

Observatorio de ENERGÍA Y DESARROLLO SUSTENTABLE

Monitor Energía Eléctrica
Mayo 2025



PRINCIPALES INDICADORES DEL MES

	Mayo 2025	Promedio 3 meses	Promedio 6 meses	Promedio 12 meses
Precio spot (USD/MWh)	70	76	84	47
Costo de abastecimiento de la demanda (MUSD)	50(*)	57	60	51
Generación local inyectada (GWh)	1001	901	948	1123
Energía renovable (% energía inyectada)	96%	91%	90%	95%
Energía renovable (% demanda SIN)	99%	92%	92%	108%
Emisiones evitadas (eólica y solar PV) (miles tCO2)	227	219	226	247
Exportación energía eléctrica (GWh)	28	10	12	132
Importación energía eléctrica (GWh)	38	86	75	38
Costo marginal Argentina (USD/MWh)	68	51	52	68
Costo marginal Brasil – Región sur (USD/MWh)	51	50	30	32

(*) 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

World Hydrogen Summit & Exhibition 2025

- El congreso es organizado cada año en Rotterdam, Países Bajos. Este año tuvo lugar entre el 20 y 22 de Mayo, y contó con una concurrencia de casi 15.000 actores.
- La delegación de Uruguay fue encabezada por la ministra de Industria, Energía y Minería, Fernanda Cardona, y contó con la presencia de autoridades de UTE y ANCAP, entre otros representantes de instituciones públicas y privadas.
- Además, Uruguay XXI organizó un stand país para fortalecer vínculos con actores clave del ecosistema energético.

[Más información en el siguiente enlace](#)



El **precio spot** subió respecto al mes anterior, y promedió 70 USD/MWh.



Se **importaron** 38 GWh (43% ARG y 57% BR) y se **exportaron** 28 GWh (de ARG).



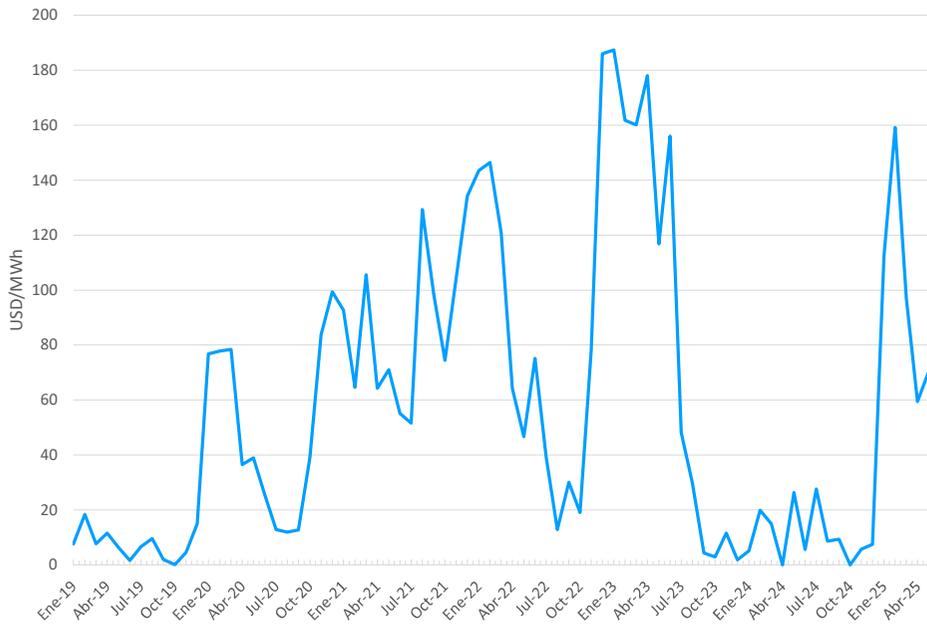
El **CAD*** alcanzó USD 50 millones, y el CAD unitario 49 USD/MWh.



Renovables alcanzaron 90% de la demanda y 96% de las inyecciones.

