

Observatorio de ENERGÍA Y DESARROLLO SUSTENTABLE

Monitor Energía Eléctrica
Abril 2026



PRINCIPALES INDICADORES DEL MES

	Abril 2026	Promedio 3 meses	Promedio 6 meses	Promedio 12 meses
Precio spot (USD/MWh)	33	60	52	44
Costo de abastecimiento de la demanda (MUSD)	50(*)	60	58	53
Generación local inyectada (GWh)	962	975	1012	1109
Energía renovable (% energía inyectada)	96%	89%	92%	95%
Energía renovable (% demanda SIN)	100%	91%	94%	103%
Emisiones evitadas (eólica y solar PV) (miles tCO2)	218	224	231	242
Exportación energía eléctrica (GWh)	39	25	20	93
Importación energía eléctrica (GWh)	4	39	35	29
Costo marginal Argentina (USD/MWh)	73	67	56	67
Costo marginal Brasil – Región sur (USD/MWh)	60	70	61	57

(*) 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 prevé instalar 300 nuevos cargadores de vehículos eléctricos durante 2026

- Actualmente existen más de 400 puntos de carga gestionados por UTE y alrededor de 150 cargadores privados distribuidos en distintas zonas del país, con mayor concentración en el sur y este.
- Según autoridades del ente, la expansión priorizará corredores estratégicos y zonas donde actualmente se registran mayores niveles de utilización y tiempos de espera para carga.
- El precio actual de carga alcanza 10.4 UYU/kWh en corriente alterna (lenta) y 11.8 UYU/kWh en corriente continua (rápida), con un precio base 54.8 y 132.9 UYU respectivamente.

[Mas información en este enlace](#)



PRECIO SPOT

Promedió **33 USD/MWh** (disminuyó 54% respecto a marzo).



COMERCIO INTERNACIONAL

Se **exportaron 39.5 GWh** (en su totalidad a Argentina), se **importaron 4 GWh**.



CAD

Alcanzó **USD 50 millones(*)**, y el unitario 54 USD/MWh.

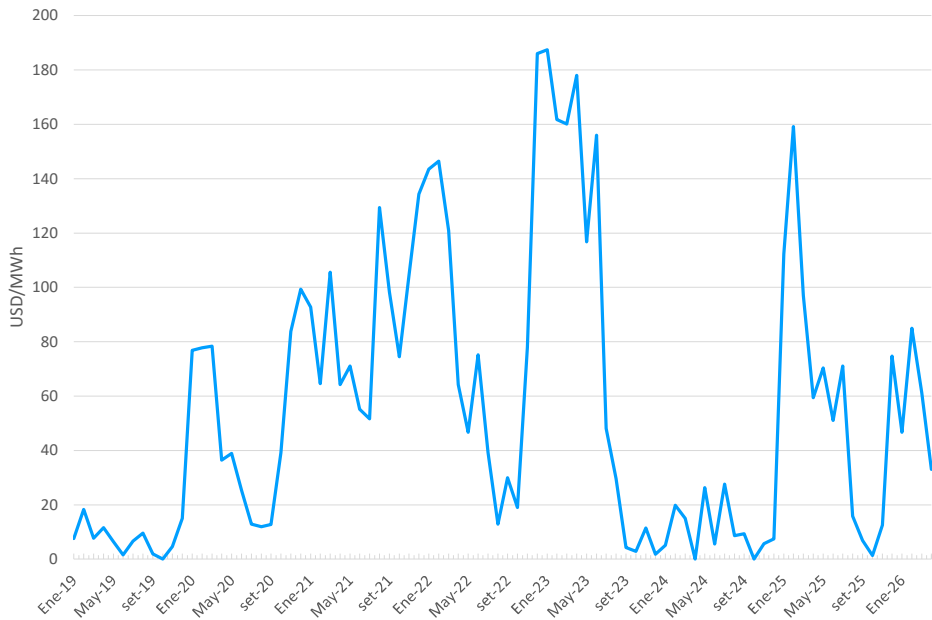


RENOVABLES

Representaron el **100%** de la demanda (95% de las inyecciones).

