



**MAYO 2026**

# **INFORME MENSUAL**

PRINCIPALES VARIABLES

# MAYO 2026



**Potencia Instalada: 44 553 [MW]**

**Potencia Máxima Bruta: 24 345 [MW]**

21/05/2026 21:11

**Potencia Máxima Hist. : 30 257 [MW]**

10/2/2025 14:47

**Demanda Total: 12 151 GWh**  
**11.1%** Vs igual mes año ant  
**2.1%** Año móvil

**Costo Mercado  
Asignado**

**98.1 u\$s/MWh**

ENERGÍA: **73.5 u\$s/MWh**

POTENCIA: **14.4 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **6.3 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **6.3 u\$s/MWh**

**Precio Mercado  
SPOT**

**139.8 u\$s/MWh**

ENERGÍA: **118.6 u\$s/MWh**

POTENCIA: **14.4 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **6.3 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **6.3 u\$s/MWh**

**Costo Marginal Operado \$: 264 428 \$/MWh**

**Costo Marginal Operado u\$d: 188.3 u\$s/MWh**



**MAYO 2026**

## CONCLUSIONES

La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios de Mayo 2026 resultó mayor a la del mismo mes del año 2025, con una variación en el orden de +11.1%. El incremento se explicó principalmente por los mayores consumos residenciales, demanda ligada en mayor o menor medida a la temperatura.

En cuanto a la temperatura en GBA, la temperatura media diaria del mes de Mayo 2026 fue de **13.5 °C**, aprox. -3.2°C menor a la temperatura del mismo mes del año anterior y -1.1°C por debajo de los valores históricos.

**Con un despacho térmico mayor en Mayo 2026** (+3% con relación al mismo mes del año anterior), **el consumo medio de combustibles terminó siendo mayor también** (+5.2% en conjunto si comparamos con Mayo 2025) siendo aprox. 81% de Gas Natural Nacional.

**El precio monómico medio del mercado spot del mes de Mayo alcanzó los 139.8 u\$s/MWh** (energía + potencia + servicios + transporte), frente a los 77.7 u\$s/MWh de igual mes del año anterior, lo que representa una variación de +79.8%

*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.*

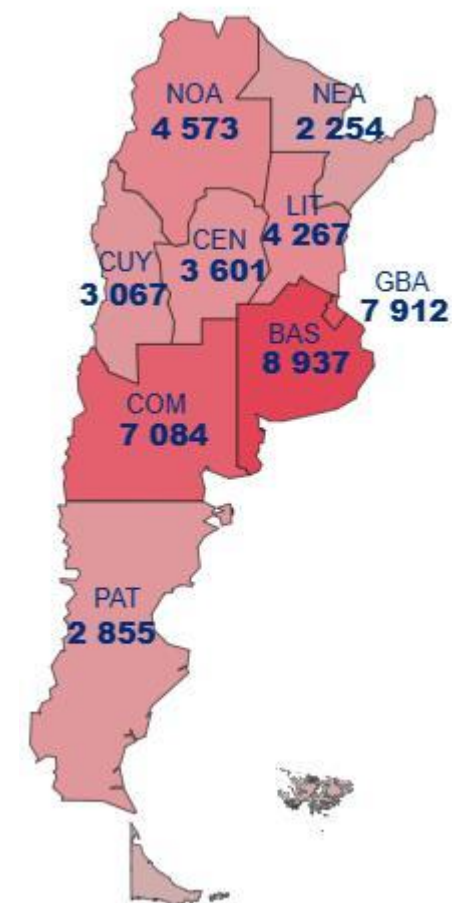
# POTENCIA INSTALADA

A Mayo 2026 se tiene una potencia instalada de **44 557 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 **1 133 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: 44 553 [MW]**



**AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 1 133 [MW]**







**MAYO 2026**

# Nuevas Habilitaciones Comerciales de Centrales RENOVABLES

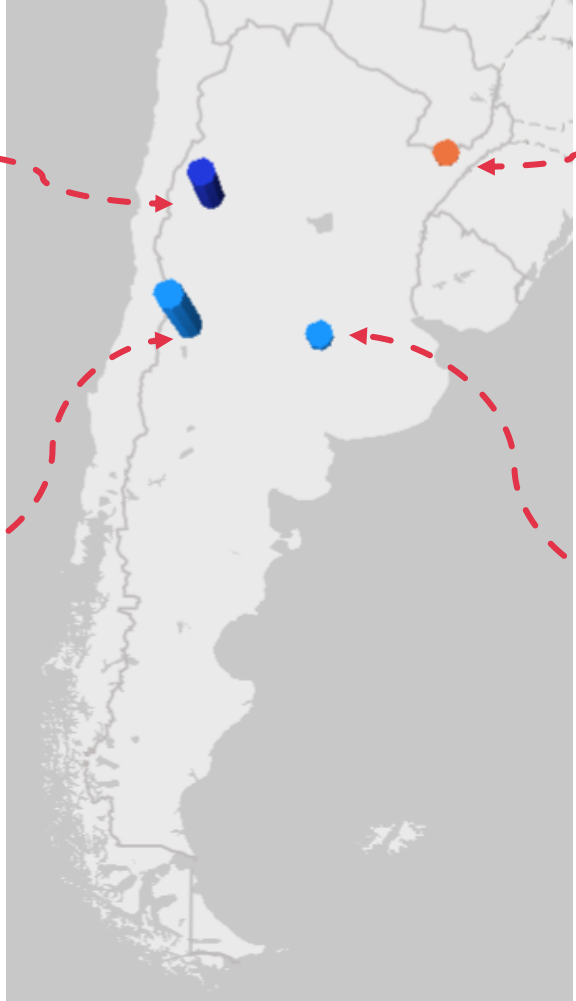


**Potencia Habilitada : 59 MW**

-   
**7 MW**
-   
**50 MW**
-   
**-**
-   
**2 MW**

P.S. SAN RAFAEL		
Pot. Habilitada:	Parcial:	30
	Total:	180
Contrato:	MATER	
Recurso:	Solar	
Localización:	MENDOZA	

P.EOLICO ARAUCO II R1.5 ET3y4		
Pot. Habilitada:	Parcial:	7
	Total:	99
Contrato:	Dec 476	
Recurso:	Eólica	
Localización:	LA RIOJA	



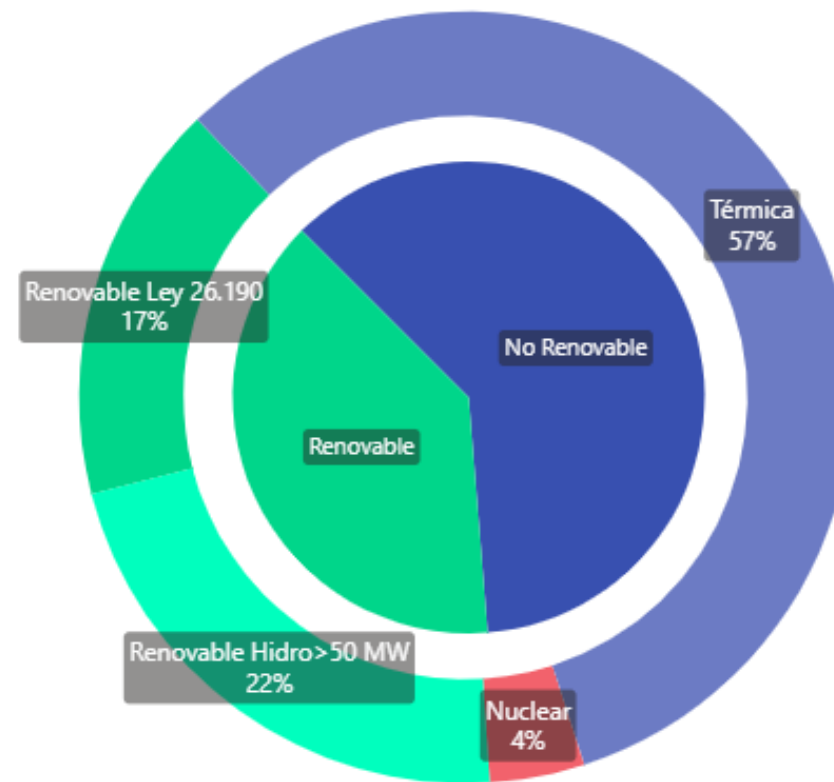
CTBM GENERADORA ITUZAINGO	
Pot. Habilitada:	2 MW
Contrato:	RenMDI
Recurso:	Biomasa
Localización:	CORRIENTES

