



INDICADORES PRINCIPALES MEM



INDICADORES PRINCIPALES MEM

VALORES Febrero 2025

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



Febrero 2025

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



Demanda Local

12912 GWh

(+0.5% vs. feb/24)

48%	Residencial:	6224 GWh	(-1.9%)
28%	Intermedios:	3582 GWh	(+3.5%)
24%	Grandes Cons:	3105 GWh	(+1.9%)

Temperatura Media

26.1°C

(-0.2°C vs. feb/24)

Temp. Histórica: 23.6°C

DEMANDA Y
TEMPERATURA



Oferta Total

13423 GWh

(+0.1% vs. feb/24)

59%	Térmico:	7 958 GWh	(+7%)
6%	Nuclear:	789 GWh	(-20%)
16%	Hidro >50:	2 132 GWh	(-26%)
15%	Renovable:	2 002 GWh	(+17.2%)
4%	Importación:	542 GWh	(+35%)

Combustibles

62.1 Mm3/d

(+5.2 Mm3/d vs. feb/24)

98%	Gas Natural:	60.8 Mm3/d	(+13%)
0%	Fuel Oil:	2.5 Mil Ton	(-72%)
1%	Gas Oil:	14.2 Mil M3	(-77%)
1%	Carbón:	32.5 Mil Ton	(+50%)

GENERACIÓN Y
COMBUSTIBLES



Monómico Total:

69.3 u\$s/MWh

(+10.9%)

73794 \$/MWh

(+40%)

34%	Comb + Adic:	23.9 u\$s/MWh
38%	Térm + Hidr:	26.4 u\$s/MWh
6%	Nuclear:	4.4 u\$s/MWh
11%	Renovables:	8.0 u\$s/MWh
4%	Importación:	2.8 u\$s/MWh
6%	Transporte:	3.9 u\$s/MWh

Precio Estacional:

Cobertura:
83%

57.6 u\$s/MWh

(+55%)

61271 \$/MWh

(+95%)

25%	Resid. N2 Base	25 177	\$/MWh
6%	Resid. N3 Base	36 861	\$/MWh
69%	Res. Sin subsidio, Comercial y GUDI*	76 958	\$/MWh

*GUDI (con Cargos Res. 976): 72586 \$/MWh

PRECIO MONÓMICO
TOTAL / ESTACIONAL



INDICADORES PRINCIPALES MEM



Tasa de Cambio / Barril de Petróleo

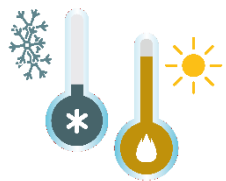


	feb-24	feb-25	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	842.3	1064.4	26%
Barril de petróleo [U\$s / barril WTI]	76.9	71.5	-6.9%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	83.4	75.4	-9.5%



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

Temperatura



	feb-24	feb-25	Variación °C
Temperatura Media [°C]	26.3	26.1	-0.2
Temp MAX	31.7	31.9	0.2
Temp MIN	18.7	17.9	-0.8

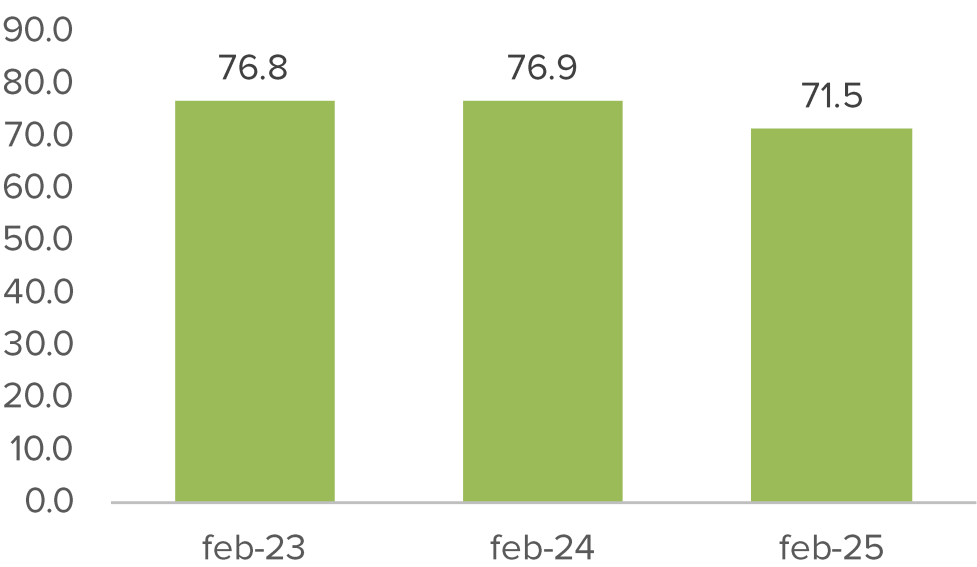
(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

(Histórica Febrero:
23.6 °C)

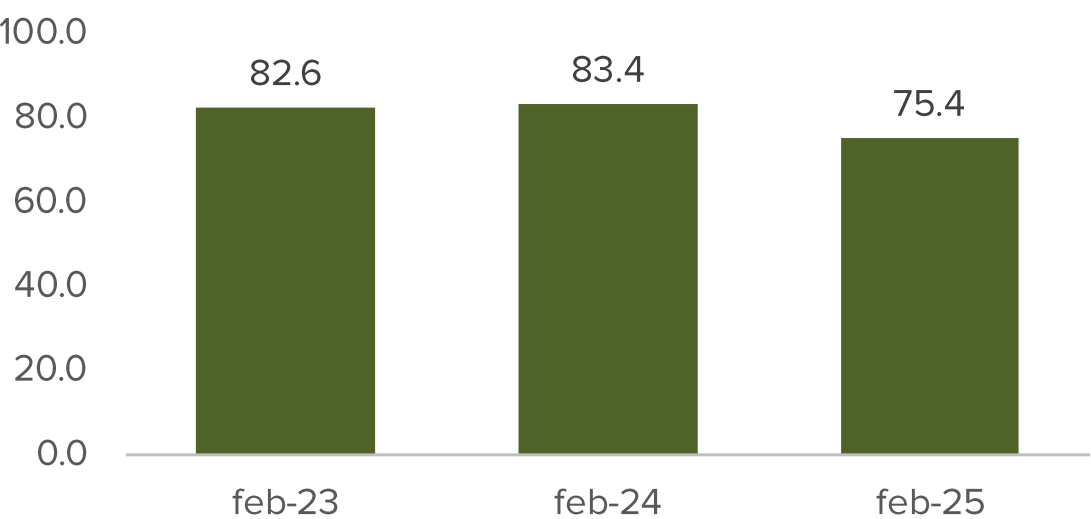
En relación a la temperatura de GBA, la temperatura media diaria del mes de Febrero 2025 fue de **26.1 °C**, aprox. +2.5 °C mayor a la temperatura histórica y muy similar al comparar con los valores del mismo mes del año anterior (-0.2°C).

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

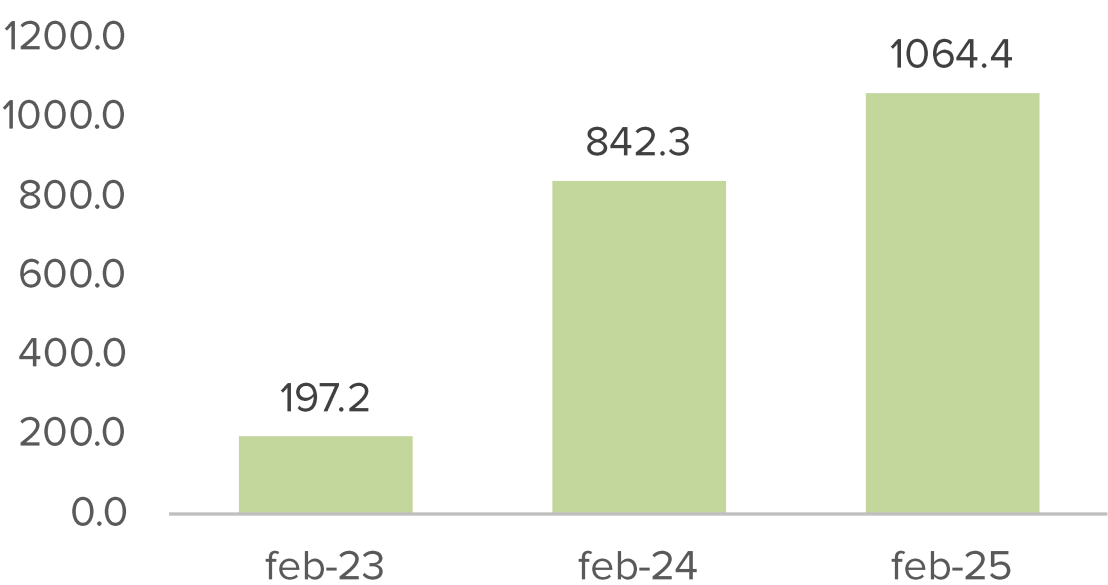
Barril de petróleo [u\$s / barril WTI]



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

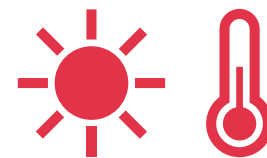


Tasa de Cambio [\$ar/u\$s]