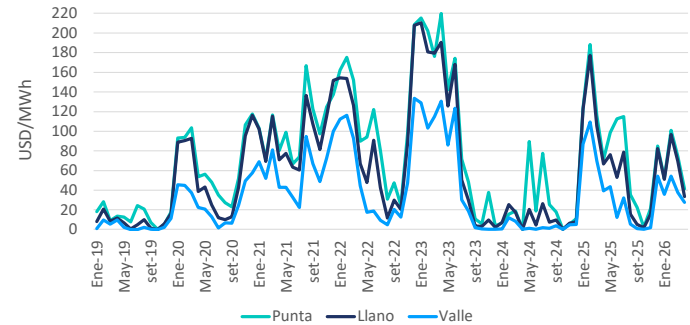
EVOLUCIÓN SECTOR ELÉCTRICO 2026

Precio spot medio mensual



ABRIL
33 USD/MWh

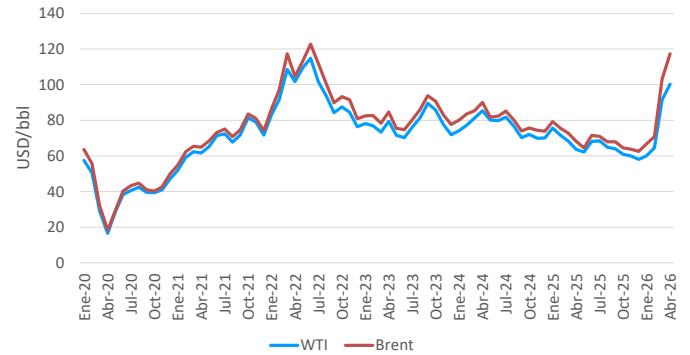
Precio spot medio mensual por tramo horario



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.

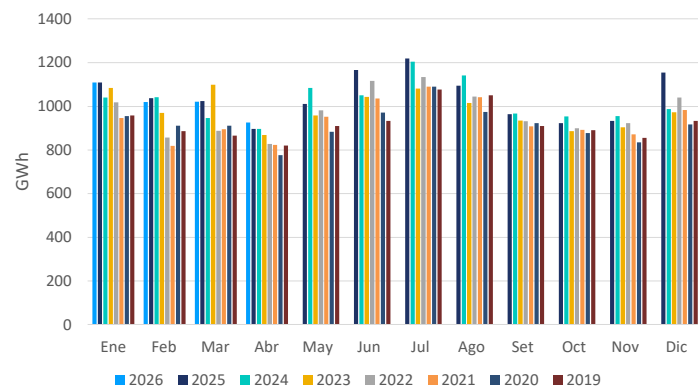
ABRIL
Valle 27 USD/MWh
Llano 33 USD/MWh
Punta 41 USD/MWh

Precio del barril de petróleo



ABRIL
Brent 117 USD/bbl +14% respecto a marzo
WTI 100 USD/bbl +10% respecto a marzo

