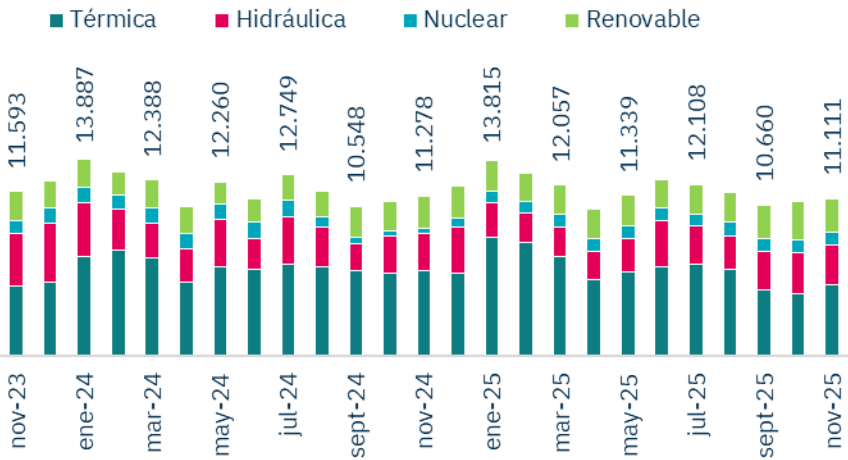


# Estadísticas del sector energético

Generación de energía eléctrica  
(GWh y %)

	TÉRMICA	HIDRÁULICA	NUCLEAR	RENOVABLE	TOTAL
Nov-24	5.977	2.648	402	2.251	11.278
Nov-25	5.036	2.818	907	2.350	11.111
Var. Ia	-15,8%	6,4%	125,6%	4,4%	-1,5%
Ene.Nov-24	69.559	30.185	9.773	20.680	130.197
Ene.Nov-25	67.692	27.602	9.836	24.097	129.226
Var. Ia	-2,7%	-8,6%	0,6%	16,5%	-0,7%

Generación de energía eléctrica por fuente  
(GWh)



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

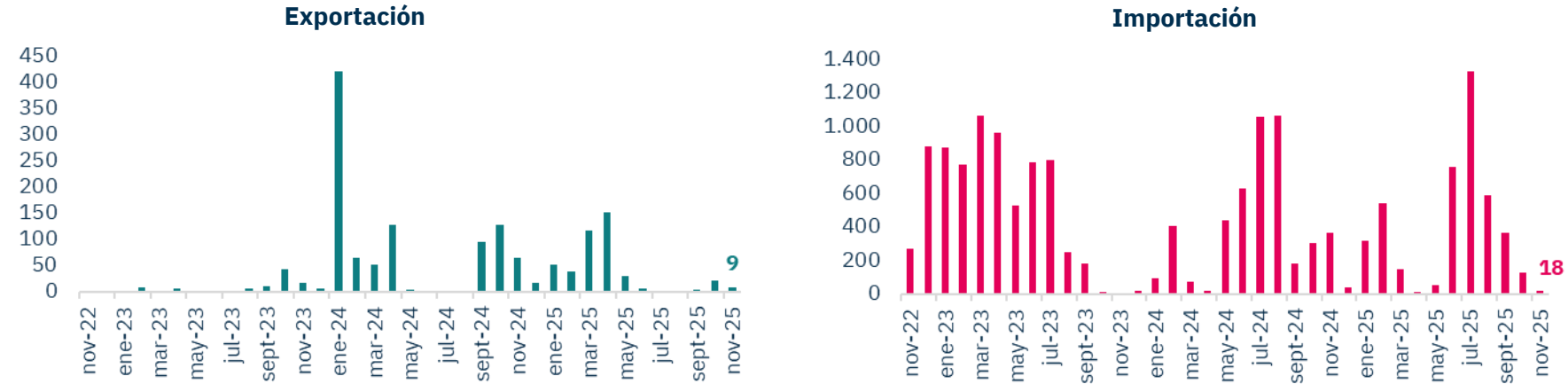
	Ene.Nov-24	Ene.Nov-25	Var.	nov-24	nov-25	Var.
TÉRMICA	53%	52%	-1 p.p.	53%	45%	-8 p.p.
HIDRÁULICA	23%	21%	-2 p.p.	23%	25%	2 p.p.
NUCLEAR	8%	8%	0 p.p.	4%	8%	5 p.p.
RENOVABLE	16%	19%	3 p.p.	20%	21%	1 p.p.

