



INDICADORES PRINCIPALES MEM



INDICADORES PRINCIPALES MEM

VALORES Abril 2025

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



Abril 2025

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



Demanda Local

9823 GWh

(-1.8% vs. abr/24)

41%	Residencial:	4013 GWh	(-5.7%)
29%	Intermedios:	2887 GWh	(-1.1%)
30%	Grandes Cons:	2923 GWh	(+3.2%)

Temperatura Media

18.4°C

(-0.3°C vs. abr/24)

Temp. Histórica: 17.8°C

DEMANDA Y
TEMPERATURA



Oferta Total

10319 GWh

(-1.9% vs. abr/24)

52%	Térmico:	5 415 GWh	(+3%)
9%	Nuclear:	898 GWh	(-19%)
19%	Hidro >50:	1 950 GWh	(-15%)
20%	Renovable:	2 046 GWh	(+10.2%)
0%	Importación:	10 GWh	(-45%)

Combustibles

37.5 Mm3/d

(+1 Mm3/d vs. abr/24)

100%	Gas Natural:	37.4 Mm3/d	(+3%)
0%	Fuel Oil:	0.0 Mil Ton	(-22%)
0%	Gas Oil:	2.9 Mil M3	(-40%)
0%	Carbón:	0.0 Mil Ton	(+100%)

GENERACIÓN Y
COMBUSTIBLES



Monómico Total:

68.9 u\$s/MWh

(+1.3%)

80730 \$/MWh

(+35%)

26%	Comb + Adic:	18.0 u\$s/MWh
42%	Térm + Hidr:	29.0 u\$s/MWh
9%	Nuclear:	6.3 u\$s/MWh
15%	Renovables:	10.5 u\$s/MWh
0%	Importación:	0.1 u\$s/MWh
7%	Transporte:	4.8 u\$s/MWh

Precio Estacional: Cobertura:

54.5 u\$s/MWh

(+39%)

79%

63873 \$/MWh

(+86%)

21%	Resid. N2 Base	26 160	\$/MWh
7%	Resid. N3 Base	37 476	\$/MWh
73%	Res. Sin subsidio, Comercial y GUDI*	76 806	\$/MWh

*GUDI (con Cargos Res. 976): 78467 \$/MWh

PRECIO MONÓMICO
TOTAL / ESTACIONAL



INDICADORES PRINCIPALES MEM



Tasa de Cambio / Barril de Petróleo



	abr-24	abr-25	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	876.8	1172.0	34%
Barril de petróleo [U\$s / barril WTI]	85.4	63.8	-25.3%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	90.0	68.6	-23.8%



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

Temperatura



	abr-24	abr-25	Variación °C
Temperatura Media [°C]	18.7	18.4	-0.3
Temp MAX	23.2	23.0	-0.1
Temp MIN	14.3	12.8	-1.5

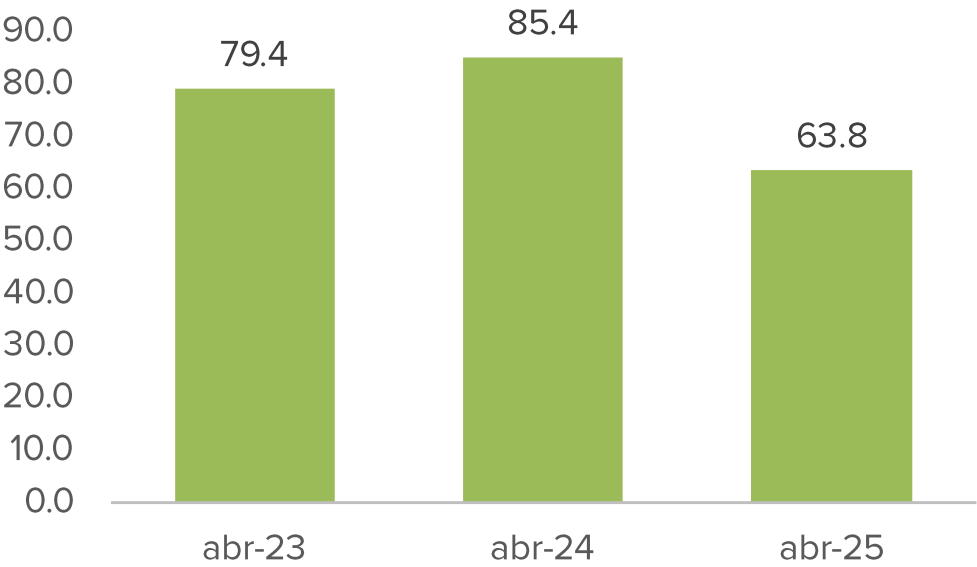
(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

(Histórica Abril:
17.8 °C)

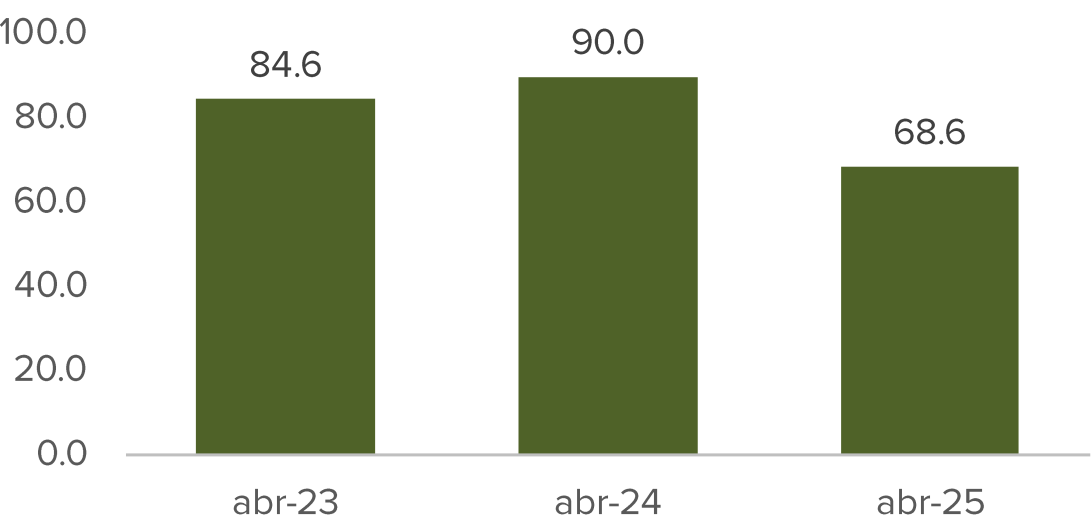
En cuanto a la temperatura en GBA, la media de Abril 2025 fue de 18.4°C, lo que representa una variación de +0.6 °C con respecto a la temperatura esperada para este mes y con poca variación (+0.3 °C) si lo comparamos con la temperatura media de Abril 2024.

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

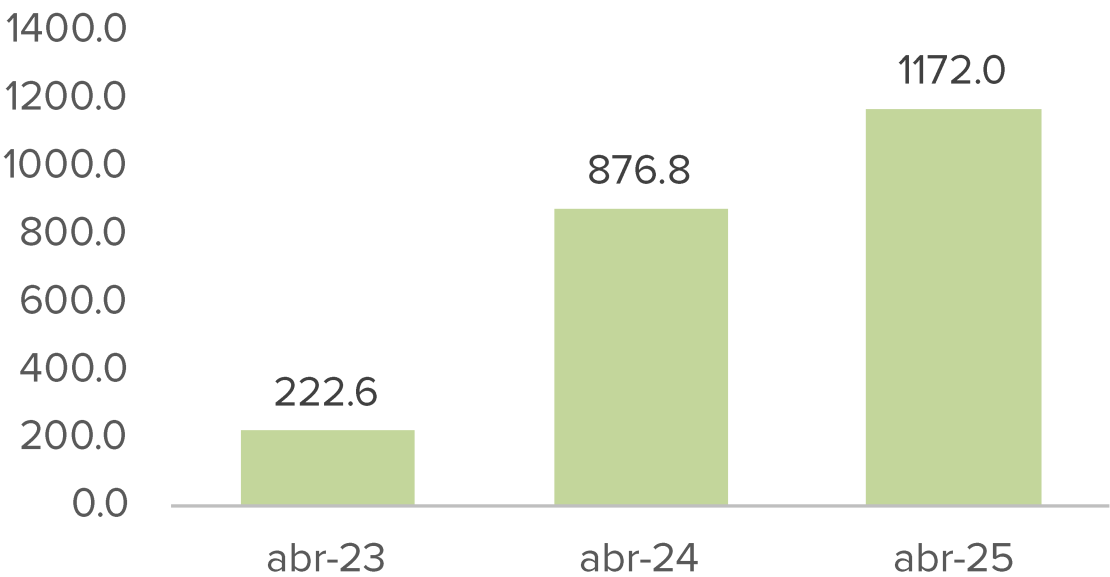
Barril de petróleo [u\$s / barril WTI]



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]	abr-24	abr-25	Variación en GWh %
Residencial	4 253	4 013	-5.7%
Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica]	2 919	2 887	-1.1%
Grandes Consumos	2 833	2 923	3.2%
DEMANDA LOCAL	10 005	9 823	-1.8%
Exportación	128	151	18%
DEMANDA + EXP	10 133	9 974	-1.6%
Pot. Max. Bruta [MW]	19 122	18 247	-4.6%

