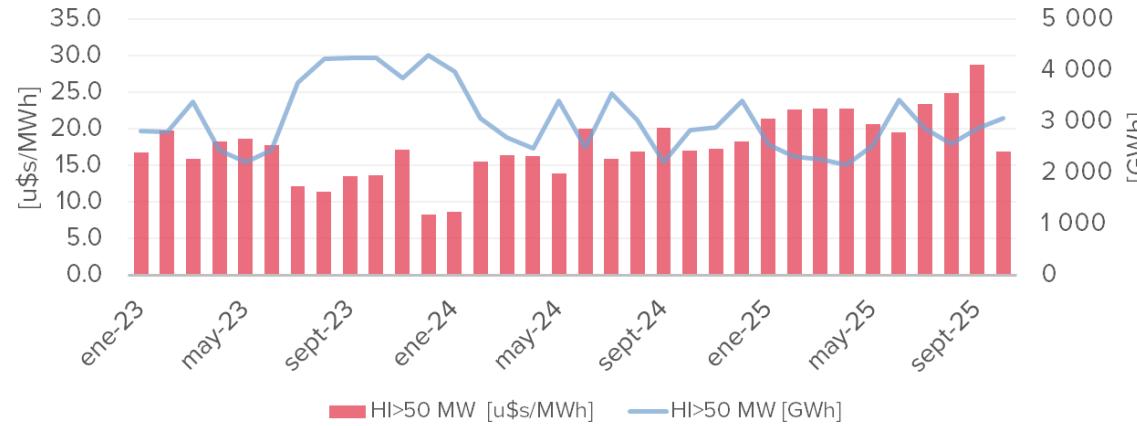
Costo Medio Representativo TÉRMICO



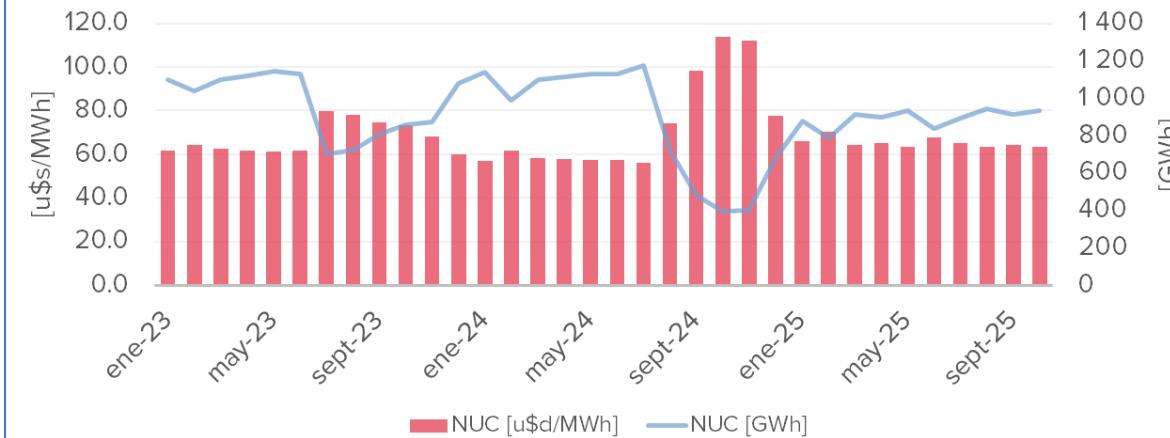


Costo Medio representativo por fuente de energía 2023 a 2025

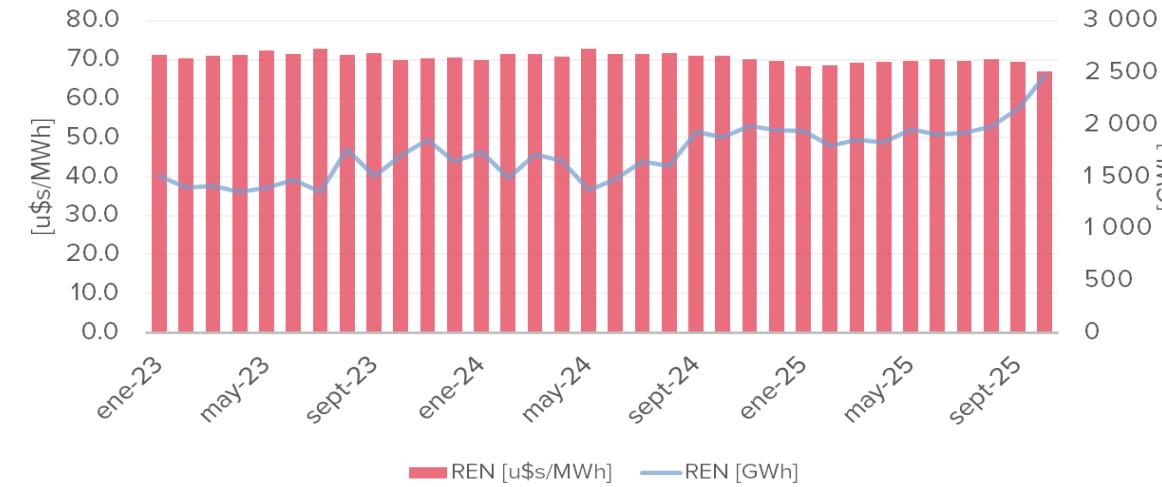
Costo Medio Representativo RENOVABLE HIDRO > 50 MW



