

Observatorio de ENERGÍA Y DESARROLLO SUSTENTABLE

Monitor Energía Eléctrica
Enero 2026



PRINCIPALES INDICADORES DEL MES

	Enero 2026	Promedio 3 meses	Promedio 6 meses	Promedio 12 meses
Precio spot (USD/MWh)	47	45	26	56
Costo de abastecimiento de la demanda (MUSD)	59(*)	56	53	54
Generación local inyectada (GWh)	1126	1049	1132	1085
Energía renovable (% energía inyectada)	96%	95%	97%	94%
Energía renovable (% demanda SIN)	98%	96%	109%	102%
Emisiones evitadas (eólica y solar PV) (miles tCO2)	252	239	255	239
Exportación energía eléctrica (GWh)	25	15	118	87
Importación energía eléctrica (GWh)	8	32	16	47
Costo marginal Argentina (USD/MWh)	64	45	48	62
Costo marginal Brasil – Región sur (USD/MWh)	50	54	56	50

(*) 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

Nueva metodología de contratación de energías renovables

La misma fue presentada por el Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM) el 12 de febrero. Entre los principales aspectos se destaca:

- UTE adquiere el derecho de utilización de la totalidad de los servicios que puede prestar la planta, incluyendo energía eléctrica, servicios auxiliares, potencia firme.
- Remunera al Desarrollador mediante pagos fijos semestrales, destinados a cubrir: Inversión, Financiación, Operación y mantenimiento, Rentabilidad del proyecto.
- Al finalizar el contrato, UTE contará con la opción de adquirir la propiedad de la planta sin costo adicional.

[Mas información en este enlace](#)



PRECIO SPOT

Promedió 47 USD/MWh (37% menor a diciembre).



COMERCIO INTERNACIONAL

Se **exportaron** 24.7 GWh en su totalidad a Argentina.



CAD

Alcanzó USD 59 millones(*), y el unitario 53 USD/MWh.

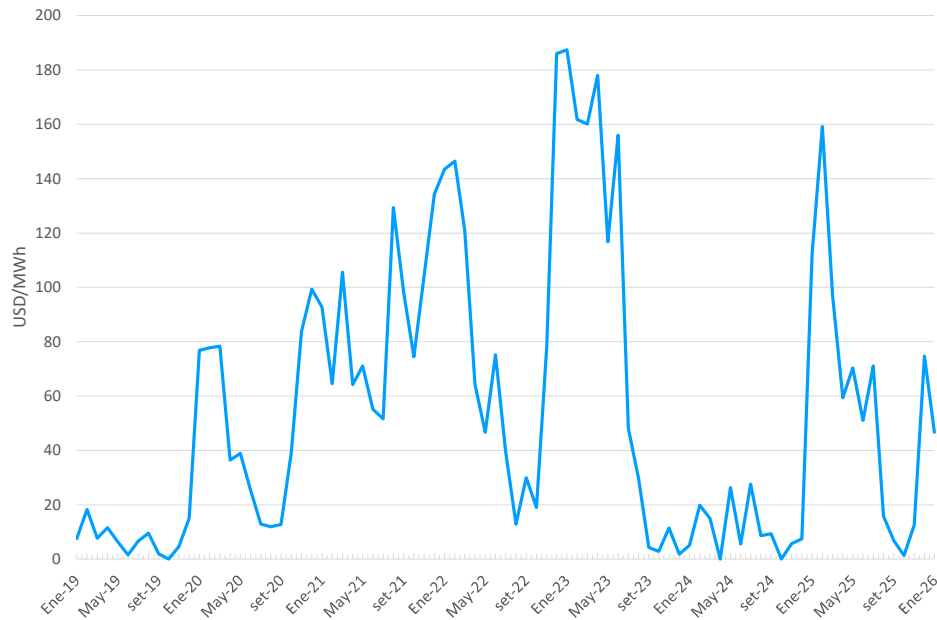


RENOVABLES

Representaron el 98% de la demanda y 96% de las inyecciones.