Variación año móvil % (acumulado últimos 12 meses)
1.4%
0.2%
0.3%
0.8%

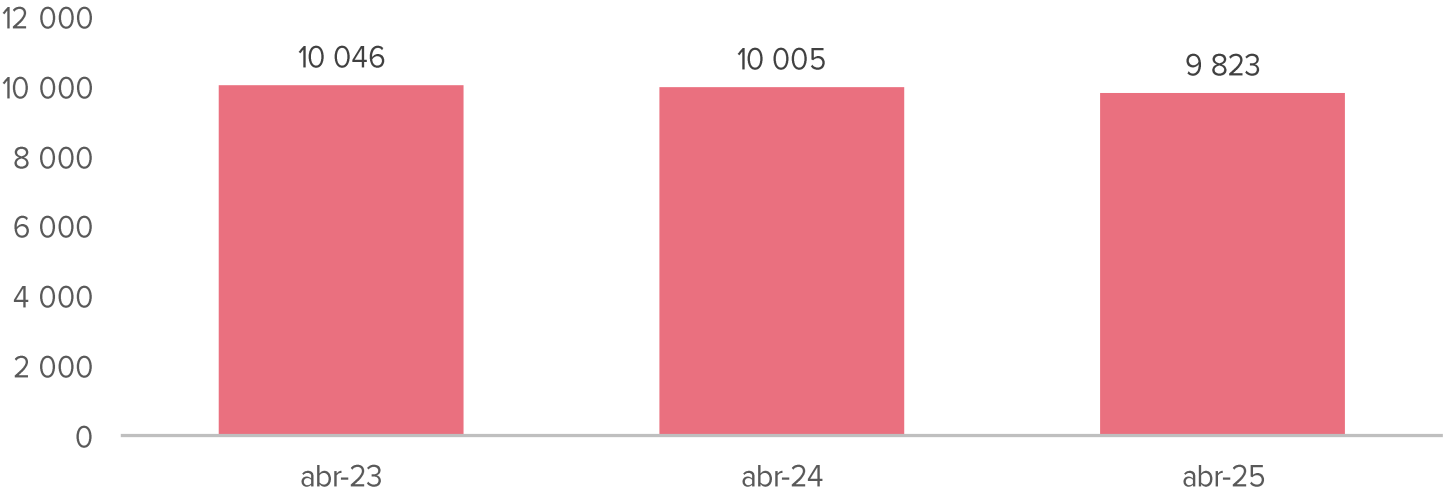
La demanda TOTAL PAÍS de Abril 2025 resultó menor a la del mismo mes del año anterior, con una variación del orden de -1.8% a niveles medios. Esta variación negativa se debe principalmente a la baja en los consumos residenciales, con una baja del -5.7%.



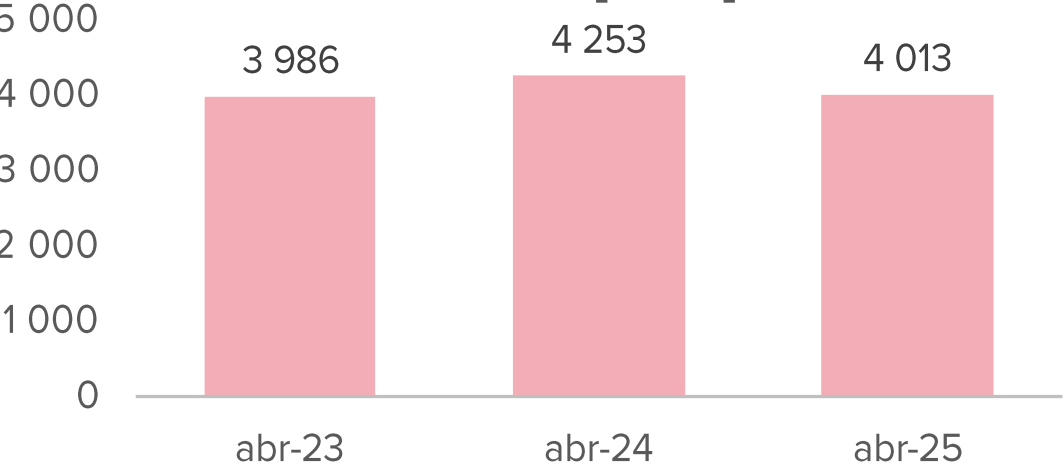
Demanda Abril 2023 - 2024 - 2025

Variables MEM

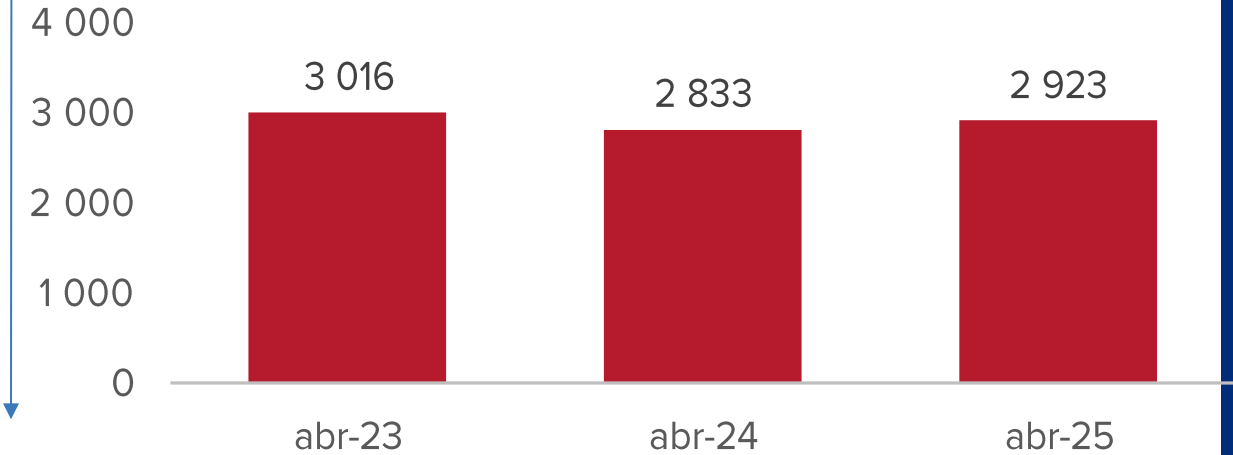
DEMANDA TOTAL [GWh]



Residencial [GWh]



Gran Demanda [GWh]





Oferta

DEMANDA [GWh]	abr-24	abr-25	Variación %
DEMANDA LOCAL	10 005	9 823	-1.8%
EXPORTACIÓN	128	151	17.6%
BOMBEO	59	21	-64.4%
Pérdidas + Consumos Aux.	324	324	0.0%
DEMANDA TOTAL [GWh]	10 516	10 319	-1.9%



OFERTA [GWh]	abr-24	abr-25	Variación %	Part. % 2024	Part. % 2025
TERMICO	5 237	5 415	3.4%	50%	52%
NUCLEAR	1 114	898	-19.4%	11%	9%
REN – HIDRO > 50 MW	2 290	1 950	-14.8%	22%	19%
REN – Según Ley 26 190	1 856	2 046	10.2%	18%	20%
IMPORTACIÓN	18	10	-45.1%	0%	0%
TOTAL OFERTA [GWh]	10 515	10 319	-1.9%	100%	100%

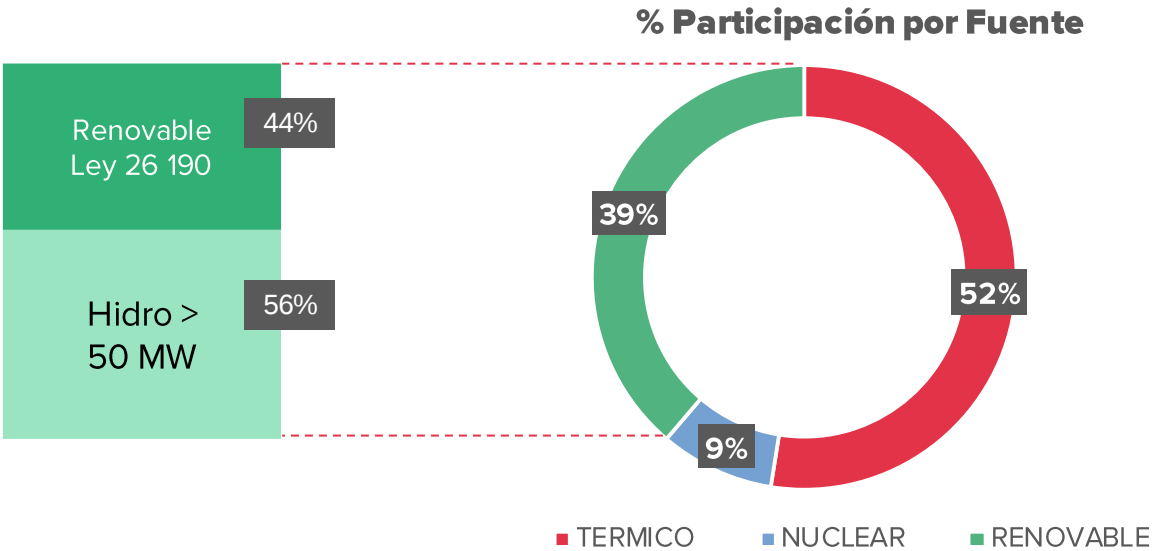


Siguiendo el comportamiento de la demanda, la OFERTA terminó con una variación del -1.9% en comparación con el mismo mes del año anterior. El menor despacho de generación Hidro > 50 MW y Nuclear (asociados en general a menores disponibilidades), fueron compensados con el aumento en la generación renovable, impulsado por nuevos ingresos, y un aumento en la generación térmica. Por otro lado, prácticamente no hubo necesidad de importación de energía.

