Observatorio de

ENERGÍA Y DESARROLLO SUSTENTABLE

Monitor Energía Eléctrica

Setiembre 2026



UCU Universidad Católica del Uruguay

AUGPEE
Asociación Uruguaya de Generadores Privados de Energía Eléctrica

PRINCIPALES INDICADORES DEL MES

	Setiembre 2026	Promedio 3 meses	Promedio 6 meses	Promedio 12 meses
Precio spot (USD/MWh)	11	25	68	58
Costo de abastecimiento de la demanda (MUSD)	48(*)	45	55	57
Generación local inyectada (GWh)	1421	1454	1280	1152
Energía renovable (% energía inyectada)	99.2%	97%	93%	93%
Energía renovable (% demanda SIN)	132%	124%	110%	103%
Emisiones evitadas (eólica y solar PV) (miles tCO2)	261	264	234	236
Exportación energía eléctrica (GWh) (**)	355	315	192	112
Importación energía eléctrica (GWh) (**)	0	24	35	35
Costo marginal Argentina (USD/MWh)	90	139	136	93
Costo marginal Brasil – Región sur (USD/MWh)	17	23	35	48

(*) 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.
(**) Incluye energía en tránsito

Noticia destacada del mes

UTE licitará contratos de compraventa de energía solar fotovoltaica por 99 MW

A continuación, se destacan los principales aspectos:

- Se contemplan tres parques de 33 MW cada uno, ubicados en Tacuarembó, Florida y el este del país.
- Los contratos PPA tendrán una duración de 20 años, con una remuneración del 100% del precio ofertado durante los primeros 15 años y del 40% durante los últimos cinco.
- El precio se ajustará mediante una fórmula de indexación paramétrica que contempla índices de precios de Estados Unidos y Uruguay.
- La licitación se publicará el 28 de octubre de 2026, con apertura de ofertas prevista para fines de enero de 2027.
- La adjudicación se realizará por proyecto, principalmente en función del precio ofertado, considerando también la incorporación de mano de obra y componentes nacionales.

Más información en el siguiente enlace.

PRECIO SPOT

11 USD/MWh (similar a agosto).

COMERCIO INTERNACIONAL

exportaciones 355 GWh a ARG. No hubo **importaciones**.

CAD

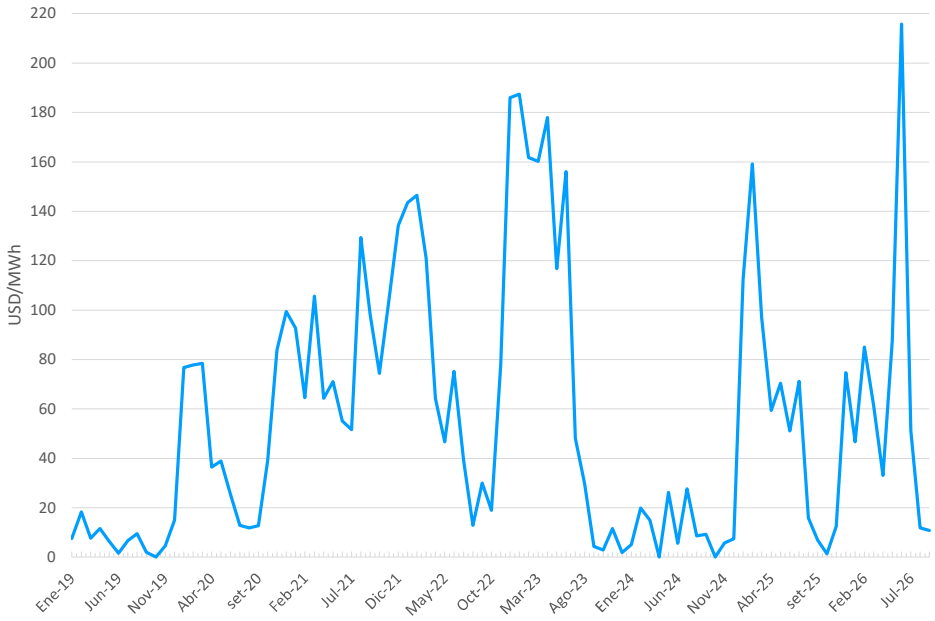
USD 48 millones(*), unitario 45 USD/MWh.

