



FEBRERO 2026

INFORME MENSUAL

PRINCIPALES VARIABLES

FEBRERO 2026



Potencia Instalada: 44 481 [MW]

Potencia Máxima Bruta: 28 000 [MW]

03/02/2026 14:32

Potencia Máxima Hist. : 30 257 [MW]

10/2/2025 14:47

Demanda Total: 11 759 GWh
-8.9% Vs igual mes año ant
-0.82% Año móvil

**Costo Mercado
Asignado**

82.9 u\$s/MWh

ENERGÍA: **56.2 u\$s/MWh**

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

SERVICIOS: **4.2 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.5 u\$s/MWh**

**Precio Mercado
SPOT**

64.6 u\$s/MWh

ENERGÍA: **44.0 u\$s/MWh**

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

SERVICIOS: **4.2 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.5 u\$s/MWh**

Costo Marginal Operado \$: 75 348 \$/MWh

Costo Marginal Operado u\$d: 52.5 u\$s/MWh



FEBRERO 2026

CONCLUSIONES

La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios de Febrero 2026 resultó menor a la del mismo mes del año 2025, con una variación en el orden de -8.9%. La baja se explicó principalmente por los menores consumos residenciales (demanda ligada en mayor o menor medida a la temperatura) y no residenciales.

En cuanto a la temperatura en GBA, la temperatura media diaria del mes de Febrero 2026 fue de **25.3 °C**, aprox. -0.8°C menor a la temperatura del mismo mes del año anterior y +1.6 °C por arriba de los valores históricos.

Con un despacho térmico menor en Febrero 2026 (-7.0% con relación al mismo mes del año anterior), **el consumo medio de combustibles terminó siendo menor también** (-8.1% en conjunto si comparamos con Febrero 2025) siendo aprox. 98% de Gas Natural Nacional.

El precio monómico medio del mercado spot del mes de Enero alcanzó los 64.6 u\$s/MWh (energía + potencia + servicios + transporte), frente a los 69.2 u\$s/MWh de igual mes del año anterior, lo que representa una variación de -6.6%

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.

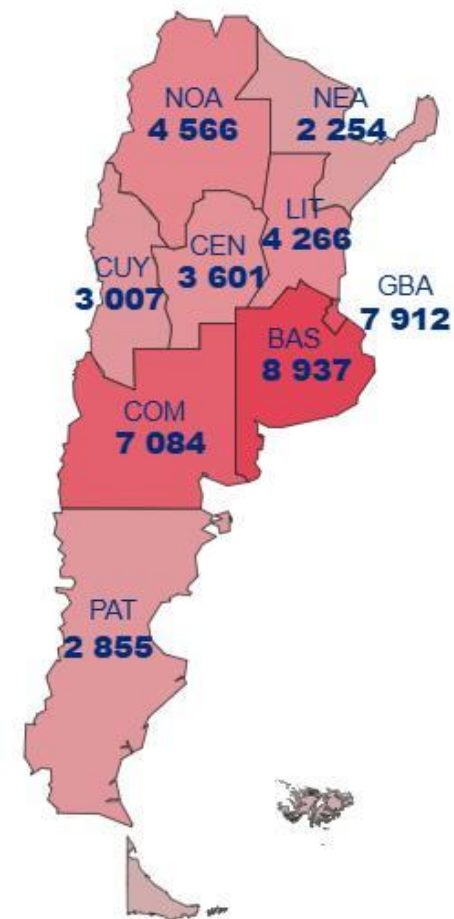
POTENCIA INSTALADA

A Febrero 2026 se tiene una potencia instalada de **44 481 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 1 122 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: 44 481 [MW]



AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 1 122 [MW]

FEBRERO 2026



Nuevas Habilitaciones Comerciales de Centrales RENOVABLES



Potencia Habilitada : 181 MW



63 MW



116 MW



-



1 MW

P.S. EL QUEMADO I

Pot. Habilitada:	Parcial:	100
	Total:	200
Contrato:	MATER	
Recurso:	FV	
Localización:	MENDOZA	

P.S. SAN RAFAEL

Pot. Habilitada:	Parcial:	8
	Total:	150
Contrato:	MATER	
Recurso:	FV	
Localización:	MENDOZA	

FCA AUTOMOBILES ARG.S.A.

Pot. Habilitada:	8 MW
Contrato:	-
Recurso:	FV
Localización:	CORDOBA

CTBG OVOBRAND BIOENERGÍA

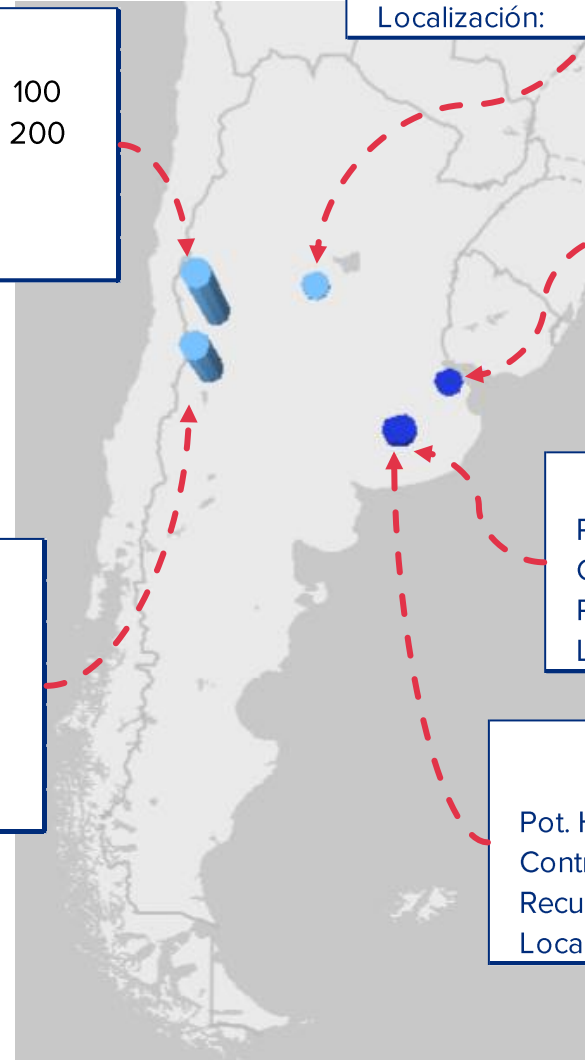
Pot. Habilitada:	1 MW
Contrato:	RenMDI
Recurso:	BG
Localización:	BUENOS AIRES