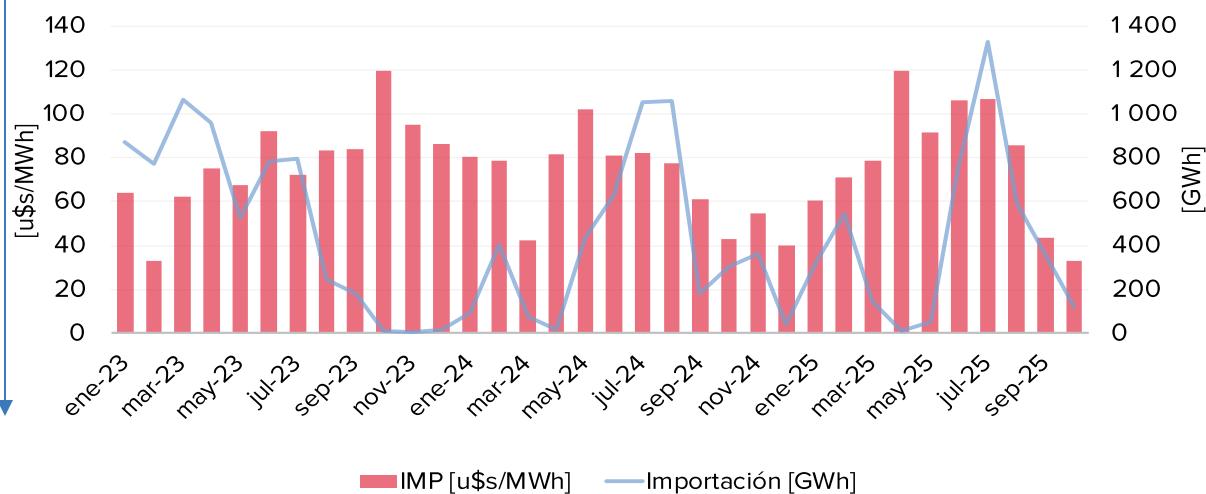
Costo Medio Representativo NUCLEAR



Costo Medio Representativo RENOVABLE Ley 26190



Costo Medio Representativo IMPORTACIÓN





Precio Monómico Estacional



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

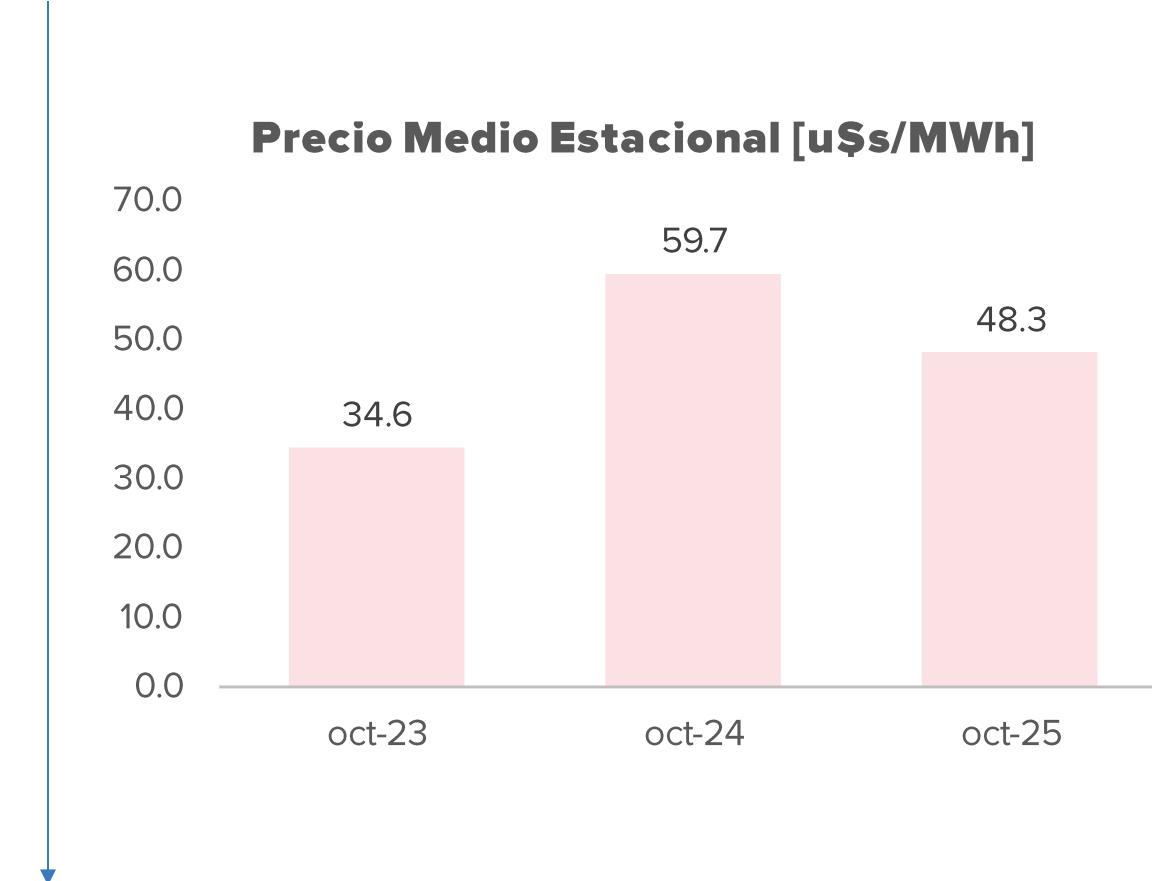
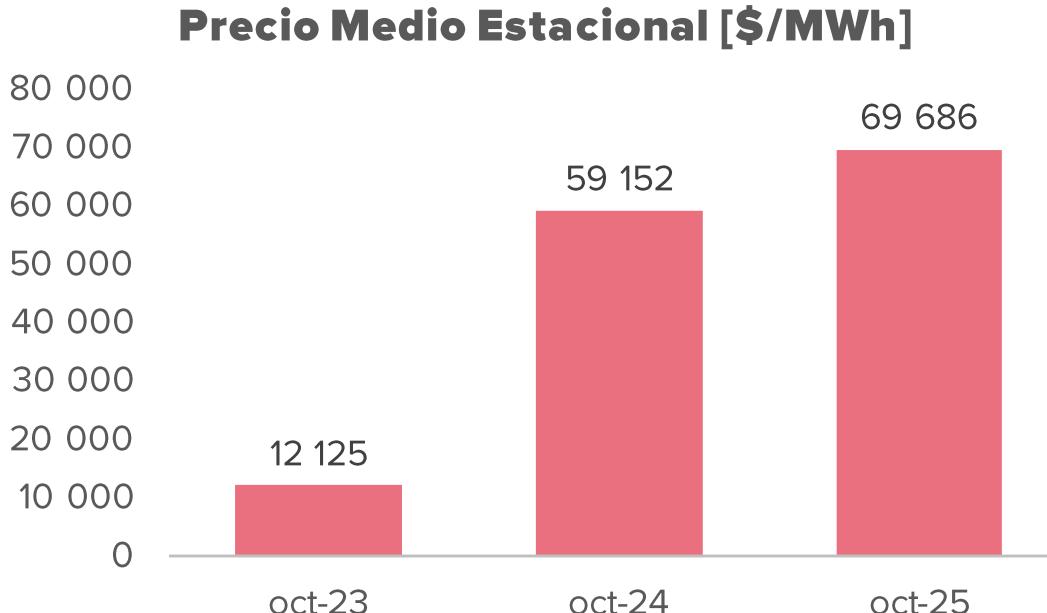
Precio Monómico Medio [\$/MWh]	oct-24	oct-25	Variación %
Precio Monómico Estacional (energía+potencia+transporte)	59 818	68 267	14%
Cargos Res. 976/2023	-5 585	12 656	
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023	59 157	69 686	18%
Precio Monómico Estacional [u\$s/MWh]	59.7	48.3	-19%
% Cobertura	84%	71%	

