

Observatorio de ENERGÍA Y DESARROLLO SUSTENTABLE

Monitor Energía Eléctrica
Febrero 2026



PRINCIPALES INDICADORES DEL MES

	Febrero 2026	Promedio 3 meses	Promedio 6 meses	Promedio 12 meses
Precio spot (USD/MWh)	85	69	38	49
Costo de abastecimiento de la demanda (MUSD)	61(*)	60	55	54
Generación local inyectada (GWh)	964	1056	1069	1088
Energía renovable (% energía inyectada)	84%	90%	95%	94%
Energía renovable (% demanda SIN)	85%	91%	103%	102%
Emisiones evitadas (eólica y solar PV) (miles tCO2)	201	222	239	239
Exportación energía eléctrica (GWh)	10	15	79	88
Importación energía eléctrica (GWh)	66	53	27	43
Costo marginal Argentina (USD/MWh)	64	57	46	63
Costo marginal Brasil – Región sur (USD/MWh)	72	57	58	54

(*) No incluye pagos por Restricciones Operativas. Asimismo, los costos de importación e ingresos por exportación son estimados. Los mismos se actualizan en el próximo monitor cuando se actualizan los datos.



Noticia destacada del mes

UTE proyecta la construcción de una planta solar PV de 30 MW en Baygorria

Se destacan los principales aspectos anunciados:

- Se permitirá la participación de pequeños ahorristas mediante inversiones desde US\$ 200, sin límite máximo.
- La inversión ofrecerá rentabilidad anual con tasa fija y devolución del capital inicial en aproximadamente cinco años.
- En simultáneo habrá un llamado para convocar a los bancos interesados en participar.
- El Gobierno prevé el desarrollo de al menos dos nuevas plantas solares adicionales en el corto plazo.

[Mas información en este enlace](#)



PRECIO SPOT

Promedió **85 USD/MWh** (incrementó 82% respecto a enero).



COMERCIO INTERNACIONAL

Se **exportaron 10 GWh** (89% ARG y 11% BR), se **importaron 66 GWh** (100% ARG).



CAD

Alcanzó **USD 61 millones(*)**, y el unitario 60 USD/MWh.

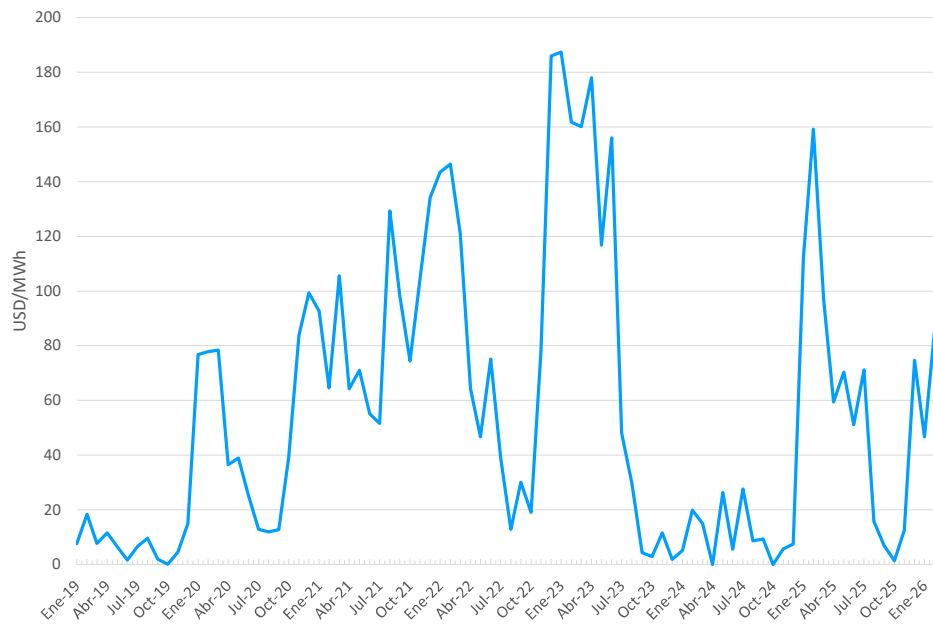


RENOVABLES

Representaron el **85%** de la demanda y 84% de las inyecciones.