Fuente: elaboración propia en base a CAMMESA.

Exportación e importación de energía eléctrica  
(GWh y %)

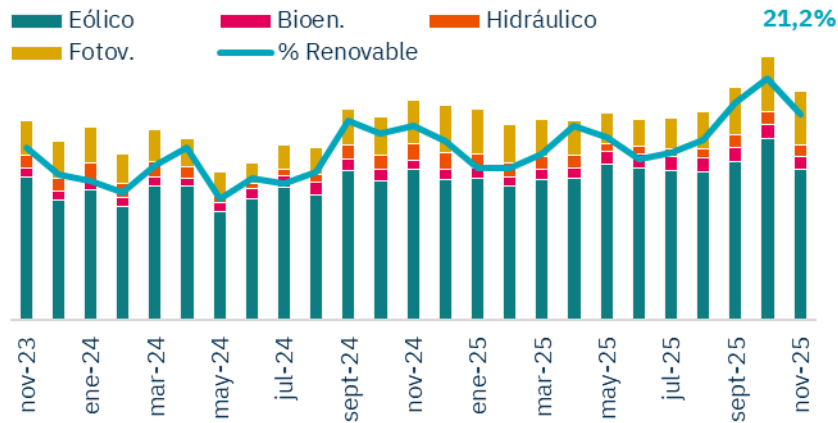
	EXPORTACIÓN			IMPORTACIÓN			
	BRASIL	RESTO	TOTAL	URUGUAY	BRASIL	RESTO	TOTAL
Nov-24	65	-	65	225	109	30	363
Nov-25	5	4	9	7	-	10	18
Var. Ia	-92%	-	-86%	-97%	-100%	-65%	-95%
Ene.Nov-24	912	42	954	1.778	2.497	341	4.616
Ene.Nov-25	101	326	428	1.004	2.969	278	4.251
Var. Ia	-89%	673%	-55%	-44%	19%	-18%	-8%

Exportación e importación de energía eléctrica  
(GWh)



Fuente: elaboración propia en base a CAMMESA.

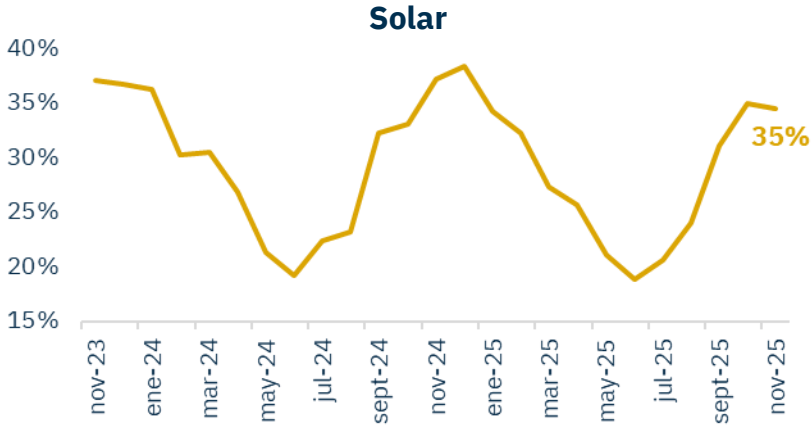
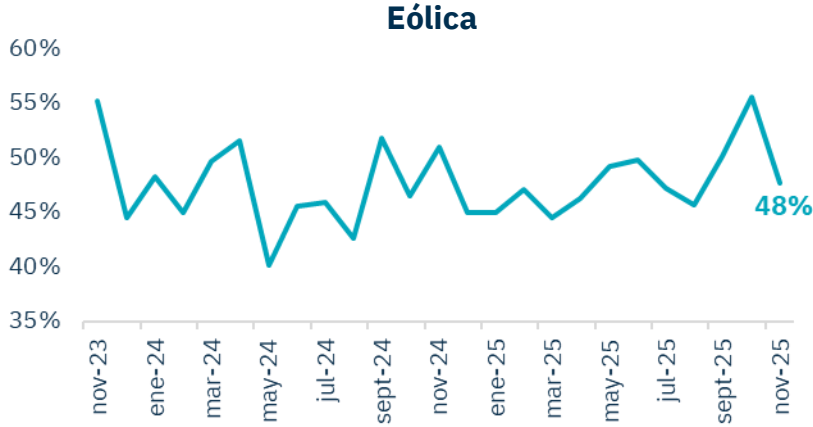
### Generación renovable y participación sobre el total (en GWh y %)



