

CAMMESA

AGOSTO 2026

Variables Relevantes del MEM

Resumen Ejecutivo



Resumen Ejecutivo — Variables Físicas

Oferta y variables operativas — Agosto 2026 vs. Agosto 2025

OFERTA TOTAL

12 886 GWh

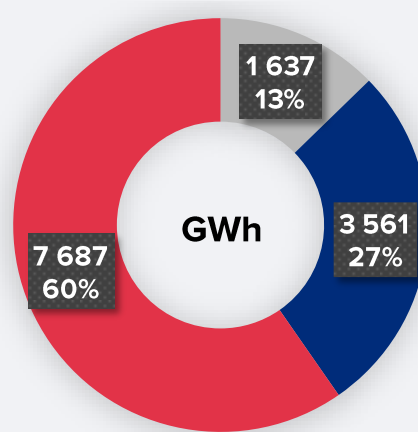
+6% vs. ago-25

COMBUSTIBLES (Gas Eq.)

38.0 Mm3/d

-3.3 Mm3/d vs. ago-25

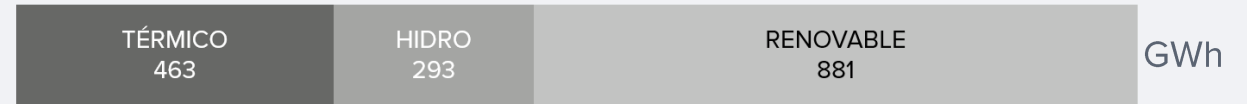
COMPOSICIÓN DE LA OFERTA



■ Mercado MAT

■ Mercado SPOT (*)

■ Mercado Asignado



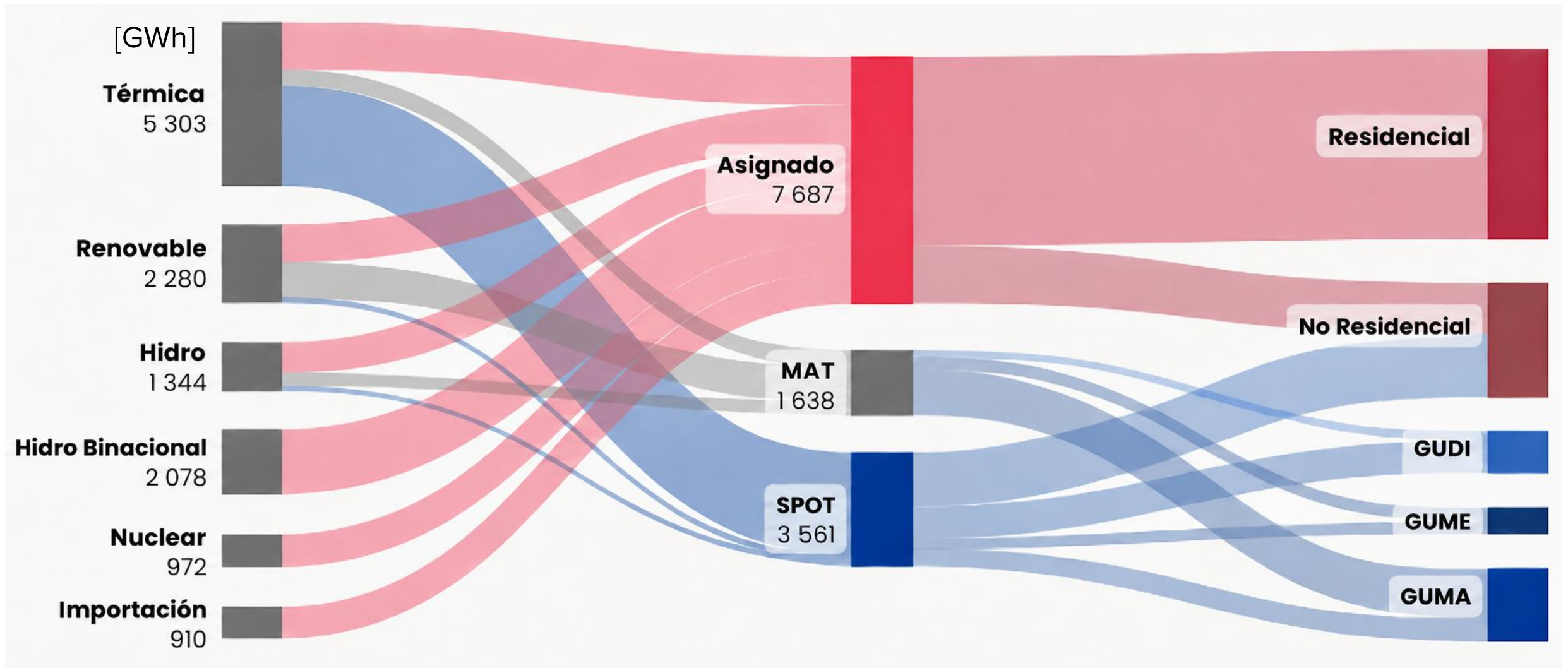
(*) En el Mercado SPOT se considera, además de la generación destinada al mercado, la autogeneración correspondiente al MEM.





