



AGOSTO 2026

INFORME MENSUAL

PRINCIPALES VARIABLES

AGOSTO 2026



Potencia Instalada: 44 652 [MW]

Potencia Máxima Bruta: 24 956 [MW]

11/08/2026 21:05

Potencia Máxima Hist. : 30 257 [MW]

10/2/2025 14:47

Demanda Total: 12 432 GWh
6.1% Vs igual mes año ant
2.2% Año móvil

**Costo Mercado
Asignado**

95.1 u\$s/MWh

ENERGÍA: 66.9 u\$s/MWh

POTENCIA: 13.9 u\$s/MWh

SERVICIOS: 8 u\$s/MWh

TRANSPORTE: 6.4 u\$s/MWh

**Precio Mercado
SPOT**

157.9 u\$s/MWh

ENERGÍA: 133 u\$s/MWh

POTENCIA: 10.6 u\$s/MWh

SERVICIOS: 8 u\$s/MWh

TRANSPORTE: 6.4 u\$s/MWh

Costo Marginal Operado \$: 211 586 \$/MWh

Costo Marginal Operado u\$d: 141.2 u\$s/MWh



AGOSTO 2026

CONCLUSIONES

La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios de Agosto 2026 resultó en una variación de +6.1% respecto a la del mismo mes del año 2025.

En cuanto a la temperatura en GBA, la temperatura media diaria del mes de Agosto 2026 fue de **12.3 °C**, aprox. -1.6°C menor a la temperatura del mismo mes del año anterior y -0.3°C por debajo de los valores históricos.

Con un despacho térmico menor en Agosto 2026 (-13% con relación al mismo mes del año anterior), **el consumo medio de combustibles terminó siendo menor también** (-7.9% en conjunto si comparamos con Agosto 2025) siendo aprox. 90% de Gas Natural Nacional.

El precio monómico medio del mercado spot – precio monómico que un Gran Usuario del MEM paga por energía + potencia + servicios + transporte – en el mes de Agosto alcanzó los 157.9 u\$s/MWh, frente a los 91.5 u\$s/MWh de igual mes del año anterior, lo que representa una variación de +73%.

Los datos contenidos en el siguiente informe corresponden a la mejor información disponible al momento de su publicación. Pero no son estáticos, es decir, pueden actualizarse a lo largo del tiempo.

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

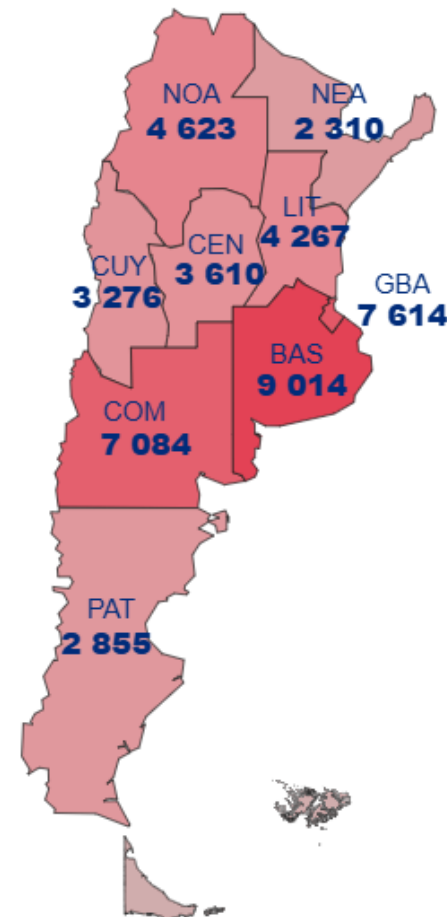
POTENCIA INSTALADA

A Agosto 2026 se tiene una potencia instalada de **44 652 MW**, donde el 56% corresponde a fuente de origen térmico y un 40% de origen renovable (incluyendo centrales hidráulicas).

La autogeneración declarada en el MEM es de **1 133 MW**.

La potencia para la central Yacyretá se corresponde con la potencia disponible firme para Argentina, 1 550 MW (50%). La potencia total instalada de la misma es de 3 100 MW, alcanzable a cota máxima y con las máquinas a toda su capacidad.

Total País: 44 652 [MW]



AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 1 133 [MW]

AGOSTO 2026





Potencia Habilitada : **17 MW**



37 MW



17 MW



-



-

PQUE SOLAR SAN PEDRO I - CORAL	
Pot. Habilitada:	5 MW
Contrato:	RenMDI
Recurso:	Solar
Localización:	SAN JUAN

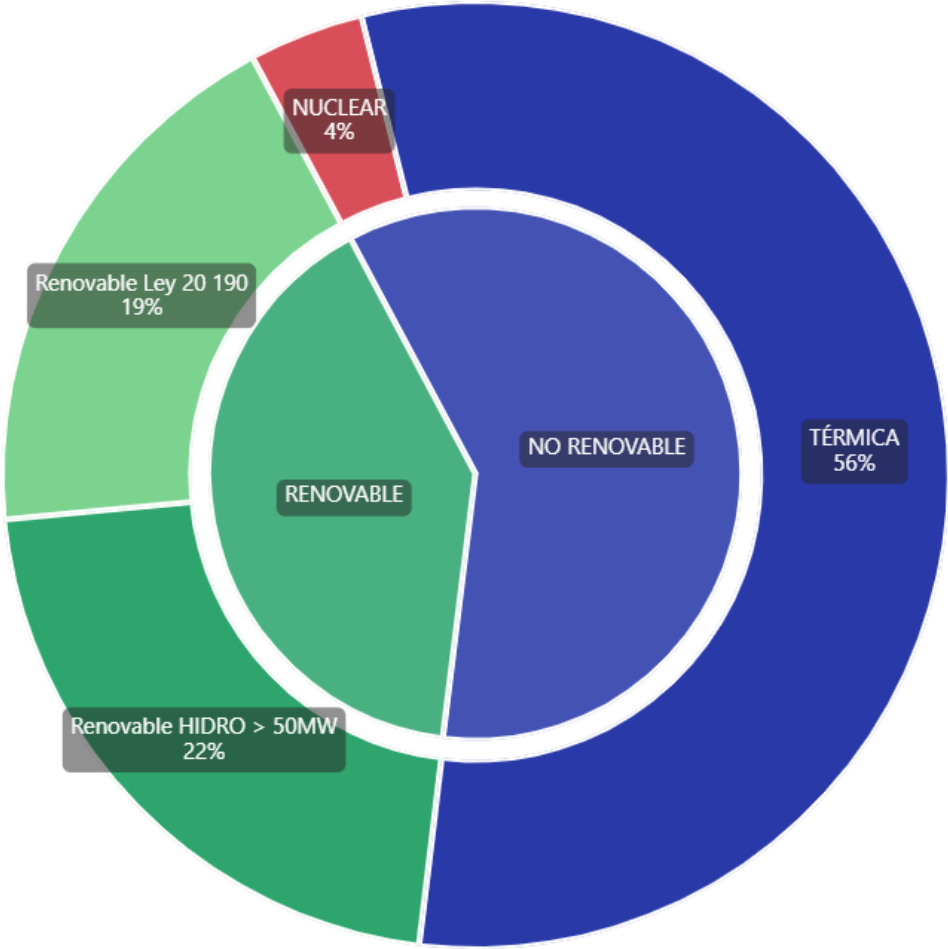


PQUE SOLAR ESQUINA	
Pot. Habilitada:	12 MW
Contrato:	
Recurso:	Solar
Localización:	CORRIENTES

Potencia Instalada por Fuente / Tecnología [MW]



	MW	% Particip.
Ciclos Combinados	15 525	35%
Turbo Gas	4 133	9%
Turbo Vapor	3 717	8%
Motor Diesel	1 542	3%
Térmico	24 918	56%
Nuclear	1 755	4%
Hidráulica > 50 MW	9 639	22%
Hidráulica < 50 MW	523	1%
Eólica	4 603	10%
Solar	3 015	7%
Biomasa	115	0%
Biogas	84	0%
Renovable	17 980	40%
POTENCIA INSTALADA	44 652	100%