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

Récord nacional de demanda eléctrica en verano

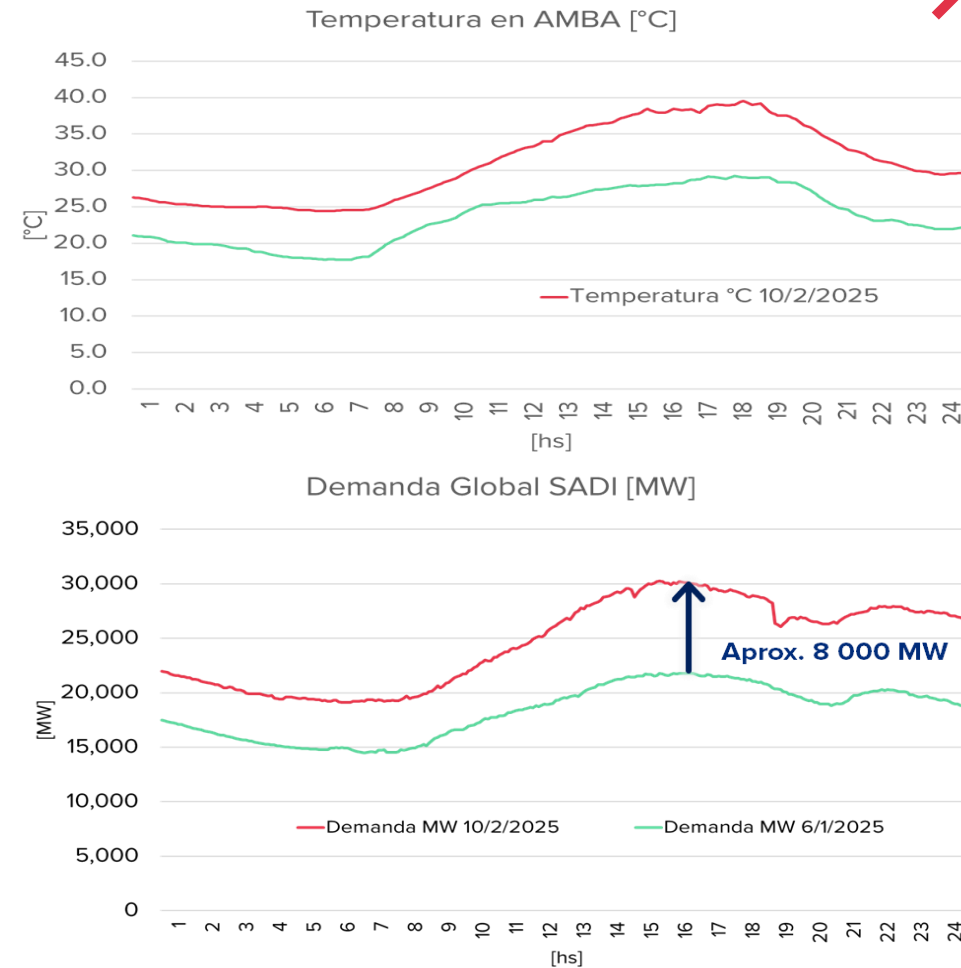


Récord del SADI 30 257 MW

El día 10 de febrero se registró un **nuevo máximo histórico de demanda de potencia en el SADI**, la que alcanzó los **30 257 MW a las 14:47 hs** (superando el récord anterior, de 29 653 MW, alcanzado el 01-02-2024).

Sin embargo, este récord fue solo en términos de potencia, no superándose el récord de energía.

En un día muy caluroso como el 10-feb, la demanda del SADI alcanzó los 30 257 MW. Si comparamos dicha demanda con un día de temperatura media esperada para el periodo, la diferencia por acondicionamiento térmico es del orden de 8 000 MW (40 % superior a la media).





Demanda de Energía

DEMANDA [GWh]	feb-24	feb-25	Variación en GWh %
Residencial	6 343	6 224	-1.9%
Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica]	3 461	3 582	3.5%
Grandes Consumos	3 047	3 105	1.9%
DEMANDA LOCAL	12 851	12 912	0.5%
Exportación	65	39	-39%
DEMANDA + EXP	12 916	12 951	0.3%
Pot. Max. Bruta [MW]	29 653	30 257	2.0%

Variación año móvil % (acumulado últimos 12 meses)
0.2%
-0.7%
-1.1%
-0.4%

La demanda TOTAL PAÍS de Febrero 2025 resultó muy similar a la del mismo mes del año anterior, con una variación marginal en el orden de +0.5%, si miramos a nivel de total de energía (GWh).

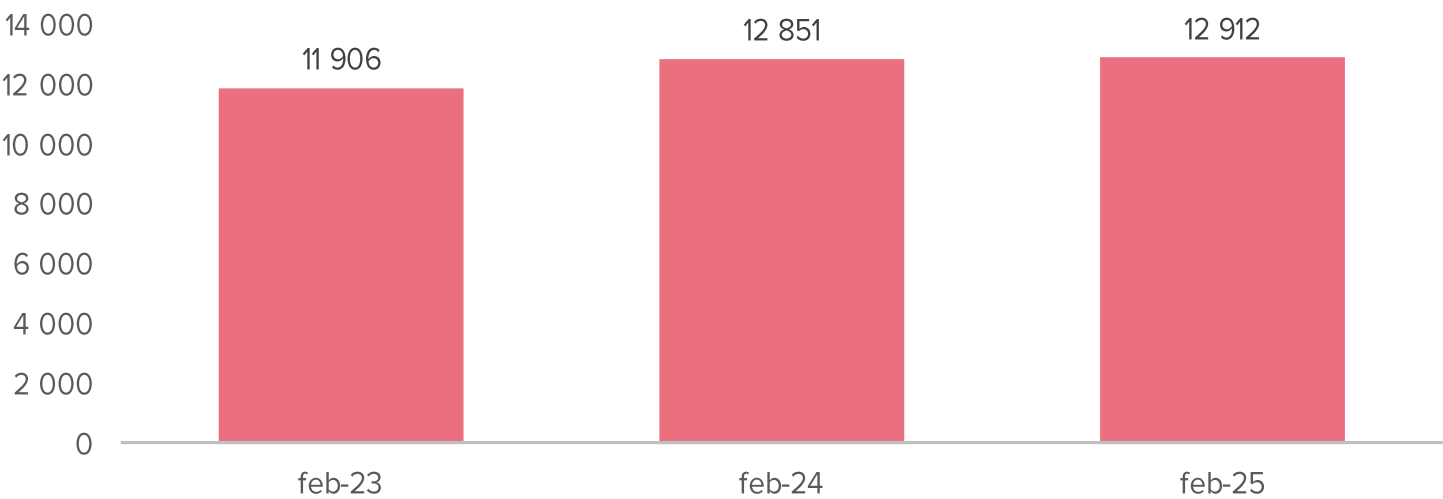
Ahora bien, considerando que Febrero 2024 tuvo 29 días, frente a Febrero 2025 que presentó 28 días, si evaluamos la demanda en valores medios se observa un crecimiento del orden de +4.1% (MW Medios).



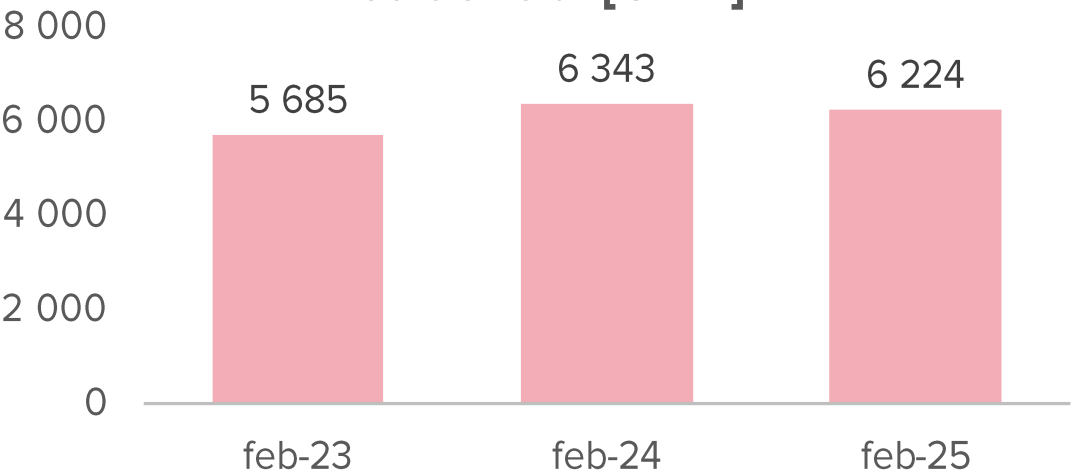
Demanda Febrero 2023 - 2024 - 2025

Variables MEM

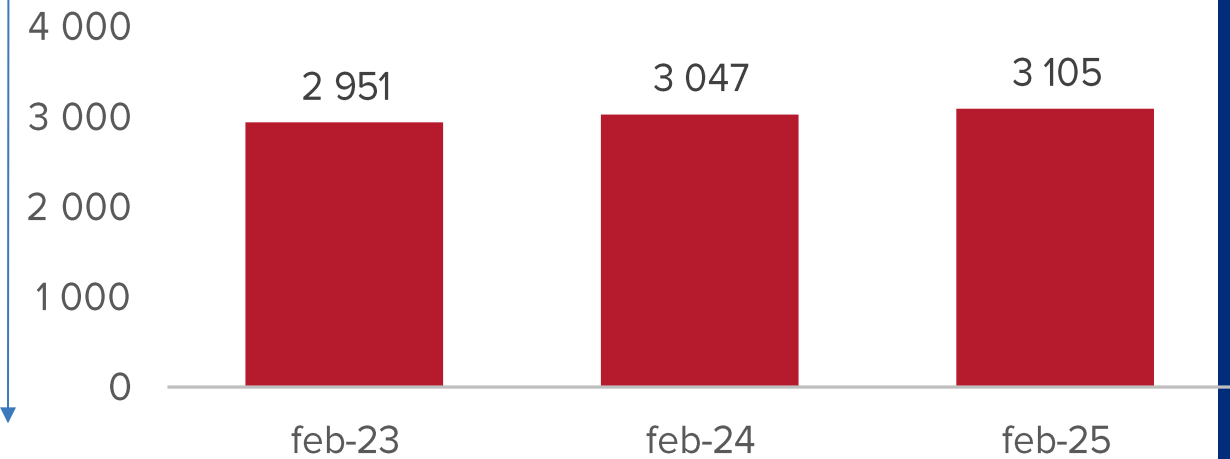
DEMANDA TOTAL [GWh]



Residencial [GWh]



Gran Demanda [GWh]





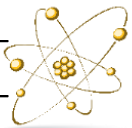
Oferta

DEMANDA [GWh]	feb-24	feb-25	Variación %
DEMANDA LOCAL	12 851	12 912	0.5%
EXPORTACIÓN	65	39	-39.2%
BOMBEO	31	29	-4.6%
Pérdidas + Consumos Aux.	468	443	-5.4%
DEMANDA TOTAL [GWh]	13 415	13 423	0.1%



OFERTA [GWh]	feb-24	feb-25	Variación %
TERMICO	7 447	7 958	6.9%
NUCLEAR	990	789	-20.3%
REN – HIDRO > 50 MW	2 866	2 132	-25.6%
REN – Según Ley 26 190	1 709	2 002	17.2%
IMPORTACIÓN	403	542	34.6%
TOTAL OFERTA [GWh]	13 415	13 423	0.1%

