



JUNIO 2026

INFORME MENSUAL

PRINCIPALES VARIABLES

JUNIO 2026



Potencia Instalada: 44 771 [MW]

Potencia Máxima Bruta: 25 785 [MW]

23/06/2026 20:49

Potencia Máxima Hist. : 30 257 [MW]

10-02-25 14:47

Demanda Total: 12 627 GWh
-0.5% Vs igual mes año ant
1.0% Año móvil

**Costo Mercado
Asignado**

112.1 u\$s/MWh

ENERGÍA: **82.5 u\$s/MWh**

POTENCIA: **17.6 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **8.9 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.9 u\$s/MWh**

**Precio Mercado
SPOT**

189.1 u\$s/MWh

ENERGÍA: **163.5 u\$s/MWh**

POTENCIA: **17.6 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **8.9 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.9 u\$s/MWh**

Costo Marginal Operado \$: 289 189 \$/MWh

Costo Marginal Operado u\$d: 202.5 u\$s/MWh



JUNIO 2026

CONCLUSIONES

La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios de Junio 2026 resultó muy similar a la del mismo mes del año 2025, con una variación marginal del -0.4%.

En cuanto a la temperatura en GBA, la temperatura media diaria del mes de Junio 2026 fue de **12 °C**, aprox. +0.8°C menor a la temperatura del mismo mes del año anterior y +0.3°C por arriba de los valores históricos.

Con un despacho térmico mayor en Junio 2026 (+9% con relación al mismo mes del año anterior), **el consumo medio de combustibles terminó siendo mayor también** (+8% en conjunto si comparamos con Junio 2025) siendo aprox. 83% 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 Junio alcanzó los 189.1 u\$s/MWh, frente a los 94.7 u\$s/MWh de igual mes del año anterior, lo que representa una variación de +99%

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.

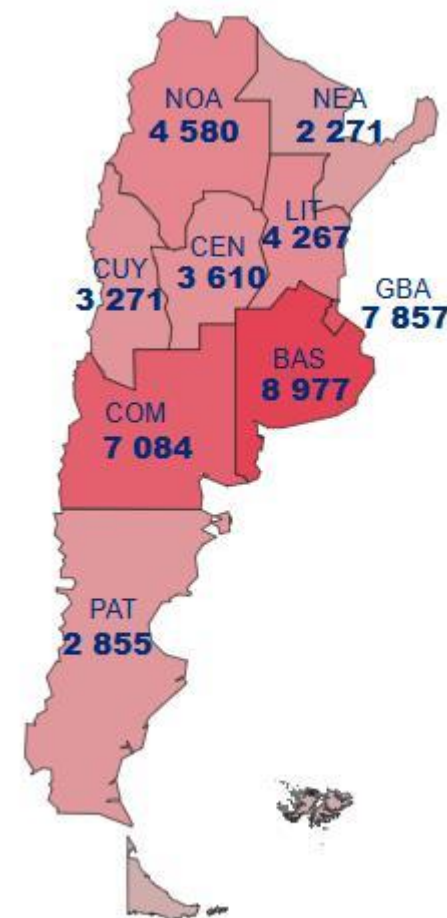
POTENCIA INSTALADA

A Junio 2026 se tiene una potencia instalada de **44 771 MW**, donde el 57% corresponde a fuente de origen térmico y un 39% 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: 44 771 [MW]



AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 1 133 [MW]

JUNIO 2026





Potencia Habilitada : **218 MW**


-


218 MW

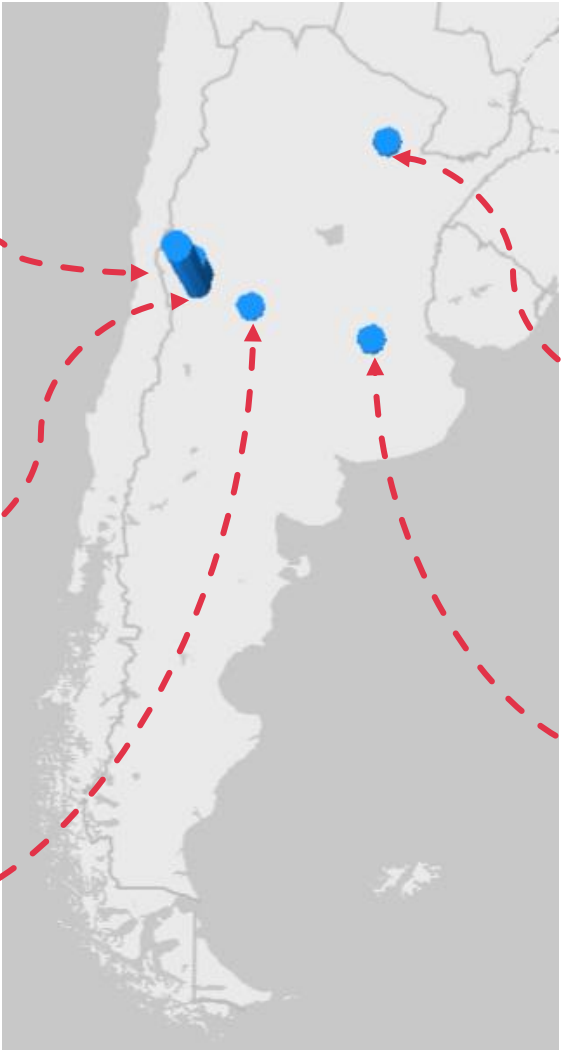

-


-

PQUE SOLAR SAN JUAN SUR		
Pot. Habilitada:	Parcial:	69
	Total:	129
Contrato:	MATER	
Recurso:	Solar	
Localización:	SAN JUAN	

PQUE SOLAR EL QUEMADO		
Pot. Habilitada:	Parcial:	105
	Total:	305
Contrato:	MATER	
Recurso:	Solar	
Localización:	MENDOZA	

PQUE SOLAR SAN LUIS OESTE			
Pot. Habilitada:	9 MW		
Contrato:	MATER		
Recurso:	Solar		
Localización:	SAN LUIS		



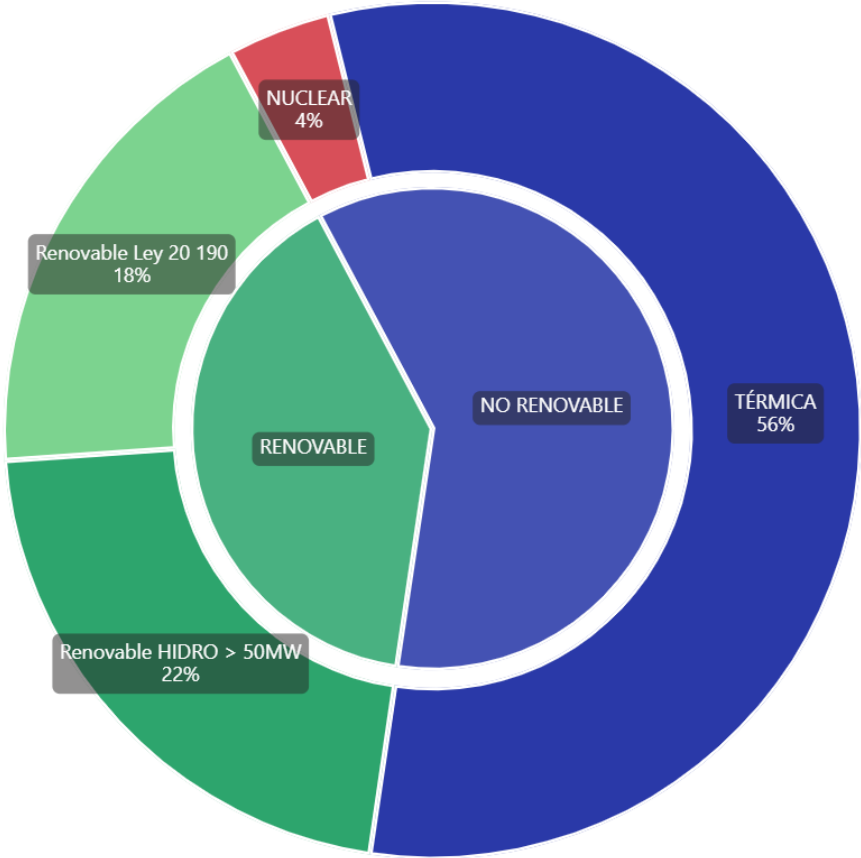
PQUE SOLAR QUITILIPÍ			
Pot. Habilitada:	15 MW		
Contrato:	MATER		
Recurso:	Solar		
Localización:	CHACO		