Demanda mensual de Uruguay ⁽¹⁾

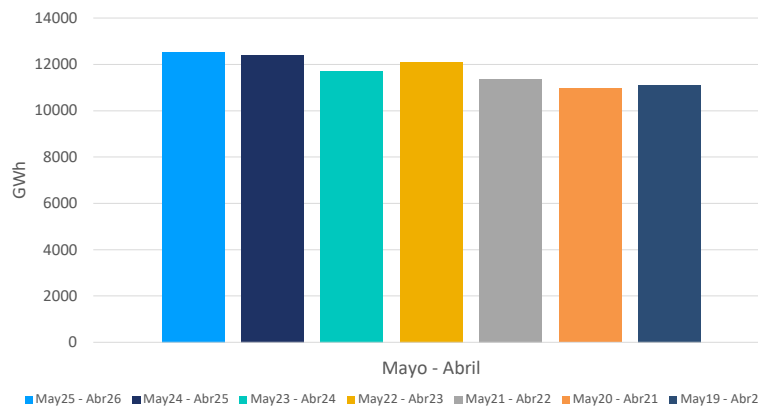


ABRIL

927*
GWh

-9.3%
respecto a marzo

Demanda acumulada 12 meses

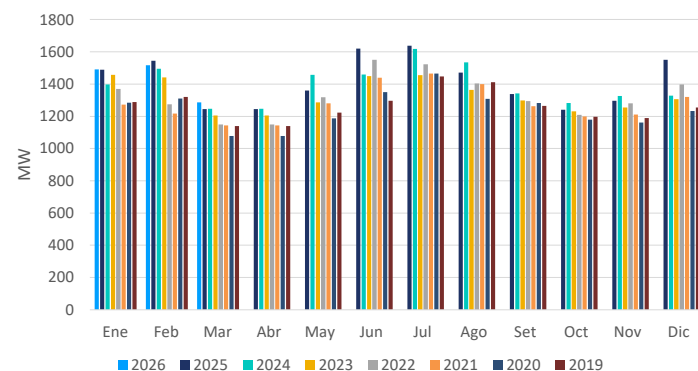


MAY25 – ABR26

12544
GWh

+1.1%
respecto a May24 – Abr25

Potencia media mensual

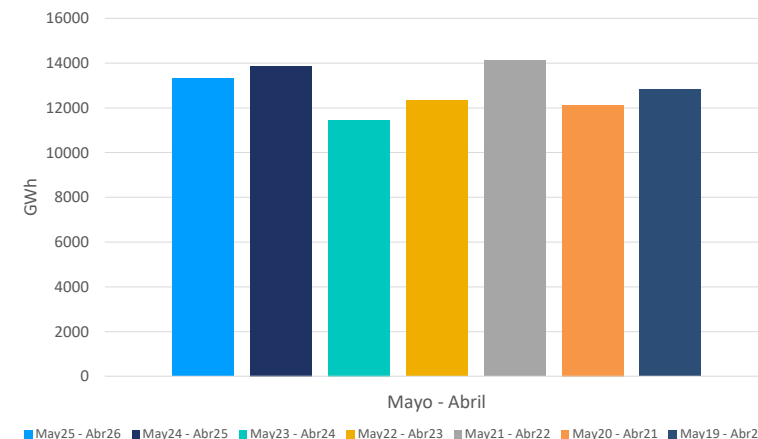


ABRIL

1287*
MW

-6.3%
respecto a marzo

Generación nacional acumulada últimos 12 meses



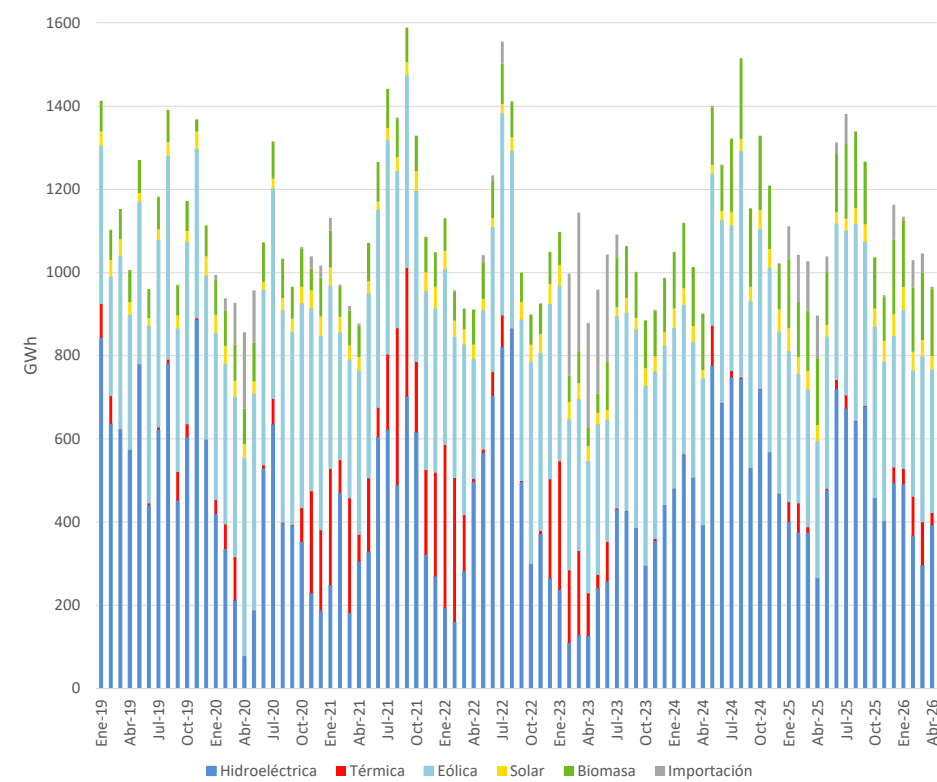
MAY25 – ABR26

13311
GWh

-4%
respecto a May24 – Abr25

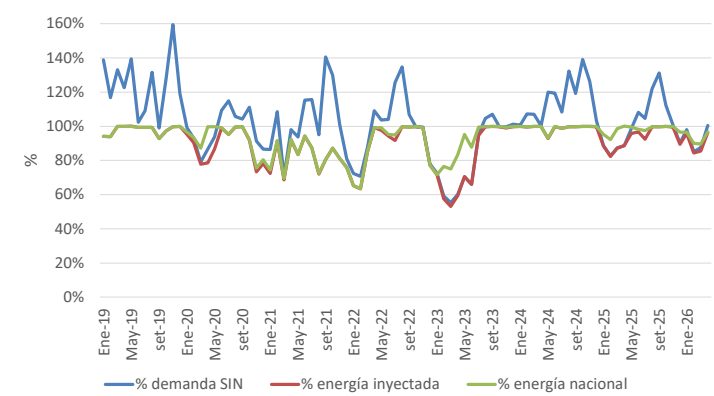
