

Observatorio de ENERGÍA Y DESARROLLO SUSTENTABLE

Monitor Energía Eléctrica
Marzo 2026



PRINCIPALES INDICADORES DEL MES

	Marzo 2026	Promedio 3 meses	Promedio 6 meses	Promedio 12 meses
Precio spot (USD/MWh)	61	64	47	46
Costo de abastecimiento de la demanda (MUSD)	66(*)	63	59	54
Generación local inyectada (GWh)	1000	1030	1025	1095
Energía renovable (% energía inyectada)	86%	89%	92%	94%
Energía renovable (% demanda SIN)	88%	90%	96%	102%
Emissiones evitadas (eólica y solar PV) (miles tCO2)	253	236	239	242
Exportación energía eléctrica (GWh)	24	20	33	89
Importación energía eléctrica (GWh)	46	40	35	37
Costo marginal Argentina (USD/MWh)	65	58	46	63
Costo marginal Brasil – Región sur (USD/MWh)	80	66	61	55

(*) 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

Es probable que llegue el fenómeno el Niño en el período mayo-julio

Según un reciente reporte del Centro de Predicción Climática (CPC), dependiente de la Administración Nacional Oceánica y Atmosférica (NOAA) de EE.UU:

- Las condiciones ENSO se mantienen actualmente en estado neutral, con una probabilidad del 80% de persistencia entre abril-junio de 2026.
- Existe un 61% de probabilidad de que se desarrolle un evento El Niño en el período mayo-julio (asociado a precipitaciones por encima de lo normal entre setiembre-enero en nuestro país).
- De concretarse, el fenómeno podría extenderse al menos hasta finales de 2026.
- No se descarta la ocurrencia de un evento de intensidad fuerte hacia el verano del hemisferio norte.

[Mas información en este enlace](#)



PRECIO SPOT

Promedió **61 USD/MWh** (disminuyó aproximadamente 30% respecto a febrero).



COMERCIO INTERNACIONAL

Se **exportaron 24 GWh** (en su totalidad a Argentina), se **importaron 46 GWh**.



CAD

Alcanzó **USD 66 millones(*)**, y el unitario 65 USD/MWh.

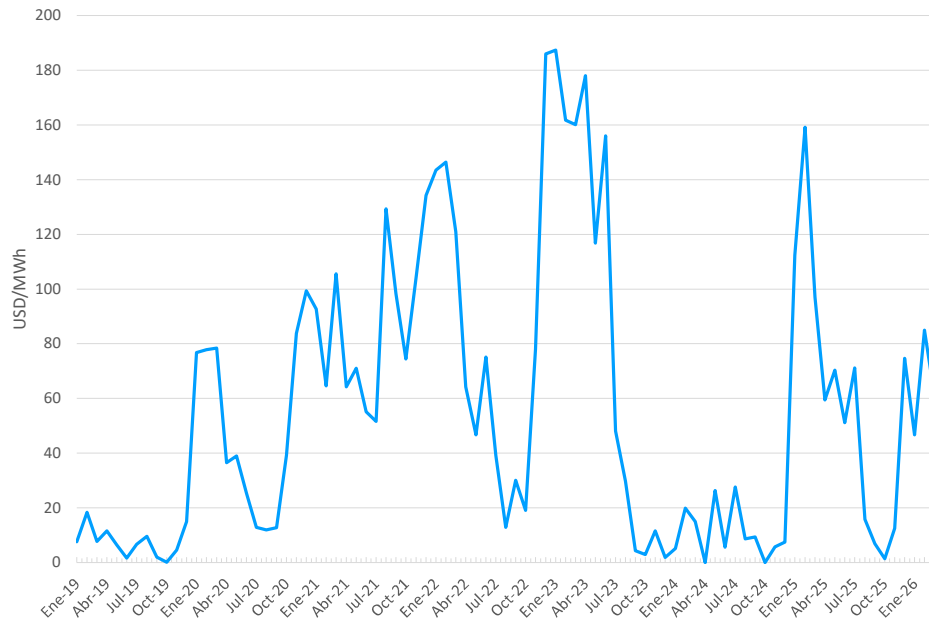


RENOVABLES

Representaron el **88%** de la demanda y 86% de las inyecciones.