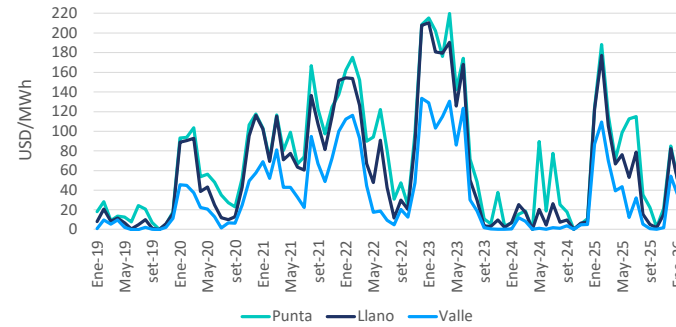
EVOLUCIÓN SECTOR ELÉCTRICO 2026

Precio spot medio mensual



FEBRERO
85 USD/MWh

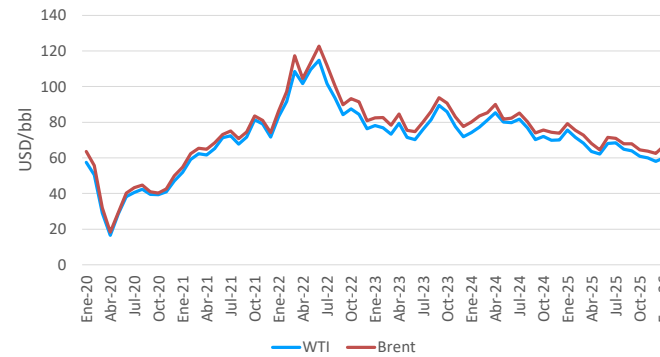
Precio spot medio mensual por tramo horario



Nota: Valle: de 00:00 a 07:00 hrs. | Llano: de 07:00 a 18:00 hrs. y de 22:00 a 24:00 hrs. | Punta: de 18:00 a 22:00 hrs.

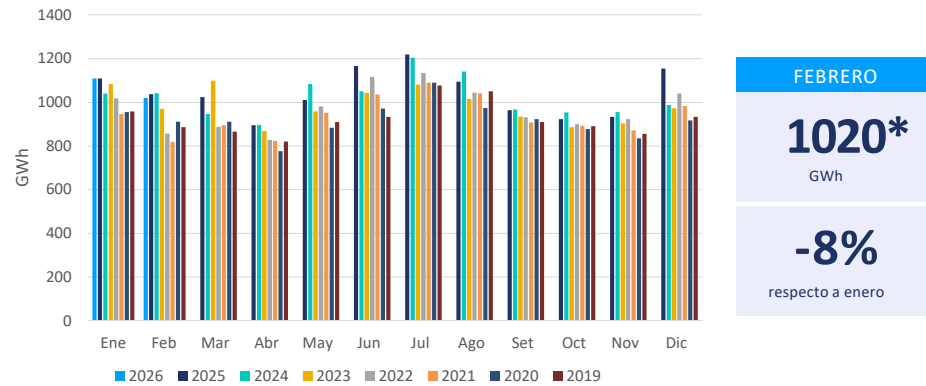
FEBRERO
Valle
54
USD/MWh
Llano
97
USD/MWh
Punta
101
USD/MWh

Precio del barril de petróleo

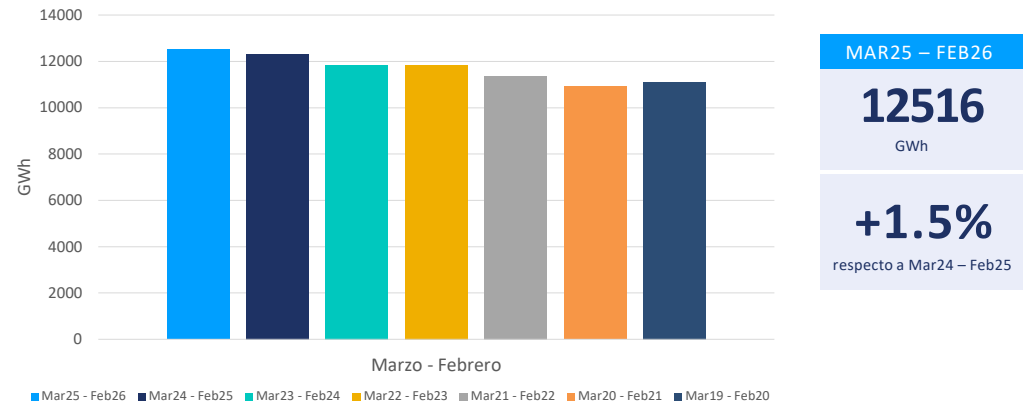


FEBRERO
Brent
71
USD/bbl
+6%
respecto a enero
WTI
65
USD/bbl
+7%
respecto a enero