RENOVABLES

132% de la demanda (99% de las inyecciones).

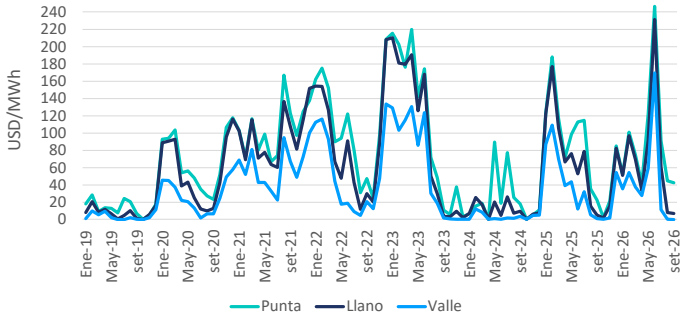
EVOLUCIÓN SECTOR ELÉCTRICO 2026

Precio spot medio mensual



SETIEMBRE
11 USD/MWh

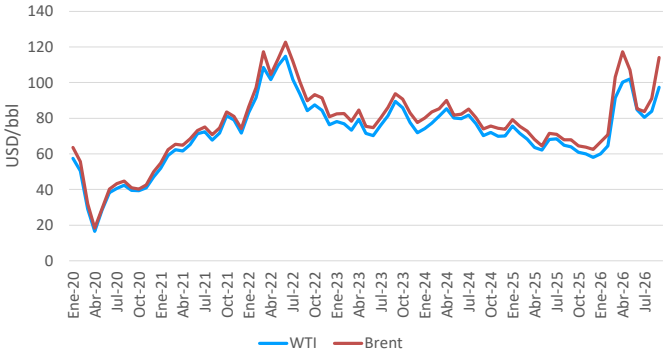
Precio spot medio mensual por tramo horario



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.

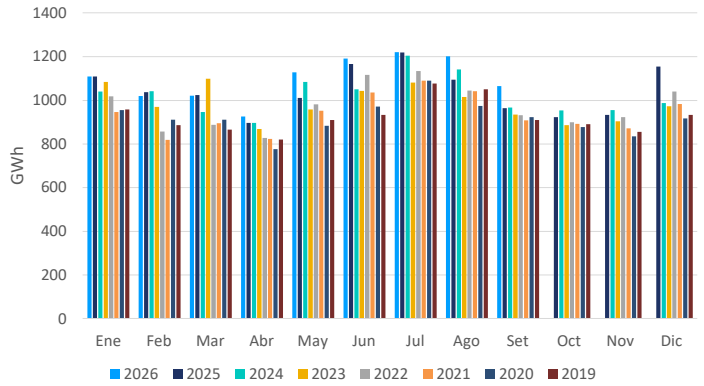
SETIEMBRE
Valle
0
USD/MWh
Llano
7
USD/MWh
Punta
43
USD/MWh

Precio del barril de petróleo



SETIEMBRE
Brent
114
USD/bbl
+25%
respecto a agosto
WTI
97
USD/bbl
+16%
respecto a agosto

Demanda mensual de Uruguay [1]