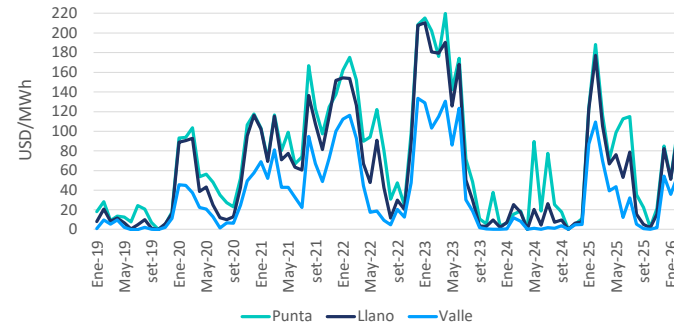
EVOLUCIÓN SECTOR ELÉCTRICO 2026

Precio spot medio mensual



MARZO
61 USD/MWh

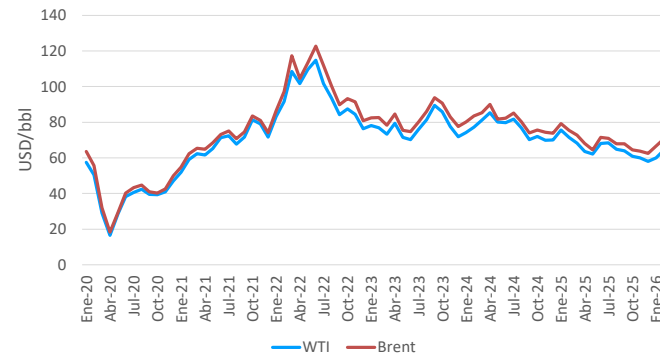
Precio spot medio mensual por tramo horario



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.

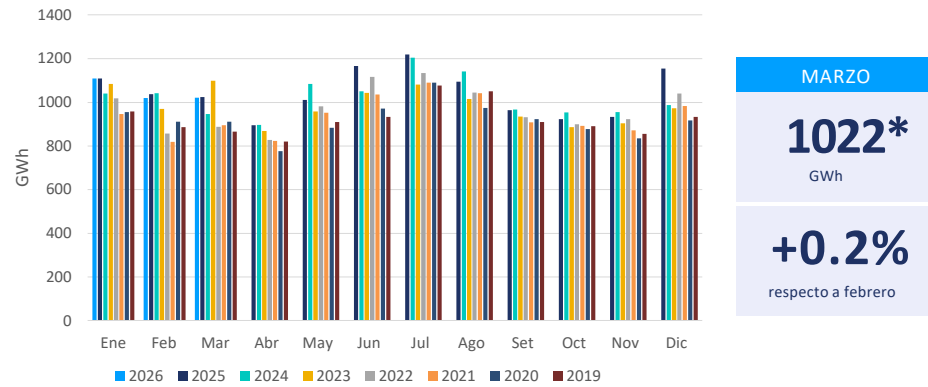
MARZO
Valle
38
USD/MWh
Llano
70
USD/MWh
Punta
75
USD/MWh

Precio del barril de petróleo

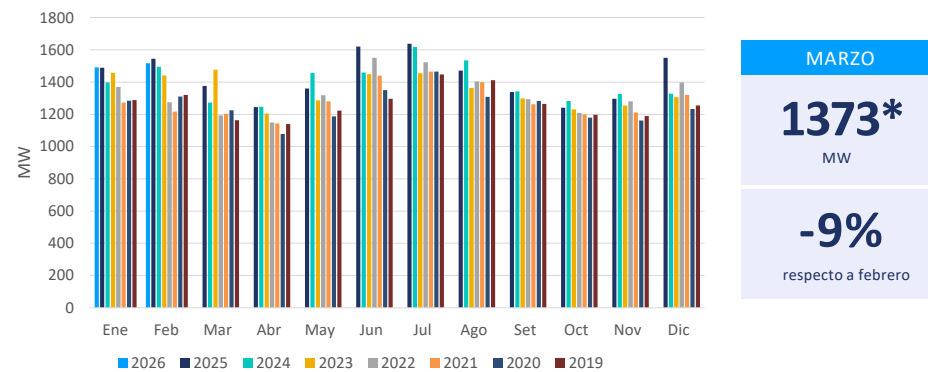


MARZO
Brent
103
USD/bbl
+45%
respecto a febrero
WTI
91
USD/bbl
+42%
respecto a febrero

