CAMMESA

SEPTIEMBRE 2026

Variables Relevantes del MEM

Resumen Ejecutivo

Gerencia de Análisis y Control Global

Resumen Ejecutivo — Variables Físicas

Oferta y variables operativas — Septiembre 2026 vs. Septiembre 2025

OFERTA TOTAL

11 621 GWh

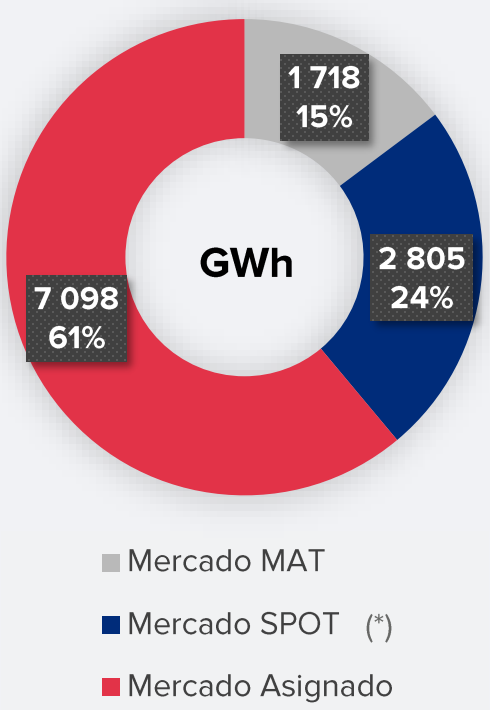
+5.4% vs. sep-25

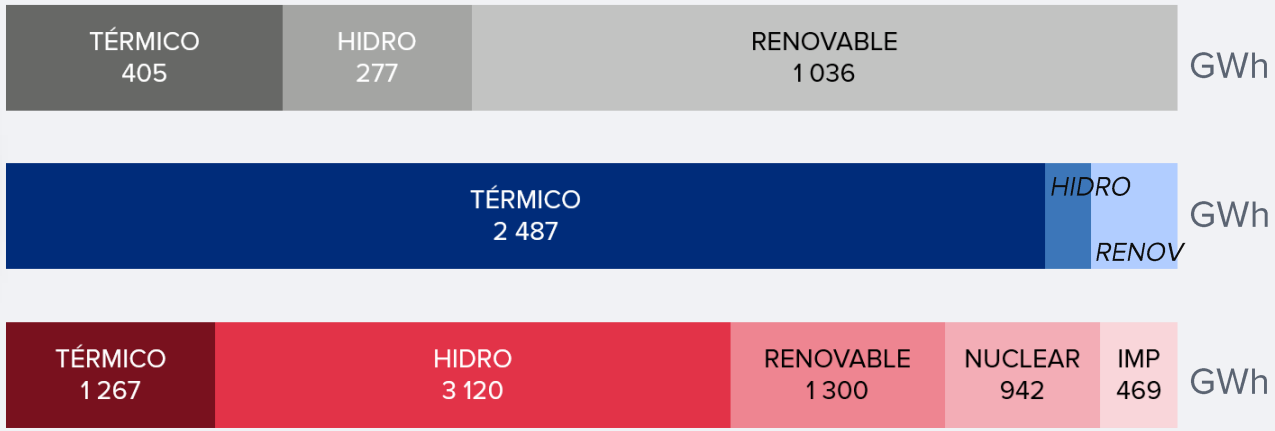
COMBUSTIBLES (Gas Eq.)