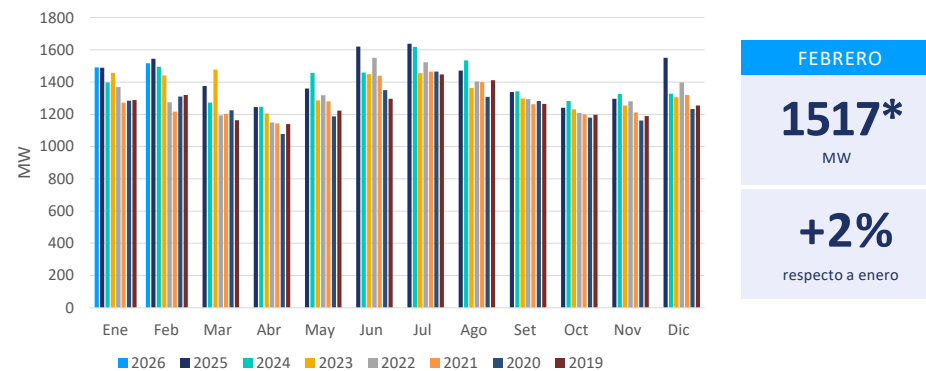
Demanda mensual de Uruguay ⁽¹⁾



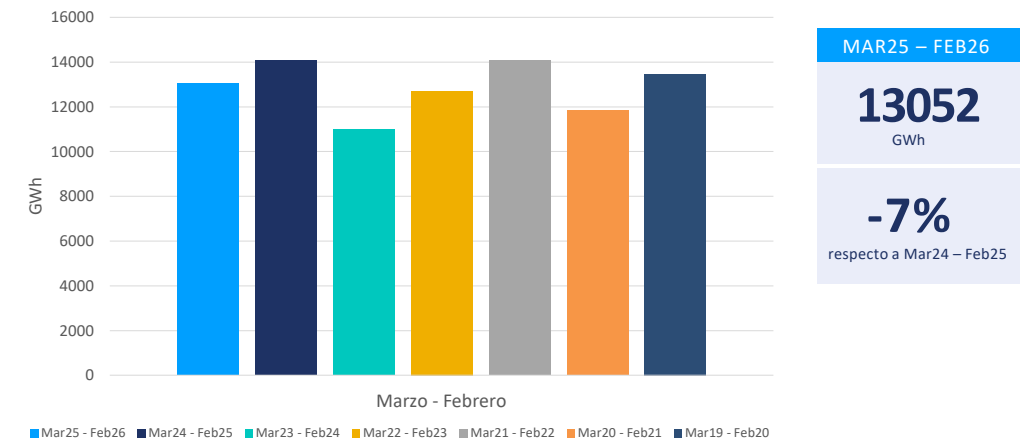
Demanda acumulada 12 meses



Potencia media mensual

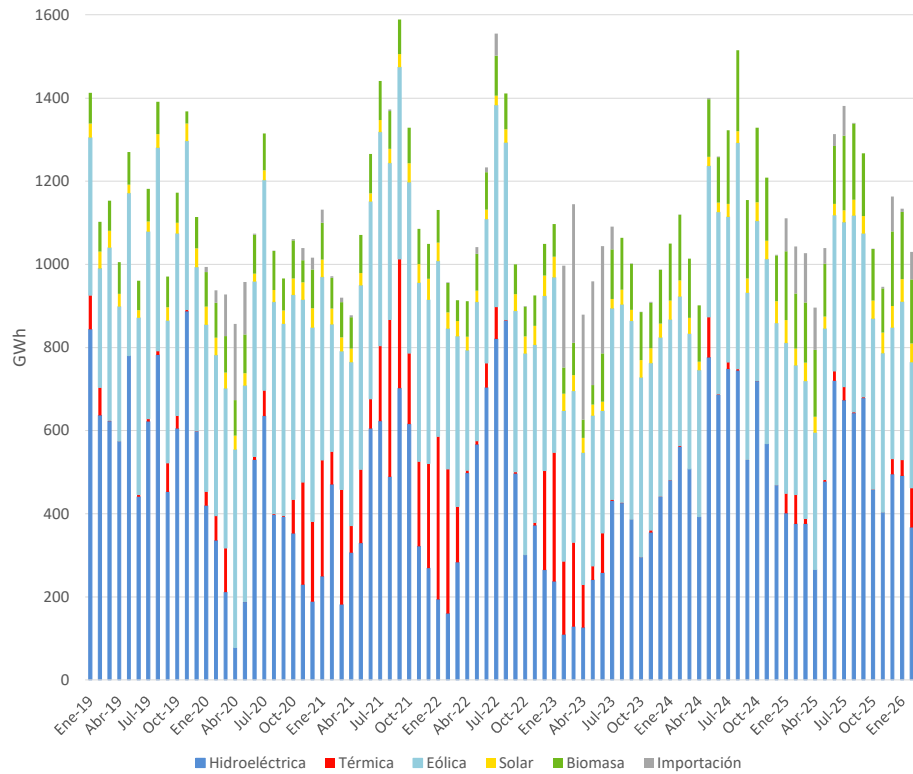


Generación nacional acumulada últimos 12 meses



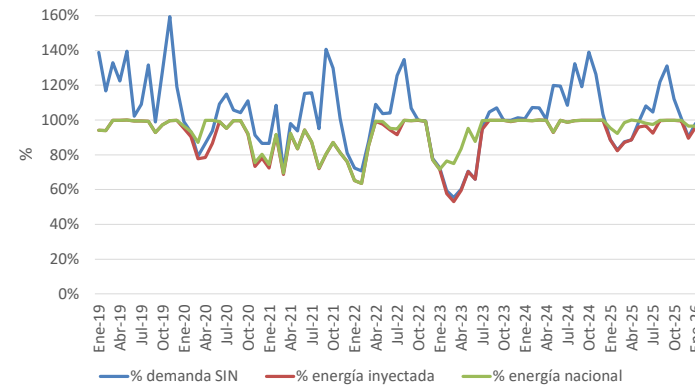
*Incluye demanda de Grandes Consumidores (7.8 GWh) y Generadores (10.3 GWh).

Generación mensual volcada al SIN ⁽²⁾



En febrero, la generación hidroeléctrica alcanzó 35.6% de las inyecciones, seguida por eólica 29.3%, biomasa 15.0%, térmica fósil 9.3%, energía importada 6.4% y solar 4.4%.

