



Abril 2026

# INDICADORES PRINCIPALES MEM

# INDICADORES PRINCIPALES MEM

## VALORES Abril 2026

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

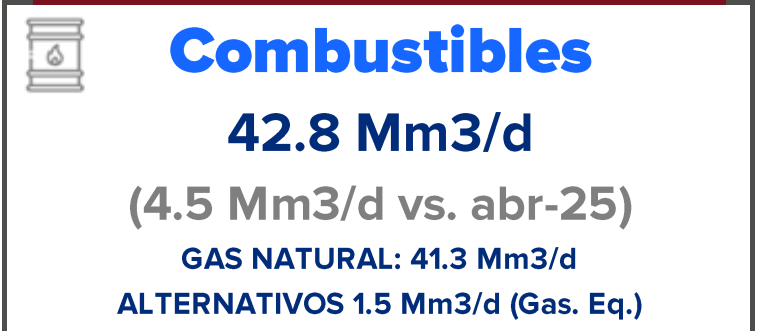
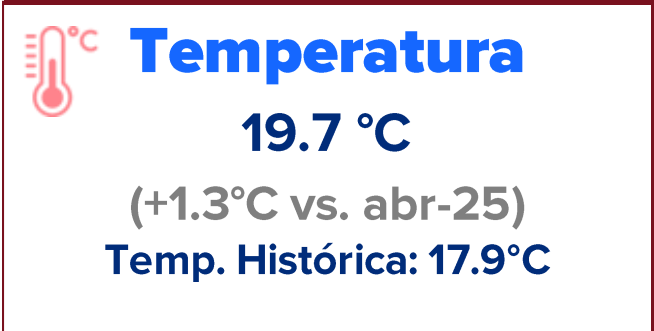
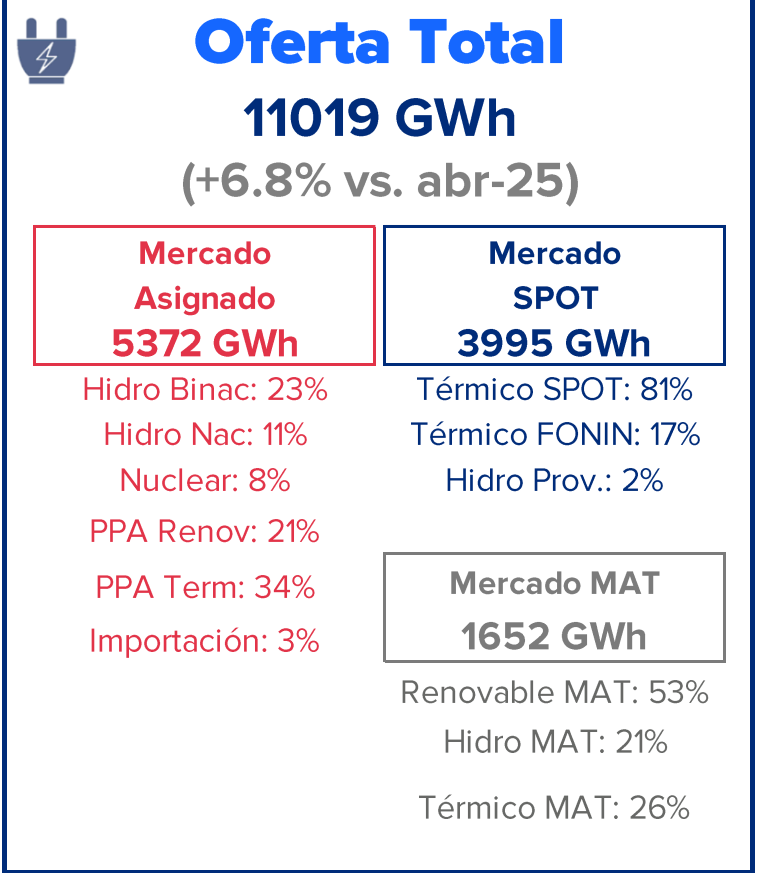
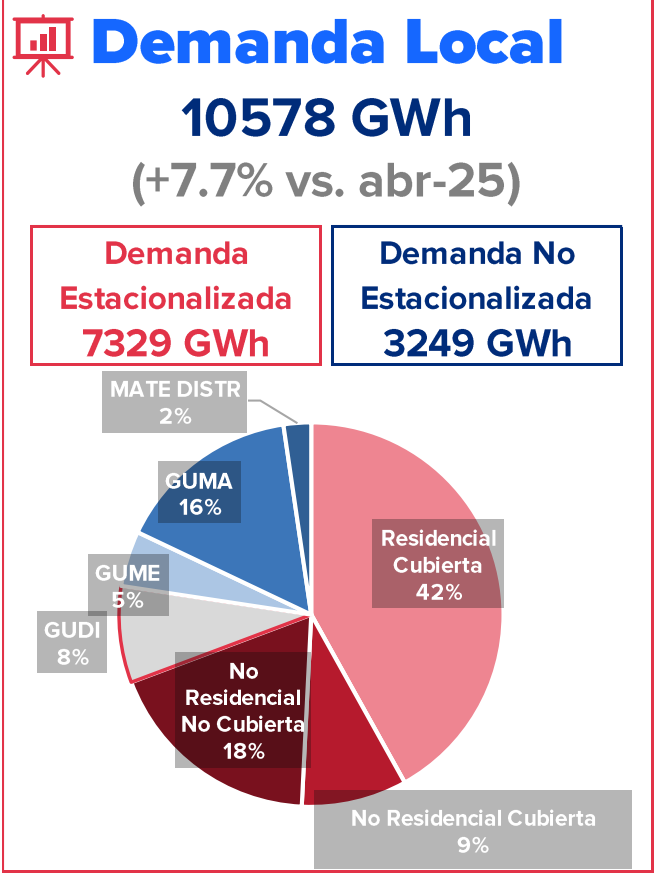
Los datos contenidos en el presente informe reflejan la mejor información disponible al momento de su publicación y no revisten carácter estático, por lo que podrán ser actualizados con posterioridad.