PQUE SOLAR LINCOLN I	
Pot. Habilitada:	20 MW
Contrato:	RenMDI
Recurso:	Solar
Localización:	BUENOS AIRES

## Potencia Instalada por Fuente / Tecnología [MW]



	MW	% Particip.
<b>Ciclos Combinados</b>	15 525	35%
<b>Turbo Gas</b>	4 387	10%
<b>Turbo Vapor</b>	3 717	8%
<b>Motor Diesel</b>	1 542	3%
<b>Térmico</b>	<b>25 172</b>	<b>56%</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>	4 566	10%
<b>Solar</b>	2 700	6%
<b>Biomasa</b>	115	0%
<b>Biogas</b>	84	0%
<b>Renovable</b>	<b>17 627</b>	<b>40%</b>
<b>POTENCIA INSTALADA</b>	<b>44 553</b>	<b>100%</b>

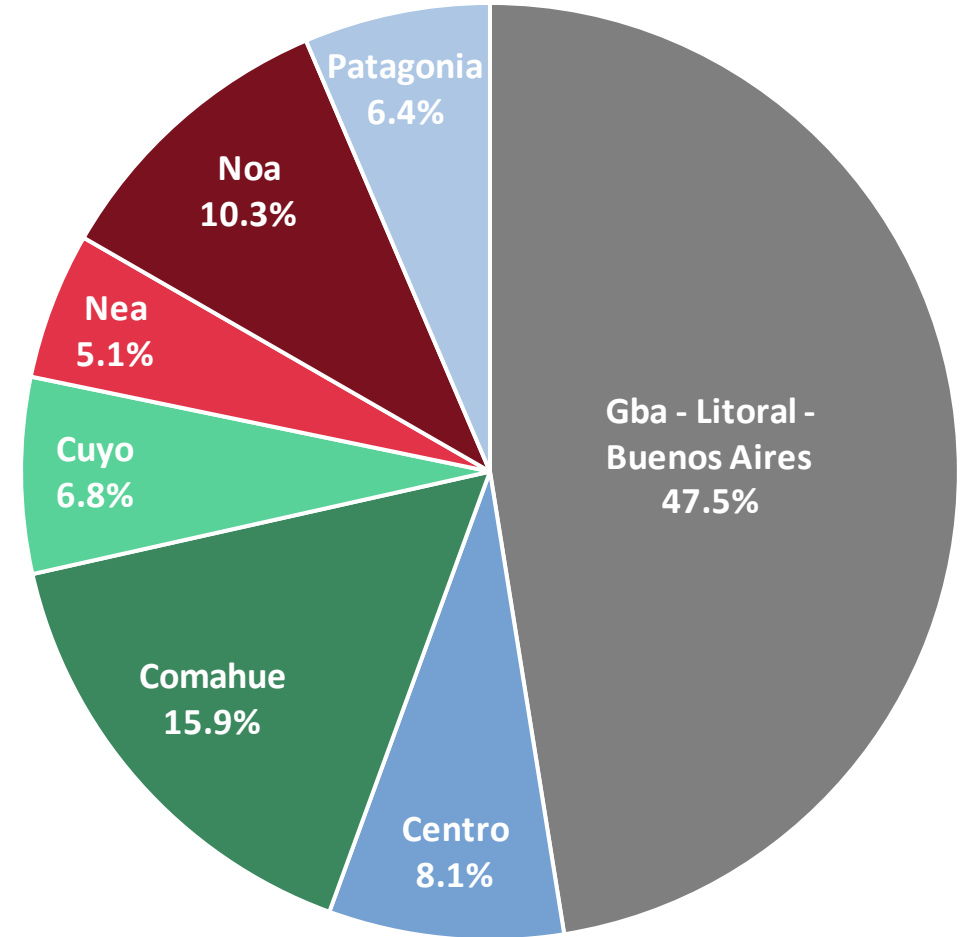


Desde Agosto 2023, las centrales hidroeléctricas con potencia superior a 50 MW se reclasificaron como **HIDRO > 50 MW** dentro de la fuente **RENOVABLE**. Con esta inclusión, la participación total de las renovables asciende al **39%**, de los cuales el **17%** corresponde a las tecnologías definidas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

## Potencia Instalada por Región [MW]



	<b>MW</b>	<b>% Particip.</b>
<b>BUENOS AIRES</b>	8 957	20%
<b>CENTRO</b>	3 601	8%
<b>COMAHUE</b>	7 084	16%
<b>CUYO</b>	3 097	7%
<b>GRAN BS.AS.</b>	7 857	18%
<b>LITORAL</b>	4 267	10%
<b>NORESTE</b>	2 256	5%
<b>NOROESTE</b>	4 580	10%
<b>PATAGONICA</b>	2 855	6%
<b>Total general</b>	<b>44 553</b>	<b>100%</b>

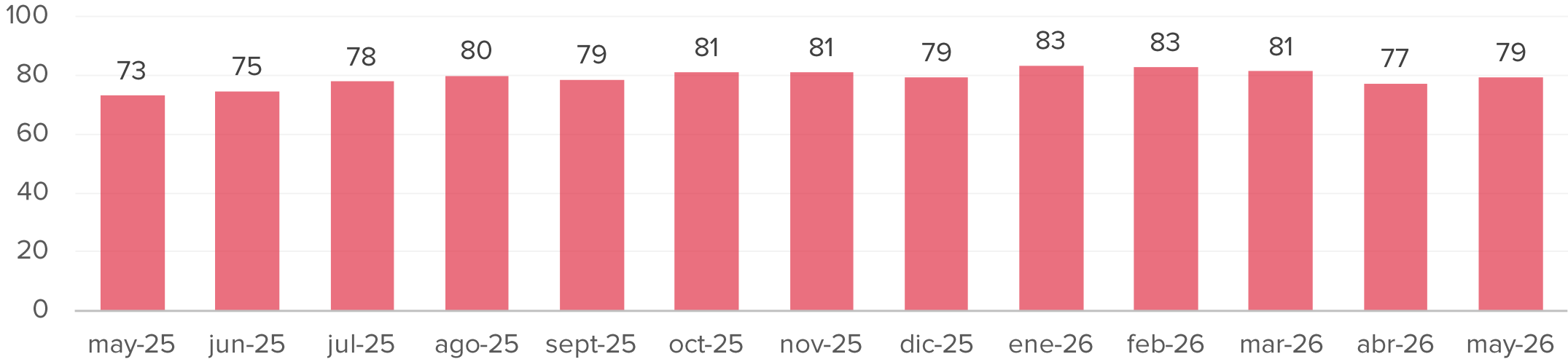




# Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)

Año Móvil	may-26	may-25
<b>79%</b>	<b>79%</b>	<b>73%</b>

## Disponibilidad



■ DISPONIBILIDAD TÉRMICA [%]

# Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	may-26	Año Móvil
<b>CC</b>	<b>90%</b>	<b>90%</b>
<b>TG</b>	<b>54%</b>	<b>59%</b>
<b>TV</b>	<b>66%</b>	<b>67%</b>
<b>DI</b>	<b>83%</b>	<b>83%</b>