Generación renovable ⁽³⁾



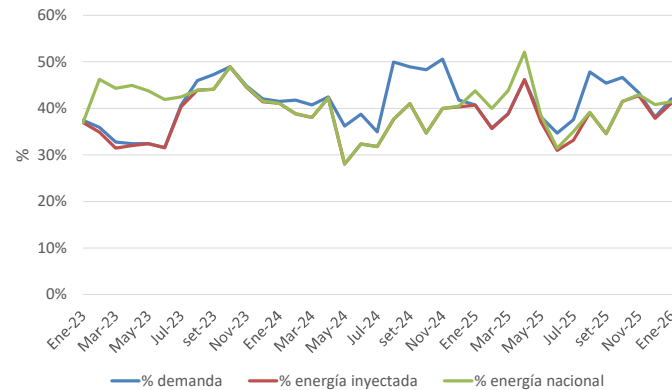
FEBRERO

85.2%
de la demanda del SIN

84.3%
del total de energía inyectada al SIN

90.1%
del total de energía nacional inyectada

Generación privada ⁽⁴⁾



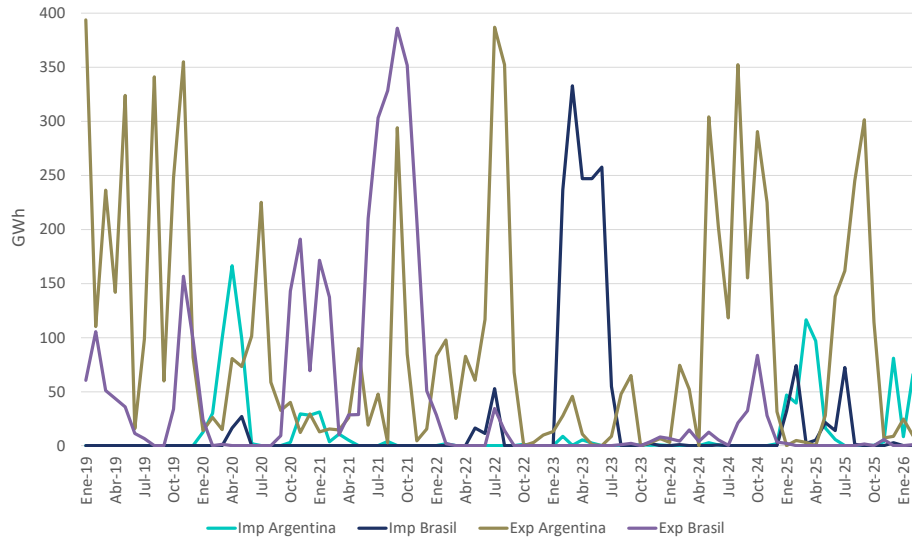
FEBRERO

38.9%
de la demanda del SIN

38.5%
del total de energía inyectada al SIN

41.1%
del total de energía nacional inyectada

Comercio internacional de energía eléctrica ⁽⁵⁾



En febrero se exportaron 10.4 GWh, el 89% a Argentina y el restante a Brasil mientras que se importaron 66.1 GWh, en su totalidad de Argentina.

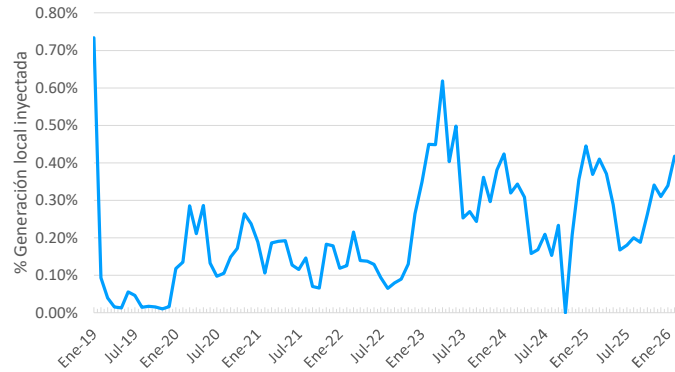
Comercio Internacional de energía eléctrica ⁽⁵⁾

IMPORT.	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
	Año/Mes	GWh	MUSD	GWh	MUSD	GWh
Ene-26	8.4	0.5	0	0	8.4	0.5
Feb-26(*)	66.1	4.2	0	0	66.1	4.2

EXPORT.	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
	Año/Mes	GWh	MUSD	GWh	MUSD	GWh
Ene-26	24.7	0.6	0	0	24.7	0.6
Feb-26(*)	9.3	0.2	1.1	0.1	10.4	0.3

(*) Los pagos por energía importada e ingresos por energía exportada del mes de enero son estimados y se ajustan a medida que se cuenta con información final.

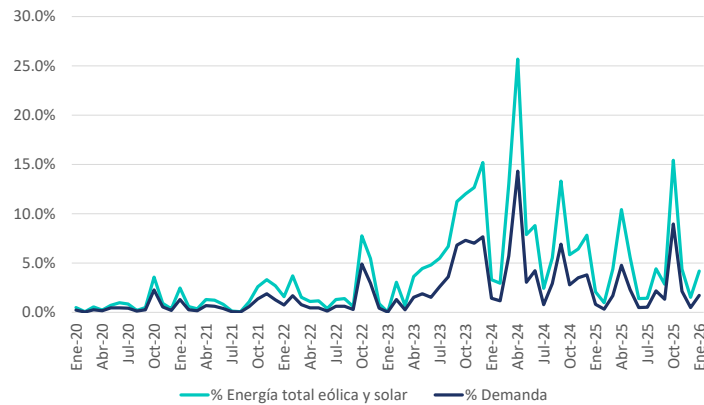
Porcentaje de energía generada comercializada en el mercado Spot