SETIEMBRE

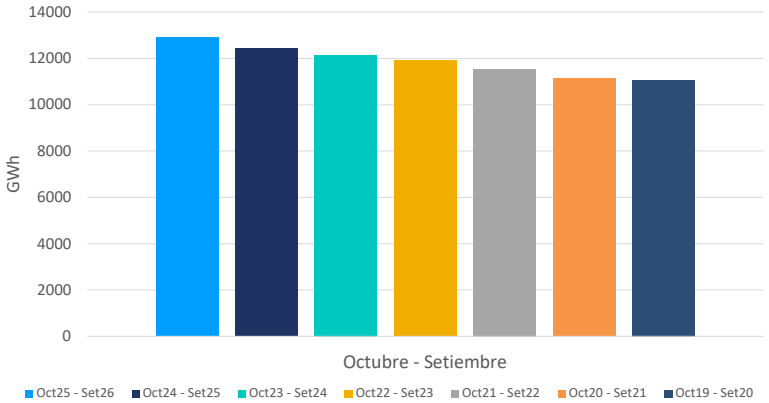
1066*

GWh

-11.3%

respecto a agosto

Demanda acumulada 12 meses



OCT25 – SET26

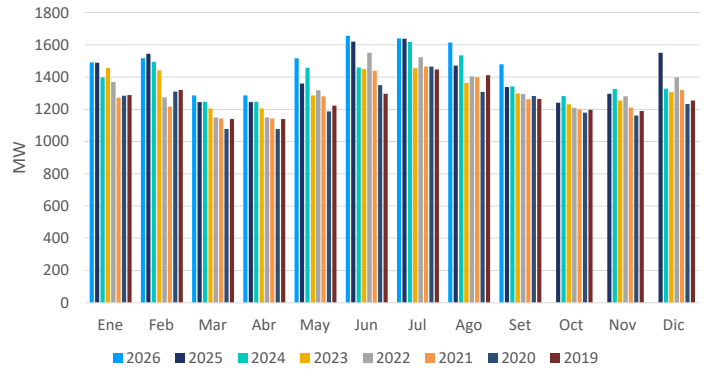
12896

GWh

+3.8%

respecto a Oct24 – Set25

Potencia media mensual



SETIEMBRE

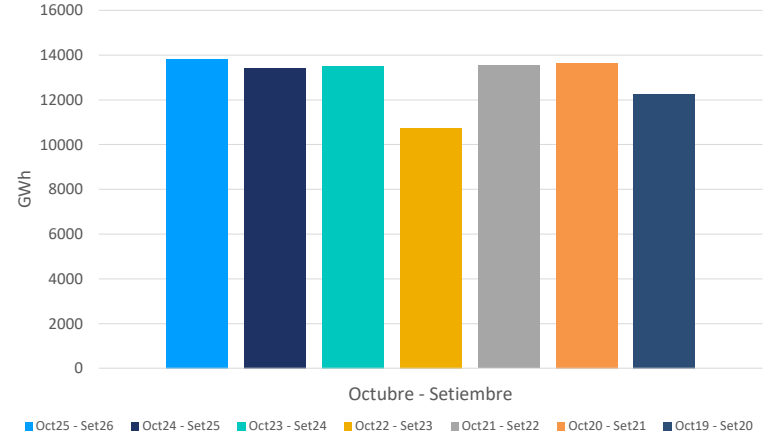
1480*

MW

-8.3%

respecto a agosto

Generación nacional acumulada últimos 12 meses



OCT25 – SET26

13827

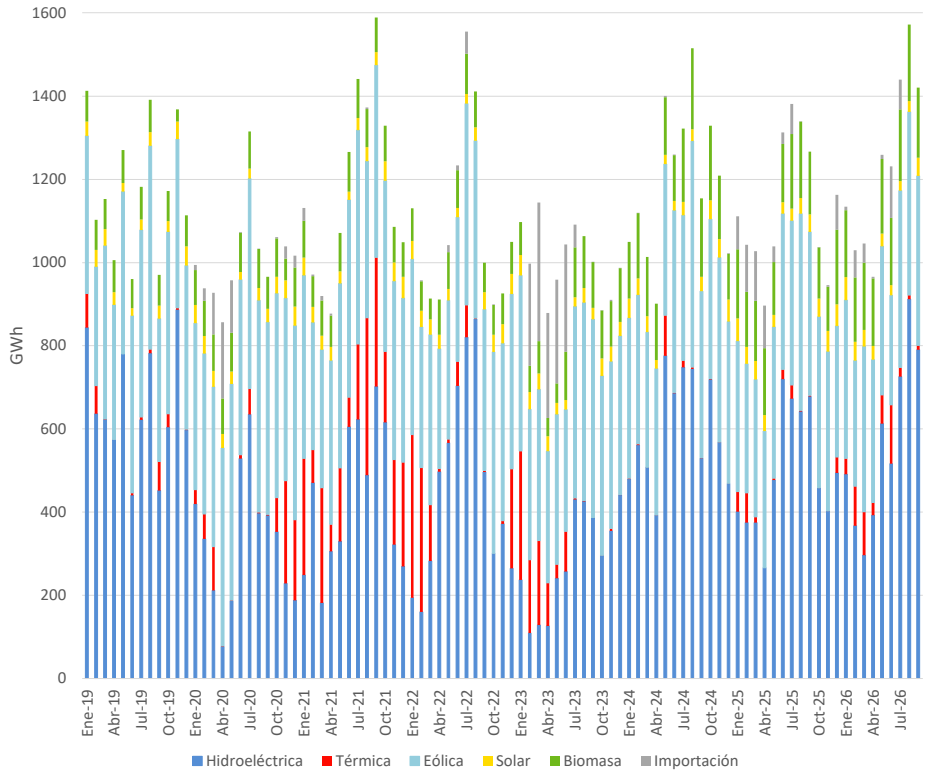
GWh

+3.0%

respecto a Oct24 – Set25

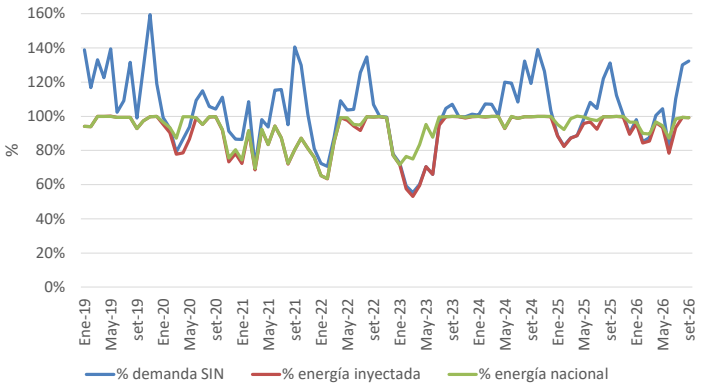
