

Estadísticas del sector energético

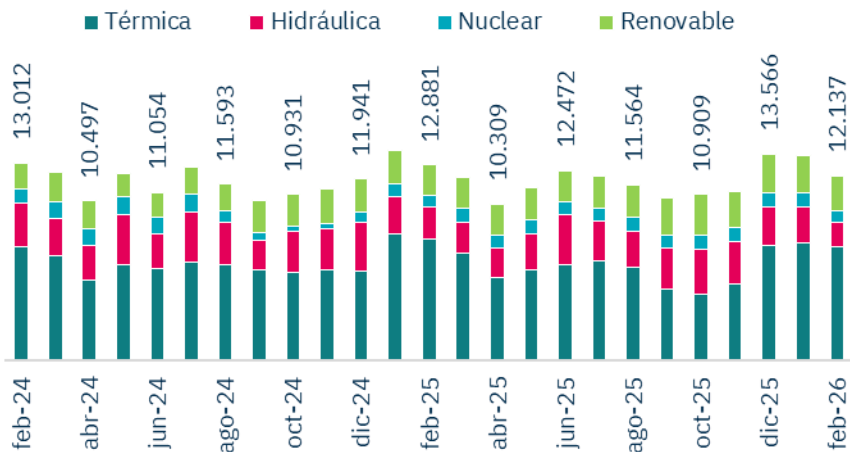
Generación de energía eléctrica

(GWh y %)

	TÉRMICA	HIDRÁULICA	NUCLEAR	RENOVABLE	TOTAL
Feb-25	7.958	2.132	789	2.003	12.881
Feb-26	7.470	1.581	830	2.257	12.137
Var. Ia	-6,1%	-25,9%	5,1%	12,7%	-5,8%
Ene.Feb-25	16.312	4.559	1.666	4.160	26.696
Ene.Feb-26	15.235	3.930	1.762	4.733	25.661
Var. Ia	-6,6%	-13,8%	5,8%	13,8%	-3,9%

Generación de energía eléctrica por fuente

(GWh)



Participación por fuente en la generación de energía eléctrica

(en %)

	Ene.Feb-25	Ene.Feb-26	Var.	feb-25	feb-26	Var.
TÉRMICA	61%	59%	-2 p.p.	62%	62%	0 p.p.
HIDRÁULICA	17%	15%	-2 p.p.	17%	13%	-4 p.p.
NUCLEAR	6%	7%	1 p.p.	6%	7%	1 p.p.
RENOVABLE	16%	18%	3 p.p.	16%	19%	3 p.p.

Exportación e importación de energía eléctrica

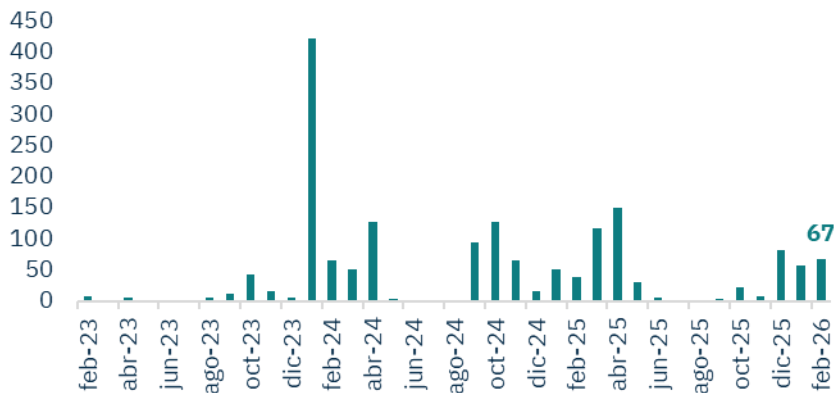
(GWh y %)

	EXPORTACIÓN			IMPORTACIÓN			
	BRASIL	RESTO	TOTAL	URUGUAY	BRASIL	RESTO	TOTAL
Feb-25	-	39	39	5	481	56	542
Feb-26	1	66	67	9	112	11	131
Var. Ia	-	68%	69%	88%	-77%	-81%	-76%
Ene.Feb-25	4	86	91	5	744	110	859
Ene.Feb-26	50	75	125	34	220	29	283
Var. Ia	1045%	-14%	38%	588%	-70%	-74%	-67%