PQUE SOLAR JUNÍN I			
Pot. Habilitada:	20 MW		
Contrato:	RenMDI		
Recurso:	Solar		
Localización:	BUENOS AIRES		

Potencia Instalada por Fuente / Tecnología [MW]



	MW	% Particip.
Ciclos Combinados	15 525	35%
Turbo Gas	4 387	10%
Turbo Vapor	3 717	8%
Motor Diesel	1 542	3%
Térmico	25 172	56%
Nuclear	1 755	4%
Hidráulica > 50 MW	9 639	22%
Hidráulica < 50 MW	523	1%
Eólica	4 566	10%
Solar	2 918	7%
Biomasa	115	0%
Biogas	84	0%
Renovable	17 845	40%
POTENCIA INSTALADA	44 771	100%

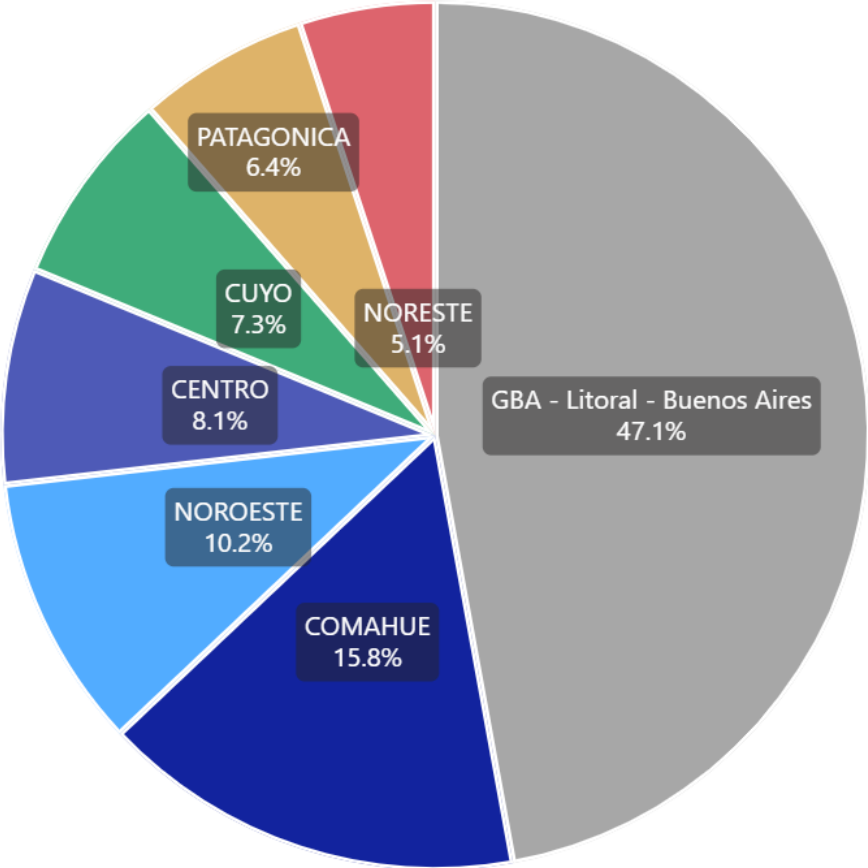


Desde Agosto 2023, las centrales hidroeléctricas con potencia superior a 50 MW se reclasificaron como **HIDRO > 50 MW** dentro de la fuente **RENOVABLE**. Con esta inclusión, la participación total de las renovables asciende al **39 %**, de los cuales el **17 %** corresponde a las tecnologías definidas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

Potencia Instalada por Región [MW]



	MW	% Particip.
BUENOS AIRES	8 977	20%
CENTRO	3 610	8%
COMAHUE	7 084	16%
CUYO	3 271	7%
GRAN BS.AS.	7 857	18%
LITORAL	4 267	10%
NORESTE	2 271	5%
NOROESTE	4 580	10%
PATAGONICA	2 855	6%
Total general	44 771	100%

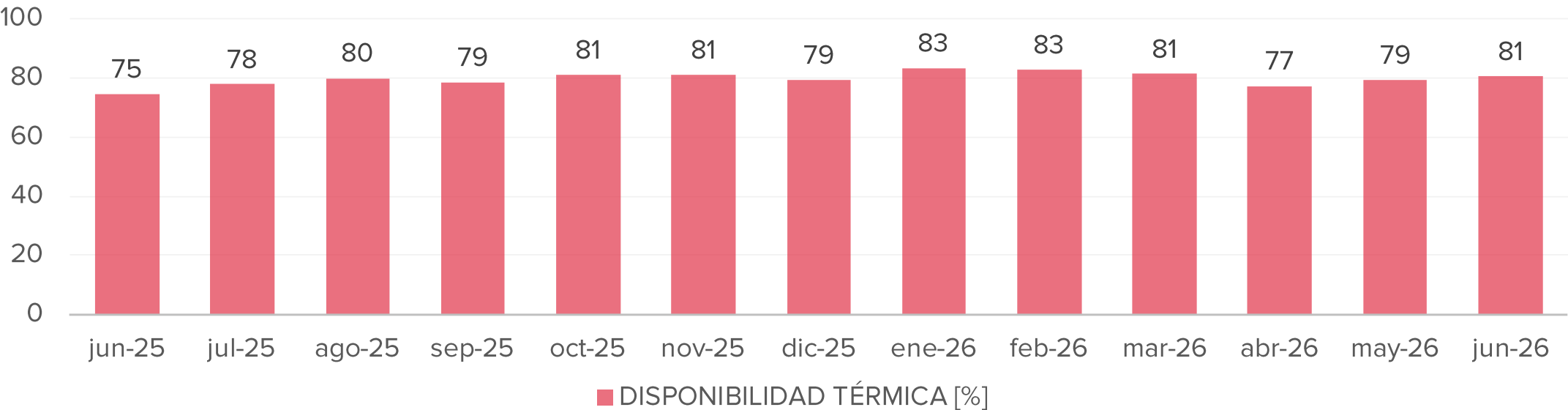


Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)



Año Móvil	jun-26	jun-25
79%	81%	75%

Disponibilidad



Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	jun-26	Año Móvil
CC	93%	90%
TG	54%	59%
TV	65%	67%
DI	82%	83%

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.