*Incluye demanda de Grandes Consumidores (9.2 GWh) y Generadores (7.1 GWh).

Generación mensual volcada al SIN [2]



En setiembre, la generación hidroeléctrica alcanzó 55.6% de las inyecciones, seguida por eólica 28.7%, biomasa 11.9%, solar fotovoltaica 3.1% y térmica fósil 0.8%.

Generación renovable [3]



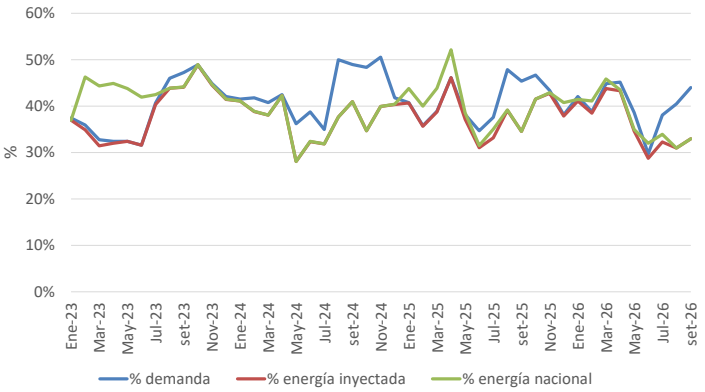
SETIEMBRE

132.3%
de la demanda del SIN

99.2%
del total de energía inyectada al SIN

99.2%
del total de energía nacional inyectada

Generación privada [4]



