

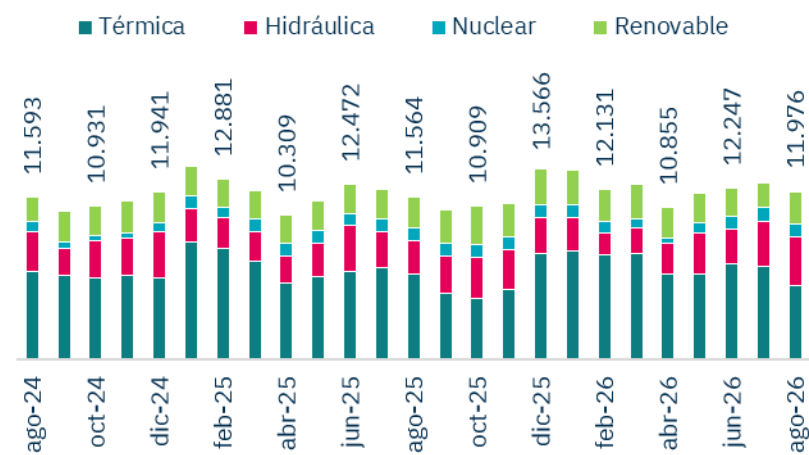
Estadísticas del sector energético

Al cierre del presente informe no se encontraban publicados aún los datos de producción de petróleo y gas natural correspondientes a agosto de 2026.

Generación de energía eléctrica
(GWh y %)

	TÉRMICA	HIDRÁULICA	NUCLEAR	RENOVABLE	TOTAL
Ago-25	6.115	2.366	943	2.141	11.564
Ago-26	5.303	3.422	972	2.280	11.976
Var. Ia	-13,3%	44,6%	3,0%	6,5%	3,6%
Ene.Ago-25	53.592	19.212	7.084	16.658	96.546
Ene.Ago-26	53.793	19.960	6.394	17.526	97.673
Var. Ia	0,4%	3,9%	-9,7%	5,2%	1,2%

Generación de energía eléctrica por fuente
(GWh)



Participación por fuente en la generación de energía eléctrica
(en %)

	Ene.Ago-25	Ene.Ago-26	Var.	Ago-25	Ago-26	Var.
TÉRMICA	56%	55%	0 p.p.	53%	44%	-9 p.p.
HIDRÁULICA	20%	20%	1 p.p.	20%	29%	8 p.p.
NUCLEAR	7%	7%	-1 p.p.	8%	8%	0 p.p.
RENOVABLE	17%	18%	1 p.p.	19%	19%	1 p.p.

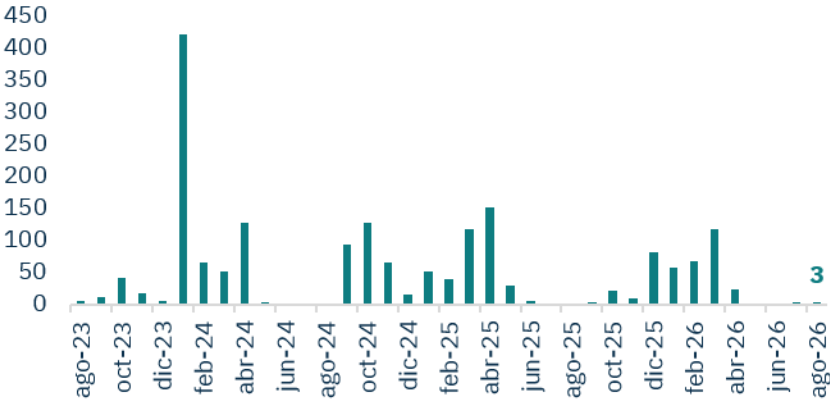
Exportación e importación de energía eléctrica
(GWh y %)

	EXPORTACIÓN			IMPORTACIÓN			
	BRASIL	RESTO	TOTAL	URUGUAY	BRASIL	RESTO	TOTAL
Ago-25	-	0	0	245	336	9	591
Ago-26	3	0	3	371	469	71	910
Var. Ia	-	(*)	(*)	51%	39%	661%	54%
Ene.Ago-25	72	322	394	581	2.933	230	3.744
Ene.Ago-26	146	124	271	755	2.761	418	3.934
Var. Ia	104%	-61%	-31%	30%	-5,9%	81%	5%

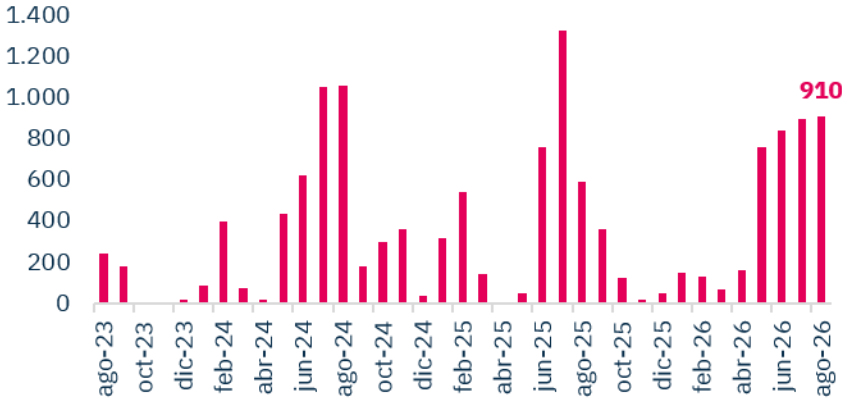
(*) Variaciones porcentuales de más del 1000%.