Desde Octubre 2025, entró en vigencia la Res. 383/2025, que establece los nuevos precios de compra para la demanda estacional reemplazando la Resolución 359/2025.

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Octubre 2025 cerró con un valor medio de 68 267 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento cercano al 20% aprox. respecto a Octubre 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 69 686 \$/MWh**.



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



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



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Octubre 2025 - Cobertura

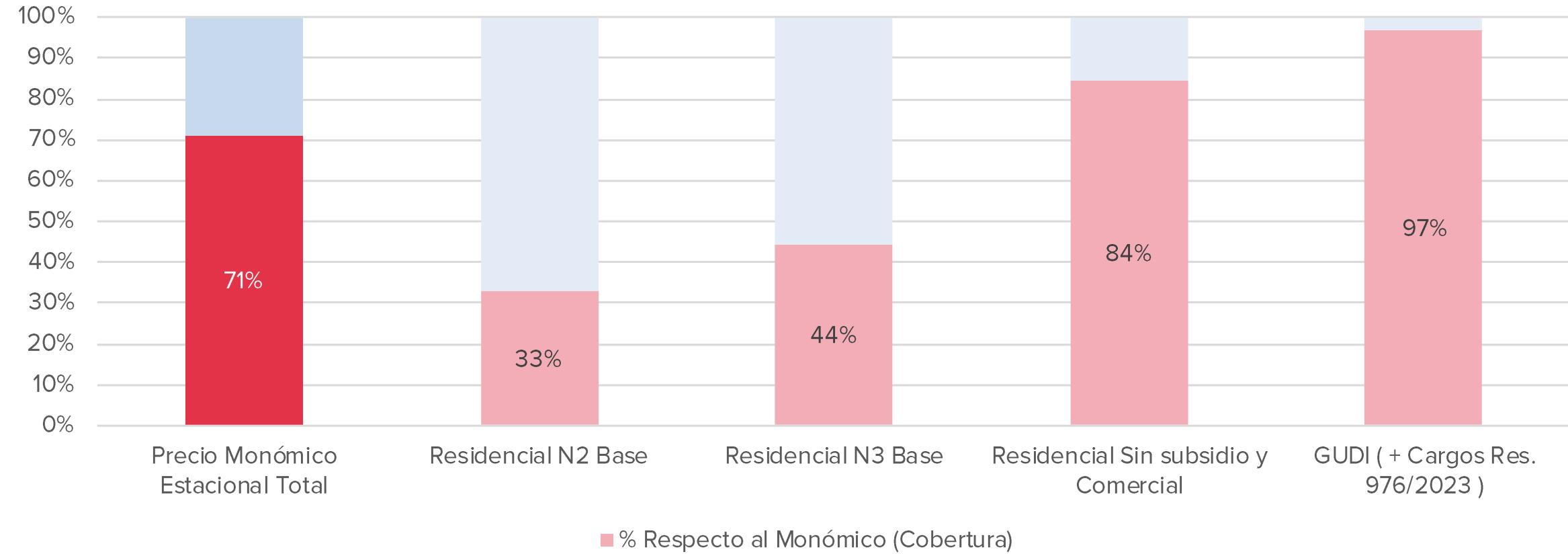
oct-25	Demanda GWh	% Representativo (Demanda)	[\$/MWh]	[u\$s/MWh]	% Respecto al Monómico (Cobertura)
Total	8 499	100%	69 686	48.3	71%
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 381	16%	82 953	57.5	84%
RESIDENCIAL NIVEL 2 BASE	1 981	23%	32 155	22.3	33%
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE	302	4%	84 516	58.6	86%
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	583	7%	43 598	30.2	44%
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	207	2%	84 078	58.3	86%
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	10	0%	0	0.0	0%
Residencial	4 465	53%	55 237	38.3	56%
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	18	0%	31 007	21.5	32%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	668	8%	83 060	57.6	85%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	408	5%	83 220	57.7	85%
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 584	19%	83 041	57.5	85%
Alumbrado Público	372	4%	83 247	57.7	85%
Comercial	3 049	36%	82 786	57.4	84%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	33	0%	83 081	57.6	85%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW (*)	953	11%	95 009	65.8	97%
Industrial (+ Cargos Res. 976/2023)	986	12%	94 613	65.6	96%

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