GENERACIÓN

Con una **oferta total de 13 088 GWh**, el 52% corresponde a Generación Asignada, mientras que un 36% es del mercado Spot. La oferta total (generación local + importación) tuvo una variación del -1.1% 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: 13 088 GWh

Generación por tipo de Mercado [GWh]

Asignada

Contratos
MAT

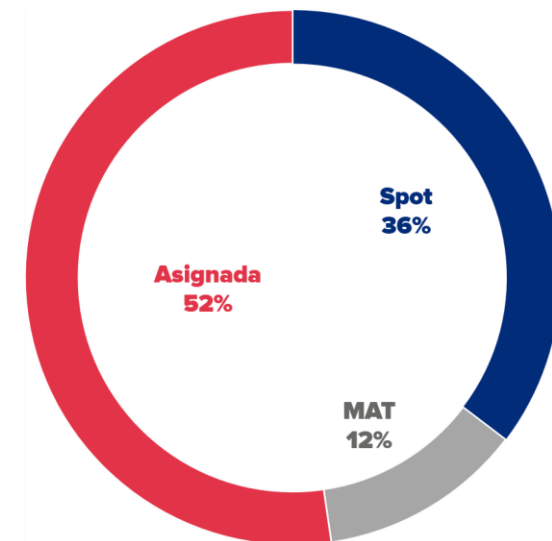
SPOT

6 846

1 615

4 626

% Participación OFERTA TOTAL



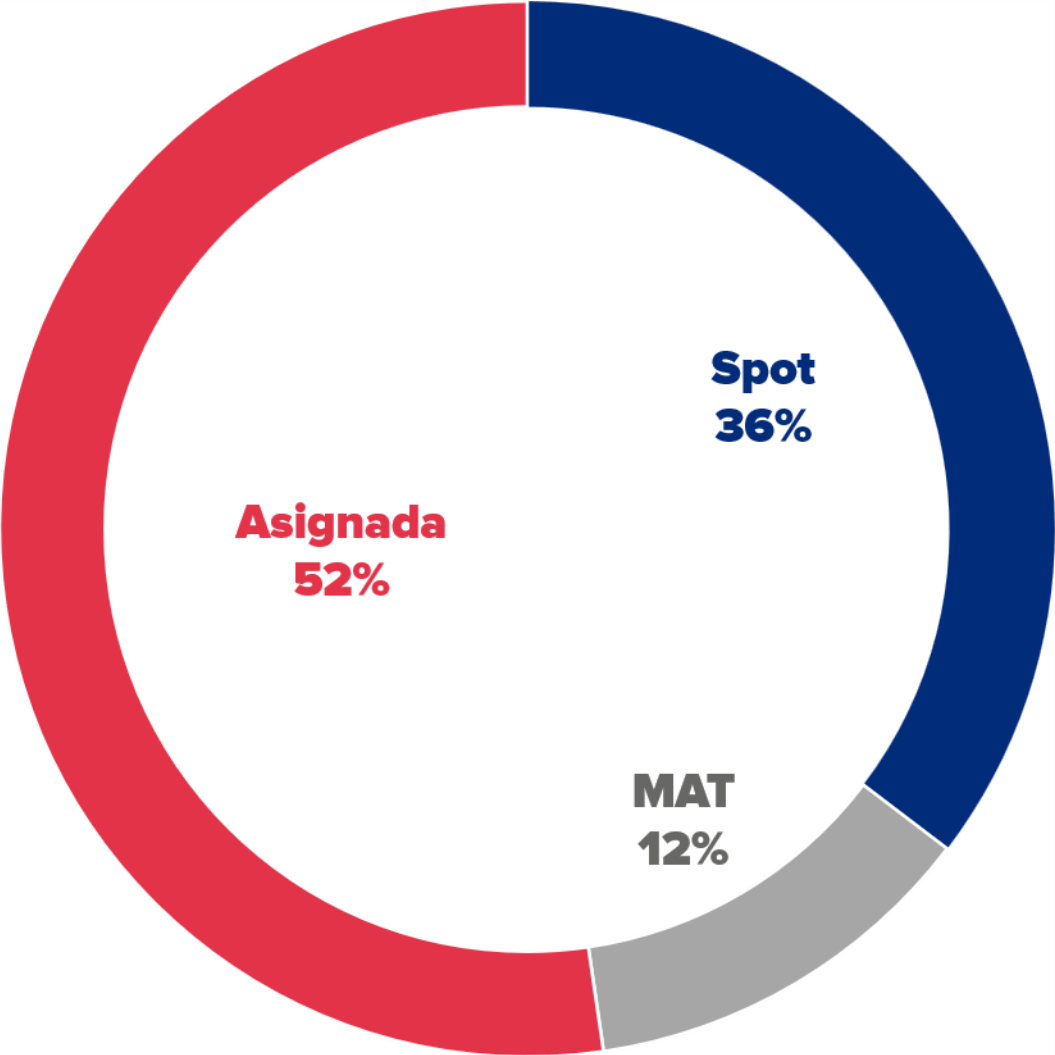
JUNIO 2026



Oferta por Tipo [GWh]



	GWh
Asignada	6 846
Hidro Binacional	1 435
Hidro Nacional	706
Nuclear	888
Renovable PPA	1 109
Térmica PPA	1 866
Importación	841
Contrato MAT	1 615
Renovable MAT	808
Hidro MAT	286
Térmico MAT	521
SPOT	4 626
Hidro Provincial	19
Térmica Spot	4 130
FONINVEMEM 1	332
Excedente Contratos	145
OFERTA TOTAL	13 088



Oferta por Fuente [GWh]



	jun-25	jun-26	Variació
Térmica	6 284	6 850	9%
Nuclear	837	888	6%
Hidráulica	3 291	2 446	-26%
Renovable	2 061	2 062	0%
Importación	760	841	11%
OFERTA TOTAL	13 233	13 088	-1.1%

Detalle Renovable por tecnología [GWh]



[GWh]	jun-25	jun-26	% Var
Hidro > 50 MW	3 291	2 446	-26%
Hidro < 50 MW	73	72	-1%
Eólica	1 560	1 515	-3%
Solar	283	352	24%
Biomasa	101	80	-21%
Biogas	43	43	0%