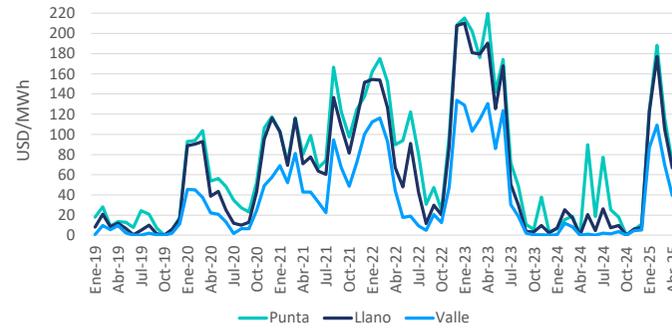
EVOLUCIÓN SECTOR ELÉCTRICO 2025

Precio spot medio mensual



MAYO
70 USD/MWh

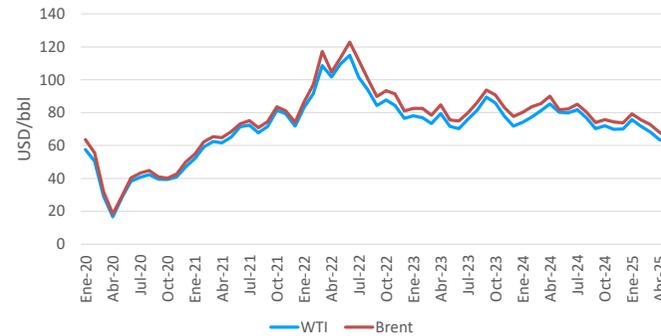
Precio spot medio mensual por tramo horario



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.

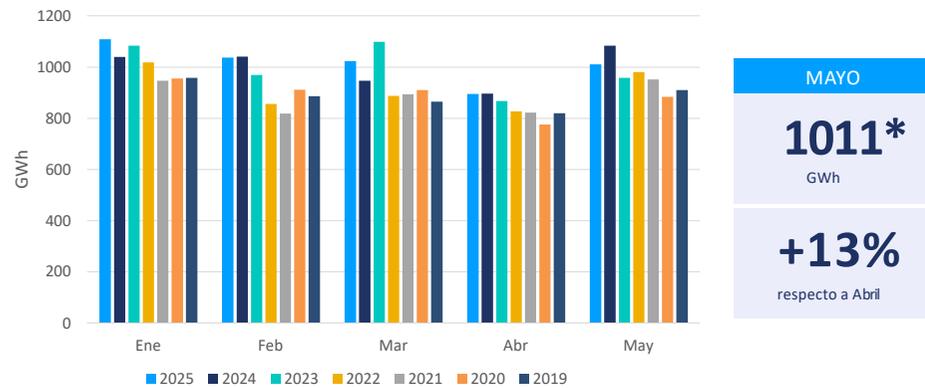
MAYO
Valle
44
USD/MWh
Llano
76
USD/MWh
Punta
99
USD/MWh