30.4 Mm3/d

-2.6 Mm3/d vs. sep-25

COMPOSICIÓN DE LA OFERTA

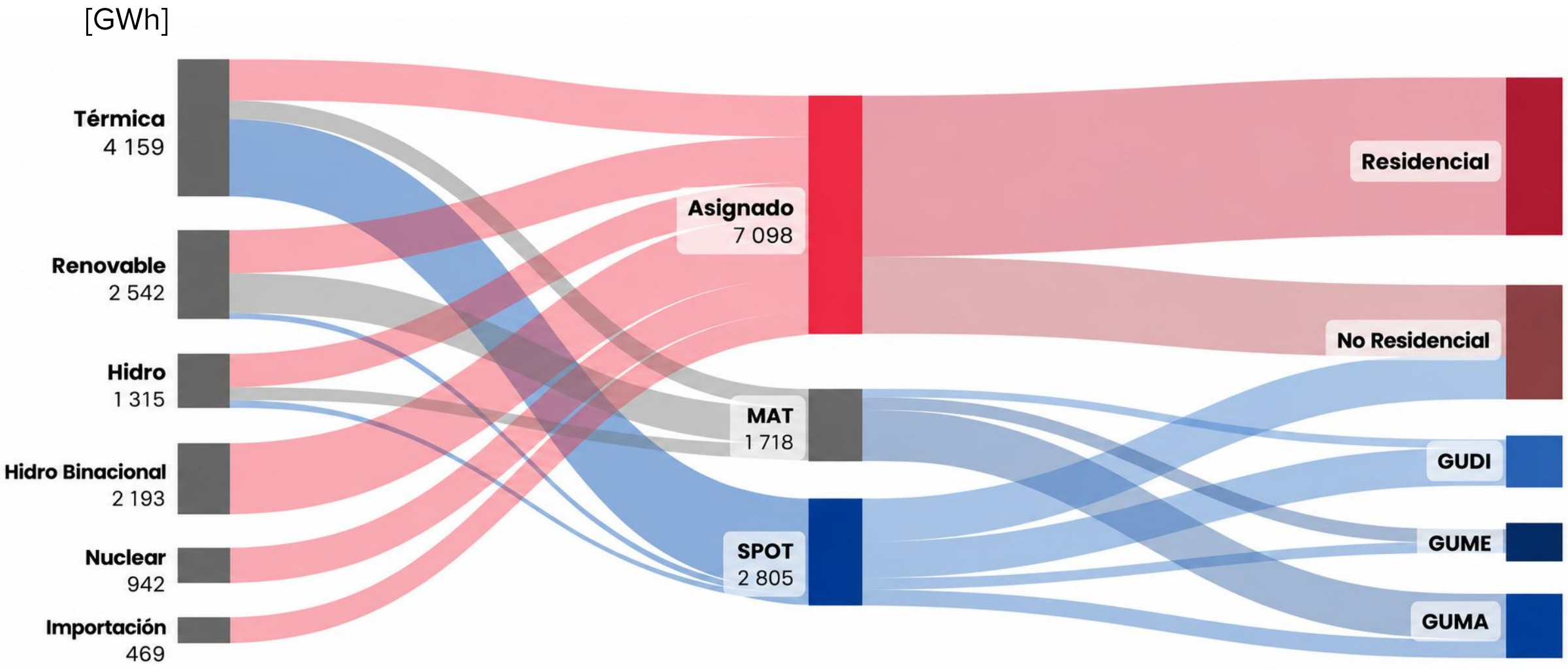




(*) En el Mercado SPOT se considera, además de la generación destinada al mercado, la autogeneración correspondiente al MEM.

Resumen Ejecutivo — Variables Físicas

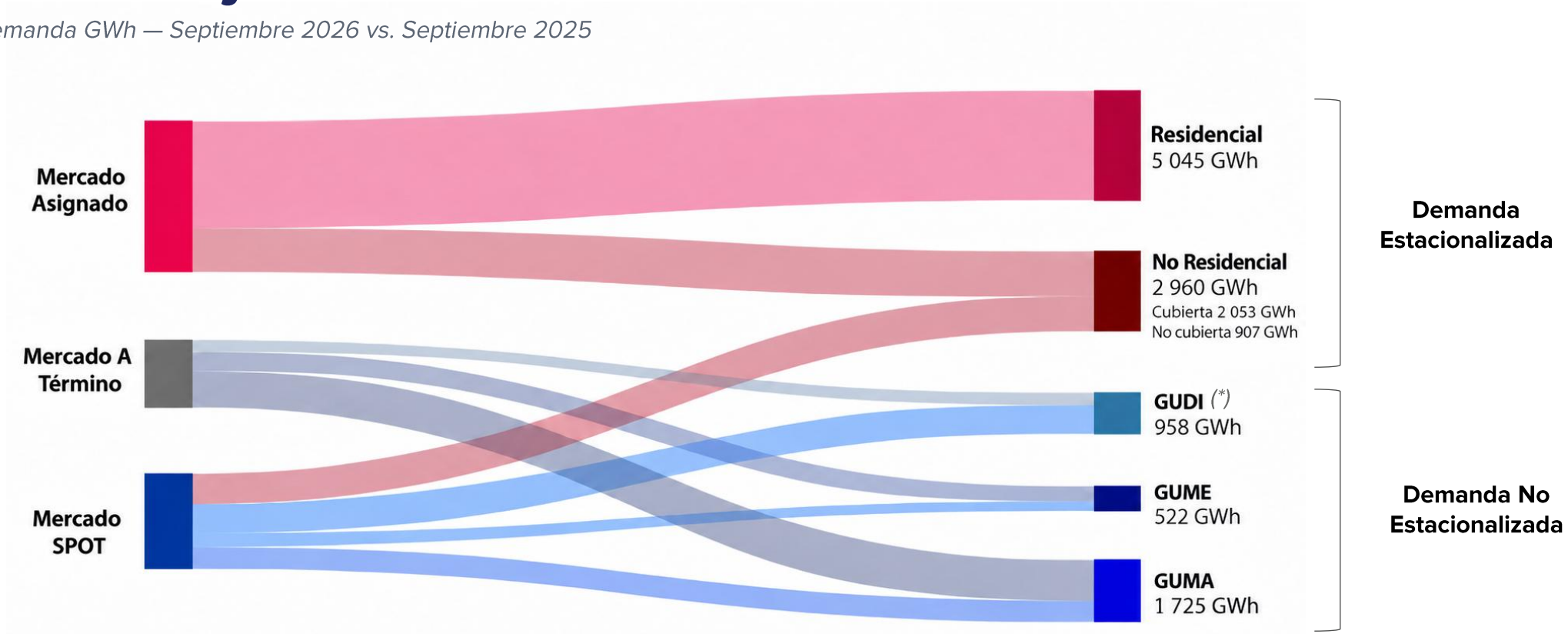
De la oferta a la demanda - GWh



(*) En el Mercado SPOT se considera, además de la generación destinada al mercado, la autogeneración correspondiente al MEM.

Resumen Ejecutivo — Variables Físicas

Demanda GWh — Septiembre 2026 vs. Septiembre 2025



DEMANDA TOTAL

11 210 GWh

+5.4% vs. sep-25

TEMPERATURA MEDIA GBA

14.7 °C

-1.0 °C vs. sep-25

Demanda estacionalizada cubierta por generación asignada:

89%

El resto de la demanda se abastece a través del mercado SPOT y MAT, según el esquema de asignación vigente.