Renovable según
Ley 26 190 / 27 191:
2 062 GWh

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

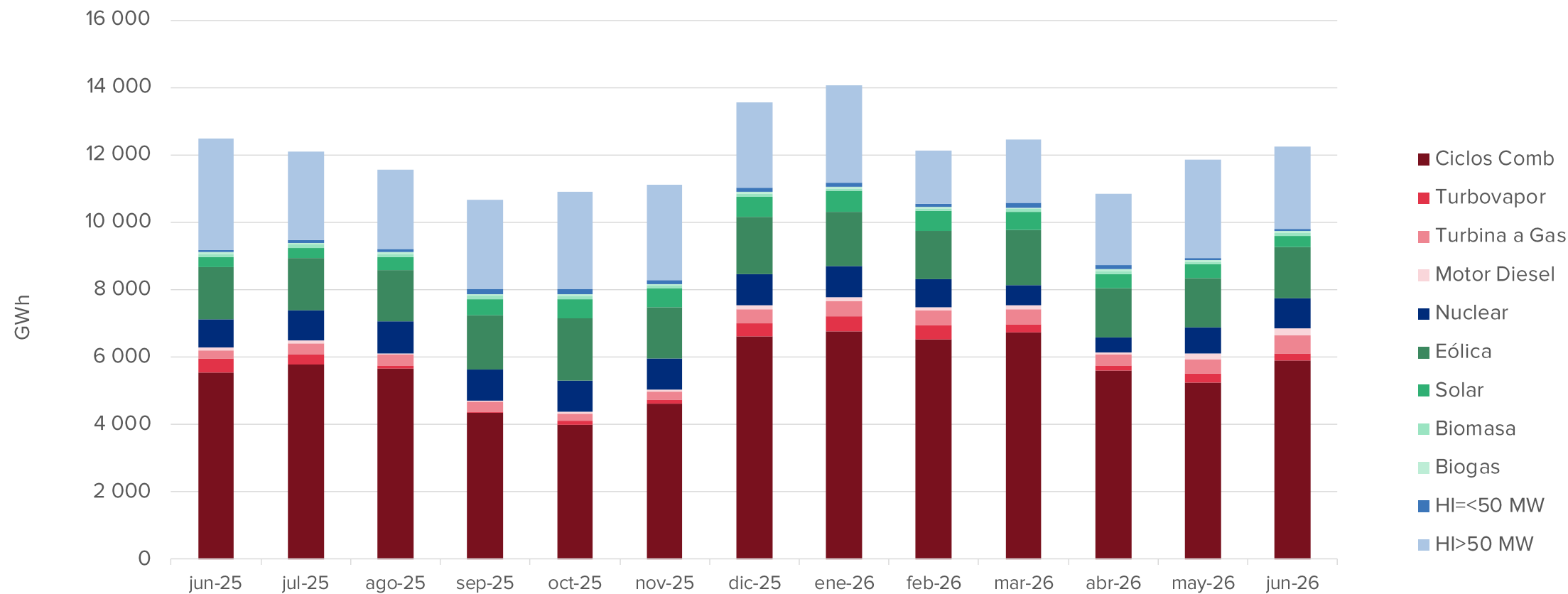
16.3%

Oferta por Tecnología [GWh]



[GWh]	jun-25	jun-26	% Var
Ciclos Combinados	5 547	5 887	6.1%
Turbo Gas	239	549	129.8%
Turbo Vapor	394	201	-49.0%
Motor Diesel	104	212	104.5%
Térmico	6 284	6 850	9.0%
Nuclear	837	888	6.1%
Hidráulica > 50 MW	3 291	2 446	-25.7%
Hidráulica < 50 MW	73	72	-1.3%
Eólica	1 560	1 515	-2.8%
Solar	283	352	24.1%
Biomasa	101	80	-21.1%
Biogas	43	43	-0.3%
Renovable	5 351	4 509	-15.7%
OFERTA LOCAL	12 472	12 247	-1.8%
Importación	760	841	10.6%

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





[GWh]	jun-25	jun-26	% Var
Brasil	596.0	746.6	25%
Paraguay	11.1	11.0	-1%
Uruguay	138.0	7.4	-95%
Chile	0.0	0.2	100%
Bolivia	15.2	76.1	>100%
IMPORTACIÓN TOTAL	760.3	841.3	11%

DEMANDA

La demanda local del mes de Junio fue de 12 627 GWh, donde el 75% corresponde a la Demanda Estacionalizada, mientras que el 25% a la No Estacionalizada.

Con una temperatura mayor en GBA (0.8 °C), la variación de demanda fue de -0.5% con respecto a Junio 2025.

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: 12 627 GWh

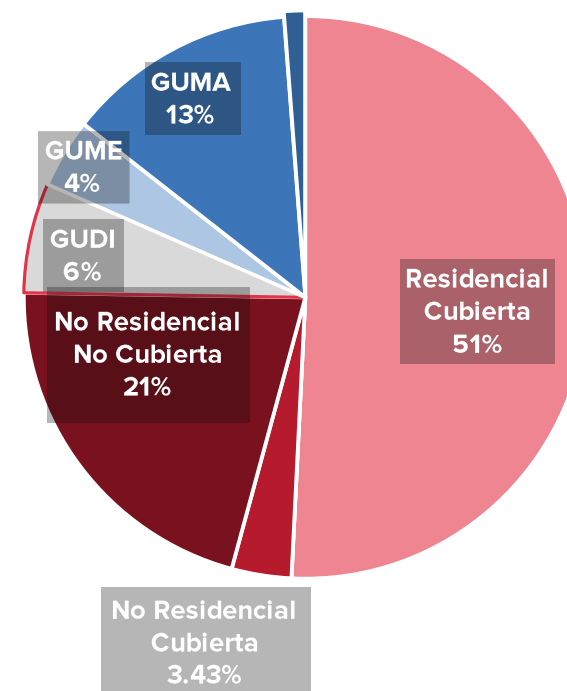
Estacionalizada

**9 503
GWh**

No Estacionalizada

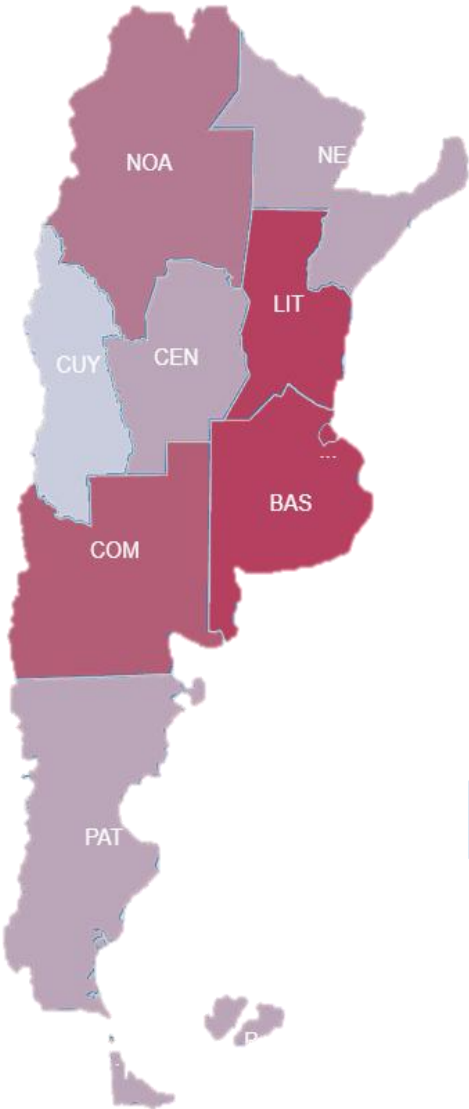
**3 124
GWh**

% Participación dentro de la demanda total



JUNIO 2026

Demanda por región [GWh]



DEMANDA REGIÓN [GWh]	jun-25	jun-26	% Var.
BUENOS AIRES	1 479	1 511	2.2%
CENTRO	1 120	1 116	-0.3%
COMAHUE	444	464	4.6%
CUYO	665	686	3.2%
GRAN BS.AS.	5 219	5 078	-2.7%
LITORAL	1 465	1 447	-1.2%
NORESTE	777	744	-4.3%
NOROESTE	964	941	-2.4%
PATAGONICA	552	641	16.0%
TOTAL DEMANDA	12 685	12 628	-0.5%

Temperatura GBA [°C]

TEMPERATURA	jun-25	jun-26	Variación [°C]
Media	11.2	12.0	0.8
Máxima	14.9	17.1	2.2
Mínima	4.3	7.5	3.2
Media Histórica	11.7	°C	

COMBUSTIBLES

Con un despacho térmico mayor en Junio 2026, el consumo medio de combustibles terminó siendo superior (+3.7 Mm3 en conjunto si comparamos con Junio 2025).

