



DICIEMBRE 2025

# INFORME MENSUAL

## PRINCIPALES VARIABLES

# DICIEMBRE 2025



Potencia  
Instalada:

**44 177 [MW]**

Potencia Máxima Bruta: **27 891 MW**

30/12/2025 15:32

Potencia Máxima Hist.: **30 257 MW**

10/02/2025 14:47

Demanda Total: **13 075 GWh**  
13.7% Vs igual mes año ant  
0.7% Año móvil

**Costo Mercado Asignado**

**73.0 u\$s/MWh**

ENERGÍA: **46.2 u\$s/MWh**

POTENCIA: **17.6 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **3.9 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.3 u\$s/MWh**

**Precio Mercado SPOT**

**58.3 u\$s/MWh**

ENERGÍA: **38.3 u\$s/MWh**

POTENCIA: **17.6 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **3.9 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.3 u\$s/MWh**

Precio Medio Estacional: **68 456 \$/MWh**

Costo Marginal Operado \$: **58 263 \$/MWh**

Costo Marginal Operado u\$d: **40.4 u\$s/MWh**



## CONCLUSIONES

La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios de Diciembre 2025 resultó superior a la del mismo mes del año 2024, con una variación en el orden de +13.7%, impulsada principalmente por el incremento en la demanda residencial (demanda ligada en mayor o menor medida a la temperatura)

En cuanto a la temperatura en GBA, la temperatura media diaria del mes de Diciembre 2025 fue de **25.9 °C**, aprox. +3.3°C mayor a la temperatura del mismo mes del año anterior y +2.8 °C por arriba de los valores históricos.

**La generación HIDRO > 50MW** se ubicó por debajo del mismo mes del año anterior (-21.5%).

**Con un despacho térmico mayor en Diciembre 2025** (+29.2% con relación al mismo mes del año anterior), **el consumo medio de combustibles terminó siendo mayor también** (+26% en conjunto si comparamos con Diciembre 2024) siendo más de un 99% de Gas Natural Nacional.

**El precio monómico medio del mercado spot del mes de Diciembre alcanzó los 85 132 \$/MWh** (energía + potencia + servicios + transporte), frente a los 66 652 \$/MWh de igual mes del año anterior.

**DICIEMBRE 2025**

*Los datos contenidos en el siguiente informe corresponden a la mejor información disponible al momento de su publicación. Pero no son estáticos, es decir, pueden actualizarse a lo largo del tiempo.*

*En función de los cambios introducidos por la Res. SE N° 400/25, se implementaron modificaciones tanto en la presentación como en las bases de datos. Estas continuarán ajustándose a medida que se disponga de información más completa y de mejor calidad.*



DICIEMBRE 2025

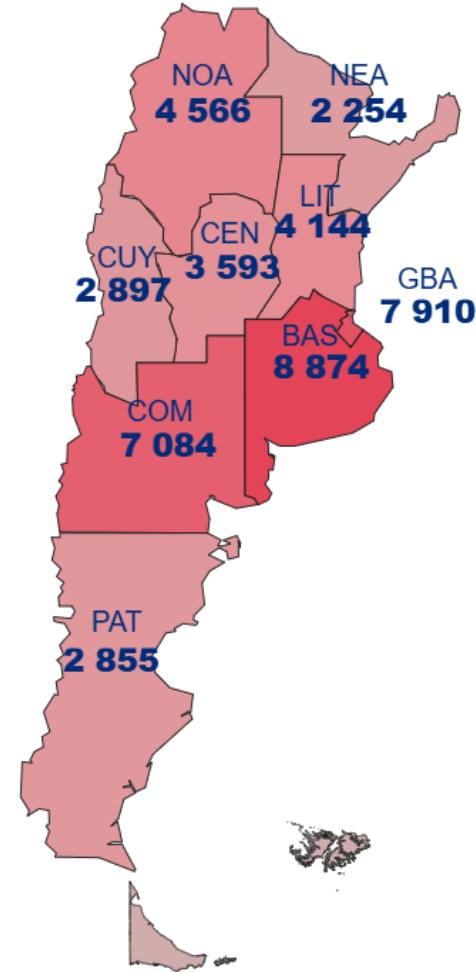
# POTENCIA INSTALADA

A Diciembre 2025 se tiene una potencia instalada de **44 177 MW**, donde el 57% corresponde a fuente de origen térmico y un 39% de origen renovable (incluyendo centrales hidráulicas).

La autogeneración declarada en el MEM es de 1 121 MW.

La potencia para la central Yacyretá se corresponde con la potencia disponible firme para Argentina, 1 550 MW (50%). La potencia total instalada de la misma es de 3 100 MW, alcanzable a cota máxima y con las máquinas a toda su capacidad.

**Total País: 44 177 [MW]**

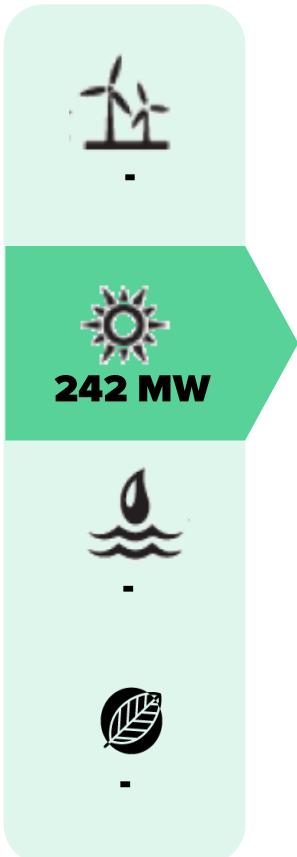


**AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 1 121 [MW]**

# Nuevas Habilitaciones Comerciales de Centrales RENOVABLES



**Potencia Habilitada : 242 MW**



## P.S. EL QUEMADO I

Pot. Habilitada: 100 MW  
Contrato: MATER  
Recurso: Solar  
Localización: MENDOZA

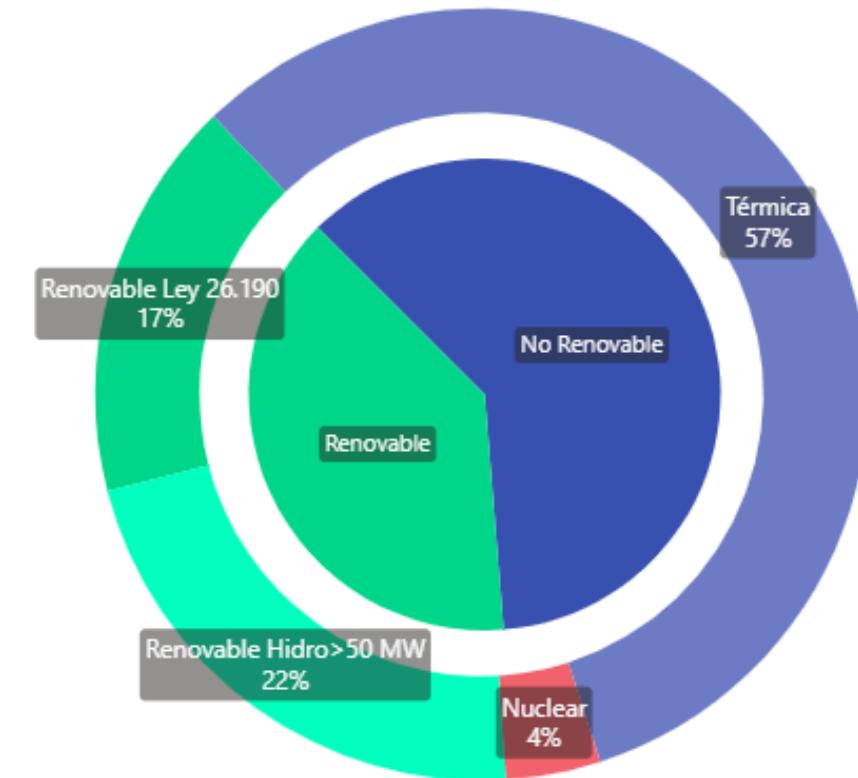
## P.S. SAN RAFAEL

Pot. Habilitada: 142 MW  
Contrato: MATER  
Recurso: Solar  
Localización: MENDOZA