Part. % 2024	Part. % 2025
56%	59%
7%	6%
21%	16%
13%	15%
3%	4%
100%	100%



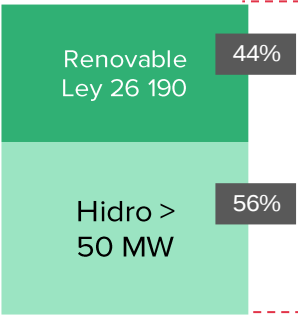
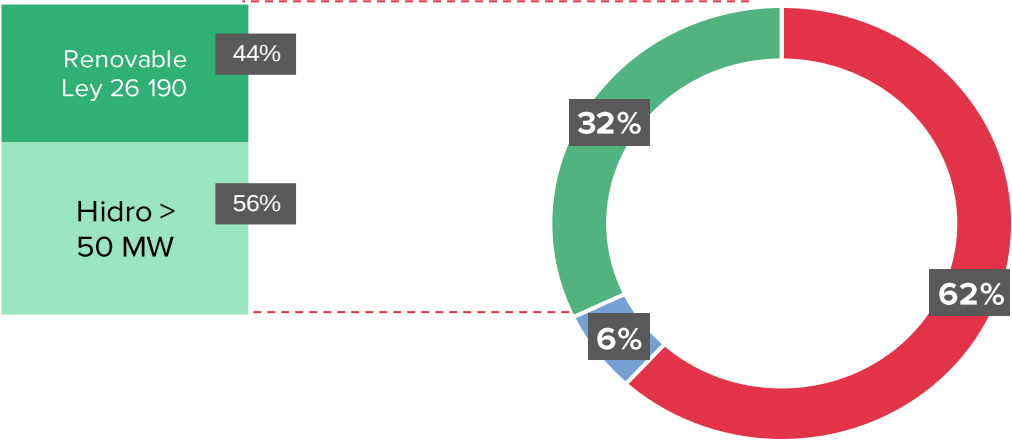
Siguiendo el comportamiento de la demanda, la OFERTA terminó con una variación del +0.1% en comparación con el mismo mes del año anterior. El menor despacho de generación Hidro > 50 MW y Nuclear (asociados en general a menores disponibilidades), fueron compensados con el aumento en la generación renovable, impulsado por nuevos ingresos, y un aumento en la generación térmica. Por otro lado, se aceptaron más ofertas de importación de energía.



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

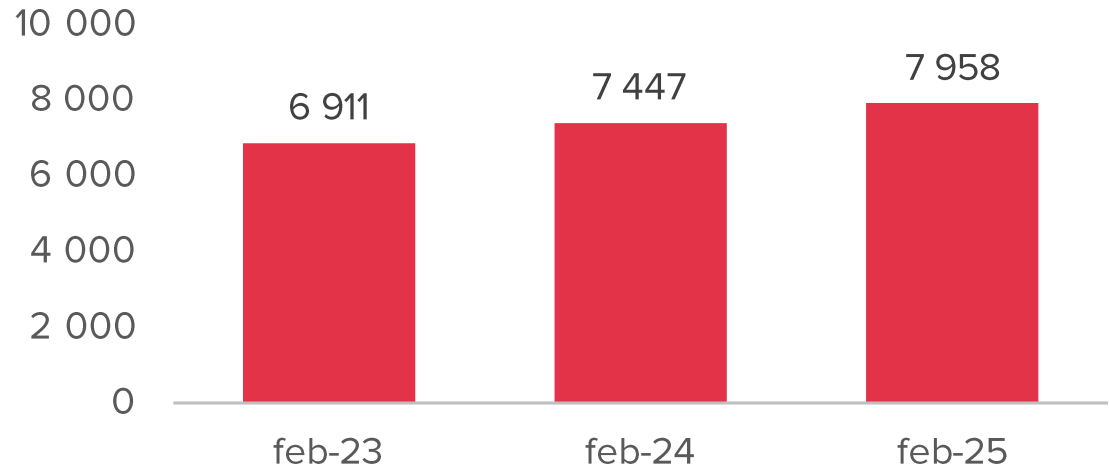
Variables MEM

% Participación por Fuente

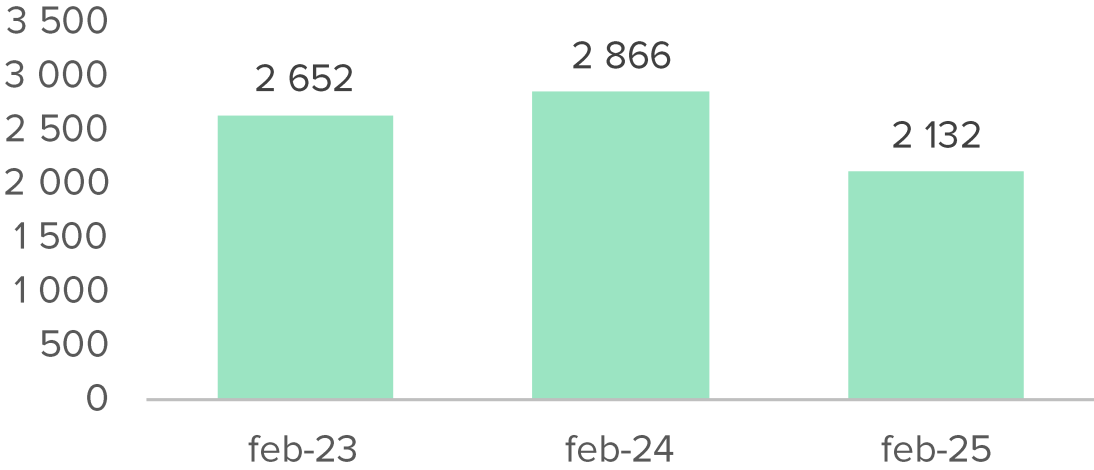


■ TERMICO ■ NUCLEAR ■ RENOVBLE

GENERACIÓN TER [GWh]



GENERACIÓN HIDRO > 50 MW [GWh]

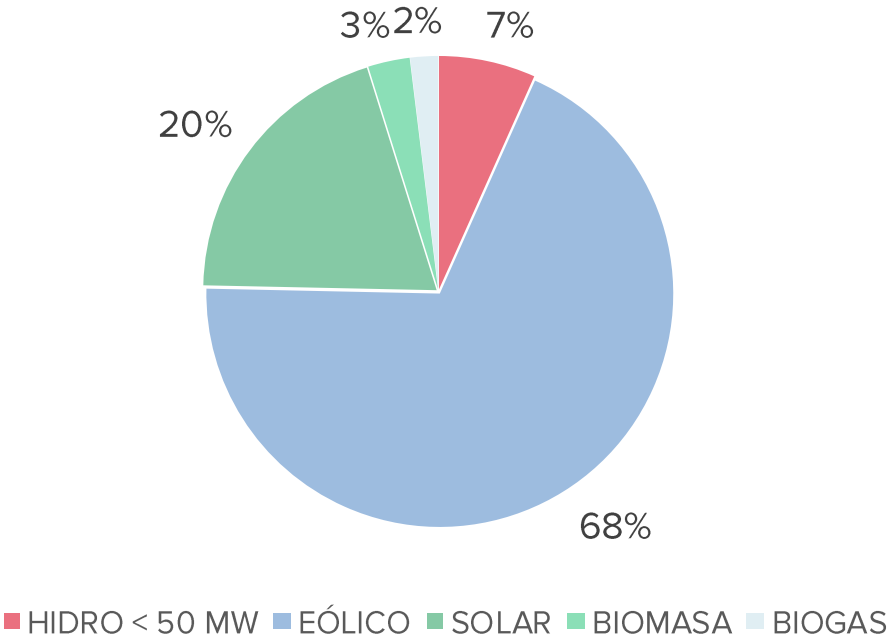




Generación Renovable – Participación sobre la demanda – según Ley 26 190.

RENOVABLE (según ley)	feb-24	feb-25
HIDRO < 50 MW	152	134
EÓLICO	1 162	1 375
SOLAR	302	397
BIOMASA	54	58
BIOGAS	39	39
TOTAL RENOVBABLE [GWh]	1 709	2 002
DEMANDA Local	12 851	12 912
% Participación REN/DEM	13.3%	15.5%

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

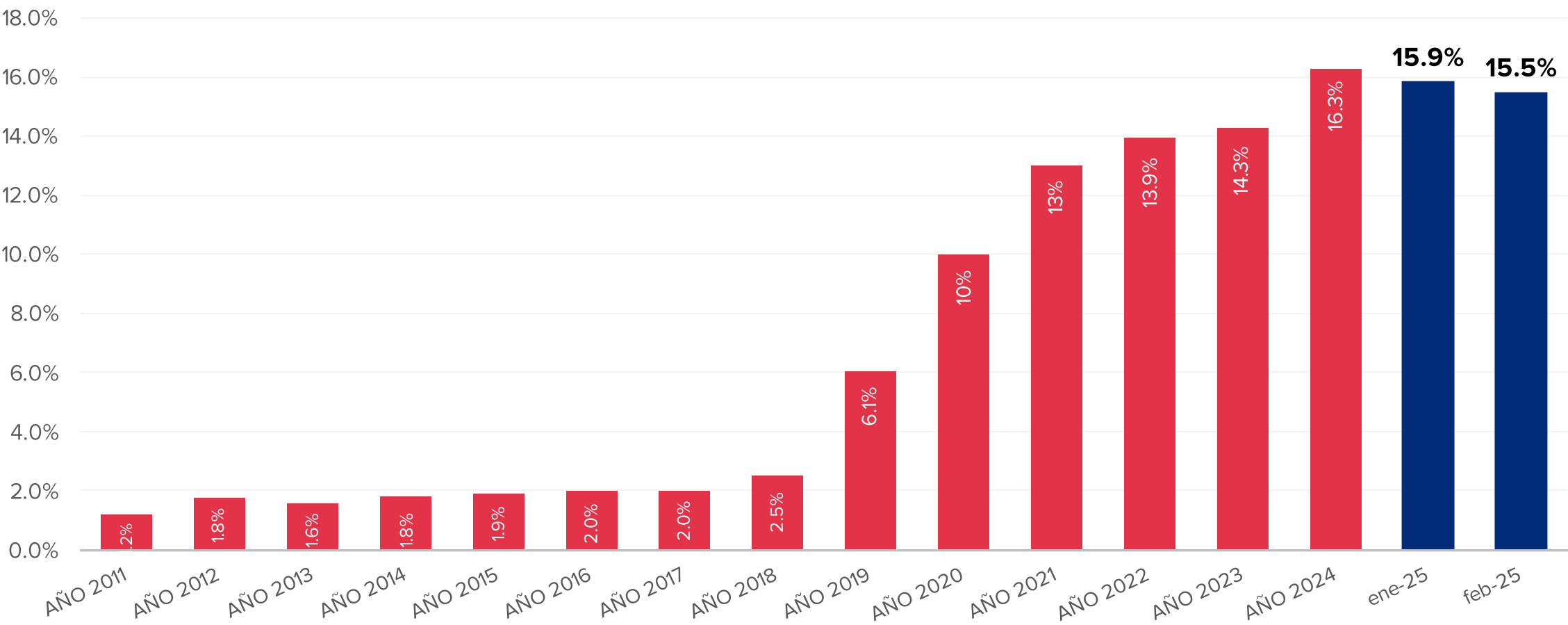


Este mes, la generación renovable alcanzó una participación del 15.5% en el cubrimiento de la demanda, conforme a la Ley 26 190.



Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

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





Combustibles – Consumos y costos equivalentes

	feb-24	feb-25	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	53.9	60.8	12.7%
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	51.8	59.8	15.4%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	2.1	1.0	-52.3%
Fuel Oil [mil Ton]	8.8	2.5	-71.8%
Gas Oil [mil m3]	62.2	14.2	-77.3%
Carbón Mineral [mil Ton]	21.6	32.5	50.4%
TOTAL GAS EQUI.	56.9	62.1	9.1%
Gas Natural [u\$/MMBtu]	3.7	3.4	-7.8%
Gas Natural Nacional [u\$/MMBtu]	3.2	3.3	3.2%
Gas Natural Importado [u\$/MMBtu]	17.8	14.0	-21.2%
Fuel Oil (Local) [u\$/ton]	680	647	-4.8%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$/m3]	773	748	-3.2%
Carbón [u\$/ton]	239	222	-6.9%
MM U\$S COMB Gas Natural	216.0	216.8	0.4%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	59.2	19.4	-67%
MM U\$S COMB	275	236	-14%
MM \$ar COMB	231 828	251 425	8%
CEM [Kcal/KWh]	1 863	1837	-1.4%

Con un despacho térmico algo mayor en Febrero 2025 (+7% a niveles totales con relación al mismo mes del año anterior), el consumo medio de combustibles terminó siendo mayor (en conjunto si comparamos con Febrero 2024.)

Prácticamente sin consumo de combustibles alternativos, el gas natural representa casi el 98% de la matriz de combustibles. En Febrero 2025, su consumo registró un incremento de aproximadamente +7 Mm³/d en comparación con febrero 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 menores 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 febrero 2024, tanto en pesos como en dólares.

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

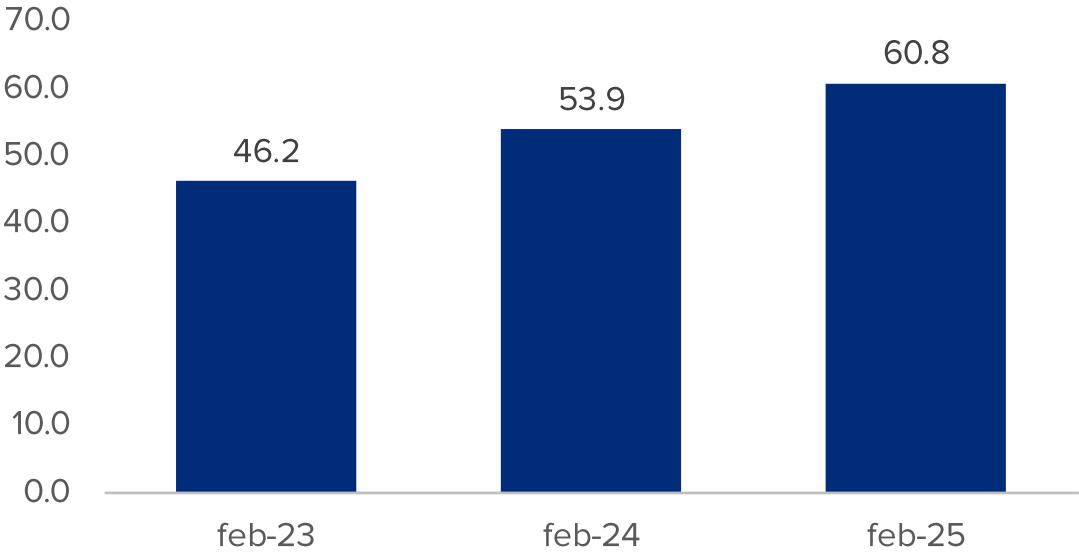
(**) Precio medio estimado de acuerdo al mix entre los precios por cuenta, precios obtenidos de la licitación, y precio real Bolivia-GNL en central.



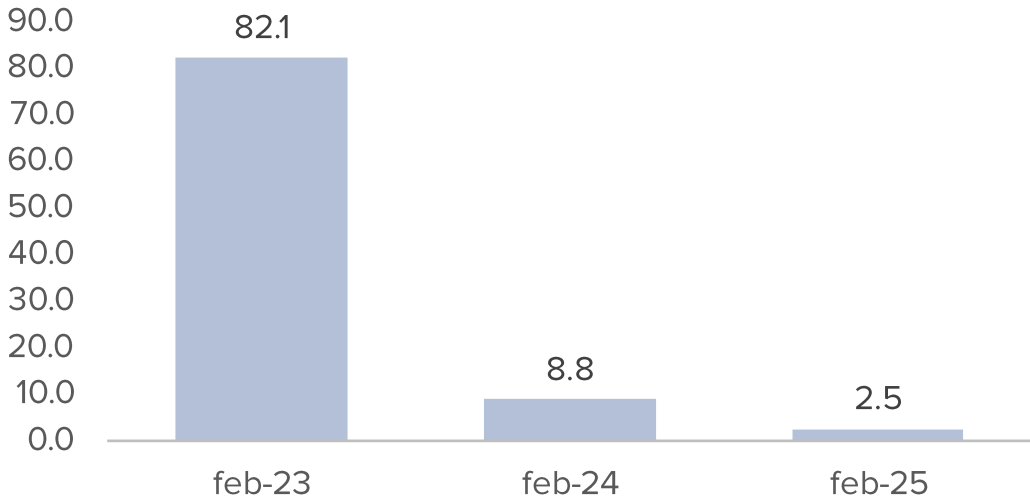
Combustibles – Consumos Febrero 2023 - 2024 - 2025

Variables MEM

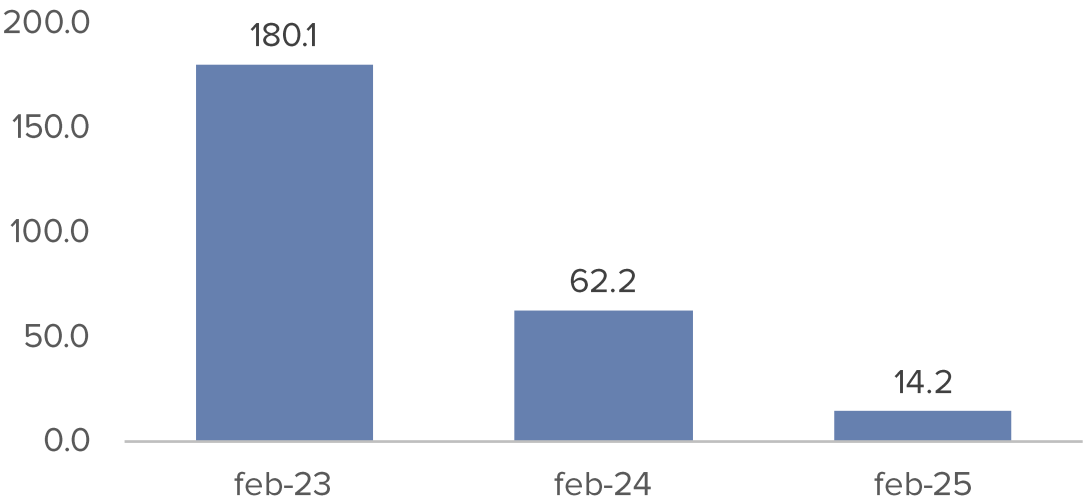
Consumo GN [Mm3/d]



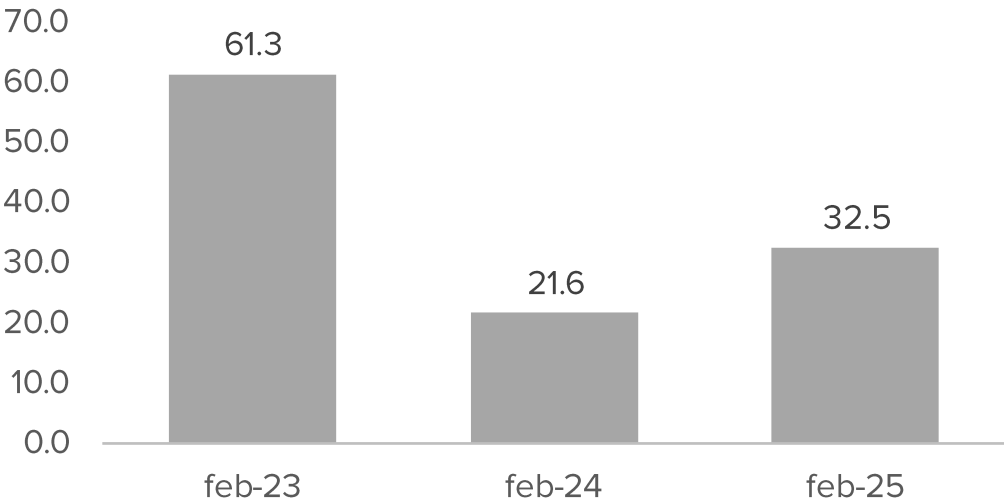
Consumo FO [Mil Ton]



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]	feb-24	feb-25	Variación %
GAS NATURAL	7 112	7 833	10.1%
FUEL OIL	34	11	-66.8%
GAS OIL	260	52	-80.2%
CARBON MINERAL	40	61	51.8%
TOTAL TÉRMICO en GWh	7 447	7 958	6.9%

CONSUMO ESPECÍFICO TER	1 863	1 837	-1.4%
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	1 034	1 089	5.3%

EMISIONES [Millones Ton CO2]	feb-24	feb-25	Variación Uni.
GAS NATURAL	3.0	3.3	0.27
FUEL OIL	0.0	0.0	-0.02
GAS OIL	0.2	0.0	-0.13
CARBON MINERAL	0.1	0.1	0.03
EMISIONES TOTALES	3.29	3.44	0.14