El gas natural representó algo más del 80% de la matriz de combustibles, siendo este en su mayoría de origen nacional.

Consumo Total: 49.4 Mm3/día



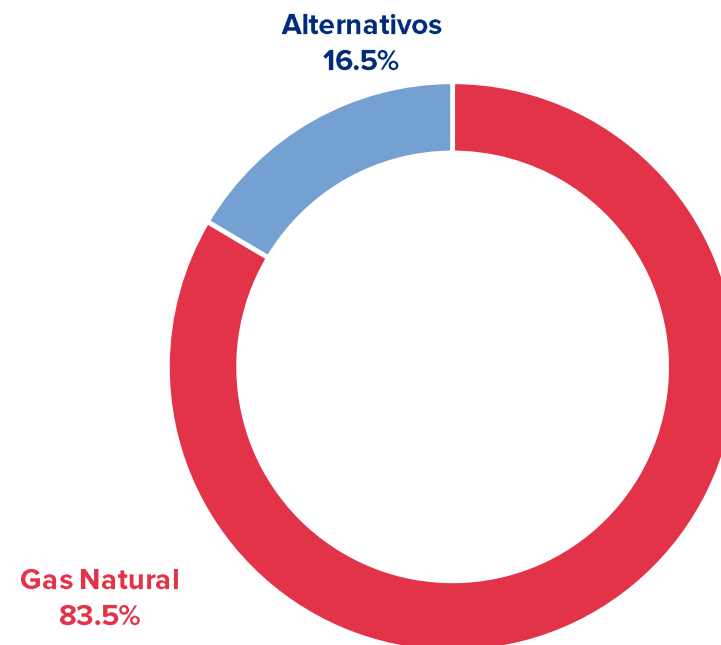
Gas Natural

**41.3
Mm3/d**



Alternativos

**8.1
Mm3/d**



JUNIO 2026

Combustibles por Tipo



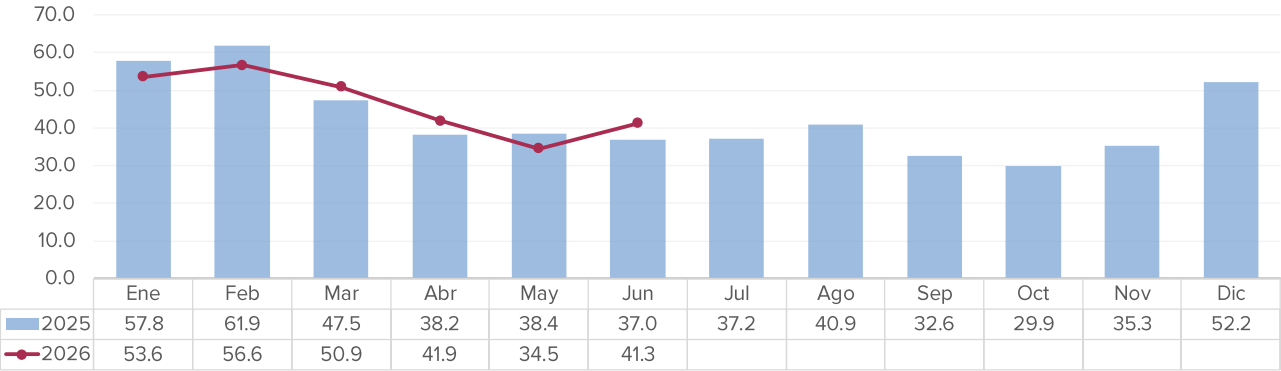
Tipo combustible	jun-25	jun-26	% Var jun 2026 vs. 2025
GAS NATURAL [Mm3/d]	37.0	41.3	11.6%
Gas Natural ACUERDO [Mm3/d]	34.2	17.7	-48.2%
Gas Natural PROPIO [Mm3/d]	2.8	23.5	>100%
FUEL OIL [MTon]	38.7	34.1	-12%
GAS OIL [Mm3]	162.6	147.5	-9%
CARBÓN MINERAL [MTon]	78.3	83.9	7%
Total Gas Eq. [Mm3/día]	45.7	49.4	8.1%

Participación Equiv GN
83.5%
35.9%
47.6%
2.7%
10.2%
3.6%
100%

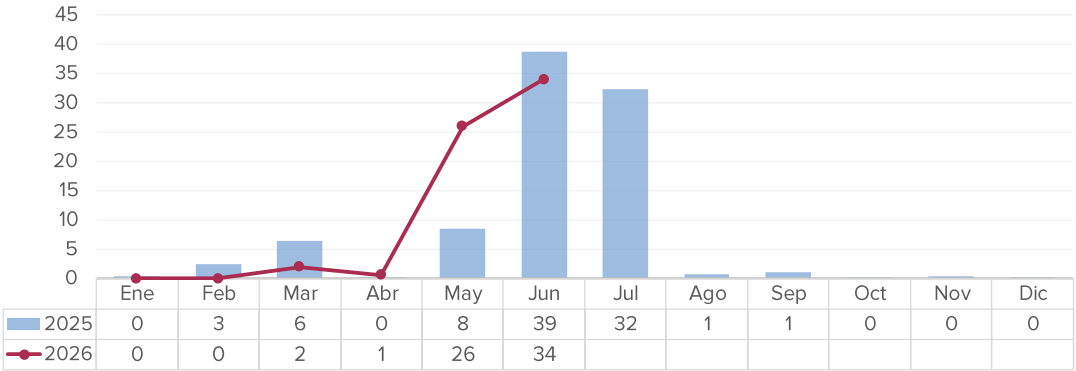
Evolución del consumo con paso mensual 2026 vs. 2025



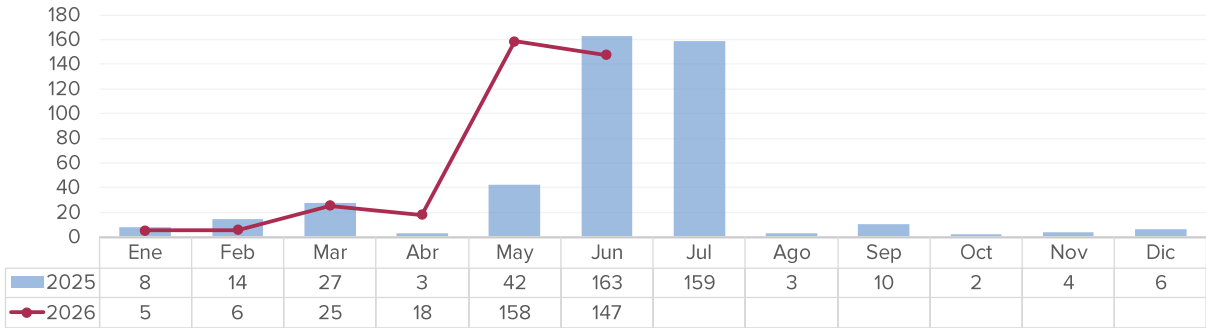
GAS NATURAL [Mm3/dia]