Resumen Ejecutivo – Variables Físicas

De la oferta a la demanda - GWh

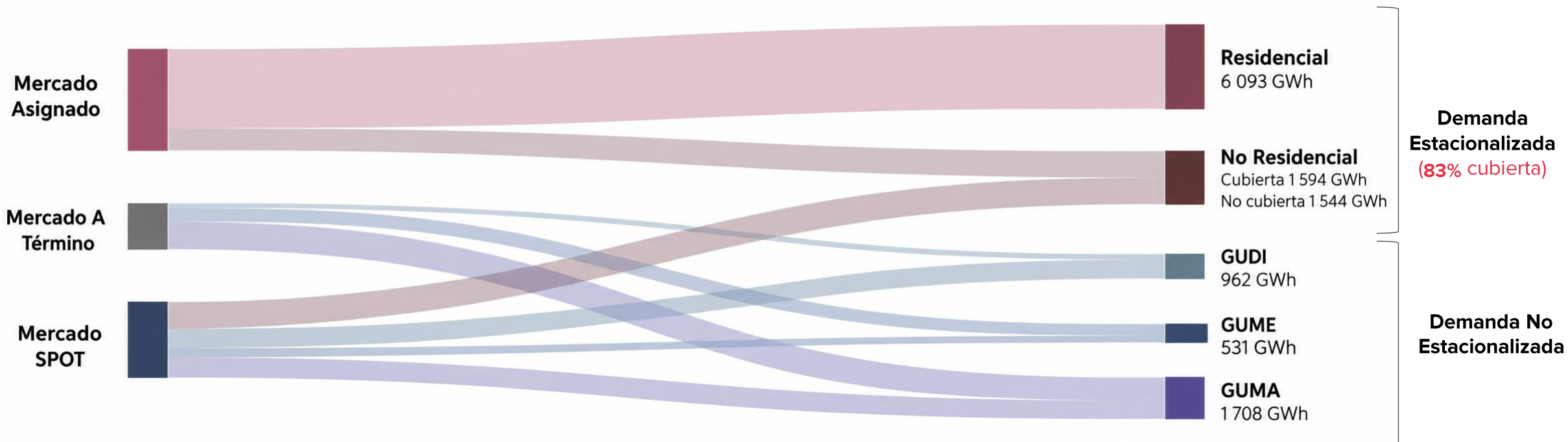


(*) En el Mercado SPOT se considera, además de la generación destinada al mercado, la autogeneración correspondiente al MEM.



Resumen Ejecutivo — Variables Físicas

Demanda GWh — Agosto 2026 vs. Agosto 2025



DEMANDA TOTAL

12 432 GWh

+6.1% vs. ago-25

TEMPERATURA MEDIA GBA

12.3 °C

-1.6 °C vs. ago-25

Demanda estacionalizada cubierta por generación asignada:

83%

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



Resumen Ejecutivo — Variables Económicas

Precio monómico por mercado— Agosto 2026

PRECIO MERCADO SPOT

AGOSTO 2026

157.9 u\$s/MWh

MEDIO ACUM. NOV-25 A AGO-26

103.6 u\$s/MWh

COSTO MERCADO ASIGNADO

AGOSTO 2026

95.1 u\$s/MWh

MEDIO ACUM. NOV-25 A AGO-26

86.8 u\$s/MWh

PRECIO MAT

AGOSTO 2026

89.9 u\$s/MWh

MEDIO ACUM. NOV-25 A AGO-26

83.3 u\$s/MWh

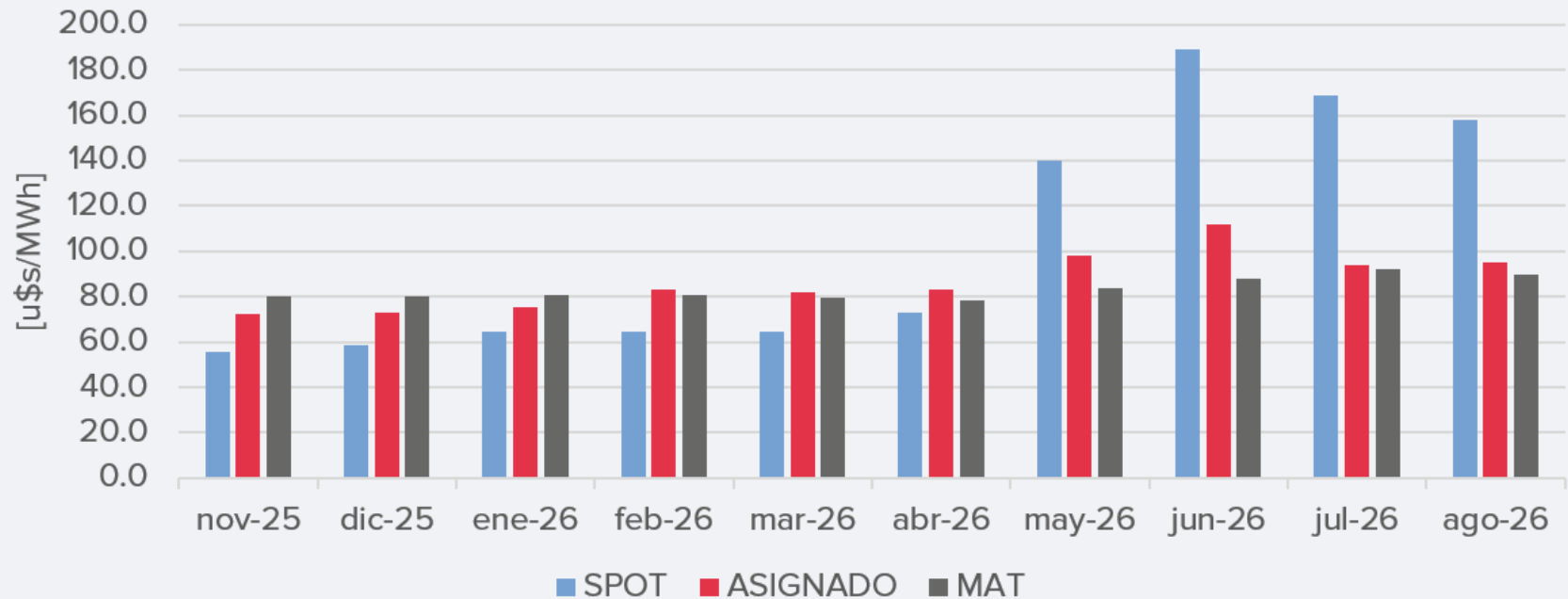
CMg MEDIO

AGOSTO 2026

141.2 u\$s/MWh

Tipo de Cambio

1 509.5 \$/u\$s





Resumen Ejecutivo — Variables Económicas

Precios Estacionales, tipo de cambio — Agosto 2026

PRECIO ESTACIONAL POR USUARIO (Sancionados por Resolución SE) [\$/MWh]

Residencial

Cobertura

Con subsidio: **45 975** \$/MWh **32%**

Sin subsidio: **124 194** \$/MWh **87%**

Le correspondería abonar el precio del mercado asignado (95.1 u\$s/MWh = **143 547 \$/MWh**)

No Residencial

Cobertura

131 953 \$/MWh **69%**

Le correspondería abonar un precio ponderado entre el mercado asignado (95.1 u\$s/MWh) y el spot (159.8 u\$s/MWh) = **191 608 \$/MWh**.

GUDI

241 225 \$/MWh (*)

Le correspondería abonar el precio del mercado spot (159.8 u\$s = **241 225 \$/MWh**)

Cobertura

100%

*GUDI incluye Cargos Res 976/2023.

PRECIO MEDIO DEMANDA ESTACIONALIZADA

98 559 \$/MWh

Le correspondería abonar un precio ponderado entre el mercado asignado y el mercado Spot de **159 889 \$/MWh**.

Cobertura

62%

Precio medio ponderado definido por Res. SE N° 190/2026 y Res. 187/2026.