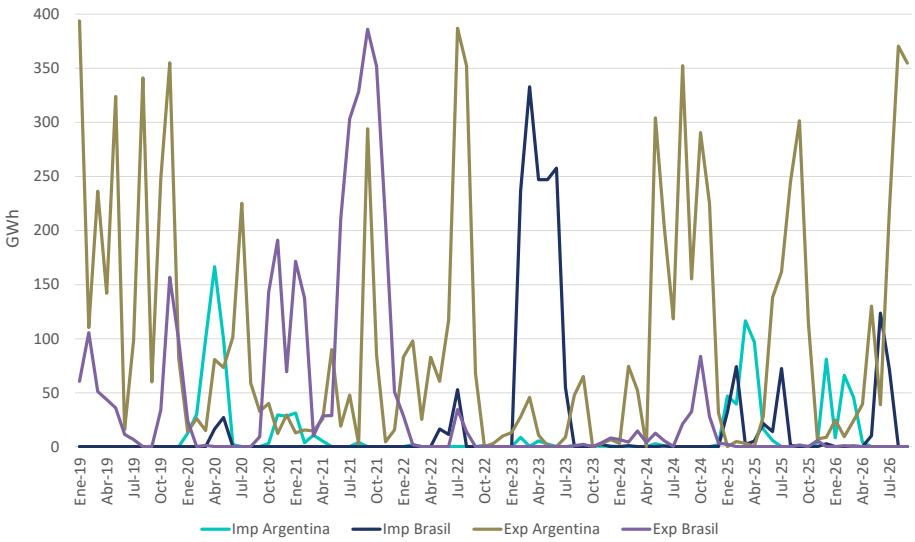
SETIEMBRE

44.0%
de la demanda del SIN

33.0%
del total de energía inyectada al SIN

33.0%
del total de energía nacional inyectada

Comercio internacional de energía eléctrica [5]



En setiembre se exportaron 355 GWh a Argentina y no hubo exportación a Brasil. No hubo importación de energía.

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	0.0	**8.4**	**0.5**
Feb-26	66.1	5.7	0.0	0.0	**66.1**	**5.7**
Mar-26	45.7	3.2	0.6(**)	0.0	**46.3**	**3.2**
Abr-26	4.0	0.2	0,0	0.0	**4.0**	**0.2**
May-26	0.0	0.0	5.6 + 4.7(**)	1.0	**10.3**	**1.0**
Jun-26	0.0	0.0	91.4+32.1(**)	24.2	**123.5**	**24.2**
Jul-26	0.0	0.0	71.5(**)	0.0	**71.5**	**0.0**
Ago-26	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.0**	**0.0**
Set-26	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.0**	**0.0**

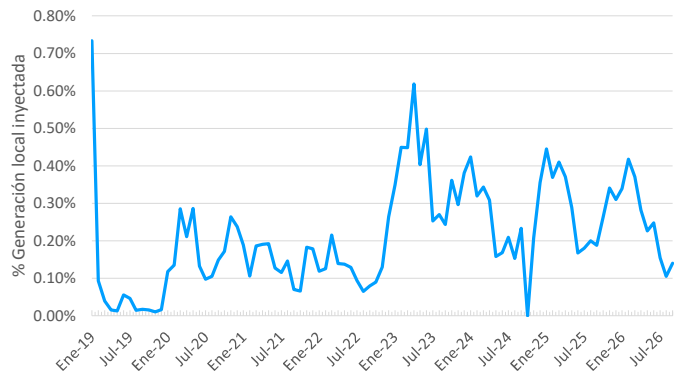
EXPORT.	ARGENTINA		BRASIL		TOTAL	
Año/Mes	GWh	MUSD	GWh	MUSD	GWh	MUSD
Ene-26	24.7	0.6	0.0	0.0	**24.7**	**0.6**
Feb-26	9.3	0.2	1.1	0.0	**10.4**	**0.2**
Mar-26	24.2	0.8	0.0	0.0	**24.2**	**0.8**
Abr-26	39.5	1.1	0.0	0.0	**39.5**	**1.1**
May-26	130.2	9.9	0.0	0.0	**130.2**	**9.9**
Jun-26	39.0(***)	0.7	0.0	0.0	**39.0**	**0.7**
Jul-26	219.3(***)	11.5	0.0	0.0	**219.3**	**11.5**
Ago-26	370.6	23.1	0.0	0.0	**370.6**	**23.1**
Set-26(*)	354.9	11.0	0.0	0.0	**354.9**	**11.0**