Exportación e importación de energía eléctrica
(GWh)

Exportación

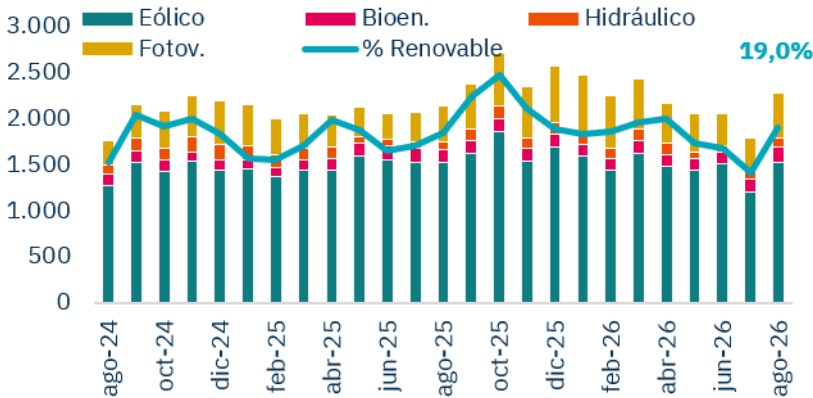


Importación



Fuente: elaboración propia en base a CAMMESA.

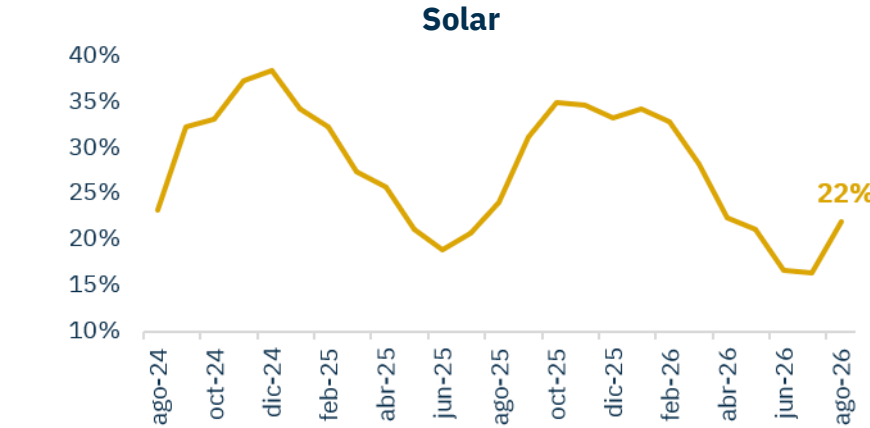
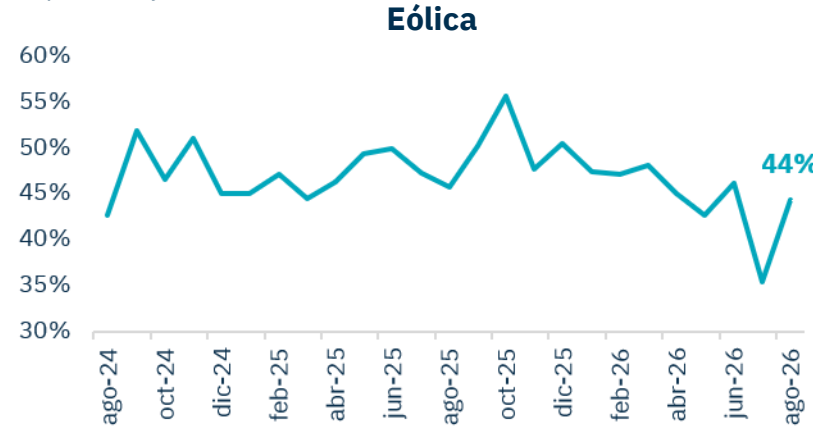
Generación renovable y participación sobre el total
(en GWh y %)



Generación de energía renovable por tecnología
(en GWh y %)

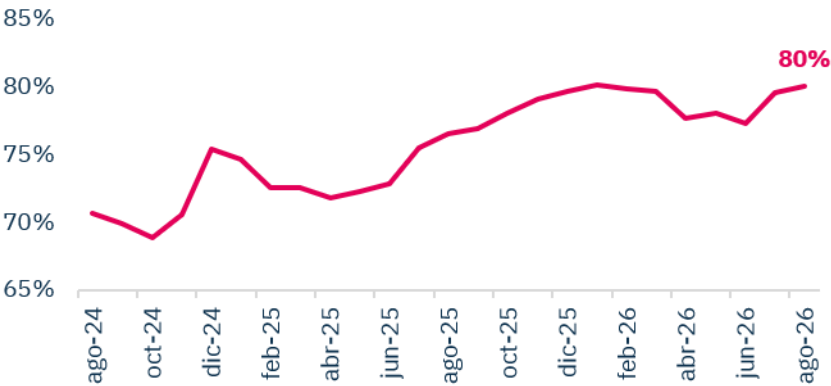
	Ago-26	Vs. Jul-26	Vs. Ago-25	Vs. Ago-24
EÓLICA	1.528	26,2%	0,5%	19,7%
SOLAR	493	34,9%	26,3%	84,8%
BIOENERGÍA	164	17,6%	11,5%	25,1%
PAH	95	24,5%	14,8%	5,7%
TOTAL	2.280	27,3%	6,5%	29,2%

Factor de carga eólica y solar
(en porcentajes)

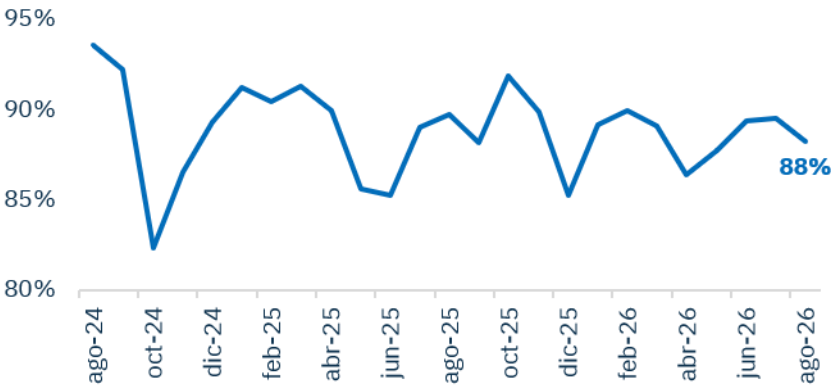


Disponibilidad de potencia térmica por tecnología
(en porcentajes)