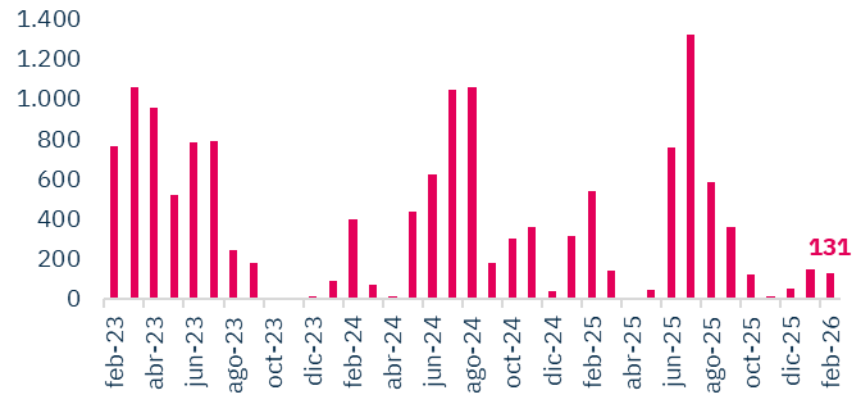
Exportación e importación de energía eléctrica

(GWh)

Exportación

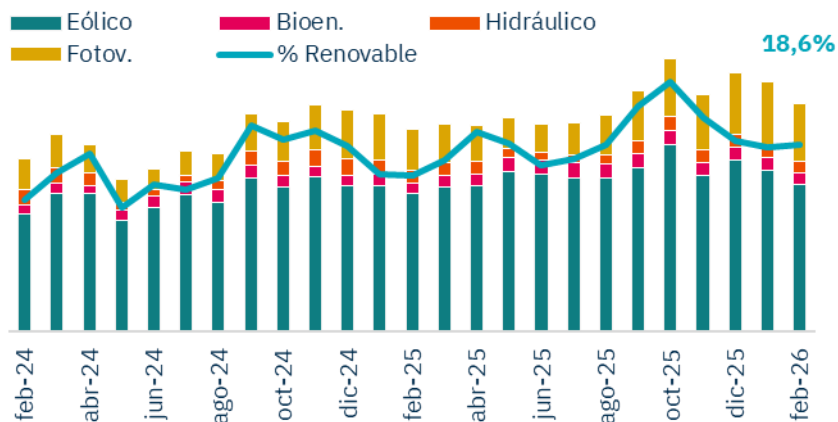


Importación



Generación renovable y participación sobre el total

(en GWh y %)



Generación de energía renovable por tecnología

(en GWh y %)

	Feb-26	Vs. Ene-26	Vs. Feb-25	Vs. Feb-24
EÓLICA	1.454	-9,0%	5,8%	25,2%
SOLAR	569	-9,2%	43,4%	88,4%
BIOENERGÍA	119	-7,1%	23,2%	28,4%
PAH	114	-7,0%	-15,2%	-25,0%
TOTAL	2.257	-8,9%	12,7%	32,1%

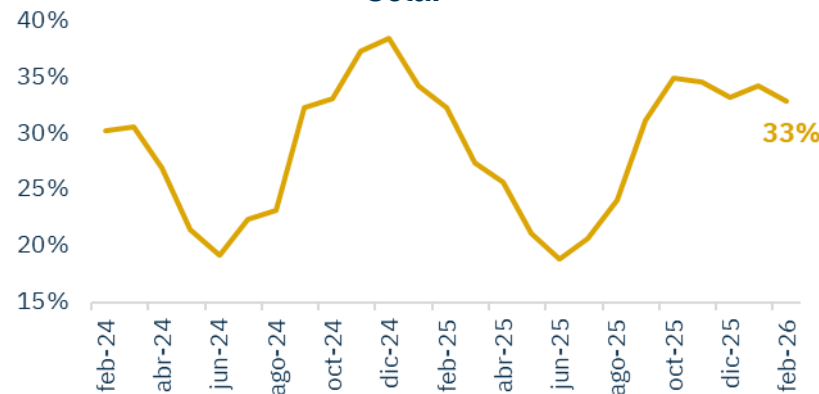
Factor de carga eólica y solar

(en porcentajes)

Eólica

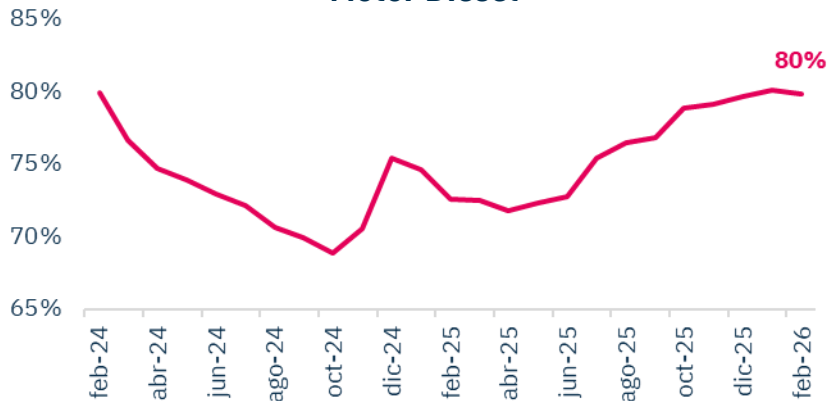


Solar



Disponibilidad de potencia térmica por tecnología (en porcentajes)