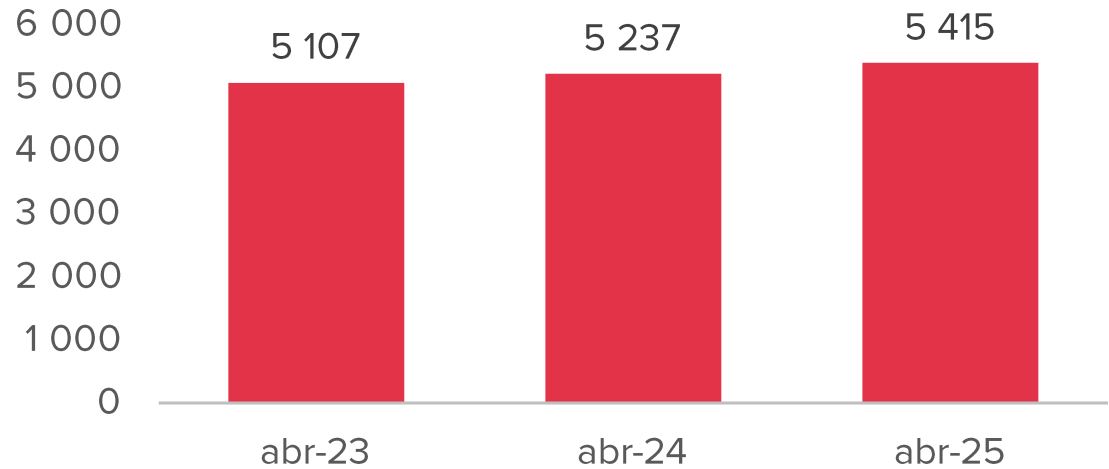


Generación por fuente – Gen. Térmica e Hidro - Abril 2023 - 2024 - 2025

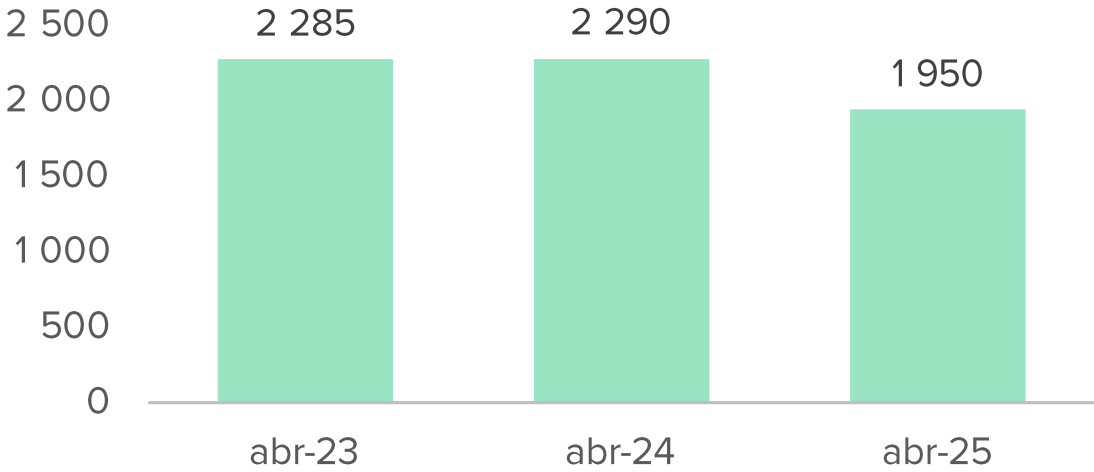
Variables MEM



GENERACIÓN TER [GWh]



GENERACIÓN HIDRO > 50 MW [GWh]

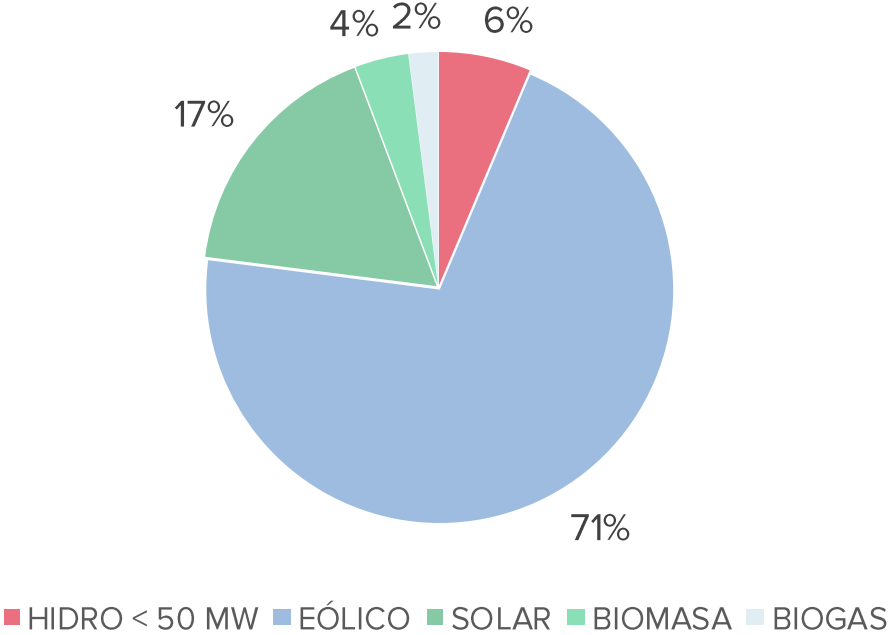




Generación Renovable – Participación sobre la demanda – según Ley 26 190.

RENOVABLE (según ley)	abr-24	abr-25
HIDRO < 50 MW	126	130
EÓLICO	1 376	1 446
SOLAR	283	353
BIOMASA	29	76
BIOGAS	41	42
TOTAL RENOVBABLE [GWh]	1 856	2 046
DEMANDA Local	10 005	9 823
% Participación REN/DEM	18.6%	20.8%

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

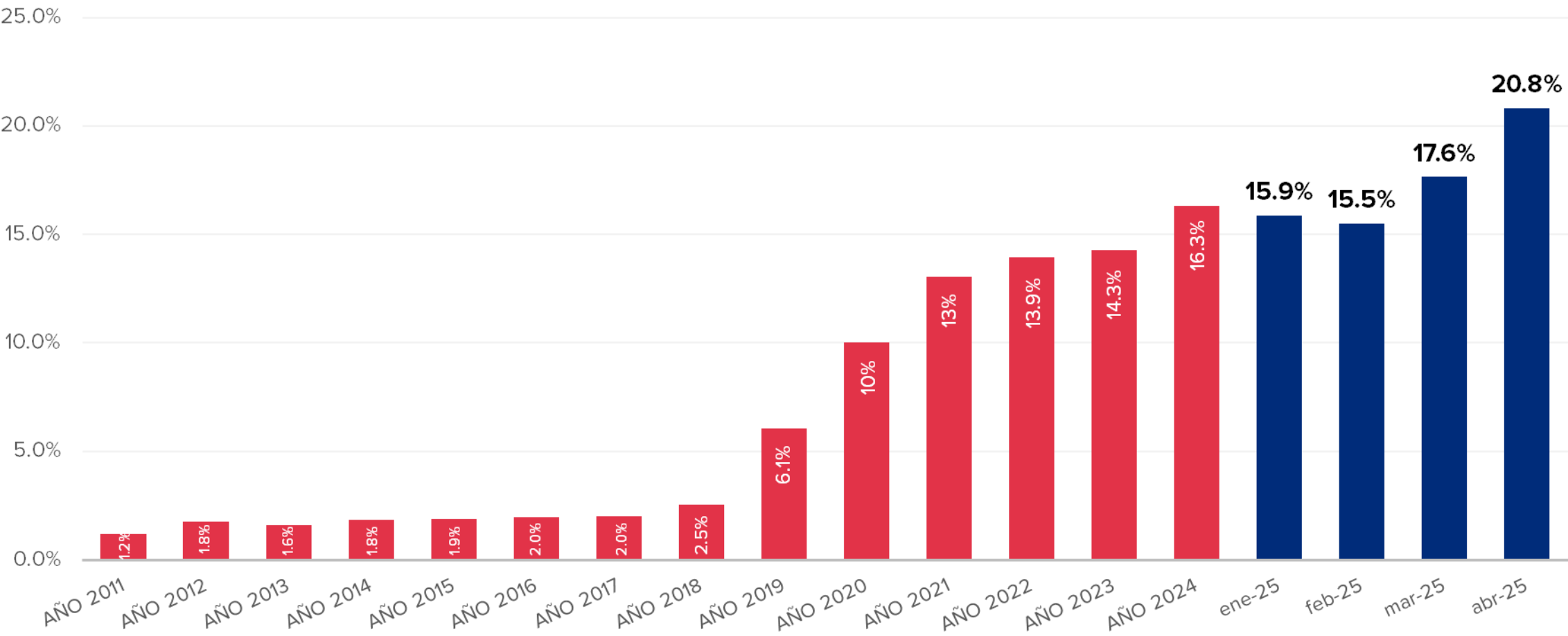


Este mes, la generación de energías renovables alcanzó uno de sus valores más altos, con una participación del 20.8% en la cobertura de la demanda eléctrica, en cumplimiento con lo establecido por la Ley 26 190.



Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

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





Combustibles – Consumos y costos equivalentes

	abr-24	abr-25	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	36.3	37.4	3.0%
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	35.4	37.4	5.6%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	0.9	0.0	-100.0%
Fuel Oil [mil Ton]	0.0	0.0	-22%
Gas Oil [mil m3]	4.8	2.9	-39.9%
Carbón Mineral [mil Ton]	0.0	0.0	100%
TOTAL GAS EQUI.	36.5	37.5	2.8%
Gas Natural [u\$s/MMBtu]	3.6	3.3	-6.8%
Gas Natural Nacional [u\$s/MMBtu]	3.2	3.3	3.2%
Gas Natural Importado [u\$s/MMBtu]	17.2	13.8	-19.8%
Fuel Oil (Local) [u\$s/ton]	688	677	-1.6%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$s/m3]	659	753	14.3%
Carbón [u\$s/ton]	239	220	-7.7%
MM U\$S COMB Gas Natural	143.6	137.8	-4.0%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	3.1	2.2	-31%
MM U\$S COMB	147	140	-5%
MM \$ar COMB	128 639	164 004	27%
CEM [Kcal/KWh]	1 754	1745	-0.6%

Con un despacho térmico algo mayor en Abril 2025 (+3.4% a niveles totales con relación al mismo mes del año anterior), el consumo medio de combustibles terminó siendo mayor también (+2.8% en conjunto si comparamos con Abril 2024.)

Prácticamente sin consumo de combustibles alternativos, el gas natural representa más del 97% de la matriz de combustibles. En Abril 2025, su consumo registró un aumento de aproximadamente +1 Mm³/d en comparación con Abril 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 a los del mismo mes del año anterior. Con los consumos y precios vistos, los montos de los combustibles resultan en el mismo orden que los de Abril 2024 en dólares, algo mayores en pesos.

(*) Precio medio representativo del combustible en Stock (precio medio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras).

