



Mayo 2026

# **INDICADORES PRINCIPALES MEM**

# INDICADORES PRINCIPALES MEM

## VALORES MAYO 2026

El informe contiene el resumen de variables relevantes del mes de Mayo 2026 comparado con el mismo mes del año 2025, 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.**

Los datos contenidos en el presente informe reflejan la mejor información disponible al momento de su publicación y no revisten carácter estático, por lo que podrán ser actualizados con posterioridad.

En el marco de los cambios introducidos por la Resolución SE N° 400/25, se implementaron modificaciones tanto en la presentación como en las bases de datos, las cuales continuarán ajustándose a medida que se disponga de información más completa y de mayor calidad.



# Principales Variables del MEM

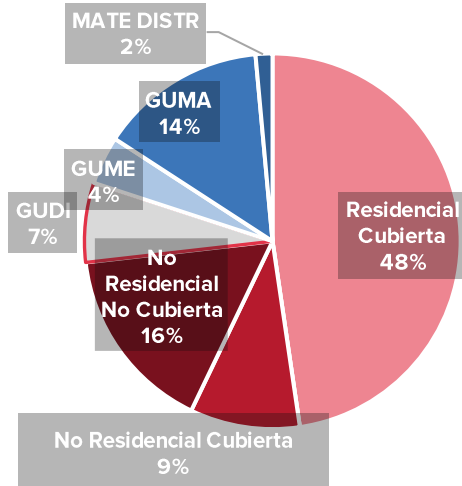
Mayo 2026

## Demanda Local

**12151 GWh**  
(+11% vs. may-25)

**Demanda Estacionalizada**  
**8895 GWh**

**Demanda No Estacionalizada**  
**3256 GWh**



## Oferta Total

**12617 GWh**  
(+10.8% vs. may-25)

**Mercado Asignado**  
**6941 GWh**

**Mercado SPOT**  
**3941 GWh**

Hidro Binac: 22%  
Hidro Nac: 14%  
Nuclear: 11%  
PPA Renov: 16%  
PPA Term: 26%  
Importación: 11%