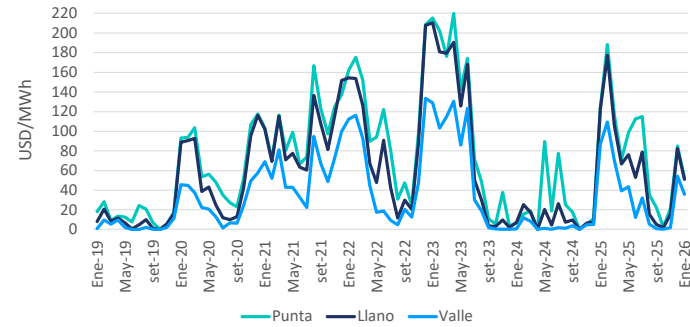
EVOLUCIÓN SECTOR ELÉCTRICO 2026

Precio spot medio mensual



ENERO
47 USD/MWh

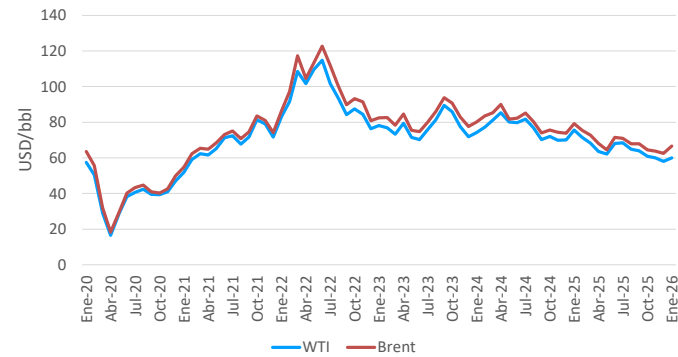
Precio spot medio mensual por tramo horario



ENERO
Valle
36
USD/MWh
Llano
51
USD/MWh
Punta
52
USD/MWh

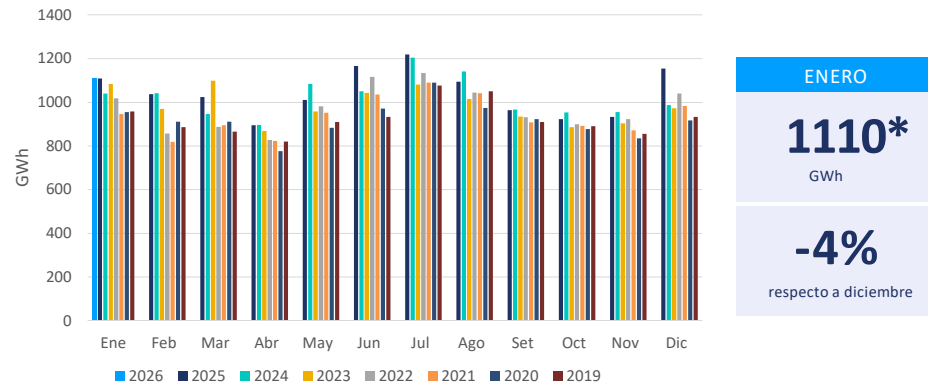
Nota: Valle: de 00:00 a 07:00 hrs. | Llano: de 07:00 a 18:00 hrs. y de 22:00 a 24:00 hrs. | Punta: de 18:00 a 22:00 hrs.

Precio del barril de petróleo

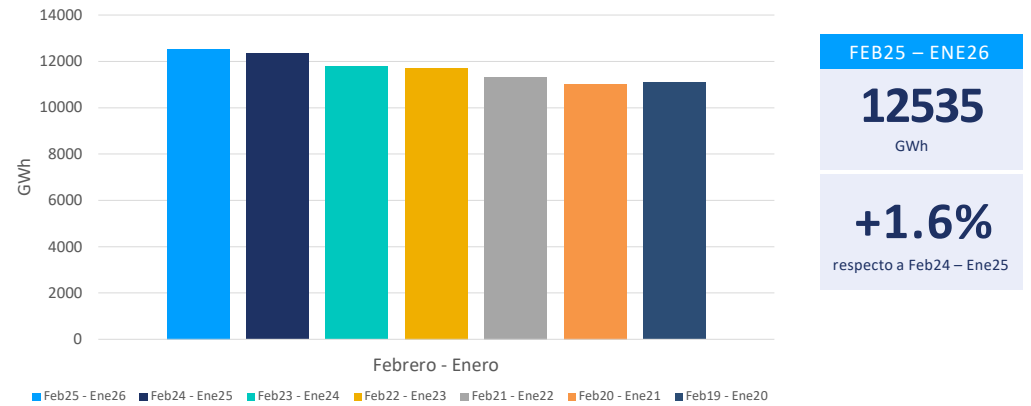


ENERO
Brent
67
USD/bbl
+6%
respecto a diciembre
WTI
60
USD/bbl
+4%
respecto a diciembre

