CAMMESA

Julio 2026

INDICADORES PRINCIPALES MEM

INDICADORES PRINCIPALES MEM
VALORES Julio 2026

El informe contiene el resumen de variables relevantes del mes de Julio 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

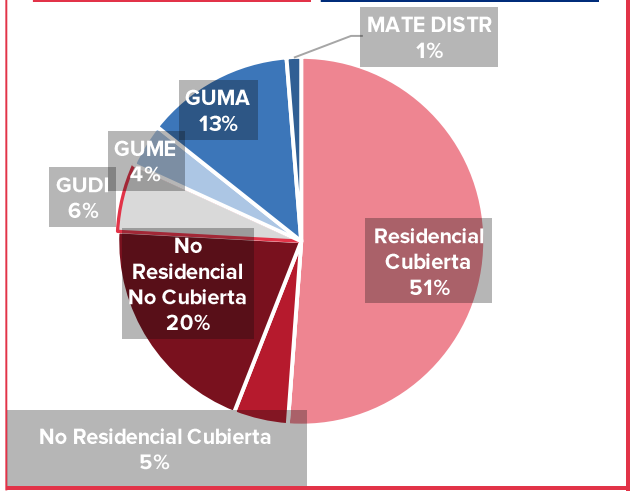
Julio 2026

Demanda Local

13063 GWh

(+1.3% vs. jul-25)

Demanda Estacionalizada	Demanda No Estacionalizada
9909 GWh	3154 GWh



Oferta Total

13527 GWh

(+0.7% vs. jul-25)

Mercado Asignado	Mercado SPOT
7310 GWh	4651 GWh
Hidro Binac: 30%	Térmico SPOT: 91%
Hidro Nac: 2%	Térmico FONIN: 8%
Nuclear: 13%	Hidro Prov.: 1%
PPA Renov: 13%	
PPA Term: 21%	
Importación: 12%	

Mercado MAT

1565 GWh

Renovable MAT: 47%

Hidro MAT: 18%

Térmico MAT: 35%

Precios

Costo Mercado Asignado	Precio Mercado SPOT
93.9 u$s/MWh	168.6 u$s/MWh
ENERGÍA: 64.6 u$s/MWh	ENERGÍA: 143.2 u$s/MWh
POTENCIA: 15 u$s/MWh	POTENCIA: 11.1 u$s/MWh
SERVICIOS: 8.3 u$s/MWh	SERVICIOS: 8.3 u$s/MWh
TRANSPORTE: 5.9 u$s/MWh	TRANSPORTE: 5.9 u$s/MWh

PRECIO MEDIO ESTACIONAL	105299 $/MWh

PRECIOS ESTACIONALES - USUARIO RESIDENCIAL

[$/MWh]		Precio (*) [$/MWh]	PEST con Bonificaciones
Residencial	Sin Subsidio	139 694	120 310
	Base con Subsidio		44 363
	Excedente con Subsidio		121 193

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

Temperatura

12.5 °C

(+0.3°C vs. jul-25)