P.E. CEMENTOS AVELLANEDA

Pot. Habilitada:	28 MW
Contrato:	MATER
Recurso:	EO
Localización:	BUENOS AIRES

P.E. CASA YPF LUZ

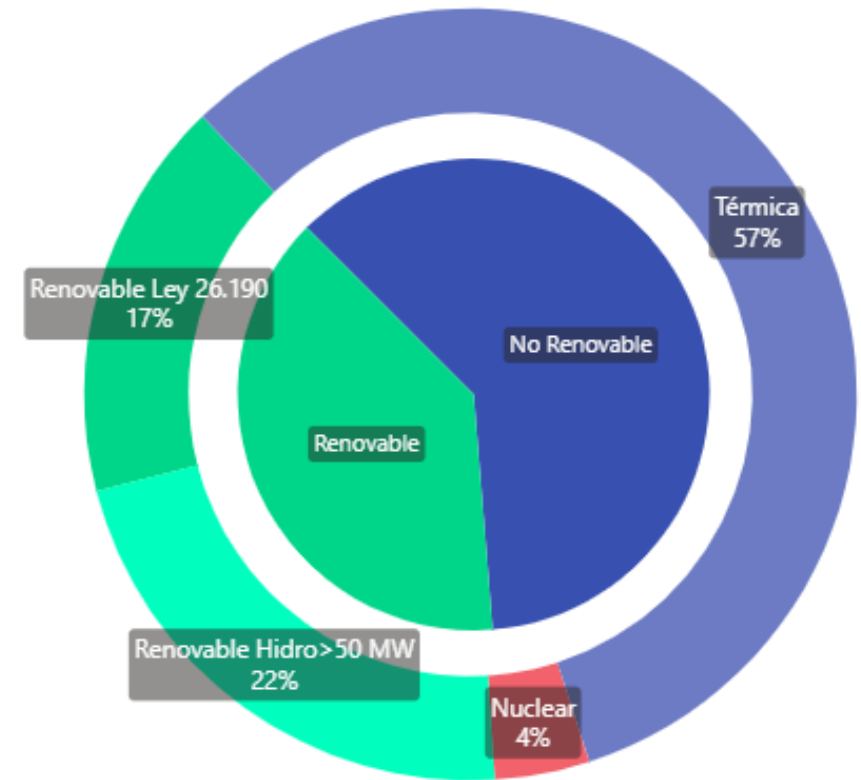
Pot. Habilitada:	35 MW
Contrato:	MATER
Recurso:	EO
Localización:	BUENOS AIRES



Potencia Instalada por Fuente / Tecnología [MW]



	MW	% Particip.
Ciclos Combinados	15 525	35%
Turbo Gas	4 442	10%
Turbo Vapor	3 717	8%
Motor Diesel	1 542	3%
Térmico	25 227	57%
Nuclear	1 755	4%
Hidráulica > 50 MW	9 639	22%
Hidráulica < 50 MW	523	1%
Eólica	4 559	10%
Solar	2 582	6%
Biomasa	76	0%
Biogas	121	0%
Renovable	17 500	39%
POTENCIA INSTALADA	44 481	100%

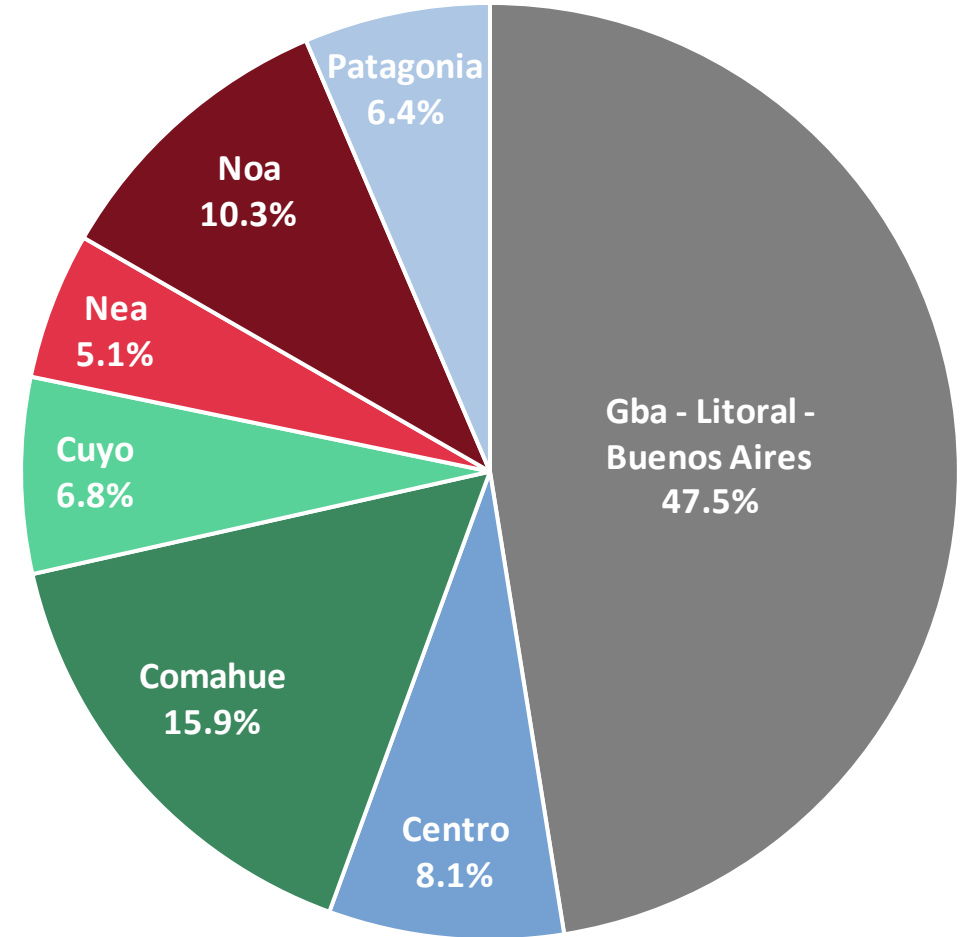


Desde Agosto 2023, las centrales hidroeléctricas con potencia superior a 50 MW se reclasificaron como **HIDRO > 50 MW** dentro de la fuente **RENOVABLE**. Con esta inclusión, la participación total de las renovables asciende al **39%**, de los cuales el **17%** corresponde a las tecnologías definidas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

Potencia Instalada por Región [MW]



	MW	% Particip.
BUENOS AIRES	8 937	20%
CENTRO	3 601	8%
COMAHUE	7 084	16%
CUYO	3 007	7%
GRAN BS.AS.	7 912	18%
LITORAL	4 266	10%
NORESTE	2 254	5%
NOROESTE	4 566	10%
PATAGONICA	2 855	6%
Total general	44 481	100%