*Incluye demanda de Grandes Consumidores (8.2 GWh) y Generadores (9.0 GWh).

Generación mensual volcada al SIN ⁽²⁾



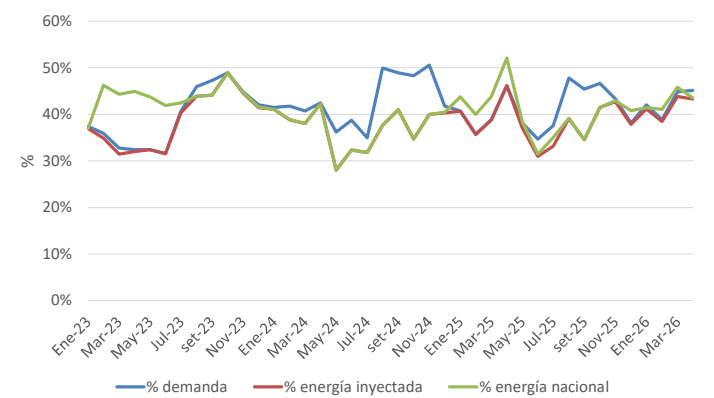
En abril, la generación hidroeléctrica alcanzó 40.6% de las inyecciones, seguida por eólica 35.5%, biomasa 16.9%, solar fotovoltaica 3.4%, térmica fósil 3.3% y energía importada 0.4%.

Generación renovable ⁽³⁾



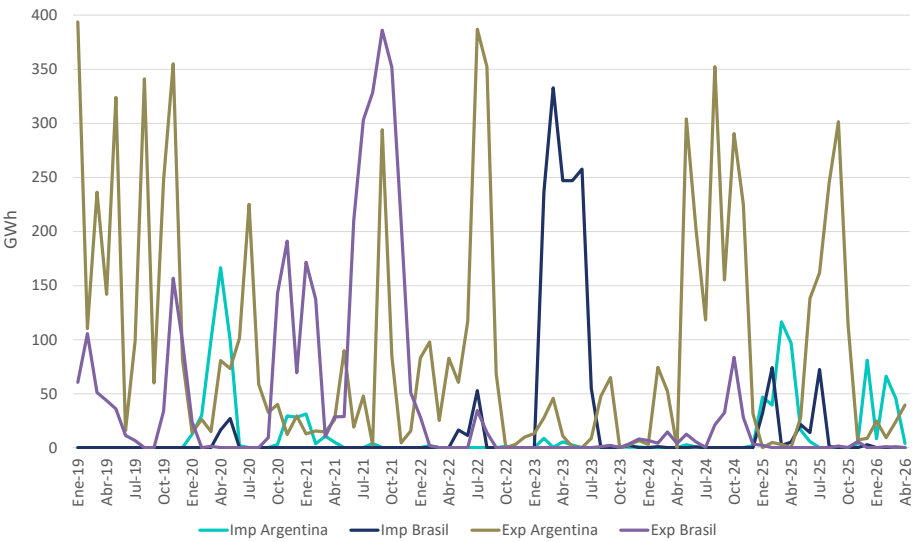
ABRIL
100.4% de la demanda del SIN
96.3% del total de energía inyectada al SIN
96.7% del total de energía nacional inyectada