## 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 origen 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 **12 622 GWh**, el 55% corresponde a Generación Asignada, mientras que un 31% es del mercado Spot. La oferta total (generación local + importación) tuvo una variación del +10.8% 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 **Demanda Estacionalizada** (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: 12 622 GWh**

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

Asignada

Contratos  
MAT

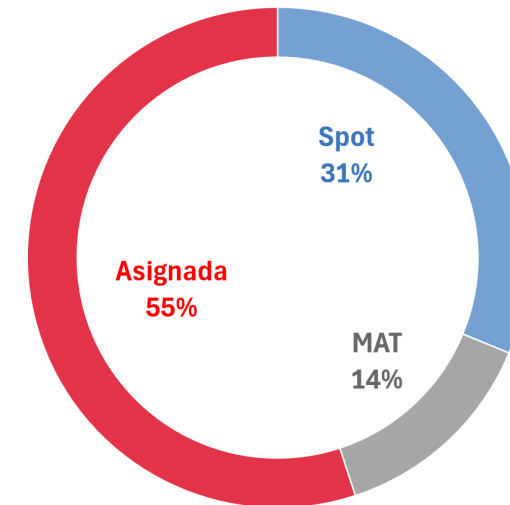
SPOT

6 945

1 736

3 941

**% Participación OFERTA TOTAL**



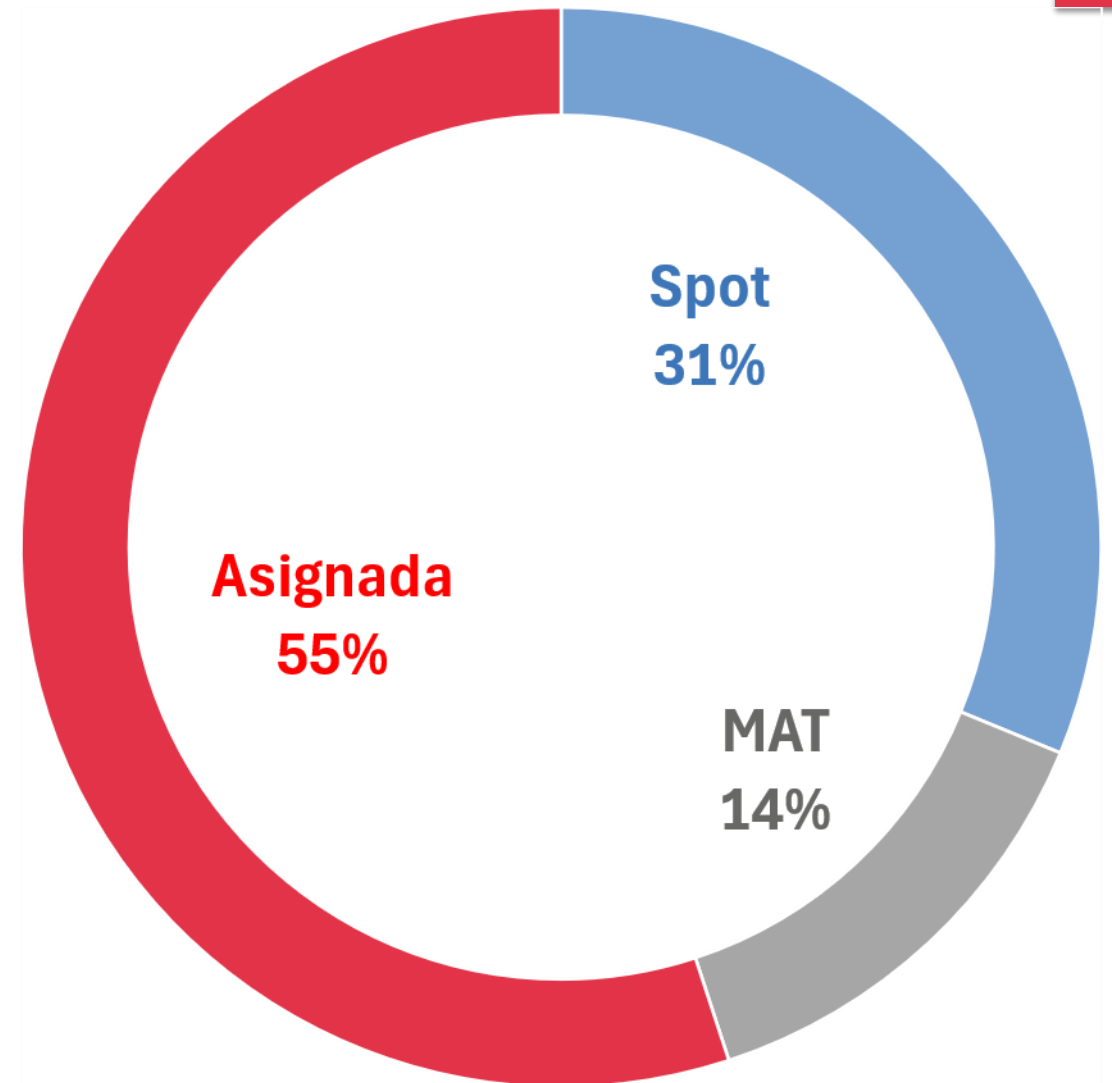
**MAYO 2026**



## Oferta por Tipo [GWh]









	GWh	% Particip. OFERTA TOTAL
<b>Asignada</b>	<b>6 945</b>	<b>55.0%</b>
Hidro Binacional	1 495	11.8%
Hidro Nacional	992	7.9%
Nuclear	778	6.2%
Renovable PPA	1 076	8.5%
Térmica PPA	1 835	14.5%
Importación	768	6.1%
<b>Contrato MAT</b>	<b>1 736</b>	<b>13.8%</b>
Renovable MAT	829	6.6%
FUTA	257	2.0%
Contrato MATE	649	5.1%
<b>SPOT</b>	<b>3 941</b>	<b>31.2%</b>
Hidro Provincial	40	0.3%
Térmica Spot	3 148	24.9%
FONINVEMEM 1	597	4.7%
Excedente Contratos	157	1.2%
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>12 622</b>	<b>100%</b>



## Oferta por Fuente [GWh]

	may-25	may-26	Variación
<b>Térmica</b>	5 930	6 103	3%
<b>Nuclear</b>	933	778	-17%
<b>Hidráulica</b>	2 357	2 910	23%
<b>Renovable</b>	2 119	2 062	-3%
<b>Importación</b>	50	764	1433%
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>11 389</b>	<b>12 617</b>	<b>10.8%</b>

## Detalle Renovable por tecnología [GWh]

	[GWh]	may-25	may-26	% Var
 <b>Hidro &gt; 50 MW</b>		2 357	2 910	23%
 <b>Hidro &lt; 50 MW</b>		83	76	-8%
 <b>Eólica</b>		1 592	1 447	-9%
 <b>Solar</b>		307	425	38%
 <b>Biomasa</b>		91	69	-24%
 <b>Biogas</b>		46	45	-1%