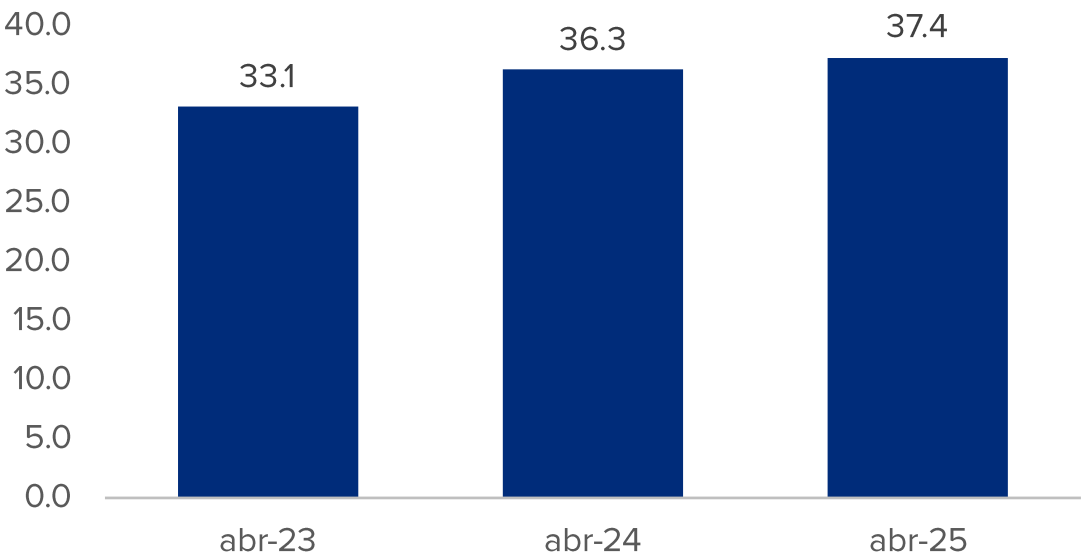
(**) Precio medio estimado de acuerdo al mix entre los precios por cuenta, precios obtenidos de la licitación, y precio real Bolivia-GNL en central.



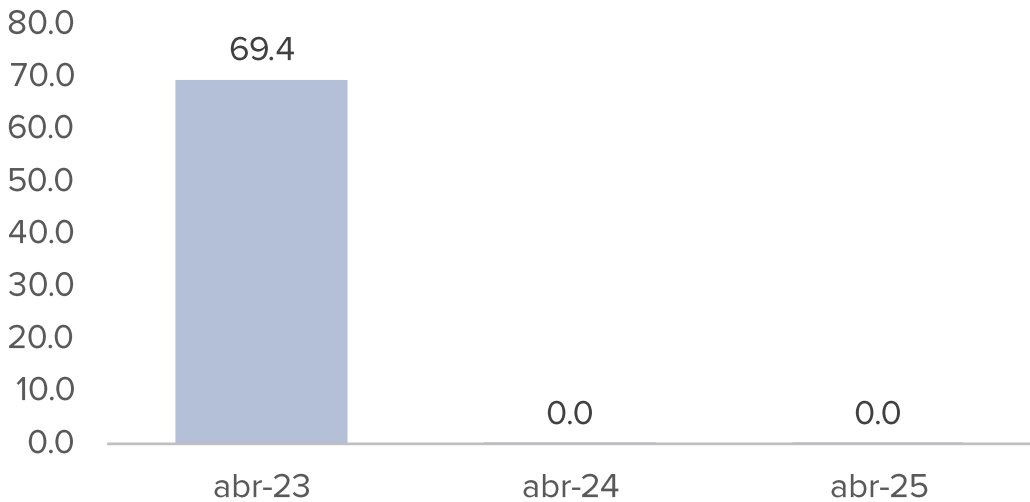
Combustibles – Consumos Abril 2023 - 2024 - 2025

Variables MEM

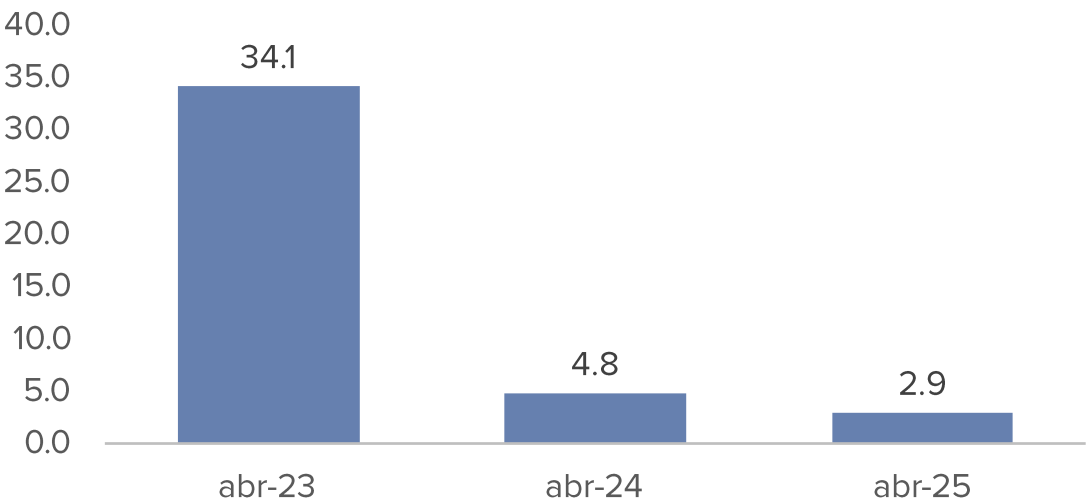
Consumo GN [Mm3/d]



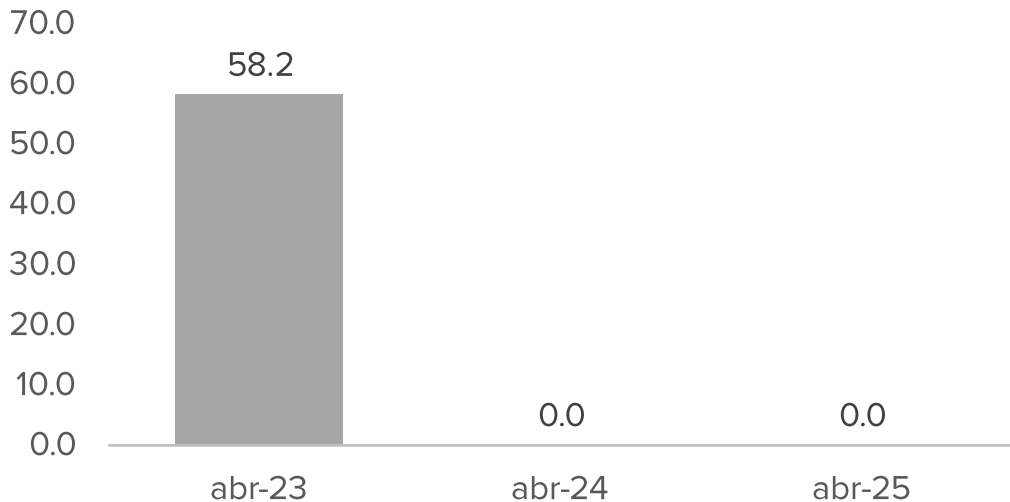
Consumo FO [Mil Ton]



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]	abr-24	abr-25	Variación %
GAS NATURAL	5 219	5 405	3.6%
FUEL OIL	0	0	-8%
GAS OIL	17	10	-45.3%
CARBON MINERAL	0	0	100%
TOTAL TÉRMICO en GWh	5 237	5 415	3.4%

CONSUMO ESPECÍFICO TER	1 754	1 745	-0.6%
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	874	915	4.8%

EMISIONES [Millones Ton CO2]	abr-24	abr-25	Variación Uni.
GAS NATURAL	2.1	2.2	0.06
FUEL OIL	0.0	0.0	0.00
GAS OIL	0.0	0.0	-0.01
CARBON MINERAL	0.0	0.0	0.00
EMISIONES TOTALES	2.13	2.19	0.06

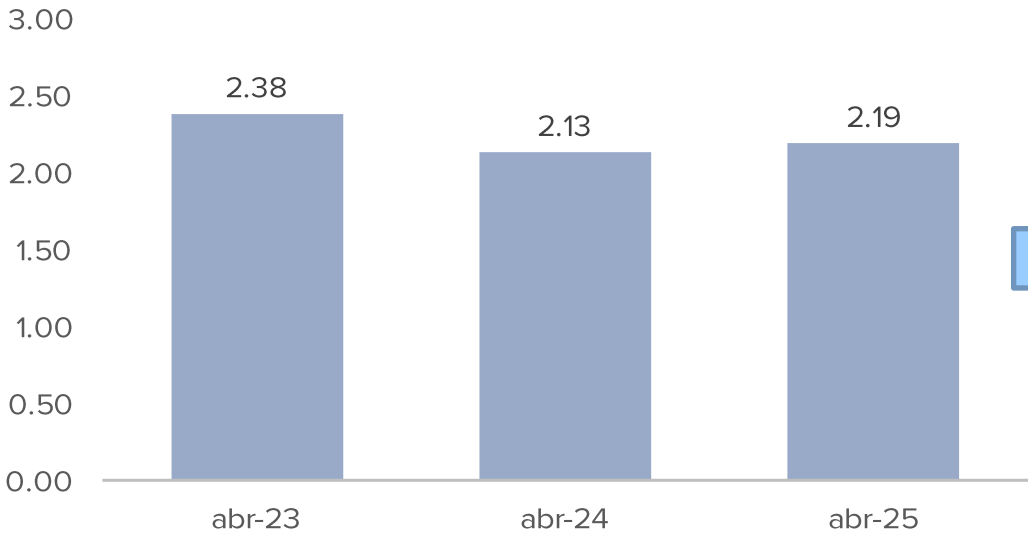
EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh]	abr-24	abr-25	Variación Uni.
GAS NATURAL	0.4	0.4	0.00
FUEL OIL	0.8	0.6	-0.22
GAS OIL	0.7	0.8	0.07
CARBON MINERAL	0.0	0.0	0.00
TOTAL TÉRMICO	0.41	0.40	0.00

EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL	0.20	0.21	0.01
---------------------------------	------	------	------