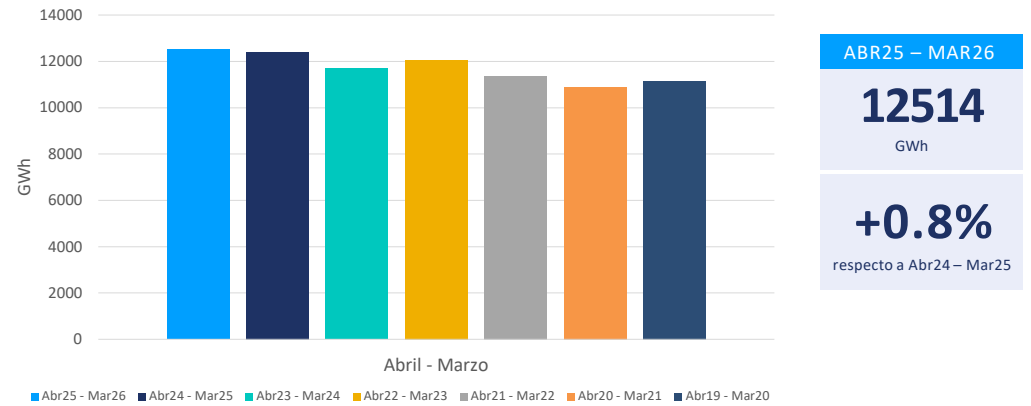
Demanda mensual de Uruguay ⁽¹⁾



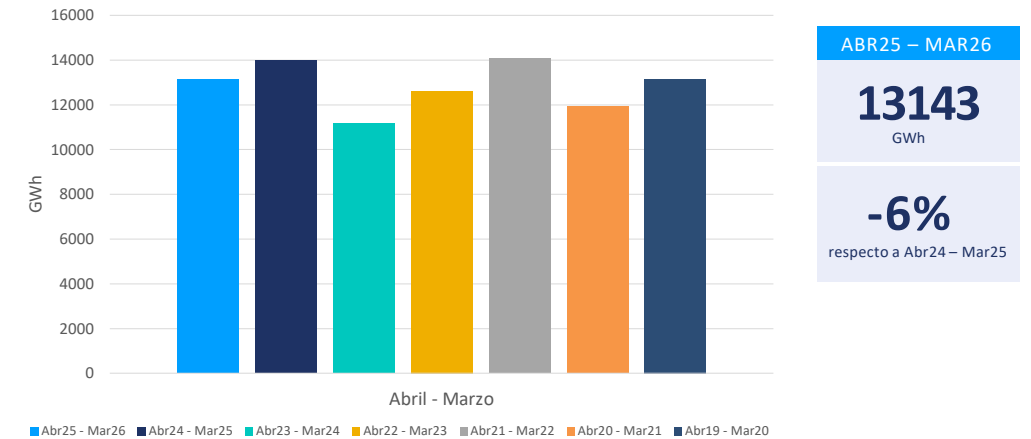
Potencia media mensual



Demanda acumulada 12 meses

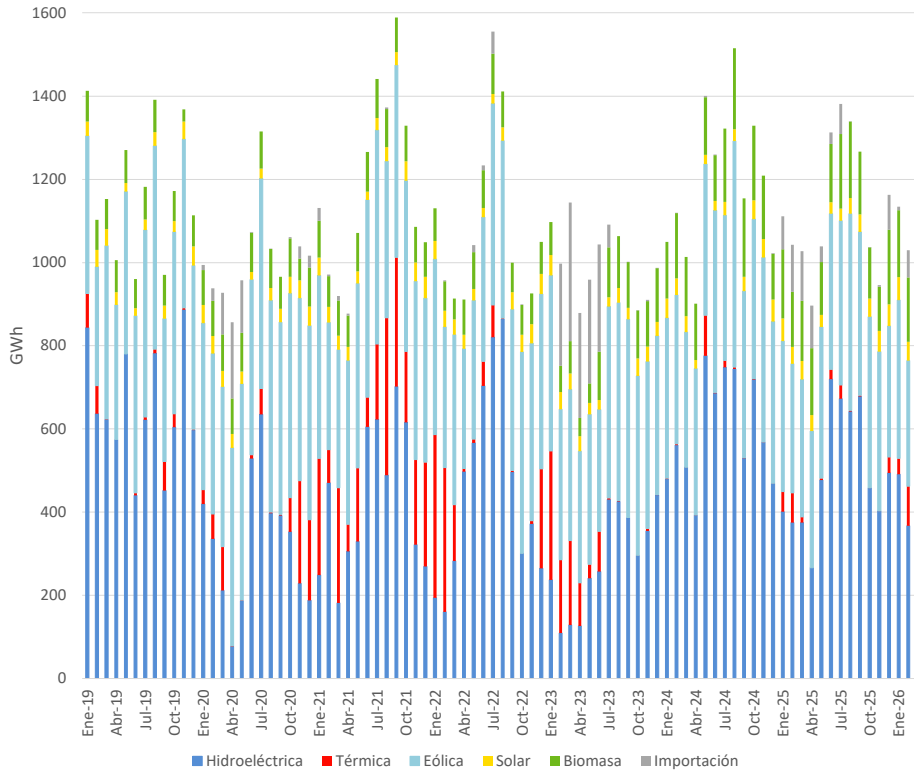


Generación nacional acumulada últimos 12 meses



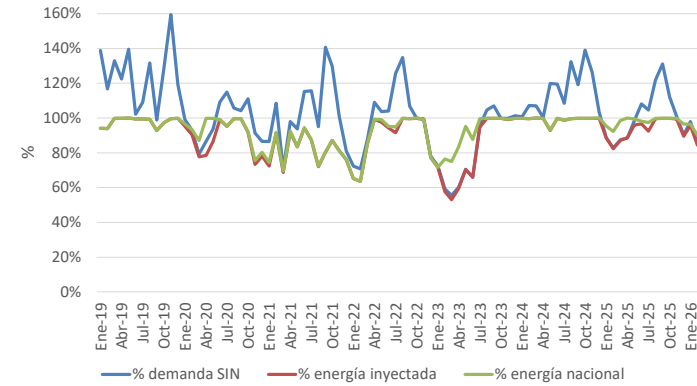
*Incluye demanda de Grandes Consumidores (6.8 GWh) y Generadores (13.2 GWh).

Generación mensual volcada al SIN ⁽²⁾



En marzo, la generación eólica alcanzó 37.9% de las inyecciones, seguida por hidroeléctrica 28.4%, biomasa 15.4%, térmica fósil 10%, energía importada 4.4% y solar 3.9%.