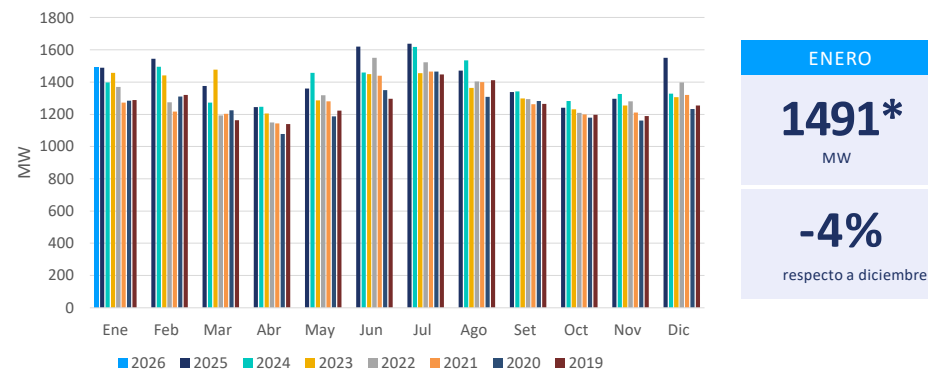
Demanda mensual de Uruguay ⁽¹⁾



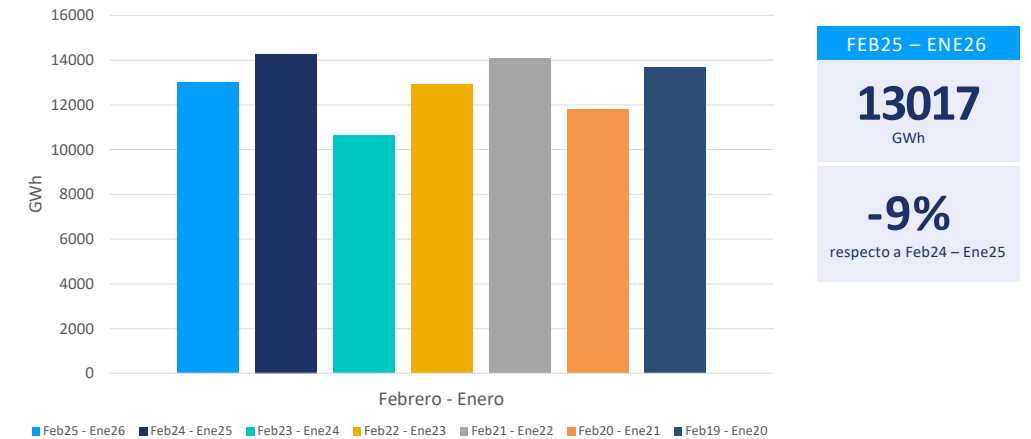
Demanda acumulada 12 meses



Potencia media mensual

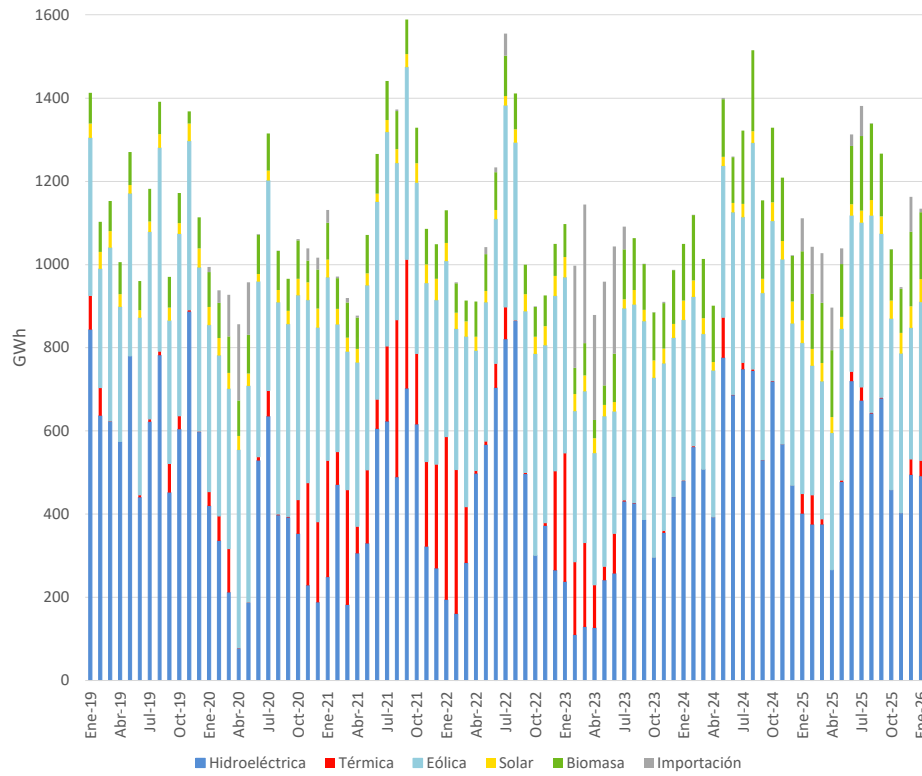


Generación nacional acumulada últimos 12 meses



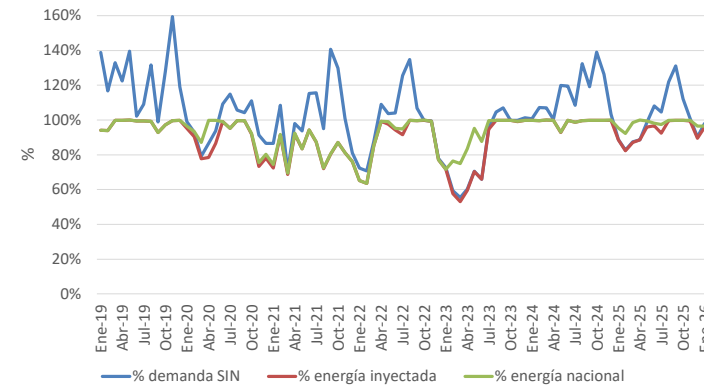
*Incluye demanda de Grandes Consumidores (8.3 GWh) y Generadores (9.0 GWh).

Generación mensual volcada al SIN ⁽²⁾



En enero, la generación hidroeléctrica alcanzó 43.3% de las inyecciones, seguida por eólica 33.5%, biomasa 14.2%, solar 4.9%, térmica fósil 3.4% y energía importada 0.7%.