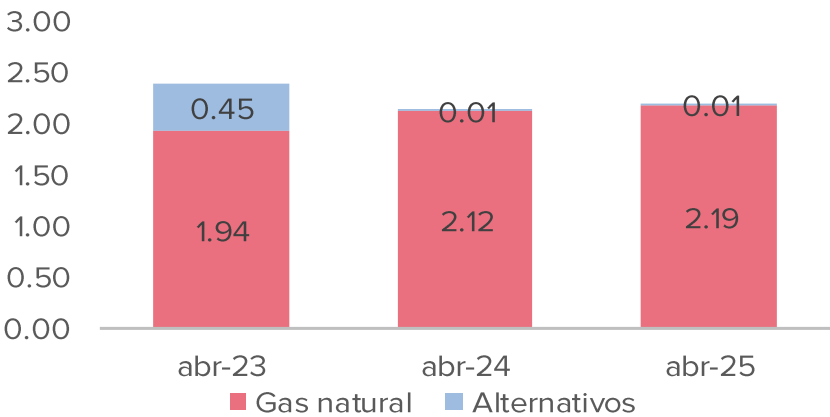


Emisiones - Abril 2023 - 2024 - 2025

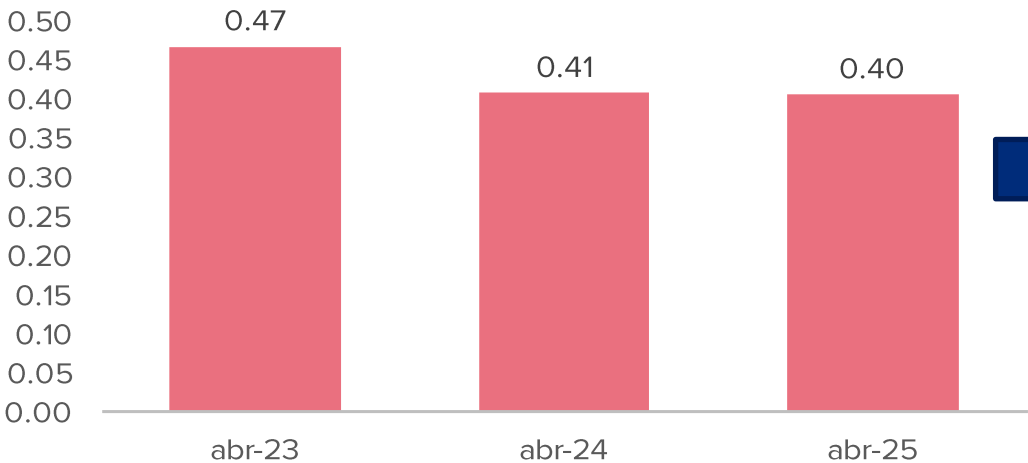
EMISIONES [MM Ton CO2]



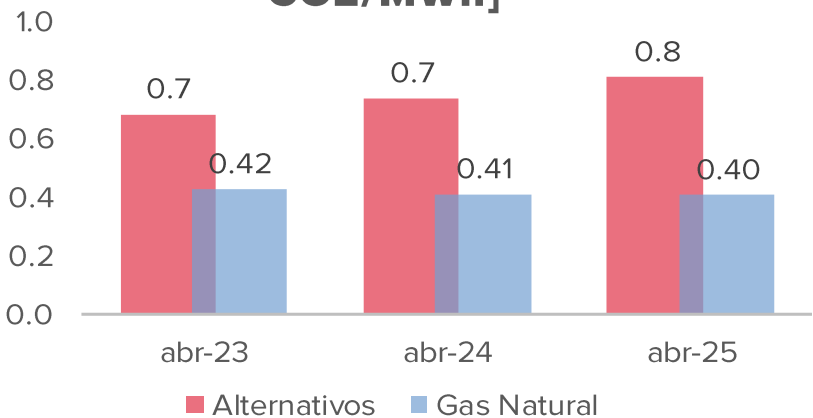
EMISIONES por tipo de Combustible [MM Ton CO2]



EMISIONES UNITARIAS POR GEN TÉRMICA [Ton CO2/MWh]



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





Monómico Medio Precio MEM (*)



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

MONÓMICOS ^(*) [\$/MWh]	abr-24	abr-25	Variación %
MONÓMICO TOTAL [\$ar/MWh]	59 619	80 730	35%
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u\$s/MWh]	68.0	68.9	1.3%
Costo Marginal Medio - [\$ar/MWh]	25 048	37 065	48%
Costo Marginal Medio - [u\$s/MWh]	29.1	34.5	18.8%

Los costos (monómico) para el mes de Abril 2025 se ubicaron en el orden de los 68.9 u\$s/MWh, muy similar, algo superior si comparamos respecto a Abril 2024.

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 (*)

(*) **Abril 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]	abr-24	abr-25	Dif.
Combustibles + adic	20.2	18.0	-2.2
Spot TER Gen Legacy (**)	9.1	10.2	1.1
Spot HID Gen Lagacy (**)	3.6	4.6	1.0
NUC	6.2	6.3	0.1
Contratos MEM	12.5	14.2	1.7
Renovables	12.2	10.5	-1.7
Importación de energía	0.1	0.1	0.0
Transporte	4.1	4.8	0.7
COSTO TOTAL – [u\$s/MWh]	68.0	68.9	0.9

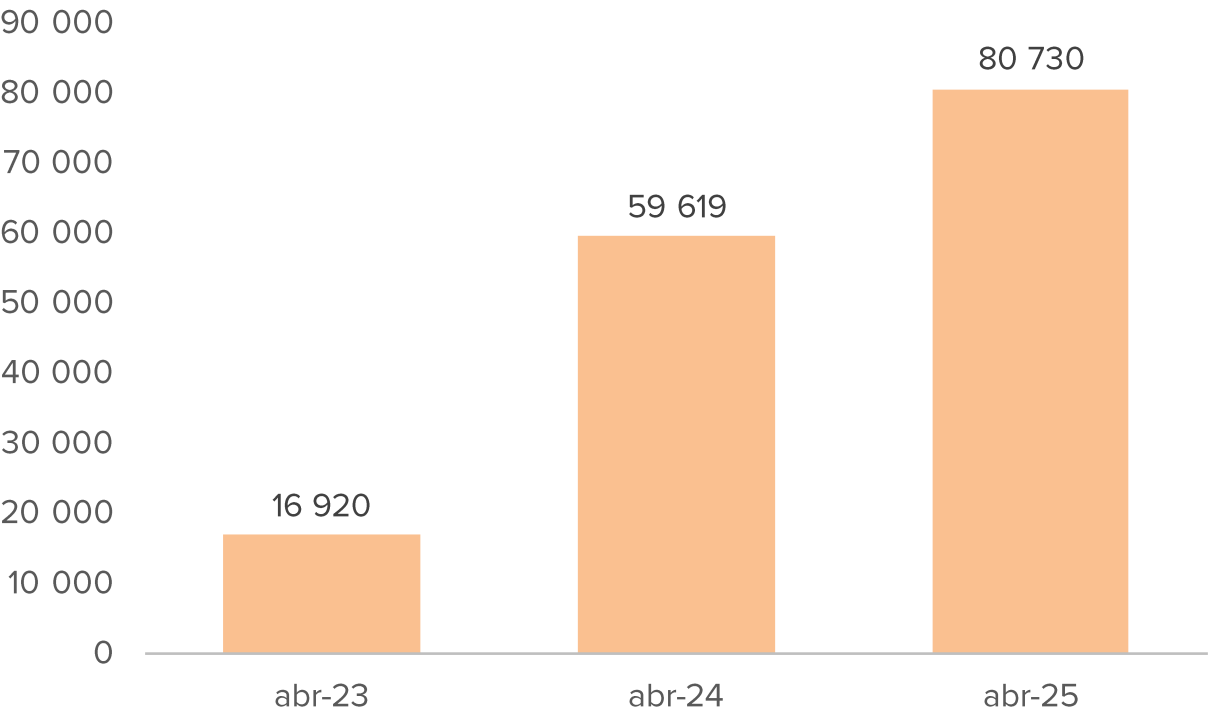
El costo medio de abastecimiento monómico está representado por la suma de costos dividido la demanda abastecida. Parte de la demanda de Grandes Usuarios se abastece mediante contratos bilaterales, como los contratos térmicos Plus y los renovables MATER, sumado al contrato existente de ALUAR con la hidro 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 Abril 2025 terminó siendo similar, con una variación de +0.9 u\$s/MWh aproximadamente.

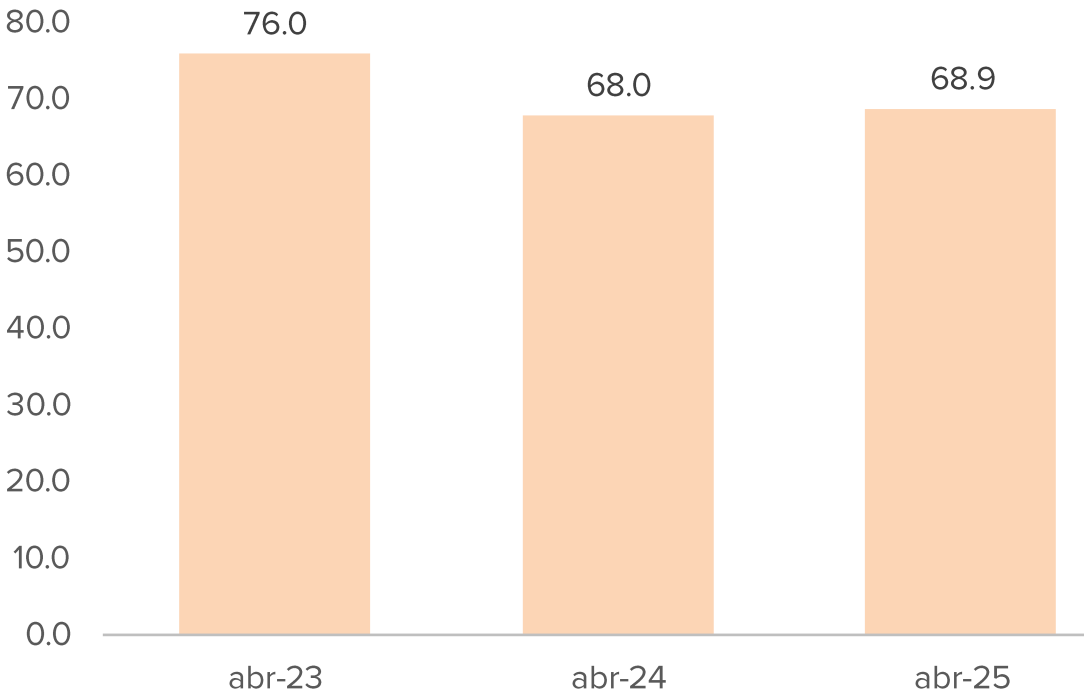


Monómico MEM – Abril 2023 - 2024 - 2025 (*)