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

Abril 2026



### PRECIOS ESTACIONALES - USUARIO RESIDENCIAL

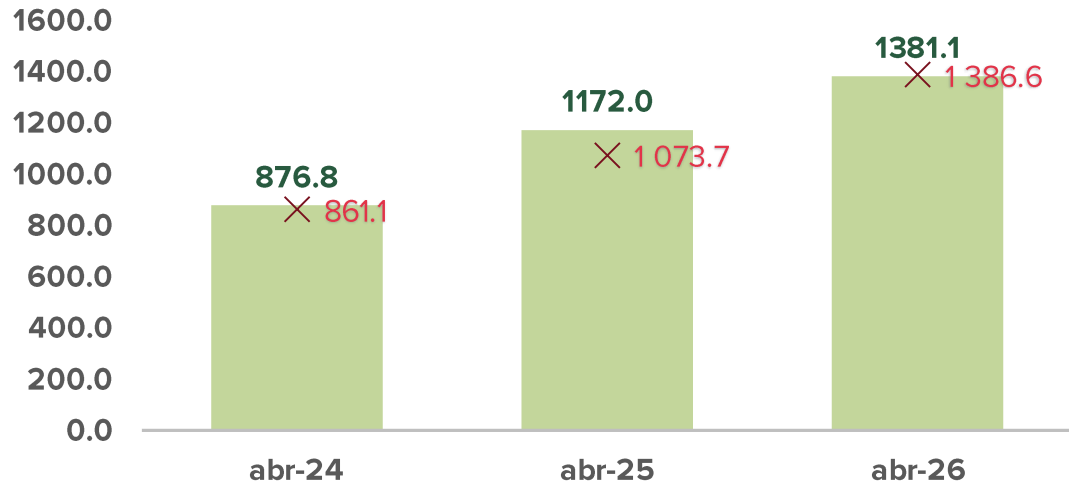
	[\$/MWh]	Precio (*) [\$/MWh]	PEST con Bonificaciones
Residencial	Sin Subsidio	116 062	107 430
	Base con Subsidio		37 693
	Excedente con Subsidio		108 566

\* 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]