## Potencia Instalada por Fuente / Tecnología [MW]



	<b>MW</b>	<b>% Particip.</b>
<b>Ciclos Combinados</b>	15 403	35%
<b>Turbo Gas</b>	4 442	10%
<b>Turbo Vapor</b>	3 717	8%
<b>Motor Diesel</b>	1 542	3%
<b>Térmico</b>	<b>25 105</b>	<b>57%</b>
<b>Nuclear</b>	<b>1 755</b>	<b>4%</b>
<b>Hidráulica &gt; 50 MW</b>	9 639	22%
<b>Hidráulica &lt; 50 MW</b>	523	1%
<b>Eólica</b>	4 496	10%
<b>Solar</b>	2 464	6%
<b>Biomasa</b>	76	0%
<b>Biogas</b>	119	0%
<b>Renovable</b>	<b>17 317</b>	<b>39%</b>
<b>POTENCIA INSTALADA</b>	<b>44 177</b>	<b>100%</b>

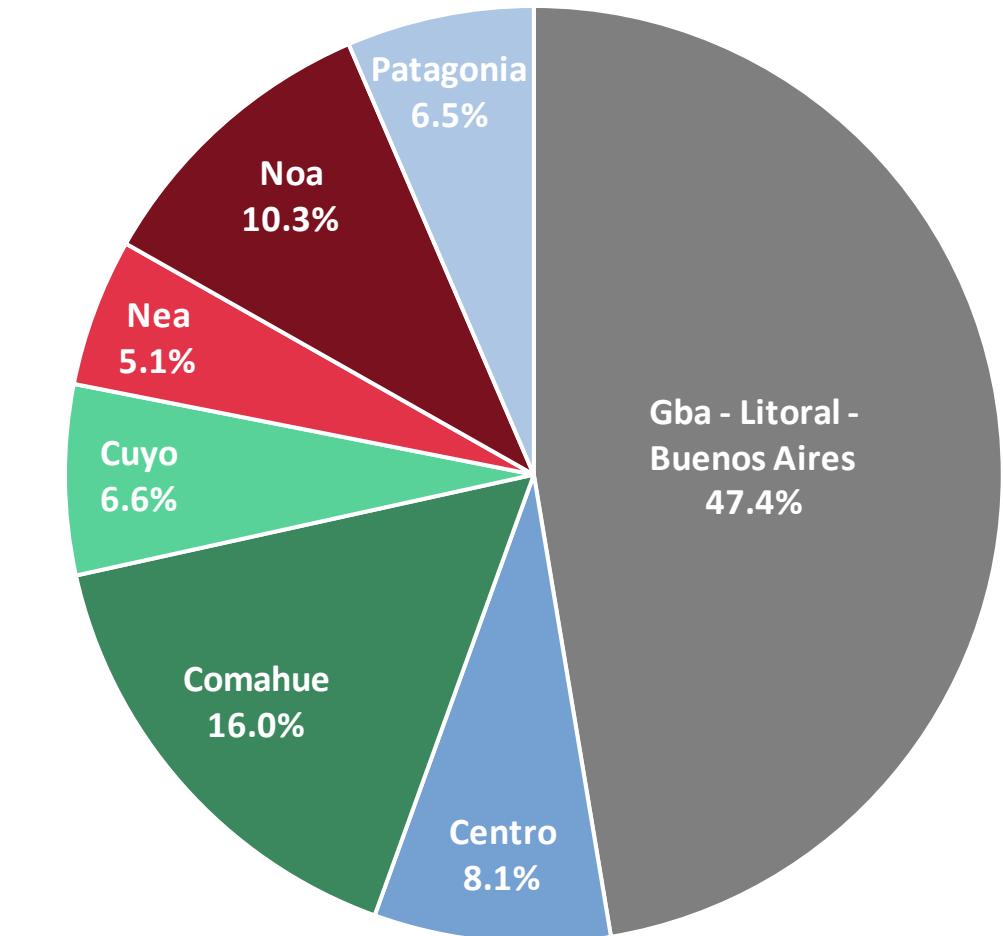


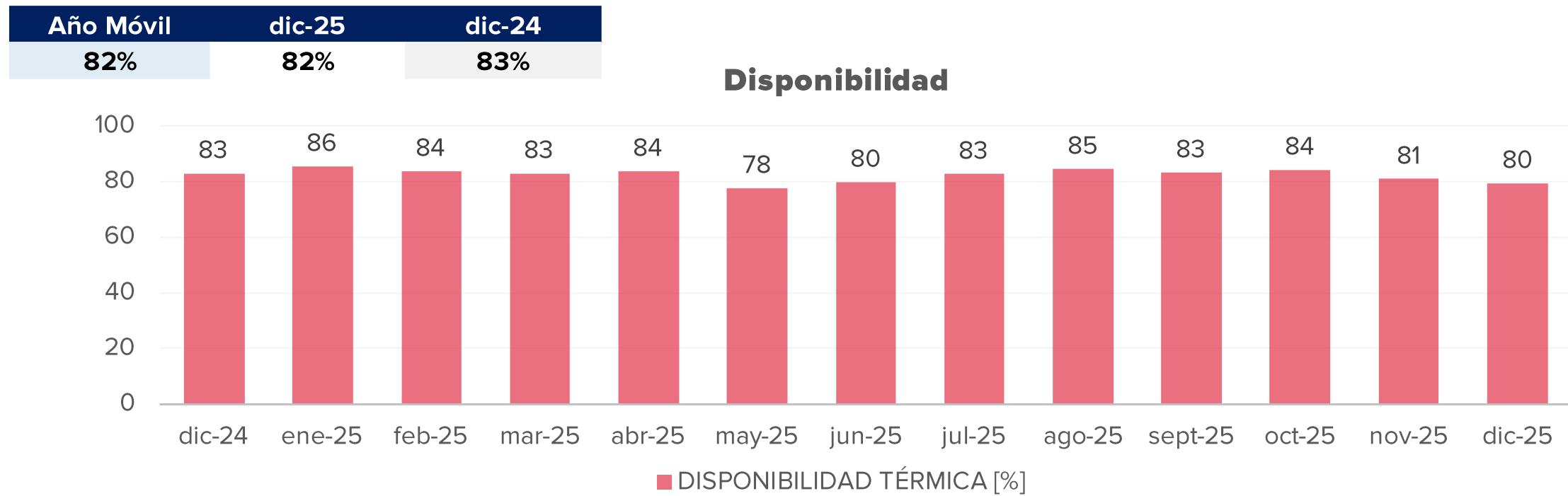
Desde Agosto 2023, las centrales hidroeléctricas con potencia superior a 50 MW se reclasificaron como **HIDRO > 50 MW** dentro de la fuente **RENOVABLE**. Con esta inclusión, la participación total de las renovables asciende al **39 %**, de los cuales el **17 %** corresponde a las tecnologías definidas en la **Ley 26 190**.

## Potencia Instalada por Región [MW]



	<b>MW</b>	<b>% Particip.</b>
<b>BUENOS AIRES</b>	8 874	20%
<b>CENTRO</b>	3 593	8%
<b>COMAHUE</b>	7 084	16%
<b>CUYO</b>	2 897	7%
<b>GRAN BS.AS.</b>	7 910	18%
<b>LITORAL</b>	4 144	9%
<b>NORESTE</b>	2 254	5%
<b>NOROESTE</b>	4 566	10%
<b>PATAGONICA</b>	2 855	6%
<b>Total general</b>	<b>44 177</b>	<b>100%</b>





## Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	dic-25	Año Móvil
CC	90%	89%
TG	62%	58%
TV	61%	64%
DI	85%	81%

## Cálculo de Disponibilidad Real Mensual por Generador:

Siguiendo con la lógica de cálculo de la Resolución N° 22/2016 y sus antecesoras, se determina para cada Unidad Generadora su disponibilidad media real en mes en base a los resultados de la operación y en función de la disponibilidad horaria de las unidades en servicio y en reserva.

- Para el cálculo se adopta como potencia disponible la que podría entregar con independencia del combustible con que cuente (no se requiere el disponer de combustible propio).
- En caso de limitaciones técnicas forzadas para la operación con el combustible alternativo, las mismas se descontarán de la potencia disponible señalada anteriormente.
- Las limitaciones tecnológicas de diseño de potencia máxima con combustibles alternativos no representan indisponibilidades forzadas.
- No se deben considerar las horas fuera de servicio por mantenimientos programados autorizados y/o programados.



# GENERACIÓN

Con una **oferta total de 13 615 GWh**, el 49% corresponde a Generación Asignada, mientras que un 40% es del mercado Spot. La oferta total (generación local + importación) tuvo una variación del +13.7% respecto al mismo mes del año anterior.