Temp. Histórica: 11.2 °C

Combustibles

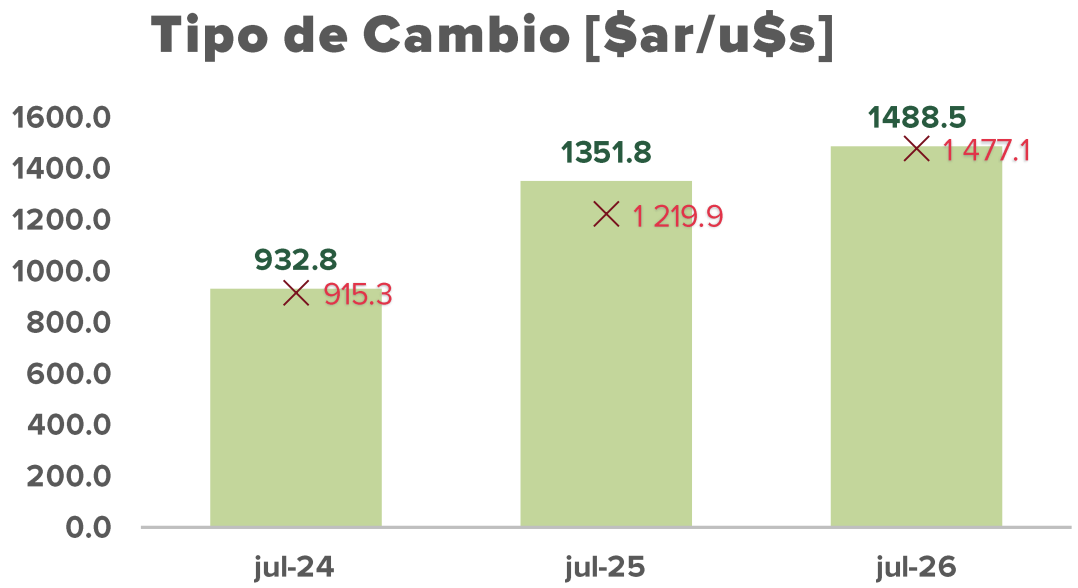
46.8 Mm3/d

(+1.7 Mm3/d vs. jul-25)

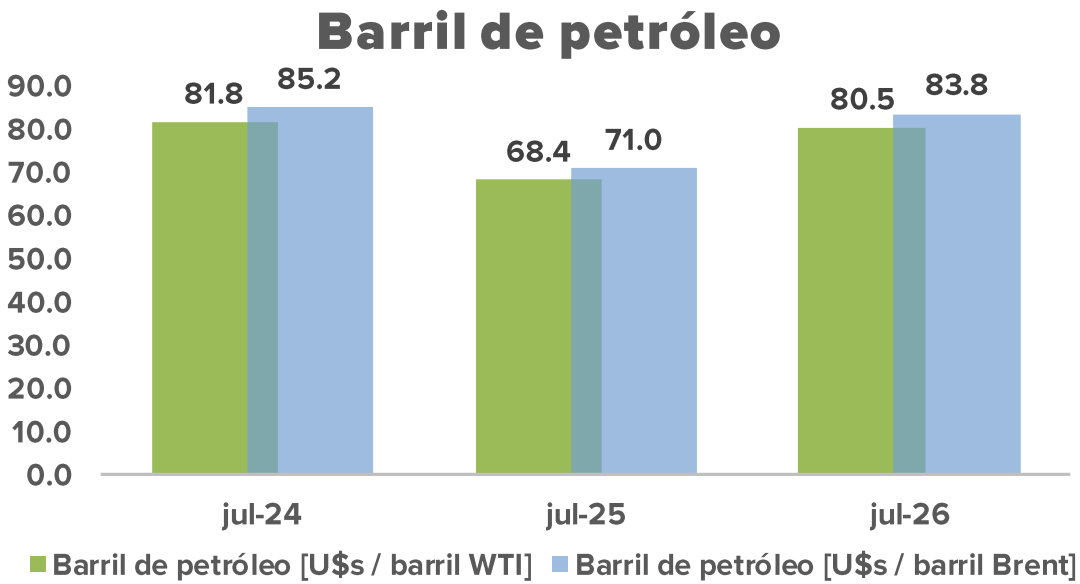
GAS NATURAL: 38.3 Mm3/d

ALTERNATIVOS: 8.4 Mm3/d (Gas. Eq.)

Tasa de Cambio / Barril de Petróleo



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.



Promedio mensual - https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm

Variables no MEM

Temperatura

	jul-25	jul-26	Variación °C
Temperatura Media [°C] *	12.3	12.5	0.3
Temp MAX	16.8	21.7	4.9
Temp MIN	4.4	5.3	0.9
Temp. Histórica:	**11.2**		