Precio del barril de petróleo

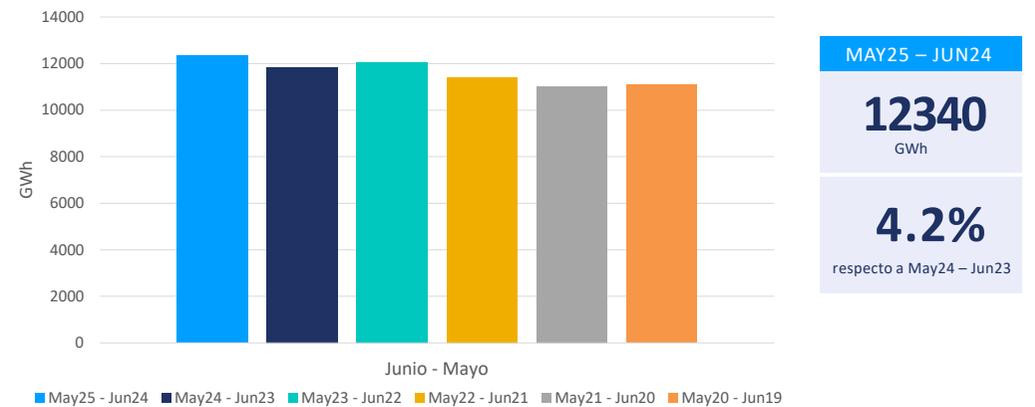


MAYO
Brent
64
USD/bbl
-5%
respecto a Abril
WTI
62
USD/bbl
-2%
respecto a Abril

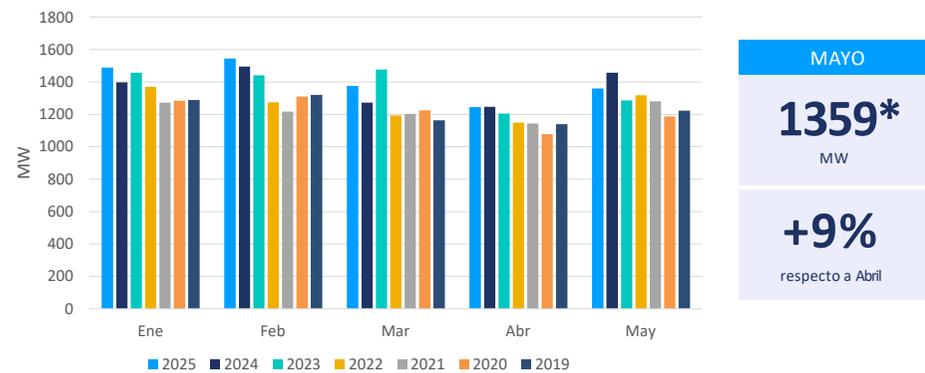
Demanda mensual de Uruguay ⁽¹⁾



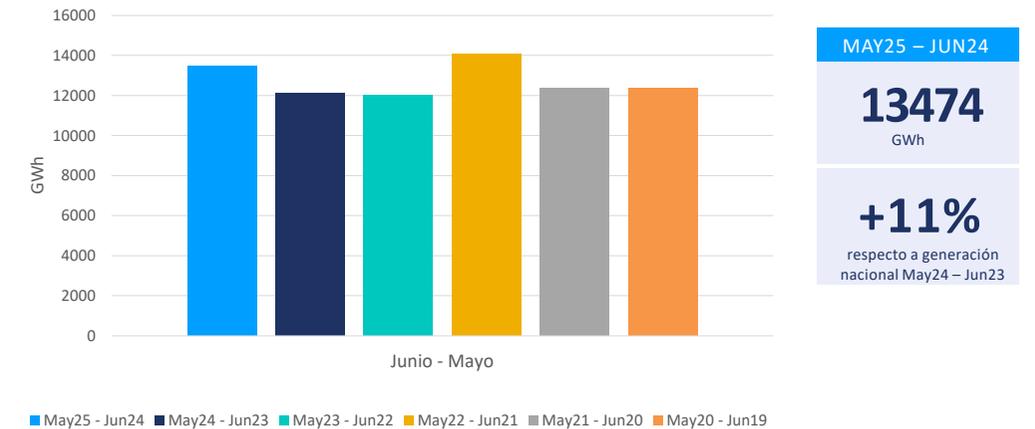
Demanda acumulada últimos 12 meses



Potencia media mensual

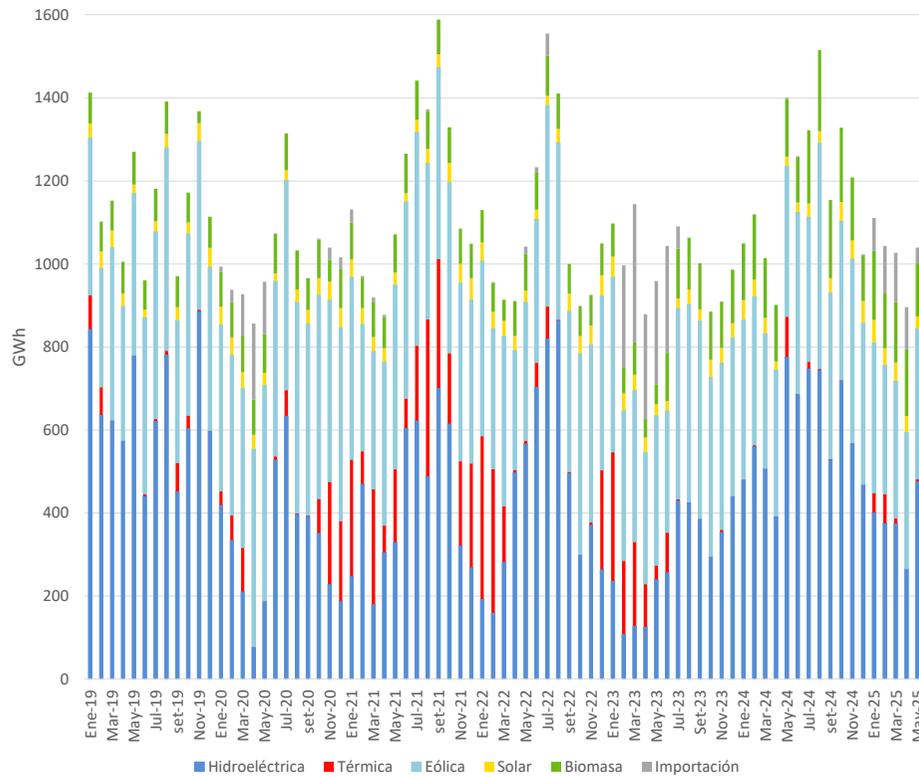


Generación nacional acumulada últimos 12 meses