Térmico SPOT: 84%  
Térmico FONIN: 15%  
Hidro Prov.: 1%

**Mercado MAT**  
**1736 GWh**

Renovable MAT: 48%  
Hidro MAT: 22%  
Térmico MAT: 30%



## Precios

**Costo Mercado Asignado**  
**98.1 u\$/MWh**

**ENERGÍA: 73.5 u\$/MWh**  
**POTENCIA: 14.4 u\$/MWhrp**  
**SERVICIOS: 6.3 u\$/MWh**  
**TRANSPORTE: 6.3 u\$/MWh**

**Precio Mercado SPOT**  
**139.8 u\$/MWh**

**ENERGÍA: 118.6 u\$/MWh**  
**POTENCIA: 14.4 u\$/MWhrp**  
**SERVICIOS: 6.3 u\$/MWh**  
**TRANSPORTE: 6.3 u\$/MWh**

**PRECIO MEDIO ESTACIONAL**

**97043 \$/MWh**

## Temperatura

**13.5 °C**  
(-3.2°C vs. may-25)  
**Temp. Histórica: 14.6°C**



## Combustibles

**42.8 Mm3/d**  
(2.1 Mm3/d vs. may-25)

**GAS NATURAL: 34.5 Mm3/d**  
**ALTERNATIVOS 8.2 Mm3/d (Gas. Eq.)**

### PRECIOS ESTACIONALES - USUARIO RESIDENCIAL

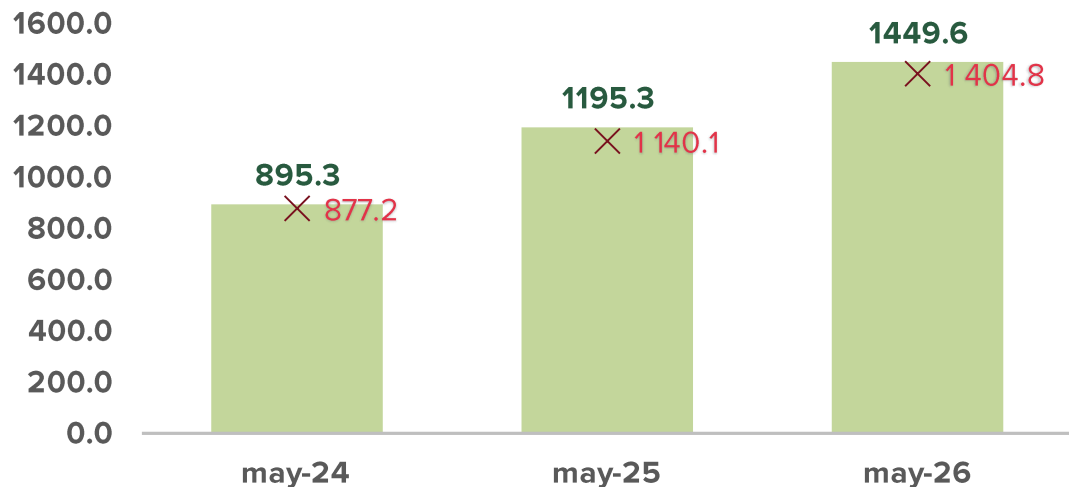
	[\$/MWh]	Precio (*) [\$/MWh]	PEST con Bonificaciones
Residencial	Sin Subsidio	142 265	113 707
	Base con Subsidio		47 210
	Excedente con Subsidio		114 539

\* Precio que le correspondería pagar a cada tipo de usuario según los resultados del DTE; finalmente se aplica el PEST conforme a la Resolución.



# Tasa de Cambio / Barril de Petróleo

## Tipo de Cambio [\$ar/u\$s]

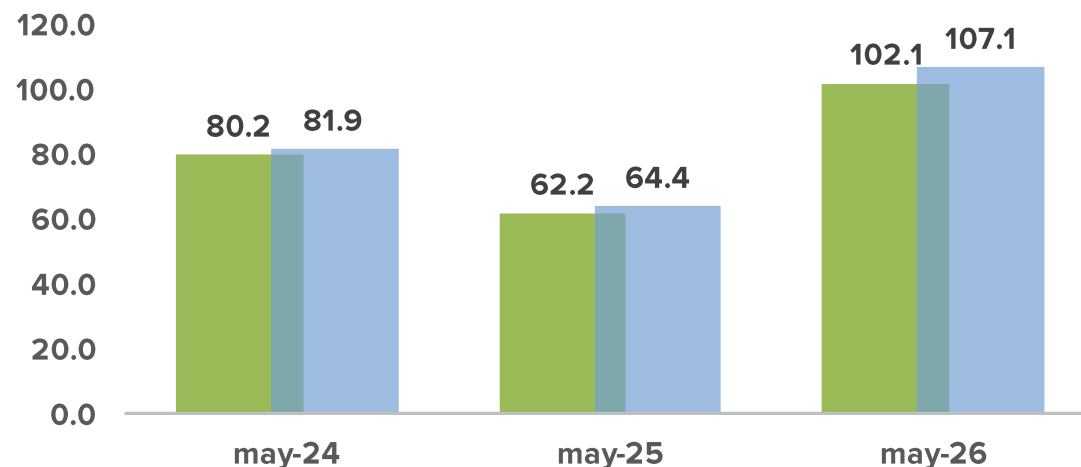


Referencias:

■ Tipo de Cambio Mayorista (\$/u\$s): según BCRA, correspondiente al último día hábil del mes.

✕ Tipo de cambio de la Programación Estacional: promedio de la tasa quincenal.