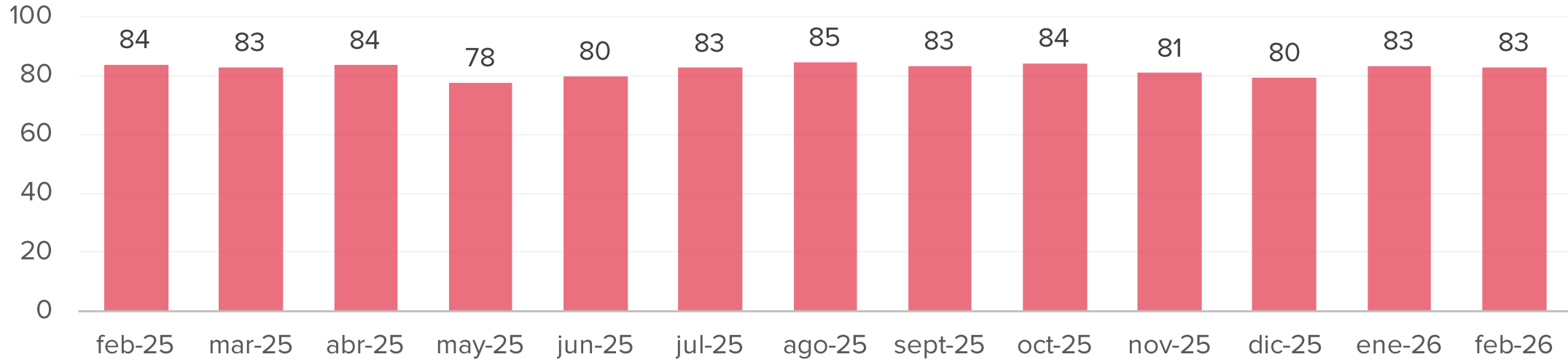




Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)

Año Móvil	feb-26	feb-25
82%	83%	84%

Disponibilidad



■ DISPONIBILIDAD TÉRMICA [%]

Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	feb-26	Año Móvil
CC	94%	93%
TG	65%	58%
TV	64%	65%
DI	85%	81%

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 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 12 269 GWh, el 45% corresponde a Generación Asignada, mientras que un 44% es del mercado Spot. La oferta total (generación local + importación) tuvo una variación del -8.6% respecto al mismo mes del año anterior.

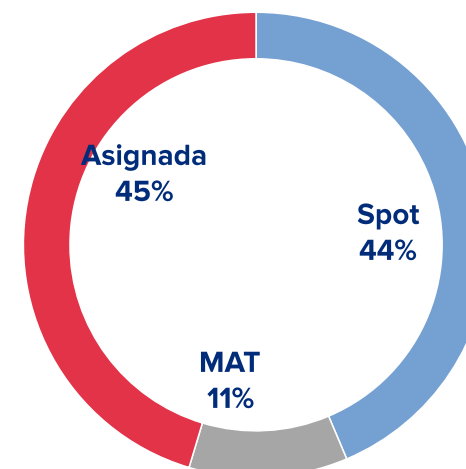
Según la Resolución 400/2025 de la Secretaría de Energía, la **Generación Asignada** comprende a los generadores que se destinan prioritariamente a cubrir la **Demanda Estacionalizada** (principalmente residenciales y pequeños no residenciales). Incluye la generación térmica y renovable con contratos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

OFERTA TOTAL: 12 269 GWh

Generación por tipo de Mercado [GWh]



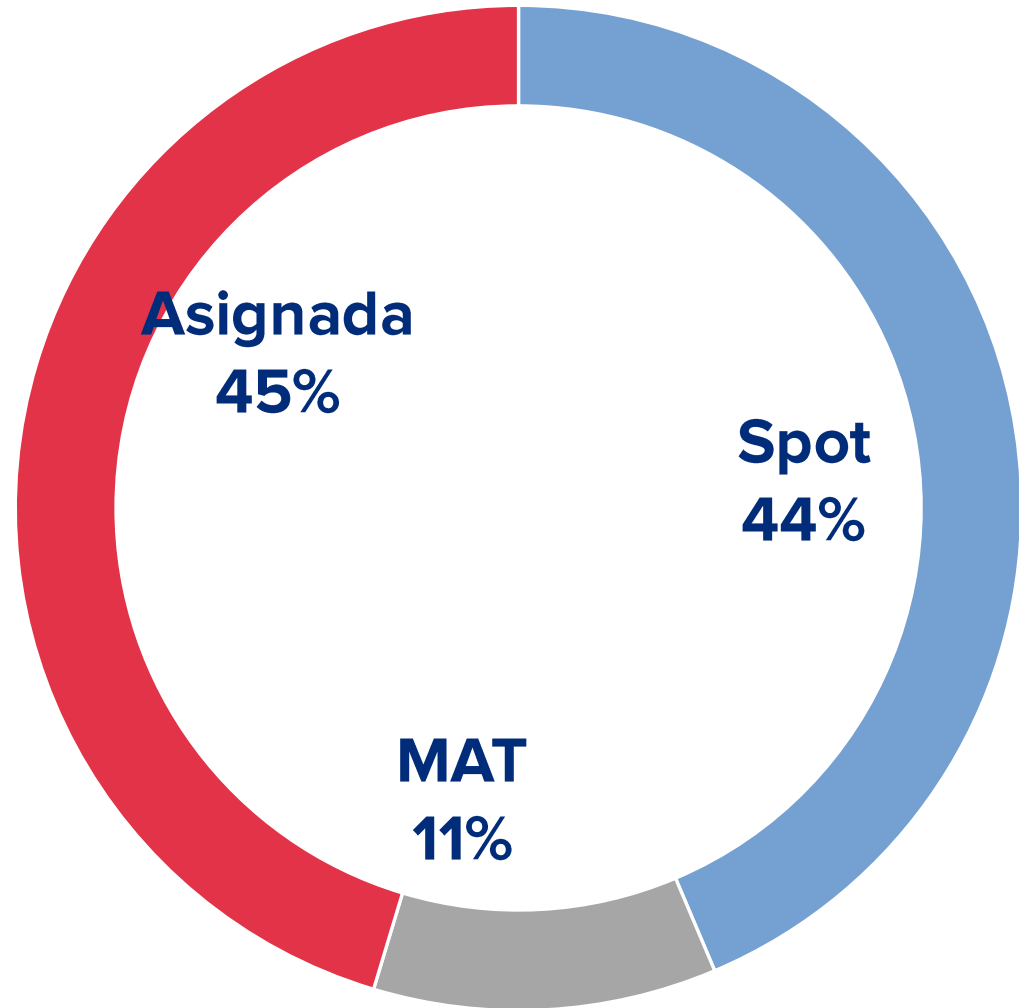
% Participación OFERTA TOTAL



Oferta por Tipo [GWh]