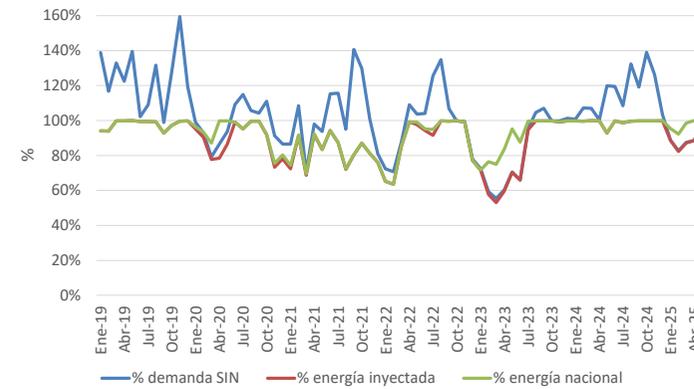
*Incluye demanda de Grandes Consumidores (38.4 GWh) y Generadores (13.6 GWh).

Generación mensual volcada al SIN ⁽²⁾



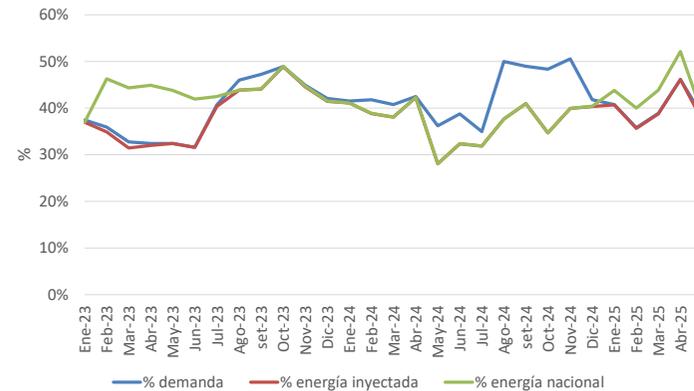
En Mayo, la fuente hidroeléctrica alcanzó 45.9% de las inyecciones, seguida por eólica 34.9%, biomasa 12.2%, importaciones de energía 3.6%, solar 2.8% y térmica fósil 0.5%.