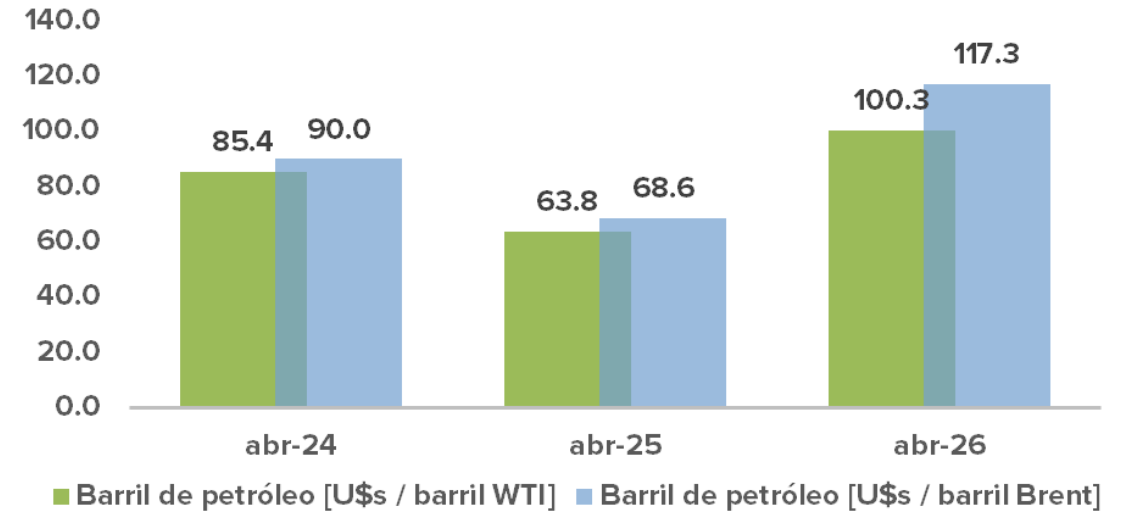


Referencias:

■ 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



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

	abr-25	abr-26	Variación °C
Temperatura Media [°C] *	18.4	19.7	1.3
Temp MAX	23.0	26.7	3.7
Temp MIN	12.8	13.1	0.4
<b>Temp. Histórica:</b>	<b>17.9</b>		

(\*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN



# Oferta de Energía

## Generación Asignada

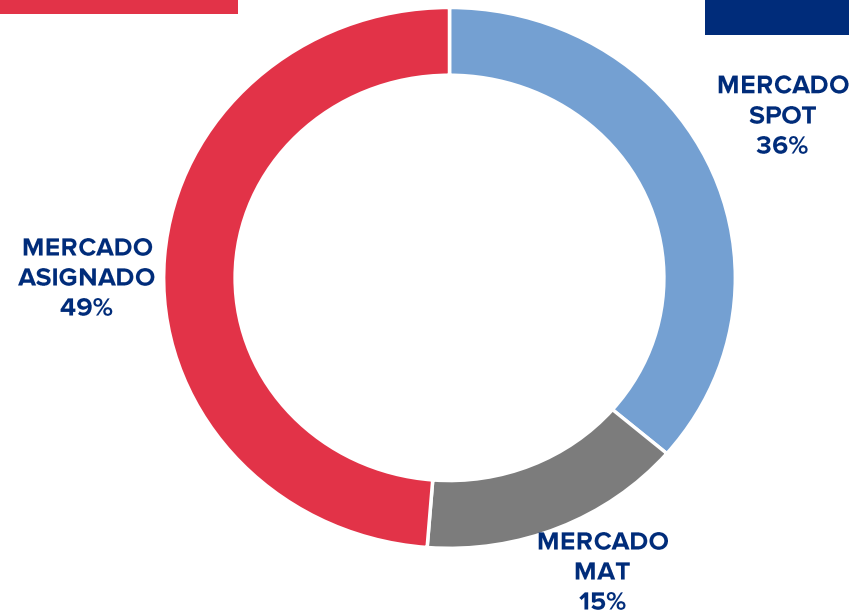
[GWh] abr-26

Hidro Binacional - Yacyretá	990
Hidro Binacional - Salto Grande	240
Hidro Nacional	594
Nuclear	432
PPA Renovable	1 150
PPA Térmico	1 801
Importación	165
<b>Total asignada</b>	<b>5 372</b>

## Generación No Asignada

[GWh] abr-26

Térmico SPOT	3 217
Térmico FONIN 1	682
Hidro Provincial	79
Excedente Contratos	16
<b>Total SPOT</b>	<b>3 995</b>
Renovable MAT	878
Hidro MAT	339
Térmico MAT/PLUS	435
<b>Total MAT</b>	<b>1 652</b>
<b>Total no asignada</b>	<b>5 647</b>