(*) incluye GUDI + MATE Distribuidor

Resumen Ejecutivo — Variables Económicas

Precio monómico por mercado— Septiembre 2026

PRECIO MERCADO SPOT

SEPTIEMBRE 2026

90.1 u$s/MWh

MEDIO ACUM. NOV-25 A SEP-26

102.4 u$s/MWh

COSTO MERCADO ASIGNADO

SEPTIEMBRE 2026

75.3 u$s/MWh

MEDIO ACUM. NOV-25 A SEP-26

85.9 u$s/MWh

PRECIO MAT

SEPTIEMBRE 2026

84.4 u$s/MWh

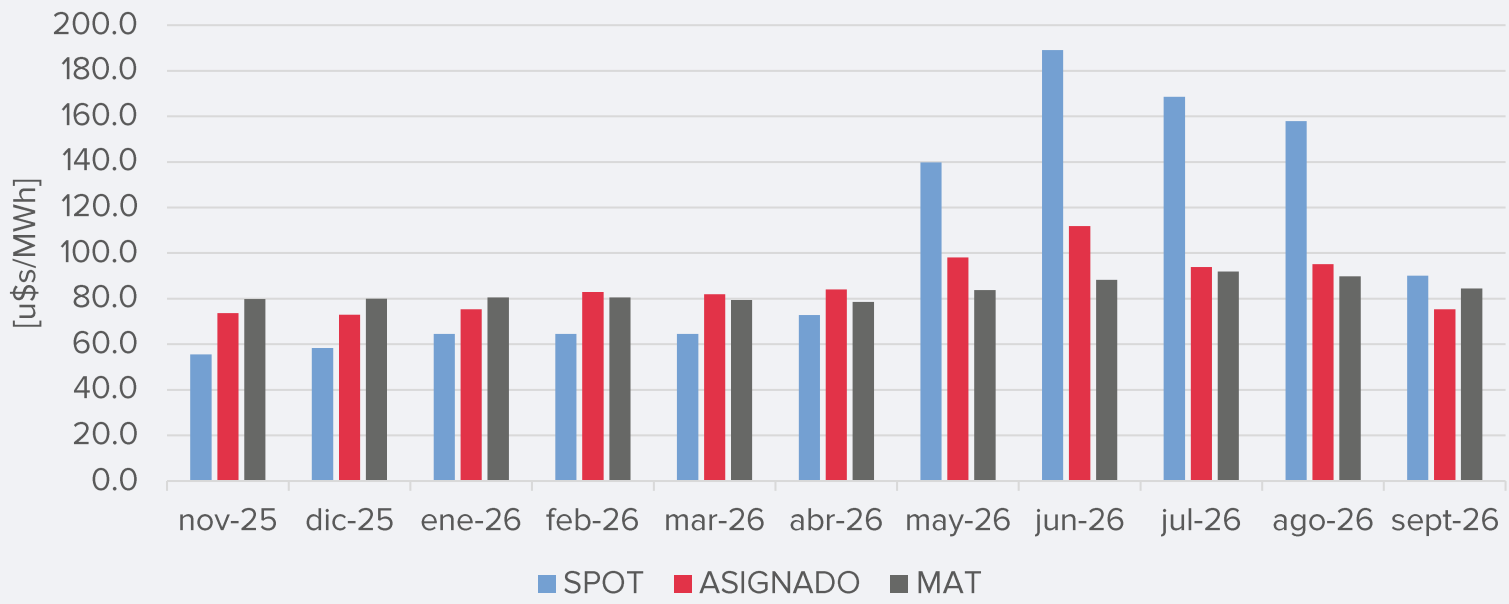
MEDIO ACUM. NOV-25 A SEP-26

83.4 u$s/MWh

CMg MEDIO

SEPTIEMBRE 2026

62.2 u$s/MWh



Resumen Ejecutivo — Variables Económicas

Precios Estacionales, tipo de cambio — Septiembre 2026

PRECIO MEDIO ESTACIONAL

110 530 $/MWh

Tipo de Cambio

1 517.5 $/u$s

PRECIO ESTACIONAL POR USUARIO [$/MWh]

Residencial

			Cobertura
Con subsidio:	**36 813**	$/MWh	32%
Sin subsidio:	**126 822**	$/MWh	>100%

Le correspondería abonar el precio del mercado asignado (75.3 u$s/MWh = **114 280 $/MWh**)

No Residencial

146 442 $/MWh — Cobertura >100%

Le correspondería abonar un precio ponderado entre el mercado asignado (75.3 u$s/MWh) y el spot (80.8 u$s/MWh) = **116 817 $/MWh**.