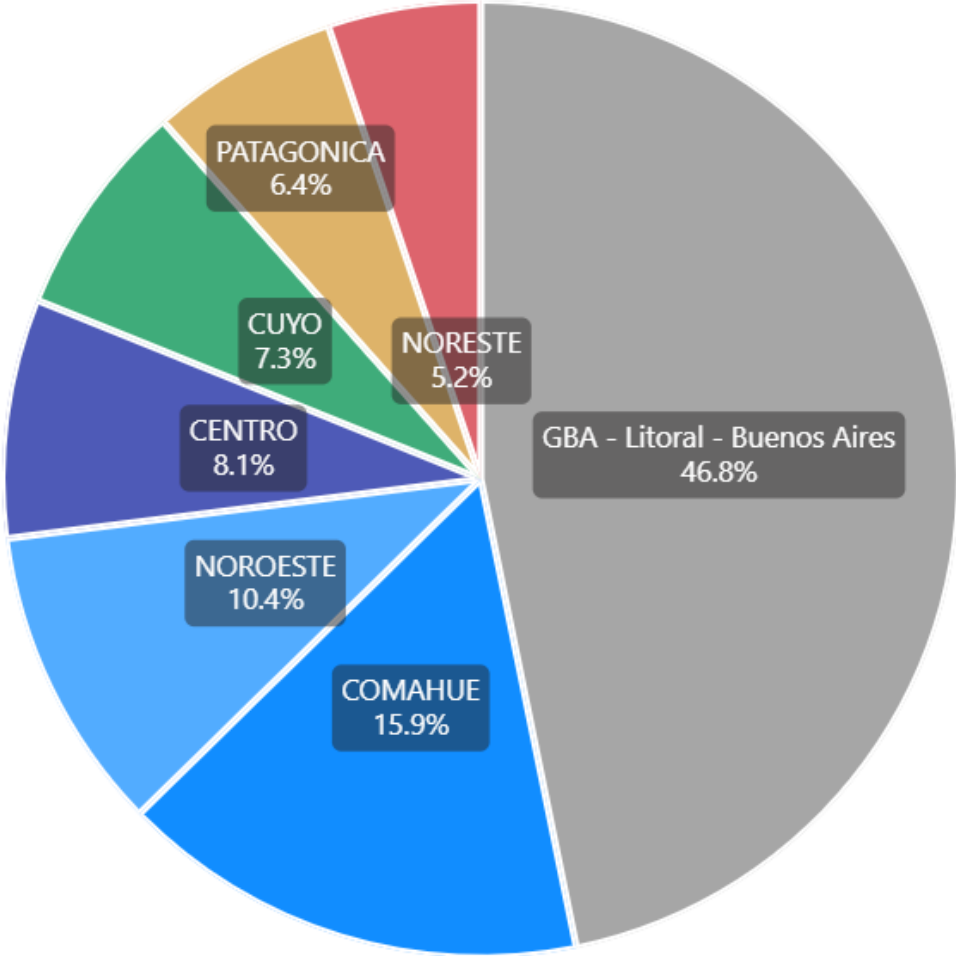


Desde Agosto 2023, las centrales hidroeléctricas con potencia superior a 50 MW se reclasificaron como **HIDRO > 50 MW** dentro de la fuente **RENOVABLE**. Con esta inclusión, la participación total de las renovables asciende al **39 %**, de los cuales el **17 %** corresponde a las tecnologías definidas en la **Ley 26 190**.

Potencia Instalada por Región [MW]



	MW	% Particip.
BUENOS AIRES	9 014	20%
CENTRO	3 610	8%
COMAHUE	7 084	16%
CUYO	3 276	7%
GRAN BS.AS.	7 614	17%
LITORAL	4 267	10%
NORESTE	2 310	5%
NOROESTE	4 623	10%
PATAGONICA	2 855	6%
Total general	44 652	100%

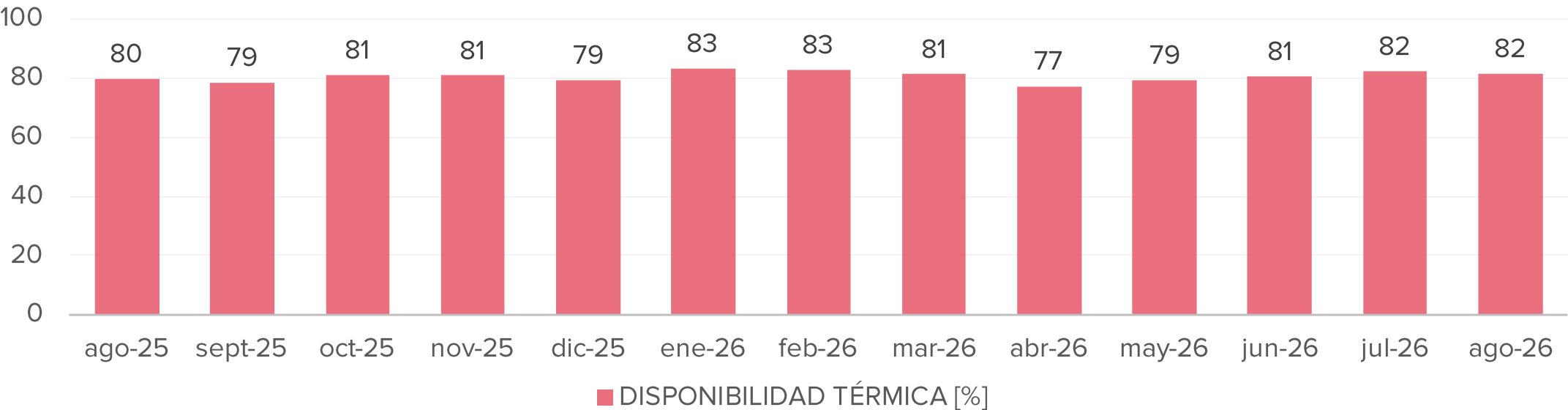


Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)



Año Móvil	ago-26	ago-25
79%	82%	80%

Disponibilidad



Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	ago-26	Año Móvil
CC	89%	90%
TG	66%	60%
TV	71%	67%
DI	84%	84%

Cálculo de Disponibilidad Real Mensual por Generador:

Siguiendo con la lógica de cálculo de la Resolución N° 22/2016 y sus antecesoras, se determina para cada Unidad Generadora su disponibilidad media real en mes en base a los resultados de la operación y en función de la disponibilidad horaria de las unidades en servicio y en reserva.

- Para el cálculo se adopta como potencia disponible la que podría entregar con independencia del origen del combustible con que cuente (no se requiere el disponer de combustible propio).
- En caso de limitaciones técnicas forzadas para la operación con el combustible alternativo, las mismas se descontarán de la potencia disponible señalada anteriormente.
- Las limitaciones tecnológicas de diseño de potencia máxima con combustibles alternativos no representan indisponibilidades forzadas.
- No se deben considerar las horas fuera de servicio por mantenimientos programados autorizados y/o programados.



AGOSTO 2026

GENERACIÓN

Con una **oferta total de 12 886 GWh**, el 60% corresponde a Generación Asignada, mientras que un 27% es del mercado Spot. La oferta total (generación local + importación) tuvo una variación del +6.0% respecto al mismo mes del año anterior.

Según la Resolución 400/2025 de la Secretaría de Energía, la **Generación Asignada** comprende a los generadores que se destinan prioritariamente a cubrir la **Demanda Estacionalizada** (principalmente residenciales y pequeños no residenciales). Incluye la generación térmica y renovable con contratos MEM, la hidráulica bajo concesión nacional o binacional, la generación nuclear y las importaciones.

OFERTA TOTAL: 12 886 GWh

Generación por tipo de Mercado [GWh]