(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

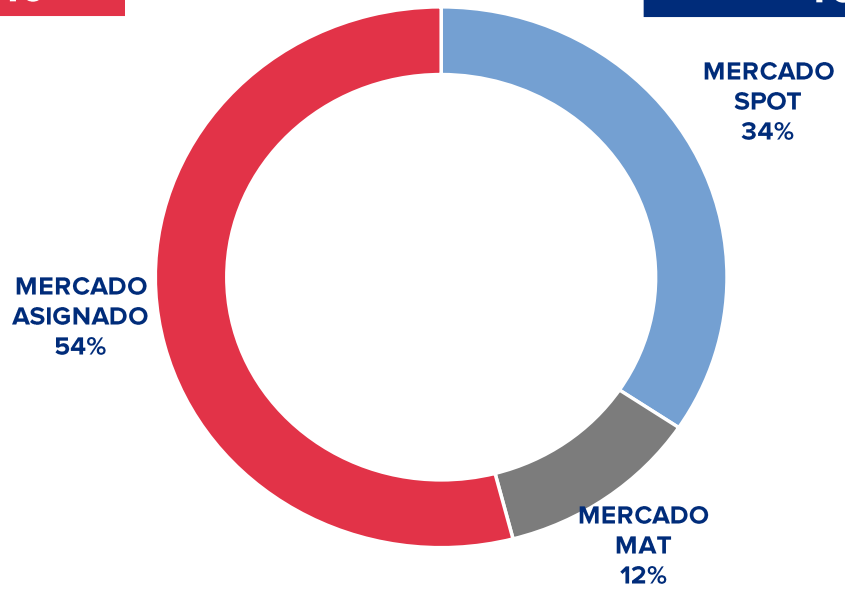
Oferta de Energía

Generación Asignada

[GWh]	jul-26
Hidro Binacional - Yacyretá	1 587
Hidro Binacional - Salto Grande	589
Hidro Nacional	135
Hidro Concesionada	605
Nuclear	972
PPA Renovable	956
PPA Térmico	1 568
Importación	898
Total asignada	**7 310**

Generación No Asignada

[GWh]	jul-26
Térmico SPOT	4 136
Térmico FONIN 1	371
Hidro Provincial	43
Excedente Contratos	101
Total SPOT	**4 651**
Renovable MAT	734
Hidro MAT	278
Térmico MAT/PLUS	553
Total MAT	**1 565**
Total no asignada	**6 217**



Oferta de Energía

GENERACIÓN JUL 2026	[GWh]
MERCADO ASIGNADO	7 310
MERCADO SPOT	4 651
MERCADO MAT	1 565
OFERTA TOTAL	**13 527**
VARIACIÓN VS. JUL 2025	**0.7%**

OFERTA ASIGNADA:	**7 310**

DEMANDA JUL 2026			[GWh]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	6 685
		No cubierta	0
	No Residencial	Cubierta	626
		No cubierta	2 599
No Estacionalizada	GUDI		779
	GUMA/GUME Sin MAT		810
	Mercado MAT		1 565
DEMANDA LOCAL			**13 063**
VARIACIÓN VS. JUL 2025			**1.3%**
DEMANDA + EXP + BOMBEO + PÉRDIDAS			**13 527**
VARIACIÓN VS. JUL 2025			**0.7%**