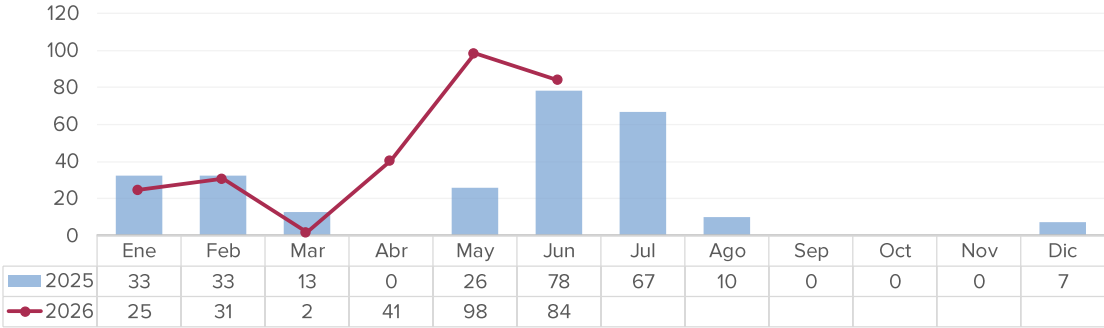
FUEL OIL [Miles Ton]



GAS OIL [Miles M3]



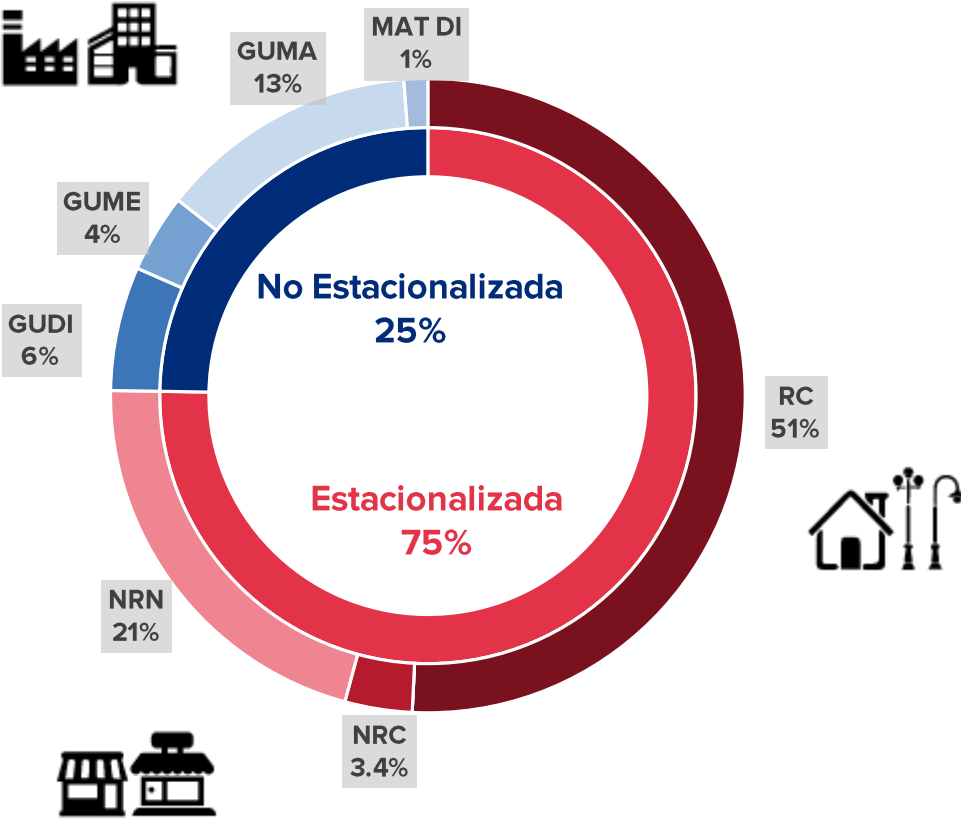
CARBÓN MINERAL [Miles Ton]



Demanda por tipo [GWh]

DEMANDA LOCAL			GWh
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	6 413
		No cubierta	0
	No Residencial	Cubierta	433
		No cubierta	2 657
No Estacionalizada	GUDI		798
	GUME		504
	GUMA		1 669
	MATE DISTRIBUIDOR		153
DEMANDA LOCAL JUNIO 2026			12 627
VARIACIÓN vs. MISMO MES AÑO ANTERIOR			-0.5%