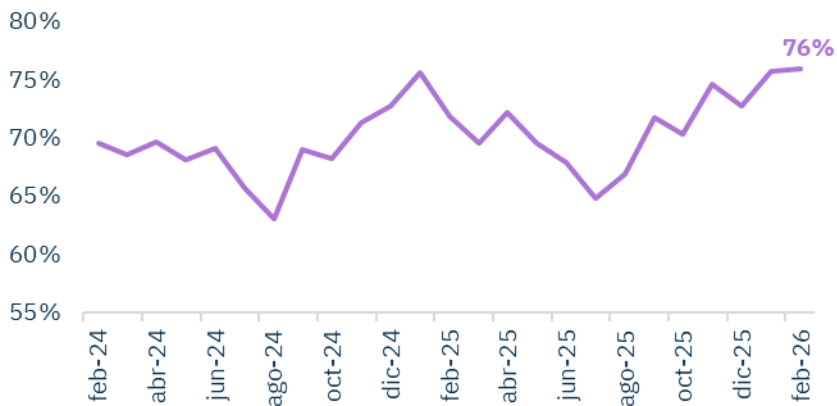
Motor Diesel



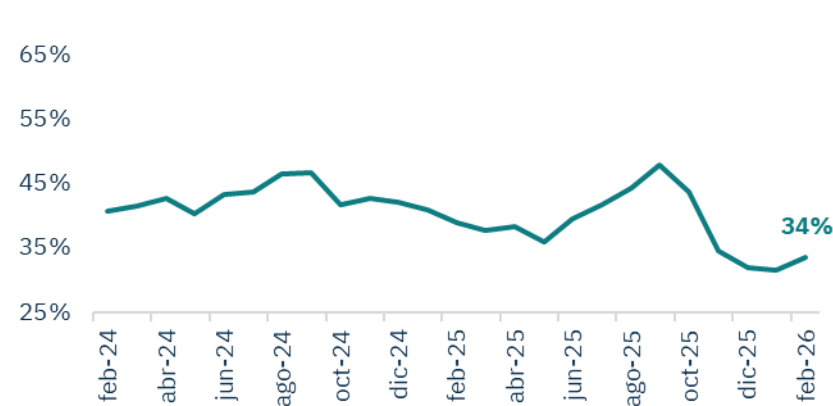
Ciclo Combinado



Turbo gas

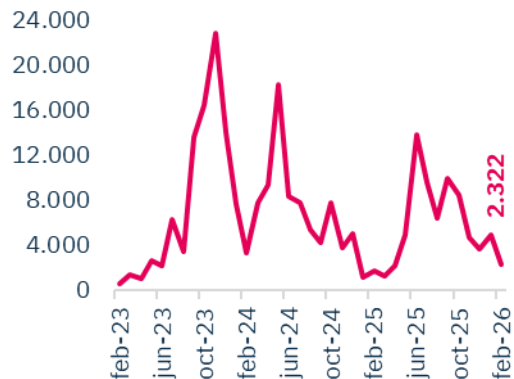


Turbo vapor

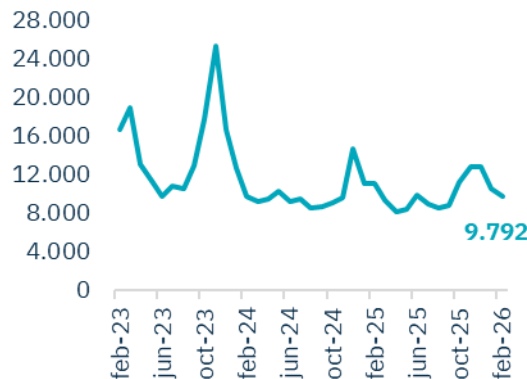


Caudal medio por río
(en m3/seg)