DEMANDA ESTACIONALIZADA CUBIERTA POR LA GENERACIÓN ASIGNADA:	**74%**

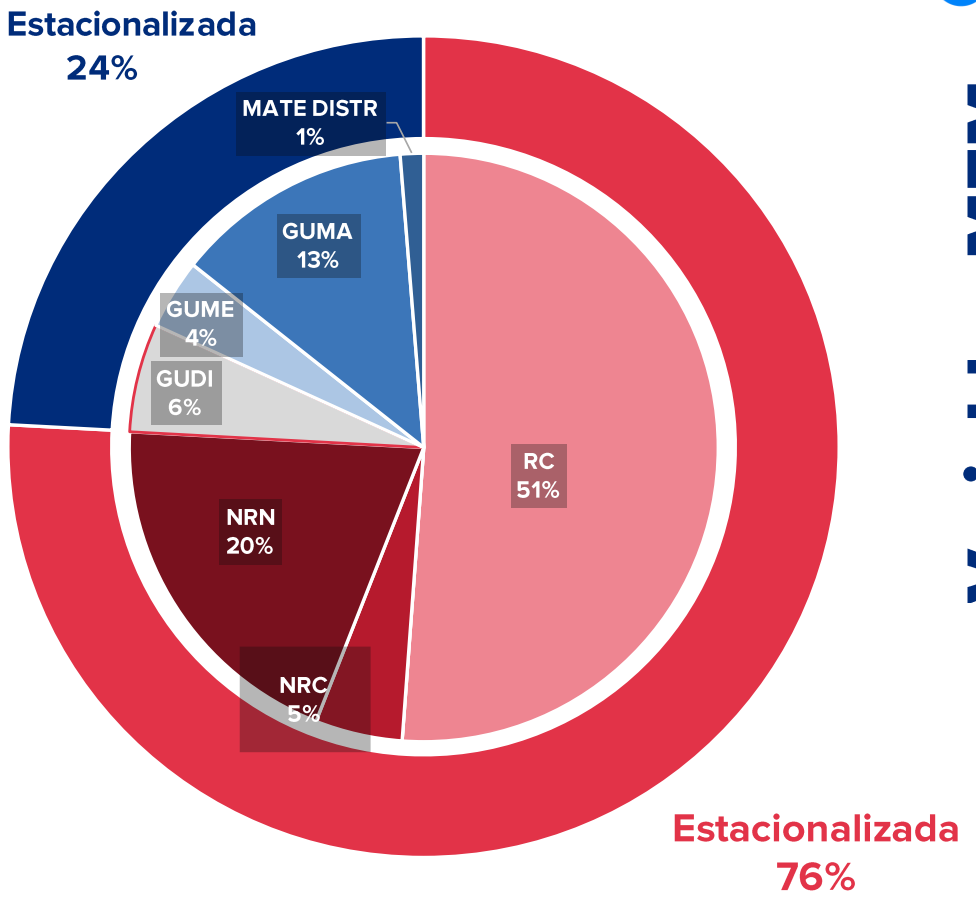
Demanda de Energía

DEMANDA JUL 2026			[GWh]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	6 685
		No cubierta	0
	No Residencial	Cubierta	626
		No cubierta	2 599
No Estacionalizada	GUDI		779
	GUME		503
	GUMA		1 705
	MATE DISTRIBUIDOR		167
DEMANDA LOCAL			**13 063**
VARIACIÓN VS. JUL 2025			**1.3%**

EXPORTACIÓN	**0**

POTENCIA MÁXIMA BRUTA [MW]	**27 189**

La demanda total del país en Julio 2026 fue mayor a la demanda media registrada en el mismo mes del año anterior, con una variación en torno al +1.3%.



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

Variables MEM

Precios/Costos por tipo de Mercado

Costo Mercado Asignado

93.9 u$s/MWh

ENERGÍA: 64.6 u$s/MWh

POTENCIA: 15 u$s/MWh

SERVICIOS: 8.3 u$s/MWh

TRANSPORTE: 5.9 u$s/MWh

Precio Mercado SPOT

168.6 u$s/MWh

ENERGÍA: 143.2 u$s/MWh

POTENCIA: 11.1 u$s/MWh

SERVICIOS: 8.3 u$s/MWh

TRANSPORTE: 5.9 u$s/MWh

PRECIOS POR TIPO DE USUARIO

DEMANDA JUL 2026			PRECIO [u$s/MWh]	PRECIO * [$/MWh]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	93.9	139 694
		No cubierta	167.9	249 855
	No Residencial	Cubierta	93.9	139 694
		No cubierta	167.9	249 855
No Estacionalizada	GUDI*		167.9	249 855
	GUME		168.6	250 992
	GUMA		168.6	250 992

* **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.

*GUDI incluye Cargos Res 109/2026 para los usuarios que corresponde

Los valores reflejan el precio que le correspondería pagar a cada tipo de usuario según los resultados de Julio 2026; para la demanda estacional, finalmente se aplica el PEST conforme a la Resolución SE N° 109/2026 y Res. 146/2026.

Precios por tipo de usuario distribuidor / PEST

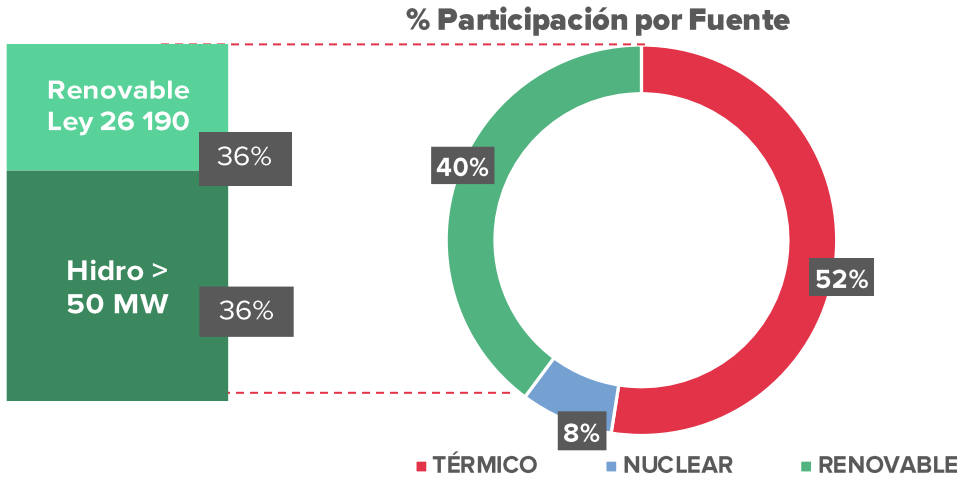
Coberturas: calculadas en función del PEST, conforme a la Resolución SE N° 109/2026, y del precio que correspondería pagar según el tipo de mercado.