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

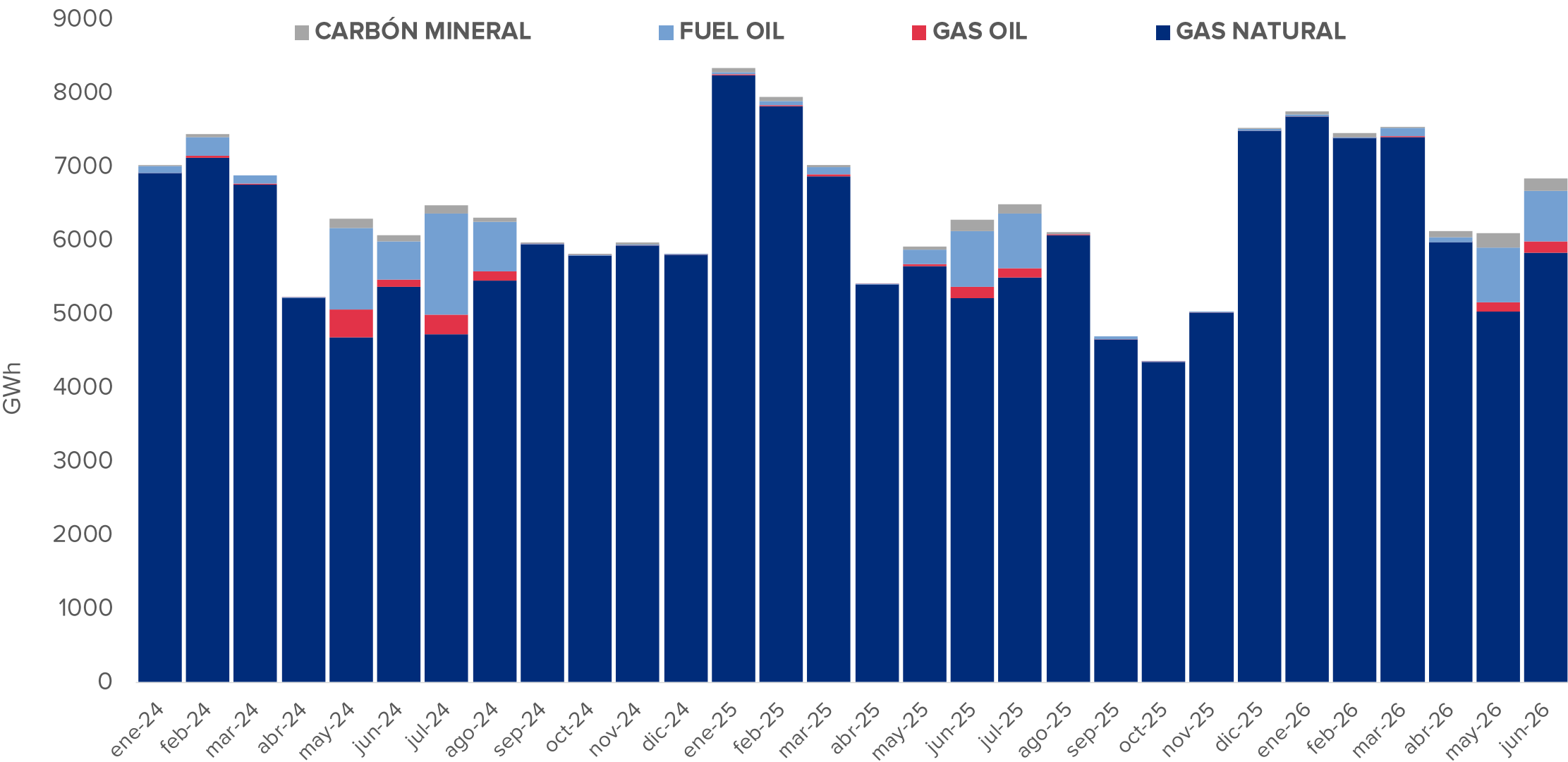


Referencia: % participación dentro de la demanda total



Generación Térmica asociada al consumo de combustibles [GWh]	jun-25	jun-26
GAS NATURAL	5 229	5 834
GAS OIL	148	160
FUEL OIL	756	691
CARBÓN	151	165
TOTAL	6 284	6 850
CONSUMO ESPECIFICO TERMICO	1 833	1 818
Emisiones de CO2 Térmico [Ton CO2/MWh]	0.46	0.45
Emisiones de CO2 [Ton CO2/MWh]	0.22	0.24

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



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

112.1 u\$s/MWh

ENERGÍA: **82.5 u\$s/MWh**

POTENCIA: **17.6 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **8.9 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.9 u\$s/MWh**

Precio Mercado SPOT

189.1 u\$s/MWh

ENERGÍA: **163.5 u\$s/MWh**

POTENCIA: **17.6 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **8.9 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.9 u\$s/MWh**

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



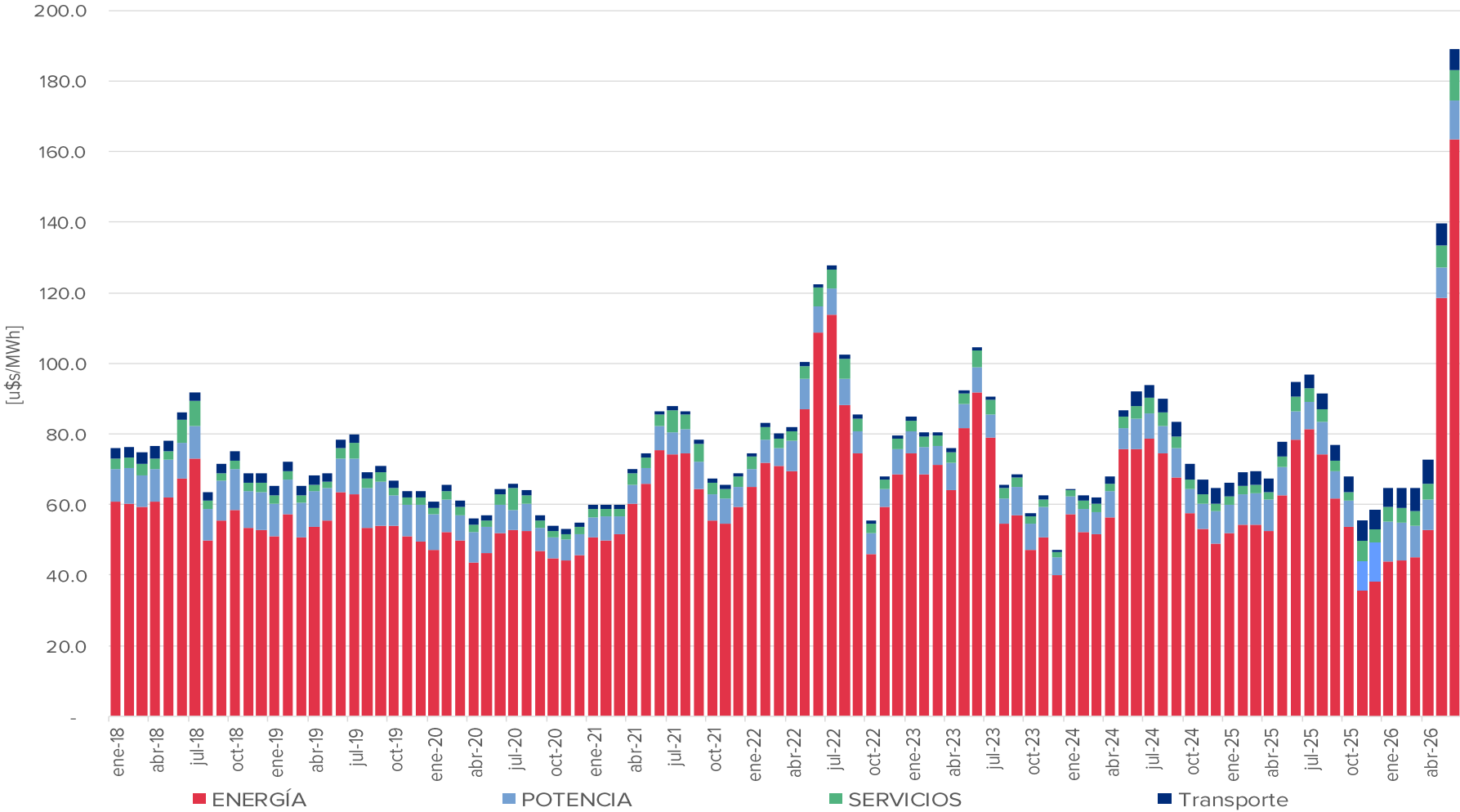
JUNIO 2026

Precio Monómico Grandes Usuarios del MEM



[u\$s/MWh]	jun-25	jun-26	Variación
Precio Monómico			
(Energía + Potencia + Serv + Transporte)	94.7	189.1	99.8%