GUDI

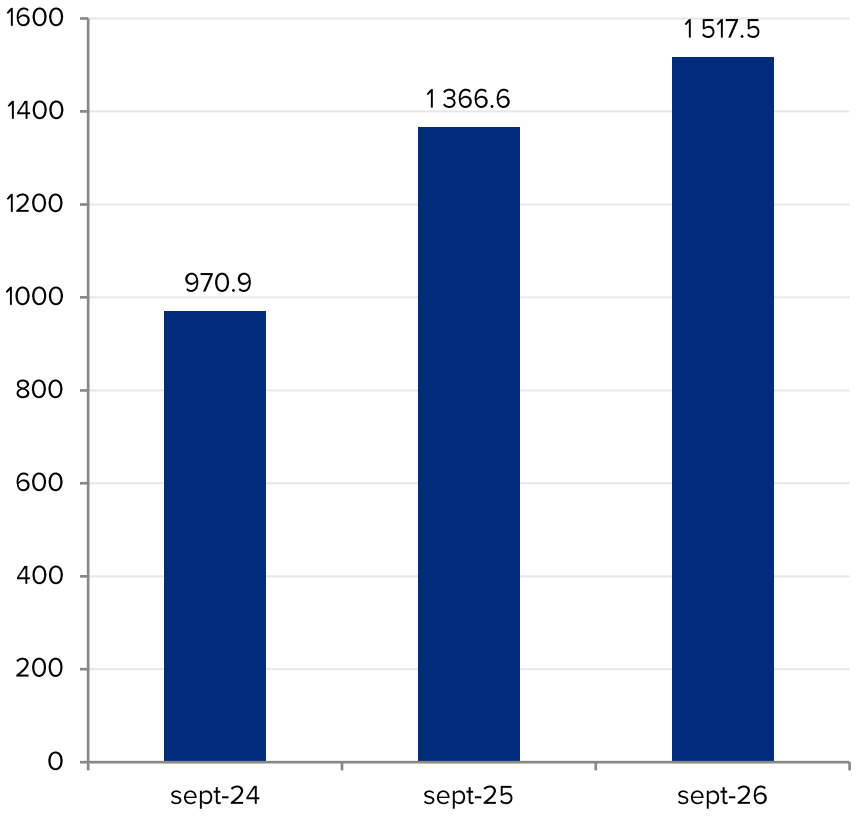
143 525 $/MWh — Cobertura 100%

Al incorporar los cargos de la Res. 976/2023, los GUDI afrontarían costos de abastecimiento que reflejan los costos de la energía en el mercado SPOT.

Variables no MEM

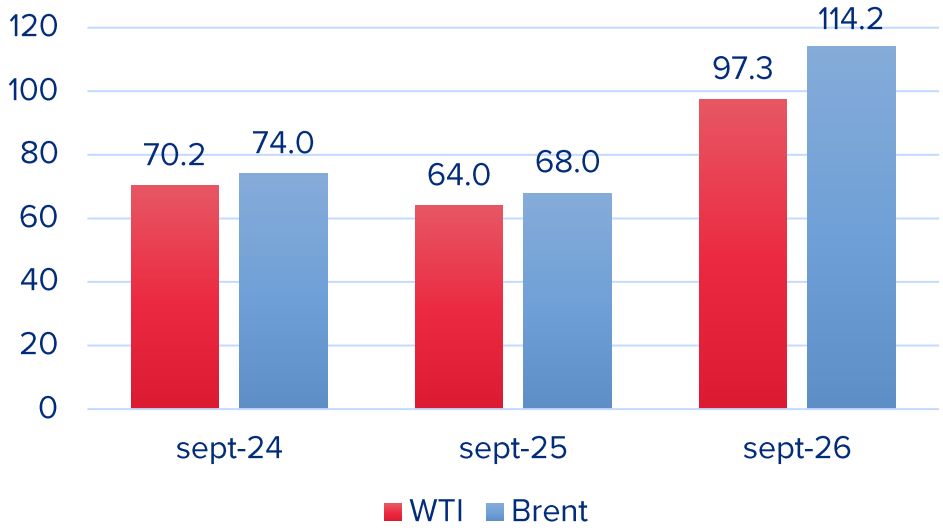
Contexto macroeconómico: Tipo de cambio, precio barril de petróleo y temperatura —sep-24 a sep-26

TIPO DE CAMBIO [AR/us]



Fuente: BCRA — Tipo de Cambio Mayorista último día hábil del mes

BARRIL DE PETRÓLEO [u$s / barril]



Fuente: EIA — promedio mensual

TEMPERATURA MEDIA GBA [°C]

	sep-25	sep-26	Var.
Media	**15.7**	**14.7**	**-1.0**
Máxima	20.5	22.2	1.7
Mínima	9.2	7.1	-2.1

Fuente: SMN — promedio mensual

La temperatura media de GBA en el mes de Septiembre 2026 resultó más baja que el año anterior (-1.0 °C) y levemente por encima de la temperatura media histórica.

Temperatura Media histórica septiembre: **14.6 °C**

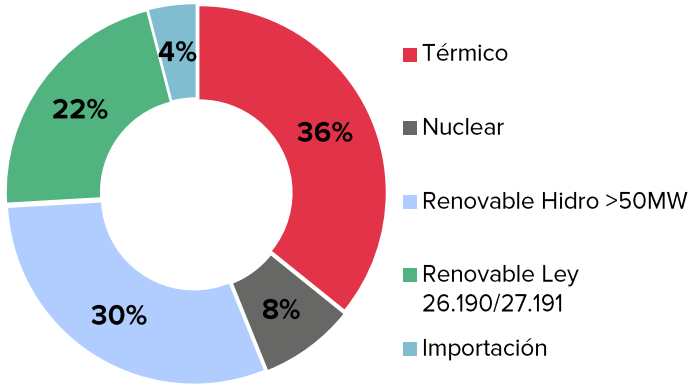
Generación por Fuente

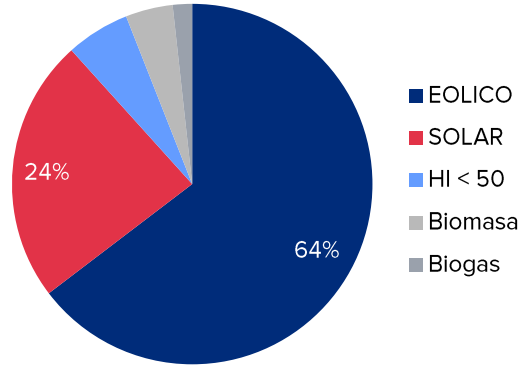
Oferta de energía por fuente y participación renovable — Septiembre 2026 vs. Septiembre 2025