# Oferta de Energía



Variables MEM

GENERACIÓN ABR 2026 [GWh]	
MERCADO ASIGNADO	5 372
MERCADO SPOT	3 995
MERCADO MAT	1 652
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>11 019</b>
VARIACIÓN VS. ABR 2025	<b>6.8%</b>

**OFERTA ASIGNADA:**  
**5 372**

DEMANDA ABR 2026 [GWh]			
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	4 434
		No cubierta	0
No Estacionalizada	No Residencial	Cubierta	939
		No cubierta	1 957
No Estacionalizada	GUDI		857
	GUMA/GUME Sin MAT		739
	Mercado MAT		1 652
<b>DEMANDA LOCAL</b>			<b>10 578</b>
VARIACIÓN VS. ABR 2025			<b>7.7%</b>
DEMANDA + EXP + BOMBEO + PÉRDIDAS			<b>11 019</b>
VARIACIÓN VS. ABR 2025			<b>6.8%</b>

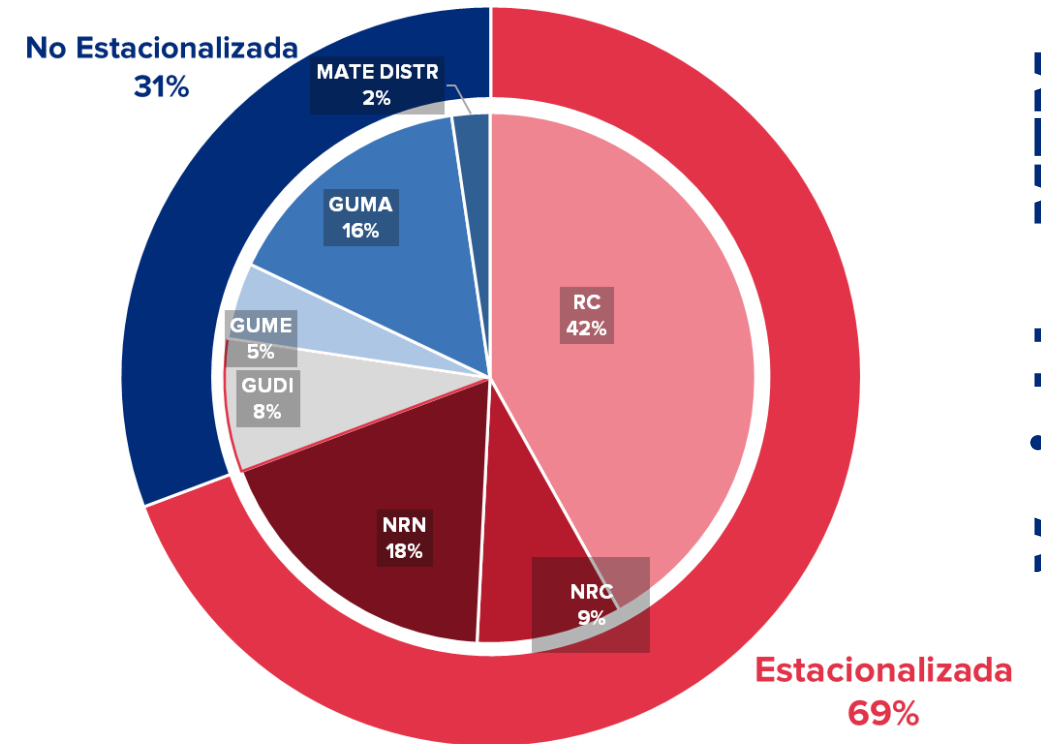
<p><b>DEMANDA ESTACIONALIZADA CUBIERTA POR LA GENERACIÓN ASIGNADA:</b></p>	<p><b>73%</b></p>
--	-------------------



# Demanda de Energía

DEMANDA ABR 2026			[GWh]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	4 434
		No cubierta	0
	No Residencial	Cubierta	939
		No cubierta	1 957
No Estacionalizada	GUDI		857
	GUME		494
	GUMA		1 652
	MATE DISTRIBUIDOR		246
<b>DEMANDA LOCAL</b>			<b>10 578</b>
VARIACIÓN VS. ABR 2025			<b>7.7%</b>
<b>EXPORTACIÓN</b>			<b>24</b>
<b>POTENCIA MÁXIMA BRUTA [MW]</b>			<b>23 251</b>

La demanda total del país en Abril 2026 se ubicó en torno a un +7.7% por arriba de la demanda media registrada en el mismo mes del año anterior.