FEBRERO

0.42%
de la generación local
inyectada

Restricciones operativas (RO) ⁽⁶⁾



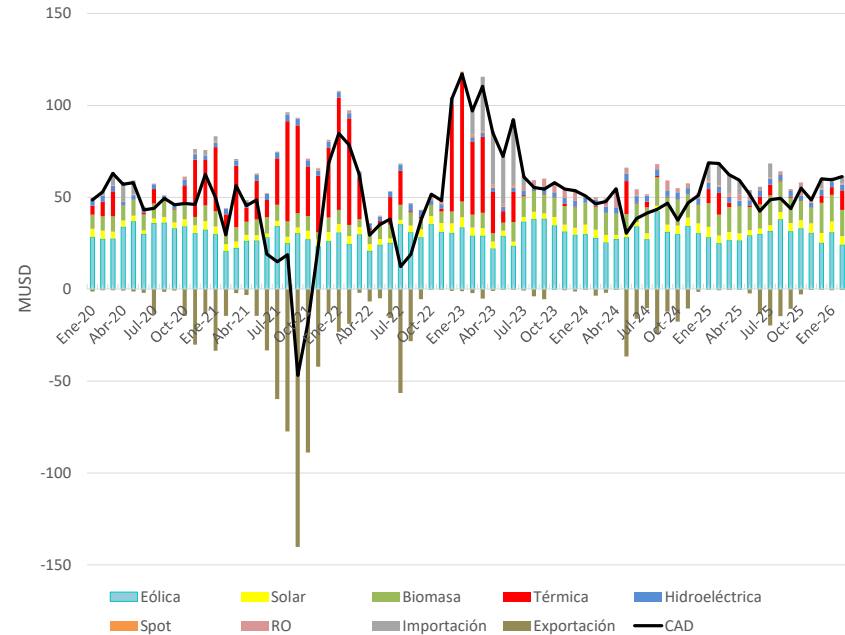
ENERO

19.0 GWh

4.2% energía
eólica y
solar

1.7% demanda

Costo de Abastecimiento de la Demanda (CAD) ⁽⁷⁾



FEBRERO

61 millones
USD

No incluye RO

ENERO

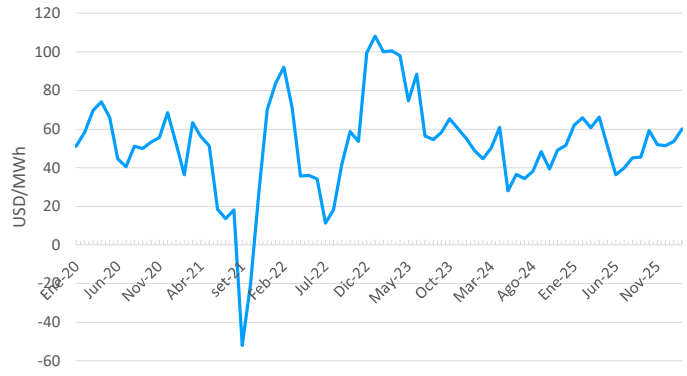
59 millones
USD

Incluye RO: 1.6 MUSD

El CAD en enero desagregado por fuente corresponde a eólica USD 24.2 millones (promedio 82 USD/MWh), biomasa USD 14.2 millones (90 USD/MWh), térmica fósil USD 10.7 millones, solar fotovoltaica USD 4.7 millones (105 USD/MWh), hidroeléctrica USD 3 millones (6 USD/MWh), energía al Spot USD 0.5 millones, estimado de importación USD 4.2 millones, e ingresos por exportación estimados USD -0.3 millones. La estimación no incluye restricciones operativas, las mismas se consideran con un mes de atraso cuando se dispone de la actualización de ADME.

Se observa que la generación térmica volcada al SIN fue mayoritariamente con gas natural.