Monómico MEM [\$/MWh]



Monómico MEM [u\$s/MWh]



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

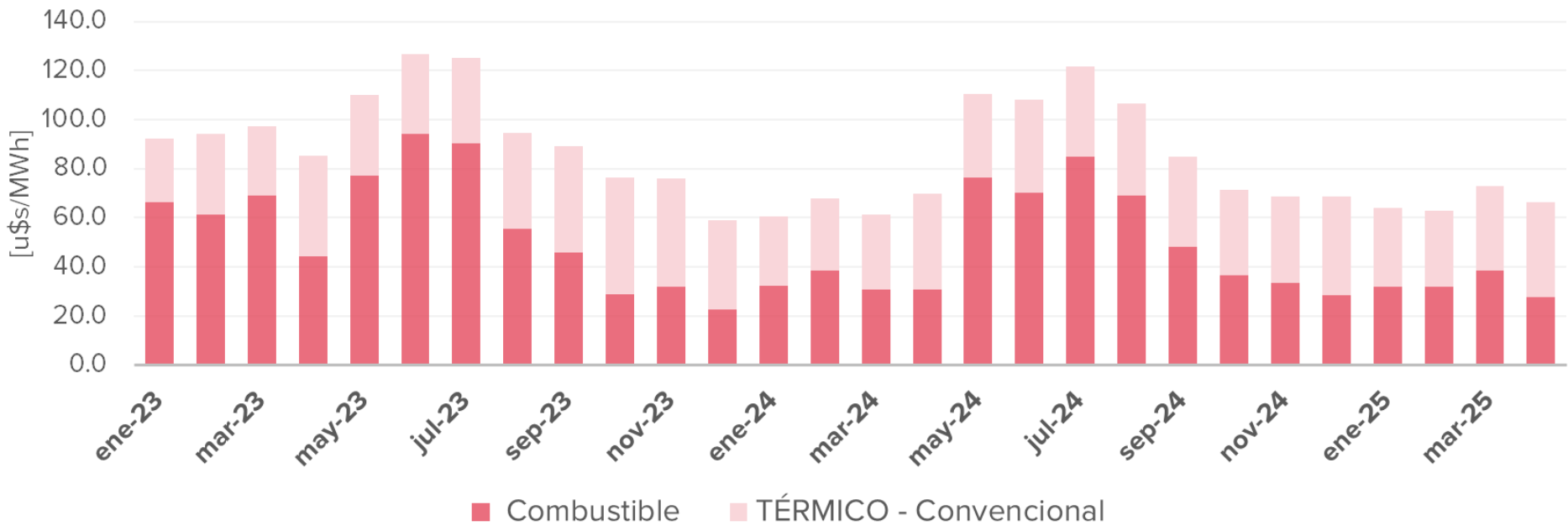


Costo Unitario representativo por fuente de energía (*)

(*) 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 (*)	abr-24	abr-25	Dif. \$/MWh
TÉRMICO	74.7	72.8	-1.9
TER-Combustible+adic	35.3	34.0	-1.3
TER-Térmico convencional	39.4	38.8	-0.6
HIDRO > 50MW	16.3	23.1	6.8
NUCLEAR	57.6	65.0	7.4
RENOVABLES Ley 26190	70.7	69.4	-1.4
IMPORTACIÓN	81.7	119.8	38.0
COSTO MEDIO – u\$s/MWh	58.9	61.7	2.9

Costo Medio Representativo TÉRMICO

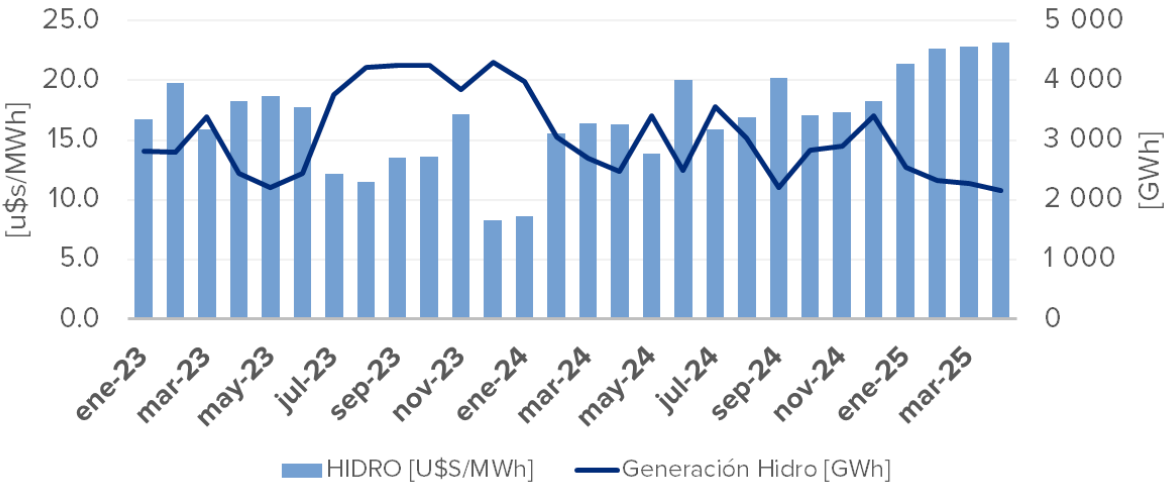




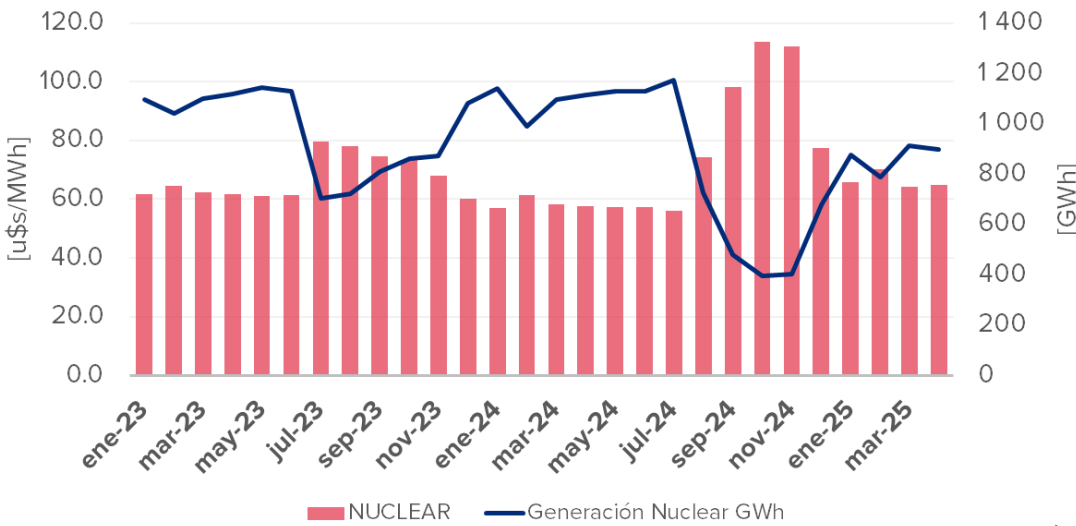
Costo Medio representativo por fuente de energía 2024 a 2025

Variables MEM

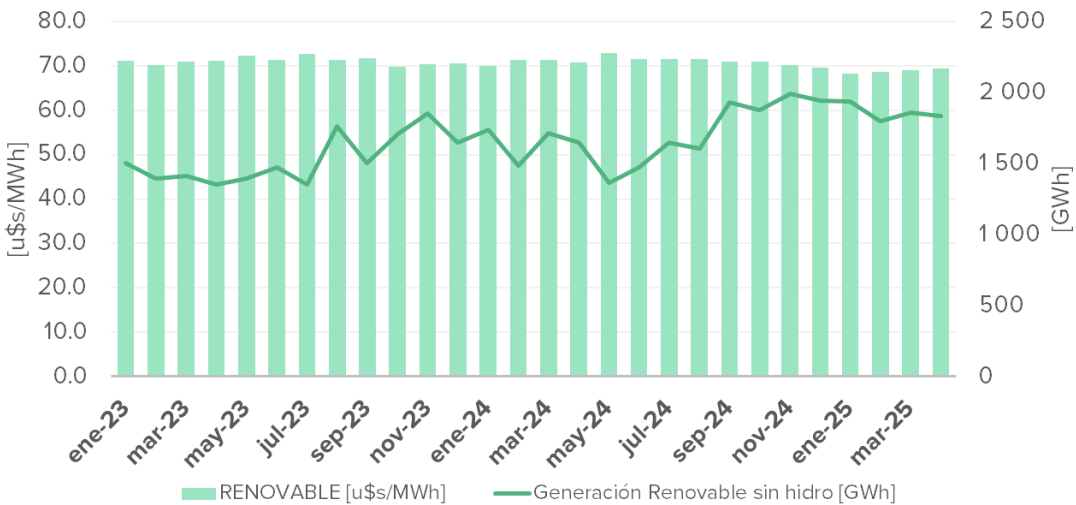
Costo Medio Representativo
RENOVABLE HIDRO > 50 MW