Renovable según  
Ley 26 190 / 27 191:  
**2 062 GWh**

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

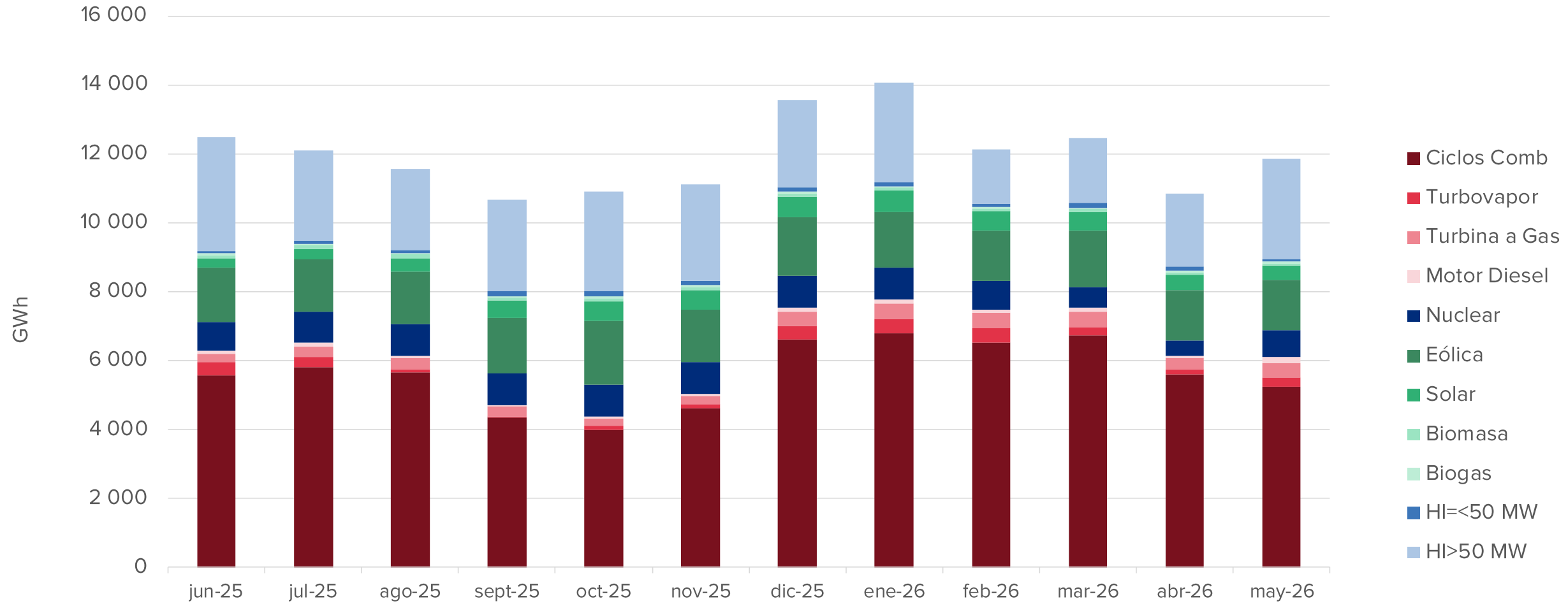
**17.0%**

## Oferta por Tecnología [GWh]

[GWh]	may-25	may-26	% Var
Ciclos Combinados	5 312	5 246	-1.3%
Turbo Gas	269	440	63.5%
Turbo Vapor	268	247	-7.9%
Motor Diesel	80	170	112.3%
<b>Térmico</b>	<b>5 930</b>	<b>6 103</b>	<b>2.9%</b>
<b>Nuclear</b>	<b>933</b>	<b>778</b>	<b>-16.6%</b>
Hidráulica > 50 MW	2 357	2 910	23.5%
Hidráulica < 50 MW	83	76	-8.1%
Eólica	1 592	1 447	-9.1%
Solar	307	425	38.2%
Biomasa	91	69	-24.3%
Biogas	46	45	-1.2%
<b>Renovable</b>	<b>4 476</b>	<b>4 972</b>	<b>11.1%</b>
<b>OFERTA LOCAL</b>	<b>11 339</b>	<b>11 853</b>	<b>4.5%</b>
<b>Importación</b>	<b>50</b>	<b>764</b>	<b>&gt; 100%</b>



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



## Importación



<b>[GWh]</b>	<b>may-25</b>	<b>may-26</b>	<b>% Var</b>
<b>Brasil</b>	<b>11.4</b>	<b>540.1</b>	<b>&gt;100%</b>
<b>Paraguay</b>	<b>10.5</b>	<b>9.7</b>	<b>-7%</b>
<b>Uruguay</b>	<b>27.9</b>	<b>130.2</b>	<b>&gt;100%</b>
<b>Chile</b>	<b>0.0</b>	<b>0.9</b>	<b>100%</b>
<b>Bolivia</b>	<b>0.0</b>	<b>82.6</b>	<b>&gt;100%</b>
<b>IMPORTACIÓN TOTAL</b>	<b>49.8</b>	<b>763.5</b>	<b>&gt;100%</b>



# DEMANDA

La demanda local del mes de Mayo fue de 12 151 GWh, donde el 73% corresponde a la Demanda Estacionalizada, mientras que el 27% a la No Estacionalizada.

Con una temperatura menor en GBA (-3.2 °C), la variación de demanda fue de +11.1% con respecto a Mayo 2025.

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: 12 151 GWh**

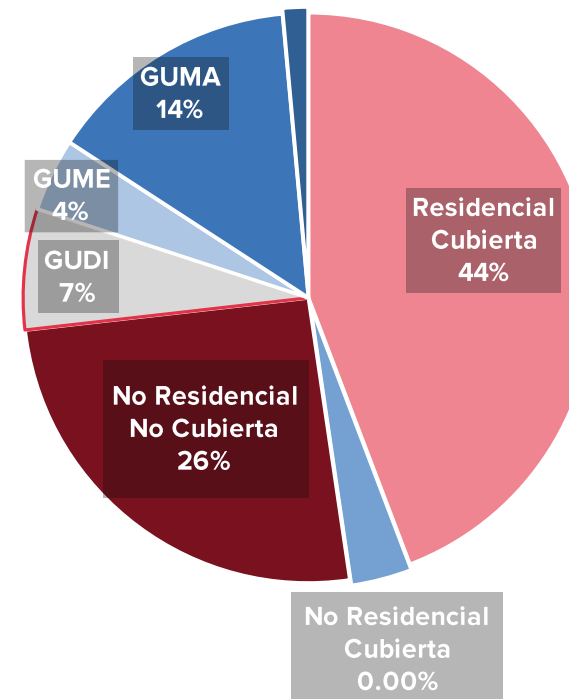
**Estacionalizada**

**No Estacionalizada**

**8 895  
GWh**

**3 256  
GWh**

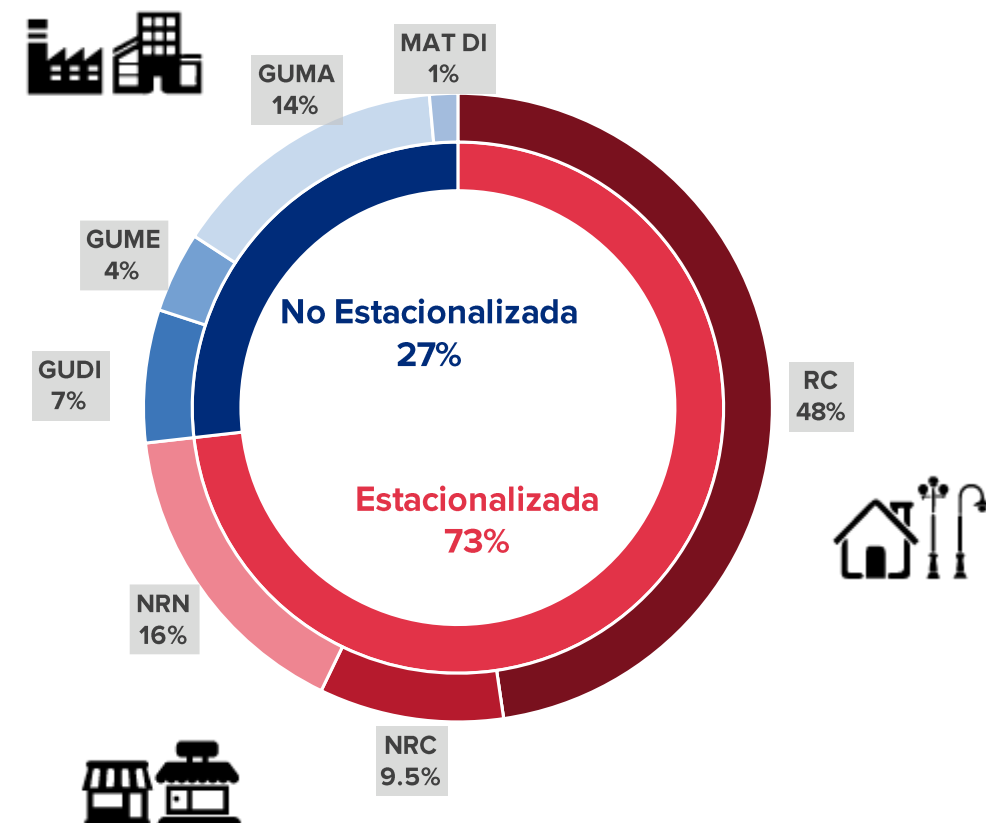
**% Participación dentro de la demanda total**