(*) Los pagos por energía importada e ingresos por energía exportada son estimados.

(**) Energía importada en modalidad tránsito.

(***) Incluye energía en transito de Brasil.

Porcentaje de energía generada comercializada en el mercado Spot

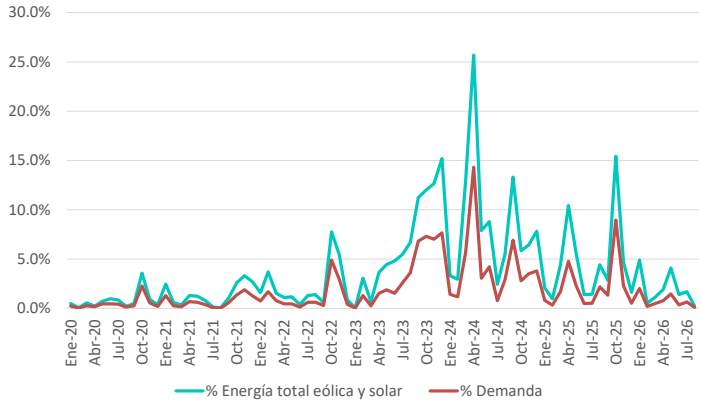


SETIEMBRE

0.14%

de la generación local inyectada

Restricciones operatives (RO) [6]