## Barril de petróleo



■ Barril de petróleo [U\$s / barril WTI] ■ Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]

Promedio mensual - [https://www.eia.gov/dnav/pet/pet\\_pri\\_spt\\_s1\\_m.htm](https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm)

# Temperatura

	may-25	may-26	Variación °C
Temperatura Media [°C] *	16.7	13.5	-3.2
Temp MAX	22.9	22.3	-0.6
Temp MIN	8.9	9.0	0.2
<b>Temp. Histórica:</b>	<b>14.6</b>		

(\*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN



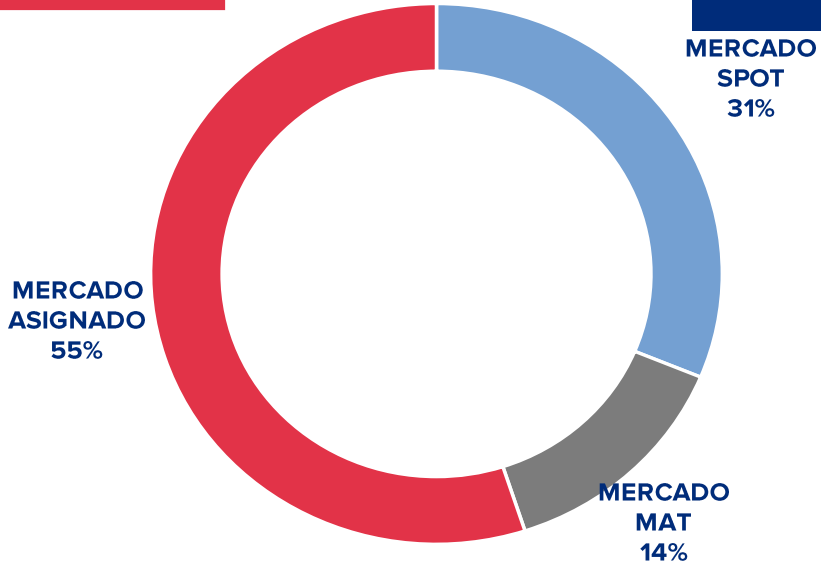
# Oferta de Energía

## Generación Asignada

[GWh]	may-26
Hidro Binacional - Yacyretá	1 164
Hidro Binacional - Salto Grande	331
Hidro Nacional	992
Nuclear	778
PPA Renovable	1 076
PPA Térmico	1 835
Importación	764
<b>Total asignada</b>	<b>6 941</b>

## Generación No Asignada

[GWh]	may-26
Térmico SPOT	3 148
Térmico FONIN 1	597
Hidro Provincial	40
Excedente Contratos	157
<b>Total SPOT</b>	<b>3 941</b>
Renovable MAT	829
Hidro MAT	383
Térmico MAT/PLUS	524
<b>Total MAT</b>	<b>1 736</b>
<b>Total no asignada</b>	<b>5 676</b>





GENERACIÓN MAY 2026 [GWh]	
MERCADO ASIGNADO	6 941
MERCADO SPOT	3 941
MERCADO MAT	1 736
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>12 617</b>
VARIACIÓN VS. MAY 2025	<b>10.8%</b>

**OFERTA ASIGNADA:**  
**6 941**

DEMANDA MAY 2026 [GWh]			
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	5 793
		No cubierta	0
No Estacionalizada	No Residencial	Cubierta	1 147
		No cubierta	1 954
No Estacionalizada	GUDI		830
	GUMA/GUME Sin MAT		690
	Mercado MAT		1 736
<b>DEMANDA LOCAL</b>			<b>12 151</b>
VARIACIÓN VS. MAY 2025			<b>11.0%</b>
DEMANDA + EXP + BOMBEO + PÉRDIDAS			<b>12 617</b>
VARIACIÓN VS. MAY 2025			<b>10.8%</b>