# Demanda por tipo [GWh]



DEMANDA LOCAL			GWh
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	5 793
		No cubierta	0
	No Residencial	Cubierta	1 152
		No cubierta	1 949
No Estacionalizada	GUDI		830
	GUME		504
	GUMA		1 746
	MATE DISTRIBUIDOR		176
<b>DEMANDA LOCAL MAYO 2026</b>			<b>12 151</b>
VARIACIÓN vs. MISMO MES AÑO ANTERIOR			<b>11.1%</b>



Referencias:

RC: Residencial Cubierta

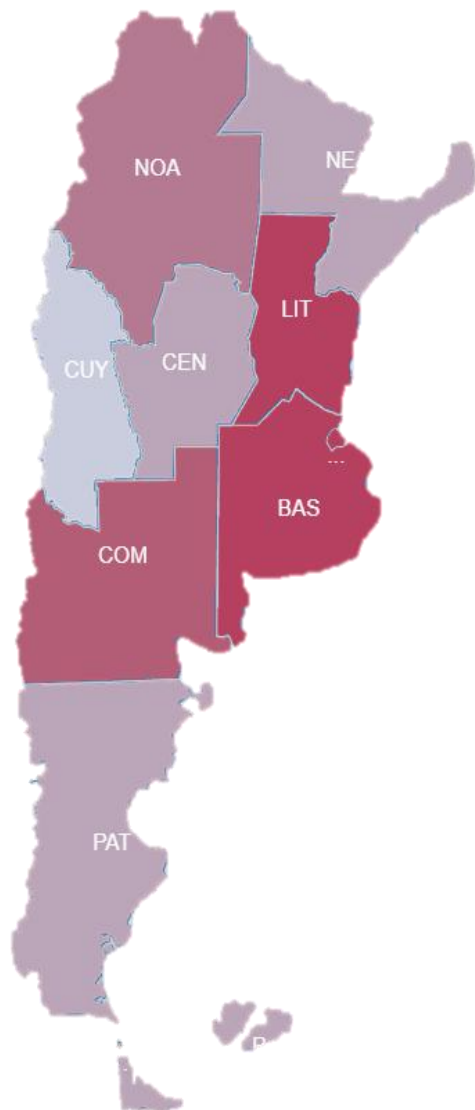
RNC: Residencial No cubierta

NRC: No Residencial Cubierta

NRN: No Residencial No Cubierta

Referencia: % participación dentro de la demanda total

# Demanda por región [GWh]



DEMANDA REGIÓN [GWh]	may-25	may-26	% Var.
BUENOS AIRES	1 387	1 509	8.8%
CENTRO	981	1 060	8.1%
COMAHUE	439	461	5.1%
CUYO	594	653	10.0%
GRAN BS.AS.	4 131	4 742	14.8%
LITORAL	1 279	1 399	9.4%
NORESTE	748	753	0.8%
NOROESTE	845	914	8.2%
PATAGONICA	541	659	21.7%
<b>TOTAL DEMANDA</b>	<b>10 945</b>	<b>12 151</b>	<b>11.0%</b>

## Temperatura GBA [°C]

TEMPERATURA	may-25	may-26	Variación [°C]
Media	16.7	13.5	-3.2
Máxima	22.9	22.3	-0.6
Mínima	8.9	9.0	0.1
<i>Media Histórica</i>	<b>14.6</b>		°C

# COMBUSTIBLES

Con un despacho térmico mayor en Mayo 2026, el consumo medio de combustibles terminó siendo superior (+2.1 Mm3 en conjunto si comparamos con Mayo 2025).

El gas natural representó algo más del 80% de la matriz de combustibles, siendo este en su mayoría de origen nacional.

**Consumo Total: 42.8 Mm3/día**



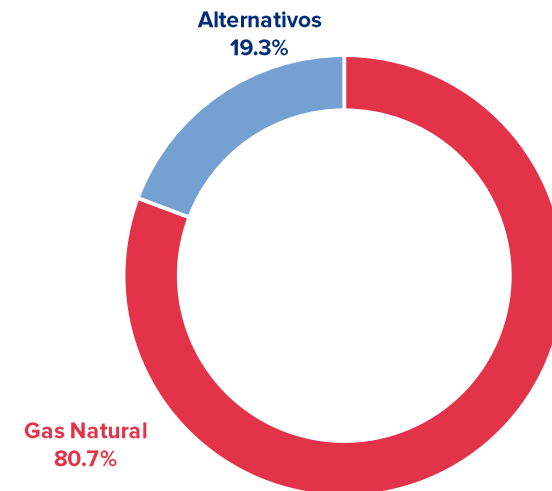
**Gas Natural**

**34.5  
Mm3/d**



**Alternativos**

**8.2  
Mm3/d**



**MAYO 2026**



## Combustibles por Tipo

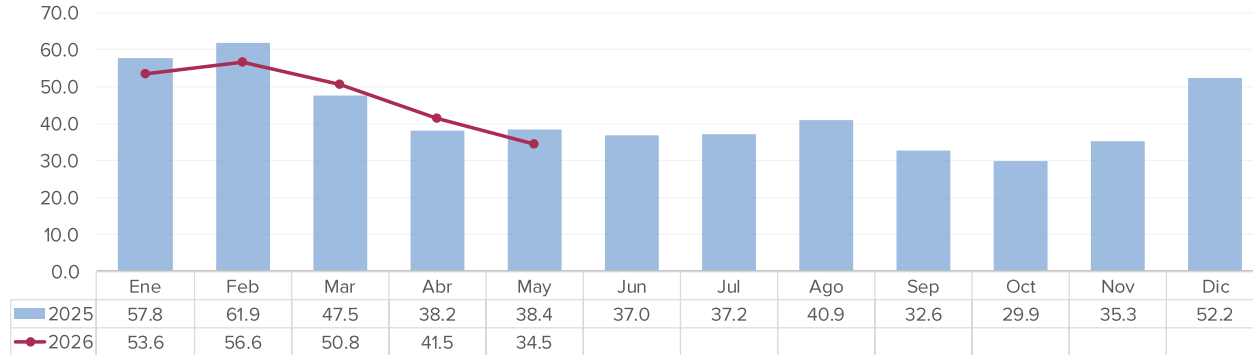


Tipo combustible	may-25	may-26	% Var may 2026 vs. 2025	Participación Equiv GN
<b>GAS NATURAL [Mm3/d]</b>	38.4	<b>34.5</b>	-10.1%	<b>80.7%</b>
Gas Natural ACUERDO [Mm3/d]	37.2	24.9	-33.1%	58.3%
Gas Natural PROPIO [Mm3/d]	1.2	4.4	>100%	10.2%
<b>FUEL OIL [MTon]</b>	<b>8.4</b>	<b>26.0</b>	>100%	<b>2.3%</b>
<b>GAS OIL [Mm3]</b>	<b>42.2</b>	<b>158.4</b>	>100%	<b>12.2%</b>
<b>CARBÓN MINERAL [MTon]</b>	<b>25.9</b>	<b>98.4</b>	>100%	<b>4.8%</b>
<b>Total Gas Eq. [Mm3/día]</b>	<b>40.7</b>	<b>42.8</b>	<b>5.2%</b>	<b>100%</b>