Generación renovable ⁽³⁾



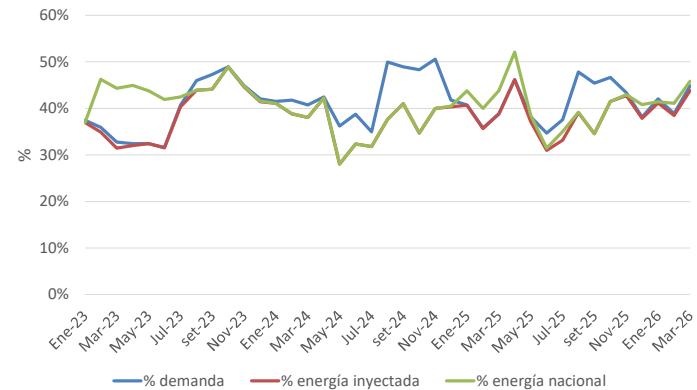
MARZO

87.6%
de la demanda del SIN

85.6%
del total de energía inyectada al SIN

89.5%
del total de energía nacional inyectada

Generación privada ⁽⁴⁾



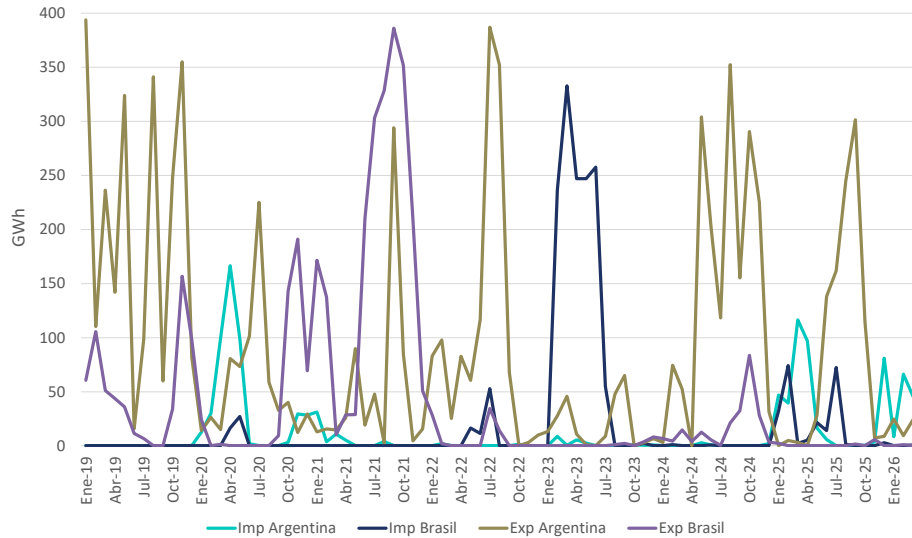
MARZO

44.9%
de la demanda del SIN

43.8%
del total de energía inyectada al SIN

45.8%
del total de energía nacional inyectada

Comercio internacional de energía eléctrica ⁽⁵⁾



En marzo se exportaron 24.2 GWh, en su totalidad a Argentina mientras que se importaron 46.3 GWh, de los cuales 45.7 GW fueron de Argentina y los restantes 0.6 GWh fue *importación de tránsito* de Brasil.

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	
Feb-26	66.1	5.9	0	0	66.1	5.9	
Mar-26(*)	45.7	3.9	0.6(**)	0	46.3	3.9	

EXPORT.		ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
Año/Mes	GWh	MUSD	GWh	MUSD	GWh	MUSD	
Ene-26	24.7	0.6	0	0	24.7	0.6	
Feb-26	9.3	0.2	1.1	0.0	10.4	0.2	
Mar-26(*)	24.2	0.6	0	0	24.2	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.

(**) La energía importada de Brasil es en modalidad Tránsito.

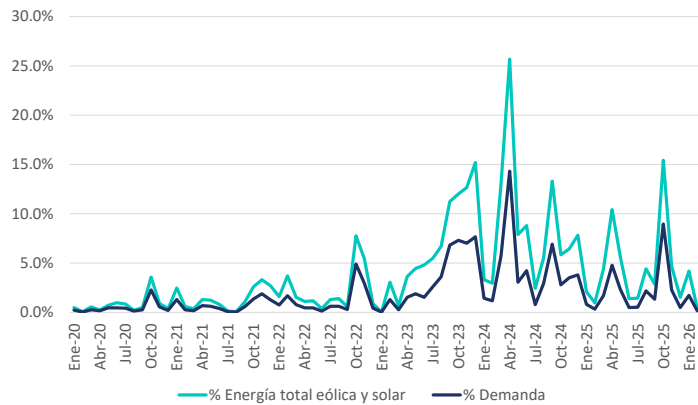
Porcentaje de energía generada comercializada en el mercado Spot