Asignada

Contratos
MAT

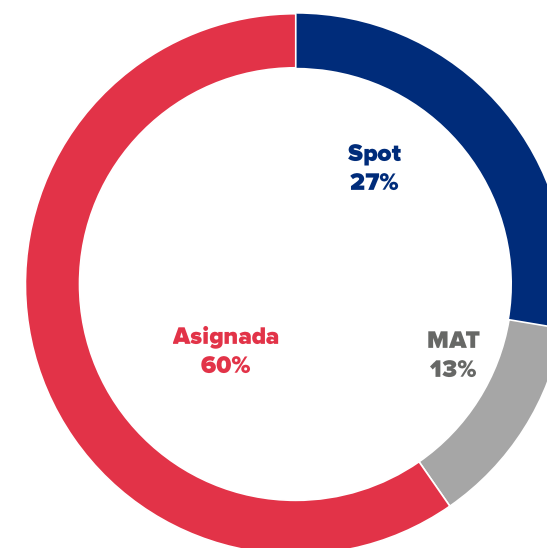
SPOT

7 687

1 637

3 561

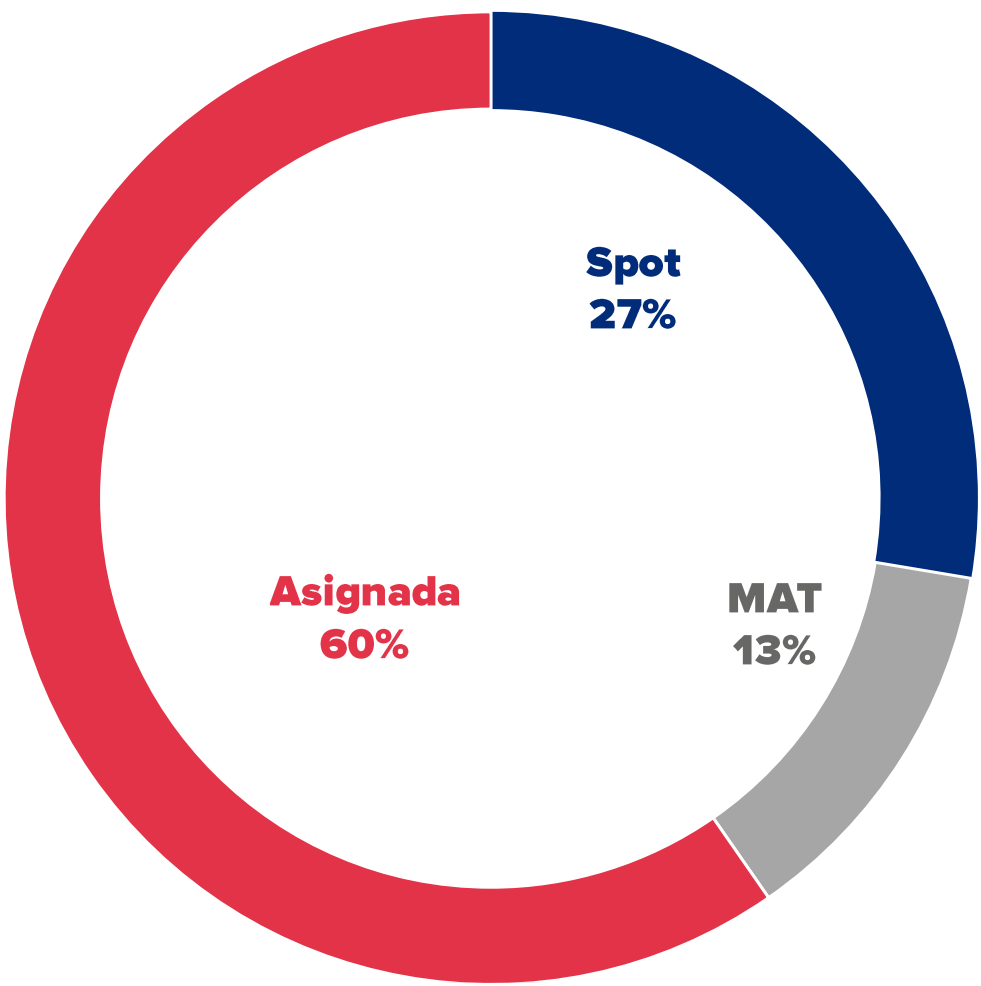
% Participación OFERTA TOTAL



Oferta por Tipo [GWh]



	GWh	% Particip. OFERTA TOTAL
Asignada	7 687	59.7%
Hidro Binacional	2 078	16.1%
Hidro Nacional	160	1.2%
Hidro Concesionada	825	6.4%
Nuclear	972	7.5%
Renovable PPA	1 209	9.4%
Térmica PPA	1 534	11.9%
Importación	910	7.1%
Contrato MAT	1 637	12.7%
Renovable MAT	881	6.8%
Hidro MAT	293	2.3%
Térmico MAT	463	3.6%
SPOT	3 561	27.6%
Hidro Provincial	66	0.5%
Térmica Spot	3 262	25.3%
FONINVE MEM 1	44	0.3%
Excedente Contratos	189	1.5%
OFERTA TOTAL	12 886	100%



Oferta por Fuente [GWh]



	ago-25	ago-26	Variación
Térmica	6 115	5 303	-13%
Nuclear	943	972	3%
Hidráulica	2 366	3 422	45%
Renovable	2 141	2 280	6%
Importación	591	910	54%
OFERTA TOTAL	12 155	12 886	6.0%

Detalle Renovable por tecnología [GWh]



[GWh]	ago-25	ago-26	% Var
Hidro > 50 MW	2 366	3 422	45%
Hidro < 50 MW	83	95	15%
Eólica	1 521	1 528	0%
Solar	390	493	26%
Biomasa	101	120	18%
Biogas	46	44	-4%

Renovable según
Ley 26 190 / 27 191:
2 280 GWh

Participación Renovable (según ley) para el cubrimiento de la demanda [%] en el mes:

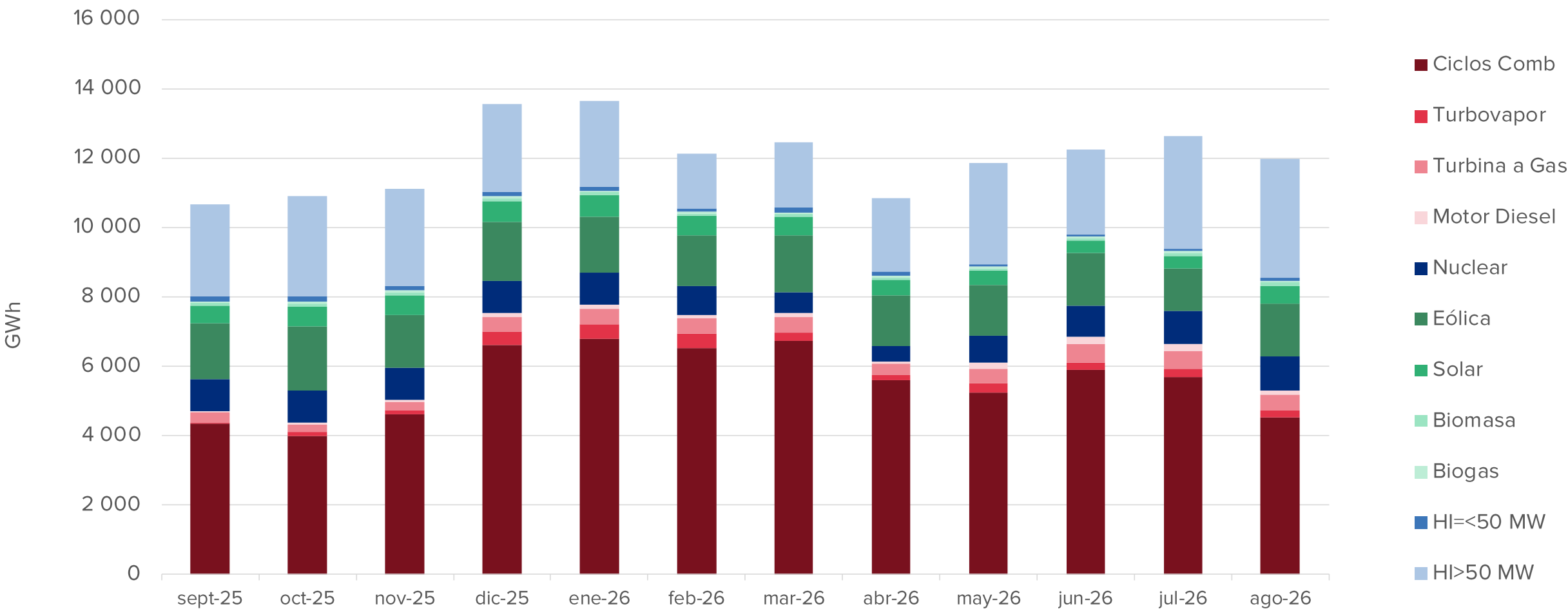
18.3%

Oferta por Tecnología [GWh]



[GWh]	ago-25	ago-26	% Var
Ciclos Combinados	5 649	4 519	-20.0%
Turbo Gas	312	454	45.6%
Turbo Vapor	100	194	94.6%
Motor Diesel	54	135	151.3%
Térmico	6 115	5 303	-13.3%
Nuclear	943	972	3.0%
Hidráulica > 50 MW	2 366	3 422	44.6%
Hidráulica < 50 MW	83	95	14.8%
Eólica	1 521	1 528	0.5%
Solar	390	493	26.3%
Biomasa	101	120	18.5%
Biogas	46	44	-3.9%
Renovable	4 506	5 701	26.5%
OFERTA LOCAL	11 564	11 976	3.6%
Importación	591	910	54.1%

Evolución de la generación neta por Tecnología con paso mensual últimos 12 meses [GWh]





[GWh]	ago-25	ago-26	% Var
Brasil	336.3	469.2	39%
Paraguay	8.4	7.0	-16%
Uruguay	245.1	370.6	51%
Chile	0.8	2.4	>100%
Bolivia	0.0	61.1	>100%
IMPORTACIÓN TOTAL	590.7	910.3	54%

DEMANDA

La demanda local del mes de Agosto fue de **12 432 GWh**, donde el 74% corresponde a la Demanda Estacionalizada, mientras que el 26% a la No Estacionalizada.