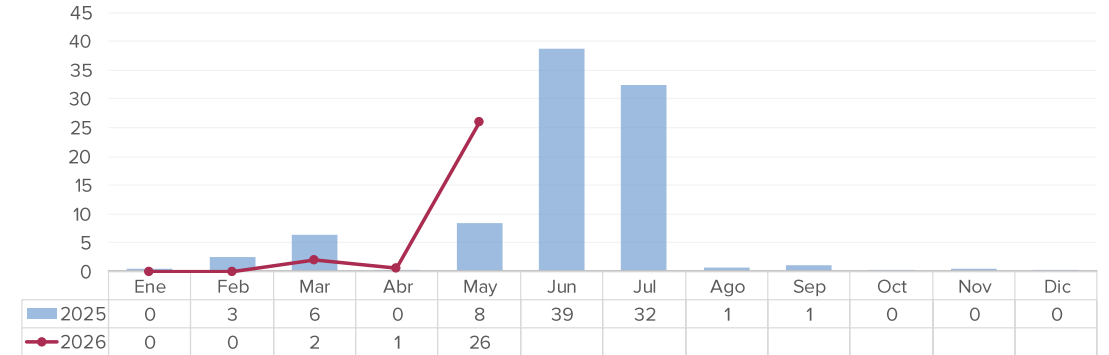
# Evolución del consumo con paso mensual 2026 vs. 2025



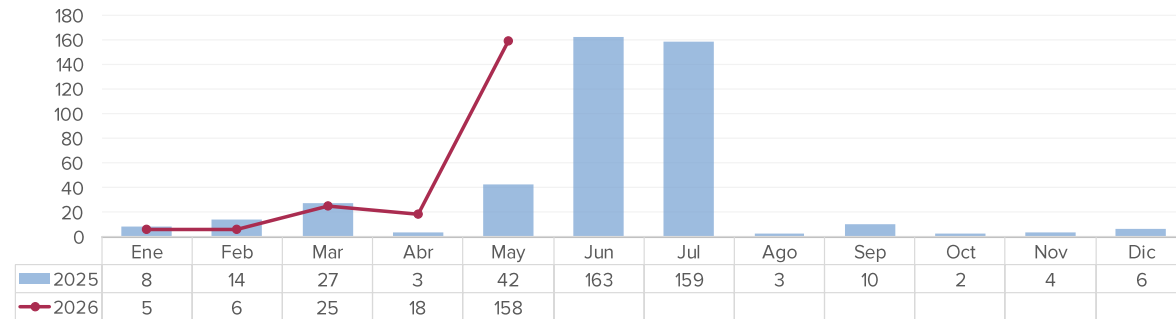
## GAS NATURAL [Mm3/dia]



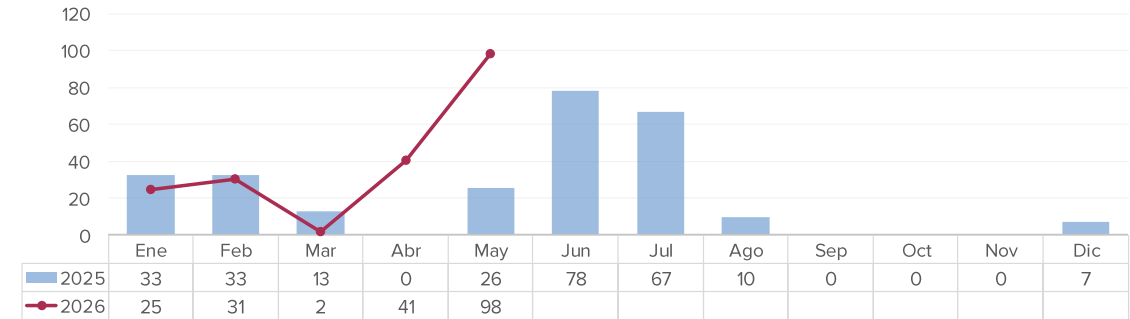
## FUEL OIL [Miles Ton]



## GAS OIL [Miles M3]



## CARBÓN MINERAL [Miles Ton]

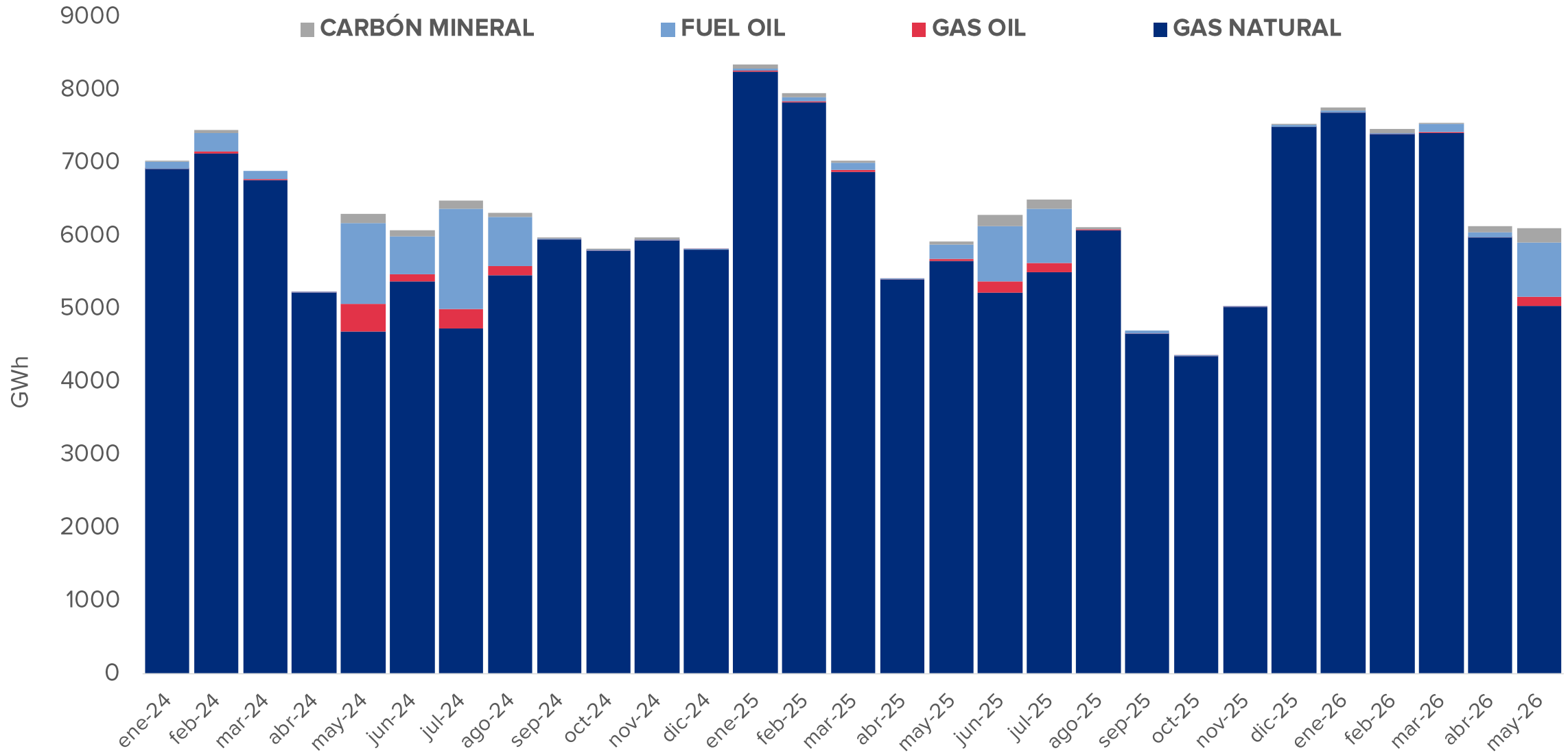




# Generación térmica según tipo de combustible [GWh]

Generación Térmica asociada al consumo de combustibles [GWh]	may-25	may-26
<b>GAS NATURAL</b>	<b>5 655</b>	<b>5 043</b>
<b>GAS OIL</b>	<b>29</b>	<b>125</b>
<b>FUEL OIL</b>	<b>196</b>	<b>743</b>
<b>CARBÓN</b>	<b>50</b>	<b>192</b>
<b>TOTAL</b>	<b>5 930</b>	<b>6 103</b>
<b>CONSUMO ESPECIFICO TERMICO</b>	<b>1 785</b>	<b>1 824</b>
<b>Emisiones de CO2 Térmico [Ton CO2/MWh]</b>	<b>0.43</b>	<b>0.46</b>
<b>Emisiones de CO2 [Ton CO2/MWh]</b>	<b>0.22</b>	<b>0.22</b>