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



# Precios/Costos por tipo de Mercado

## Costo Mercado Asignado

84 u\$s/MWh

ENERGÍA: 60.7 u\$s/MWh

POTENCIA: 14.4 u\$s/MWhrp\*

SERVICIOS: 4.3 u\$s/MWh

TRANSPORTE: 7 u\$s/MWh

## Precio Mercado SPOT

72.8 u\$s/MWh

ENERGÍA: 52.7 u\$s/MWh

POTENCIA: 14.4 u\$s/MWhrp\*

SERVICIOS: 4.3 u\$s/MWh

TRANSPORTE: 7 u\$s/MWh

## PRECIOS POR TIPO DE USUARIO

DEMANDA ABR 2026			[GWh]	PRECIO * [u\$s/MWh]	PRECIO * [\$/MWh]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	4 434	84.0	116 062
		No cubierta	0	73.3	101 268
	No Residencial	Cubierta	939	84.0	116 062
		No cubierta	1 957	73.3	101 268
No Estacionalizada	GUDI		857	73.3	101 268
	GUME		494	72.8	100 509
	GUMA		1 652	72.8	100 509

\* **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 Abril 2026; para la demanda estacional, finalmente se aplica el PEST conforme a la Resolución SE N° 22/2026.



# Precios por tipo de usuario distribuidor / PEST

**Coberturas:** calculadas en función del PEST, conforme a la Resolución SE N° 22/2026, y del precio que correspondería pagar según el tipo de mercado.

DEMANDA ABR 2026 [GWh]				PRECIO [u\$/MWh]	PRECIO [\$/MWh]	Precio ponderado [\$/MWh]	PEST medio [\$/MWh]	Cobertura [%]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	4 434	84.0	116 062	<b>116 062</b>	<b>80 324</b>	<b>69%</b>
		No cubierta	0	73.3	101 268			
	No Residencial	Cubierta	939	84.0	116 062	<b>106 065</b>	<b>92 799</b>	<b>87%</b>
		No cubierta	1 957	73.3	101 268			

<b>PRECIO MEDIO</b>	<b>DEMANDA ESTACIONALIZADA</b>	<b>7 329</b>	<b>81.2</b>	<b>112 113</b>	<b>112 113</b>	<b>85 252</b>	<b>76%</b>
---------------------	--------------------------------	--------------	-------------	----------------	----------------	---------------	------------

No Estacionalizada	GUDI	857	73.3	101 268	<b>101 268</b>	<b>101 268</b>	<b>100%</b>
--------------------	------	-----	------	---------	----------------	----------------	-------------

<b>PRECIO MEDIO</b>	<b>DEMANDA ESTACIONAL</b>	<b>8 186</b>	<b>80.4</b>	<b>110 977</b>	<b>110 977</b>	<b>86 929</b>	<b>78%</b>
---------------------	---------------------------	--------------	-------------	----------------	----------------	---------------	------------