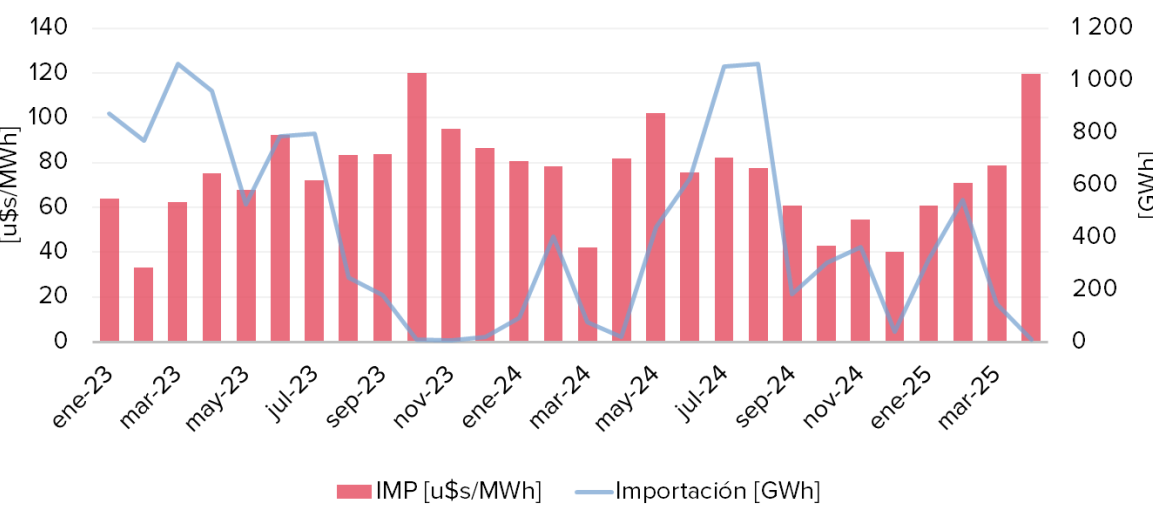
Costo Medio Representativo
NUCLEAR



Costo Medio Representativo
RENOVABLE Ley 26190



Costo Medio Representativo
IMPORTACIÓN





Precio Monómico Estacional



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

Precio Monómico Medio [\$/MWh]	abr-24	abr-25	Variación %
Precio Monómico Estacional (energía+potencia+transporte)	34 357	63 628	85%
Cargos Res. 976/2023	-	1 996	
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023	34 357	63 873	86%
Precio Monómico Estacional [u\$s/MWh]	39.2	54.5	39%
% Cobertura	58%	79%	

Desde Marzo 2025, entró en vigencia la **Res. 110/2025**, que establece los nuevos precios de compra para la demanda estacional reemplazando la Resolución 26/2025.

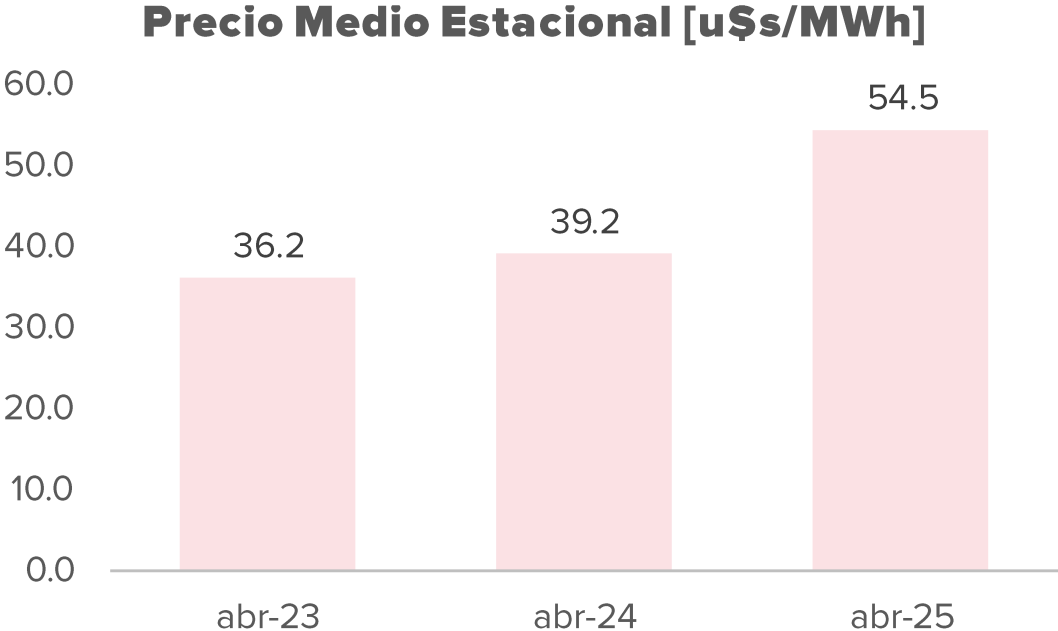
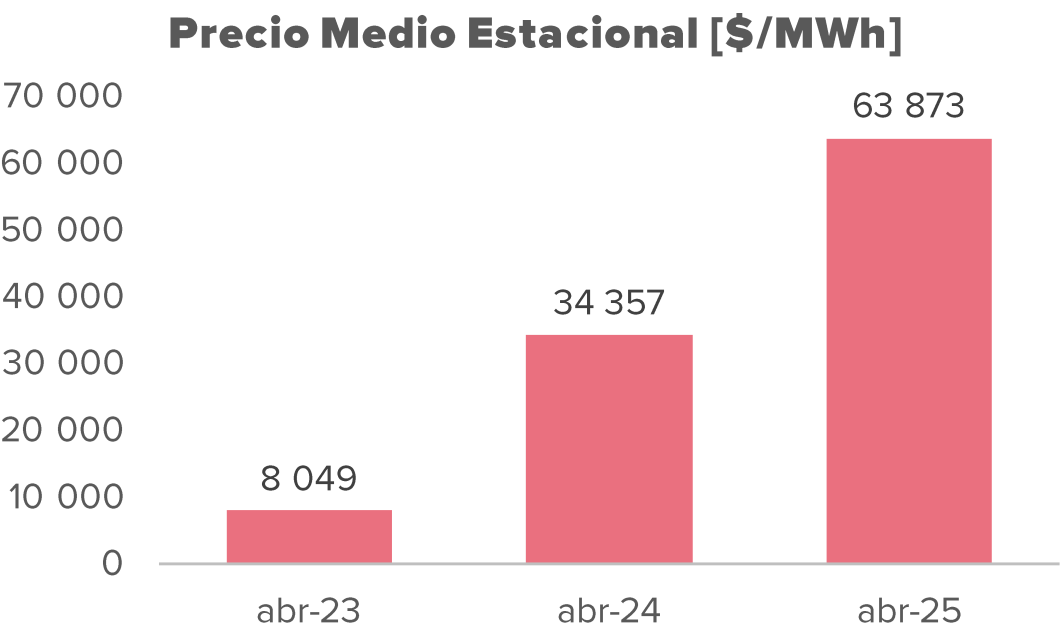
El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Abril 2025 cerró con un valor medio de 63 628 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento del 85% respecto a Abril 2024.

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 63 873 \$/MWh.**



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

Variables MEM



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



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Abril 2025 - Cobertura

abr-25	Demanda GWh	% Representativo (Demanda)	[\$/MWh]	[u\$s/MWh]	% Respecto al Monómico (Cobertura)
Total	7 907	100%	63 873	54.5	79%
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 272	16%	76 997	65.7	95%
RESIDENCIAL NIVEL 2 BASE	1 632	21%	26 160	22.3	32%
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE	329	4%	77 953	66.5	97%
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	539	7%	37 476	32.0	46%
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	231	3%	77 456	66.1	96%
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	9	0%	0	0.0	0%
Residencial	4 013	51%	50 934	43.5	63%
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	17	0%	25 529	21.8	32%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	614	8%	77 095	65.8	95%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	420	5%	77 247	65.9	96%
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 464	19%	77 033	65.7	95%
Alumbrado Público	372	5%	77 158	65.8	96%
Comercial	2 887	37%	78 467	67.0	97%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	36	0%	76 858	65.6	95%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW (*)	972	12%	78 467	67.0	97%
Industrial (+ Cargos Res. 976/2023)	1 007	13%	78 410	66.9	97%

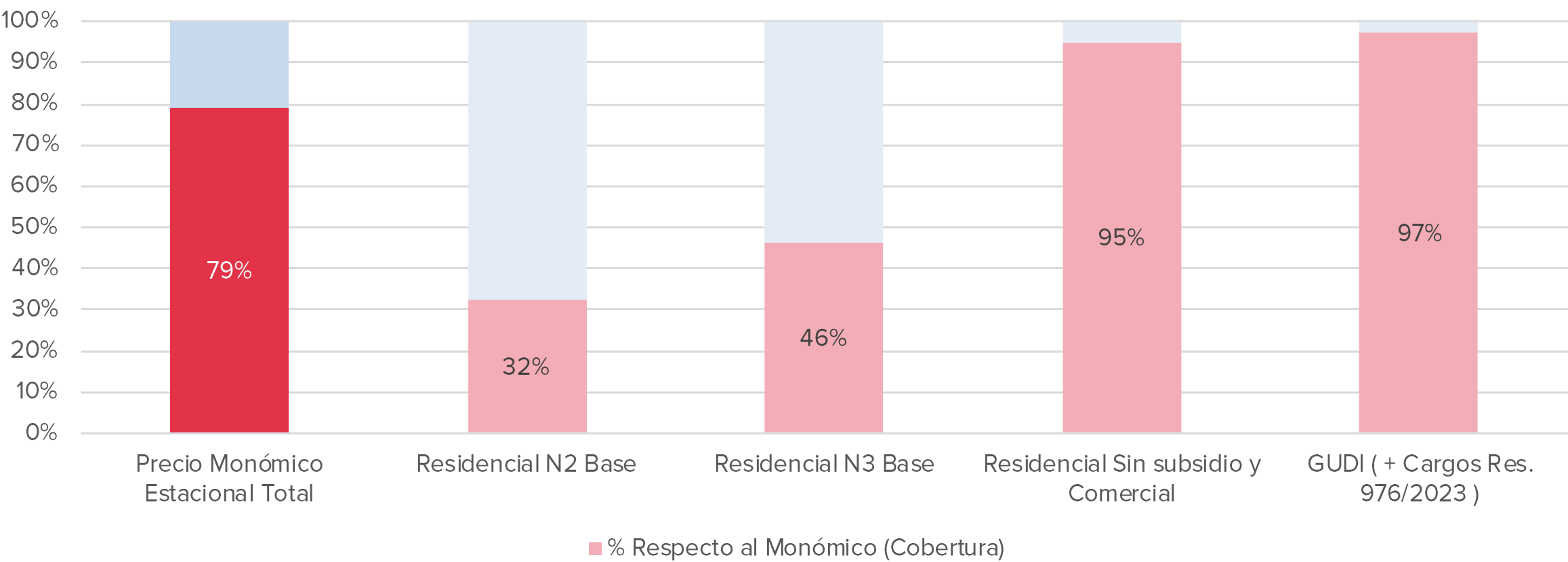
(*) Incluyen los cargos definidos por la Res. 976/2023 para las demandas caracterizadas como Grandes Demandas (GUDIs)