Según la Resolución 400/2025 de la Secretaría de Energía, la **Generación Asignada** comprende a los generadores que se destinan prioritariamente a cubrir la **Demandas Estacionalizadas** (principalmente residenciales y pequeños no residenciales). Incluye la generación térmica y renovable con contratos MEM, la hidráulica bajo concesión nacional o binacional, la generación nuclear y las importaciones.

**OFERTA TOTAL: 13 615 GWh**

**Generación por tipo de Mercado [GWh]**

Asignada

6 749

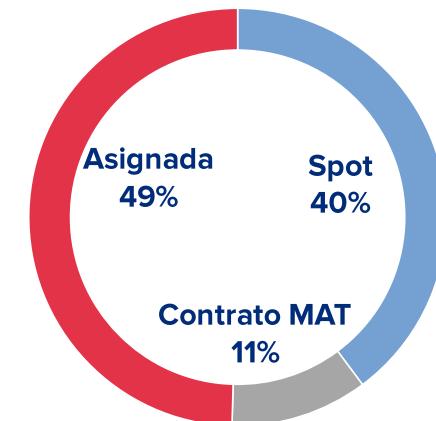
Contratos  
MAT

1 448

SPOT

5 419

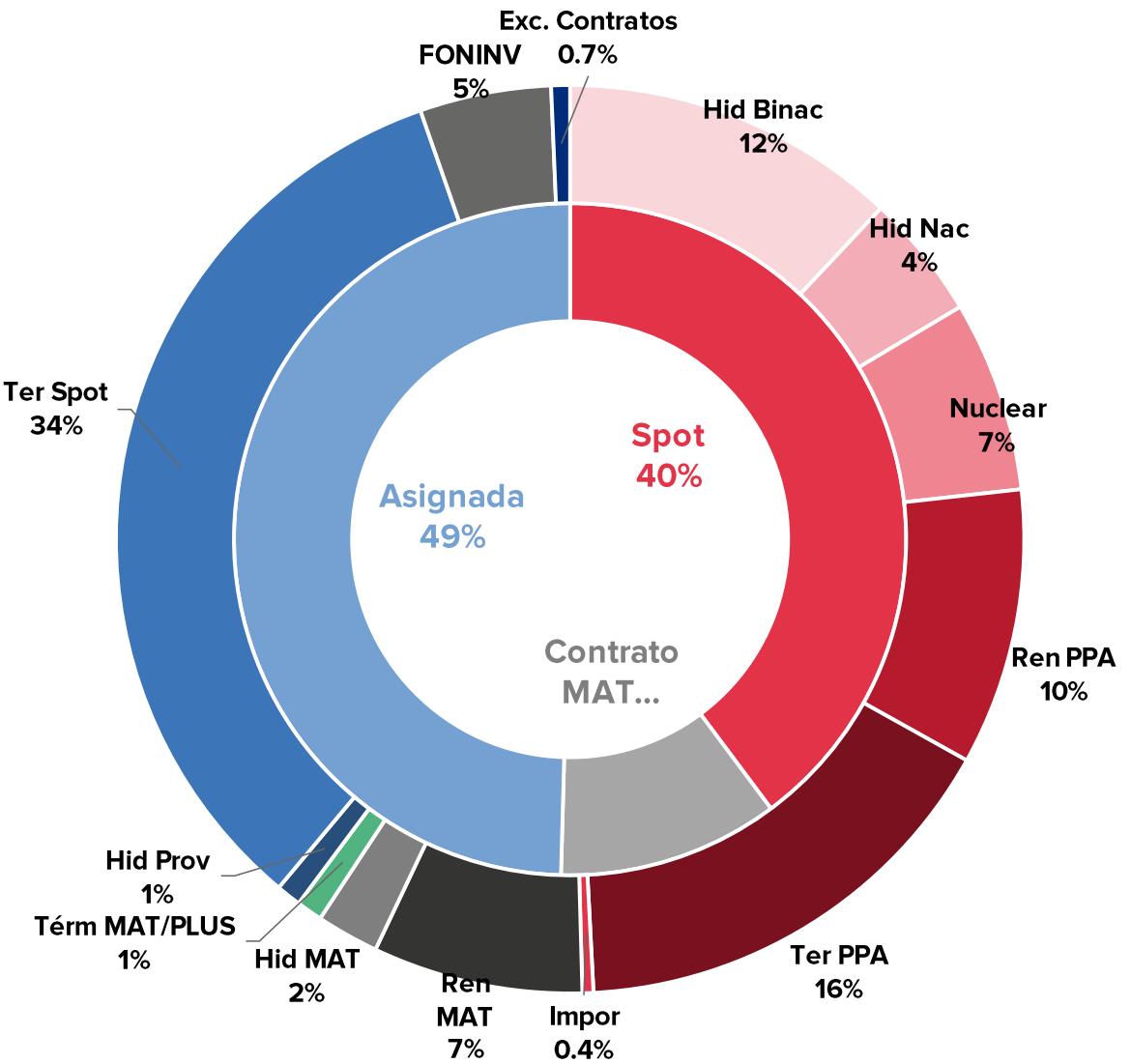
**% Participación OFERTA TOTAL**



## Oferta por Tipo [GWh]



	GWh	% Particip. OFERTA TOTAL
<b>Asignada</b>	<b>6 749</b>	<b>49.6%</b>
Hidro Binacional	1 634	12.0%
Hidro Nacional	606	4.5%
Nuclear	925	6.8%
Renovable PPA	1 341	9.9%
Térmica PPA	2 190	16.1%
Importación	53	0.4%
<b>Contrato MAT</b>	<b>1 448</b>	<b>10.6%</b>
Renovable MAT	1 019	7.5%
Hidro MAT	303	2.2%
Térmico MAT/PLUS	126	0.9%
<b>SPOT</b>	<b>5 419</b>	<b>39.8%</b>
Hidro Provincial	120	0.9%
Térmica Spot	4 570	33.6%
FONINVEMEM 1	637	4.7%
Excedente Contratos	91	0.7%
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>13 615</b>	<b>100%</b>





## Oferta por Fuente [GWh]

	dic-24	dic-25	Variación
<b>Térmico</b>	5 829	7 533	29.2%
<b>Nuclear</b>	676	925	37%
<b>Renovable</b>	5 436	5 105	-6.1%
<b>Importación</b>	38	53	39.0%
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>11 979</b>	<b>13 615</b>	<b>13.7%</b>

## Detalle Renovable por tecnología [GWh]



[GWh]	dic-24	dic-25	% Var
<b>Hidro &gt; 50 MW</b>	3 239	2 542	-21.5%
<b>Hidro &lt; 50 MW</b>	170	129	-24.0%
<b>Eólica</b>	1 445	1 693	17.1%
<b>Solar</b>	480	610	27.1%
<b>Biomasa</b>	60	87	44.9%
<b>Biogas</b>	42	44	4.1%



Renovable según  
Ley 26 190 / 27 191:  
**2 562 GWh**

Participación Renovable (según ley) para el cubrimiento de la demanda [%] en el mes:

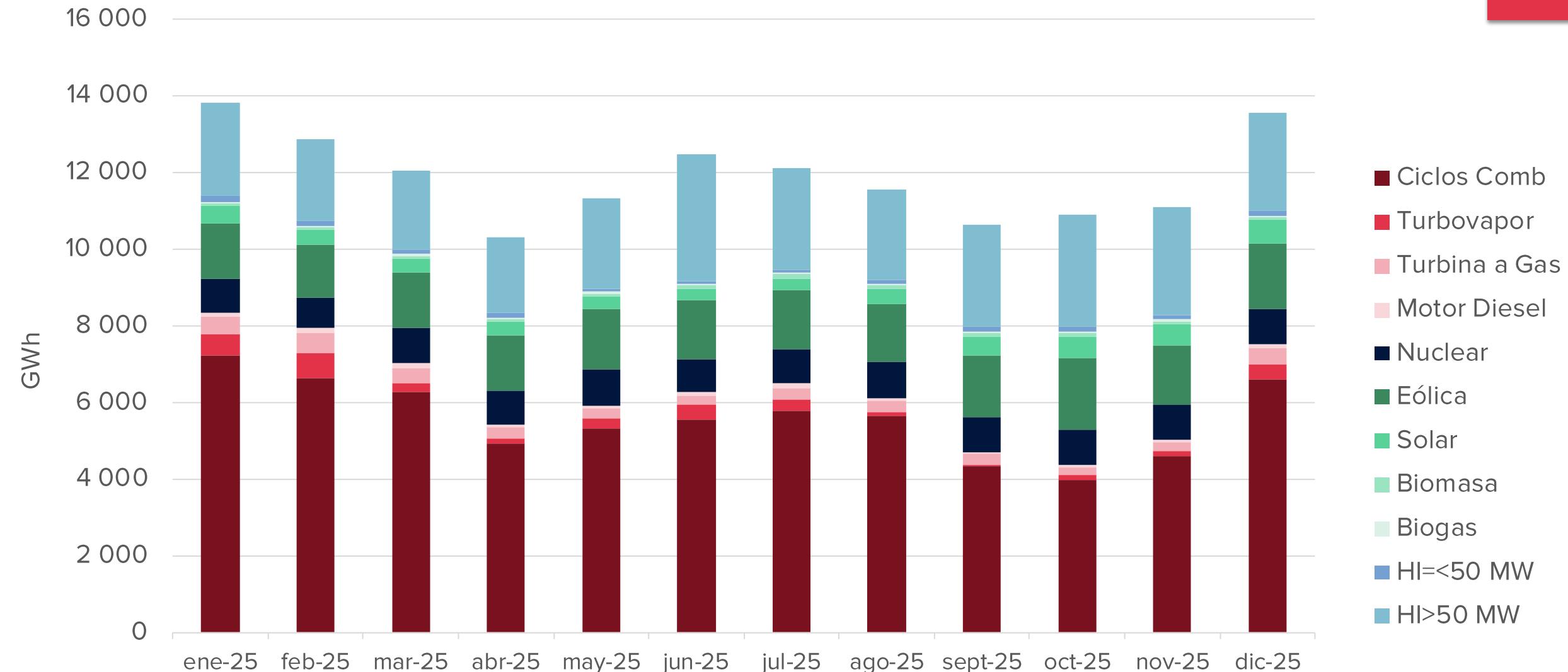
**19.6%**

## Oferta por Tecnología [GWh]



[GWh]	dic-24	dic-25	% Var
<b>Ciclos Combinados</b>	5 066	6 620	30.7%
<b>Turbo Gas</b>	409	428	4.7%
<b>Turbo Vapor</b>	275	374	35.8%
<b>Motor Diesel</b>	79	111	40.6%
<b>Térmico</b>	<b>5 829</b>	<b>7 533</b>	<b>29.2%</b>
<b>Nuclear</b>	<b>676</b>	<b>925</b>	<b>36.8%</b>
<b>Hidráulica &gt; 50 MW</b>	3 239	2 542	-21.5%
<b>Hidráulica &lt; 50 MW</b>	170	129	-24.0%
<b>Eólica</b>	1 445	1 693	17.1%
<b>Solar</b>	480	610	27.1%
<b>Biomasa</b>	60	87	44.9%
<b>Biogas</b>	42	44	4.1%
<b>Renovable</b>	<b>5 436</b>	<b>5 105</b>	<b>-6.1%</b>
<b>OFERTA LOCAL</b>	<b>11 941</b>	<b>13 562</b>	<b>13.6%</b>
<b>Importación</b>	38	53	39.0%
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>11 979</b>	<b>13 615</b>	<b>13.7%</b>

# Evolución de la generación neta por Tecnología con paso mensual últimos 12 meses [GWh]





[GWh]	dic-24	dic-25	% Var
Brasil	0.0	25.5	100%
Paraguay	2.9	10.3	>100%
Uruguay	31.7	8.6	-73%
Chile	3.6	0.0	-100%
Bolivia	0.0	8.6	>100%
<b>IMPORTACIÓN TOTAL</b>	<b>38.2</b>	<b>53.1</b>	<b>39%</b>



# DEMANDA

La demanda local del mes de Diciembre fue de **13 075 GWh**, donde el 76% corresponde a la Demanda Estacionalizada, mientras que un 24% a la No Estacionalizada. El incremento de este mes fue de +13.7% con respecto a diciembre 2024, explicado en gran parte por las mayores temperaturas.

Según la Resolución 400/2025 de la Secretaría de Energía, La **Demanda Estacionalizada** de Distribuidores del MEM (DEDMEM) es la energía que las distribuidoras compran al Precio Estacional fijado por la Secretaría de Energía para abastecer a los usuarios Residenciales y No Residenciales pequeños, excluyendo a los GUDI. La Demanda Residencial tiene prioridad para recibir la Generación Asignada, garantizando su cobertura a precios regulados. La Demanda No Residencial accede en segundo lugar y, la demanda estacionalizada no cubierta, debe completarse con energía del Mercado Spot o mediante contratos a término. La porción no cubierta por Generación Asignada ni contratos se valora a precios Spot, sin garantía de abastecimiento.

**Demanda Local: 13 075 GWh**

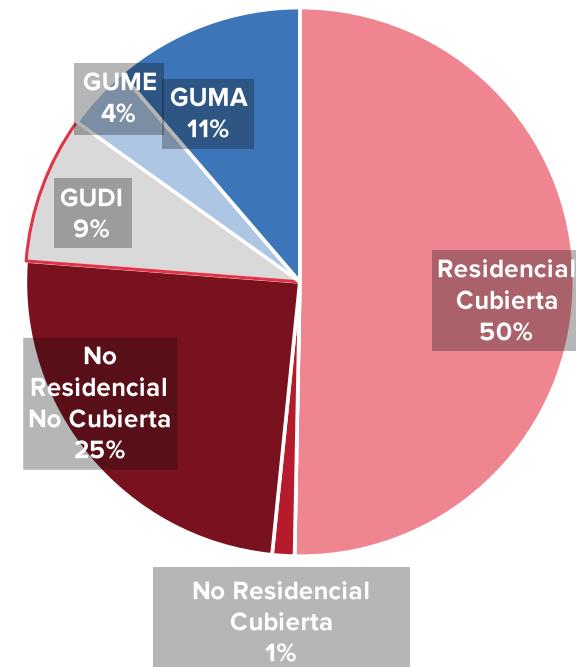
**Estacionalizada**

**9 965  
GWh**

**No Estacionalizada**

**3 110  
GWh**

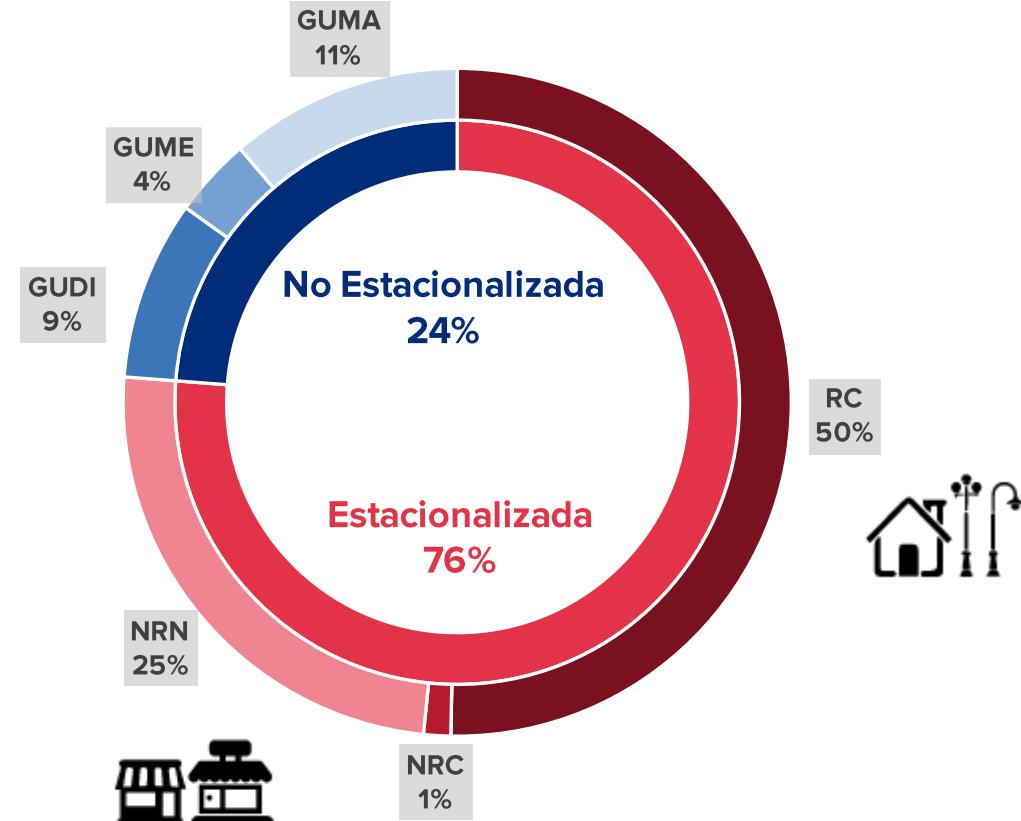
**% Participación dentro de la demanda total**