<b>DEMANDA ESTACIONALIZADA CUBIERTA POR LA GENERACIÓN ASIGNADA:</b>	<b>78%</b>
---	------------

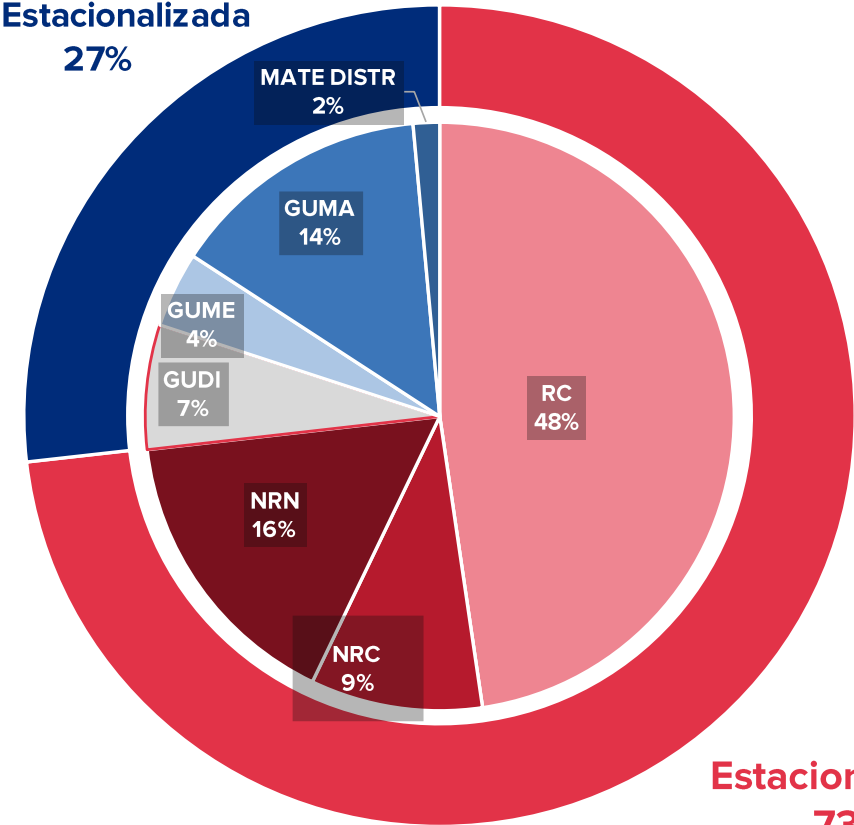


# Demanda de Energía

DEMANDA MAY 2026			[GWh]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	5 793
		No cubierta	0
	No Residencial	Cubierta	1 147
		No cubierta	1 954
No Estacionalizada	GUDI		830
	GUME		504
	GUMA		1 746
	MATE DISTRIBUIDOR		176
<b>DEMANDA LOCAL</b>			<b>12 151</b>
VARIACIÓN VS. MAY 2025			<b>11.0%</b>
<b>EXPORTACIÓN</b>			<b>0</b>
<b>POTENCIA MÁXIMA BRUTA [MW]</b>			<b>24 345</b>

La demanda total del país en Mayo 2026 se ubicó en torno a un +11% por arriba de la demanda media registrada en el mismo mes del año anterior, principalmente debido al incremento en la demanda residencial.

No Estacionalizada  
27%



Estacionalizada  
73%

Referencias:  
RC: Residencial Cubierta  
NRC: Residencial No cubierta  
NRC: No Residencial Cubierta  
NRN: No Residencial No Cubierta



# Precios/Costos por tipo de Mercado

## Costo Mercado Asignado

98.1 u\$s/MWh

ENERGÍA: 73.5 u\$s/MWh

POTENCIA: 14.4 u\$s/MWh<sup>rp\*</sup>

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/MWh<sup>rp\*</sup>

SERVICIOS: 6.3 u\$s/MWh

TRANSPORTE: 6.3 u\$s/MWh

## PRECIOS POR TIPO DE USUARIO

DEMANDA MAY 2026			[GWh]	PRECIO* [u\$s/MWh]	PRECIO* [\$/MWh]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	5 793	98.1	142 265
		No cubierta	0	119.5	173 178
	No Residencial	Cubierta	1 147	98.1	142 265
		No cubierta	1 954	119.5	173 178
No Estacionalizada	GUDI		830	119.5	173 178
	GUME		504	139.8	202 635
	GUMA		1 746	139.8	202 635

\* **Precios medios representativos:** calculados a partir de un factor de carga promedio por tipo de mercado y expresados en pesos al tipo de cambio del último día hábil del mes analizado.