DEMANDA JUL 2026			[GWh]	PRECIO [u$s/MWh]	PRECIO [$/MWh]	Precio ponderado	PEST medio [$/MWh]	Cobertura [%]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	6 685	93.9	139 694	**139 694**	**78 755**	**56%**
		No cubierta	0	167.9	249 855			
	No Residencial	Cubierta	626	93.9	139 694	**228 476**	**125 400**	**55%**
		No cubierta	2 599	167.9	249 855			
PRECIO MEDIO	**DEMANDA ESTACIONALIZADA**		**9 909**	**113.3**	**168 583**	**168 583**	**93 933**	**56%**
No Estacionalizada	GUDI		779	167.9	249 855	**249 855**	**249 855**	**100%**
PRECIO MEDIO	**DEMANDA ESTACIONAL**		**10 688**	**117.2**	**174 507**	**174 507**	**105 299**	**60%**

Detalle demanda residencial

[$/MWh]		Precio [$/MWh]	PEST con Bonificaciones	Cobertura
Residencial	**Sin Subsidio**	139 694	120 310	86%
	Base con Subsidio		44 363	32%
	Excedente con Subsidio		121 193	87%
Residencial	**Medio**	**139 694**	**78 755**	**56%**

Oferta de Energía por Fuente



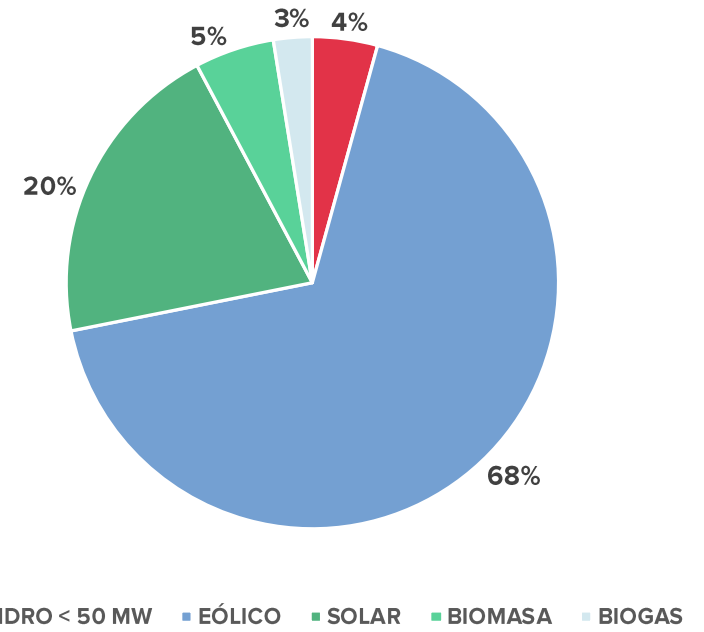
[GWh]	jul-25	jul-26	Variación
TERMICO	6 505	6 627	1.9%
NUCLEAR	892	972	9.0%
RENOVABLE - Hidro > 50 MW	2 636	3 238	22.9%
RENOVABLE - Ley 26 190 / 27 191	2 075	1 791	-13.7%
IMPORTACIÓN	1 328	898	-32.3%
TOTAL OFERTA	**13 436**	**13 527**	**0.7%**

Renovables Según Ley 26 190 /27 191

[GWh]	jul-25	jul-26	Variación
HIDRO < 50 MW	80	77	-3.8%
EÓLICO	1 526	1 211	-20.7%
SOLAR	322	365	13.5%
BIOMASA	103	94	-9.5%
BIOGAS	45	45	1.4%
RENOVABLE -Ley 26 190 / 27 191	**2 075**	**1 791**	**-13.7%**