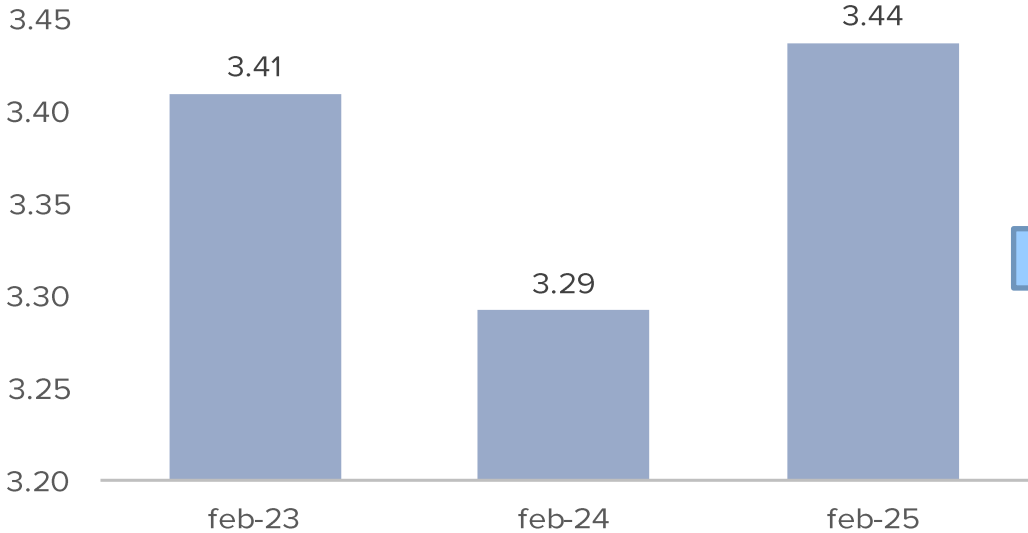
EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh]	feb-24	feb-25	Variación Uni.
GAS NATURAL	0.4	0.4	-0.01
FUEL OIL	0.8	0.7	-0.12
GAS OIL	0.6	0.7	0.10
CARBON MINERAL	1.2	1.2	-0.01
TOTAL TÉRMICO	0.44	0.43	-0.01

EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL	0.25	0.26	0.01
---------------------------------	------	------	------

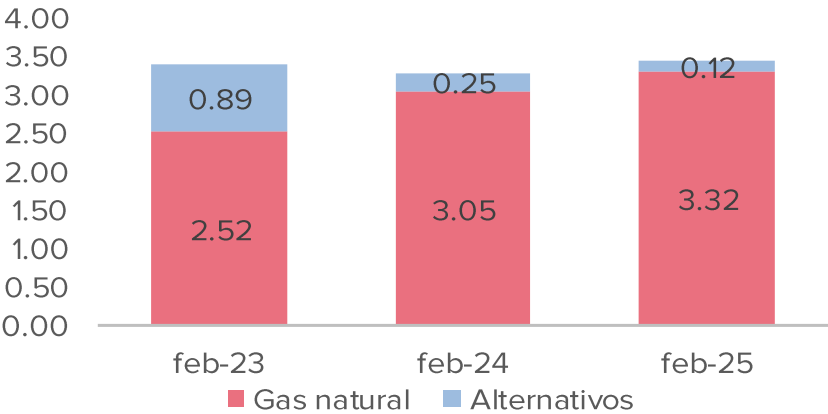


Emisiones - Febrero 2023 - 2024 - 2025

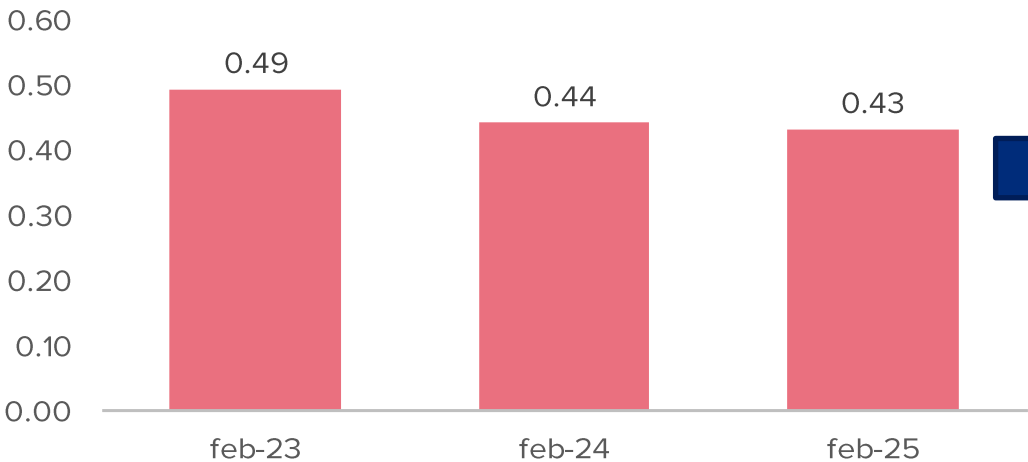
EMISIONES [MM Ton CO2]



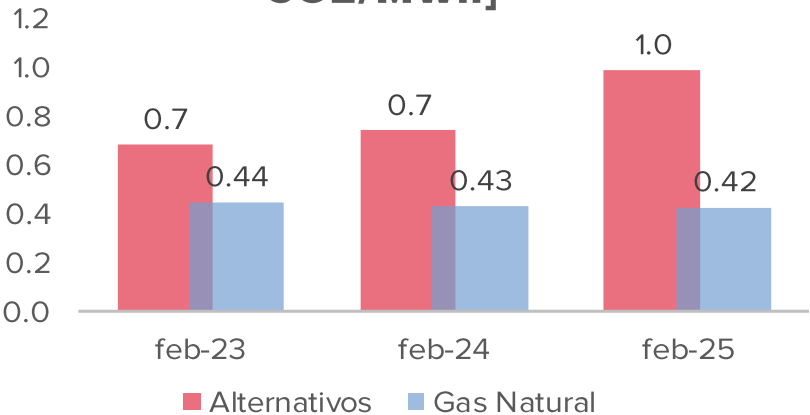
EMISIONES por tipo de Combustible [MM Ton CO2]



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 1064.4 \$ar/u\$s
Brasil (Emergencia)					
Brasil (Acuerdo TER)	481.0	715.8	33 945	70.6	75 113
Chile	0.0	0.0	0	0.0	0
Paraguay	10.4	15.5	1 247	120.0	127 725
Uruguay (HID/REN)					
Uruguay (Contingente)	4.9	7.3	511	103.6	110 269
Bolivia	45.9	68.3	2 783	60.6	64 515
TOTAL IMPOR	542.2	806.9	38 486	71.0	75 543

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

En el mes de Febrero, la importación fue de 542 GWh, principalmente desde Brasil de acuerdo con ofertas aceptadas.



Monómico Medio Precio MEM (*)



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

MONÓMICOS ^(*) [\$/MWh]	feb-24	feb-25	Variación %
MONÓMICO TOTAL [\$ar/MWh]	52 641	73 794	40%
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u\$s/MWh]	62.5	69.3	10.9%
Costo Marginal Medio - [\$ar/MWh]	39 107	60 759	55%
Costo Marginal Medio - [u\$s/MWh]	47.4	57.8	21.9%

Los costos (monómico) para el mes de Febrero 2025 se ubicaron en el orden de los 69 u\$s/MWh, algo superior si comparamos respecto a Febrero 2024 (principalmente asociado a la generación térmica y a la mayor 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 (*)

(*) **Febrero 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]	feb-24	feb-25	Dif.
Combustibles + adic	24.0	23.9	-0.1
Spot TER Gen Legacy (**)	8.4	11.2	2.8
Spot HID Gen Lagacy (**)	3.3	3.5	0.2
NUC	4.6	4.4	-0.2
Contratos MEM	9.8	11.7	1.9
Renovables	8.3	8.0	-0.3
Importación de energía	2.4	2.8	0.4
Transporte	1.7	3.9	2.2
COSTO TOTAL – [u\$s/MWh]	62.5	69.3	6.8

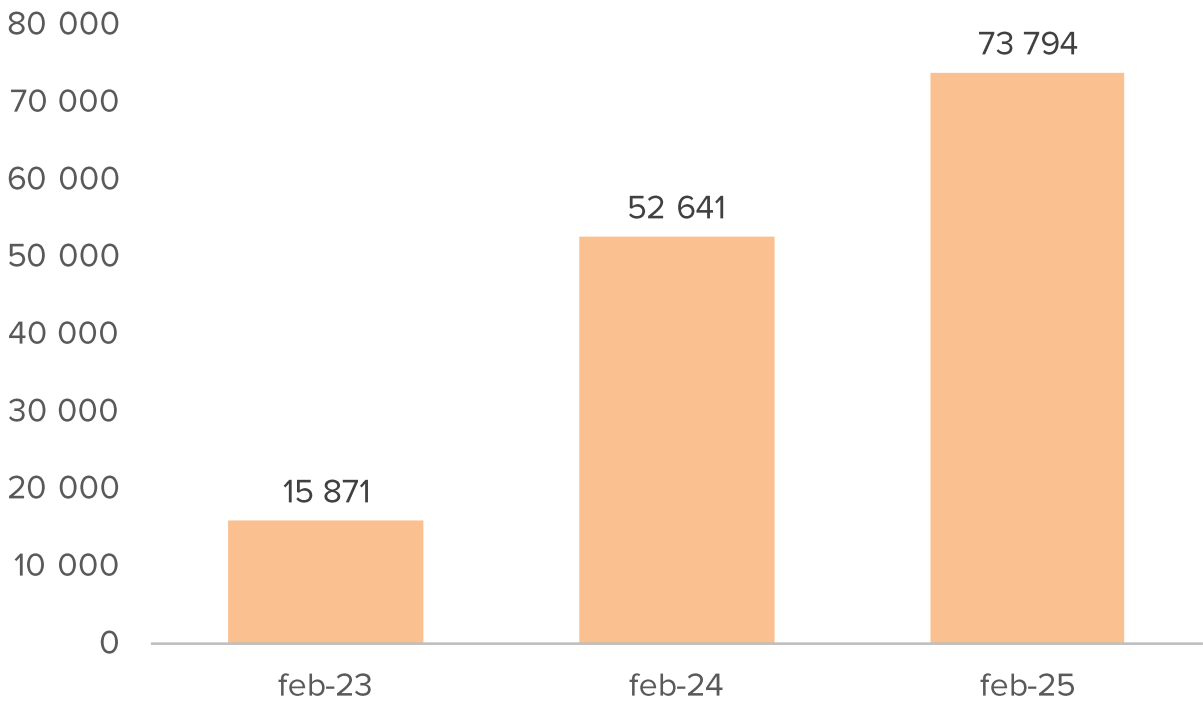
El costo medio de abastecimiento monómico está representado por la suma de costos dividido la demanda abastecida. Parte de la demanda de Grandes Usuarios se abastece mediante contratos bilaterales, como los contratos térmicos Plus y los renovables MATER, sumado al contrato existente de ALUAR con la hidro 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 Febrero 2025 terminó siendo superior (en aprox. +6.8 u\$s/MWh), principalmente por el mayor monómico unitario relacionado con la generación térmica.