# Demanda por tipo [GWh]



DEMANDA LOCAL		GWh	
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	6 578
		No cubierta	0
	No Residencial	Cubierta	171
		No cubierta	3 216
No Estacionalizada	GUDI		1 136
	GUME		501
	GUMA		1 473
<b>DEMANDA LOCAL DICIEMBRE 2025</b>		<b>13 075</b>	
VARIACIÓN vs. MISMO MES AÑO ANTERIOR			<b>13.7%</b>



Referencias:

RC: Residencial Cubierta

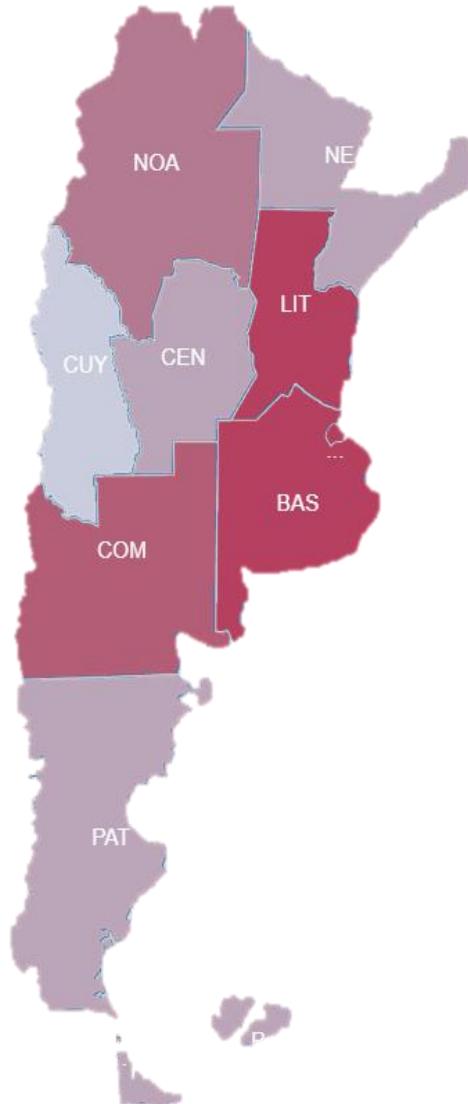
RNC: Residencial No cubierta

NRC: No Residencial Cubierta

NRN: No Residencial No Cubierta



# Demanda por región [GWh]



DEMANDA REGIÓN [GWh]	dic-24	dic-25	% Var.
BUENOS AIRES	1322	1489	12.7%
CENTRO	1022	1139	11.5%
COMAHUE	431	473	9.9%
CUYO	795	803	1.1%
GRAN BS.AS.	3 958	4 849	22.5%
LITORAL	1355	1 583	16.8%
NORESTE	975	1 046	7.3%
NOROESTE	1 148	1 184	3.1%
PATAGONICA	494	509	3.1%
<b>TOTAL DEMANDA</b>	<b>11 499</b>	<b>13 075</b>	<b>13.7%</b>



[GWh]	dic-24	dic-25	% Var
<b>Brasil</b>	<b>14.1</b>	<b>0.0</b>	<b>-100%</b>
<b>Paraguay</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-</b>
<b>Uruguay</b>	<b>1.9</b>	<b>81.0</b>	<b>&gt;100%</b>
<b>Chile</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-</b>
<b>Bolivia</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-</b>
<b>EXPORTACIÓN TOTAL</b>	<b>15.9</b>	<b>81.0</b>	<b>&gt;100%</b>



DICIEMBRE 2025

# COMBUSTIBLES

Con un despacho térmico mayor en DICIEMBRE 2025, el consumo medio de combustibles terminó siendo superior (+10.8 Mm3 en conjunto si comparamos con DICIEMBRE 2024).

Prácticamente sin consumo de combustibles alternativos, el gas natural representó más del 99% de la matriz de combustibles, siendo este en su mayoría de origen nacional.

**Consumo Total: 51.8 Mm3/d**



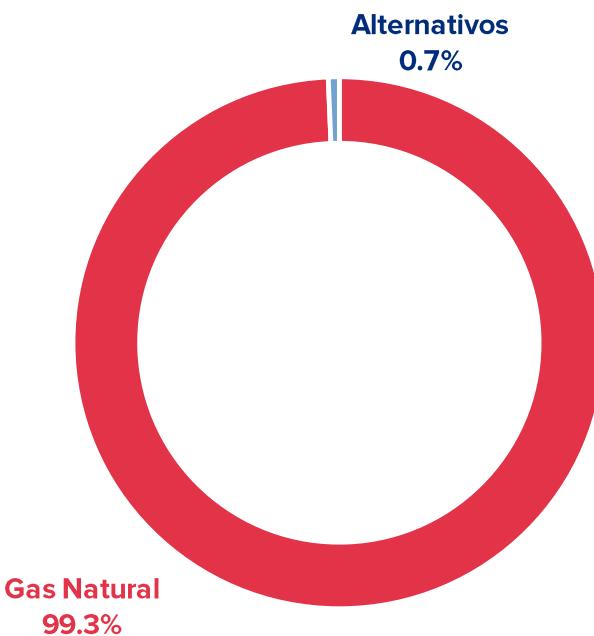
**Gas Natural**

**51.4  
Mm3/d**



**Alternativos**

**0.3  
Mm3/d**



Referencia: % participación dentro de la demanda total

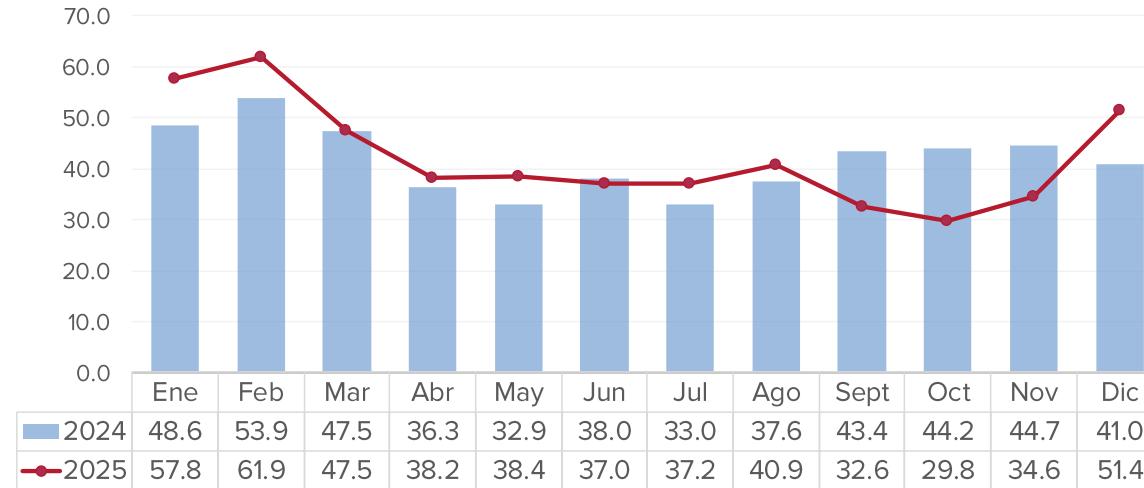


Tipo combustible	dic-25	Participación Equiv GN	% Var Dic-24
<b>GAS NATURAL [Mm3/d]</b>	<b>51.4</b>	<b>99.3%</b>	25.5%
Gas Natural ACUERDO [Mm3/d]	47.3	91.3%	
Gas Natural PROPIO [Mm3/d]	4.0	7.8%	
<b>FUEL OIL [MTon]</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0%</b>	-26.7%
<b>GAS OIL [Mm3]</b>	<b>6.0</b>	<b>11.6%</b>	23.7%
<b>CARBÓN MINERAL [MTon]</b>	<b>7.1</b>	<b>13.7%</b>	100.0%
<b>Total Gas Eq. [Mm3/día]</b>	<b>51.8</b>	<b>100%</b>	<b>26.3%</b>