Generación privada ⁽⁴⁾



ABRIL
45.2% de la demanda del SIN
43.3% del total de energía inyectada al SIN
43.5% del total de energía nacional inyectada

Comercio internacional de energía eléctrica ⁽⁵⁾



En abril se exportaron 39.5 GWh y se importaron 4.0 GWh, en ambos casos, en su totalidad a 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
Feb-26	66.1	5.7	0	0	66.1	5.7
Mar-26	45.7	3.2	0.6(**)	0	46.3	3.2
Abr-26(*)	4.0	0.3	0	0	4.0	0.3

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	0.8	0	0	24.2	0.8
Abr-26(*)	39.5	1.1	0	0	39.5	1.1

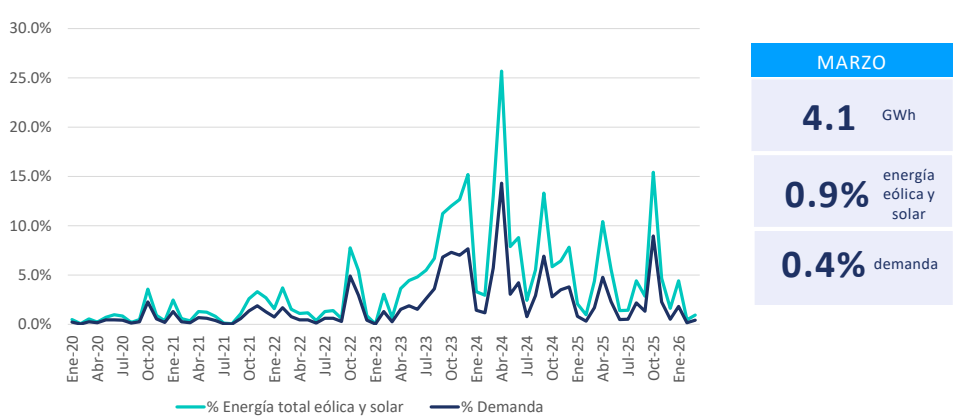
(*) Los pagos por energía importada e ingresos por energía exportada son estimados y se ajustan a medida que se cuenta con información final.

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

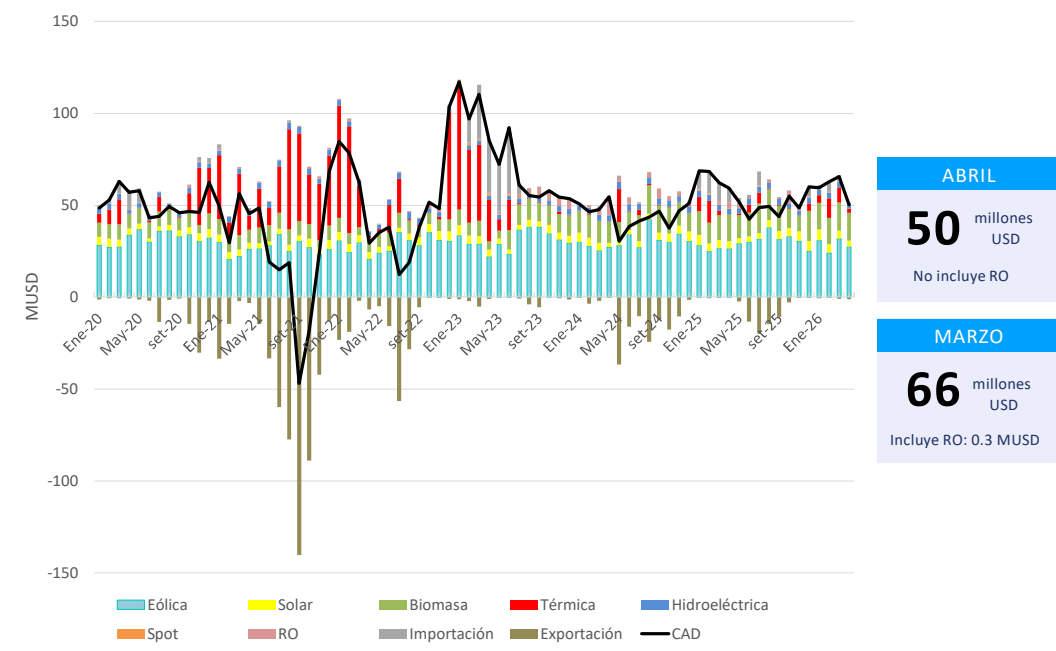
Porcentaje de energía generada comercializada en el mercado Spot