	GWh	% Particip. OFERTA TOTAL
Asignada	5 564	45.3%
Hidro Binacional	827	6.7%
Hidro Nacional	485	4.0%
Nuclear	830	6.8%
Renovable PPA	1 183	9.6%
Térmica PPA	2 107	17.2%
Importación	131	1.1%
Contrato MAT	1 353	11.0%
Renovable MAT	963	7.8%
Hidro MAT	153	1.2%
Térmico MAT/PLUS	238	1.9%
SPOT	5 352	43.6%
Hidro Provincial	196	1.6%
Térmica Spot	4 290	35.0%
FONINMEMEM 1	816	6.7%
Excedente Contratos	50	0.4%
OFERTA TOTAL	12 269	100%



Oferta por Fuente [GWh]

	feb-25	feb-26	Variación
Térmico	7 958	7 470	-6.1%
Nuclear	789	830	5%
Hidráulica	2 132	1 581	-26%
Renovable	2 003	2 257	12.7%
Importación	542	131	-75.8%
OFERTA TOTAL	13 424	12 269	-8.6%

Detalle Renovable por tecnología [GWh]

	[GWh]	feb-25	feb-26	% Var
 Hidro > 50 MW		2 132	1 581	-25.9%
 Hidro < 50 MW		134	114	-15.2%
 Eólica		1 375	1 454	5.8%
 Solar		397	569	43.4%
 Biomasa		58	82	41.5%
 Biogas		39	37	-4.0%

Renovable según
Ley 26 190 / 27 191:
2 257 GWh

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

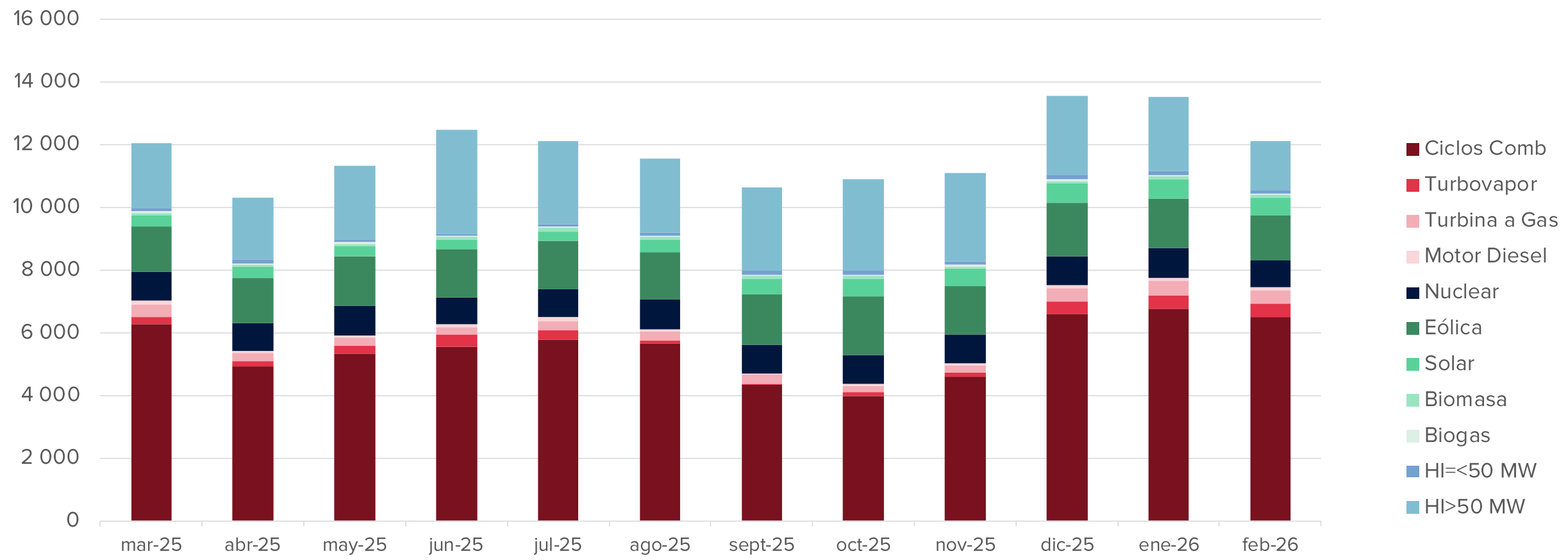
17.5%

Oferta por Tecnología [GWh]



[GWh]	feb-25	feb-26	% Var
Ciclos Combinados	6 659	6 520	-2.1%
Turbo Gas	513	439	-14.4%
Turbo Vapor	646	416	-35.6%
Motor Diesel	140	95	-32.2%
Térmico	7 958	7 470	-6.1%
Nuclear	789	830	5.1%
Hidráulica > 50 MW	2 132	1 581	-25.9%
Hidráulica < 50 MW	134	114	-15.2%
Eólica	1 375	1 454	5.8%
Solar	397	569	43.4%
Biomasa	58	82	41.5%
Biogas	39	37	-4.0%
Renovable	4 134	3 837	-7.2%
OFERTA LOCAL	12 881	12 137	-5.8%
Importación	542	131	-75.8%
OFERTA TOTAL	13 424	12 269	-8.6%

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



Importación



[GWh]	feb-25	feb-26	% Var
Brasil	481.0	111.5	-77%
Paraguay	10.4	9.6	-8%
Uruguay	4.9	9.3	88%
Chile	0.0	1.0	100%
Bolivia	45.9	0.0	-100%
IMPORTACIÓN TOTAL	542.2	131.4	-76%



DEMANDA

La demanda local del mes de Diciembre fue de **11 759GWh**, donde el 75% corresponde a la Demanda Estacionalizada, mientras que un 25% a la No Estacionalizada.

Con una temperatura -0.8°C menor en GBA, la variación de este mes fue de -8.9% con respecto a Febrero 2025.