Le correspondería abonar un precio ponderado entre el mercado asignado y el mercado Spot de **166 358 \$/MWh**

PRECIO MEDIO ESTACIONAL

109 214 \$/MWh

Cobertura

66%

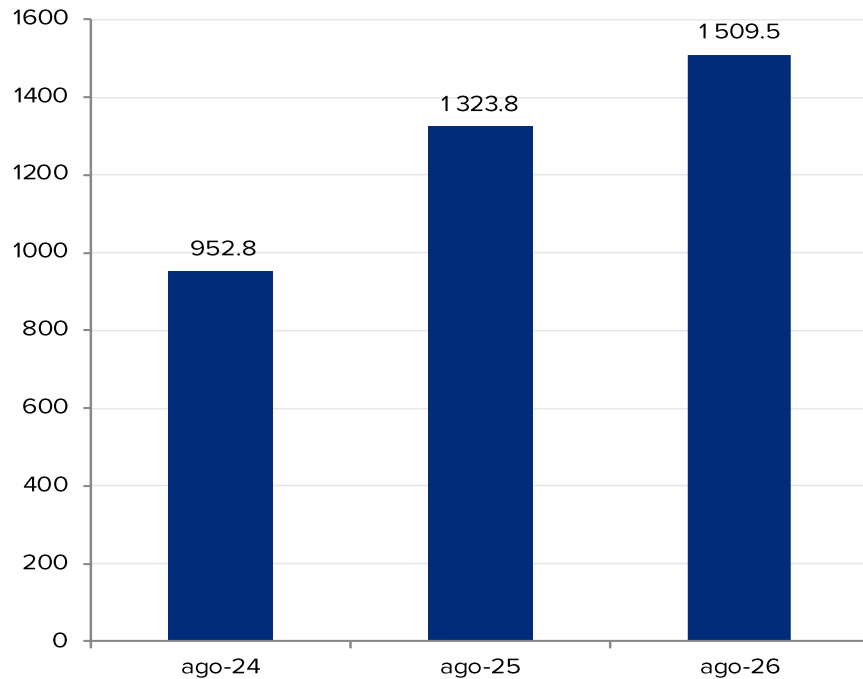
Incluye cargos de energía, potencia, servicios, transporte y Cargos Res 976/2023.



Variables no MEM

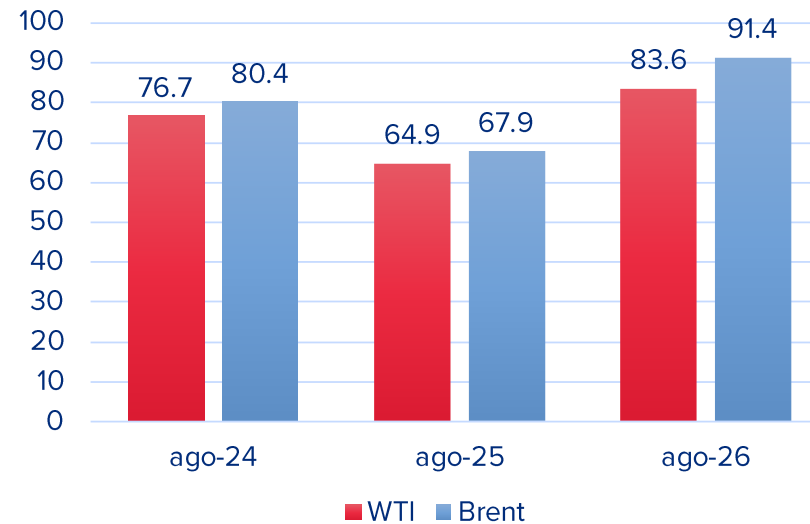
Contexto macroeconómico: Tipo de cambio, precio barril de petróleo y temperatura —ago-24 a ago-26

TIPO DE CAMBIO [\$AR/u\$s]



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]

	ago-25	ago-26	Var.
Media	13.9	12.3	-1.6
Máxima	19.4	17.3	-2.1
Mínima	8.2	8.5	0.4

Fuente: SMN — promedio mensual

Temperatura Media histórica agosto: **12.6 °C**

La temperatura media de GBA en el mes de Agosto 2026 resultó más baja que el año anterior (-1.6 °C) y levemente por debajo de la temperatura media histórica.





Generación por Fuente

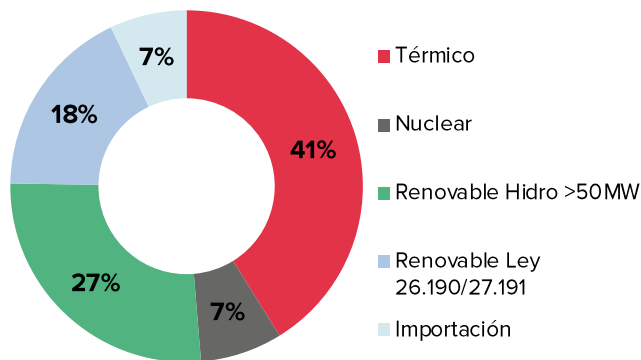
Oferta de energía por fuente y participación renovable — Agosto 2026 vs. Agosto 2025

	ago-25	ago-26	Var.
Térmico	6 115	5 303	-13.3%
Nuclear	943	972	3.0%
Renovable Hidro >50MW	2 366	3 422	44.6%
Renovable Ley 26.190/27.191	2 141	2 280	6.5%
Importación	591	910	54.1%
Total oferta	12 155	12 886	6.0%