DEMANDA TOTAL	12 902	13 063
% Participación REN/DEM	**16.1%**	**13.7%**

Participación por Tecnología



Variables MEM

Combustibles – Consumos y costos equivalentes

	jul-25	jul-26	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	37.2	38.3	2.9%
Gas Natural ACUERDO [Mm3/d]	31.6	17.6	-44.1%
Gas Natural PROPIO [Mm3/d]	5.6	20.7	>100%
Fuel Oil [mil Ton]	32.4	32.7	0.9%
Gas Oil [mil m3]	158.6	158.7	0.1%
Carbón Mineral [mil Ton]	66.9	95.3	42.5%
TOTAL GAS EQUI.	**45.1**	**46.8**	**3.8%**
Gas Natural [u$s/MMBtu] (*)	7.9	11.3	43.1%
Gas Natural ACUERDO [u$s/MMBtu] (**)		5.2	
Gas Natural PROPIO [u$s/MMBtu]		16.7	
Fuel Oil (Local) [u$s/ton] (***)	691.2	775.5	12.2%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u$s/m3] (***)	746.7	973.2	30.3%
Carbón [u$s/ton]	220.0	204.4	-7.1%
MM U$S COMB Gas Natural	336.8	496.1	47.3%
MM U$S COMB ALT (FO+GO+CM)	155.5	199.3	28.1%
MM U$S COMB	492	695	41.3%
MM $ar COMB	665 509	1 035 043	55.5%
CEM [Kcal/KWh]	1 804	1 838	1.9%

Con un despacho térmico mayor en Julio 2026, el consumo medio de combustibles también resultó superior al de Julio 2025, con un incremento conjunto de 1.7 Mm^3.

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% del total.

En cuanto a los precios, se observaron incrementos tanto en Gas Oil y Fuel Oil como en Gas Natural. En este último caso, el aumento estuvo asociado al mayor consumo de gas importado.

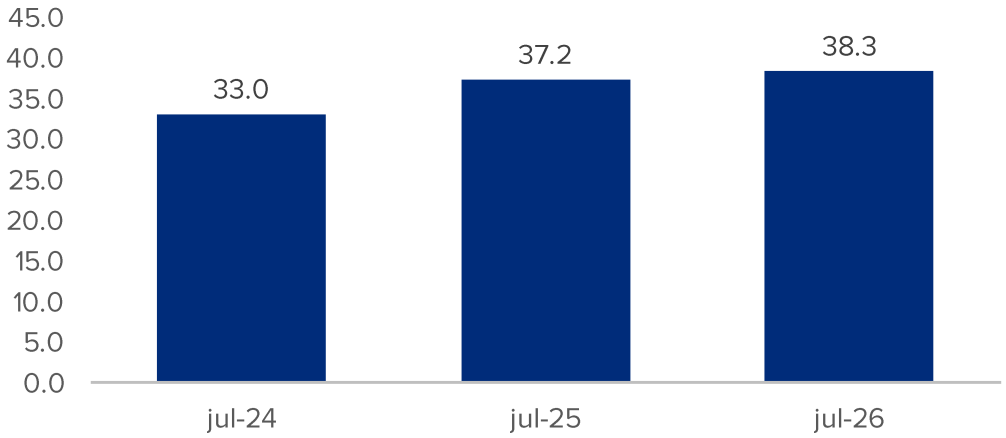
Con los consumos y precios vistos, comparando con Julio 2025, los montos de los combustibles resultan superiores tanto en dólares como en pesos.

(*) 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 combustibles alternativos: Precio de referencia (Programación Estacional) + cargos de transporte hasta la central.

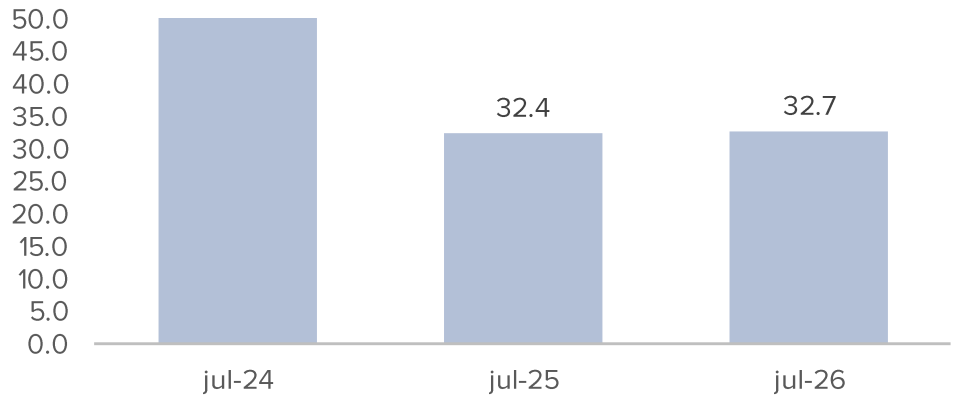
Combustibles – Consumos Julio 2026 / 2025 / 2024