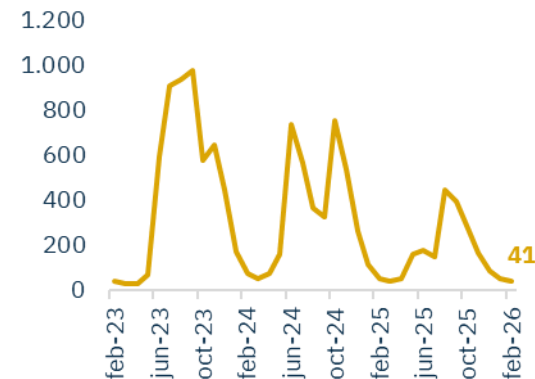
Uruguay



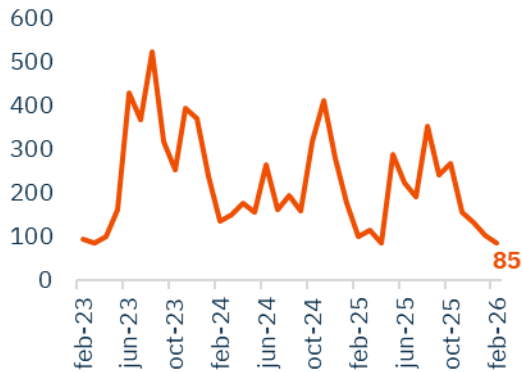
Paraná



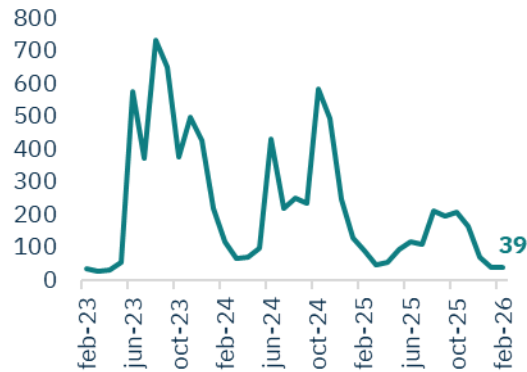
C. Curá



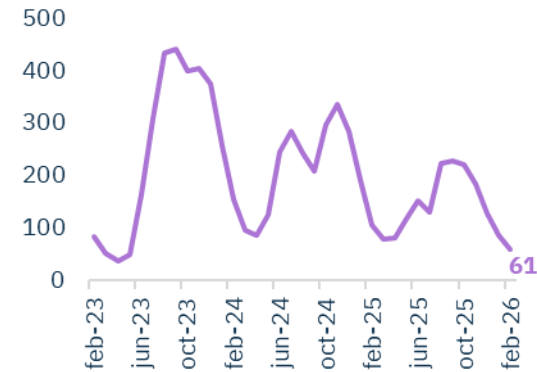
Futalefú



Neuquén



Limay



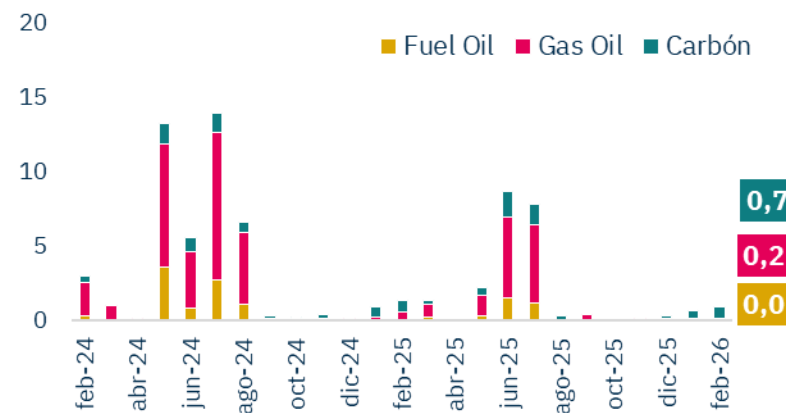
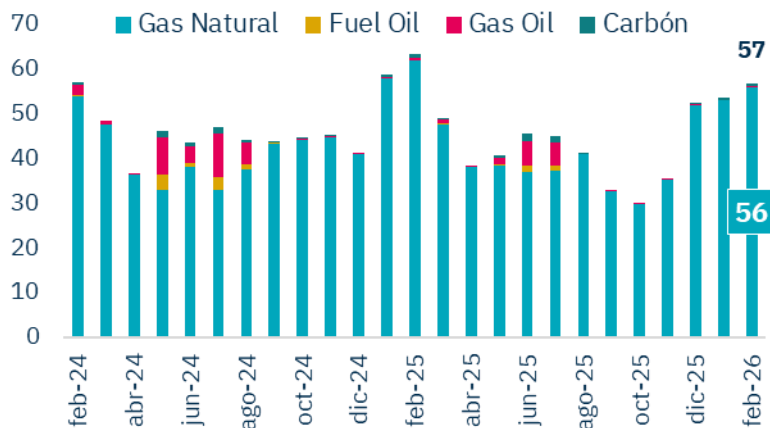
Consumo de combustibles en la generación de energía eléctrica ⁽¹⁾