Los valores reflejan el precio que le correspondería pagar a cada tipo de usuario según los resultados de Mayo 2026; para la demanda estacional, finalmente se aplica el PEST conforme a la Resolución SE N° 109/2026.



# Precios por tipo de usuario distribuidor / PEST

**Coberturas:** calculadas en función del PEST, conforme a la Resolución SE N° 109/2026, y del precio que correspondería pagar según el tipo de mercado.

DEMANDA MAY 2026				PRECIO [u\$/MWh]	PRECIO [\$/MWh]	Precio ponderado [\$/MWh]	PEST medio [\$/MWh]	Cobertura [%]
			[GWh]					
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	1 147	98.1	142 265	<b>161 741</b>	<b>113 611</b>	<b>70%</b>
		No cubierta	1 954	119.5	173 178			

<b>PRECIO MEDIO</b>	<b>DEMANDA ESTACIONALIZADA</b>	<b>8 895</b>	<b>102.8</b>	<b>149 056</b>	<b>149 056</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>151 116</b>	<b>151 116</b>	<b>97 043</b>	<b>64%</b>
---------------------	---------------------------	--------------	--------------	----------------	----------------	---------------	------------

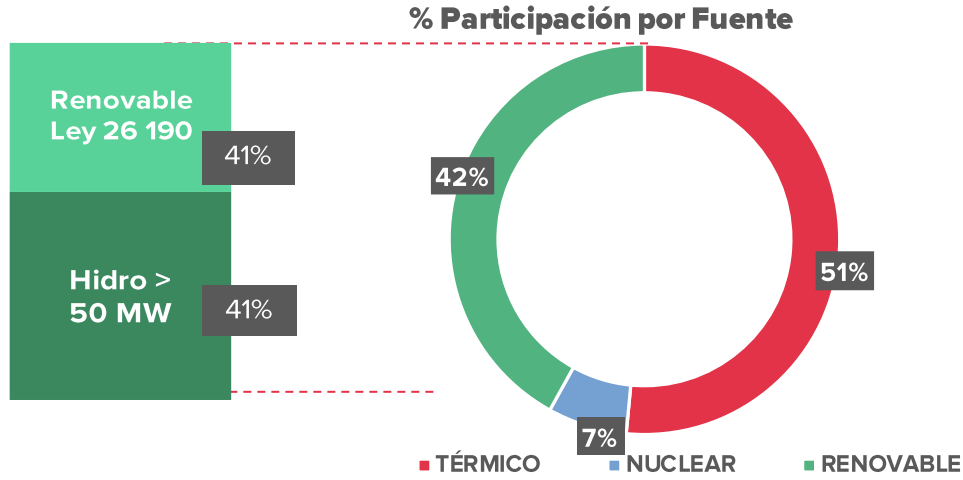
## Detalle demanda residencial

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

<b>Residencial</b>	<b>Medio</b>	<b>142 265</b>	<b>77 259</b>	<b>54%</b>
--------------------	--------------	----------------	---------------	------------



# Oferta de Energía por Fuente



[GWh]	may-25	may-26	Variación
<b>TERMICO</b>	5 930	6 103	2.9%
<b>NUCLEAR</b>	933	778	-16.6%
<b>RENOVABLE - Hidro &gt; 50 MW</b>	2 357	2 910	23.5%
<b>RENOVABLE - Ley 26 190 / 27 191</b>	2 119	2 062	-2.7%
<b>IMPORTACIÓN</b>	50	764	>100%
<b>TOTAL OFERTA</b>	<b>11 389</b>	<b>12 617</b>	<b>10.8%</b>