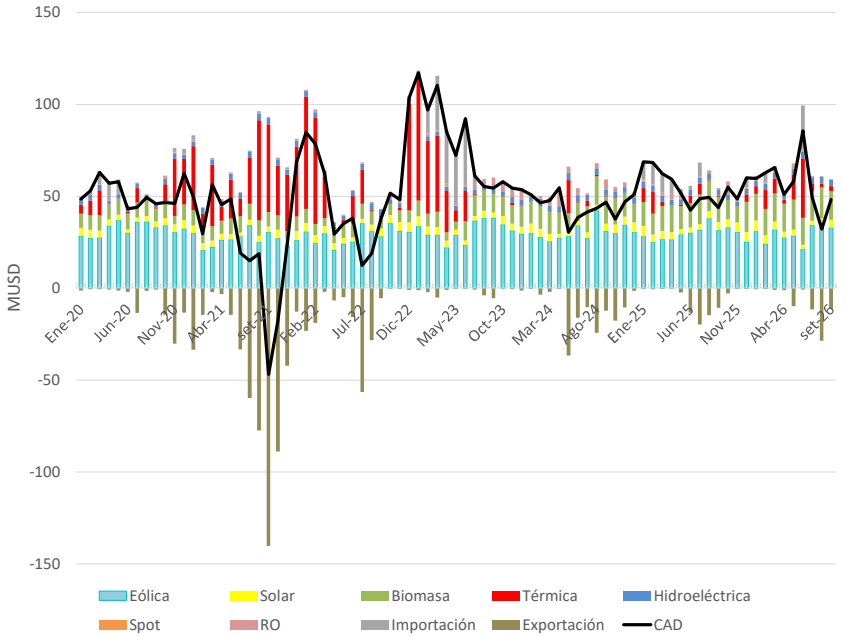
AGOSTO

1.0 GWh

0.2% energía eólica y solar

0.1% demanda

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



SETIEMBRE

48 millones USD

No incluye RO

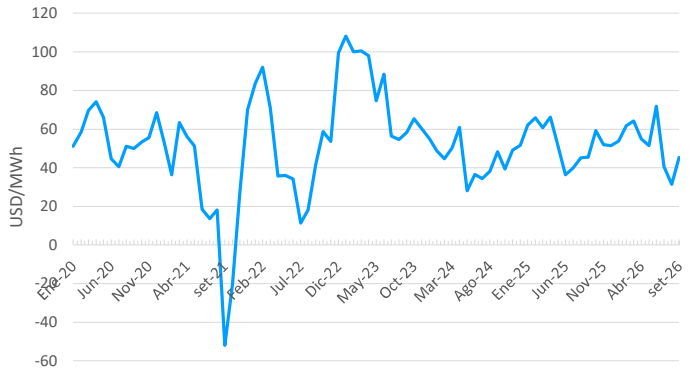
AGOSTO

32 millones USD

Incluye RO: 0.1 MUSD

El CAD en setiembre desagregado por fuente corresponde eólica USD 32.8 millones (promedio 80 USD/MWh), biomasa USD 15.7 millones (92 USD/MWh), solar fotovoltaica USD 4.4 millones (104 USD/MWh), hidroeléctrica USD 3.7 millones (6 USD/MWh), térmica fósil USD 2.6 millones (promedio 240 USD/MWh), energía al Spot USD 0.03 millones, estimado de ingresos por exportación USD -11.0 millones. Las restricciones operativas se consideran con un mes de atraso cuando se dispone de la actualización de ADME.

CAD unitario (USD/MWh) [8]



SETIEMBRE

45 USD/MWh

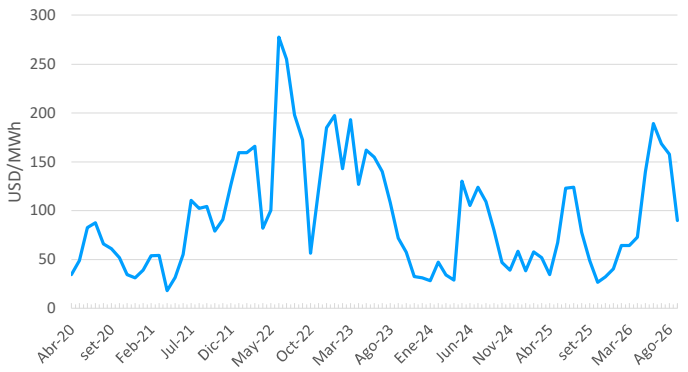
No incluye RO

AGOSTO

31 USD/MWh

Incluye RO: 0.1 MUSD

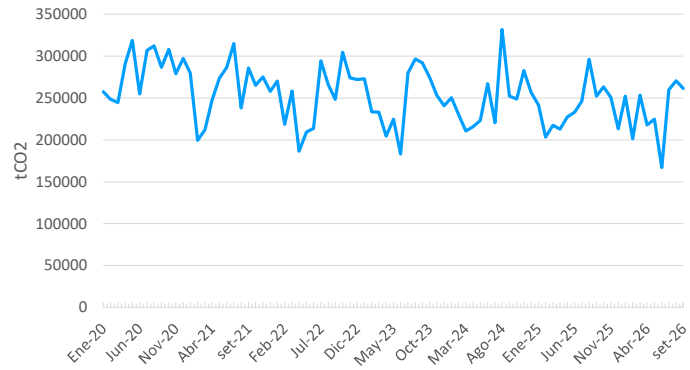
Costo marginal medio mensual de Argentina



SETIEMBRE

90 USD/MWh

Emisiones evitadas de CO_2 en el SIN por la generación eólica y solar fotovoltaica [9]