Precio Monómico Grandes Usuarios del MEM – Evolución mensual



Costo Marginal Operado

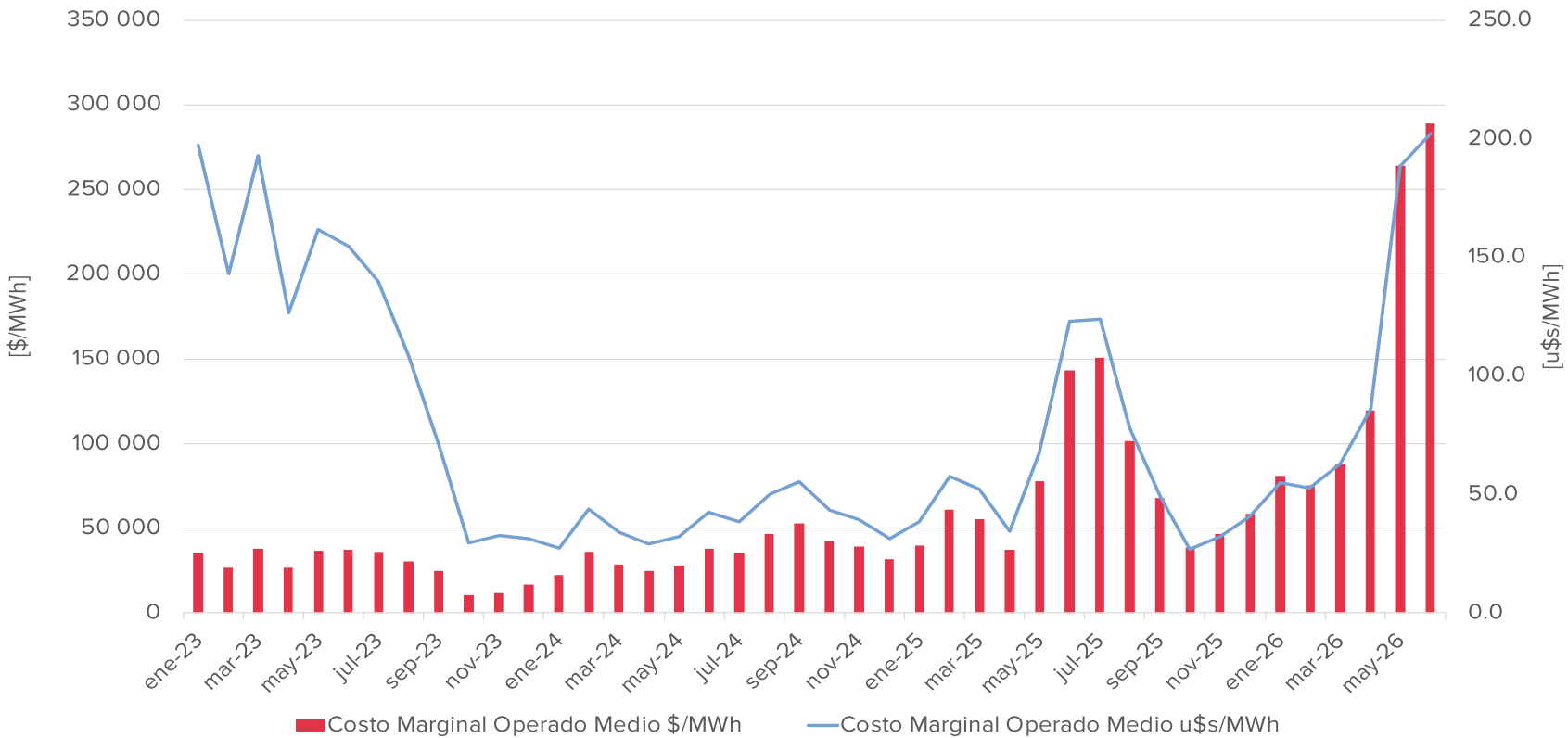


Costo Marginal Operado Medio	jun-26
CMO [ar\$/MWh]	289 189
CMO [u\$/MWh]	202.5

Tasa de Cambio Quincena (definida para el CVP)	jun-26
\$ar/u\$s	1 428.7

Detalle Tasa de Cambio Quincena [\$ar/u\$s]	
1 al 14 de Jun	1 407.9
15 al 28 de Jun	1 445.4
29 al 30 de Jun	1 457.3

Costo Marginal Operado – Evolución mensual



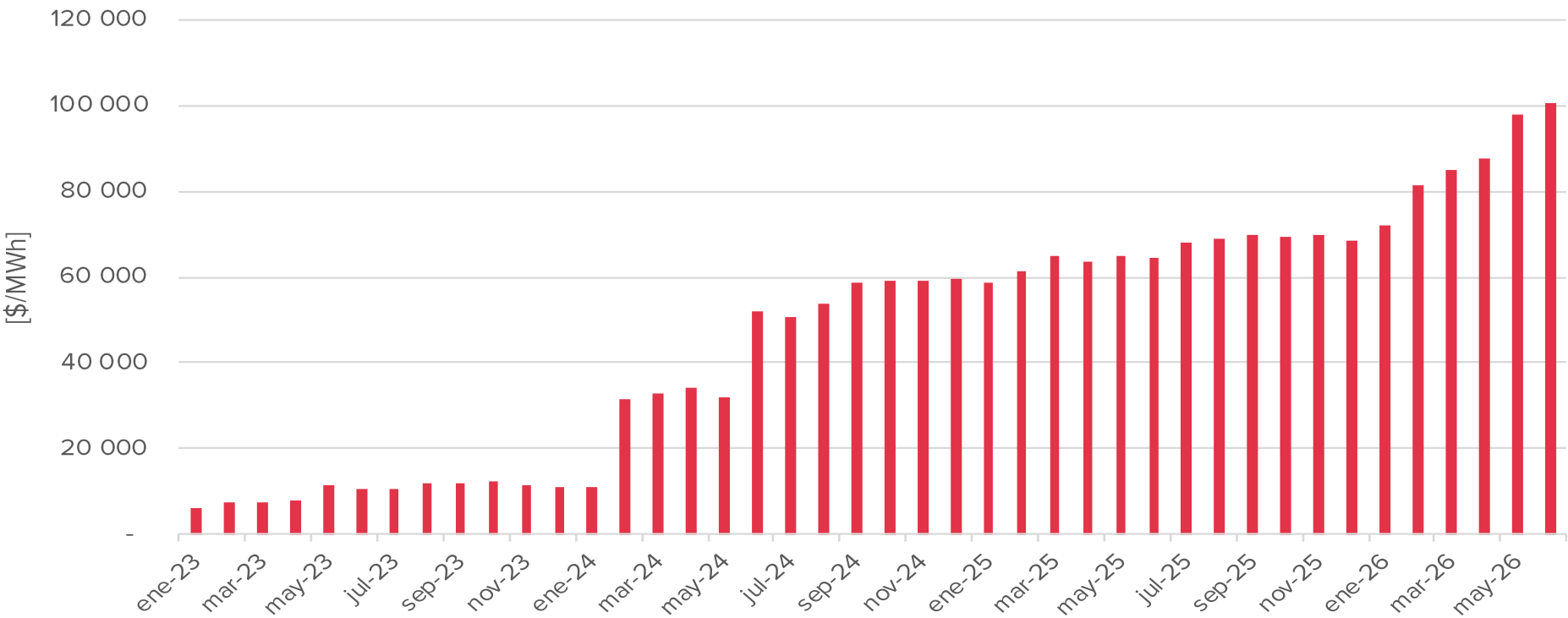
Precio Monómico Estacional Medio



[\$/MWh]	jun-25	jun-26	Variación
PEST (con cargos*)	64 574	100 487	56%

Detalle PEST JUN-2026	PEST \$/MWh
Energía	63 024
Potencia	14 126
Servicios Adicionales	5 862
Transporte	7 330
Total sin Cargos	90 343
Total con Cargos *	100 487

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 JUNIO 2026 [GWh]				Costo [u\$s/MWh]	Costo [\$ /MWh]	Costo ponderado [\$ /MWh]	PEST [\$ /MWh]	Cobertura [%]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	6 413	112.1	166 180	166 180	75 974	46%
		No cubierta	0	165.4	245 347			
	No Residencial	Cubierta	433	112.1	166 180	234 256	113 945	49%
		No cubierta	2 657	165.4	245 347			
PRECIO MEDIO	DEMANDA ESTACIONALIZADA		9 503	127.0	188 315	188 315	88 320	47%
No Estacionalizada	GUDI		798	165.4	245 347	245 347	245 347	100%
PRECIO MEDIO	DEMANDA ESTACIONAL		10 301	130.0	192 734	192 734	100 487	52%

Detalle demanda residencial

[\$ /MWh]		Precio [\$ /MWh]	PEST con Bonificaciones	Cobertura
Residencial	Sin Subsidio	166 180	113 972	69%
	Base con Subsidio		46 802	28%
	Excedente con Subsidio		114 731	69%



estadisticasycontrol@cammesa.com.ar



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

ESTADÍSTICAS Y CONTROL
GERENCIA DE ANÁLISIS Y CONTROL GLOBAL