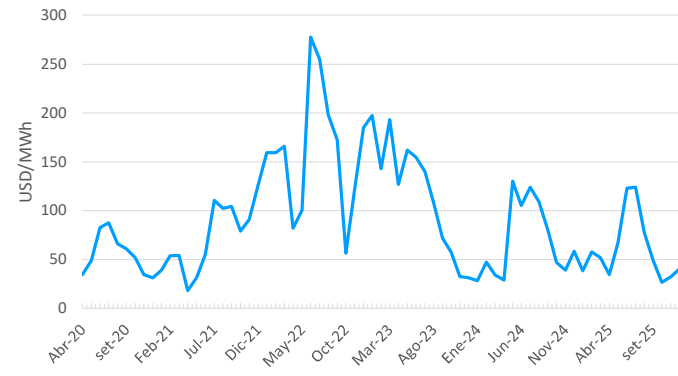
CAD unitario (USD/MWh) ⁽⁸⁾



FEBRERO
60 USD/MWh
 No incluye RO

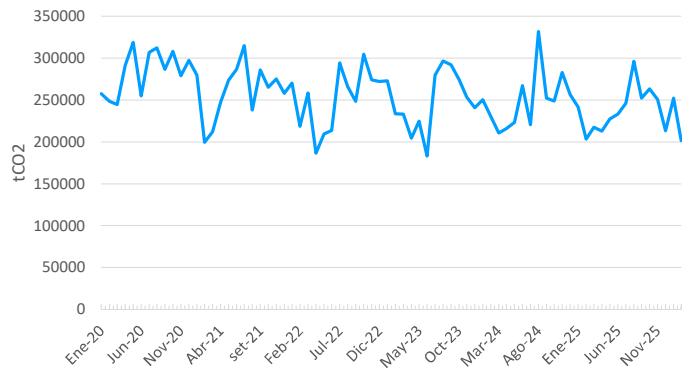
ENERO
54 USD/MWh
 Incluye RO: 1.6 MUSD

Costo marginal medio mensual de Argentina



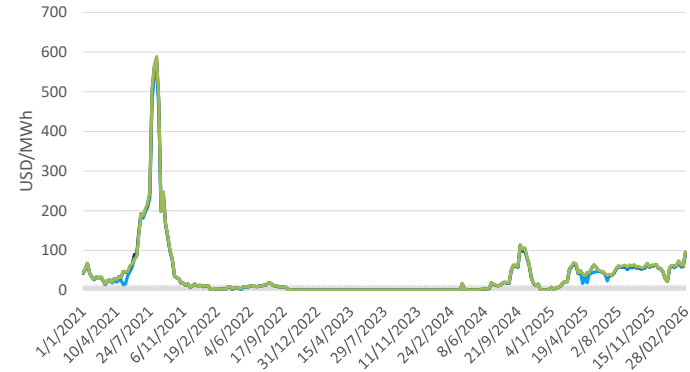
FEBRERO
64 USD/MWh

Emisiones evitadas de CO₂ en el SIN por la generación eólica y solar fotovoltaica ⁽⁹⁾



FEBRERO
201
 miles toneladas CO₂

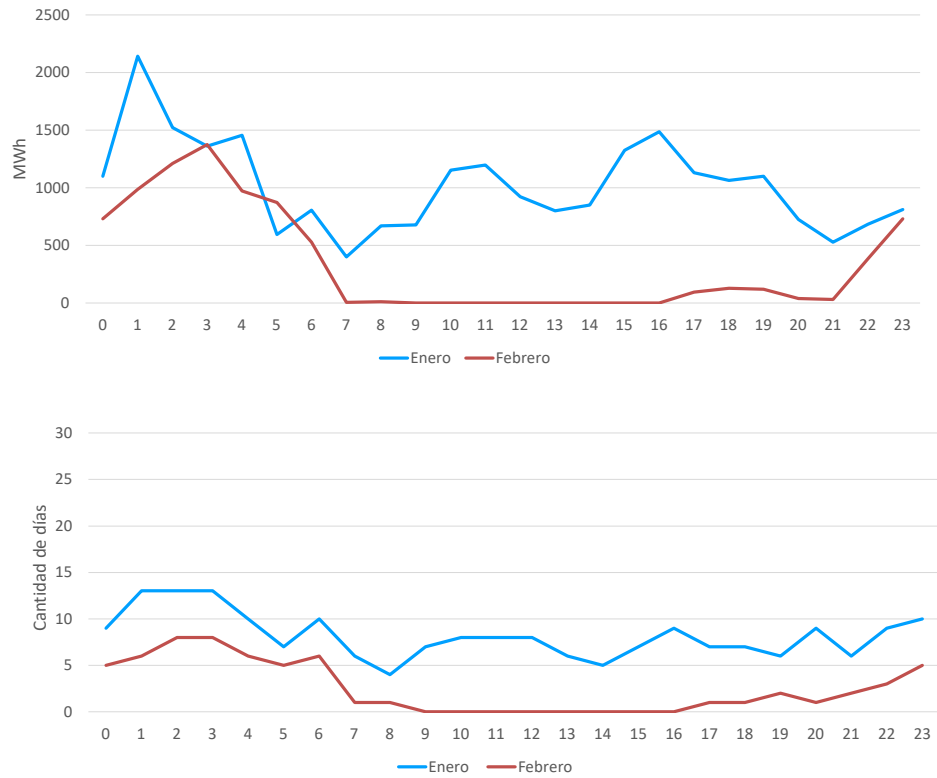
Costo medio de operación Región Sur de Brasil ⁽¹⁰⁾



FEBRERO
72 USD/MWh

Para el calculo de las emisiones evitadas, se asume que la generación térmica evitada opera con derivados de petróleo.