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Octubre 2025 - Cobertura

% Cobertura por Segmento





Precio Medio Estacional MEM – Detalle Octubre 2025 – Evolución Demanda

Demanda Estacional GWh	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 301	1 462	1 882	1 811	1 646	1 295	1 446	1 715	1 757	1 609	1 432	1 381
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	2 353	2 388	3 099	2 650	2 101	1 660	2 233	3 364	3 217	2 590	2 008	1 981
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)	370	415	656	656	510	284	367	510	554	439	342	302
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	556	626	718	670	628	539	620	663	676	646	592	583
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	205	271	463	457	386	221	246	328	361	300	235	207
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	11	11	13	13	12	10	10	12	14	14	11	10
Residencial	4 796	5 172	6 832	6 258	5 282	4 008	4 921	6 593	6 579	5 597	4 620	4 465
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	18	19	20	20	20	18	19	19	20	20	20	18
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	689	726	810	767	710	615	663	711	715	675	659	668
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	468	521	663	628	546	416	441	466	479	423	400	408
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 667	1 763	1 904	1 818	1 650	1 474	1 491	1 532	1 601	1 574	1 536	1 584
Alumbrado Público	344	337	342	335	361	384	406	430	430	416	381	372
Comercial	3 188	3 366	3 739	3 568	3 288	2 907	3 019	3 158	3 245	3 108	2 995	3 049
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	41	43	50	53	46	33	35	37	41	38	32	33
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	1 022	1 034	1 061	1 081	1 053	959	981	964	992	974	944	953
Industrial	1 063	1 077	1 111	1 134	1 099	991	1 016	1 002	1 032	1 011	976	986
TOTAL Demanda Estacional	9 047	9 615	11 682	10 960	9 669	7 907	8 957	10 752	10 856	9 716	8 592	8 499