Con una temperatura media en GBA de 12.3 °C, la misma resultó menor a la temperatura media histórica en -0.3°C.

Según la Resolución 400/2025 de la Secretaría de Energía, La **Demanda Estacionalizada** de Distribuidores del MEM (DEDMEM) es la energía que las distribuidoras compran al Precio Estacional fijado por la Secretaría de Energía para abastecer a los usuarios Residenciales y No Residenciales pequeños, excluyendo a los GUDI. La Demanda Residencial tiene prioridad para recibir la Generación Asignada, garantizando su cobertura a precios regulados. La Demanda No Residencial accede en segundo lugar y, la demanda estacionalizada no cubierta, debe completarse con energía del Mercado Spot o mediante contratos a término. La porción no cubierta por Generación Asignada ni contratos se valora a precios Spot, sin garantía de abastecimiento.

Demanda Local: 12 432 GWh

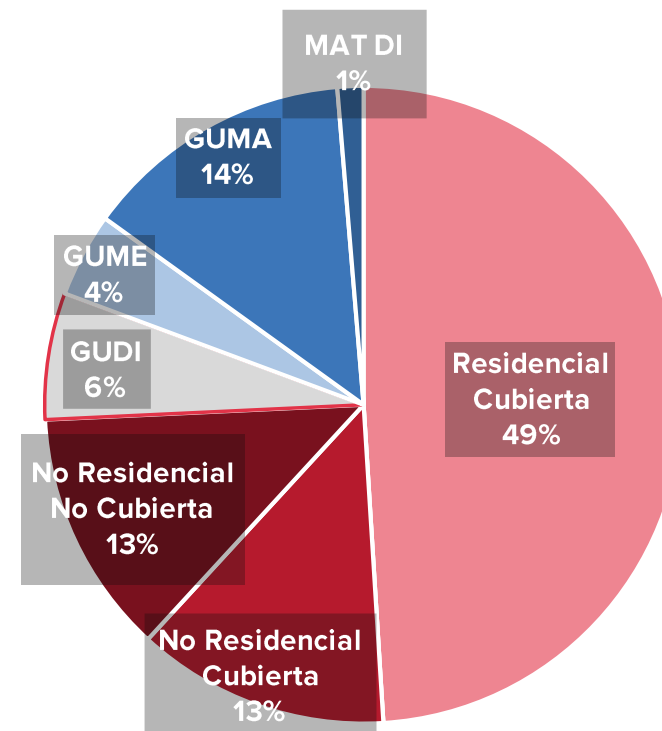
Estacionalizada

**9 232
GWh**

No Estacionalizada

**3 200
GWh**

% Participación dentro de la demanda total

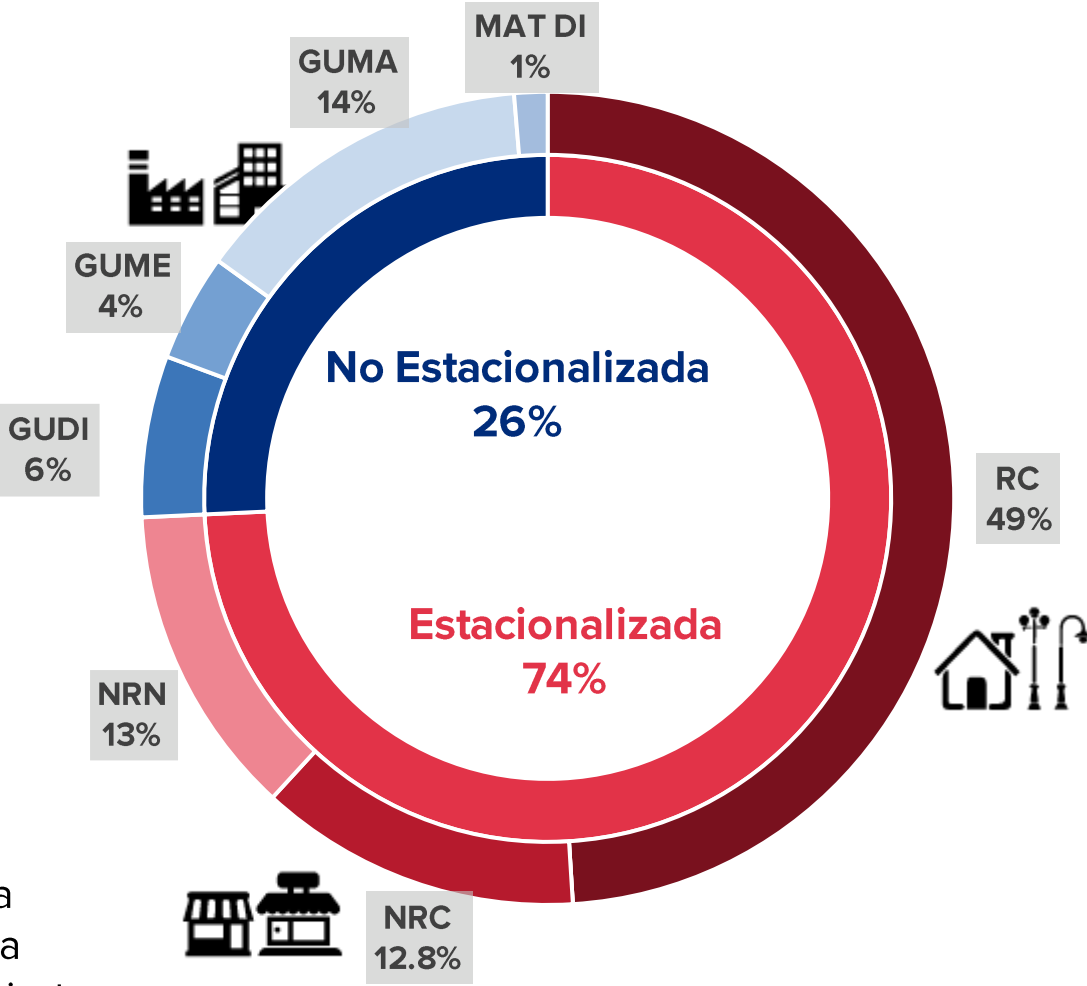


AGOSTO 2026

Demanda por tipo [GWh]

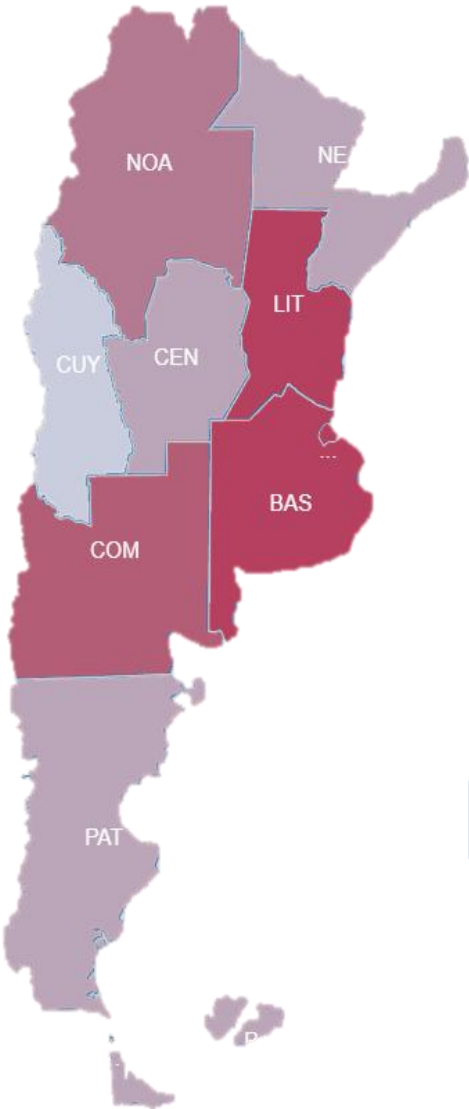
DEMANDA LOCAL			GWh
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	6 093
		No cubierta	0
	No Residencial	Cubierta	1 594
		No cubierta	1 544
No Estacionalizada	GUDI		798
	GUME		531
	GUMA		1 708
	MATE DISTRIBUIDOR		164
DEMANDA LOCAL AGOSTO 2026			12 432
VARIACIÓN vs. MISMO MES AÑO ANTERIOR			6.1%

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



Referencia: % participación dentro de la demanda total

Demanda por región [GWh]



DEMANDA REGIÓN [GWh]	ago-25	ago-26	% Var.
BUENOS AIRES	1 456	1 509	3.6%
CENTRO	1 046	1 091	4.2%
COMAHUE	441	479	8.6%
CUYO	651	670	2.9%
GRAN BS.AS.	4 653	4 954	6.5%
LITORAL	1 343	1 422	5.9%
NORESTE	701	725	3.5%
NOROESTE	882	907	2.9%
PATAGONICA	546	675	23.8%
TOTAL DEMANDA	11 719	12 432	6.1%

Temperatura GBA [°C]

TEMPERATURA	ago-25	ago-26	Variación [°C]
Media	13.9	12.3	-1.6
Máxima	19.4	17.3	-2.1
Mínima	8.2	8.5	0.3
Media Histórica	12.6	°C	

COMBUSTIBLES

Con un despacho térmico menor en Agosto 2026, el consumo medio de combustibles terminó siendo inferior (-3.3 Mm3 en conjunto si comparamos con Agosto 2025).