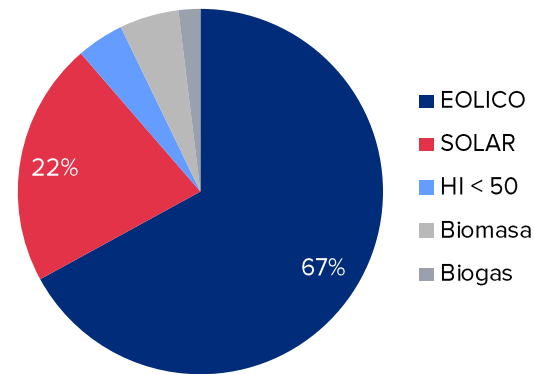
PARTICIPACIÓN RENOVABLE / DEMANDA

	ago-25	ago-26
Renovable Ley 26.190/27.191 [GWh]	2 141	2 280
% Participación Renovable/Demanda	18.3%	18.3%

% PARTICIPACIÓN POR FUENTE



Mix por fuente (Térmico / Nuclear / Renovable)



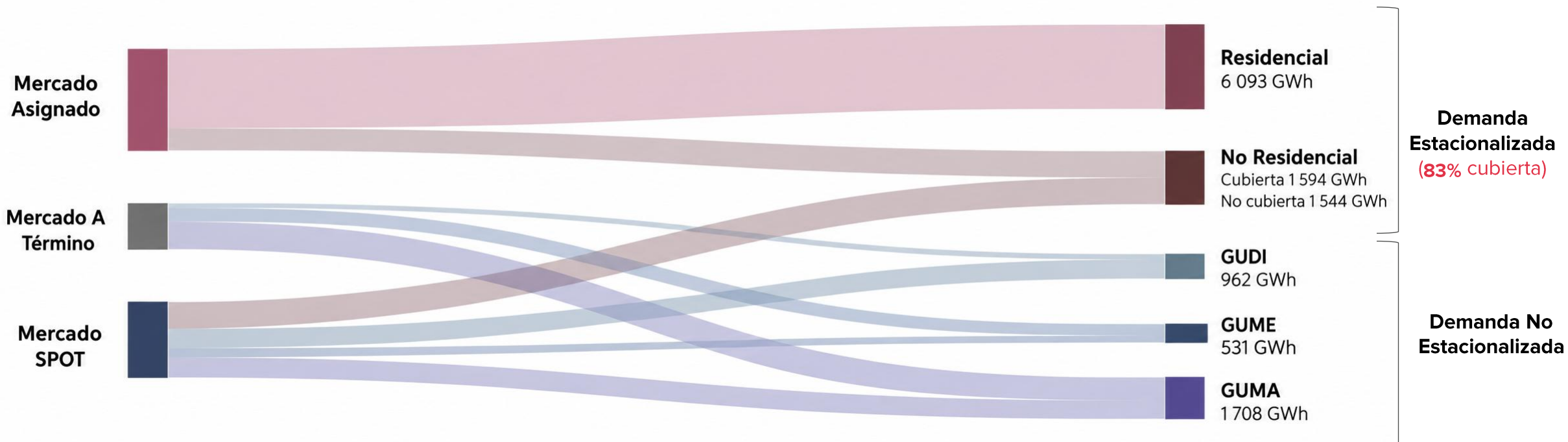
Mix tecnológico dentro de Renovables
Ley 26 190 / 27 191

La generación total incrementó 6.0% respecto de agosto de 2025, acompañando el crecimiento de la demanda. Los mayores aportes de fuentes renovables, principalmente por una mayor disponibilidad hidro, se tradujeron en una menor necesidad de generación térmica.



Indicadores de Demanda — Agosto 2026

Demanda por categoría de usuario, en GWh — Agosto 2026



DEMANDA TOTAL AGOSTO 2026

12 432 GWh +6.1% vs. ago-25

Estacionalizada: 9 232 GWh (74%)

No estacionalizada: 3 200 GWh (26%)

La demanda total incrementó 6.1% respecto de agosto 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 74% del total, fue cubierta por la generación asignada en un 83%, mientras que la demanda no estacionalizada representó el 26% restante.