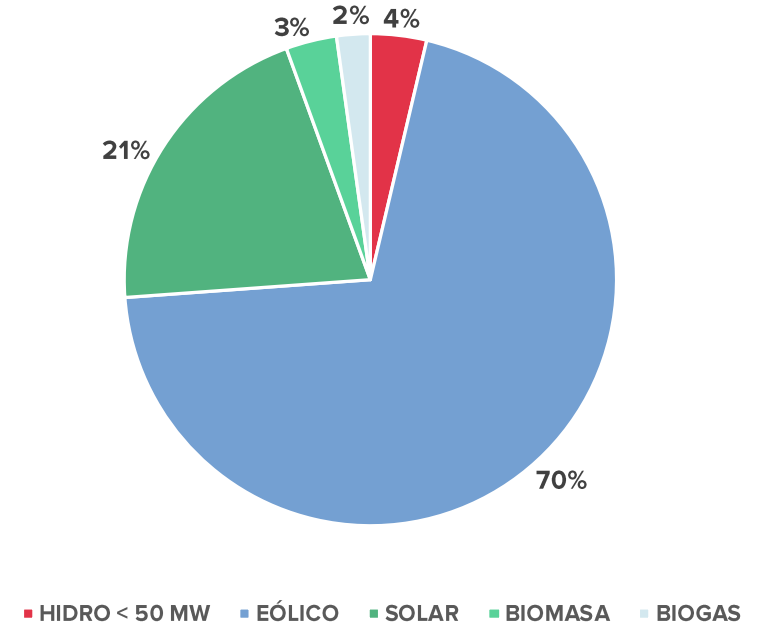
# Renovables Según Ley 26 190 /27 191

[GWh]	may-25	may-26	Variación
<b>HIDRO &lt; 50 MW</b>	83	76	-8.1%
<b>EÓLICO</b>	1 592	1 447	-9.1%
<b>SOLAR</b>	307	425	38.2%
<b>BIOMASA</b>	91	69	-24.3%
<b>BIOGAS</b>	46	45	-1.2%
<b>RENOVABLE -Ley 26 190 / 27 191</b>	<b>2 119</b>	<b>2 062</b>	<b>-2.7%</b>

<b>DEMANDA TOTAL</b>	10 945	12 151
<b>% Participación REN/DEM</b>	<b>19.4%</b>	<b>17.0%</b>

# Participación por Tecnología





# Combustibles – Consumos y costos equivalentes

	may-25	may-26	Variación %
<b>Gas Natural [Mm3/d]</b>	38.4	34.5	-10.1%
Gas Natural ACUERDO [Mm3/d]	37.0	24.9	-32.6%
Gas Natural PROPIO [Mm3/d]	1.5	9.6	>100%
<b>Fuel Oil [mil Ton]</b>	8.4	26.0	>100%
<b>Gas Oil [mil m3]</b>	42.2	158.4	>100%
<b>Carbón Mineral [mil Ton]</b>	25.9	98.4	>100%
<b>TOTAL GAS EQUI.</b>	<b>40.7</b>	<b>42.8</b>	<b>5.2%</b>
<b>Gas Natural [u\$s/MMBtu] (*)</b>	5.3	7.0	31.6%
Gas Natural ACUERDO [u\$s/MMBtu] (**)		3.3	
Gas Natural PROPIO [u\$s/MMBtu]		3.7	
<b>Fuel Oil (Local) [u\$s/ton] (***)</b>	663.4	652.6	-1.6%
<b>Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$s/m3] (***)</b>	727.2	743.3	2.2%
<b>Carbón [u\$s/ton]</b>	220.0	220.0	0.0%
<b>MM U\$S COMB Gas Natural</b>	235.0	277.8	18.2%
<b>MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)</b>	42.0	156.4	>100%
<b>MM U\$S COMB</b>	277	434	56.8%
<b>MM \$ar COMB</b>	331 008	629 354	90.1%
<b>CEM [Kcal/KWh]</b>	1785	1824	2.2%

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

Si bien durante el mes aumentó la participación de combustibles alternativos, el gas natural continuó siendo el principal combustible utilizado para la generación térmica, representando más del 80% de la matriz de combustibles.