Según la Resolución 400/2025 de la Secretaría de Energía, La **Demanda Estacionalizada** de Distribuidores del MEM (DEMEM) 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: 11 759 GWh

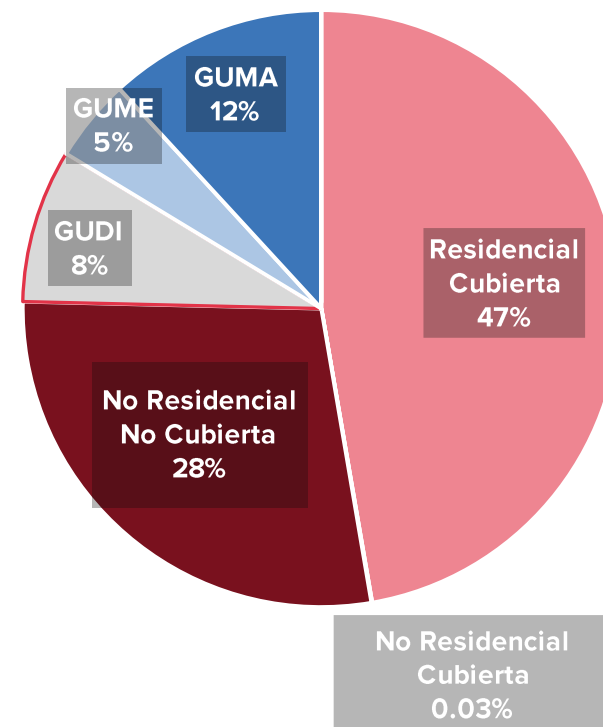
Estacionalizada

No Estacionalizada

**8 863
GWh**

**2 896
GWh**

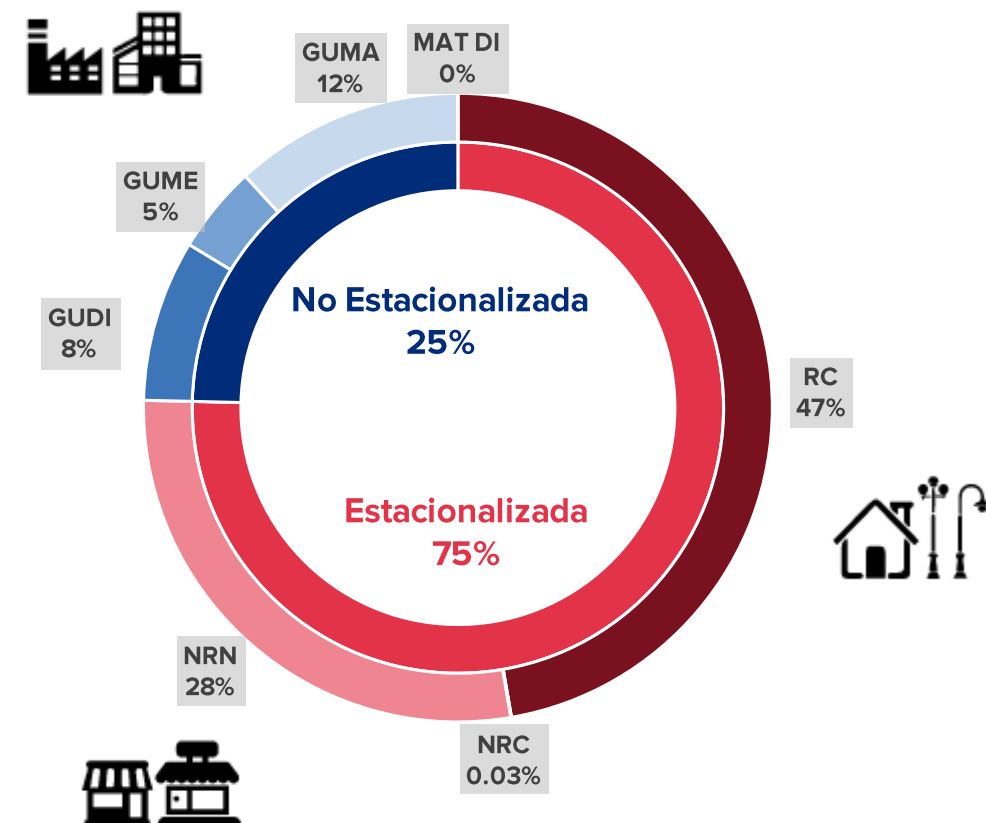
% Participación dentro de la demanda total



Demanda por tipo [GWh]



DEMANDA LOCAL			GWh
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	5 560
		No cubierta	0
	No Residencial	Cubierta	4
		No cubierta	3 300
No Estacionalizada	GUDI		977
	GUME		528
	GUMA		1 389
	MATE DISTRIBUIDOR		1
DEMANDA LOCAL FEBRERO 2026			11 759
VARIACIÓN vs. MISMO MES AÑO ANTERIOR			-8.9%



Referencias:

RC: Residencial Cubierta

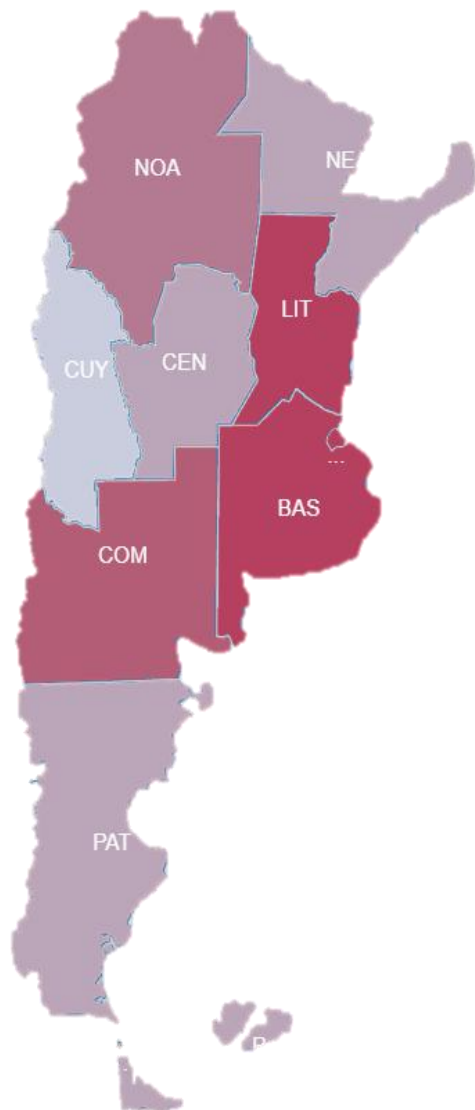
RNC: Residencial No cubierta

NRC: No Residencial Cubierta

NRN: No Residencial No Cubierta

Referencia: % participación dentro de la demanda total

Demanda por región [GWh]



DEMANDA REGIÓN [GWh]	feb-25	feb-26	% Var.
BUENOS AIRES	1 382	1 298	-6.1%
CENTRO	1 198	998	-16.7%
COMAHUE	456	439	-3.5%
CUYO	853	700	-18.0%
GRAN BS.AS.	4 390	4 164	-5.1%
LITORAL	1 622	1 447	-10.8%
NORESTE	1 257	1 170	-7.0%
NOROESTE	1 289	1 073	-16.8%
PATAGONICA	461	471	2.1%
TOTAL DEMANDA	12 908	11 759	-8.9%

Temperatura GBA [°C]

TEMPERATURA	feb-25	feb-26	°C
Media	26.1	25.3	°C
Máxima	31.9	31.3	°C
Mínima	17.9	20.5	°C
Media Histórica	23.7		°C

Exportación



[GWh]	feb-25	feb-26	% Var
Brasil	0.0	0.7	100%
Paraguay	0.0	0.0	-
Uruguay	39.4	66.1	68%
Chile	0.0	0.0	-
Bolivia	0.0	0.0	-
EXPORTACIÓN TOTAL	39.4	66.8	69%

COMBUSTIBLES

Con un despacho térmico menor en Febrero 2026, el consumo medio de combustibles terminó siendo superior (-5Mm3 en conjunto si comparamos con Febrero 2025).