Precios por Tipo de Mercado

Monómico en u\$/MWh — comparación ago-26 vs. jul-26 y precio medio Nov-25 a Ago-26

MONO SPOT AGO-26

157.9 u\$/MWh

jul-26: 168.6 u\$/MWh

Promedio acum nov-25 a ago-26: 103.6 u\$/MWh

Detalle Agosto 2026:	Energía	133.0 u\$/MWh
	Potencia	10.6 u\$/MWh
	Servicios	8.0 u\$/MWh
	Transporte	6.4 u\$/MWh

MONO ASIGNADO AGO-26

95.1 u\$/MWh

jul-26: 93.9 u\$/MWh

Promedio acum nov-25 a ago-26: 86.8 u\$/MWh

Detalle Agosto 2026:	Energía	66.9 u\$/MWh
	Potencia	13.9 u\$/MWh
	Servicios	8.0 u\$/MWh
	Transporte	6.4 u\$/MWh

MONO MAT AGO-26

89.9 u\$/MWh

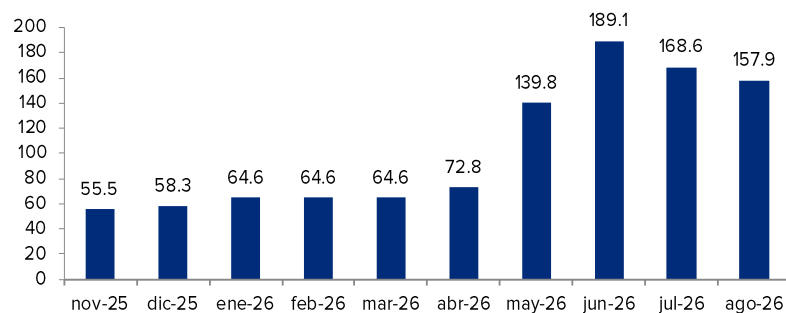
jul-26: 91.9 u\$/MWh

Promedio acum nov-25 a ago-26: 83.3 u\$/MWh

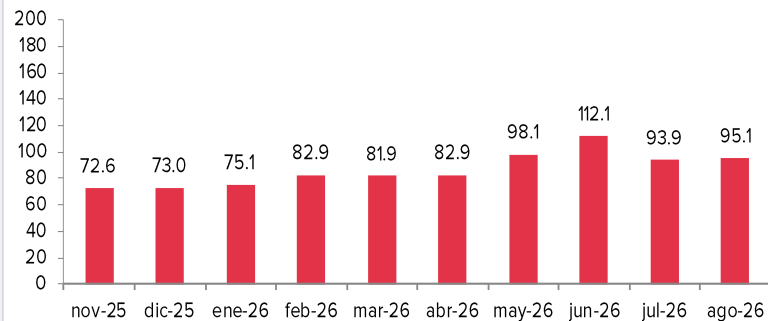
Detalle Agosto 2026:	Energía	64.9 u\$/MWh
	Potencia	10.6 u\$/MWh
	Servicios	8.0 u\$/MWh
	Transporte	6.4 u\$/MWh

Evolución de los precios por mercado

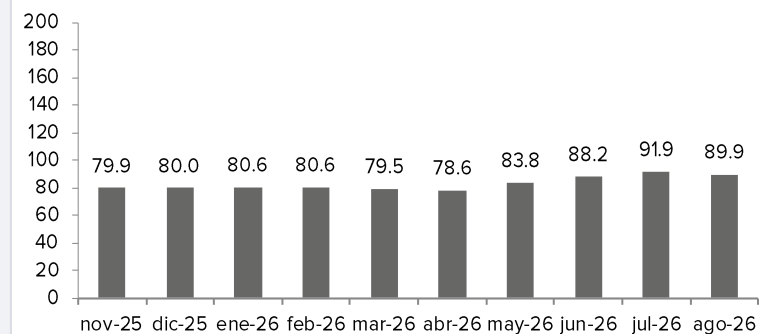
Precio Mercado SPOT [u\$/MWh]



Costo Mercado ASIGNADO [u\$/MWh]



Precio Mercado MAT [u\$/MWh]