Generación renovable ⁽³⁾



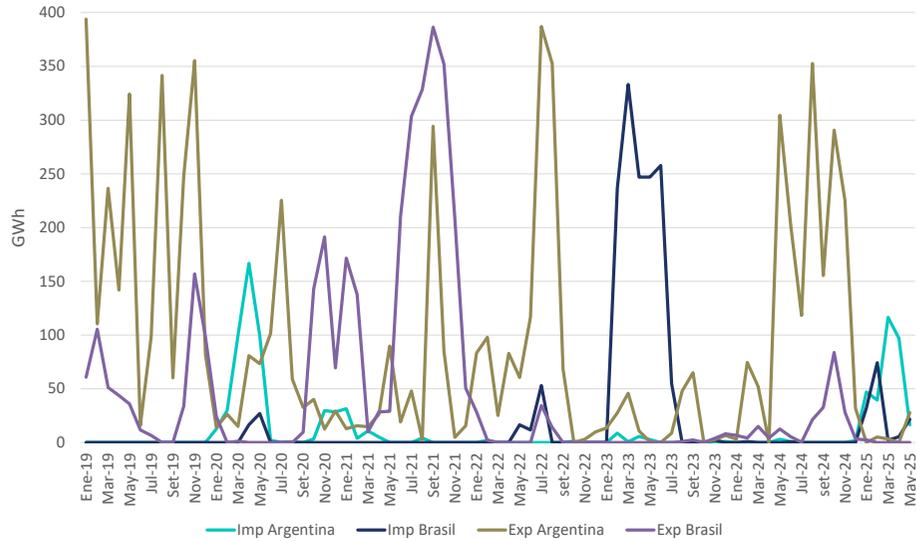
MAYO
98.5% de la demanda del SIN
95.9% del total de energía inyectada al SIN
99.5% del total de energía nacional inyectada

Generación privada ⁽⁴⁾



MAYO
38.2% de la demanda del SIN
37.1% del total de energía inyectada al SIN
38.6% del total de energía nacional inyectada

Comercio Internacional de energía eléctrica ⁽⁵⁾



En mayo se importaron 37.9 GWh, de los cuales 43% fueron desde Argentina y 57% de Brasil. Se exportaron 27.9 GWh, y en su totalidad a Argentina.

IMPORTACIÓN

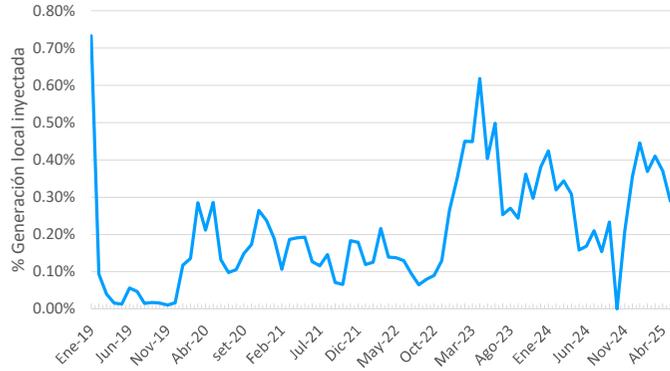
Año/Mes	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
	GWh	MUSD	GWh	MUSD	GWh	MUSD
Ene-25	47	6.0	32	3.4	79	9.4
Feb-25	39.4	4.1	74.1	8.2	113.5	12.2
Mar-25	116.5	10.2	2.2	0.2	118.7	10.4
Abr-25	97.0	7.1	5.2	0.6	102.2	7.7
May-25(*)	16.3	1.5	21.6	1.9	37.9	3.4

EXPORTACIÓN

Año/Mes	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
	GWh	MUSD	GWh	MUSD	GWh	MUSD
Ene-25	0	0	2.3	0	2.3	0
Feb-25	4.9	0.5	0	0	4.9	0.5
Mar-25	3.1	0.4	0.03	0	3.2	0.4
Abr-25	0	0	0	0	0	0
May-25(*)	27.9	2.3	0	0	27.9	2.3

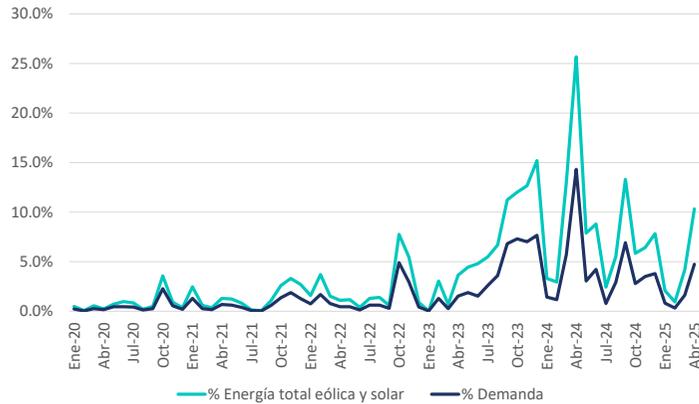
(*) Los pagos por energía importada e ingresos por energía exportada del mes de mayo son estimados y se ajustan a medida que se cuenta con información final.