Prácticamente sin consumo de combustibles alternativos, el gas natural representó más del 98% de la matriz de combustibles, siendo este en su mayoría de origen nacional.

Consumo Total: 56.9 Mm3/día



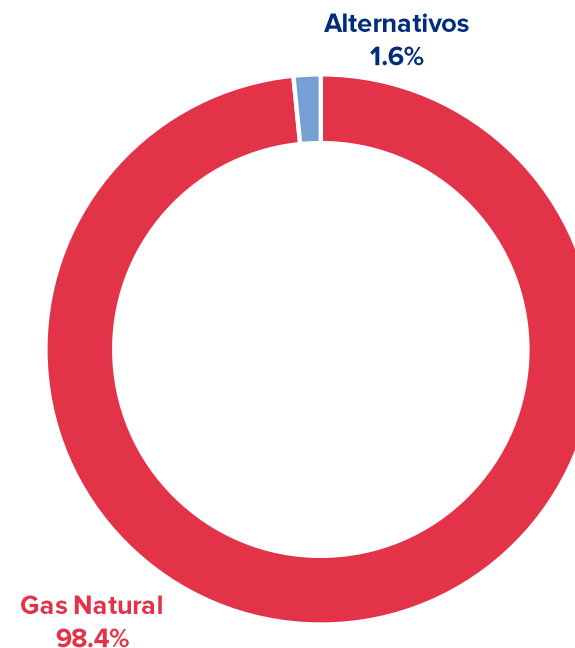
Gas Natural

**56.0
Mm3/d**



Alternativos

**0.9
Mm3/d**



FEBRERO 2026

Combustibles por Tipo



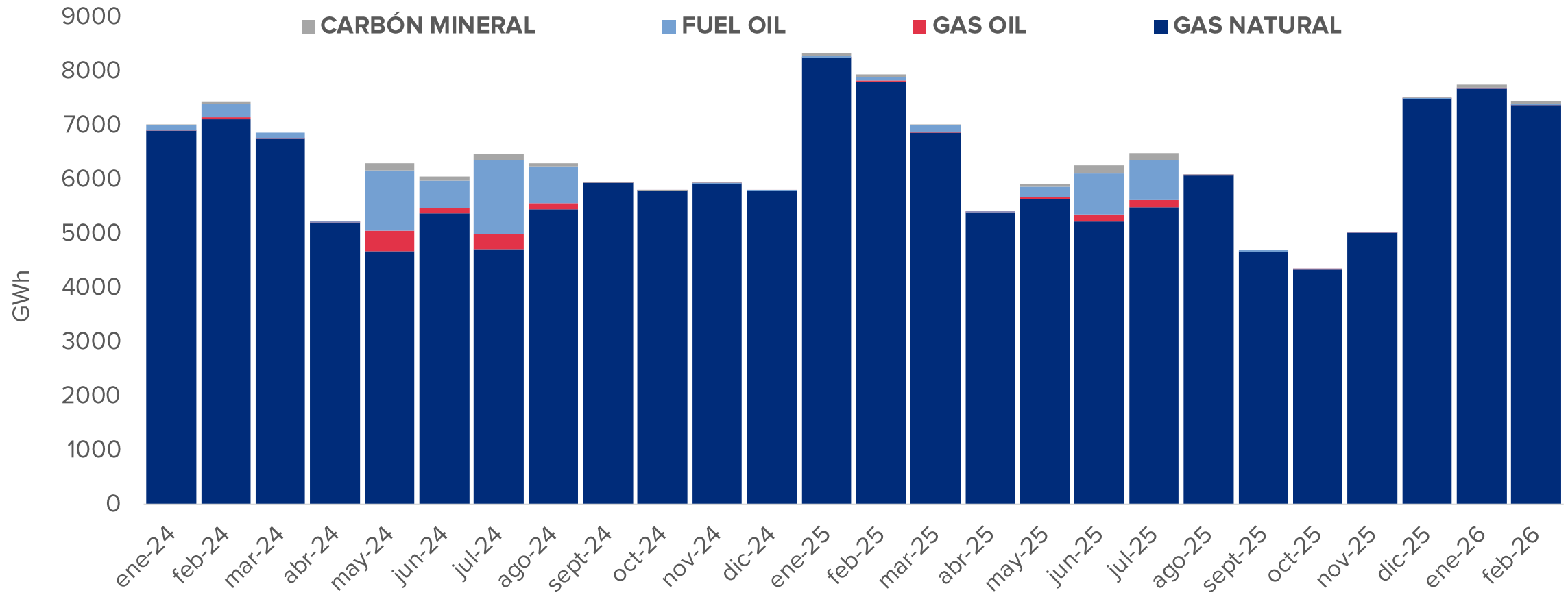
Tipo combustible	feb-25	feb-26	% Var feb 2026 vs. 2025	Participación Equiv GN
GAS NATURAL [Mm3/d]	61.9	56.0	-9.6%	98.4%
Gas Natural ACUERDO [Mm3/d]	61.5	40.9	-33.5%	71.9%
Gas Natural PROPIO [Mm3/d]	0.4	15.1	100.0%	26.5%
FUEL OIL [MTon]	2.5	0.0	-99.9%	0.0%
GAS OIL [Mm3]	14.1	5.5	-61.0%	9.7%
CARBÓN MINERAL [MTon]	32.5	30.6	-6%	53.8%
Total Gas Eq. [Mm3/día]	61.9	56.9	-8.1%	100%



Generación térmica según tipo de combustible [GWh]

Generación Térmica asociada al consumo de combustibles (GWh)	feb-25	feb-26
GAS NATURAL	7 834	7 390
GAS OIL	11	0
FUEL OIL	52	20
CARBÓN	61	60
TOTAL	7 958	7 470
CONSUMO ESPECIFICO TERMICO	1 870	1 791
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	1 109	1 090
Emisiones de CO2 [Ton CO2/MWh]	0.26	0.26