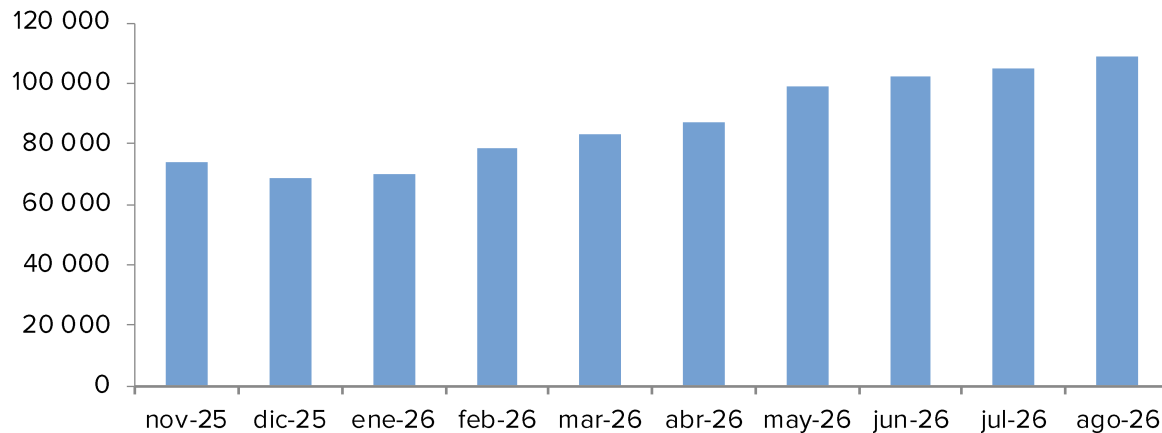




Precios Estacionales y Cobertura PEST

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

Precio Medio Estacional [\$/MWh]



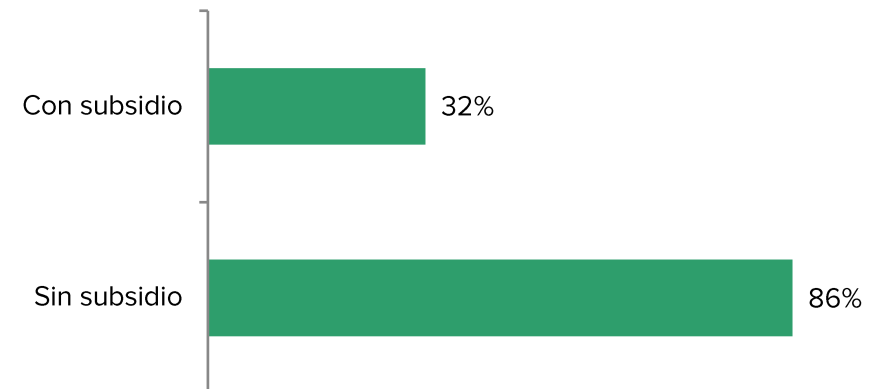
Coberturas: calculadas en función del PEST, conforme a la Resolución SE N° 190/2026 y Res. 187/2026, y del precio que correspondería pagar según el tipo de mercado.

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	143 547	45 975	32%
Residencial sin subsidio		124 194	86%
No Residencial	191 608	131 953	70%
GUDI (no estacionalizada)	241 225	241 225	100%

DETALLE RESIDENCIAL: COBERTURA



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



Combustibles: Consumo

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

CONSUMO TOTAL DE COMBUSTIBLES
[GAS NATURAL EQUIVALENTE]

38.0 Mm³/d

-7.9% vs. ago-25

CONSUMO GAS NATURAL

34.2 Mm³/d

-16.5% vs. ago-25

ACUERDO

16.5 Mm³/d

PROPIO

17.7 Mm³/d

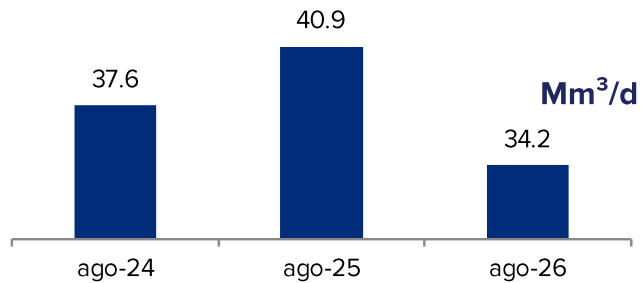
CONSUMO COMBUSTIBLES ALTERNATIVOS
[GAS NATURAL EQUIVALENTE]

3.8 Mm³/d

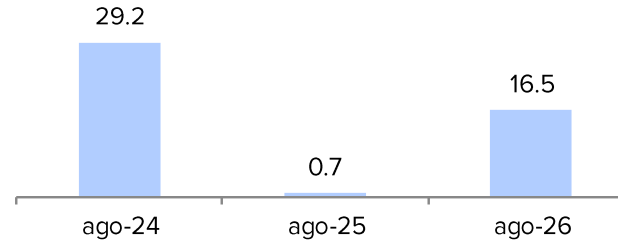
+100% vs. ago-25

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

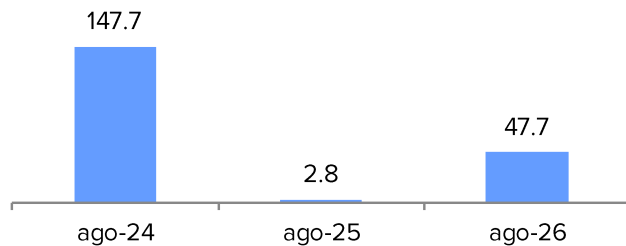
Gas Natural [Mm³/d]