Restricciones operativas (RO) ⁽⁶⁾



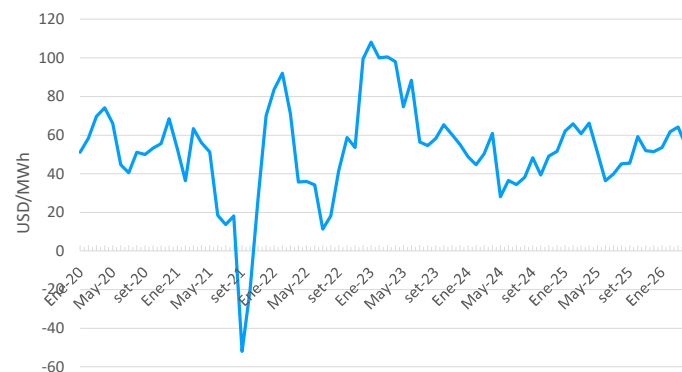
Costo de Abastecimiento de la Demanda (CAD) ⁽⁷⁾



El CAD en abril desagregado por fuente corresponde a eólica USD 27.5 millones (promedio 80 USD/MWh), biomasa USD 15.0 millones (92 USD/MWh), solar fotovoltaica USD 3.3 millones (102 USD/MWh), térmica fósil USD 2.4 millones (76 USD/MWh), hidroeléctrica USD 3 millones (6 USD/MWh), energía al Spot USD 0.12 millones, estimado de importación USD 0.3 millones, e ingresos por exportación estimados USD -1.1 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⁾



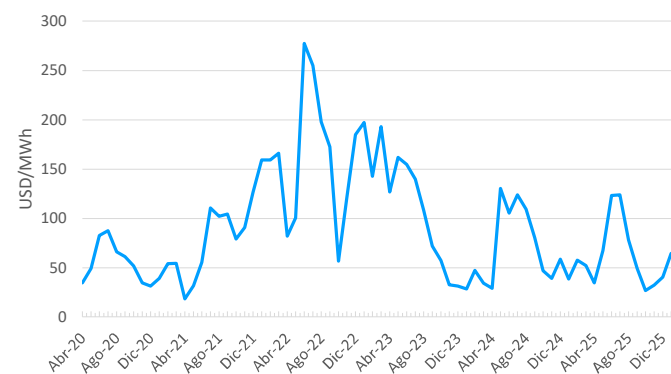
ABRIL

54 USD/MWh
No incluye RO

MARZO

64 USD/MWh
Incluye RO: 0.3 MUSD

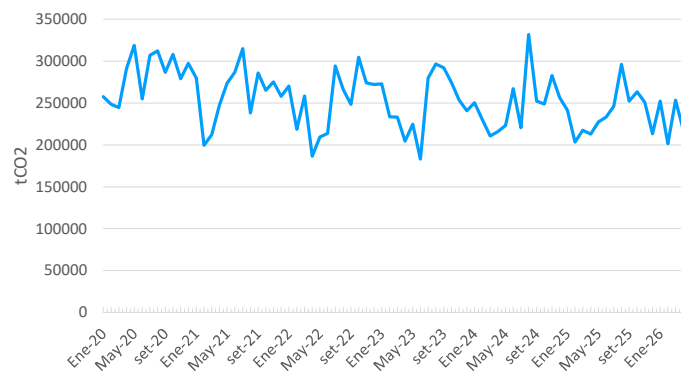
Costo marginal medio mensual de Argentina