Porcentaje de energía generada comercializada en el mercado Spot



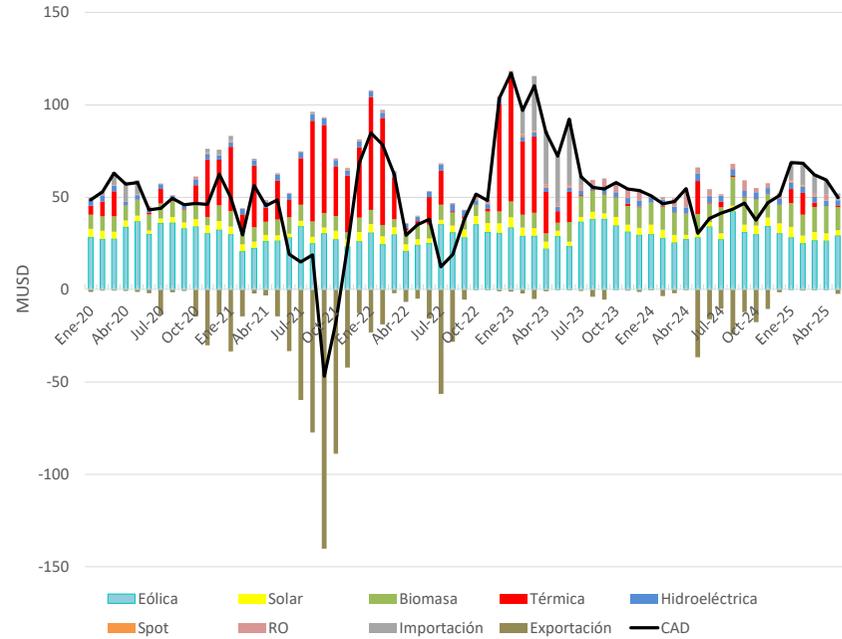
MAYO
0.29%
 de la generación local
 inyectada

Restricciones operativas (6)



ABRIL
42.3 GWh
10.3% energía
 eólica y
 solar
4.7% demanda

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



MAYO
50 millones
 USD
 No incluye RO

ABRIL
59 millones
 USD
 Incluye RO: 3.4 MUSD

El CAD en mayo desagregado por fuente corresponde a eólica USD 29.2 millones (promedio 80 USD/MWh), biomasa USD 12.5 millones (92 USD/MWh), importaciones de energía USD 3.4 millones, solar fotovoltaica USD 3.0 millones (104 USD/MWh), estimado hidroeléctrica USD 2.8 millones (5.9 USD/MWh), térmica fósil USD 0.9 millones, energía al Spot USD 0.27 millones e ingresos por exportación de energía USD 2.3 millones. La estimación no incluye restricciones operativas, las mismas se consideran con un mes de atraso cuando se dispone de la actualización de ADME.