# Evolución mensual de la generación térmica por tipo de combustible 2024 a 2026 [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**

**98.1 u\$s/MWh**

ENERGÍA: **73.5 u\$s/MWh**

POTENCIA: **14.4 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **6.3 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **6.3 u\$s/MWh**

**Precio Mercado  
SPOT**

**139.8 u\$s/MWh**

ENERGÍA: **118.6 u\$s/MWh**

POTENCIA: **14.4 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **6.3 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **6.3 u\$s/MWh**

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



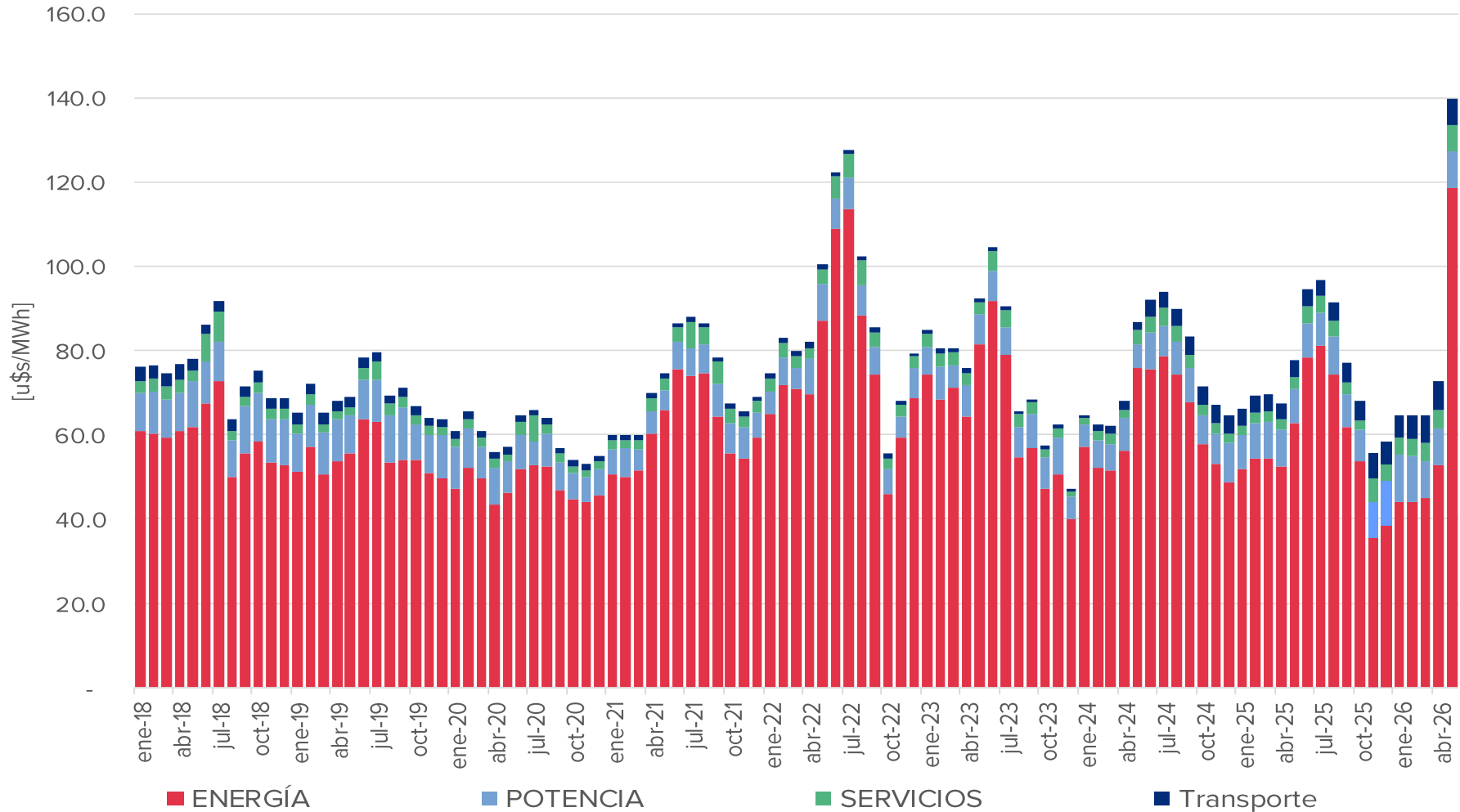
**MAYO 2026**

# Precio Monómico Grandes Usuarios del MEM



[u\$/MWh]	may-25	may-26	Variación
<b>Precio Monómico (Energía + Potencia + Serv + Transporte)</b>	<b>77.7</b>	<b>139.8</b>	<b>79.8%</b>