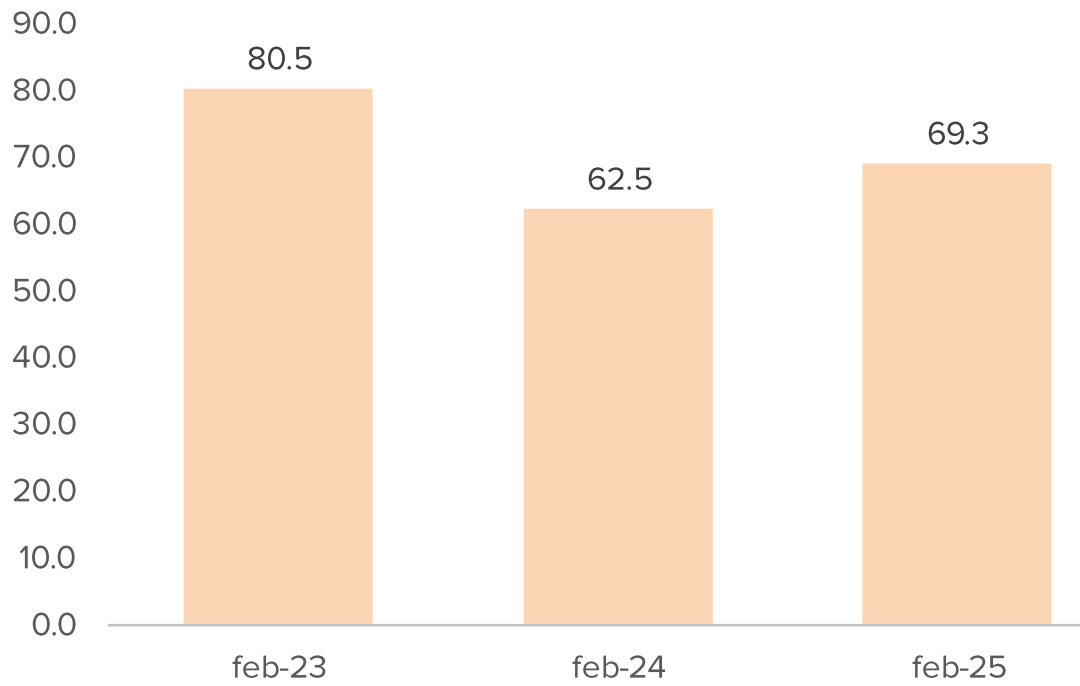


Monómico MEM – Febrero 2023 - 2024 - 2025 (*)

Monómico MEM [\$/MWh]



Monómico MEM [u\$/MWh]



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

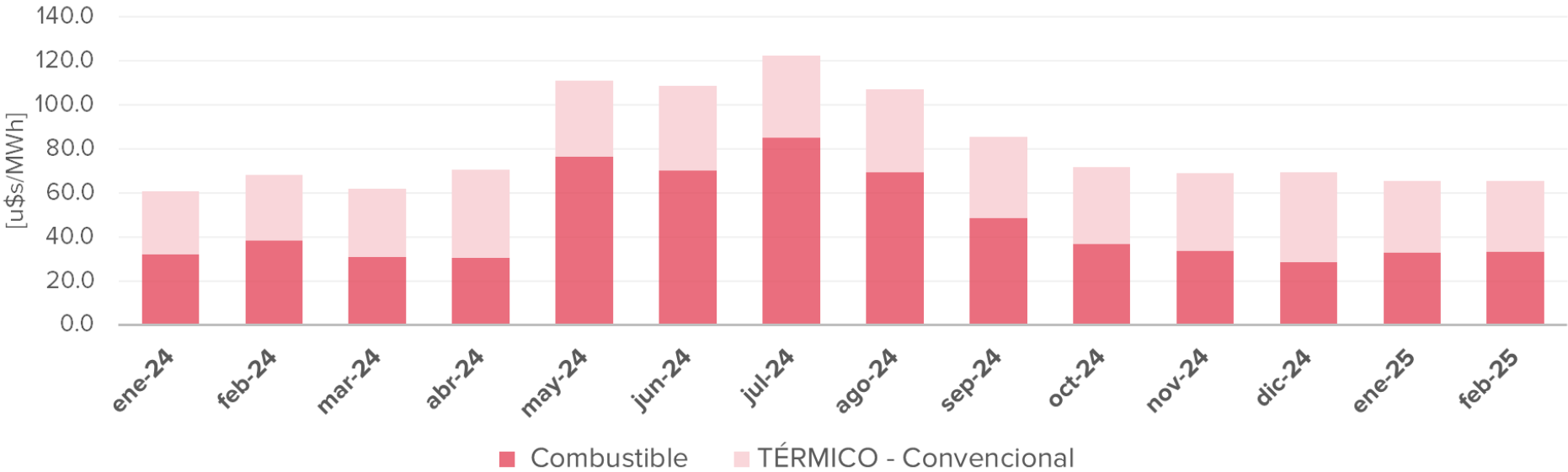


Costo Unitario representativo por fuente de energía (*)

(*) 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 (*)	feb-24	feb-25	Dif. \$/MWh
TÉRMICO	68.3	65.4	-2.9
TER-Combustible+adic	38.4	33.1	-5.3
TER-Térmico convencional	29.9	32.3	2.4
HIDRO > 50MW	15.5	22.7	7.2
NUCLEAR	61.5	70.2	8.8
RENOVABLES Ley 26190	71.3	68.6	-2.7
IMPORTACIÓN	78.5	71.0	-7.5
COSTO MEDIO – u\$s/MWh	56.6	59.2	2.6

Costo Medio Representativo TÉRMICO

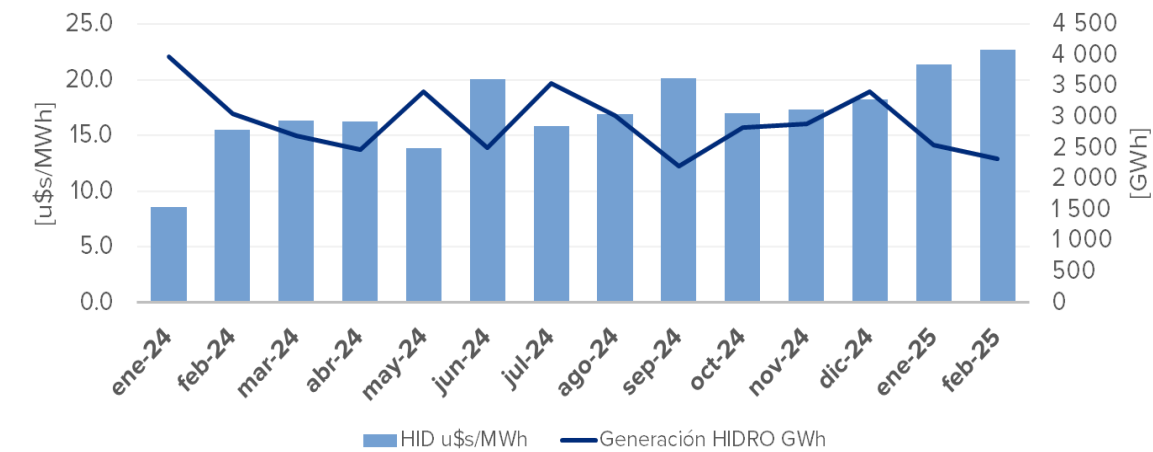




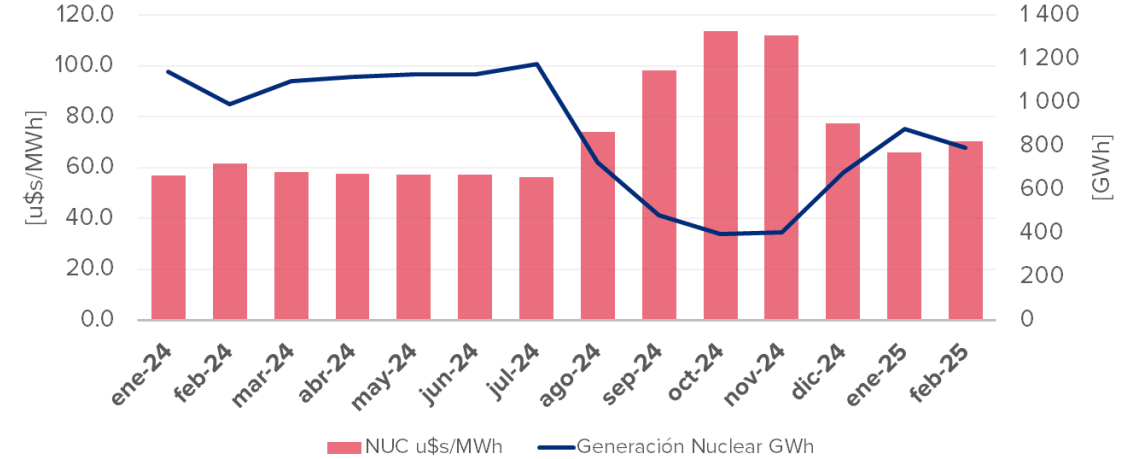
Costo Medio representativo por fuente de energía 2024 a 2025

Variables MEM

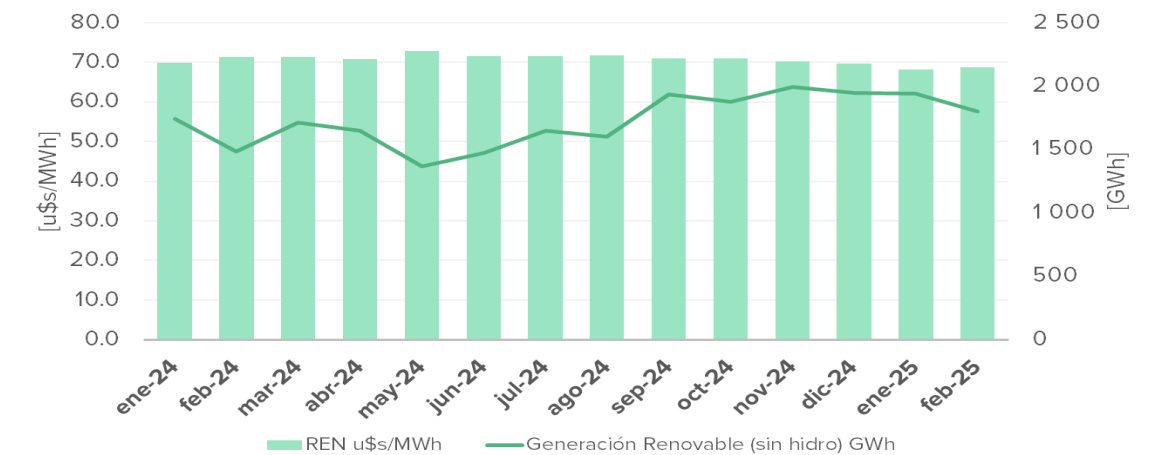
Costo Medio Representativo
RENOVABLE HIDRO > 50 MW