CAD unitario (USD/MWh)⁽⁸⁾



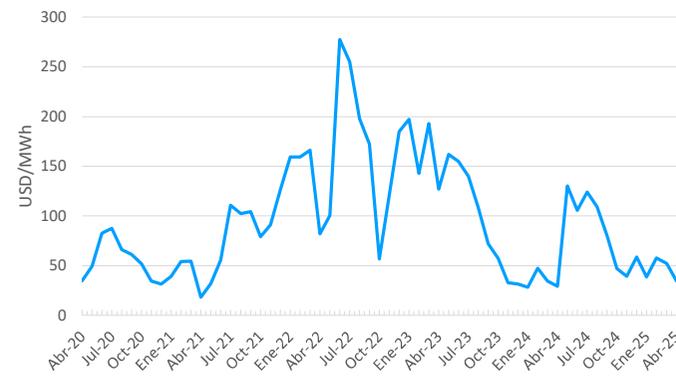
MAYO

49 USD/MWh
No incluye RO

ABRIL

66 USD/MWh
Incluye RO: 3.4 MUSD

Costo marginal medio mensual de Argentina



MAYO

68 USD/MWh

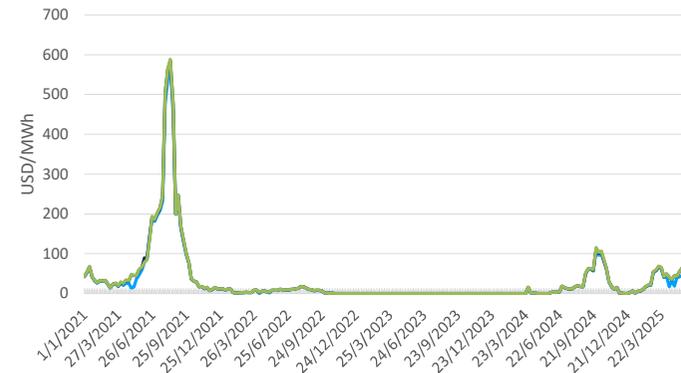
Emisiones evitadas de CO₂ en el SIN por la generación eólica y solar fotovoltaica⁽⁹⁾



MAYO

227
miles toneladas CO₂

Costo medio de operación Región Sur de Brasil⁽¹⁰⁾

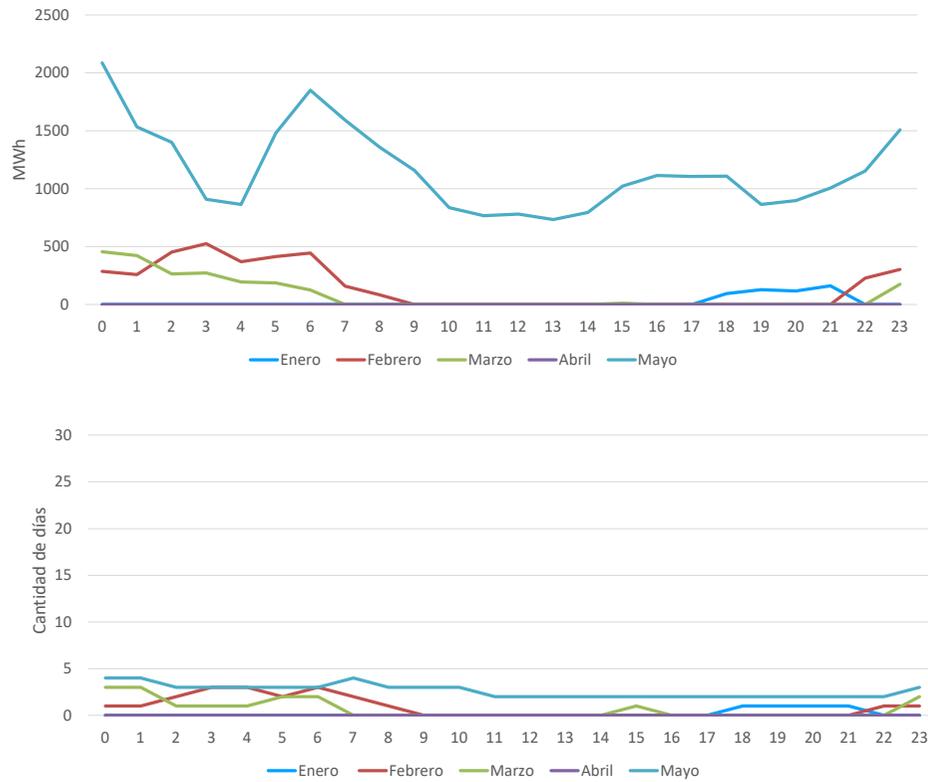


— Leve
— Media
— Pesada

MAYO

51 USD/MWh

Exportación renovable mensual por hora y días ⁽¹¹⁾



En mayo toda la energía que se exportó fue de origen renovable. En lo transcurrido del año se registra un nivel bajo de exportaciones, efectuadas asimismo en poca cantidad de días.

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

	Gen. Térmica	Consumo Local	Exportación	% Consumo Local	% Exportación
Ene-25	48.2	46.4	1.8	96%	4%
Feb-25	71.3	69.9	1.4	98%	2%
Mar-25	13.4	12.4	1.0	92%	8%
Abr-25	0.02	0.02	0	100%	0%
May-25	5.0	5.0	0	100%	0%

En lo transcurrido del año, el despacho de generación térmica ha sido principalmente 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.

(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.