Generación renovable ⁽³⁾



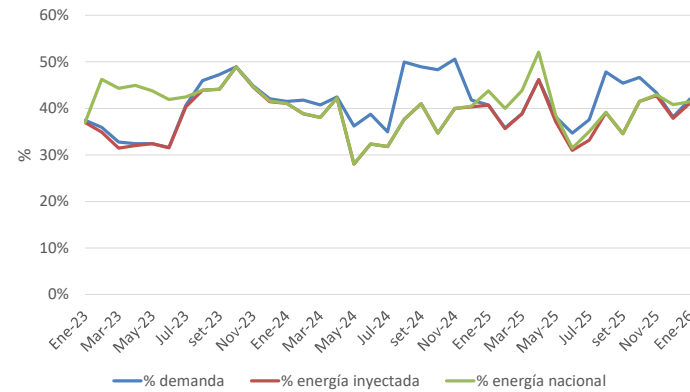
ENERO

98.0%
de la demanda del SIN

95.8%
del total de energía inyectada al SIN

96.6%
del total de energía nacional inyectada

Generación privada ⁽⁴⁾



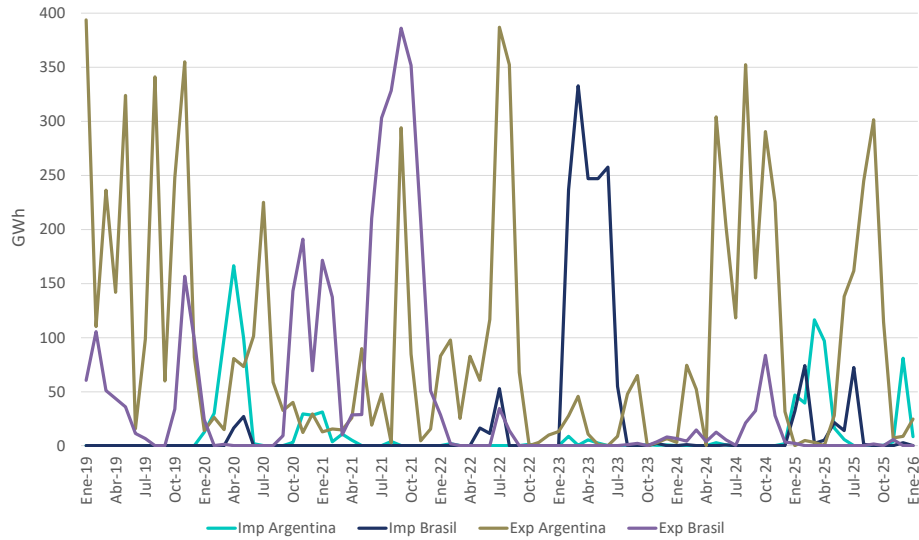
ENERO

42.0%
de la demanda del SIN

41.1%
del total de energía inyectada al SIN

41.4%
del total de energía nacional inyectada

Comercio internacional de energía eléctrica ⁽⁵⁾



En enero se exportaron 24.7 GWh en su totalidad a Argentina, y se importaron 8.4 GWh, en su totalidad de Argentina.

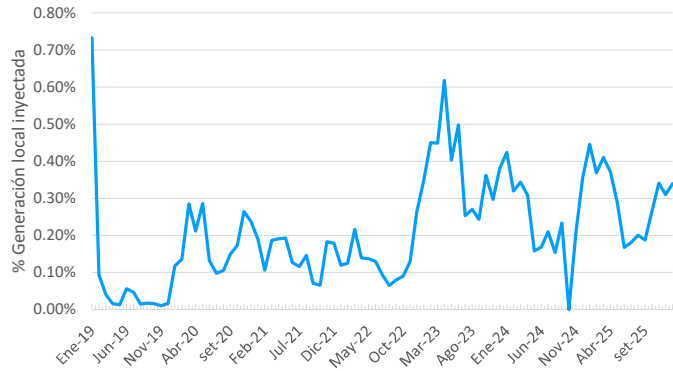
Comercio Internacional de energía eléctrica ⁽⁵⁾

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

IMPORT.	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
Año/Mes	GWh	MUSD	GWh	MUSD	GWh	MUSD
Ene-26(*)	24.7	0.6	0	0	24.7	0.6

(*) 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.

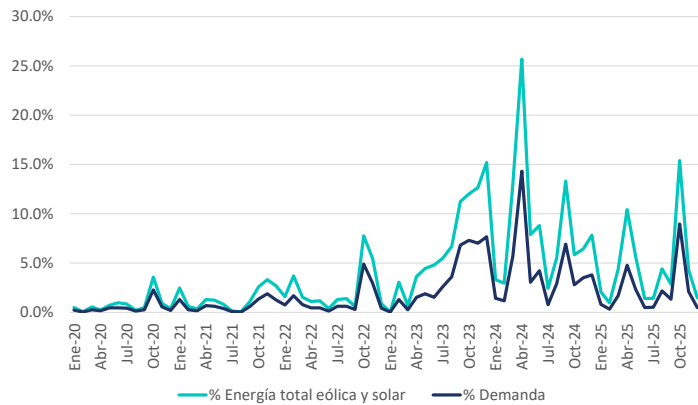
Porcentaje de energía generada comercializada en el mercado Spot