## Precio Monómico Grandes Usuarios del MEM – Evolución mensual



# Costo Marginal Operado

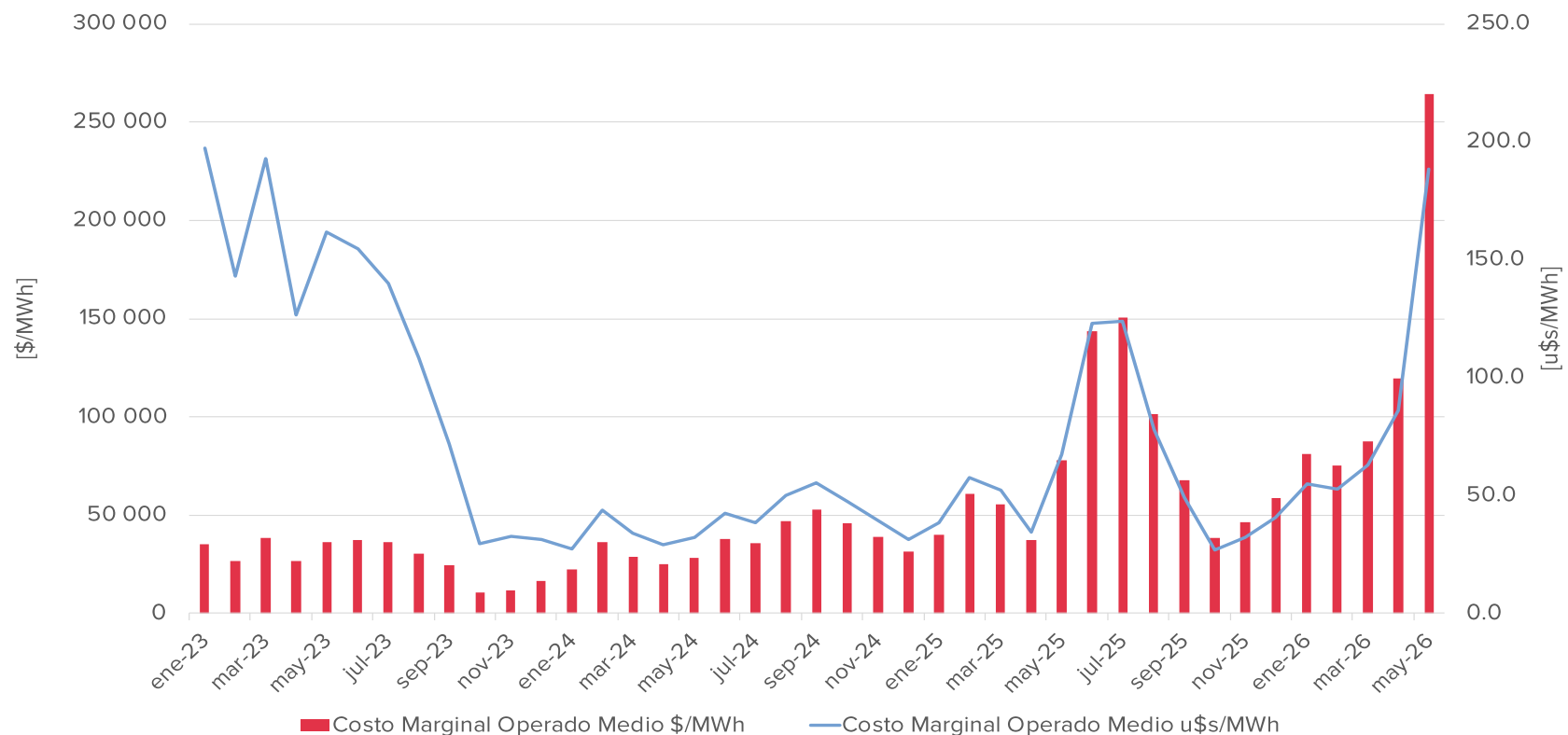


Costo Marginal Operado Medio <b>may-26</b>	
CMO [ar\$/MWh]	<b>264 428</b>
CMO [u\$/MWh]	<b>188.3</b>

Tasa de Cambio Quincena (definida para el CVP) <b>may-26</b>	
\$ar/u\$s	<b>1 404.8</b>

Detalle Tasa de Cambio Quincena [ <b>\$ar/u\$s</b> ]	
1 al 3 de May	<b>1 391.7</b>
4 al 17 de May	<b>1 413.0</b>
18 al 31 de May	<b>1 399.5</b>

## Costo Marginal Operado – Evolución mensual



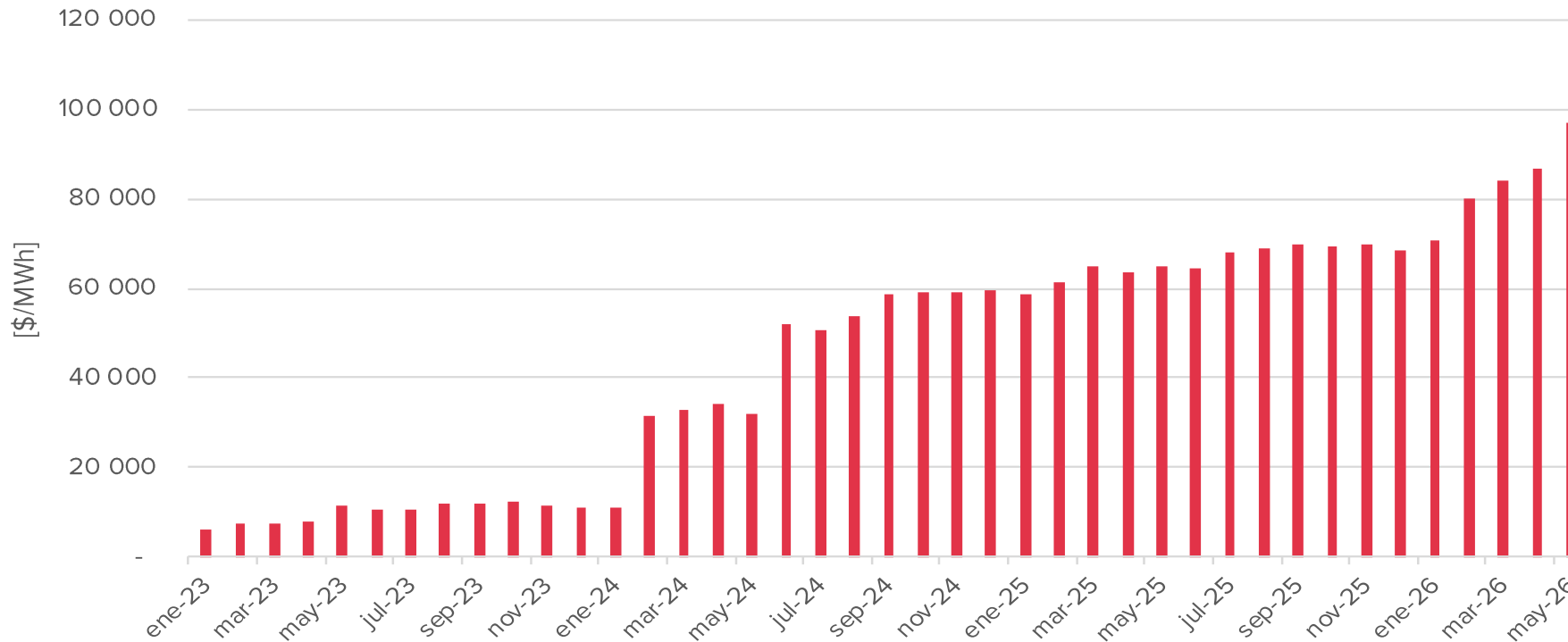
## Precio Monómico Estacional Medio



[\$/MWh]	may-25	may-26	Variación
<b>PEST (con cargos*)</b>	<b>64 916</b>	<b>97 043</b>	<b>49%</b>

Detalle PEST MAY-2026	PEST \$/MWh
<b>Energía</b>	64 660
<b>Potencia</b>	15 127
<b>Servicios Adicionales</b>	4 805
<b>Transporte</b>	7 400
<b>Total sin Cargos</b>	<b>91 992</b>
<b>Total con Cargos *</b>	<b>97 043</b>

## 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 ESTACIONAL MAYO 2026 [GWh]				Costo [u\$/MWh]	Costo [\$/MWh]	Costo ponderado [\$/MWh]	PEST [\$/MWh]	Cobertura [%]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	5 793	98.1	142 265	<b>142 265</b>	<b>77 259</b>	<b>54%</b>
		No cubierta	0	119.5	173 178			
	No Residencial	Cubierta	1 152	98.1	142 265	<b>161 695</b>	<b>113 611</b>	<b>70%</b>
		No cubierta	1 949	119.5	173 178			

<b>PRECIO MEDIO</b>	<b>DEMANDA</b>	<b>8 895</b>	<b>102.8</b>	<b>149 040</b>	<b>149 040</b>	<b>89 935</b>	<b>60%</b>
---------------------	----------------	--------------	--------------	----------------	----------------	---------------	------------

No Estacionalizada	GUDI	830	119.5	173 178	<b>173 178</b>	<b>173 178</b>	<b>100%</b>
--------------------	------	-----	-------	---------	----------------	----------------	-------------

<b>PRECIO MEDIO</b>	<b>DEMANDA ESTACIONAL</b>	<b>9 725</b>	<b>104.2</b>	<b>151 101</b>	<b>151 101</b>	<b>97 043</b>	<b>64%</b>
---------------------	---------------------------	--------------	--------------	----------------	----------------	---------------	------------

## Detalle demanda residencial

[\$/MWh]		Precio [\$/MWh]	PEST con Bonificaciones	Cobertura
Residencial	<b>Sin Subsidio</b>	142 265	113 707	80%
	<b>Base con Subsidio</b>		47 210	33%
	<b>Excedente con Subsidio</b>		114 539	81%



[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**