(MMm3/día, MMm3, Ton, m3 y porcentajes)

	TOTAL MMm ³ /d de gas equiv.	GAS NATURAL MMm ³ /d	FUEL OIL Ton	GASOIL m ³	CARBÓN Ton
Feb-25	63,3	61,9	2.519	14.137	32.515
Feb-26	56,9	56,0	2	5.511	30.609
Var. % i.a.	-10%	-10%	-100%	-61%	-6%
Ene.Feb-25	60,9	59,7	2.980	22.444	65.020
Ene.Feb-26	55,2	54,4	22	10.904	55.174
Var. % i.a.	-9%	-9%	-99%	-51%	-15%

Consumo de combustibles en la generación de energía eléctrica ⁽¹⁾

(MM m3/día de gas equivalente)



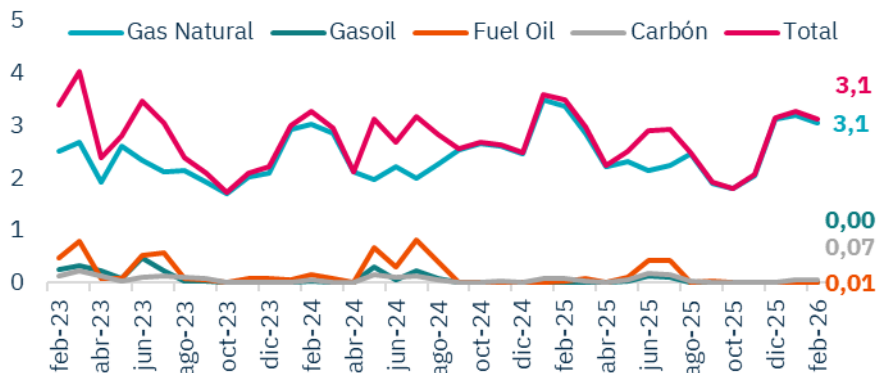
Emisiones producto de la generación térmica

(MMton de CO₂)

	TOTAL	GAS NATURAL	FUEL OIL	GASOIL	CARBÓN
Feb-25	3,50	3,38	0,04	0,01	0,08
Feb-26	3,14	3,05	0,01	0,00	0,07
Var. Ia	-10,3%	-9,6%	-61,0%	-99,9%	-5,9%
Ene.Feb-25	7,09	6,87	0,06	0,01	0,15
Ene.Feb-26	6,41	6,25	0,03	0,00	0,13
Var. Ia	-9,6%	-9,0%	-51,4%	-99,3%	-15,1%

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	
GAS OIL	0,70	65,9%
FUEL OIL	0,75	76,3%
CARBÓN	1,02	139,5%
TOTAL	0,45	6,7%

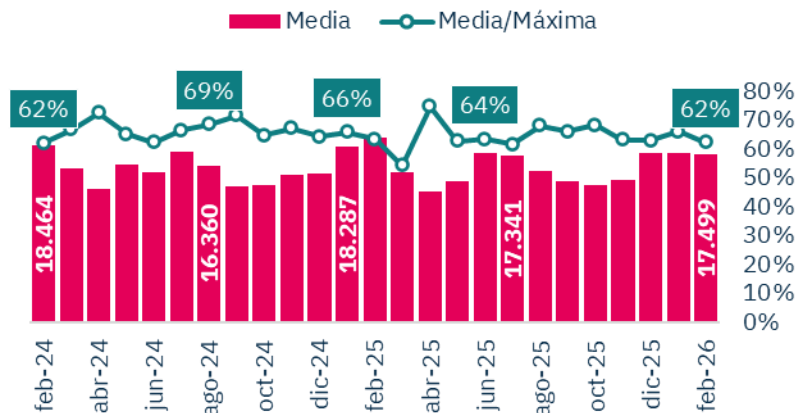
Demanda local de energía eléctrica

(GWh y %)

	RESIDENCIAL	COMERCIO / IND. CHICA	COMERCIO / IND. GRANDE	TOTAL
Feb-25	6.269	3.556	3.083	12.908
Feb-26	5.560	3.304	2.896	11.759
Var. Ia	-11,3%	-7,1%	-6,1%	-8,9%
Ene.Feb-25	13.124	7.267	6.122	26.514
Ene.Feb-26	12.038	6.785	6.076	24.899
Var. Ia	-8,3%	-6,6%	-0,7%	-6,1%