El gas natural representó el 90% de la matriz de combustibles, siendo este en su mayoría de origen nacional.

Consumo Total: 38.0 Mm3/día



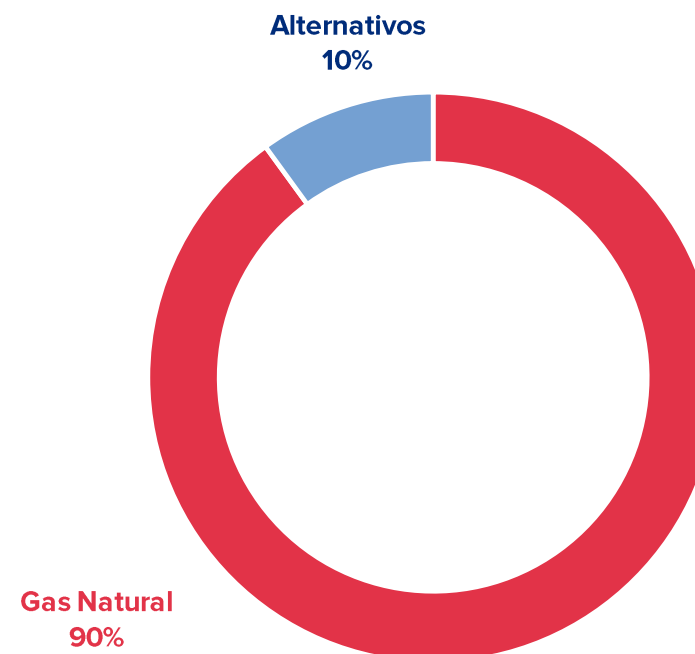
Gas Natural

**34.2
Mm3/d**



Alternativos

**3.8
Mm3/d**



AGOSTO 2026



Combustibles por Tipo



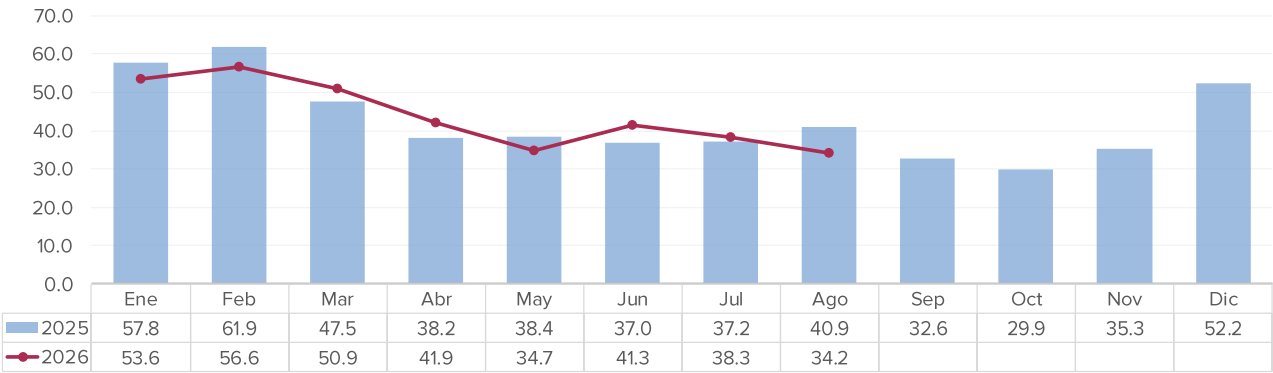
Tipo combustible	ago-25	ago-26	% Var ago 2026 vs. 2025
GAS NATURAL [Mm3/d]	40.9	34.2	-16.5%
Gas Natural ACUERDO [Mm3/d]	34.9	16.5	-52.8%
Gas Natural PROPIO [Mm3/d]	6.1	17.7	>100%
FUEL OIL [MTon]	0.7	16.5	>100%
GAS OIL [Mm3]	2.8	47.7	>100%
CARBÓN MINERAL [MTon]	10.0	77.6	>100%
Total Gas Eq. [Mm3/día]	41.3	38.0	-7.9%

Participación Equiv GN
90.0%
43.3%
46.7%
1.6%
4.1%
4.2%
100%

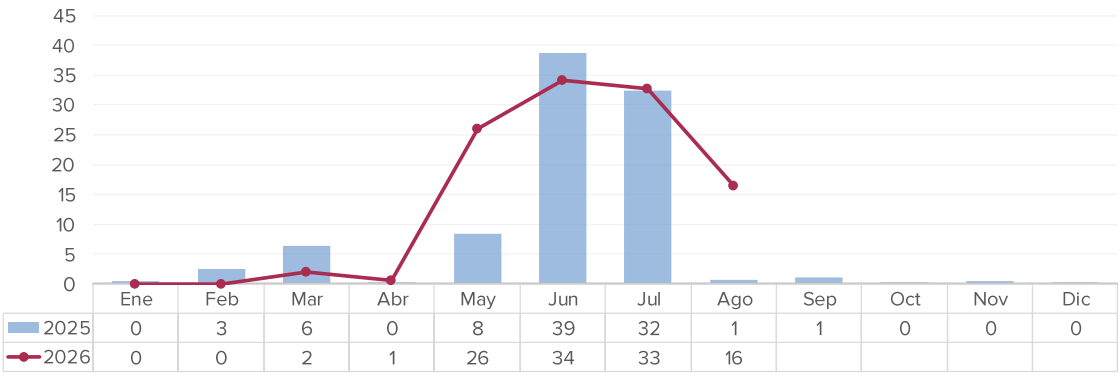
Evolución del consumo con paso mensual 2026 vs. 2025



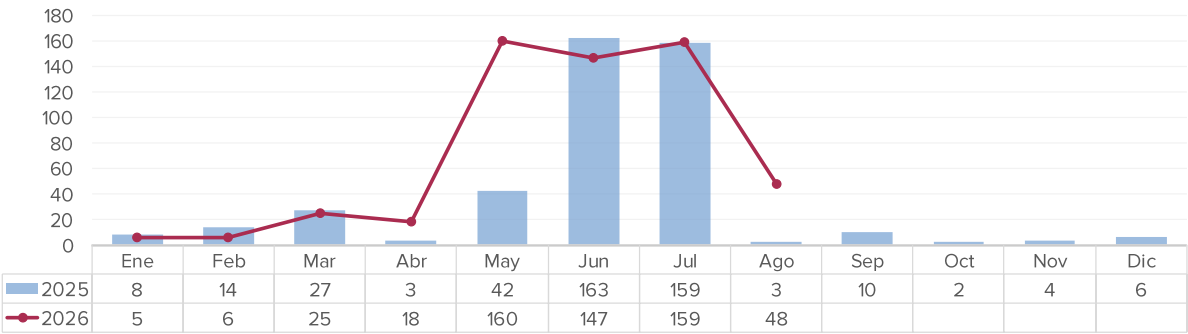
GAS NATURAL [Mm3/dia]



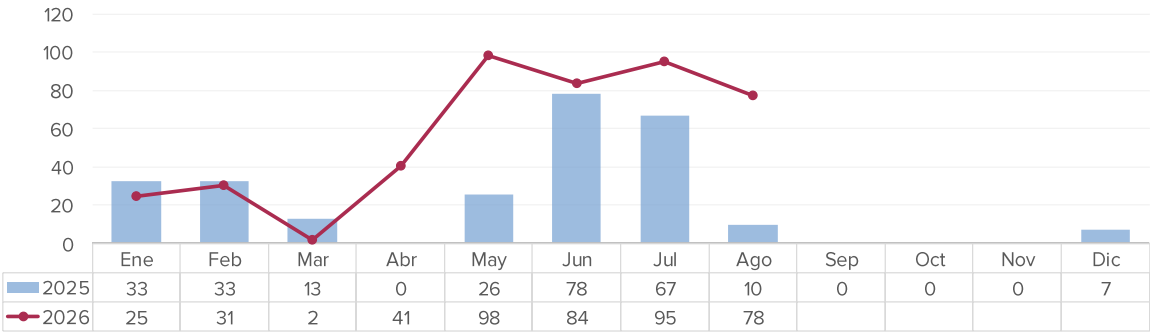
FUEL OIL [Miles Ton]