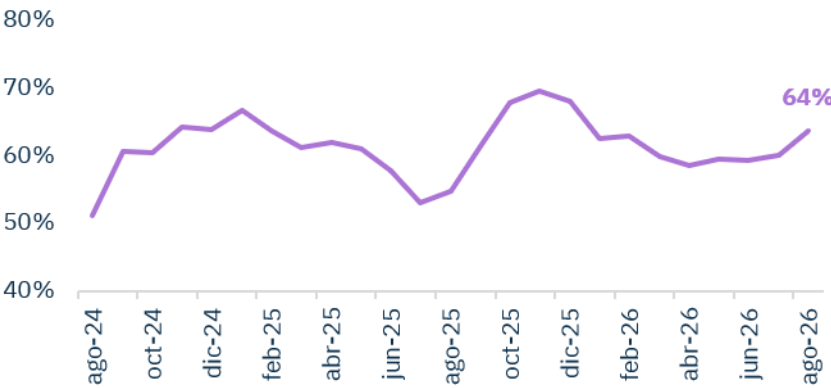
Motor Diesel



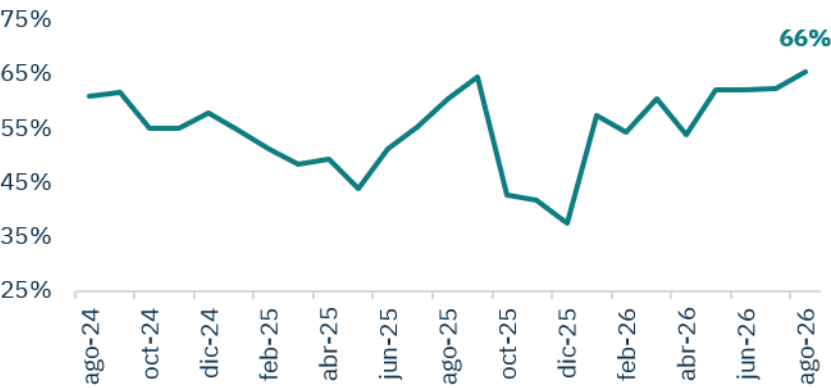
Ciclo Combinado



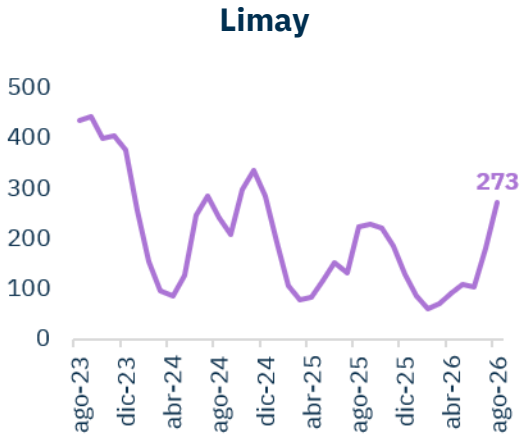
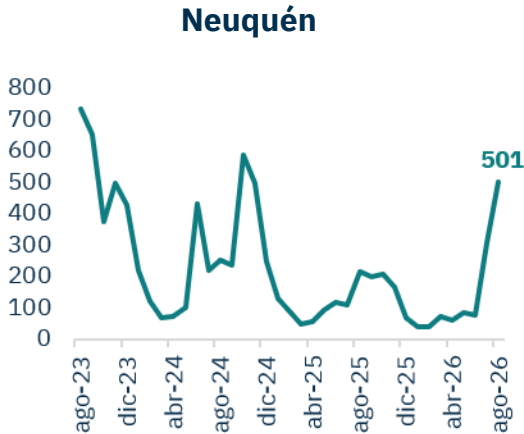
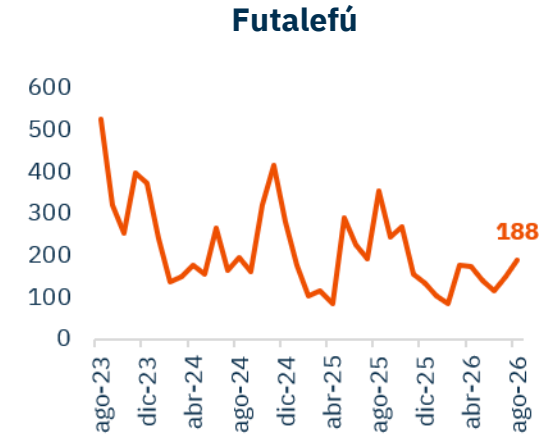
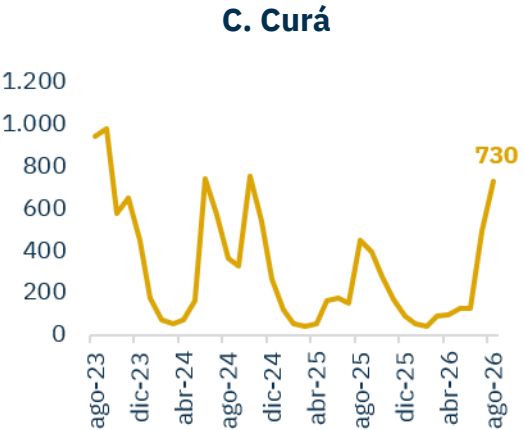
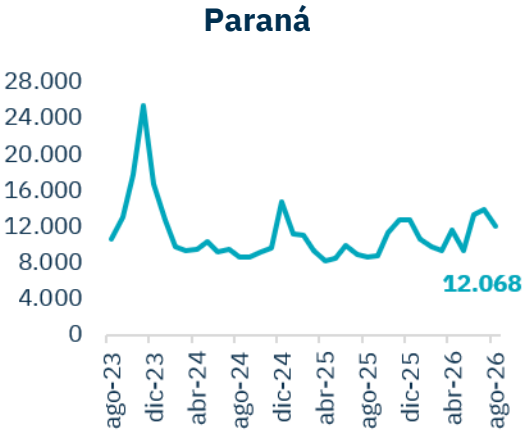
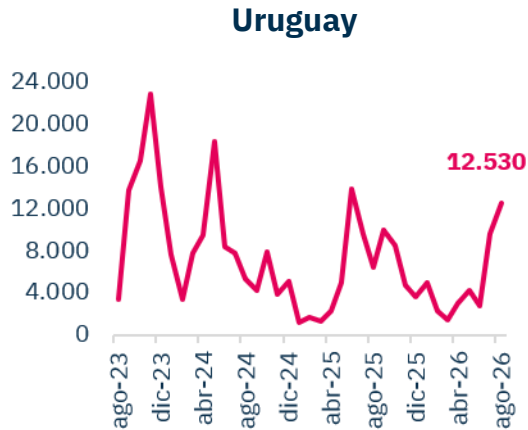
Turbo gas