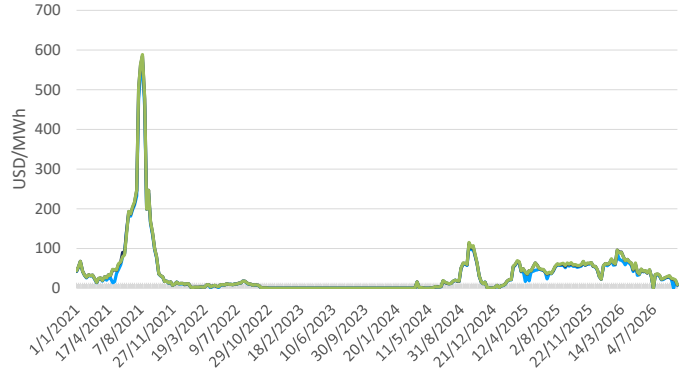


SETIEMBRE

261

miles toneladas CO_2

Costo medio de operación Región Sur de Brasil [10]

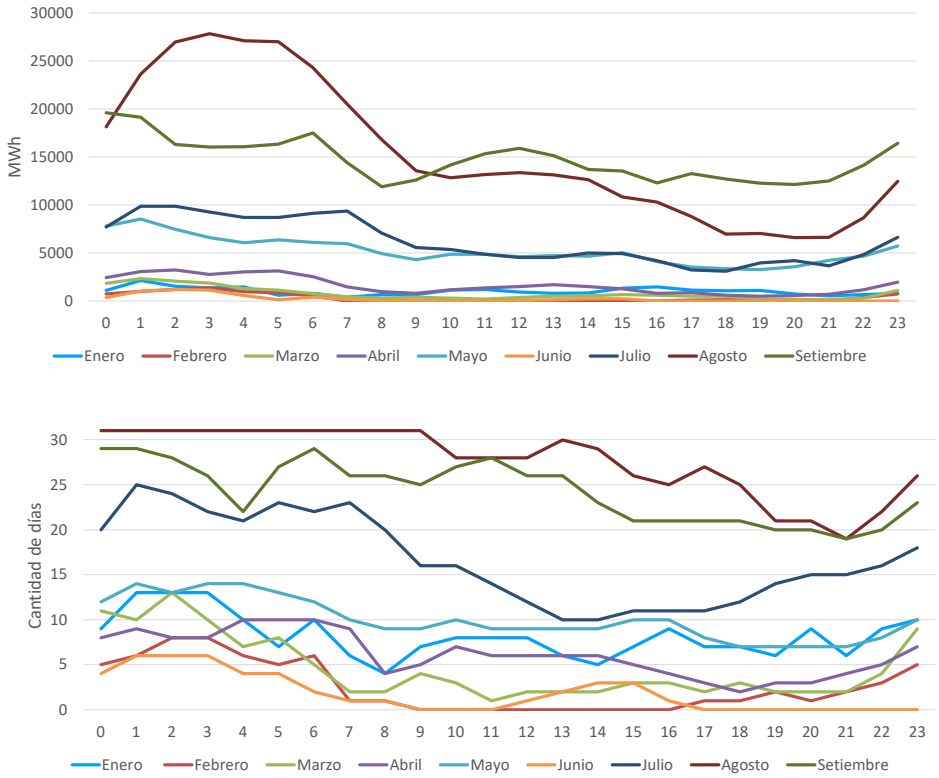


SETIEMBRE

17 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 setiembre el 99.7% de la energía exportada fue de origen 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%
May-26	69.8	69.8	0	100%	0%
Jun-26	141.5	139.8	1.7	98.8%	1.2%
Jul-26	22.8	22.8	0	100%	0%
Ago-26	9.7	8.7	1.0	89%	11%
Set-26	10.8	9.6	1.2	89%	11%

El 89% 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 CO_2 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 (CO_2) que hubiesen emitido las centrales térmicas al generar esta energía. Se asume en este calculo 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.