ENERO

0.34%
de la generación local
inyectada

Restricciones operativas (RO) ⁽⁶⁾



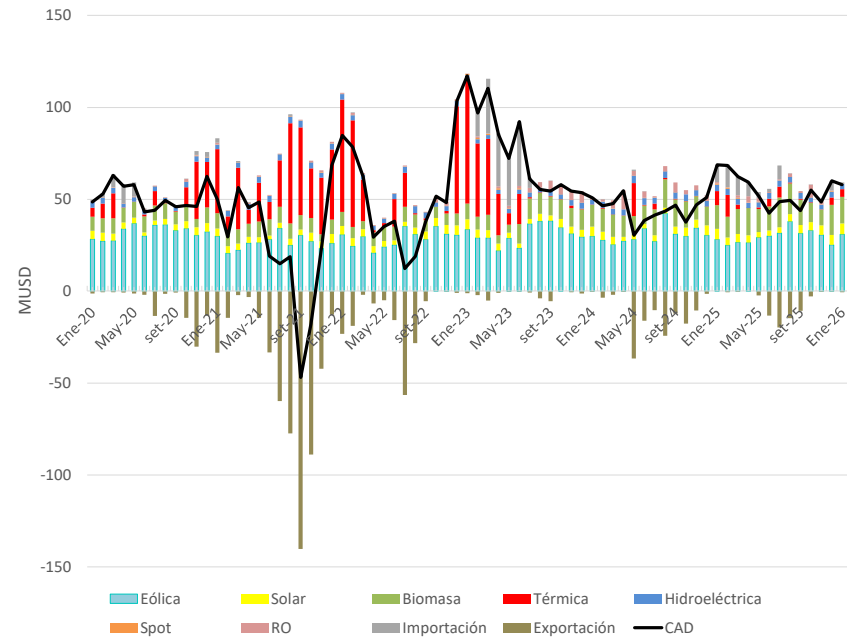
DICIEMBRE

5.6 GWh

1.5% energía
eólica y
solar

0.5% demanda

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



ENERO

59 millones
USD

No incluye RO

DICIEMBRE

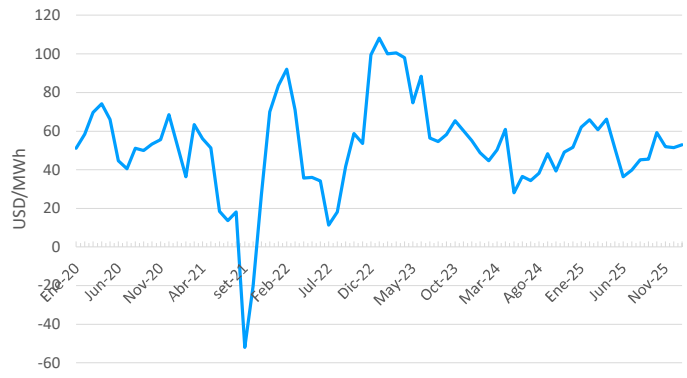
60 millones
USD

Incluye RO: 1.6 MUSD

El CAD en enero desagregado por fuente corresponde a eólica USD 31.0 millones (promedio 82 USD/MWh), biomasa USD 14.4 millones (90 USD/MWh), solar fotovoltaica USD 5.8 millones (105 USD/MWh), térmica fósil USD 4.2 millones (108 USD/MWh), hidroeléctrica USD 3 millones (6 USD/MWh), energía al Spot USD 0.2 millones, estimado de importación USD 0.5 millones, e ingresos por exportación estimados USD -0.6 millones. La estimación no incluye restricciones operativas, las mismas se consideran con un mes de atraso cuando se dispone de la actualización de ADME.

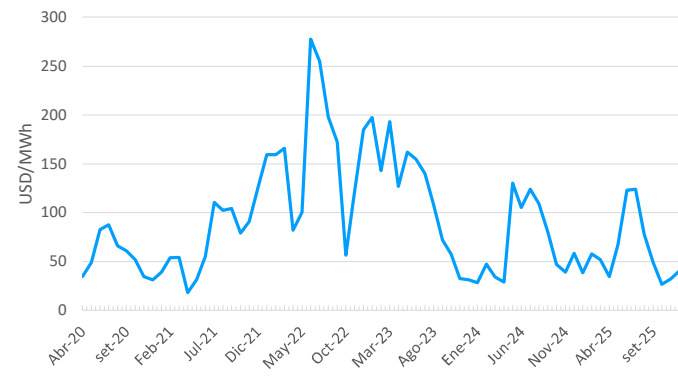
Se observa que parte de la generación térmica volcada al SIN fue mayoritariamente con gas natural.