Turbo vapor



Caudal medio por río
(en m3/seg)



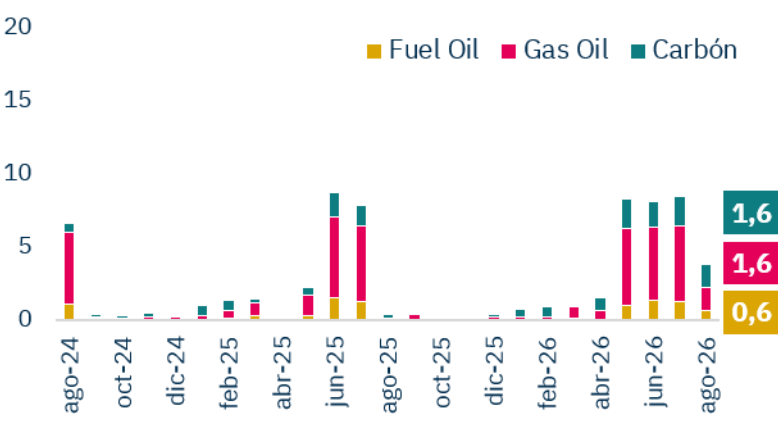
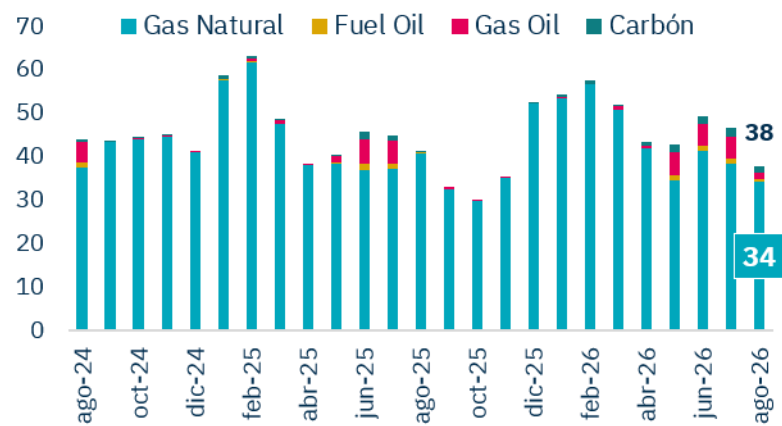
Fuente: elaboración propia en base a CAMMESA.

Consumo de combustibles en la generación de energía eléctrica ⁽¹⁾
(MMm3/día, Ton, m3 y porcentajes)

	TOTAL MMm ³ /d de gas equiv.	GAS NATURAL MMm ³ /d	FUEL OIL Ton	GASOIL m ³	CARBÓN Ton
Ago-25	41,3	40,9	713	2.813	9.964
Ago-26	38,0	34,2	16.461	47.700	77.619
Var. % i.a.	-8%	-16%	(*)	(*)	679%
Ene.Ago-25	47,6	44,7	89.675	418.740	258.846
Ene.Ago-26	47,9	43,8	111.948	567.053	452.701
Var. % i.a.	0,7%	-2%	25%	35%	75%

(*) Variaciones porcentuales de más del 1000%.

Consumo de combustibles en la generación de energía eléctrica ⁽¹⁾
(MM m3/día de gas equivalente)

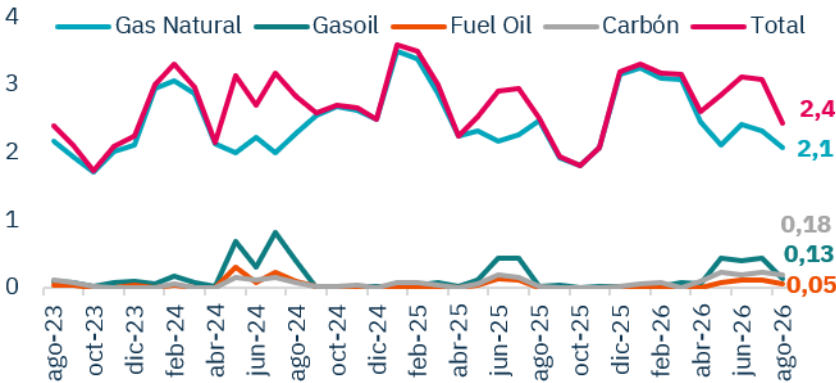


Notas: (1) Corresponden a millones de m3 de gas natural equivalente @8400 kcal/m3. Fuente: elaboración propia en base a CAMMESA.