Respecto a los precios, los combustibles alternativos tuvieron precios similares a los del mismo mes del año anterior, mientras que el Gas Natural tuvo un aumento de precios debido al mayor consumo de gas importado.

Con los consumos y precios vistos, comparando con Mayo 2025, los montos de los combustibles resultan superiores tanto en dólares como en pesos.

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

(\*\*) Precio GN ACUERDO (ponderado de acuerdo al Plan Gas, al gas comercializado por ENARSA y GNL previsto)

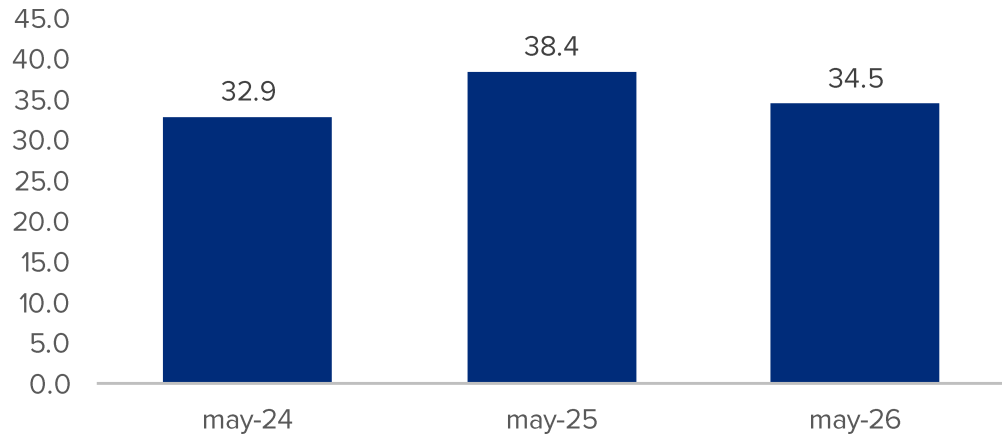
(\*\*\*) Precio medio representativo del combustible en Stock (precio medio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras).