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Octubre 2025 – Evolución Precios

\$/MWh	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25
RESIDENCIAL NIVEL 1	75 976	76 020	75 338	77 205	80 288	77 028	79 994	81 186	82 432	82 161	83 614	82 953
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	24 358	24 431	24 053	25 194	26 588	26 136	27 713	28 603	29 554	30 324	31 519	32 155
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)	76 824	77 088	76 192	77 473	80 857	77 808	80 655	81 795	83 002	82 583	84 210	84 516
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	35 753	35 749	35 429	36 759	38 494	37 429	39 538	40 627	41 658	42 179	43 387	43 598
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	76 702	76 622	75 637	77 127	80 360	77 439	80 271	81 518	82 762	82 525	84 011	84 078
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Residencial	45 918	47 292	47 842	50 712	53 842	50 524	51 073	50 191	52 271	53 417	55 684	55 237
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	23 931	23 972	23 836	25 001	26 227	25 661	27 360	28 324	29 156	29 872	30 971	31 007
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	76 070	76 135	75 510	77 376	80 392	77 087	80 122	81 472	82 625	82 365	83 562	83 060
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	76 244	76 261	75 590	77 227	80 309	77 153	79 972	81 406	82 610	82 383	83 628	83 220
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	75 919	75 954	75 467	77 321	80 223	77 074	80 158	81 402	82 472	82 398	83 515	83 041
Alumbrado Público	75 933	75 948	75 384	77 228	80 177	77 259	80 196	81 544	82 671	82 538	83 617	83 247
Comercial	75 708	75 750	75 220	77 016	79 933	76 793	79 800	81 114	82 225	82 072	83 209	82 786
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	76 007	75 993	75 408	77 242	80 584	76 617	80 287	81 363	82 286	82 225	83 574	83 081
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	75 365	75 441	74 949	77 075	80 016	76 494	79 682	80 963	82 142	81 779	82 965	82 353
Industrial	75 390	75 463	74 970	77 083	80 040	76 498	79 703	80 978	82 148	81 795	82 985	82 377
TOTAL Demanda Estacional	59 877	60 410	59 185	62 004	65 693	63 440	64 005	62 141	64 064	65 537	68 381	68 267
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW - CARGOS Res. 976/2023	-7 093	-7 841	-4 394	-4 584	-5 514	1 988	10 196	25 930	39 900	32 755	18 002	12 656
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW TOTAL (+cargos)	68 272	67 600	70 555	72 491	74 502	78 483	89 878	106 893	122 042	114 534	100 967	95 009
Industrial (+cargos)	68 572	67 938	70 775	72 712	74 756	78 421	89 547	105 940	120 477	113 326	100 391	94 613
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023	59 076	59 567	58 786	61 551	65 092	63 681	65 121	64 467	67 709	68 819	70 359	69 686