Emisiones producto de la generación térmica
(MMton de CO₂)

	TOTAL	GAS NATURAL	FUEL OIL	GASOIL	CARBÓN
Ago-25	2,51	2,47	0,00	0,01	0,02
Ago-26	2,43	2,07	0,05	0,13	0,18
Var. % i.a.	-3,1%	-16,5%	(*)	(*)	679%
Ene.Ago-25	23,19	21,17	0,28	1,13	0,60
Ene.Ago-26	23,68	20,74	0,36	1,53	1,06
Var. % i.a.	2,1%	-2,0%	24,8%	35,4%	74,9%

Emisiones producto de la generación térmica
(MMton de CO₂)



Emisiones unitarias por tipo de combustible ⁽¹⁾
(ton CO₂/MWh)

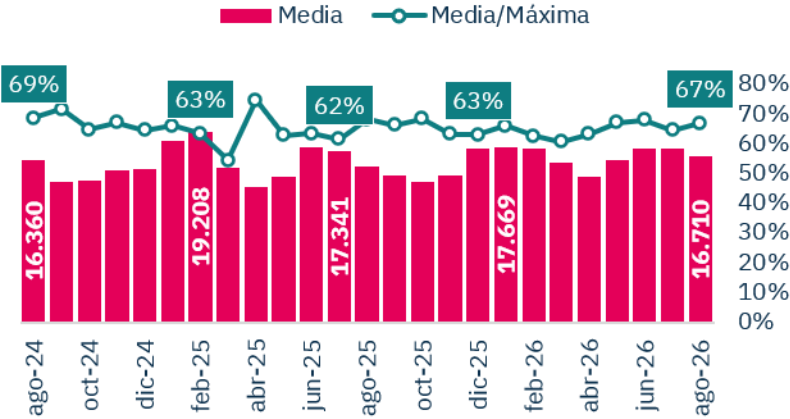
	Emisión unitaria	Var. Respecto del gas natural
GAS NATURAL	0,42	
GASOIL	0,67	57,1%
FUEL OIL	0,78	83,3%
CARBÓN	1,03	142,2%
TOTAL	0,45	6,8%

Notas: (1) Se considera el promedio desde enero 2019 al último dato publicado. Fuente: elaboración propia en base a CAMMESA.

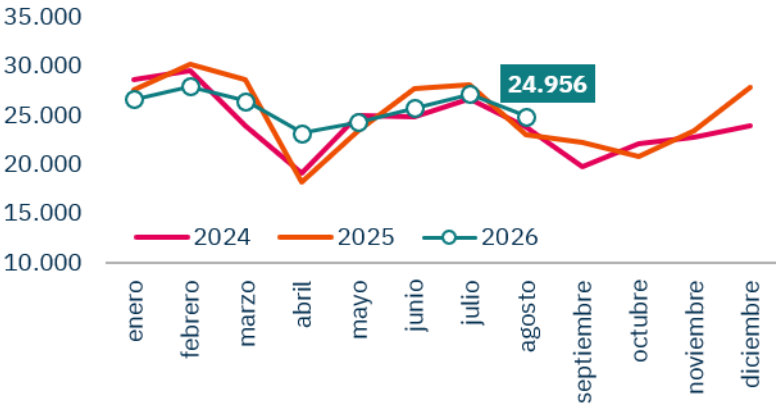
Demanda local de energía eléctrica
(GWh y %)

	RESIDENCIAL	COMERCIO / IND. CHICA	COMERCIO / IND. GRANDE	TOTAL
Ago-25	5.598	3.119	3.002	11.719
Ago-26	6.093	3.139	3.200	12.432
Var. % i.a.	8,8%	0,6%	6,6%	6,1%
Ene.Ago-25	46.030	26.085	24.124	96.240
Ene.Ago-26	46.747	25.339	25.653	97.738
Var. % i.a.	1,6%	-2,9%	6,3%	1,6%

Demanda media de potencia
(MW)

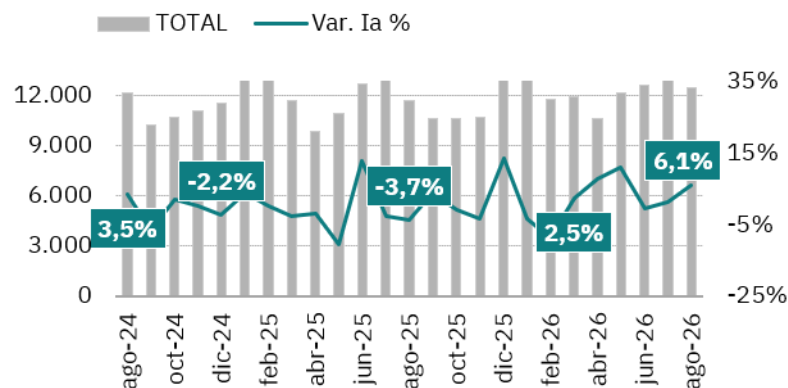


Demanda de potencia máxima
(MW)



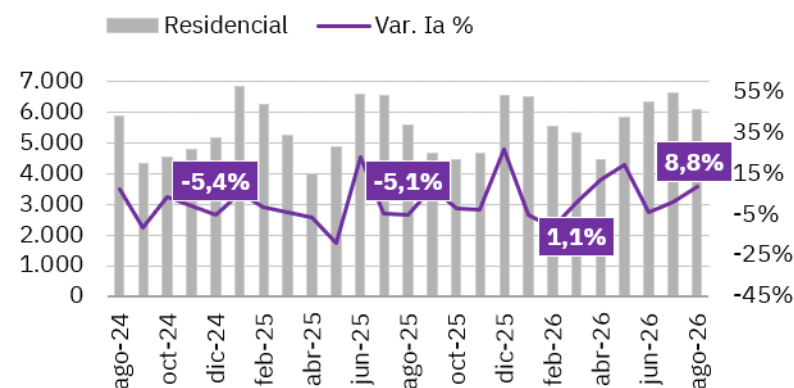
Demanda total de energía eléctrica

(GWh y %)