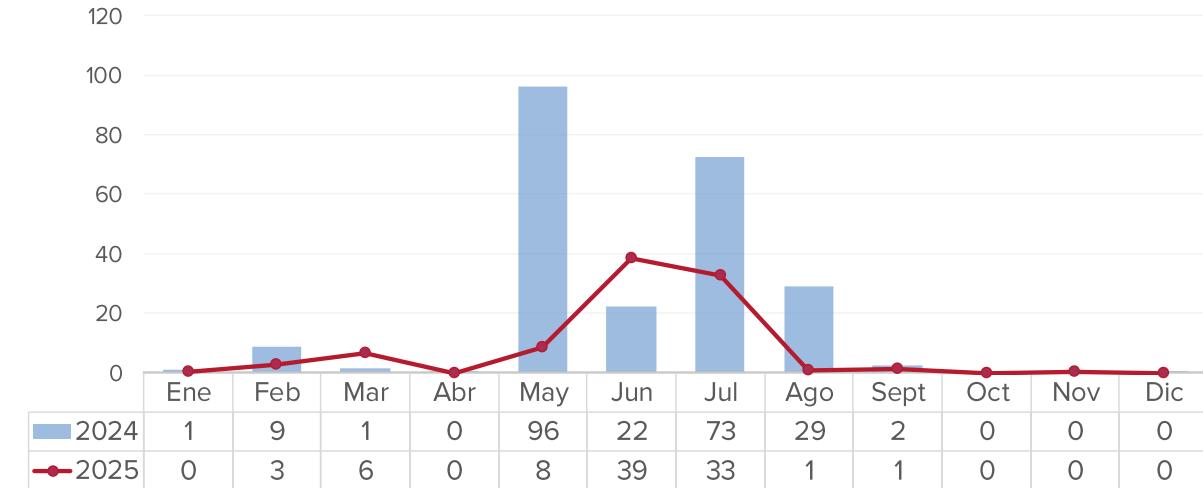
# Evolución del consumo con paso mensual 2025 vs. 2024



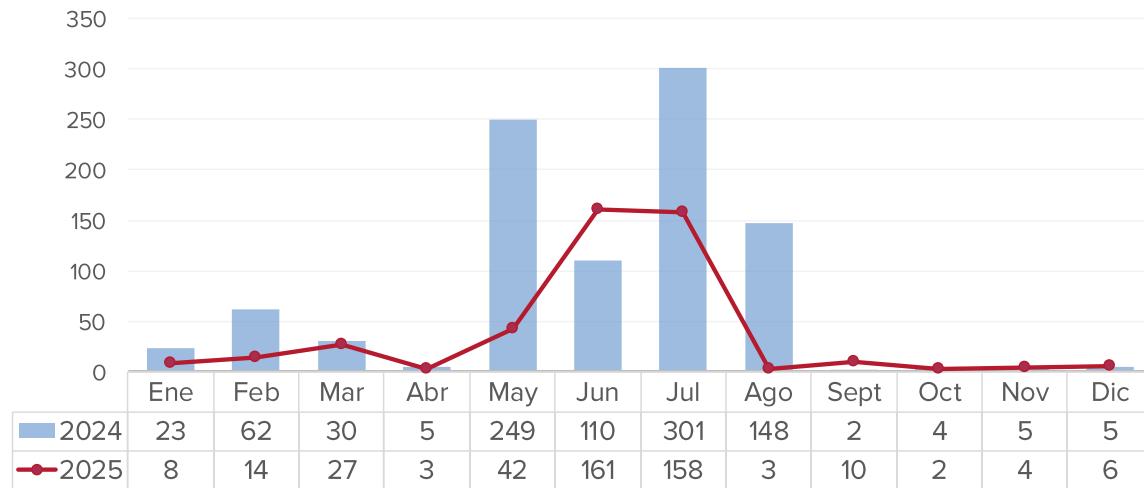
## GAS NATURAL [Mm3/dia]



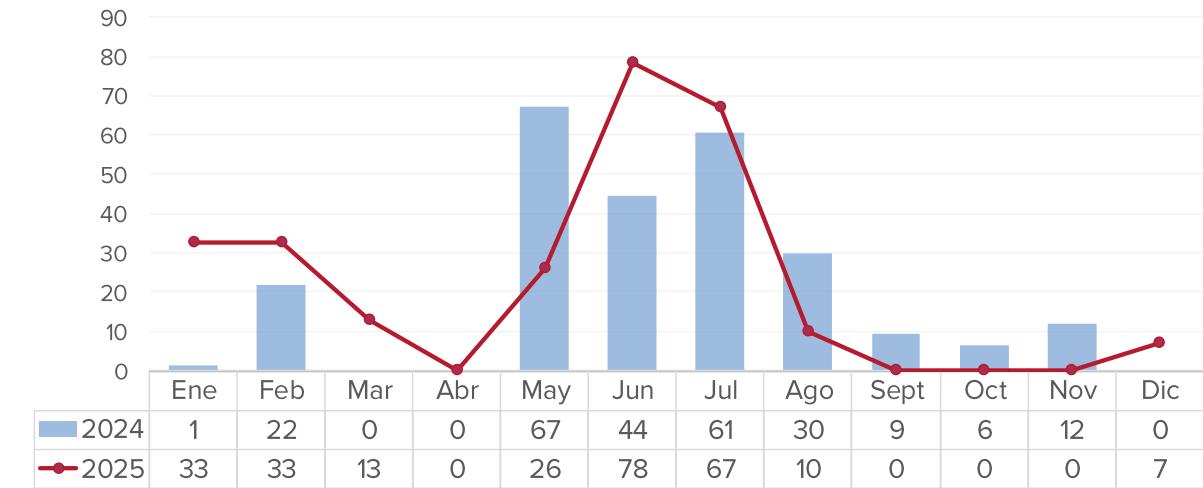
## FUEL OIL [Miles Ton]