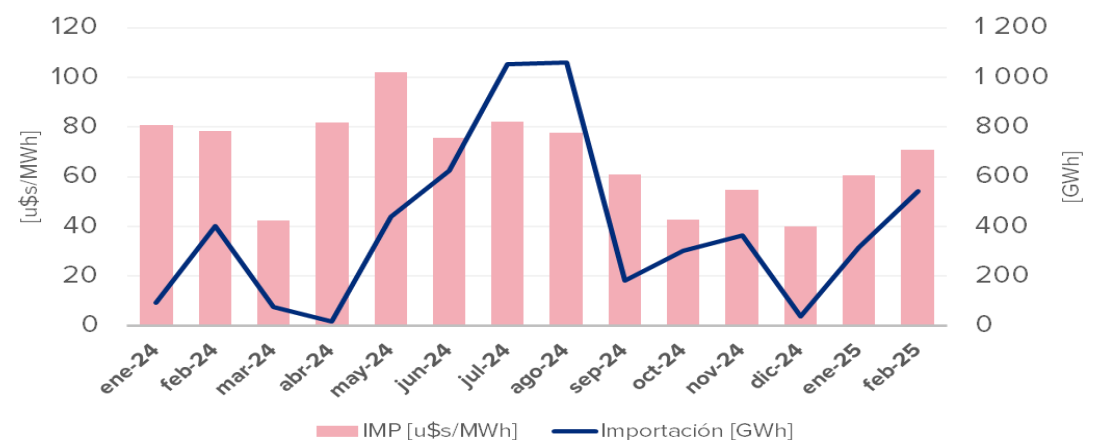
Costo Medio Representativo
NUCLEAR



Costo Medio Representativo
RENOVABLE Ley 26190



Costo Medio Representativo
IMPORTACIÓN





Precio Monómico Estacional



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

Precio Monómico Medio [\$/MWh]	feb-24	feb-25	Variación %
Precio Monómico Estacional (energía+potencia+transporte)	31 366	61 713	97%
Cargos Res. 976/2023	-	-4 515	
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023	31 366	61 271	95%
Precio Monómico Estacional [u\$s/MWh]	37.2	57.6	55%
% Cobertura	60%	83%	

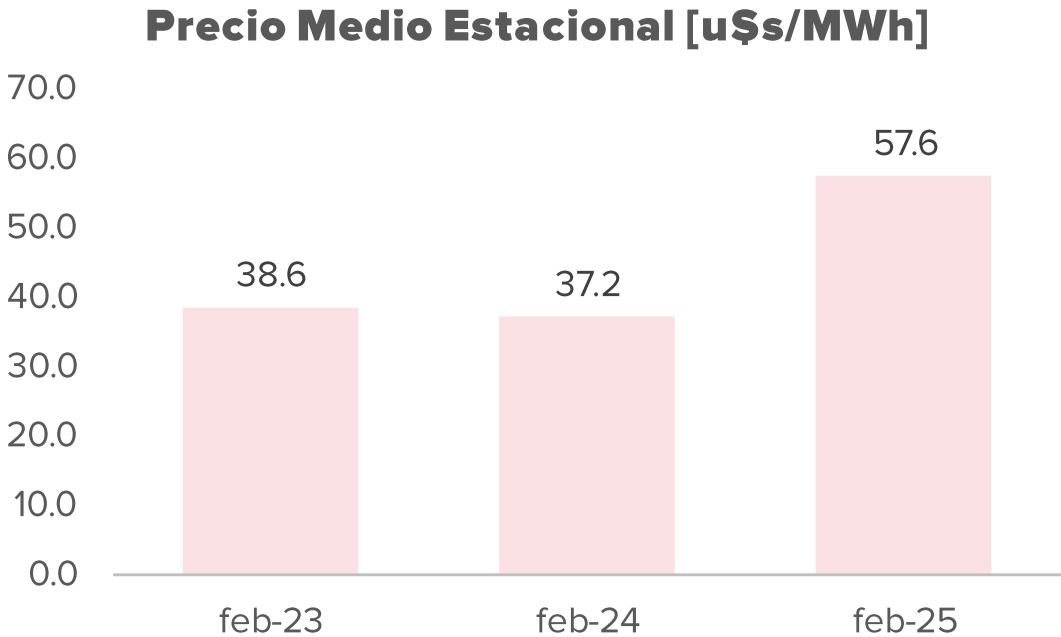
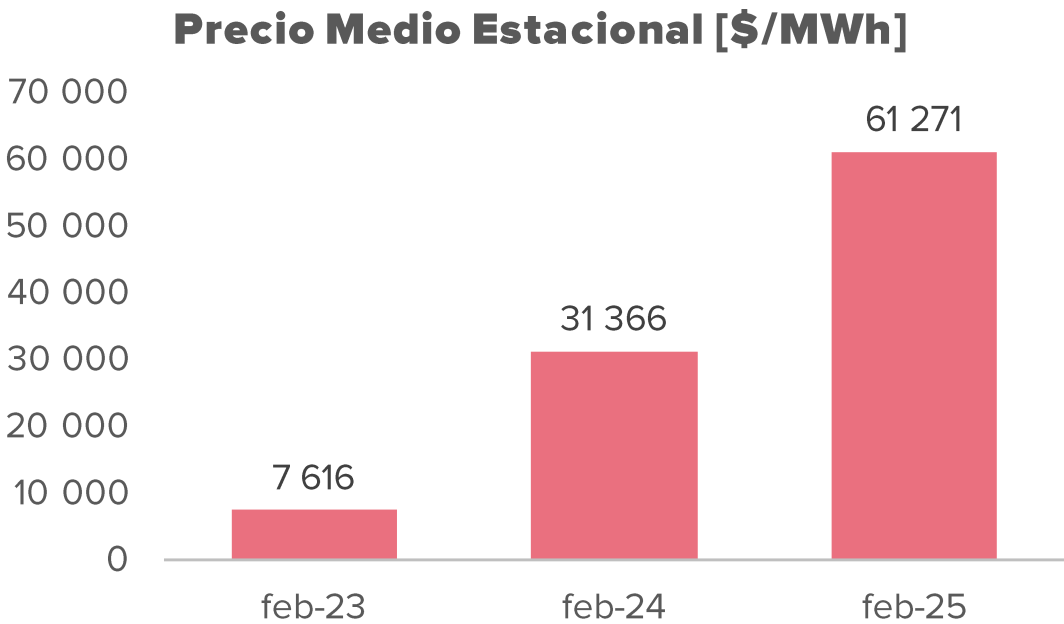
Desde febrero 2025, entró en vigencia la Res. 26/2025, que establece los nuevos precios de compra para la demanda estacional. Además, se definió la Res. 36/2025, que implementa una reducción gradual de las bonificaciones otorgadas a los segmentos residenciales N2 y N3 Base (modificando la Res. 92/2024)

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Febrero 2025 cerró con un valor medio de 61 713 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento del 97% aprox. respecto a Febrero 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 61 271 \$/MWh.



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

Variables MEM



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



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Febrero 2025 - Cobertura

feb-25	Demanda GWh	% Representativo (Demanda)	[\$/MWh]	[u\$s/MWh]	% Respecto al Monómico (Cobertura)
Total	10 963	100%	61 271	57.6	83%
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 764	16%	77 168	72.5	105%
RESIDENCIAL NIVEL 2 BASE	2 708	25%	25 177	23.7	34%
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE	642	6%	77 497	72.8	105%
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	674	6%	36 861	34.6	50%
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	441	4%	77 121	72.5	105%
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	12	0%	0	0.0	0%
Residencial	6 241	57%	50 135	47.1	68%
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	21	0%	24 974	23.5	34%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	764	7%	77 346	72.7	105%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	633	6%	77 224	72.6	105%
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 837	17%	77 319	72.6	105%
Alumbrado Público	338	3%	77 218	72.5	105%
Comercial	3 593	33%	72 586	68.2	98%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	54	0%	77 442	72.8	105%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW (*)	1 073	10%	72 586	68.2	98%
Industrial (+ Cargos Res. 976/2023)	1 128	10%	72 820	68.4	99%

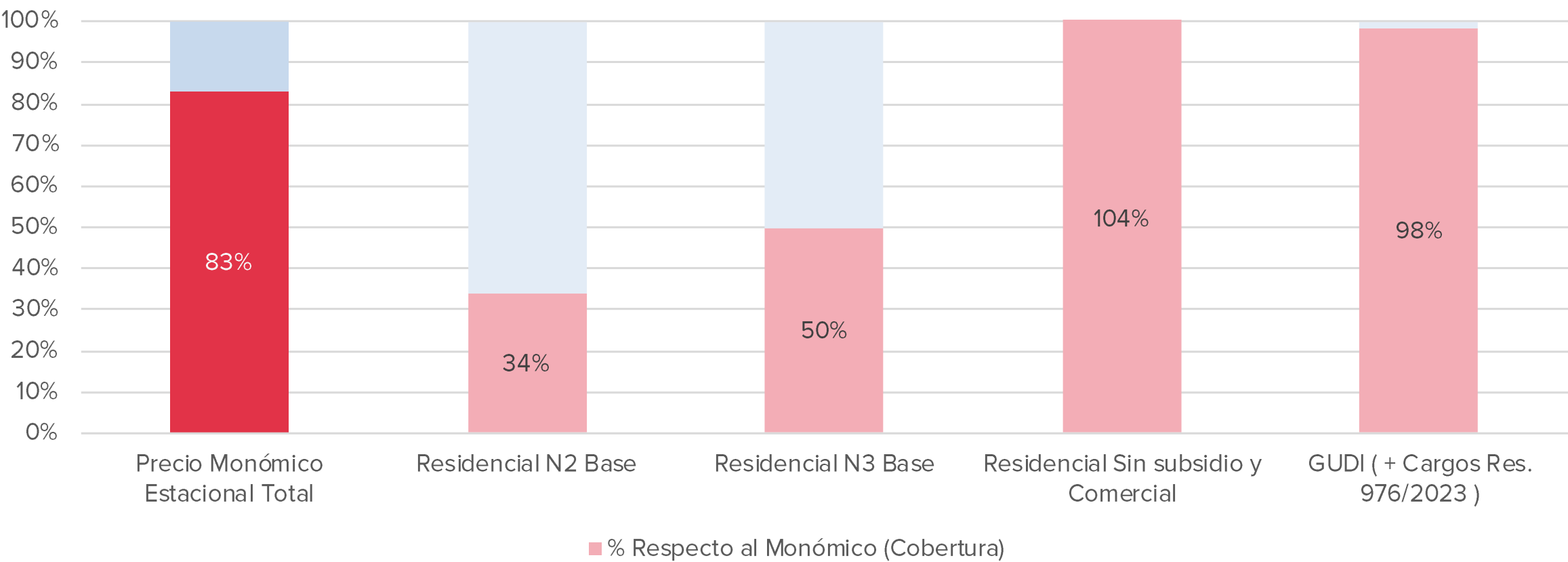
(*) Incluyen los cargos definidos por la Res. 976/2023 para las demandas caracterizadas como Grandes Demandas (GUDIs)