GAS OIL [Miles M3]



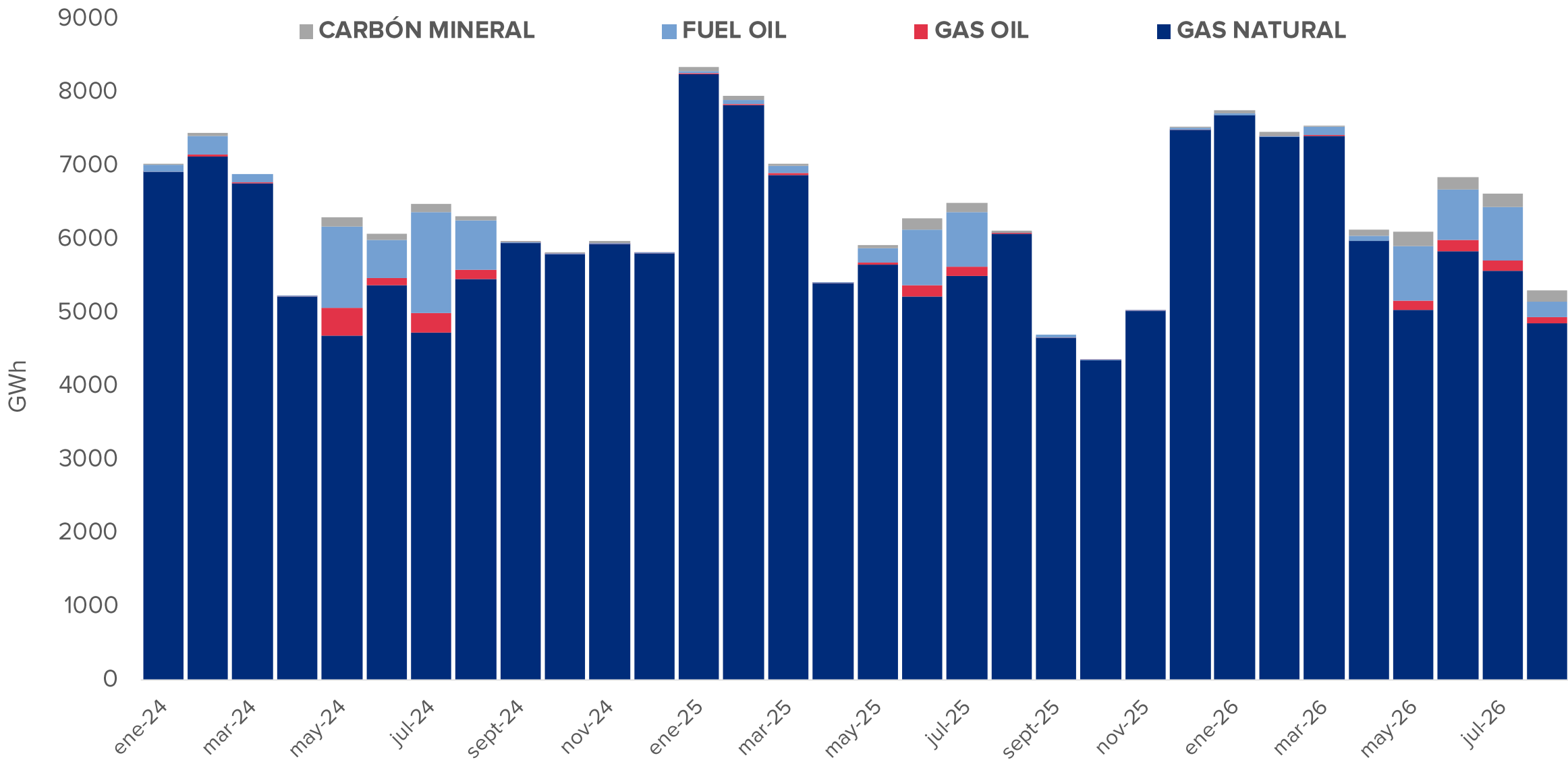
CARBÓN MINERAL [Miles Ton]





Generación Térmica asociada al consumo de combustibles [GWh]	ago-25	ago-26
GAS NATURAL	6 084	4 862
GAS OIL	2	76
FUEL OIL	10	213
CARBÓN	19	151
TOTAL	6 115	5 303
CONSUMO ESPECIFICO TERMICO	1 758	1 866
Emisiones de CO2 Térmico [Ton CO2/MWh]	0.41	0.46
Emisiones de CO2 [Ton CO2/MWh]	0.21	0.19

Evolución mensual de la generación térmica por tipo de combustible 2024 a 2026 [GWh]





AGOSTO 2026

PRECIOS

Según la Resolución 400/2025 de la Secretaría de Energía, los Precios Estacionales (PE) son los valores regulados de energía y potencia aplicados a la Demanda Estacionalizada, calculados en base a los costos estacionales definidos en las Reglas del MEM. Estos precios se aplican principalmente a los usuarios Residenciales y No Residenciales.

Para la energía que queda fuera de la cobertura de Generación Asignada o de contratos a término, se aplican los Precios del Mercado Spot, que reflejan costos marginales y no garantizan abastecimiento. Los GUDI y la Demanda Estacionalizada No Cubierta se valorizan con precios Spot estabilizados o mensuales, según corresponda, mientras que los Grandes Usuarios del MEM pagan los precios Spot plenos definidos para cada mes.

Costo Mercado Asignado

95.1 u\$s/MWh

ENERGÍA: 66.9 u\$s/MWh

POTENCIA: 13.9 u\$s/MWh

SERVICIOS: 8 u\$s/MWh

TRANSPORTE: 6.4 u\$s/MWh

Precio Mercado SPOT

157.9 u\$s/MWh

ENERGÍA: 133 u\$s/MWh

POTENCIA: 10.6 u\$s/MWh

SERVICIOS: 8 u\$s/MWh

TRANSPORTE: 6.4 u\$s/MWh

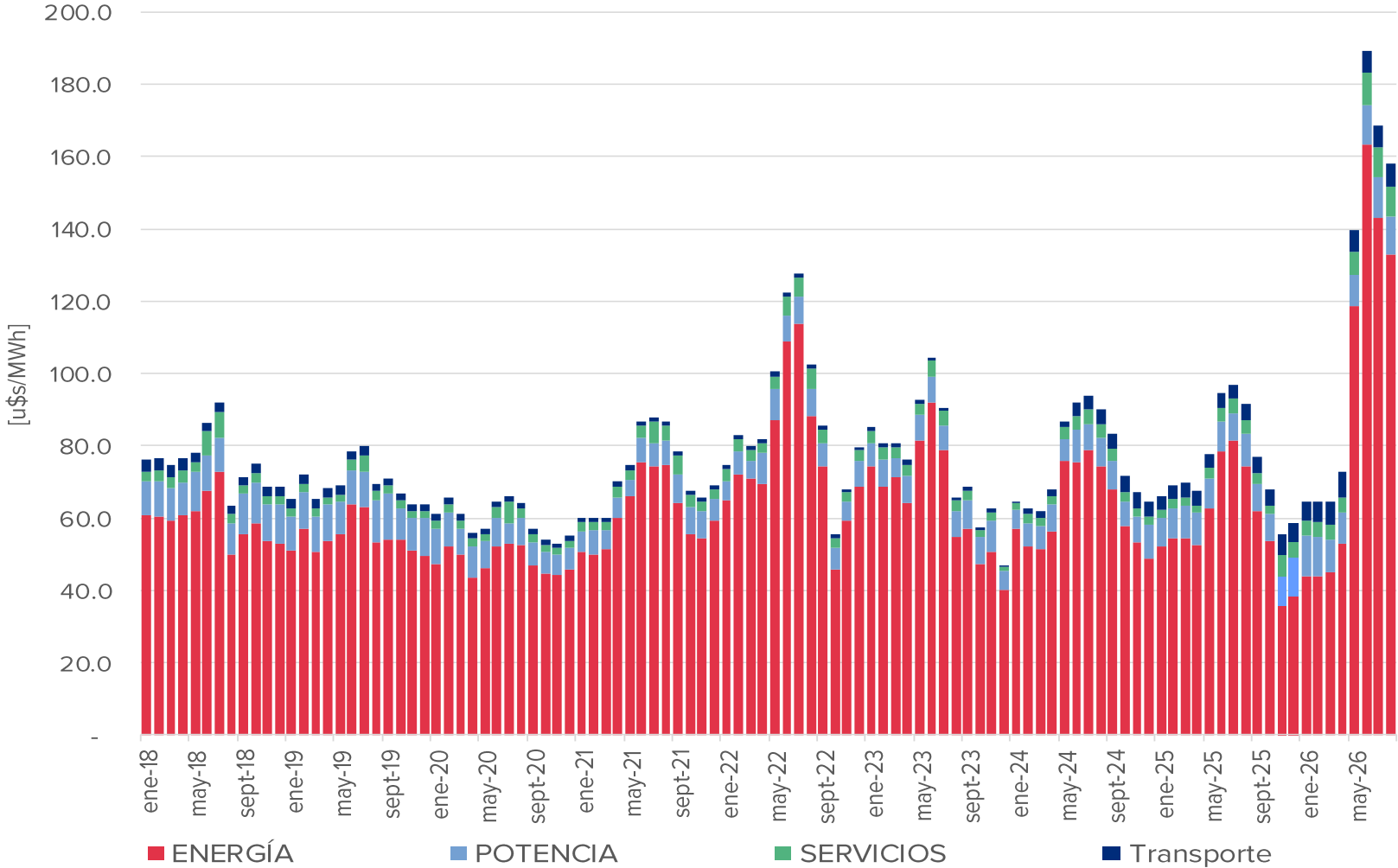
Precios medios representativos. Según factor de carga medio representativo por tipo de usuario.