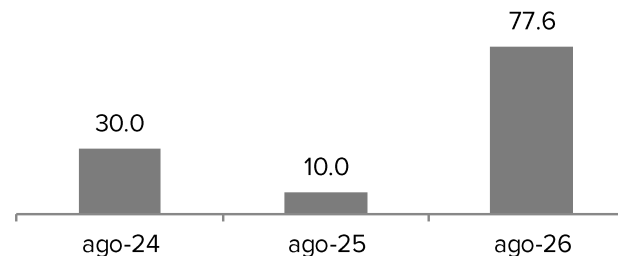
Fuel Oil [mil ton]



Gas Oil [mil m³]



Carbón Mineral [mil ton]



Debido al menor despacho térmico en Agosto 2026, el consumo conjunto de combustibles fue menor al del mismo mes del año anterior, en conjunto en -2.9 Mm³/d (gas equivalente).

El gas natural representa un 90% del consumo de combustibles total, pese a un mayor uso de combustibles alternativos.



Combustibles: Costos

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

PRECIO GAS NATURAL

11.9 u\$s/MMBtu

+65.9% vs. ago-25

PRECIO GN NACIONAL

6.9 u\$s/MMBtu

PRECIO GN IMPORTADO

26.2 u\$s/MMBtu

COSTO TOTAL COMBUSTIBLES

553 MM u\$s

+61.5% vs. ago-25

PRECIO FUEL OIL

845 u\$s/Ton

+17.7% vs. ago-25

CEM

1 866 Kcal/MWh

+7.2% vs. ago-25

PRECIO GAS OIL

1 168 u\$s/m3

+49.4% vs. ago-25

PRECIO CARBÓN

201 u\$s/Ton

-8.6% vs. ago-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 ago-25, tanto en dólares como en pesos.



Intercambios Internacionales de Energía

Detalle de importación por país de origen — Agosto 2026

ENERGÍA IMPORTADA

910 GWh

1 223 MW medios

PRECIO MEDIO GENERAL

96.4 u\$s/MWh

145 498 \$/MWh (Ago-26)

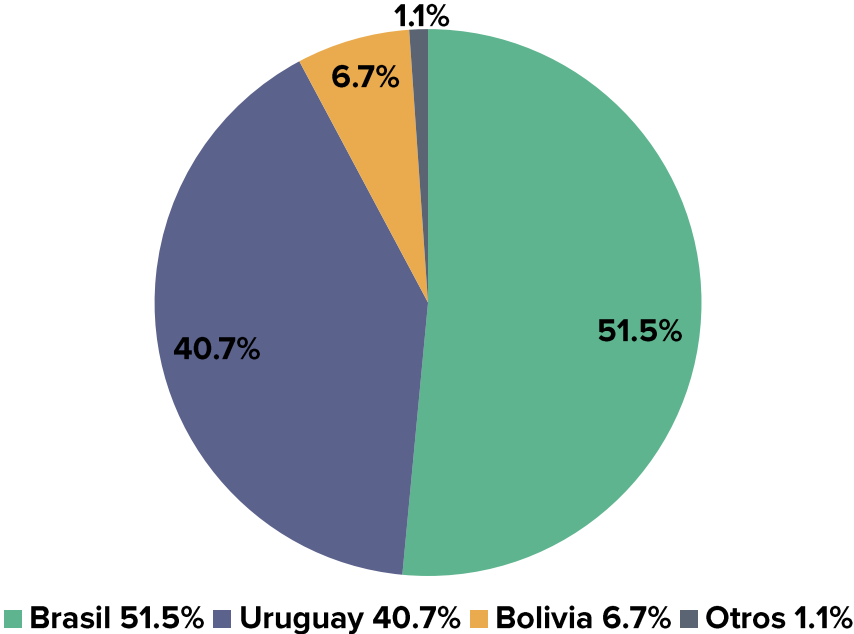
PRINCIPALES ORÍGENES

Brasil y Uruguay

92% de la energía importada

Origen	Energía [GWh]	Precio [u\$s/MWh]
Brasil (Acuerdo TER)	468	115
Brasil (Devolución)	1	
Chile	2	32
Paraguay	7	120
Uruguay	371	62
Bolivia	61	163
TOTAL IMPORTACIÓN	910	96.4

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/>

VARIABLES RELEVANTES DEL MEM