OFERTA POR FUENTE [GWh]

	sep-25	sep-26	Var.
Térmico	4 704	4 159	-11.6%
Nuclear	913	942	3.3%
Renovable Hidro >50MW	2 662	3 508	31.8%
Renovable Ley 26.190/27.191	2 382	2 542	6.7%
Importación	364	469	28.9%
Total oferta	**11 024**	**11 621**	**5.4%**

% PARTICIPACIÓN POR FUENTE





Mix tecnologías dentro de Renovables Ley 26 190 / 27 191

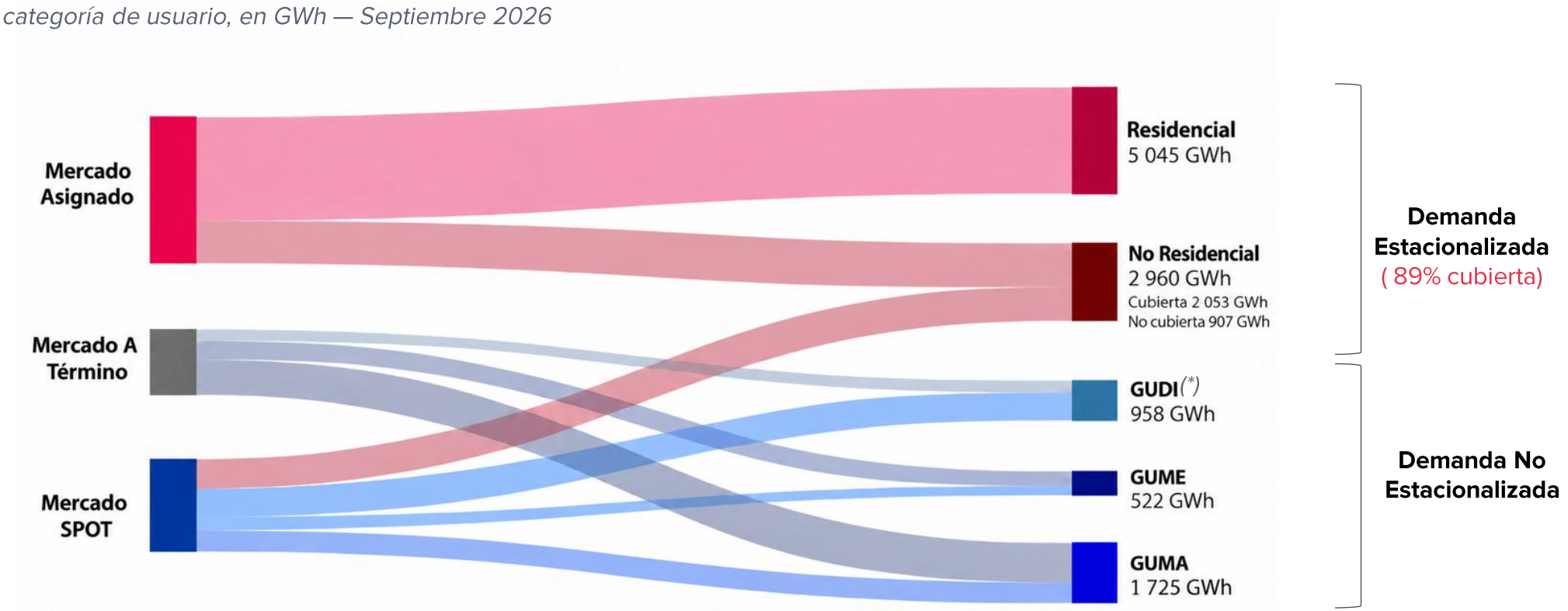
PARTICIPACIÓN RENOVABLE / DEMANDA

	sep-25	sep-26
Renovable Ley 26.190/27.191 [GWh]	2 382	2 542
% Participación Renovable/Demanda	**22.4%**	**22.7%**

La generación total incrementó 5.4% respecto de septiembre de 2025, acompañando el crecimiento de la demanda. Los mayores aportes de generación hidráulica y de fuentes renovables, junto con una mejor oferta en la importación, se tradujeron en una menor necesidad de generación térmica.

Indicadores de Demanda — Septiembre 2026

Demanda por categoría de usuario, en GWh — Septiembre 2026



DEMANDA TOTAL SEPTIEMBRE 2026

11 210 GWh **+5.4% vs. sep-25**

Estacionalizada: 8 006 GWh (71%) **No Estacionalizada: 3 204 GWh (29%)**

La demanda total incrementó 5.4% respecto de septiembre de 2025. El crecimiento se explica principalmente por la demanda residencial, que se ubicó por encima de la registrada en igual mes del año anterior.
La demanda estacionalizada, que equivalente al 71% del total, fue cubierta por la generación asignada en un 89%, mientras que la demanda no estacionalizada representó el 29% restante.