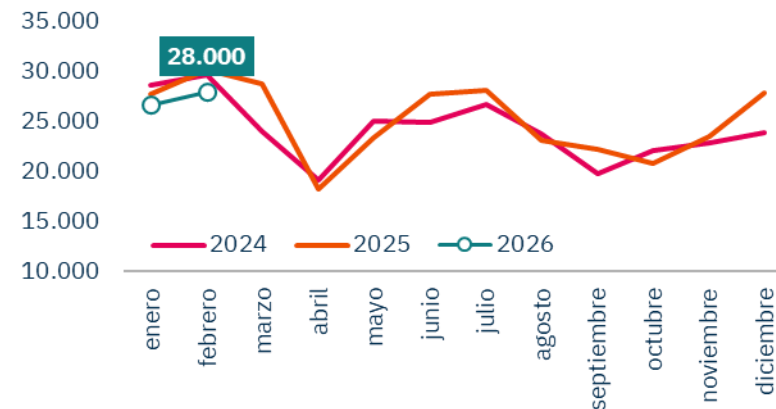
Demanda media de potencia

(MW)



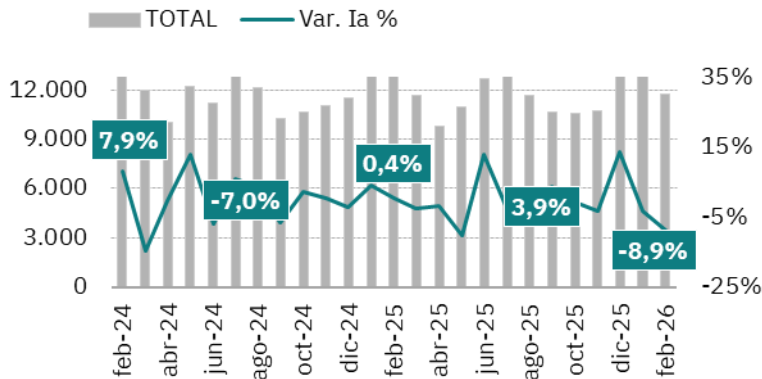
Demanda de potencia máxima

(MW)



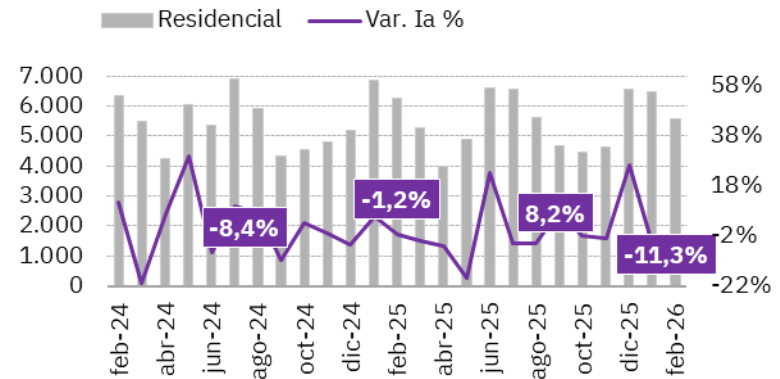
Demanda total de energía eléctrica

(GWh y %)



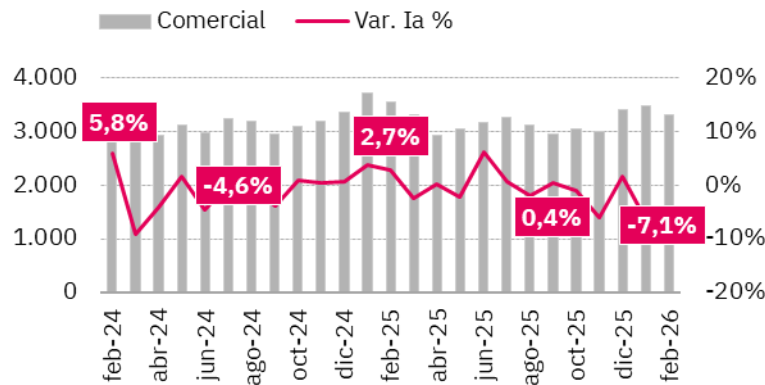
Demanda de energía eléctrica – Segmento residencial

(GWh y %)



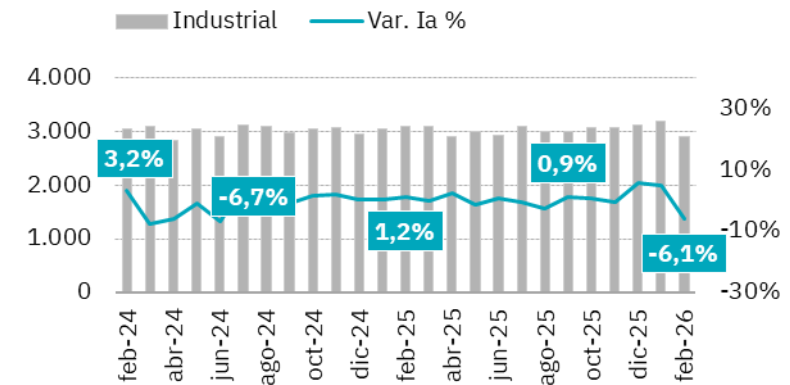
Demanda de energía eléctrica – Comercio / Industria chica