ABRIL

73 USD/MWh

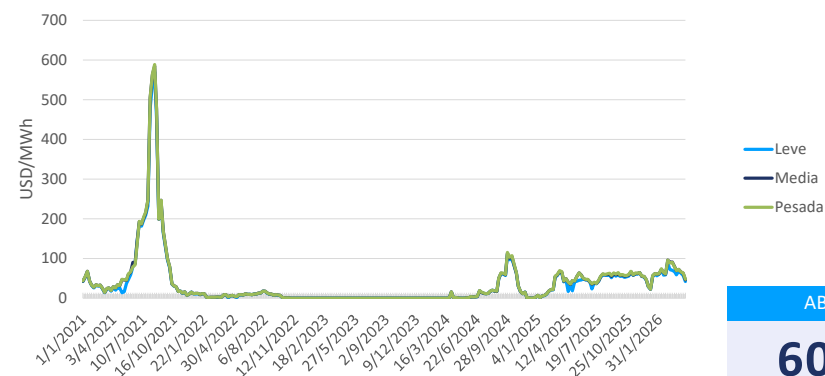
Emisiones evitadas de CO₂ en el SIN por la generación eólica y solar fotovoltaica⁽⁹⁾



ABRIL

218
miles toneladas CO₂

Costo medio de operación Región Sur de Brasil⁽¹⁰⁾

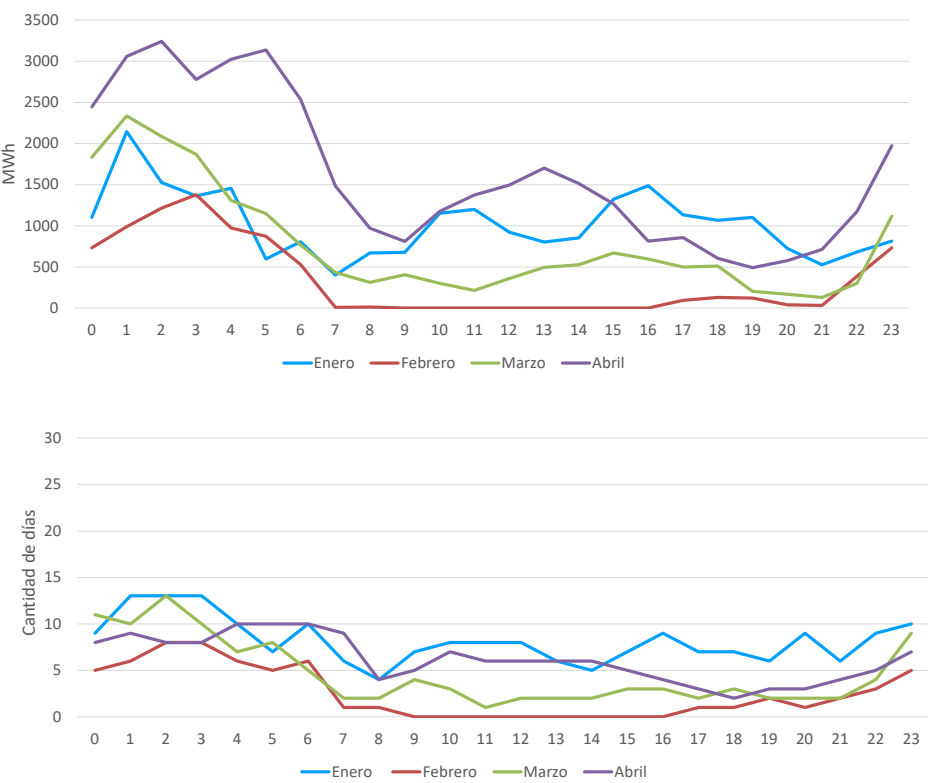


ABRIL

60 USD/MWh

Para el cálculo 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 abril 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%
Feb-26	95.7	93.5	2.2	97.7%	2.3%
Mar-26	104.6	86.1	18.5	82%	18%
Abr-26	31.4	31.4	0	100%	0%

En abril el 100% 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.