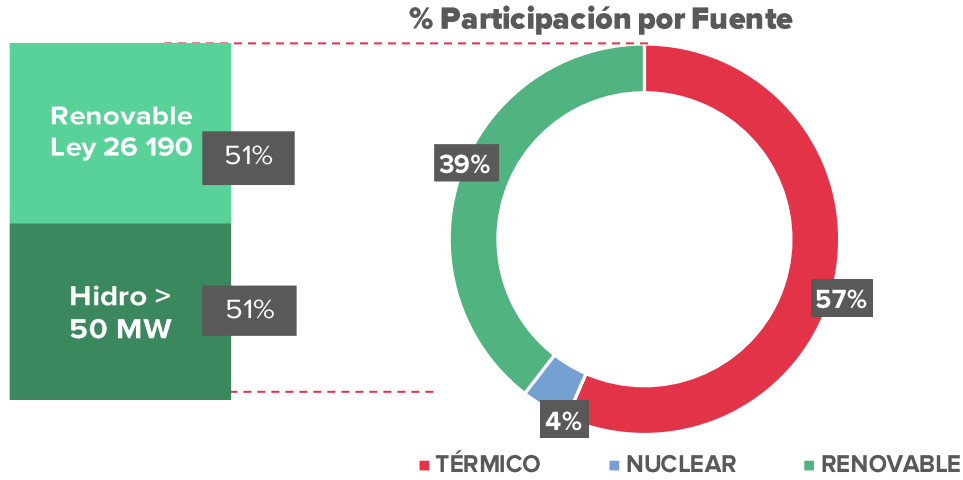
## Detalle demanda residencial

[\$/MWh]		Precio [\$/MWh]	PEST con Bonificaciones	Cobertura
Residencial	Sin Subsidio	116 062	107 430	93%
	Base con Subsidio		37 693	32%
	Excedente con Subsidio		108 566	94%

<b>Residencial</b>	<b>Medio</b>	<b>116 062</b>	<b>80 324</b>	<b>69%</b>
--------------------	--------------	----------------	---------------	------------



# Oferta de Energía por Fuente

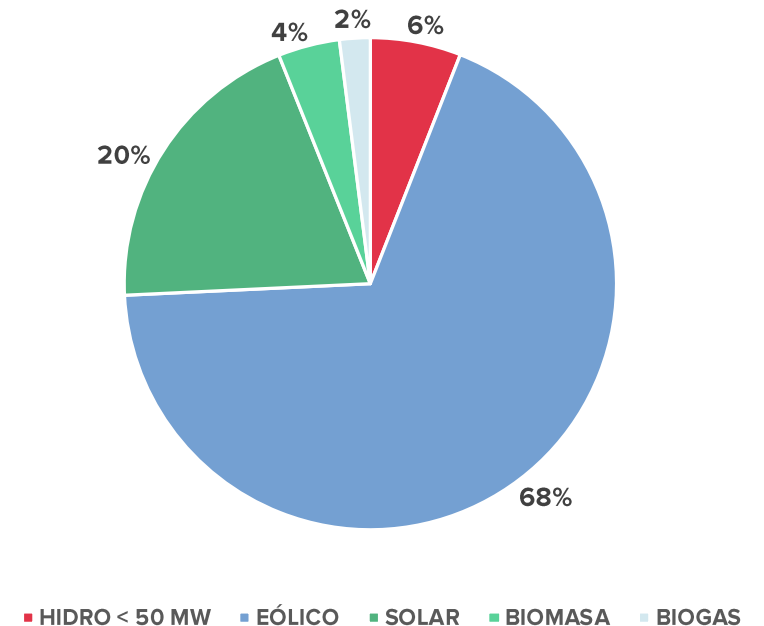


[GWh]	abr-25	abr-26	Variación
<b>TERMICO</b>	5 415	6 136	13.3%
<b>NUCLEAR</b>	898	432	-51.9%
<b>RENOVABLE - Hidro &gt; 50 MW</b>	1 950	2 122	8.8%
<b>RENOVABLE - Ley 26 190 / 27 191</b>	2 046	2 165	5.8%
<b>IMPORTACIÓN</b>	10	165	1558.6%
<b>TOTAL OFERTA</b>	<b>10 319</b>	<b>11 019</b>	<b>6.8%</b>

# Renovables Según Ley 26 190 /27 191

[GWh]	abr-25	abr-26	Variación
<b>HIDRO &lt; 50 MW</b>	130	129	-0.7%
<b>EÓLICO</b>	1 446	1 479	2.3%
<b>SOLAR</b>	353	426	20.8%
<b>BIOMASA</b>	76	88	15.8%
<b>BIOGAS</b>	42	44	4.3%
<b>RENOVABLE -Ley 26 190 / 27 191</b>	<b>2 046</b>	<b>2 165</b>	<b>5.8%</b>
<b>DEMANDA TOTAL</b>	9 823	10 578	
<b>% Participación REN/DEM</b>	<b>20.8%</b>	<b>20.5%</b>	