# Combustibles – Consumos Abril 2026 / 2025 / 2024

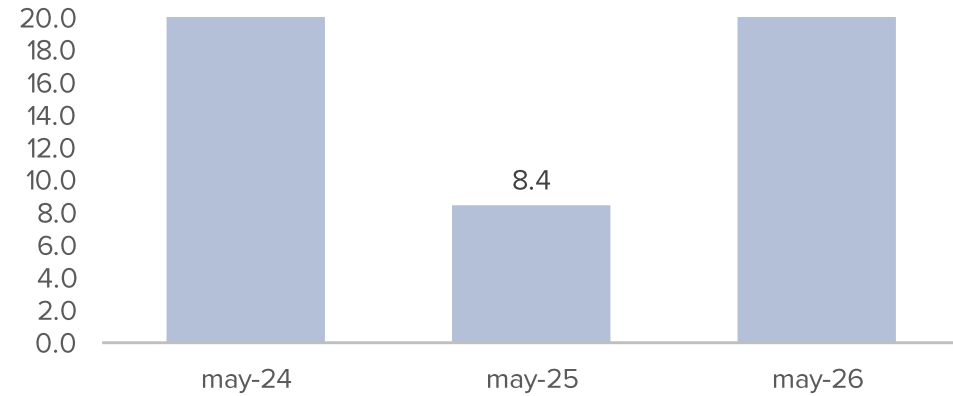


Variables MEM

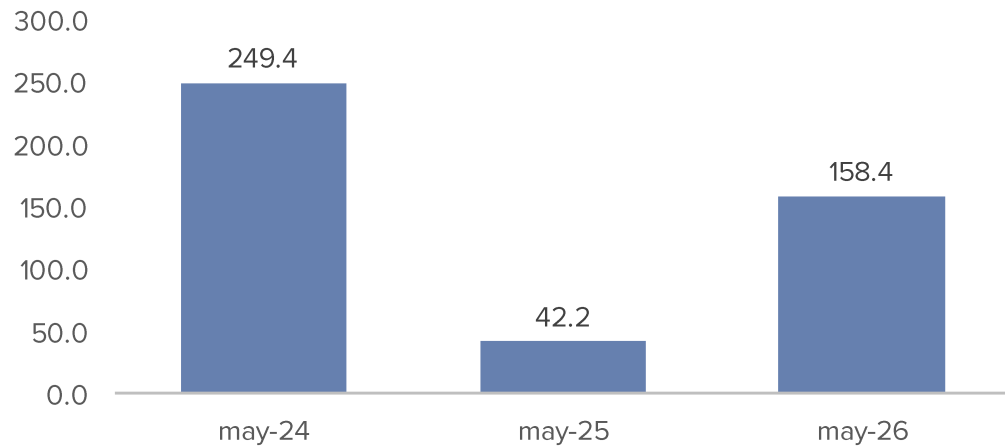
### Consumo GN [Mm3/d]



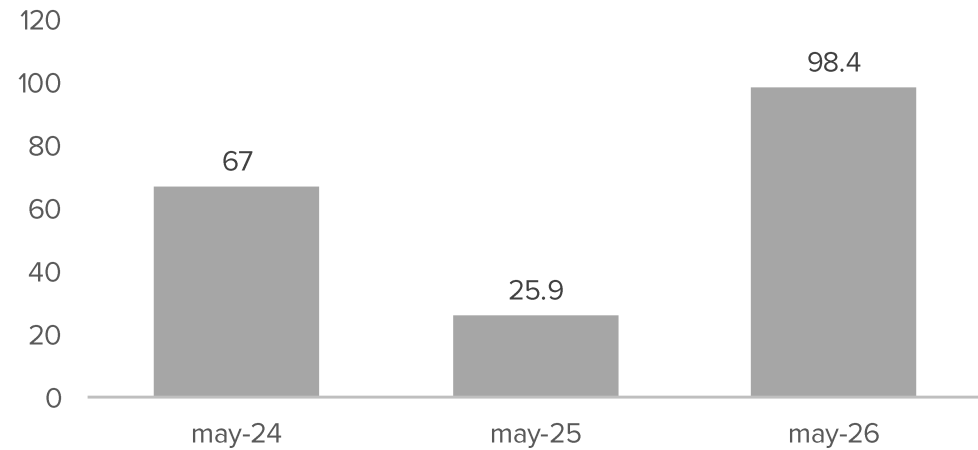
### Consumo FO [Mil Ton]



### Consumo GO [Mil m3]



### Consumo CM [Mil Ton]



# Detalle Intercambios de Energía



IMPORTACIÓN	ENERGÍA [GWh]	ENERGÍA [MW Medios]	Precio Representativo Compra [Miles u\$s] (Nodo Frontera)	Precio Compra [u\$s/MWh] (Nodo Frontera) (*)	Precio Compra [u\$s/MWh] (Nodo Frontera) - Tasa 1 449.6 \$ar/u\$s
Brasil (Emergencia)	8.4	11.2	0		
Brasil (Acuerdo TER)	531.8	714.7	89 176	167.7	243 097
Uruguay (Contingente)	130.2	175.0	10 226	78.5	113 860
Paraguay	9.7	13.1	1 169	120.0	173 950
Chile	0.9	1.2	19	22.2	32 180
Bolivia	82.6	111.0	10 071	121.9	176 730
<b>TOTAL IMPOR</b>	<b>763.5</b>	<b>1 026.2</b>	<b>110 662</b>	<b>144.9</b>	<b>210 097</b>

En el mes de Mayo, la importación fue de 763.5 GWh. El precio medio general de las importaciones fue de 145 u\$s/MWh aproximadamente.



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



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