Precio Monómico Grandes Usuarios del MEM



[u\$s/MWh]	ago-25	ago-26	Variación
Precio Monómico	91.5	157.9	72.6%
(Energía + Potencia + Serv + Transporte)			

Precio Monómico Grandes Usuarios del MEM – Evolución mensual



Precio Monómico por Mercado



MERCADO ASIGNADO ago-26

[usd/MWh]	
ENERGIA	66.9
POTENCIA	13.9
Servicios	8.0
Transporte	6.4

Monómico de Costo de la Generación Asignada 95.1

MERCADO SPOT ago-26

[usd/MWh]	
ENERGIA	133.0
POTENCIA	10.6
Servicios	8.0
Transporte	6.4

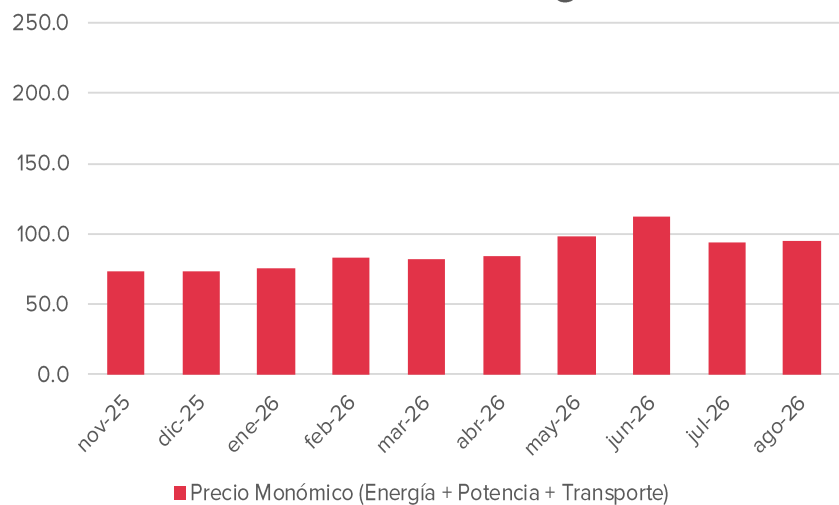
Monómico Mercado Spot 157.9

MERCADO MAT ago-26

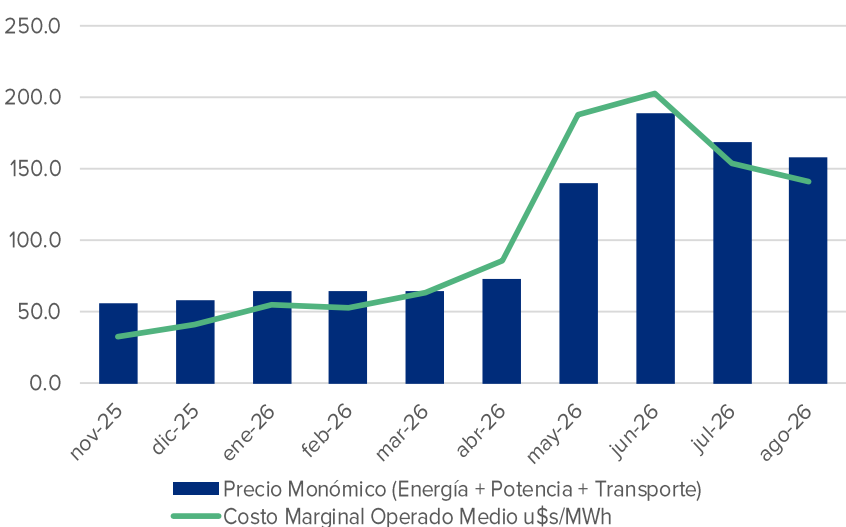
[usd/MWh]	
ENERGIA	64.9
POTENCIA	10.6
Servicios	8.0
Transporte	6.4