(*) incluye GUDI + MATE Distribuidor

Precios por Tipo de Mercado

Monómico en u$s/MWh — comparación sep-26 vs. ago-26 y precio medio Nov-25 a Sep-26

MONO SPOT SEP-26

90.1 u$s/MWh

ago-26: 157.9 u$s/MWh
Promedio acum nov-25 a sep-26: 102.4 u$s/MWh

Detalle Septiembre 2026:		
	Energía	69.3 u$s/MWh
	Potencia	9.0 u$s/MWh
	Servicios	5.1 u$s/MWh
	Transporte	6.6 u$s/MWh

MONO ASIGNADO SEP-26

75.3 u$s/MWh

ago-26: 95.1 u$s/MWh
Promedio acum nov-25 a sep-26: 85.9 u$s/MWh

Detalle Septiembre 2026:		
	Energía	51.2 u$s/MWh
	Potencia	12.3 u$s/MWh
	Servicios	5.1 u$s/MWh
	Transporte	6.6 u$s/MWh

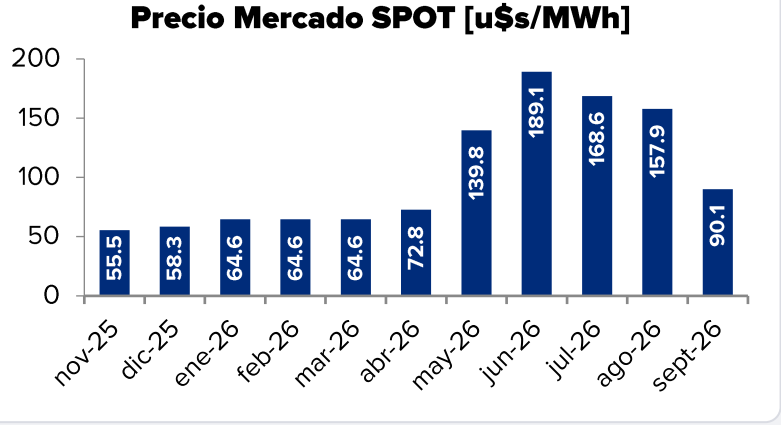
MONO MAT SEP-26

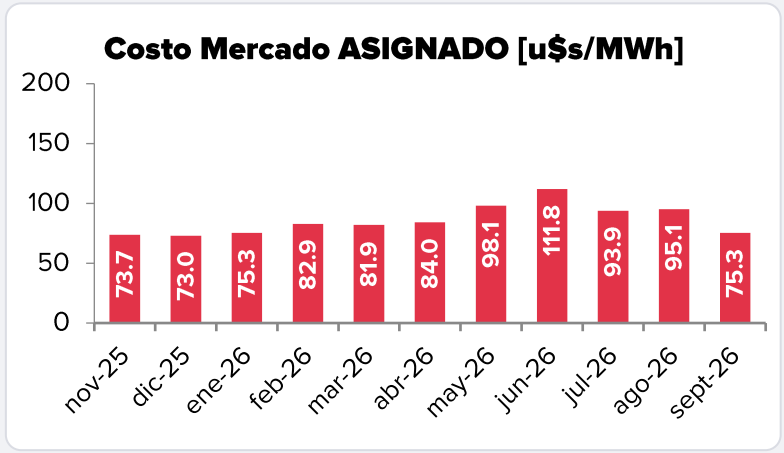
84.4 u$s/MWh

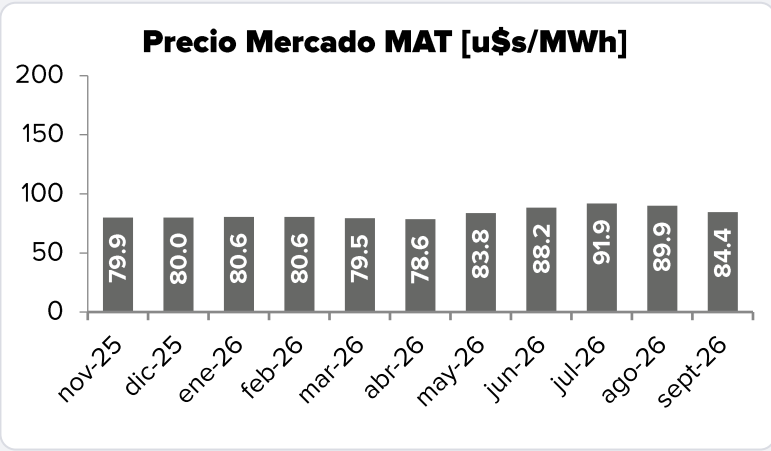
ago-26: 89.9 u$s/MWh
Promedio acum nov-25 a sep-26: 83.4 u$s/MWh

Detalle Septiembre 2026:		
	Energía	63.7 u$s/MWh
	Potencia	9.0 u$s/MWh
	Servicios	5.1 u$s/MWh
	Transporte	6.6 u$s/MWh