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**

82.9 u\$s/MWh

ENERGÍA: **56.2 u\$s/MWh**

POTENCIA: **16.9 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **4.2 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.5 u\$s/MWh**

**Precio Mercado
SPOT**

64.6 u\$s/MWh

ENERGÍA: **44.0 u\$s/MWh**

POTENCIA: **16.9 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **4.2 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.5 u\$s/MWh**

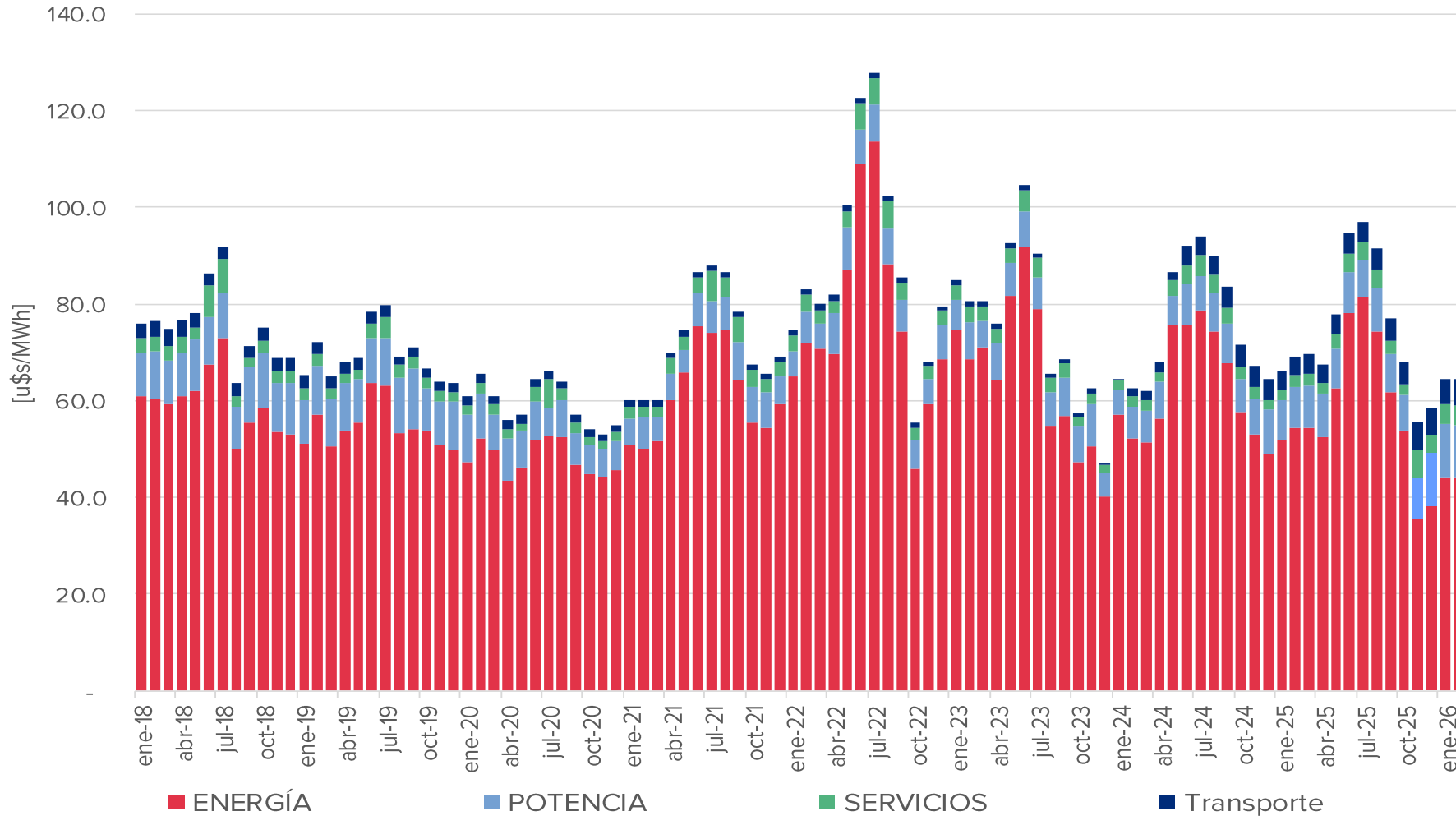
Precios medios representativos. Según factor de carga medio representativo por tipo de usuario.

Precio Monómico Grandes Usuarios del MEM



[u\$/MWh]	feb-25	feb-26	Variación
Precio Monómico (Energía + Potencia + Serv + Transporte)	69.2	64.6	-6.6%

Precio Monómico Grandes Usuarios del MEM – Evolución mensual



Costo Marginal Operado



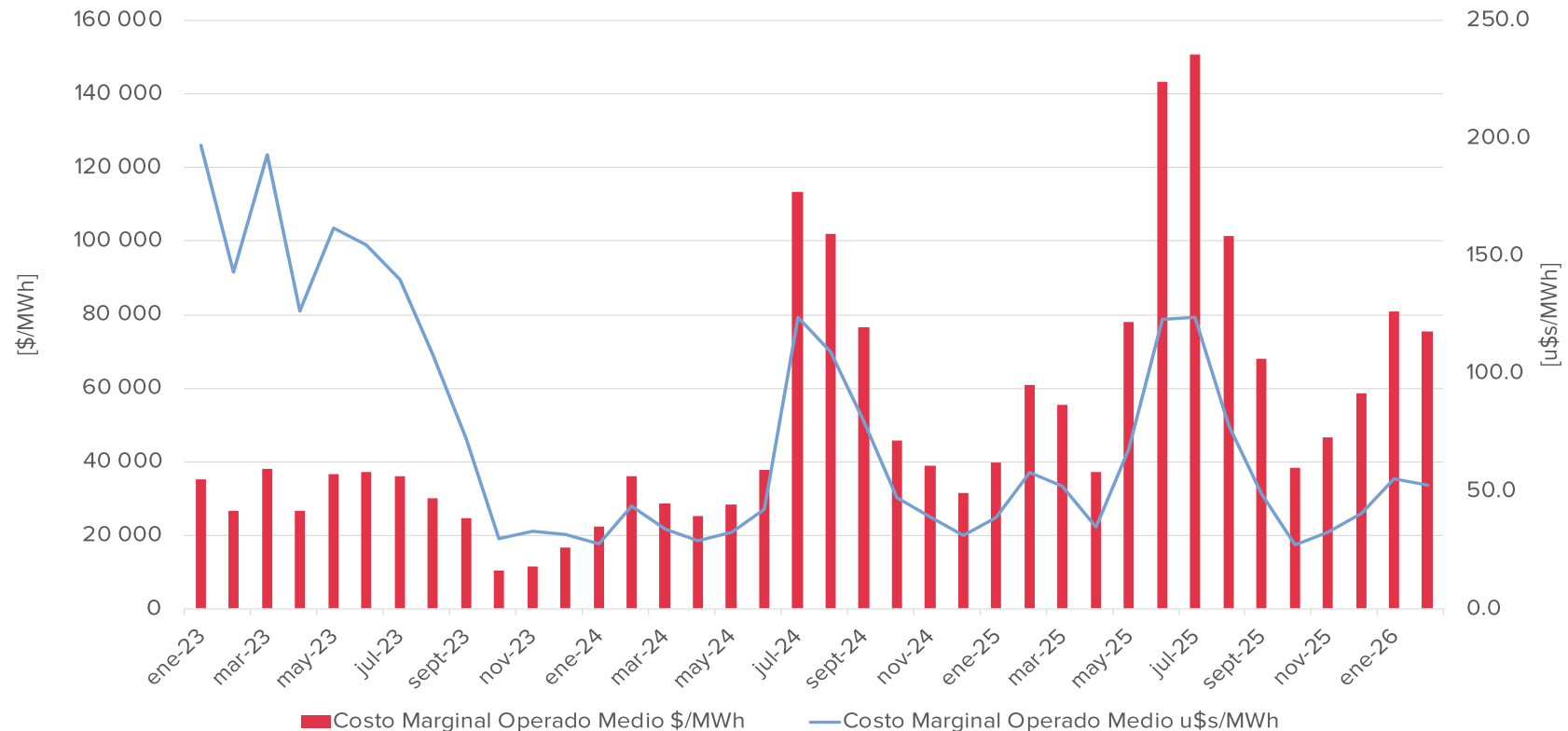
Costo Marginal Operado Medio	feb-26
CMO [ar\$/MWh]	75 348
CMO [u\$/MWh]	52.5