(GWh y %)



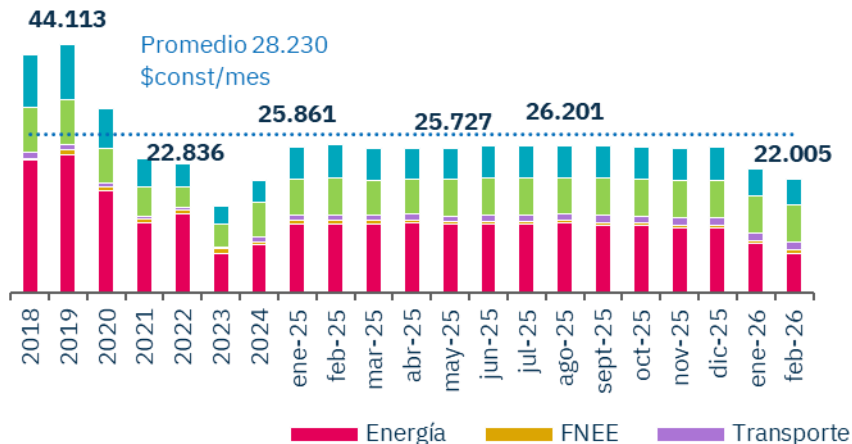
Demanda de energía eléctrica – Comercio / Industria grande

(GWh y %)