Evolución de los precios por mercado



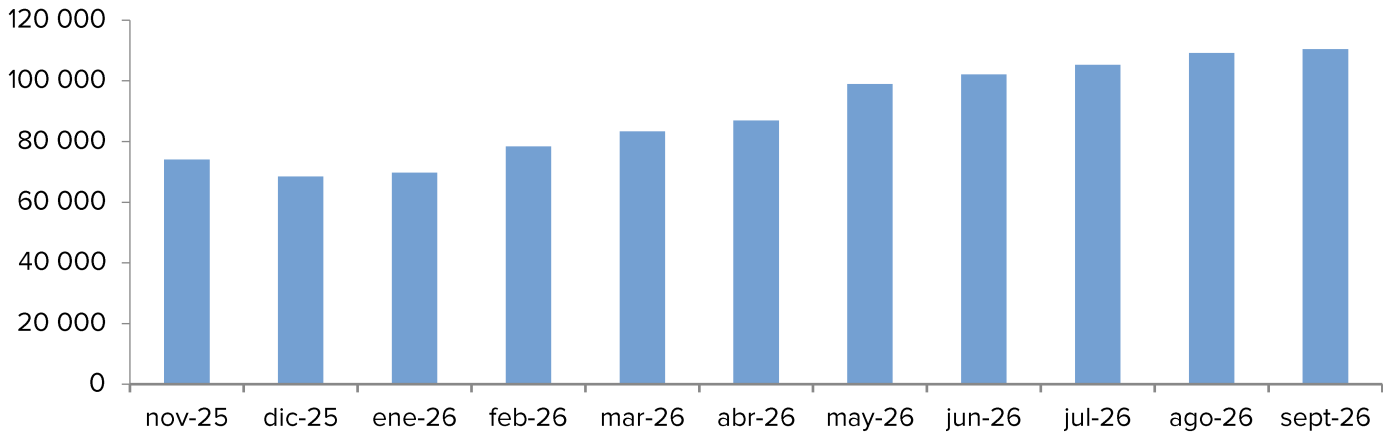




Precios Estacionales y Cobertura PEST

Precio ponderado por tipo de usuario y cobertura del Precio Estacional (PEST) — Septiembre 2026

Precio Medio Estacional [$/MWh]



Coberturas: calculadas en función del PEST, conforme a las Resoluciones SE N° 221/2026, 222/2026 y 223/2026, y del precio que correspondería pagar según el tipo de mercado.

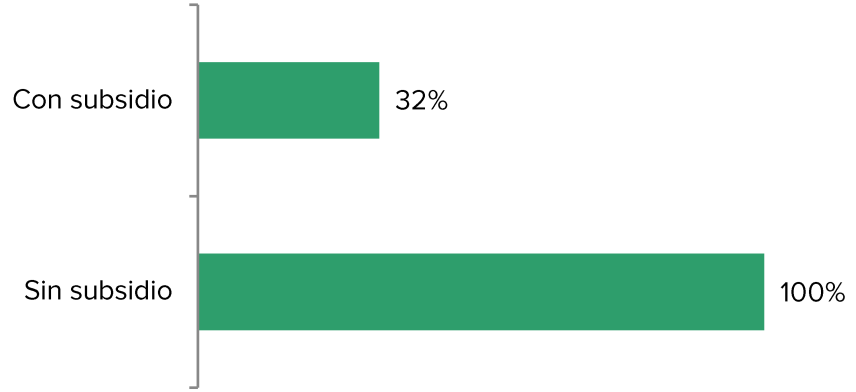
El Decreto 943/2025 crea el régimen de Subsidios Energéticos Focalizados (SEF), que unifica los subsidios nacionales en una única categoría de beneficiarios.

COBERTURA DEL PEST POR SEGMENTO

Segmento	Precio ponderado [$/MWh]	PEST [$/MWh]	Cobertura
Residencial con subsidio	114 280	36 813	32%
Residencial sin subsidio		126 822	>100%
No Residencial	121 141	127 686	>100%
GUDI (no estacionalizada)	143 525	143 525	100%

Precios medios estimados según factor de carga por tipo de mercado, expresados al tipo de cambio del último día hábil del mes.

DETALLE RESIDENCIAL: COBERTURA



Combustibles: Consumo

Consumo equivalente y costo del abastecimiento térmico — Septiembre 2026 vs. Septiembre 2025

CONSUMO TOTAL DE COMBUSTIBLES
[GAS NATURAL EQUIVALENTE]

30.4 Mm³/d

-7.9% vs. sep-25

CONSUMO GAS NATURAL

29.6 Mm³/d

-9.1% vs. sep-25

NACIONAL
27.7 Mm³/d
IMPORTADO
1.9 Mm³/d

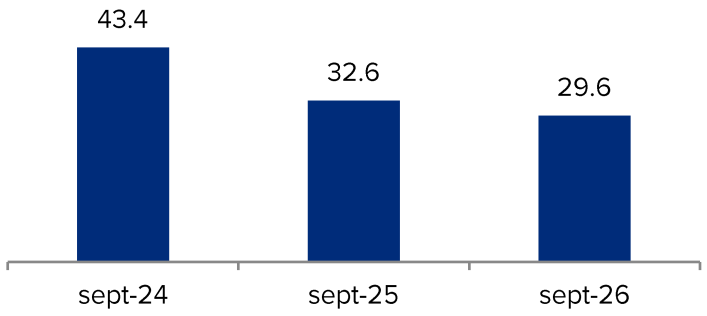
CONSUMO COMBUSTIBLES ALTERNATIVOS
[GAS NATURAL EQUIVALENTE]

0.8 Mm³/d

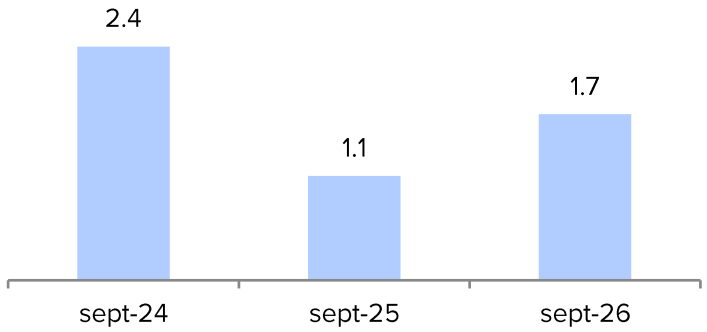
+95.4% vs. sep-25

CONSUMO POR TIPO DE COMBUSTIBLE (sep-24 / sep-25 / sep-26)