Tasa de Cambio Quincena (definida para el CVP)	feb-26
\$ar/u\$s	1 432.7

Detalle Tasa de Cambio Quincena [\$/u\$s]

1 de Feb	1 472.7
2 al 15 de Feb	1 438.5
16 al 28 de Feb	1 423.4

Costo Marginal Operado – Evolución mensual



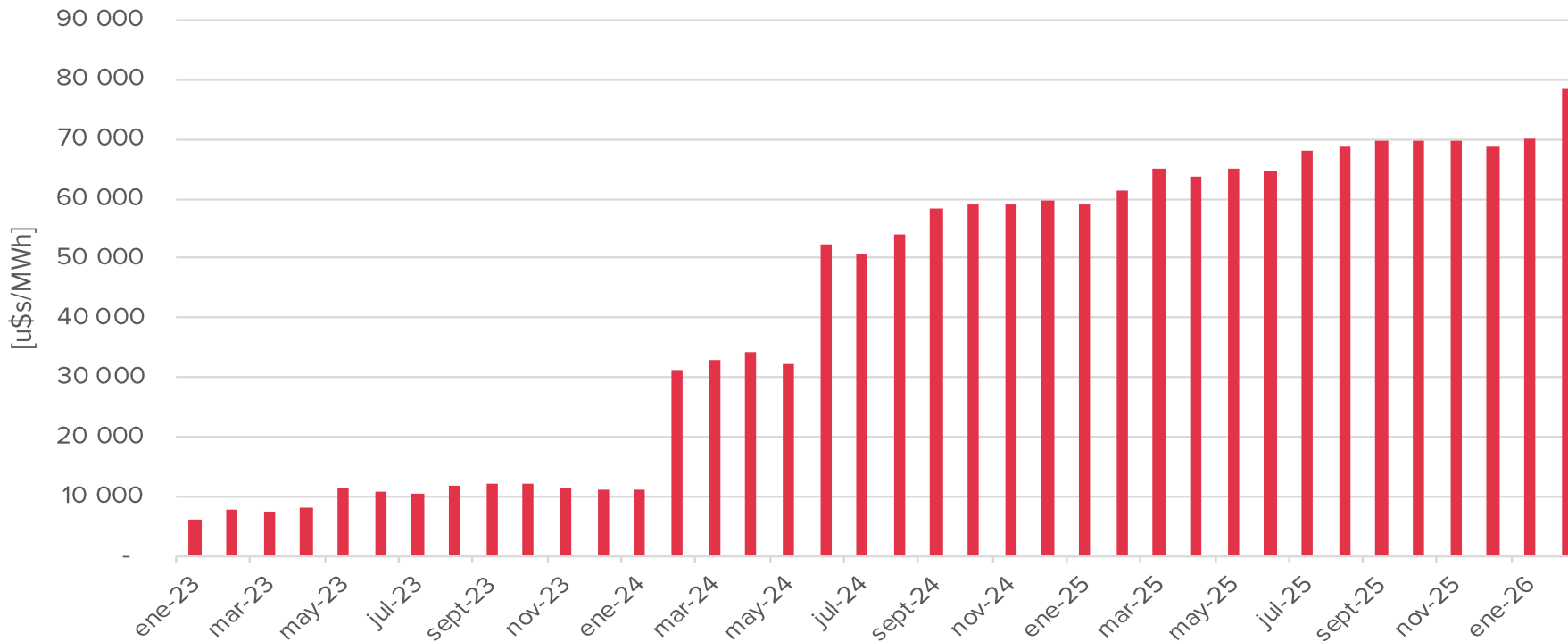
Precio Monómico Estacional Medio



[\$/MWh]	feb-25	feb-26	Variación
PEST (con cargos*)	61 521	78 466	28%

Detalle PEST FEB-2026	PEST \$/MWh
Energía	51 394
Potencia	15 189
Servicios Adicionales	7 548
Transporte	3 971
Total sin Cargos	78 102
Total con Cargos *	78 466

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 ESTACIONALIZADA FEBRERO 2026				Costo [u\$\$/MWh]	Costo [\$/MWh]	Costo ponderado [\$/MWh]	PEST [\$/MWh]	Cobertura [%]
			[GWh]					
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	5 560	82.9	116 803	116 803	68 582	59%
		No cubierta	0	64.6	90 991			
	No Residencial	Cubierta	4	82.9	116 803	91 022	91 092	100%
		No cubierta	3 300	64.6	90 991			

Detalle demanda residencial

[\$/MWh]		Precio [\$/MWh]	PEST con Bonificaciones	Cobertura
Residencial	Sin Subsidio	116 803	105 663	90%
	Base con Subsidio		34 167	29%
	Excedente con		106 109	91%



estadisticasycontrol@cammesa.com.ar



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

ESTADÍSTICAS Y CONTROL
GERENCIA DE ANÁLISIS Y CONTROL GLOBAL