INDICADORES PRINCIPALES MEM



INFO COMPLEMENTARIA MONÓMICO Y DÓLAR



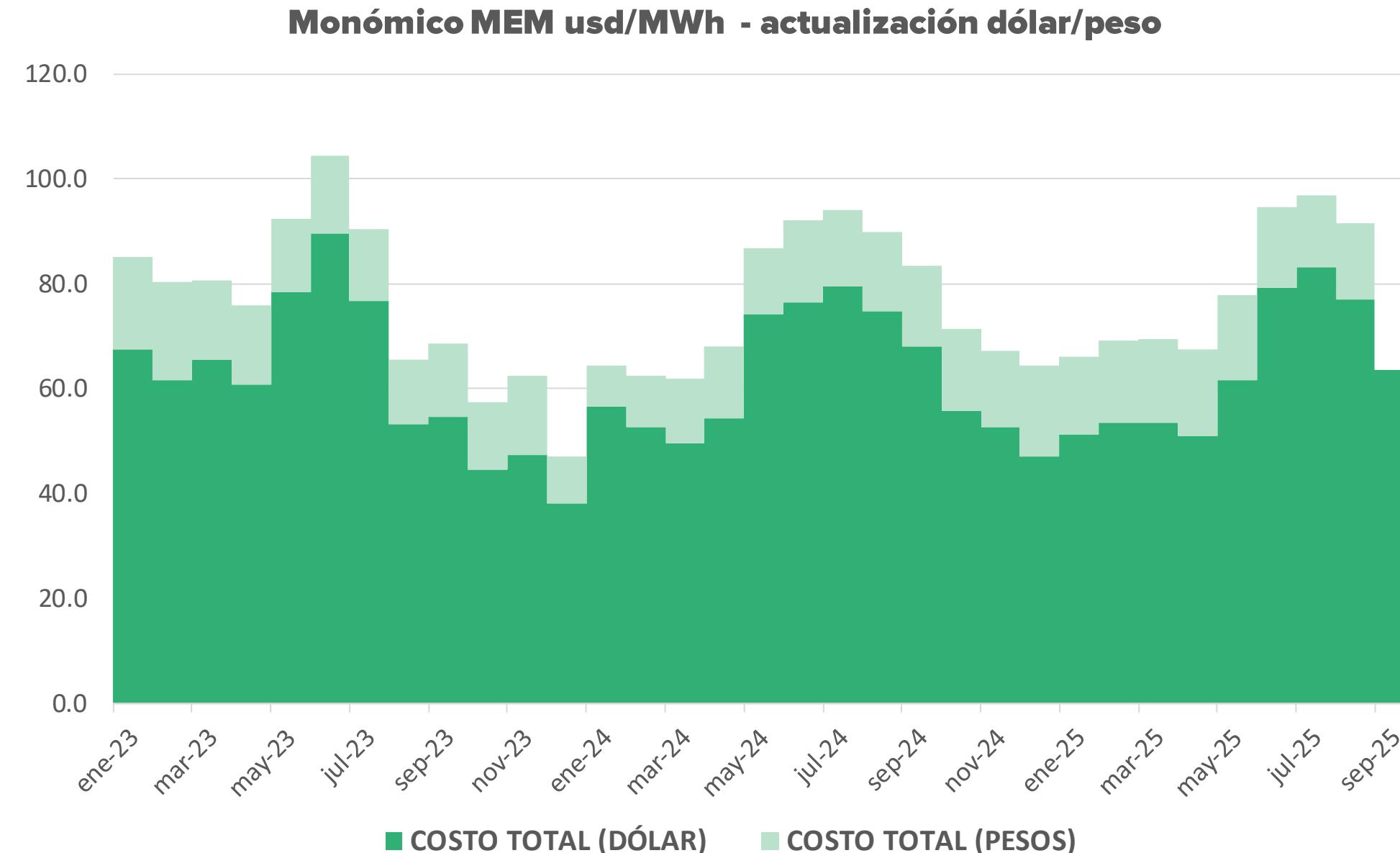
Monómico Medio por ítems de costos (*) Costos y actualización Dólar/Pesos