Variables MEM

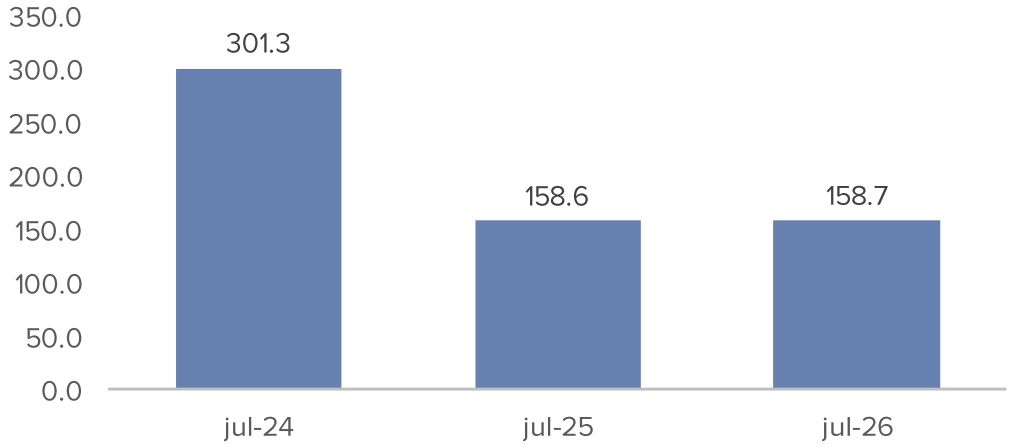
Consumo GN [Mm3/d]



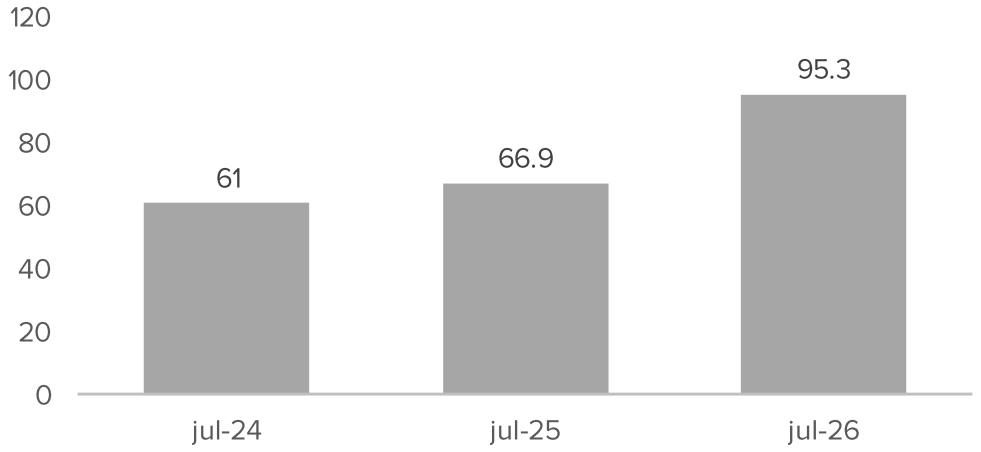
Consumo FO [Mil Ton]



Consumo GO [Mil m3]



Consumo CM [Mil Ton]



Detalle Intercambios de Energía

IMPORTACIÓN	ENERGÍA [GWh]	ENERGÍA [MW Medios]	Precio Representativo Compra* [Miles u$s]	Precio Compra* [u$s/MWh]	Precio Compra* [$/MWh] - Tasa 1 488.5 ar/us
Brasil (Emergencia)	4.7	6.3	0		
Brasil (Acuerdo TER)	676.8	909.7	73 017	107.9	160 575
Uruguay (Contingente)	148.7	199.9	11 474	77.2	114 843
Paraguay	10.7	14.4	1 288	120.0	178 616
Chile	0.9	1.2	28	32.0	47 630
Bolivia	56.6	76.1	8 934	157.8	234 946
TOTAL IMPOR	**898.4**	**1 207.6**	**94 740**	**105.4**	**156 955**

En julio, las importaciones alcanzaron aproximadamente 900 GWh, principalmente provenientes de Brasil. El precio medio de las importaciones se ubicó en torno a 105 u$s/MWh.

(*) Nodo frontera

CAMMESA

estadisticasycontrol@cammesa.com.ar

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