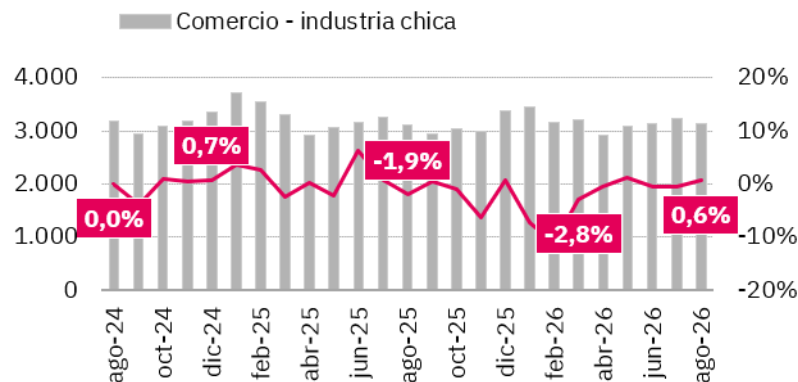
Demanda de energía eléctrica – Segmento residencial

(GWh y %)



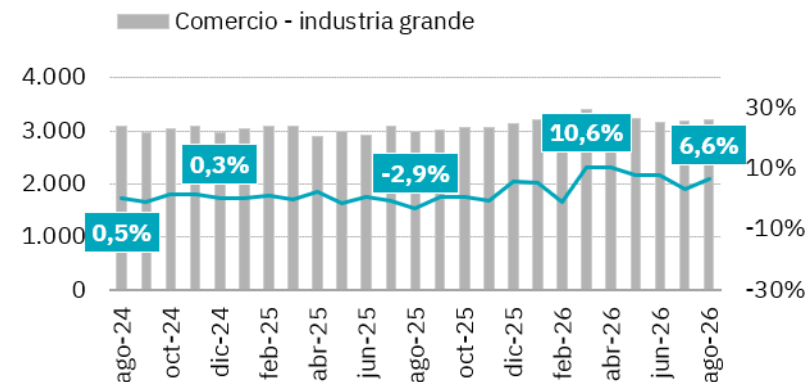
Demanda de energía eléctrica – Comercio / Industria chica

(GWh y %)



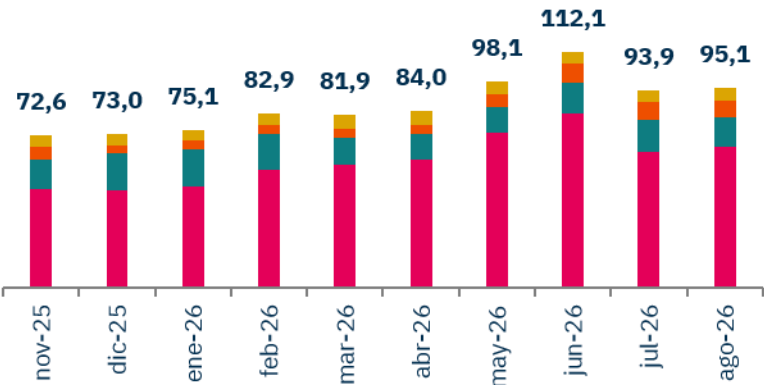
Demanda de energía eléctrica – Comercio / Industria grande

(GWh y %)

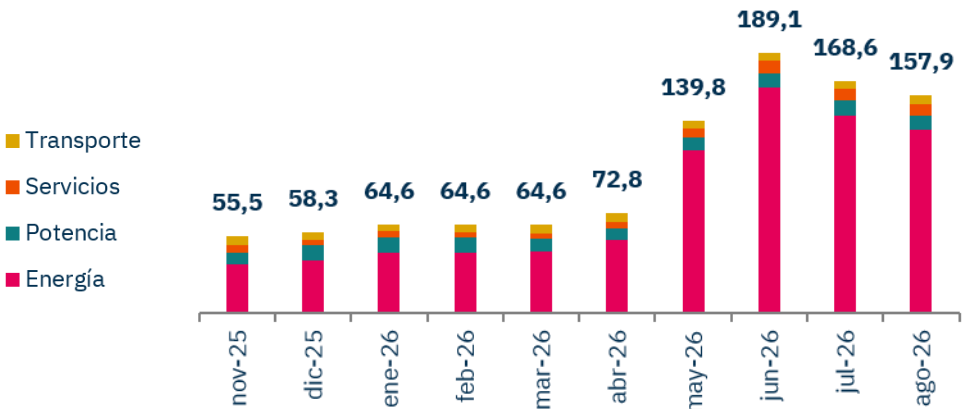


Precios

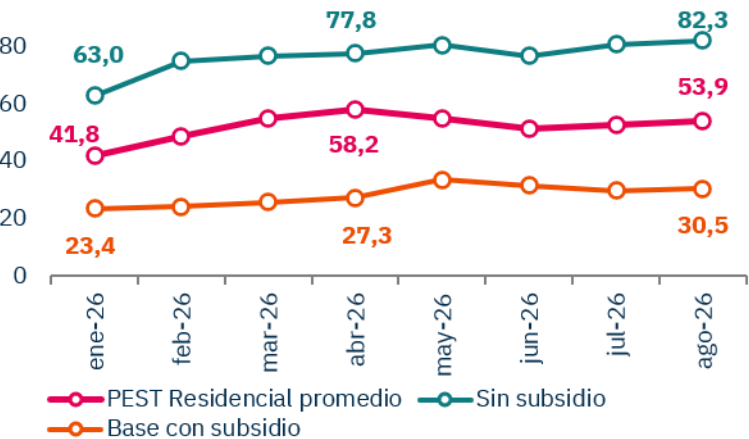
Costo del mercado asignado
(USD/MWh)