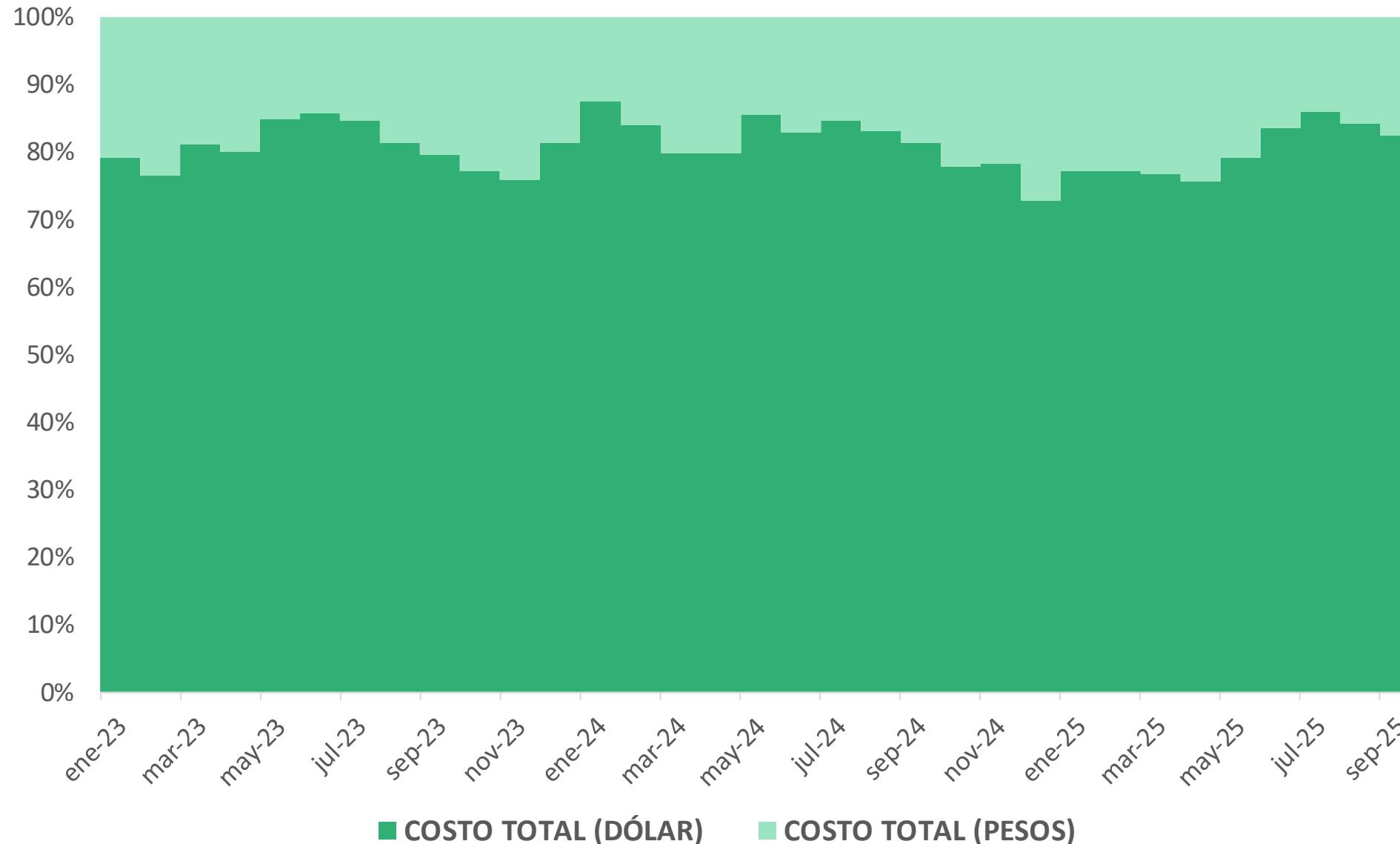
Monómico [u\$s/MWh]	oct-25	% Dólar
Combustibles + adic	16.9	98%
Spot TER Gen Legacy (**)	8.4	34%
Spot HID Gen Lagacy (**)	5.6	65%
NUC	6.4	100%
Contratos MEM	14.2	100%
Renovables	10.9	100%
Importación de energía	0.5	100%
Transporte	5.1	0%
COSTO TOTAL – [u\$s/MWh]	68.0	81%

(*) Octubre 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 Octubre 2025, los valores del monómico que se actualizaron con el dólar representaron aproximadamente el 81% 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****Variables MEM****Monómico MEM usd/MWh - actualización dólar/peso**

ESTADÍSTICAS Y CONTROL
GERENCIA DE ANÁLISIS Y CONTROL GLOBAL



estadisticasycontrol@cammesa.com.ar



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