CAD unitario (USD/MWh) ⁽⁸⁾



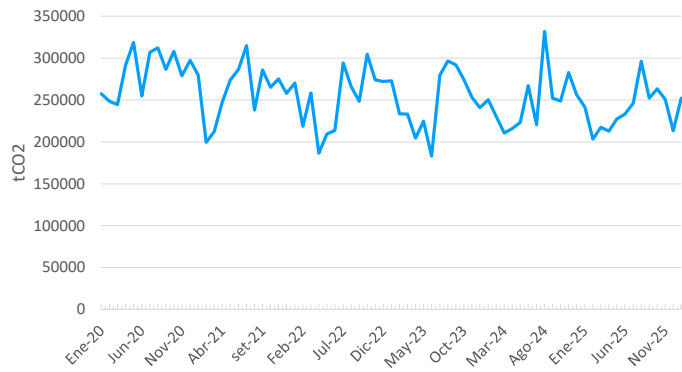
ENERO
53 USD/MWh
No incluye RO
DICIEMBRE
52 USD/MWh
Incluye RO: 1.6 MUSD

Costo marginal medio mensual de Argentina



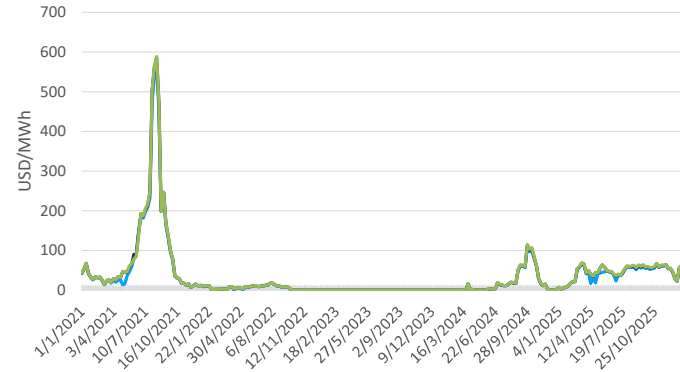
ENERO
64 USD/MWh

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



ENERO
252
miles toneladas CO ₂

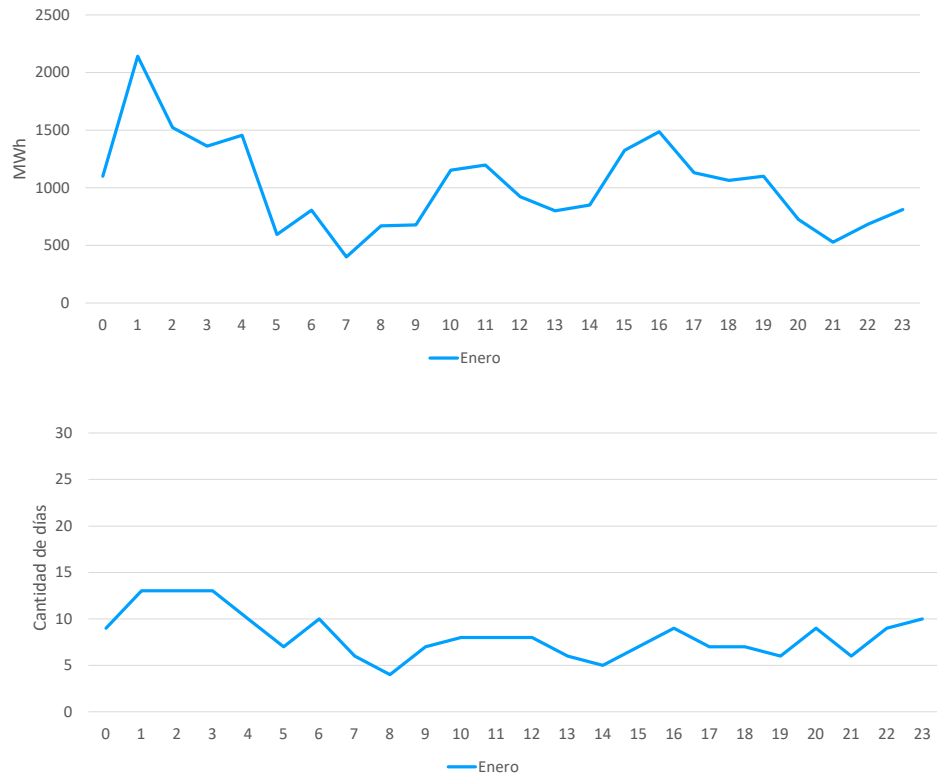
Costo medio de operación Región Sur de Brasil ⁽¹⁰⁾



ENERO
50 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 enero el 100% 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%

En enero 2026, el despacho de generación térmica fue 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.