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Febrero 2025 - Cobertura

Variables MEM

% Cobertura por Segmento





Precio Medio Estacional MEM – Detalle Febrero 2025 – Evolución Demanda

Demanda Estacional GWh	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	jul-24	ago-24	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 305	1 060	1 286	1 156	1 328	1 214	992	1 102	1 285	1 443	1 882	1 764
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	3 202	2 417	3 857	2 859	3 782	3 112	2 186	2 328	2 364	2 418	3 150	2 708
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)				507	799	664	418	386	381	407	616	642
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	783	652	741	596	631	602	521	547	545	613	721	674
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	184	115	146	216	337	289	196	184	199	256	439	441
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	11	9	12	12	15	14	13	12	10	10	12	12
Residencial	5 485	4 253	6 042	5 346	6 891	5 895	4 325	4 559	4 783	5 147	6 821	6 241
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	28	15	13	8	8	18	16	17	18	18	20	21
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	744	631	710	666	734	696	635	671	698	732	816	764
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	533	411	440	406	453	435	379	415	482	537	663	633
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 730	1 476	1 546	1 475	1 608	1 619	1 525	1 598	1 659	1 767	1 906	1 837
Alumbrado Público	353	386	414	418	427	418	378	372	346	337	345	338
Comercial	3 389	2 919	3 123	2 974	3 230	3 186	2 934	3 073	3 202	3 391	3 750	3 593
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	49	34	37	35	40	38	34	36	41	43	50	54
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	1 096	979	1 041	977	1 052	1 022	969	1 029	1 020	1 034	1 061	1 073
Industrial	1 145	1 014	1 078	1 012	1 091	1 060	1 002	1 065	1 062	1 077	1 111	1 128
TOTAL Demanda Estacional	10 019	8 186	10 243	9 331	11 213	10 141	8 261	8 697	9 047	9 615	11 682	10 963



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Febrero 2025 – Evolución Precios

\$/MWh	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	jul-24	ago-24	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25
RESIDENCIAL NIVEL 1	50 131	49 992	49 513	66 866	66 320	69 336	73 639	76 151	75 926	75 964	75 332	77 168
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	6 617	6 621	6 155	21 374	21 164	22 217	23 716	24 521	24 382	24 463	24 079	25 177
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)				67 319	66 696	69 569	74 233	76 691	76 774	77 061	76 164	77 497
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	7 599	7 440	6 987	31 499	31 250	32 691	34 687	35 761	35 764	35 762	35 430	36 861
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	50 040	50 265	49 608	67 237	66 591	69 555	74 097	76 584	76 710	76 646	75 572	77 121
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Residencial	18 550	18 719	16 525	38 501	38 242	40 589	43 586	44 803	45 819	46 946	47 397	50 135
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	6 819	6 590	6 203	21 912	21 481	21 937	23 358	24 075	23 942	23 988	23 843	24 974
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	50 215	50 027	49 636	67 037	66 657	69 611	73 814	76 135	76 075	76 148	75 511	77 346
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	50 204	50 042	49 599	67 029	66 606	69 596	73 900	76 308	76 240	76 244	75 588	77 224
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	50 148	49 996	49 541	66 942	66 488	69 549	73 690	75 986	75 906	75 955	75 471	77 319
Alumbrado Público	50 130	49 939	49 548	66 948	66 543	69 581	73 750	76 057	75 924	75 951	75 393	77 218
Comercial	49 806	49 780	49 395	66 860	66 438	69 303	73 476	75 792	75 709	75 761	75 224	76 989
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	50 042	49 818	49 350	66 851	66 231	69 351	73 648	76 156	76 003	75 993	75 409	77 442
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	50 065	49 844	49 440	66 616	66 176	69 188	73 211	75 539	75 363	75 442	74 949	77 100
Industrial	50 064	49 843	49 437	66 624	66 178	69 194	73 226	75 560	75 388	75 465	74 970	77 117
TOTAL Demanda Estacional	32 725	33 650	30 011	50 588	49 083	52 601	57 798	59 518	59 868	60 305	58 952	61 713
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW - CARGOS Res. 976/2023	-36	5 906	20 732	15 704	17 983	13 970	5 986	-5 583	-7 101	-7 837	-4 393	-4 515
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW TOTAL (+cargos)	50 029	55 750	70 172	82 320	84 160	83 159	79 198	69 956	68 263	67 605	70 556	72 586
Industrial (+cargos)	50 030	55 548	69 460	81 782	83 506	82 658	79 011	70 166	68 562	67 943	70 776	72 820
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023	32 721	34 357	32 118	52 231	50 770	54 008	58 500	58 858	59 067	59 462	58 553	61 271

**INDICADORES
PRINCIPALES
MEM**



INFO COMPLEMENTARIA MONÓMICO Y DÓLAR



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

Monómico [u\$s/MWh]	feb-25	% Dólar
Combustibles + adic	23.9	98%
Spot TER Gen Legacy (**)	11.2	29%
Spot HID Gen Lagacy (**)	3.5	0%
NUC	4.4	100%
Contratos MEM	11.7	100%
Renovables	8.0	100%
Importación de energía	2.8	100%
Transporte	3.9	0%
COSTO TOTAL – [u\$s/MWh]	69.3	77%

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

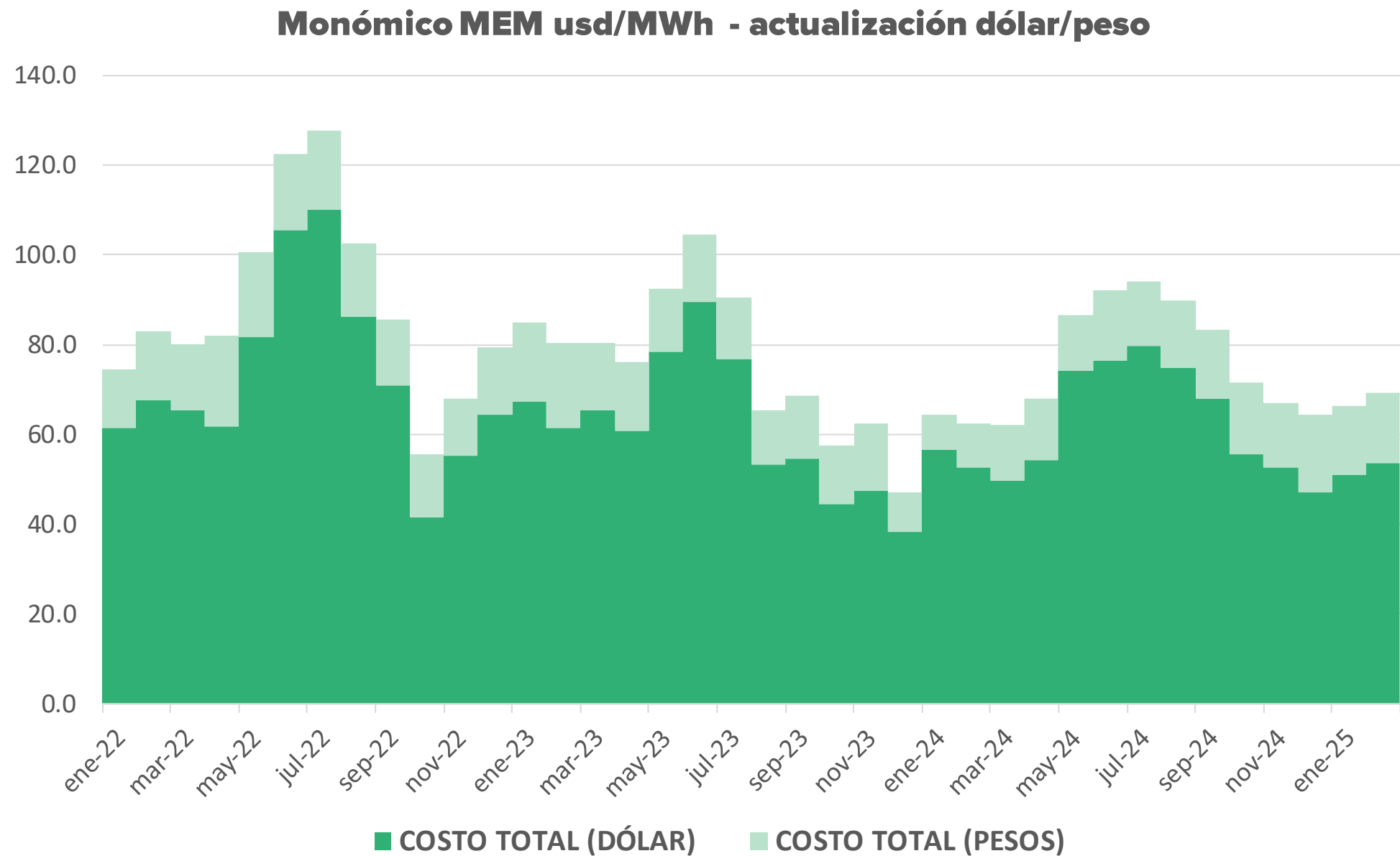
(**) Según la reglamentación emitida por la Secretaría de Energía de manera periódica, con valores de remuneración por tecnología y tipo de combustible. Hoy vigente Res. 19/2024.

(*) **A confirmar con la salida del DTE**

En el mes de Febrero 2025, los valores del monómico que se actualizaron con el dólar representaron aproximadamente el 77% 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