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Abril 2025 - Cobertura

Variables MEM

% Cobertura por Segmento





Precio Medio Estacional MEM – Detalle Abril 2025 – Evolución Demanda

Demanda Estacional GWh	may-24	jun-24	jul-24	ago-24	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 286	1 156	1 328	1 214	1 005	1 153	1 282	1 443	1 882	1 818	1 646	1 272
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	3 857	2 859	3 782	3 117	2 183	2 280	2 369	2 418	3 151	2 648	2 100	1 632
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)		507	799	664	400	367	369	407	617	650	510	329
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	741	596	631	602	520	546	547	613	720	671	628	539
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	146	216	337	289	199	188	198	256	439	449	386	231
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	12	12	15	15	13	12	10	10	13	13	12	9
Residencial	6 042	5 346	6 891	5 901	4 321	4 546	4 775	5 147	6 822	6 248	5 282	4 013
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	13	8	8	18	16	17	18	18	20	20	20	17
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	710	666	734	693	634	676	699	732	816	766	710	614
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	440	406	453	433	382	419	482	537	662	634	547	420
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 546	1 475	1 608	1 617	1 529	1 603	1 664	1 767	1 905	1 821	1 649	1 464
Alumbrado Público	414	418	427	418	377	371	347	337	345	336	361	372
Comercial	3 123	2 974	3 230	3 180	2 938	3 086	3 209	3 391	3 748	3 578	3 287	2 887
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	37	35	40	38	34	36	41	43	50	53	46	36
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	1 041	977	1 052	1 021	969	1 029	1 022	1 034	1 061	1 081	1 053	972
Industrial	1 078	1 012	1 091	1 060	1 003	1 065	1 063	1 077	1 112	1 134	1 099	1 007
TOTAL Demanda Estacional	10 243	9 331	11 213	10 141	8 261	8 697	9 047	9 615	11 682	10 960	9 669	7 907



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Abril 2025 – Evolución Precios

\$/MWh	may-24	jun-24	jul-24	ago-24	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25
RESIDENCIAL NIVEL 1	49 513	66 866	66 320	69 336	73 628	76 160	75 936	75 964	75 333	77 203	80 290	76 997
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	6 155	21 374	21 164	22 218	23 729	24 533	24 381	24 463	24 080	25 193	26 588	26 160
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)		67 319	66 696	69 569	74 261	76 734	76 738	77 061	76 166	77 484	80 858	77 953
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	6 987	31 499	31 250	32 691	34 673	35 755	35 778	35 762	35 430	36 759	38 493	37 476
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	49 608	67 237	66 591	69 555	74 113	76 649	76 716	76 646	75 574	77 140	80 362	77 456
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Residencial	16 525	38 501	38 242	40 571	43 585	45 278	45 684	46 947	47 400	50 693	53 848	50 934
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	6 203	21 912	21 481	21 938	23 348	24 064	23 947	23 988	23 847	25 000	26 228	25 529
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	49 636	67 037	66 657	69 611	73 810	76 129	76 076	76 148	75 510	77 375	80 390	77 095
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	49 599	67 029	66 606	69 596	73 867	76 307	76 244	76 244	75 584	77 218	80 310	77 247
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	49 541	66 942	66 488	69 548	73 688	75 987	75 911	75 955	75 471	77 320	80 222	77 033
Alumbrado Público	49 548	66 948	66 543	69 580	73 751	76 052	75 928	75 951	75 392	77 225	80 174	77 158
Comercial	49 395	66 860	66 438	69 302	73 464	75 785	75 713	75 761	75 222	77 015	79 933	76 783
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	49 350	66 851	66 231	69 349	73 648	76 153	76 006	75 993	75 409	77 242	80 584	76 858
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	49 440	66 616	66 176	69 188	73 212	75 540	75 365	75 442	74 949	77 075	80 016	76 471
Industrial	49 437	66 624	66 178	69 193	73 227	75 561	75 390	75 465	74 970	77 083	80 040	76 484
TOTAL Demanda Estacional	30 011	50 588	49 083	52 572	57 809	59 812	59 826	60 305	58 950	62 015	65 694	63 628
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW - CARGOS Res. 976/2023	20 732	15 704	17 983	13 977	5 983	-5 583	-7 093	-7 837	-4 393	-4 582	-5 511	1 996
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW TOTAL (+cargos)	70 172	82 320	84 160	83 165	79 195	69 957	68 272	67 605	70 557	72 493	74 505	78 467
Industrial (+cargos)	69 460	81 782	83 506	82 666	79 010	70 167	68 572	67 943	70 777	72 713	74 759	78 410
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023	32 118	52 231	50 770	53 980	58 511	59 152	59 025	59 462	58 551	61 563	65 094	63 873

**INDICADORES
PRINCIPALES
MEM**



INFO COMPLEMENTARIA MONÓMICO Y DÓLAR



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

Monómico [u\$s/MWh]	abr-25	% Dólar
Combustibles + adic	18.0	98%
Spot TER Gen Legacy (**)	10.2	33%
Spot HID Gen Lagacy (**)	4.6	0%
NUC	6.3	100%
Contratos MEM	14.2	100%
Renovables	10.5	100%
Importación de energía	0.1	100%
Transporte	4.8	0%
COSTO TOTAL – [u\$s/MWh]	68.9	76%

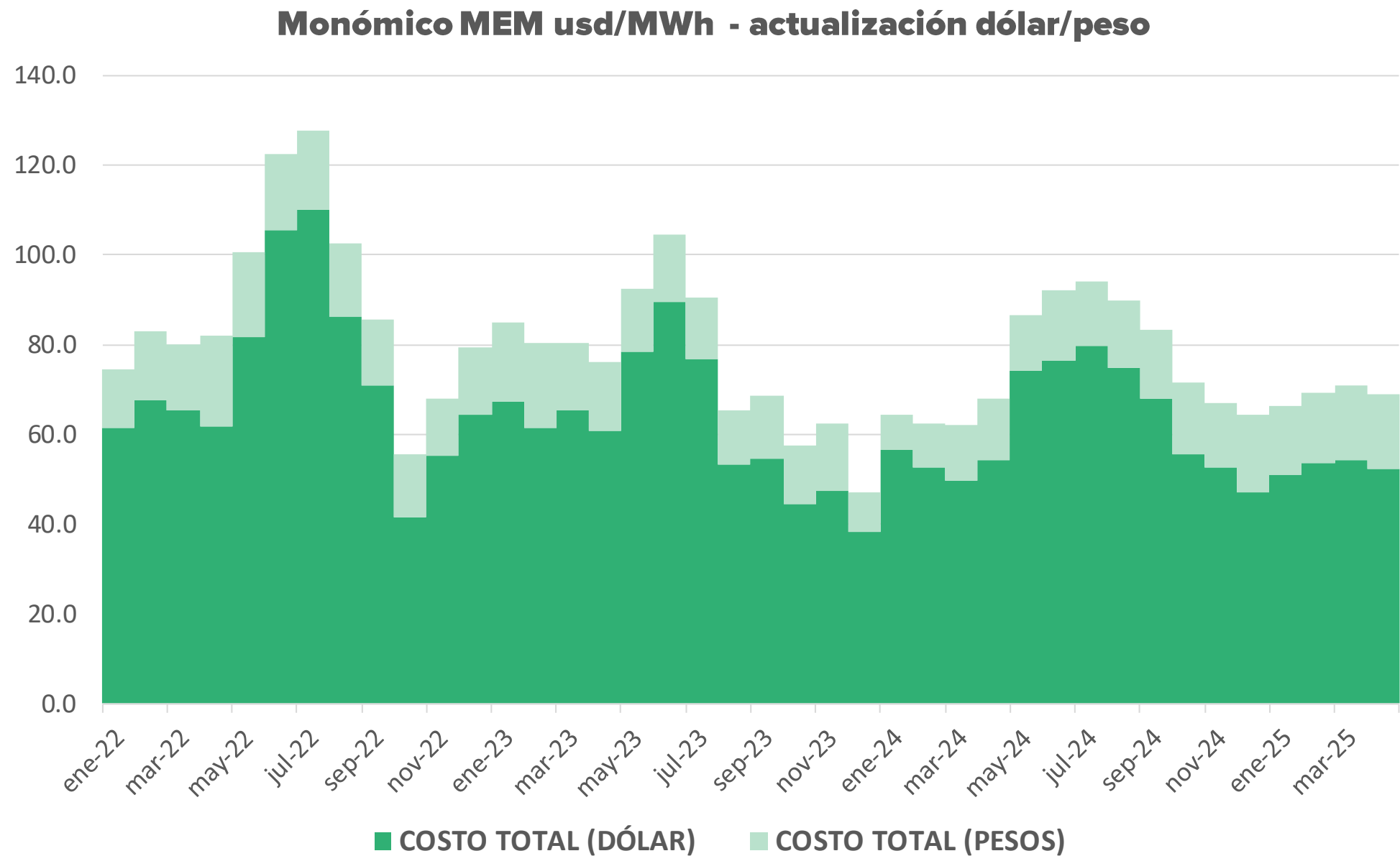
(*) **Abril 2025: Análisis de los Costos simplificado** por ítems de acuerdo a las variables físicas y precios medios representativos.

(**) Según la reglamentación emitida por la Secretaría de Energía de manera periódica, con valores de remuneración por tecnología y tipo de combustible. Hoy vigente Res. 19/2024.

En el mes de Abril 2025, los valores del monómico que se actualizaron con el dólar representaron aproximadamente el 76% 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