Monómico Mercado MAT 89.9

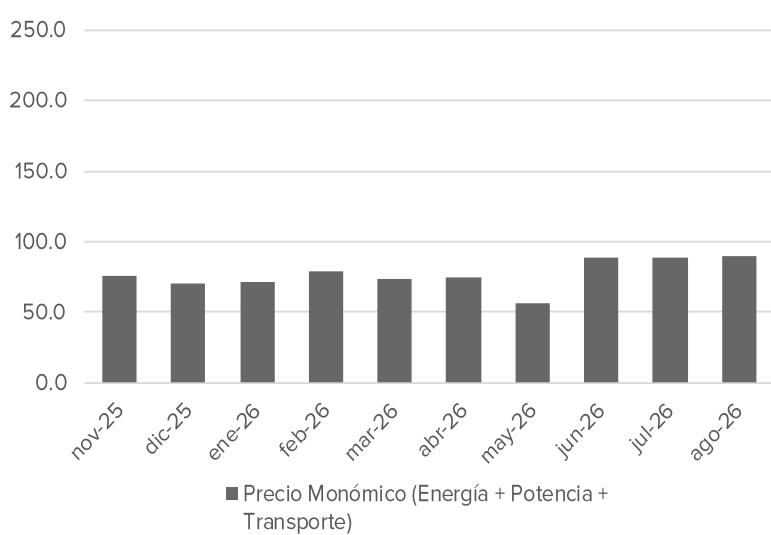
Costo Mercado Asignado



Precio Monómico Mercado SPOT



Monómico Mercado MAT



Costo Marginal Operado

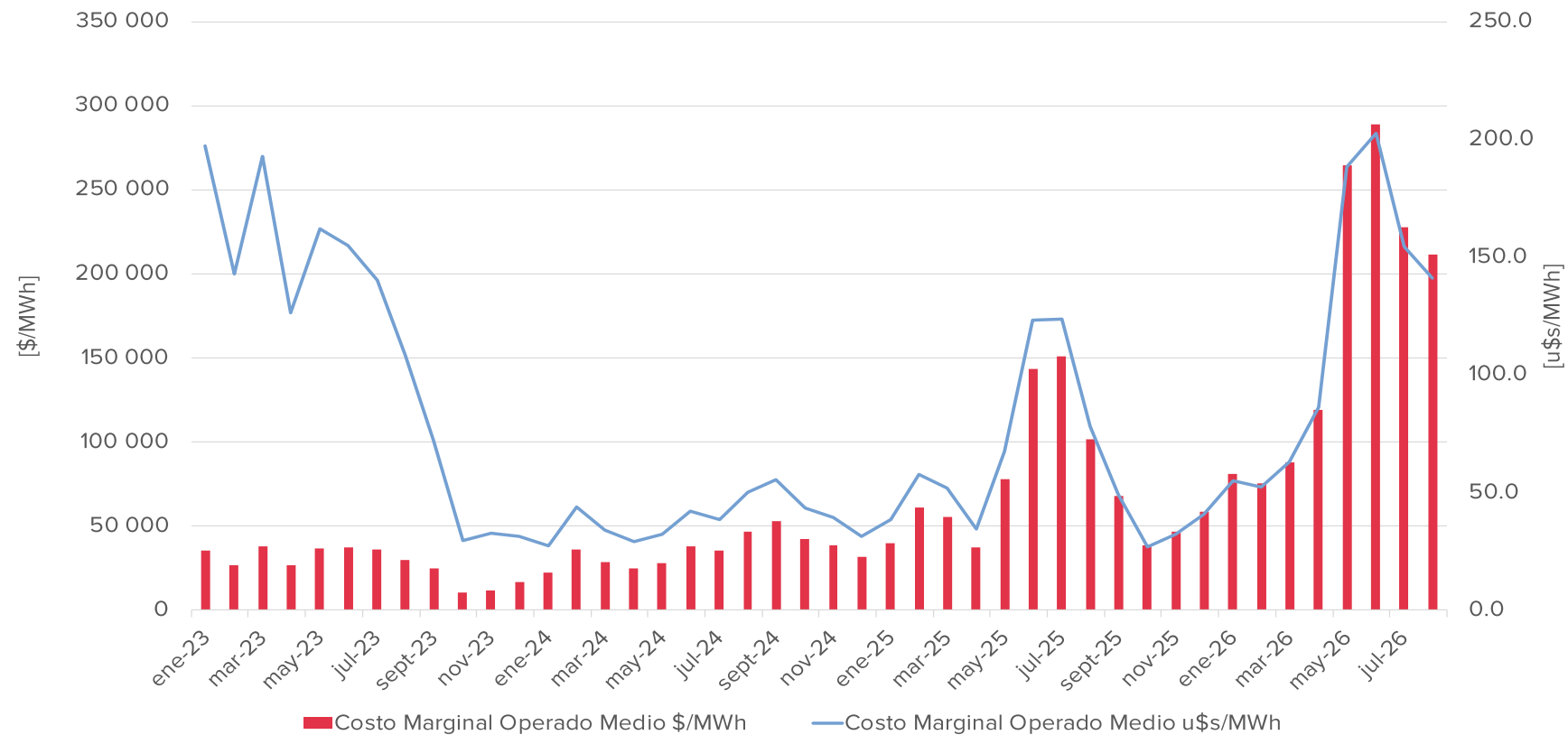


Costo Marginal Operado Medio	ago-26
CMO [ar\$/MWh]	211 586
CMO [u\$/MWh]	141.2

Tasa de Cambio Quincena (definida para el CVP)	ago-26
\$ar/u\$s	1 498.0

Detalle Tasa de Cambio Quincena [\$ar/u\$s]	
1 al 2 de Ago	1 489.6
3 al 16 de Ago	1 498.5
17 al 31 de Ago	1 498.1

Costo Marginal Operado – Evolución mensual



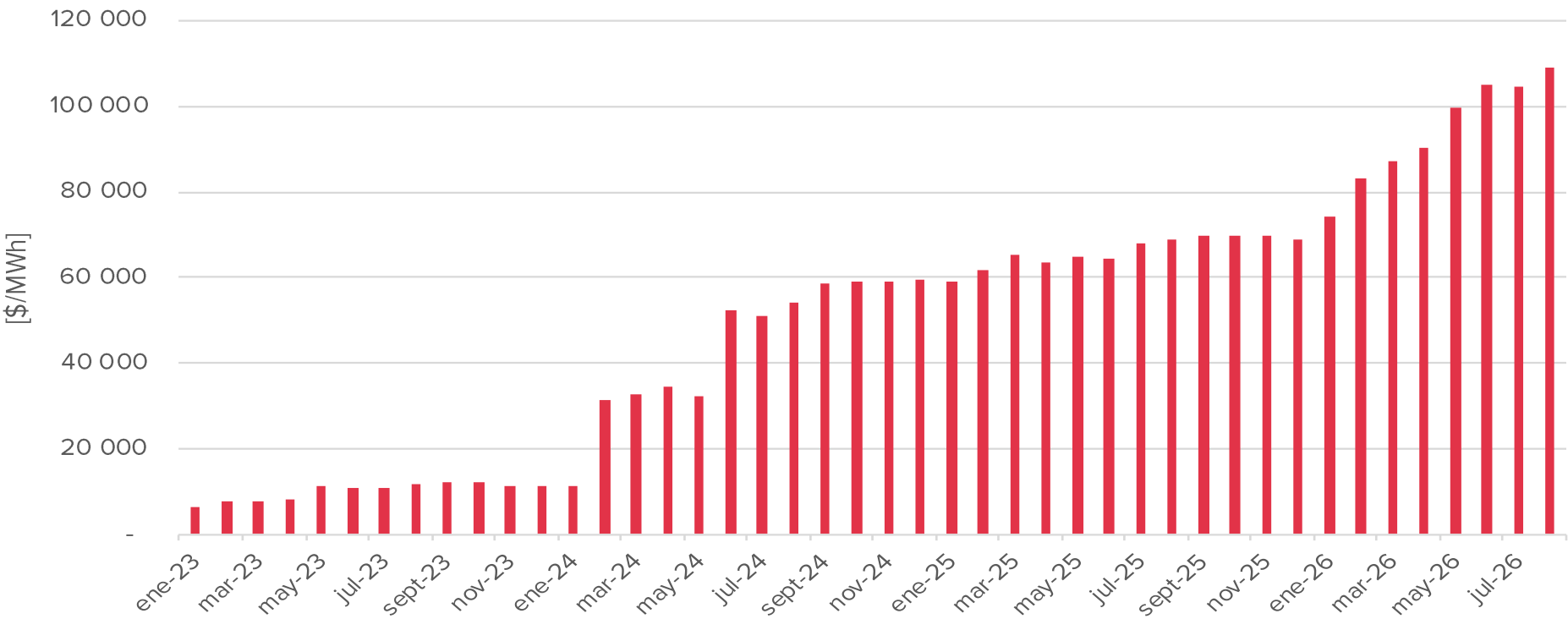
Precio Monómico Estacional Medio



[\$/MWh]	ago-25	ago-26	Variación
PEST (con cargos*)	68 917	109 214	58%

Detalle PEST AGO-2026	PEST \$/MWh
Energía	70 729
Potencia	15 803
Servicios Adicionales	7 920
Transporte	7 859
Total sin Cargos	102 311
Total con Cargos *	109 214

Precio Monómico Estacional Medio – Evolución mensual



*** Res. SE N° 976/2023:** Establece cargos específicos a aplicarse a los GUDIs destinados a cubrir la diferencia entre los precios reales del MEM y los precios estabilizados de energía y potencia.

PRECIOS ESTACIONALES - COBERTURA



DEMANDA ESTACIONAL AGOSTO 2026 [GWh]				Costo [u\$s/MWh]	Costo [\$ /MWh]	Costo ponderado [\$ /MWh]	PEST [\$ /MWh]	Cobertura [%]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	6 093	95.1	143 547	143 547	81 358	57%
		No cubierta	0	159.8	241 225			
	No Residencial	Cubierta	1 594	95.1	143 547	191 614	131 953	69%
		No cubierta	1 544	159.8	241 225			

PRECIO MEDIO	DEMANDA ESTACIONALIZADA	9 232	105.9	159 889	159 889	98 559	62%
--------------	-------------------------	-------	-------	---------	---------	--------	-----

No Estacionalizada	GUDI	798	159.8	241 225	241 225	241 225	100%
--------------------	------	-----	-------	---------	---------	---------	------

PRECIO MEDIO	DEMANDA ESTACIONAL	10 029	110.2	166 358	166 358	109 906	66%
--------------	--------------------	--------	-------	---------	---------	---------	-----

Detalle demanda residencial

[\$ /MWh]		Precio [\$ /MWh]	PEST con Bonificaciones	Cobertura
Residencial	Sin Subsidio	143 547	124 194	87%
	Base con Subsidio		45 975	32%
	Excedente con Subsidio		125 408	87%

AGENTES

Agentes vigentes en el MEM en el mes de Agosto 2026.



GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	505
Autogeneradores	33
Cogeneradores	7
Total	545

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	398
Grandes Usuarios Menores (GUME)	3 476
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	18
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUDI)	6 204
Total	10 096

DISTRIBUCIÓN	Cantidad
Distribuidores de Energía	28
Cooperativas Eléctricas Agentes del MEM	48
Distribuidores Menor (DIME)	1
Cooperativas No Agentes del MEM	545
Total	622

TRANSPORTE	Cantidad
Transportista en Alta Tensión	1
Transportista en Distribución Troncal	7
Transportista PAFT	44
Total	52



estadisticasycontrol@cammesa.com.ar



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

ESTADÍSTICAS Y CONTROL
GERENCIA DE ANÁLISIS Y CONTROL GLOBAL