## GAS OIL [Miles M3]



## CARBÓN MINERAL [Miles Ton]

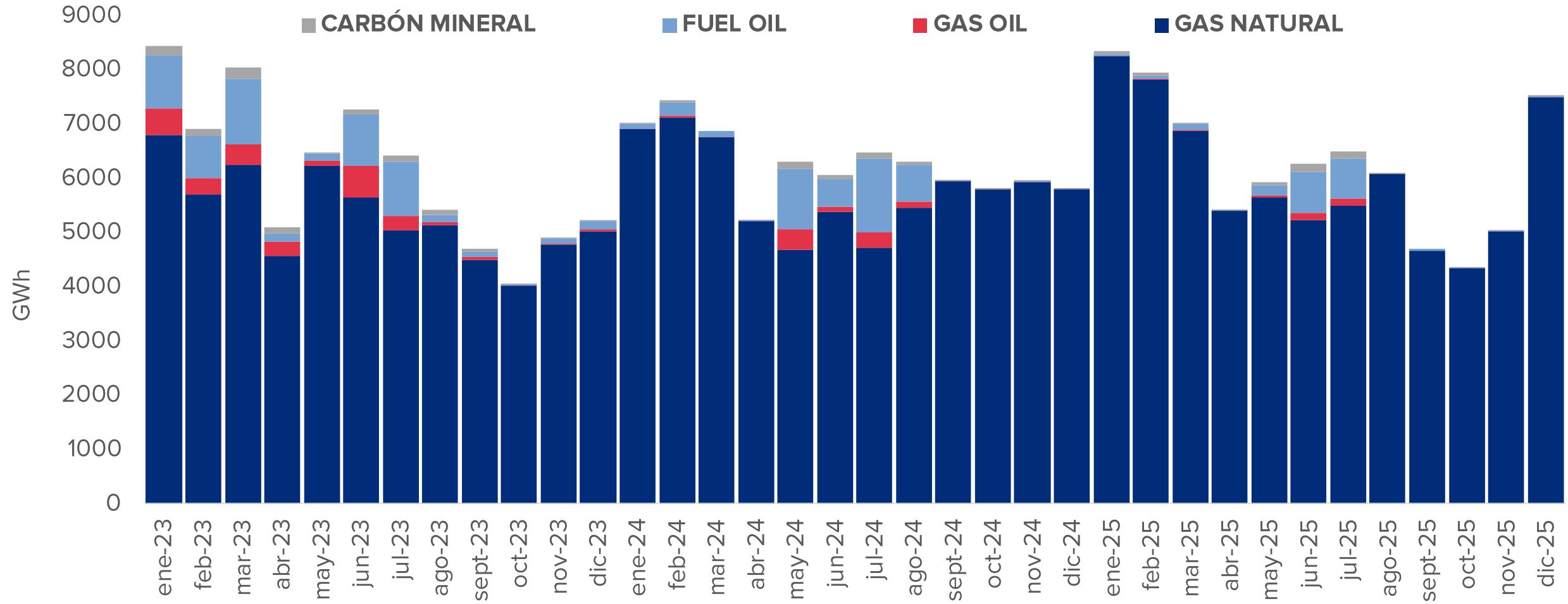




## Generación Térmica asociada al consumo de combustibles (GWh)

	dic-24	dic-25
<b>GAS NATURAL</b>	<b>5 810</b>	<b>7 498</b>
<b>GAS OIL</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>FUEL OIL</b>	<b>18</b>	<b>22</b>
<b>CARBÓN</b>	<b>0</b>	<b>13</b>
<b>TOTAL</b>	<b>5 829</b>	<b>7 533</b>
<b>CONSUMO ESPECIFICO TERMICO</b>	<b>1 839</b>	<b>1 790</b>
<b>CONSUMO ESPECIFICO OFERTA</b>	<b>895</b>	<b>990</b>
<b>Emisiones de CO2 [Ton CO2/MWh]</b>	<b>0.21</b>	<b>0.23</b>

# Evolución mensual de la generación térmica por tipo de combustible 2023 a 2025 [GWh]





# PRECIOS

Según la Resolución 400/2025 de la Secretaría de Energía, los Precios Estacionales (PE) son los valores regulados de energía y potencia aplicados a la Demanda Estacionalizada, calculados en base a los costos estacionales definidos en las Reglas del MEM. Estos precios se aplican principalmente a los usuarios Residenciales y No Residenciales.

Para la energía que queda fuera de la cobertura de Generación Asignada o de contratos a término, se aplican los Precios del Mercado Spot, que reflejan costos marginales y no garantizan abastecimiento. Los GUDI y la Demanda Estacionalizada No Cubierta se valorizan con precios Spot estabilizados o mensuales, según corresponda, mientras que los Grandes Usuarios del MEM pagan los precios Spot plenos definidos para cada mes.

**Costo Mercado Asignado**

**73.0 u\$s/MWh**

**Precio Mercado SPOT**

**58.3 u\$s/MWh**

ENERGÍA: **46.2 u\$s/MWh**

POTENCIA: **17.6 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **3.9 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.3 u\$s/MWh**

ENERGÍA: **38.3 u\$s/MWh**

POTENCIA: **17.6 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **3.9 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.3 u\$s/MWh**

**Precios medios representativos.** Según factor de carga medio representativo por tipo de usuario.

**\$/MWh** (convertido según tipo de cambio último día hábil)

**106 537 \$/MWh**

**85 132 \$/MWh**

**Precio Medio Estacionalizado:**

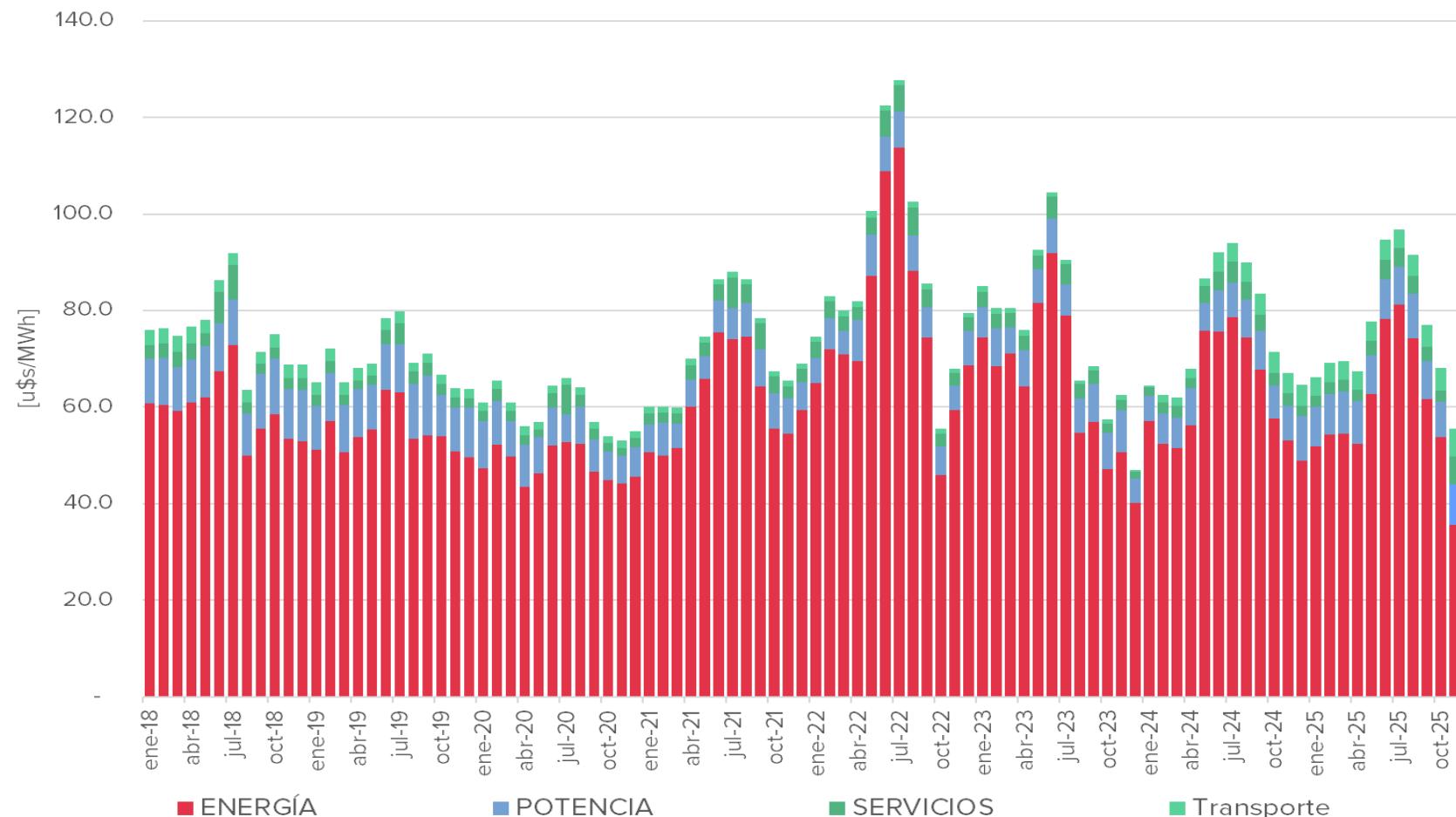
**68 456 \$/MWh**

# Precio Monómico Grandes Usuarios del MEM



[u\$s/MWh]	dic-24	dic-25	Variación
Precio Monómico (Energía + Potencia + Serv + Transporte)	64.6	58.3	-9.6%