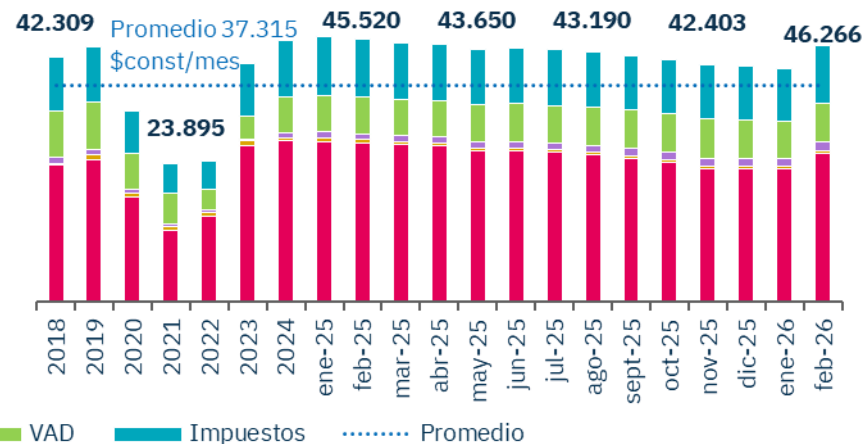


Tarifa media de energía eléctrica, Nivel 1 y 3 ⁽¹⁾

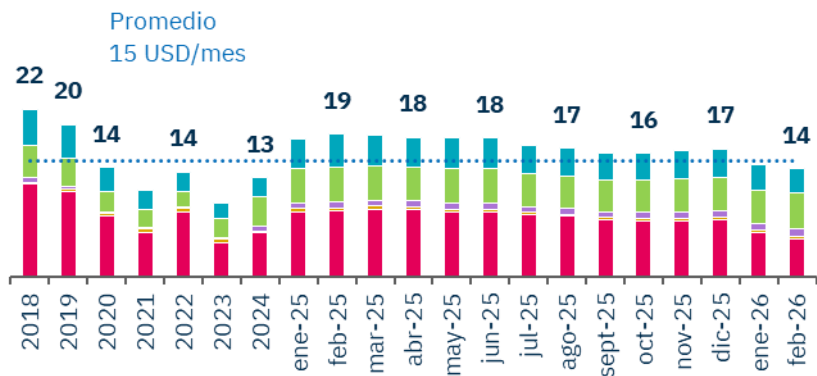
SEF - AR\$ constantes de Feb-26/mes



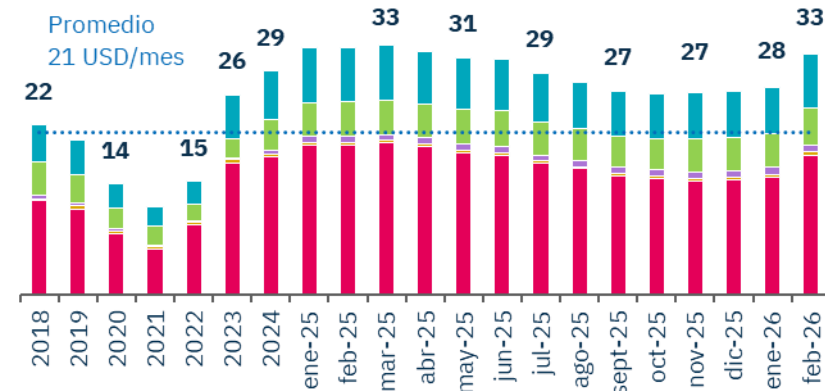
No SEF - AR\$ constantes de Feb-26/mes



SEF USD/mes



No SEF USD/mes

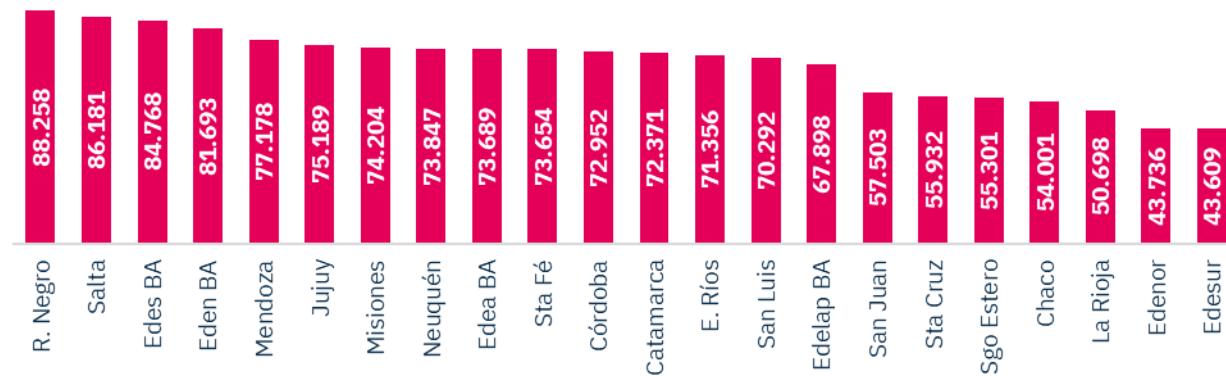


Notas: (1) Corresponde a una tarifa media de Edenor para un consumo de 250 kWh/mes, segmento R2. Fuente: elaboración propia en base a ENRE, índices de precios provinciales, IPC CABA y BCRA.

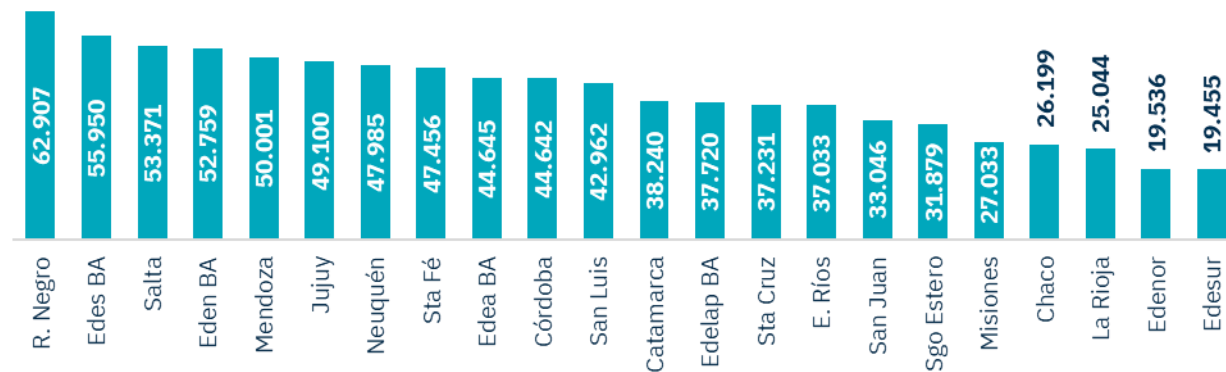
Tarifas de energía eléctrica vigentes en febrero 2026 para un consumo de 250 KWh/mes, incluye IVA ⁽¹⁾ ⁽²⁾ ⁽³⁾

(AR\$/mes)

NO SEF



SEF



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: Edersa, 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) No se incluyen las tarifas de aquellas distribuidoras que no actualizaron los cuadros tarifarios con la nueva segmentación. Fuente: elaboración propia en base a antes provinciales y empresas distribuidoras.