# Participación por Tecnología





# Combustibles – Consumos y costos equivalentes

	abr-25	abr-26	Variación %
<b>Gas Natural [Mm3/d]</b>	38.2	41.3	8.0%
Gas Natural ACUERDO [Mm3/d]		32.3	
Gas Natural PROPIO [Mm3/d]		9.0	
<b>Fuel Oil [mil Ton]</b>	0.0	0.6	>100%
<b>Gas Oil [mil m3]</b>	2.9	17.8	>100%
<b>Carbón Mineral [mil Ton]</b>	0.0	40.6	100.0%
<b>TOTAL GAS EQUI.</b>	<b>38.3</b>	<b>42.8</b>	<b>11.6%</b>
<b>Gas Natural [u\$/MMBtu] (*)</b>	3.2	3.7	15.5%
Gas Natural ACUERDO [u\$/MMBtu] (**)		3.3	
Gas Natural PROPIO [u\$/MMBtu]		3.7	
<b>Fuel Oil (Local) [u\$/ton] (***)</b>	665.1	655.5	-1.4%
<b>Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$/m3] (***)</b>	754.1	704.1	-6.6%
<b>Carbón [u\$/ton]</b>	220.0	220.0	0.0%
<b>MM U\$S COMB Gas Natural</b>	137.1	171.1	24.7%
<b>MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)</b>	2.2	21.8	>100%
<b>MM U\$S COMB</b>	139	193	38.4%
<b>MM \$ar COMB</b>	163 295	266 409	63.1%
<b>CEM [Kcal/KWh]</b>	1 784	1 757	-1.5%

Con un despacho térmico mayor en Abril 2026, el consumo medio de combustibles también terminó siendo mayor (+4.5 Mm3 en conjunto si comparamos con Abril 2025).

Con un bajo consumo de combustibles alternativos, el gas natural representó más del 96% de la matriz de combustibles.

Respecto a los precios, tanto el gas natural como los combustibles alternativos tuvieron precios similares a los del mismo mes del año anterior.

Con los consumos y precios vistos, comparando con Abril 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)

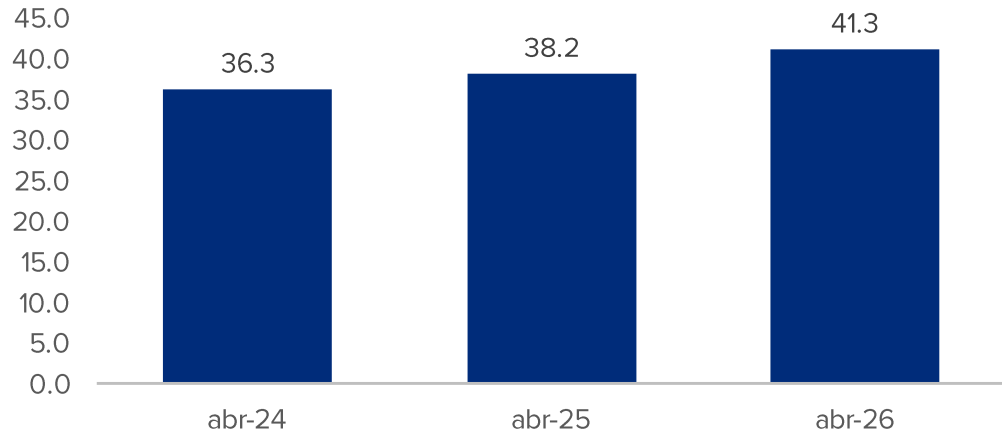
(\*\*\*) Precio medio representativo del combustible en Stock (precio medio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras).