## Precio Monómico Grandes Usuarios del MEM – Evolución mensual





## Costo Marginal Operado Medio

dic-25

CMO [ar\$/MWh]	<b>58 263</b>
CMO [u\$s/MWh]	<b>40.4</b>

## Tasa de Cambio Promedio Quincena (definida para el CVP)

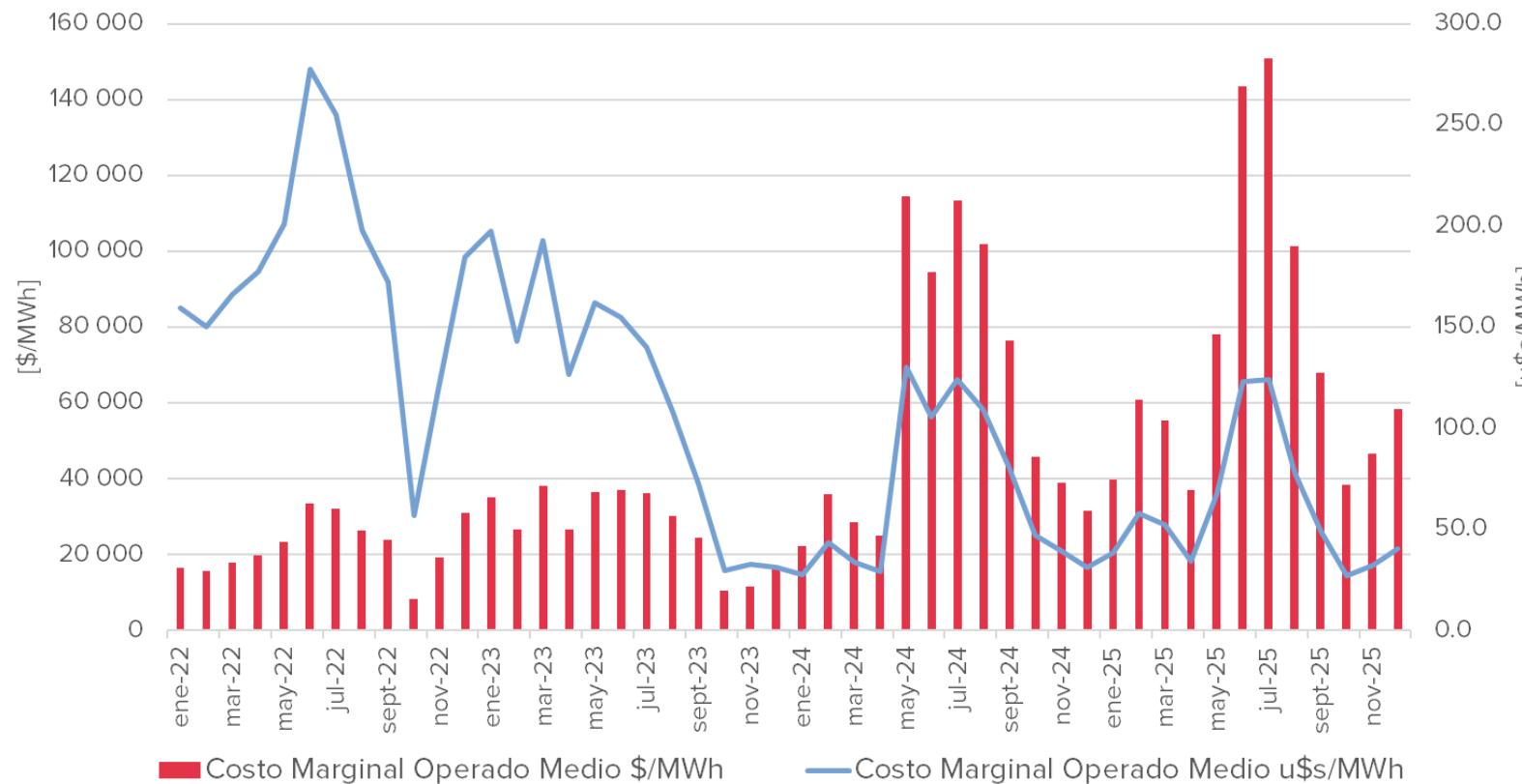
dic-25

**1 441.1**

### Detalle Tasa de Cambio Quincena [\$ar/u\$s]

1 al 14 de Dic	<b>1 442.8</b>
15 al 28 de Dic	<b>1 437.4</b>
29 al 31 de Dic	<b>1 450.4</b>

## Costo Marginal Operado – Evolución mensual

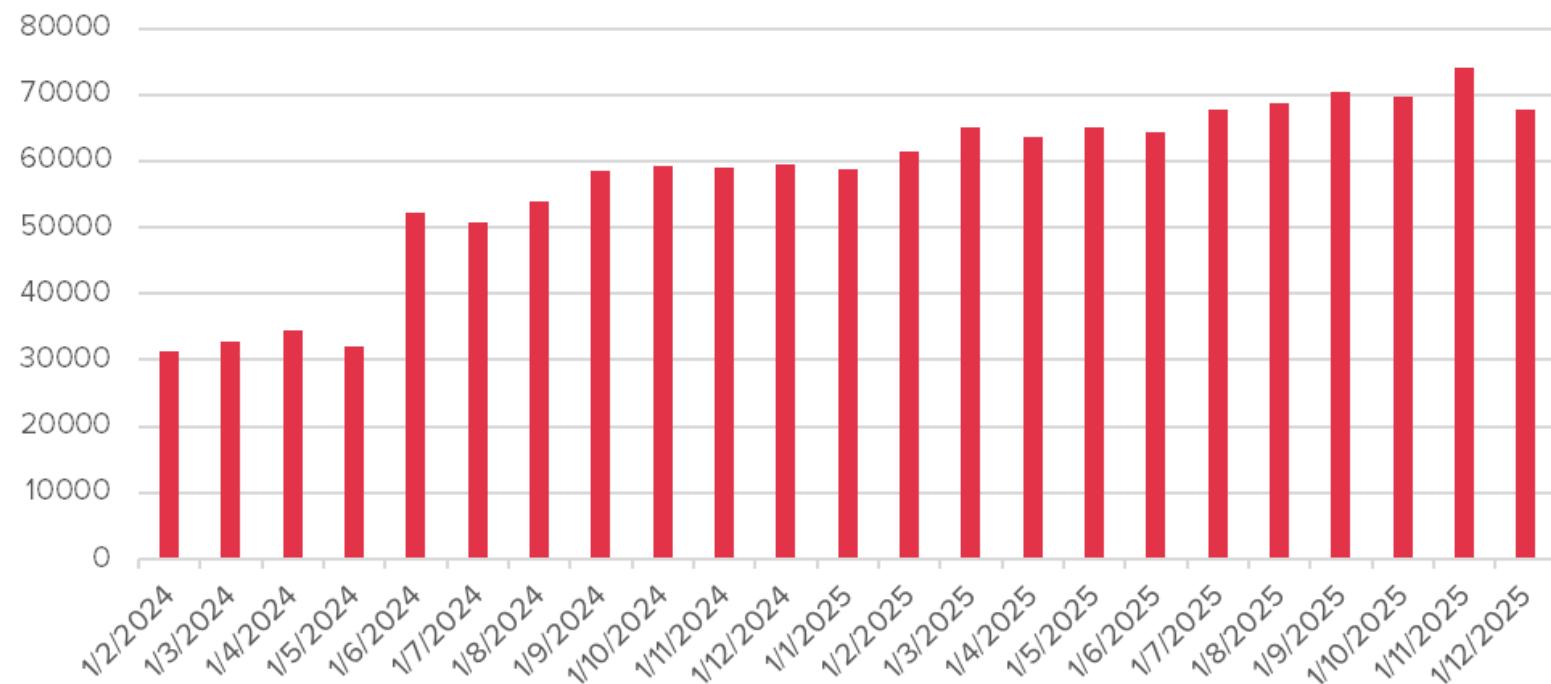


## Precio Monómico Estacional Medio



[\$/MWh]	dic-24	dic-25	Variación
<b>PEST (con cargos*)</b> [u\$s/MWh]	<b>59 567</b>	<b>68 456</b>	<b>15%</b>
→ Detalle PEST dic-25			
Energía			PEST \$/MWh
Potencia			42 556
Servicios Adicionales			14 214
Transporte			3 851
Total sin Cargos			6 922
Total con Cargos *			67 544
			68 456

## Precio Monómico Estacional Medio – Evolución mensual



\* Res. SE N° 976/2023: Establece cargos específicos a aplicarse a los GUDIs destinados a cubrir la diferencia entre los precios reales del MEM y los precios estabilizados de energía y potencia.

## PRECIOS ESTACIONALES - COBERTURA



DEMANDA ESTACIONALIZADA		[GWh]	Costo* [u\$s/MWh]	Costo [\$/MWh]	Costo ponderado [\$/MWh]	PEST [\$/MWh]	Cobertura [%]
Residencial	Cubierta	6 578	73.0	106 537	106 537	59 438	56%
	No cubierta	0	62.9	91 780			
No Residencial	Cubierta	171	73.0	106 537	92 525	80 250	87%
	No cubierta	3 216	62.9	91 780			

### Detalle demanda residencial

[\$/MWh]		Costos* [\$/MWh]	PEST con Bonificaciones	Cobertura
Residencial	Residencial N1	106 537	88 980	84%
	Residencial N2 Base	106 537	35 165	33%
	Residencial N3 Base	106 537	47 846	45%

\* Costo representativo calculado para un factor de carga medio del distribuidor del 60%.



[estadisticasycontrol@cammesa.com.ar](mailto:estadisticasycontrol@cammesa.com.ar)



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

**ESTADÍSTICAS Y CONTROL**  
**GERENCIA DE ANÁLISIS Y CONTROL GLOBAL**