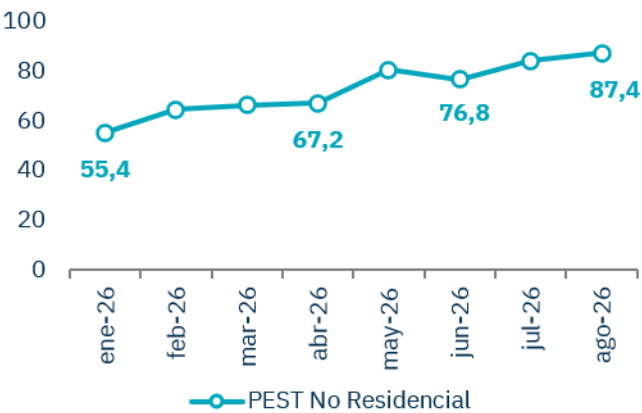
Precio del mercado spot
(USD/MWh)



Evolución del PEST residencial (USD/MWh)



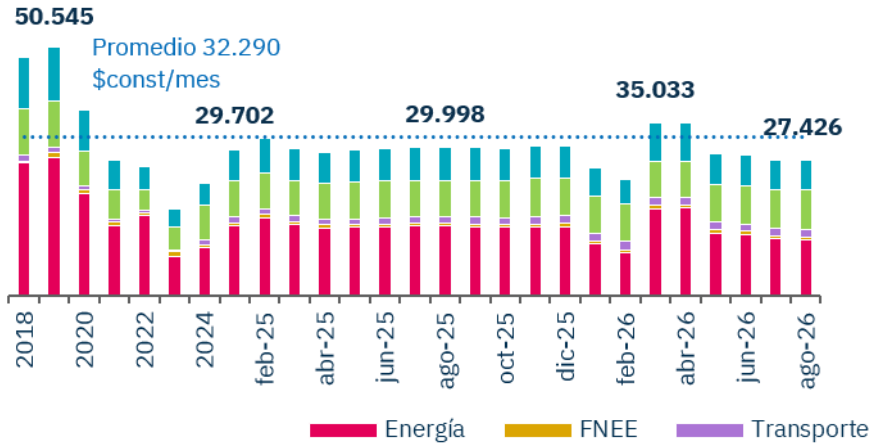
Evolución del PEST no residencial (USD/MWh)



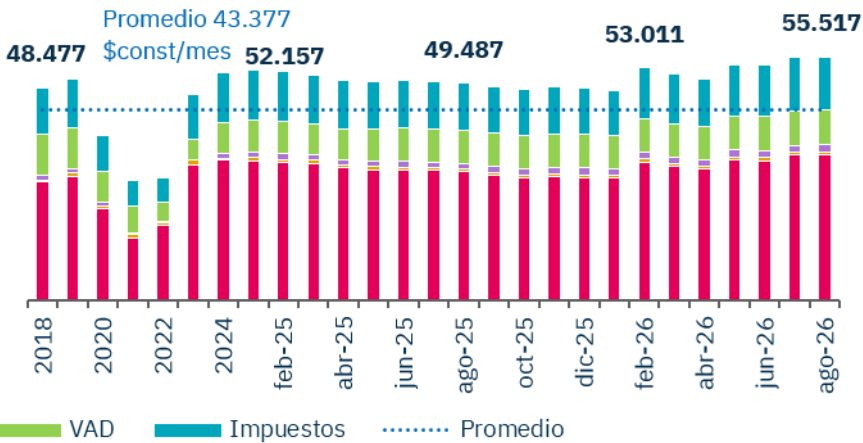
Nota: el Costo del mercado asignado refleja el valor asociado a la generación destinada al abastecimiento de la demanda estacionalizada (residencial y no residencial). Sin embargo, dado que dicha generación no resulta suficiente para el pleno abastecimiento de estos segmentos, parte de la demanda se debe abastecer a través de otros mercados (spot / a término). Por lo tanto, los costos residencial y no residencial reflejan el promedio ponderado de la energía adquirida en el mercado asignado y de la adquirida en el mercado spot / a término.