Exportación renovable mensual por hora y días ⁽¹¹⁾



En febrero el 80% de la energía exportada fue renovable.

Generación térmica fósil (GWh): Total, abastecimiento demanda local y exportación

	Gen. Térmica	Consumo Local	Exportación	% Consumo Local	% Exportación
Ene-26	38.7	38.7	0	100%	0%
Feb-26	95.7	93.5	2.2	97.7%	2.3%

En febrero 2026, el despacho de generación térmica fue prácticamente en su totalidad para consumo local.

GLOSARIO



(1) Demanda mensual de Uruguay (SIN)

Incluye energía eléctrica consumida por Generadores y Grandes Consumidores Libres.

(2) Generación mensual volcada al SIN

Incluye la energía eléctrica generada dentro del territorio nacional (independientemente de si se consume en Uruguay o se exporta), y las importaciones.

(3) Generación Renovable (% demanda del SIN)

Considera la energía eléctrica generada a partir de fuentes eólica, solar fotovoltaica, biomasa e hidroeléctrica, independientemente de si es para consumo local o exportación.

(4) Generación privada

Incluye los parques íntegramente de capital privado. Excluye los parques eólicos Artilleros, Colonia Arias, Pampa, Valentines, las centrales biomasa ALUR y Las Rosas.

(5) Comercio internacional de energía

Extraídos de los respectivos administradores/operadores de mercado de Argentina (CAMMESA), Brasil (ONS) y Uruguay (ADME). Los valores se ajustan en la medida que se dispone de la información oficial.

(6) Restricciones operativas

Corresponde a la energía eléctrica que las centrales eólicas y solares fotovoltaicas hubieran estado en condiciones de generar, pero no lo hicieron a solicitud del Despacho Nacional de Cargas. Debido a los atrasos en la publicación oficial de las mismas, los datos pueden sufrir variaciones, principalmente en los últimos meses.

(7) Costo de Abastecimiento de la Demanda (CAD)

El CAD corresponde a los costos de la energía generada e importada, menos los ingresos por exportación. Para las fuentes eólica, solar y biomasa se calcula el precio de cada contrato de compraventa de carácter público, utilizando para los parques de UTE el valor del contrato más cercano a la fecha de construcción. Para la central hidroeléctrica de Salto Grande se considera una mensualidad de USD 2,1 millones, y para las centrales del Río Negro 5 USD/MWh. La remuneración spot, importaciones y exportaciones se determinan en base al Documento de Transacciones Económicas de ADME.

(8) CAD unitario (USD/MWh)

Corresponde al CAD mensual dividido por la demanda mensual del SIN.

(9) Emisiones evitadas de CO₂ en el SIN por la generación eólica y solar fotovoltaica

Se suma la generación eólica y solar fotovoltaica y se compara con la resta de la demanda y la generación a partir de biomasa. Se estiman las toneladas de dióxido de carbono (CO₂) que hubiesen emitido las centrales térmicas al generar esta energía. Se asume en este cálculo que las centrales operan con derivados de petróleo y no con gas natural.

(10) Costo Medio de Operación Región Sur – Brasil

El mismo es publicado por el ONS, no corresponde al precio de exportación a Brasil.

(11) Exportación renovable mensual por hora y días

La cantidad de energía renovable exportada se estima mediante la diferencia en cada hora entre el total exportado y la energía térmica despachada (o cero si el resultado no es positivo). Luego se contabiliza la cantidad de días en que el resultado es positivo.

El Monitor mensual del Sector Eléctrico es elaborado en marco del acuerdo de cooperación técnica con la Asociación Uruguaya de Generadores Privados de Energía Eléctrica (AUGPEE).

Autores: Lorena Di Chiara, Felipe Bastarrica y Federico Ferres. Diseño y maquetación: Damián González.