MARZO

0.37%
de la generación local
inyectada

Restricciones operativas (RO) ⁽⁶⁾



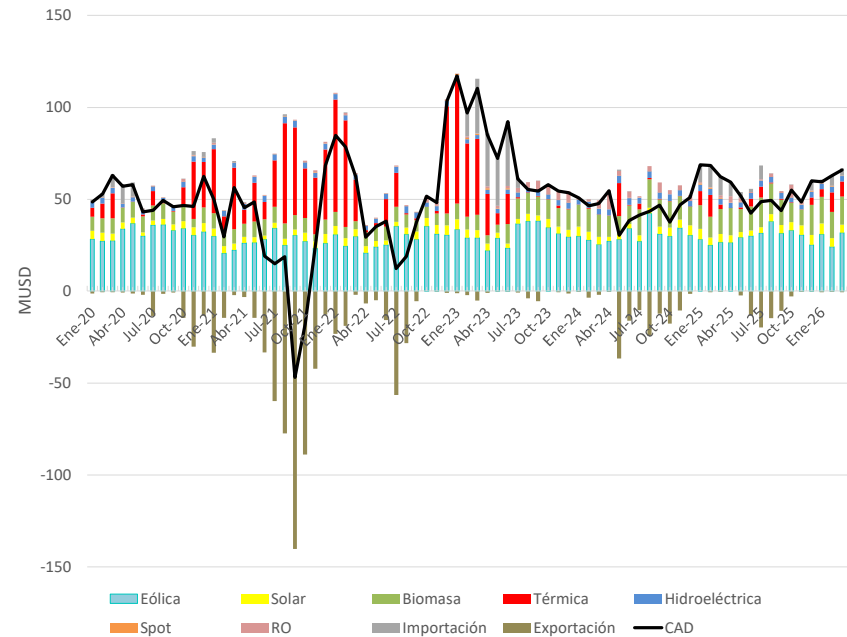
FEBRERO

1.4 GWh

0.4% energía
eólica y
solar

0.1% demanda

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



MARZO

66 millones
USD

No incluye RO

FEBRERO

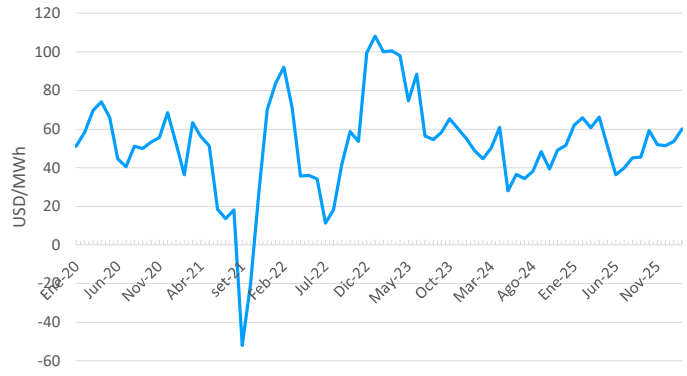
63 millones
USD

Incluye RO: 0.1 MUSD

El CAD en enero desagregado por fuente corresponde a eólica USD 31.8 millones (promedio 82 USD/MWh), biomasa USD 15.3 millones (90 USD/MWh), térmica fósil USD 8.2 millones, solar fotovoltaica USD 4.4 millones (105 USD/MWh), hidroeléctrica USD 3 millones (6 USD/MWh), energía al Spot USD 0.3 millones, estimado de importación USD 4 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 la generación térmica volcada al SIN fue mayoritariamente con gas natural.

CAD unitario (USD/MWh) ⁽⁸⁾



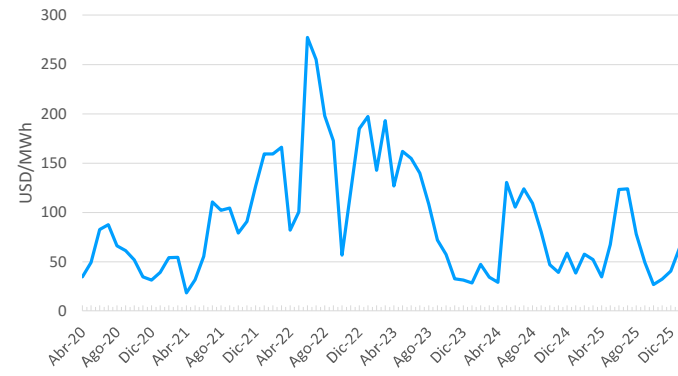
MARZO

65 USD/MWh
No incluye RO

FEBRERO

62 USD/MWh
Incluye RO: 0.1 MUSD

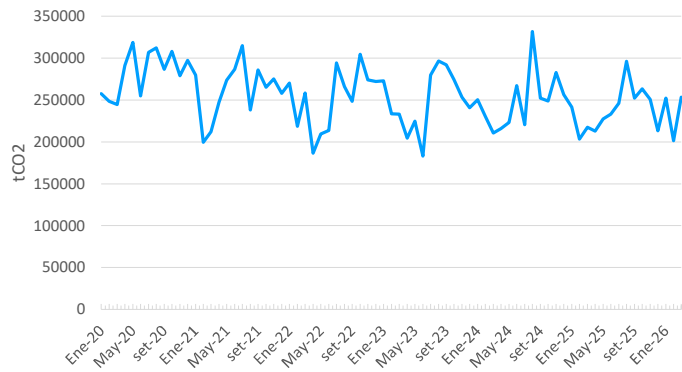
Costo marginal medio mensual de Argentina