Tarifa media de energía eléctrica, con y sin subsidio SEF ⁽¹⁾

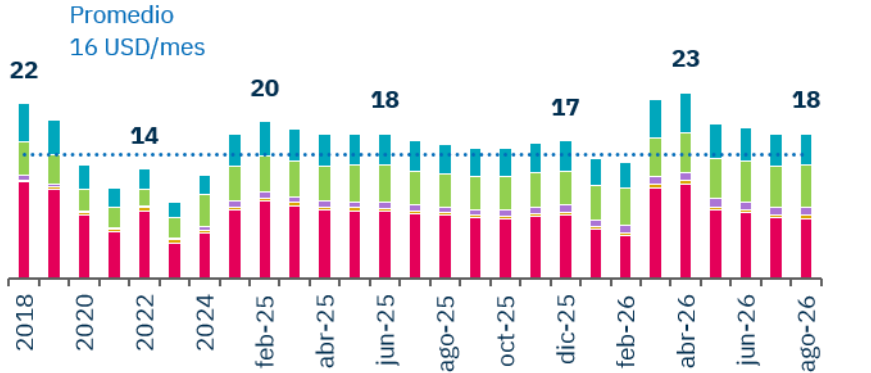
SEF - AR\$ constantes de Ago-26/mes



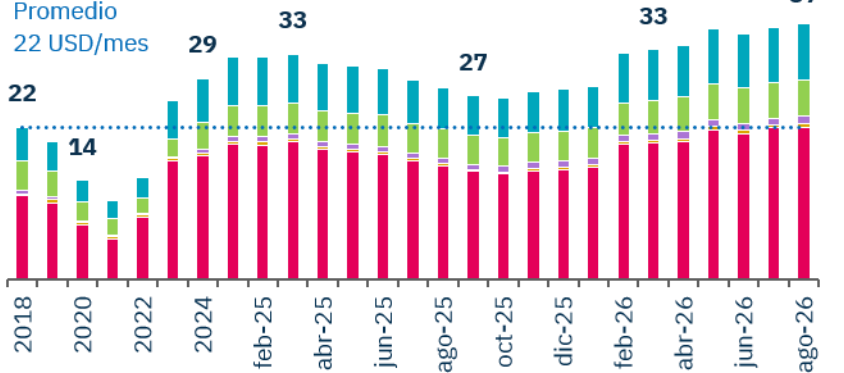
No SEF - AR\$ constantes de Ago-26/mes



SEF USD/mes

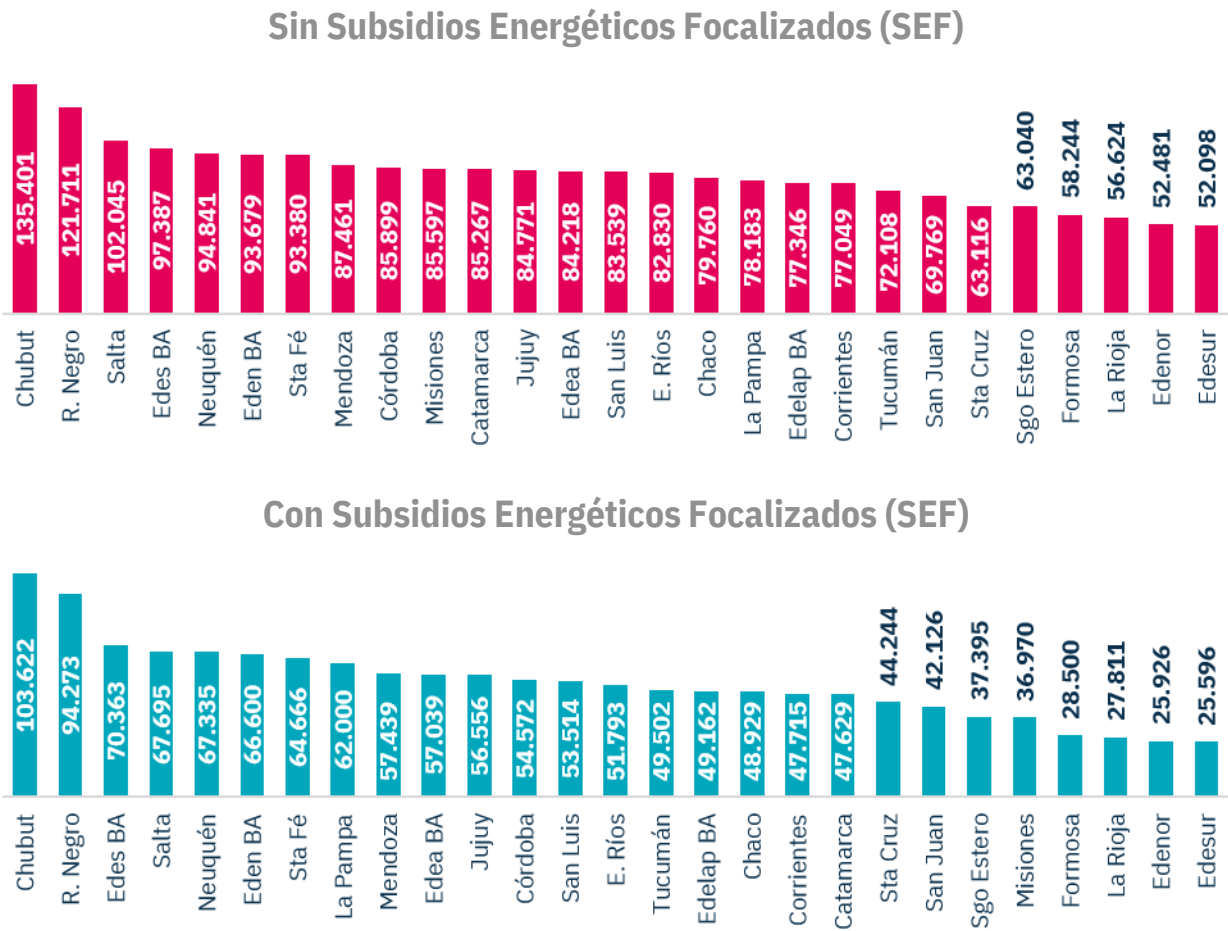


No SEF USD/mes



Notas: (1) Corresponde a una tarifa media de Edenor para un consumo de 250 kWh/mes, segmento R2. Fuente: elaboración propia en base a ENRE, Índices de precios provinciales, IPC CABA y BCRA.

Tarifas de energía eléctrica vigentes en agosto 2026 para un consumo de 250 kWh/mes, incluye IVA ^{(1) (2) (3)}
(AR\$/mes)



Las tarifas se estimaron en función a los cuadros tarifarios según la aplicación de SEF (Subsidios energéticos focalizados). ⁽¹⁾ Se considera un consumo de 250 KWh/mes, por lo tanto, las tarifas con SEF se estimaron sobre el cargo variable “base”.

La tarifa final se calculó con IVA. Sin embargo, el monto final puede diferir en función a las cargas impositivas provinciales y municipales.

Notas: (1) Se consideraron las tarifas de las siguientes distribuidoras: AMBA: Edenor y Edesur, Catamarca: ECSapem, Chaco: Secheep, Chubut: Servicoop, Córdoba: Epec, Corrientes: Dpec, Entre Ríos: cuadro tarifario provincial de referencia, Formosa: Refsa, Interior de PBA: Edea, Edelap, Eden y Edes, Jujuy: Ejesa, La Pampa: cuadro tarifario provincial de referencia, La Rioja: Edelar, Mendoza: Edemsa, Misiones: Energía de Misiones, Neuquén: CALF, Río Negro: CEB, Salta: Edesal, Santa Cruz: SPSE, Santa Fé: EPE, Santiago del Estero: Edese y Tucumán: Edet. (2) Última fecha de consulta al 22 del corriente mes. (3) Para aquellas distribuidoras que no actualizaron los cuadros tarifarios, se consideran los cargos del último cuadro tarifario presentado, con los bloques de consumo correspondientes al mes de agosto. Fuente: elaboración propia en base a entes provinciales y empresas distribuidoras.