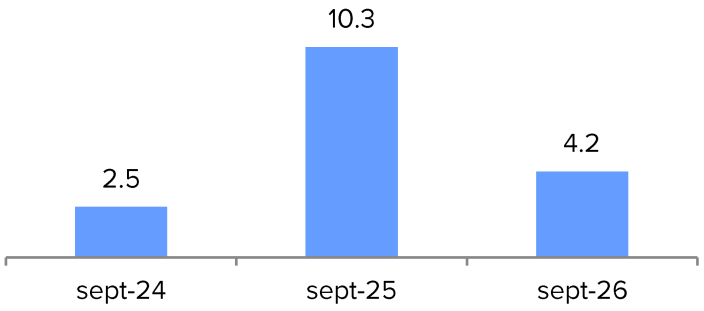
Gas Natural [Mm³/d]



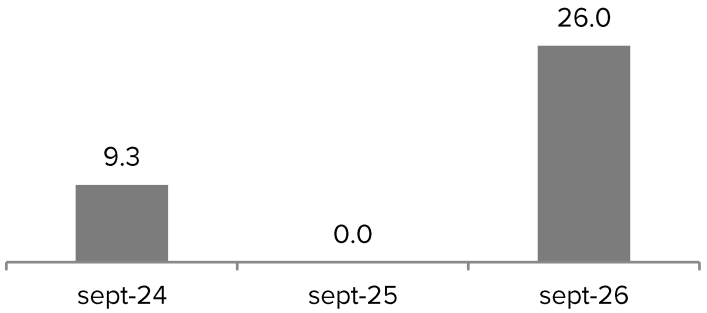
Fuel Oil [mil ton]



Gas Oil [mil m³]



Carbón Mineral [mil ton]



Debido al menor despacho térmico en Septiembre 2026, el consumo conjunto de combustibles fue menor al del mismo mes del año anterior, en conjunto en -7.9%, o -2.6 Mm³/d en gas equivalente.

El gas natural representa un 97% del consumo de combustibles total, pese a un mayor uso de combustibles alternativos.

Combustibles: Costos

Consumo equivalente y costo del abastecimiento térmico — Septiembre 2026 vs. Septiembre 2025

PRECIO GAS NATURAL

6.5 u$s/MMBtu

+27.4% vs. sep-25

PRECIO GN NACIONAL

5.3 u$s/MMBtu

PRECIO GN IMPORTADO

24.0 u$s/MMBtu

COSTO TOTAL COMBUSTIBLES

227 MM u$s

+16.5% vs. sep-25

PRECIO FUEL OIL

843 u$s/Ton

+12.5% vs. sep-25

CEM

1 841 Kcal/MWh +4.2% vs. sep-25

PRECIO GAS OIL

1 310 u$s/m3

+55.7% vs. sep-25

PRECIO CARBÓN

212 u$s/Ton

-3.7% vs. sep-25

El precio del gas natural sube por mayor participación de gas importado en el abastecimiento.
Como resultado el costo total de combustibles resulta mayor que en sep-25, tanto en dólares como en pesos.

Intercambios Internacionales de Energía

Detalle de importación por país de origen — Septiembre 2026

ENERGÍA IMPORTADA

469 GWh

651 MW medios

PRECIO MEDIO GENERAL

42.2 u$s/MWh

64 103 $/MWh (Sep-26)

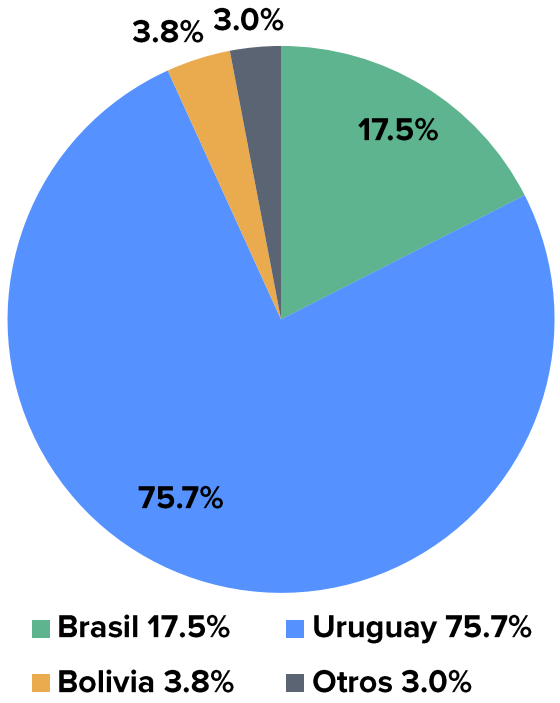
PRINCIPALES ORÍGENES

Uruguay y Brasil

93% de la energía importada

Origen	Energía [GWh]	Precio [u$s/MWh]
Brasil (Acuerdo TER)	82	62
Brasil (Devolución)	0	
Chile	5	32
Paraguay	8	120
Uruguay	355	31
Bolivia	18	146
TOTAL IMPORTACIÓN	**469**	**42.2**

Origen de la importación



CAMMESA

Estadísticas y Control — Gerencia de Análisis y Control Global

estadisticasycontrol@cammesa.com.ar

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