MARZO

65 USD/MWh

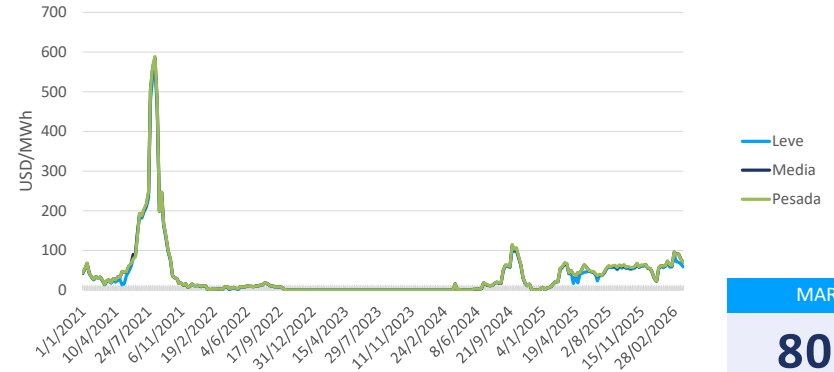
Emisiones evitadas de CO₂ en el SIN por la generación eólica y solar fotovoltaica ⁽⁹⁾



MARZO

253
miles toneladas CO₂

Costo medio de operación Región Sur de Brasil ⁽¹⁰⁾

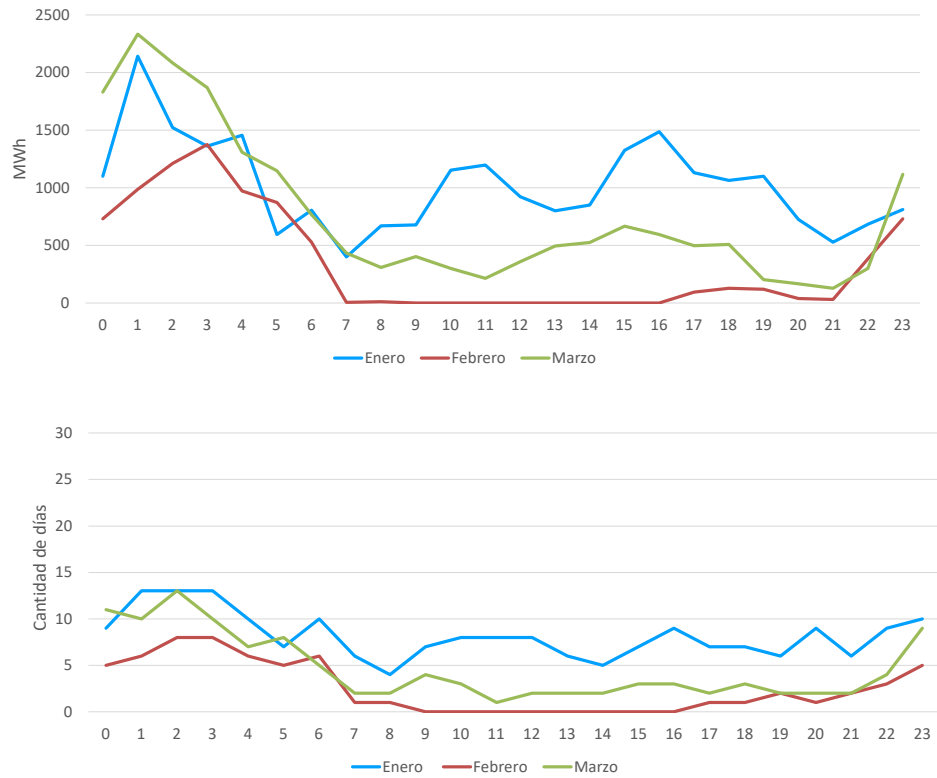


MARZO

80 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 marzo el 79% 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%
Mar-26	104.6	86.1	18.5	82%	18%

En marzo 2026, más del 80% de la 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.