# Combustibles – Consumos Abril 2026 / 2025 / 2024

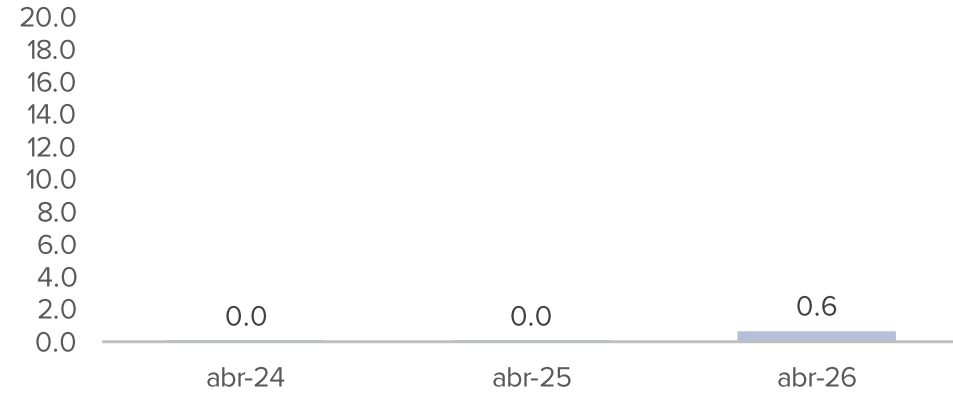


Variables MEM

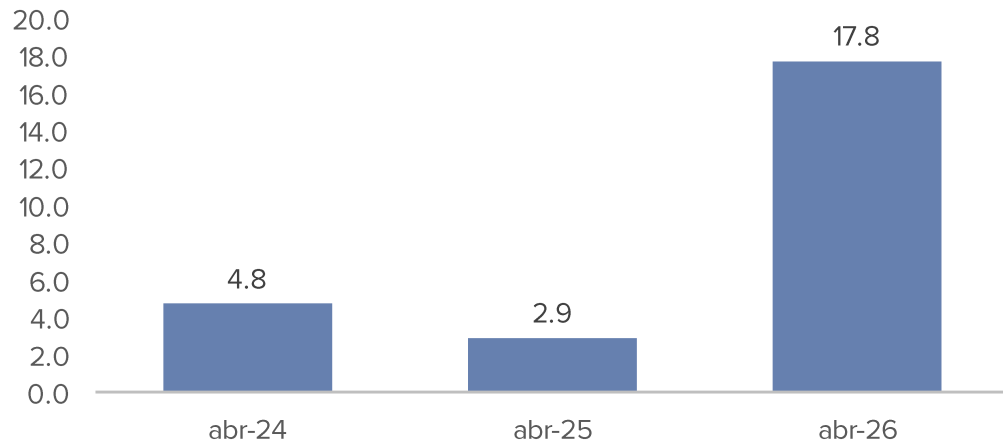
### Consumo GN [Mm3/d]



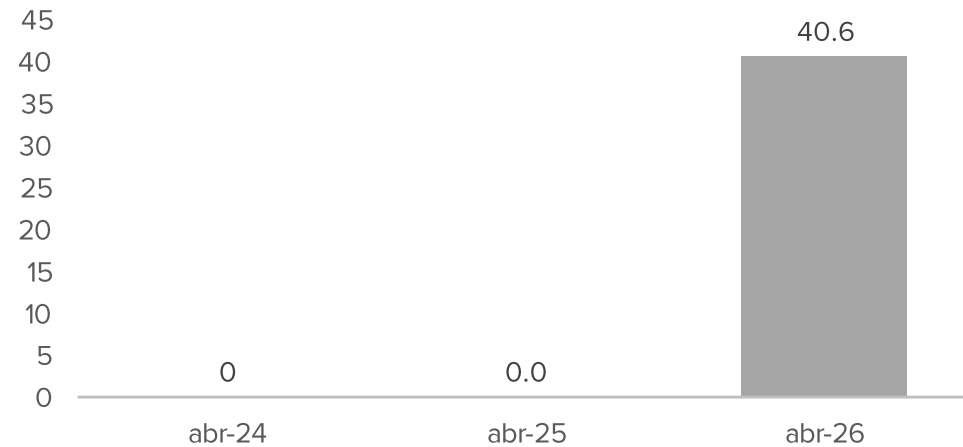
### Consumo FO [Mil Ton]



### 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 1 381.1 \$ar/u\$s
Brasil (Emergencia)	14.6	20.3	0		
Brasil (Acuerdo TER)	70.3	97.7	11 566	164.5	227 136
Uruguay (Contingente)	39.5	54.8	1 148	29.1	40 168
Paraguay	8.2	11.4	985	120.0	165 731
Chile	2.7	3.8	0	0.0	0
Bolivia	29.8	41.4	2 303	77.2	106 575
<b>TOTAL IMPOR</b>	<b>165.2</b>	<b>229.5</b>	<b>16 002</b>	<b>96.9</b>	<b>133 762</b>

En el mes de Abril, la importación fue de 165 GWh. El precio medio general de las importaciones fue de 96.9 u\$s/MWh aproximadamente.



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



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