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

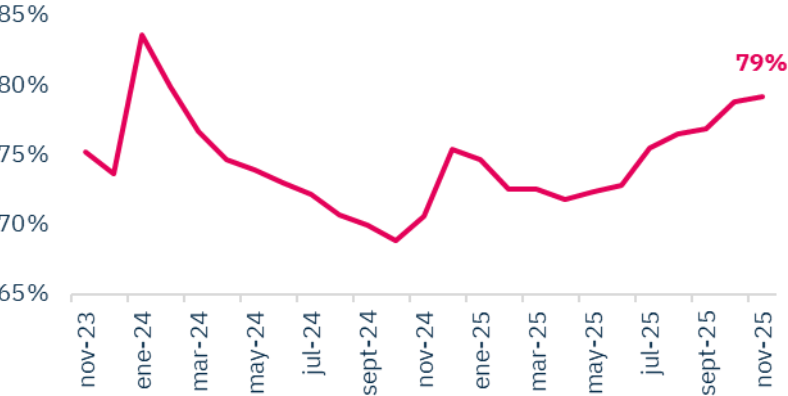
	Nov-25	Vs. Oct-25	Vs. Nov-24	Vs. Nov-23
EÓLICA	1.544	-16,9%	0,3%	5,8%
SOLAR	553	-2,6%	24,1%	57,8%
BIOENERGÍA	133	-4,5%	44,9%	36,8%
PAH	120	-14,4%	-30,7%	-11,0%
TOTAL	2.350	-13,2%	4,4%	15,1%

### Factor de carga eólica y solar (en porcentajes)

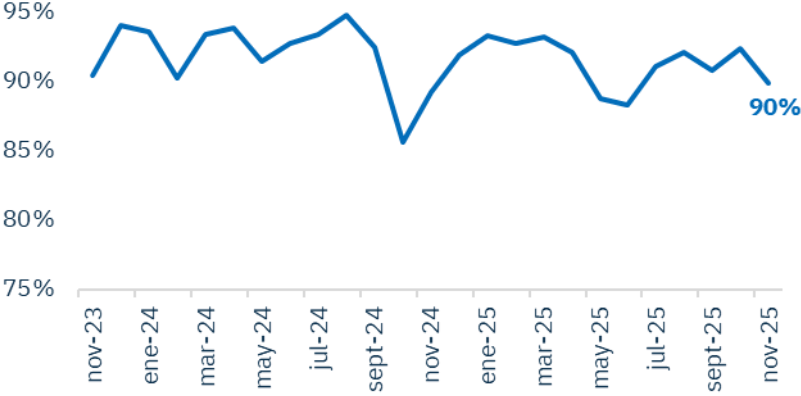


Disponibilidad de potencia térmica por tecnología  
(en porcentajes)

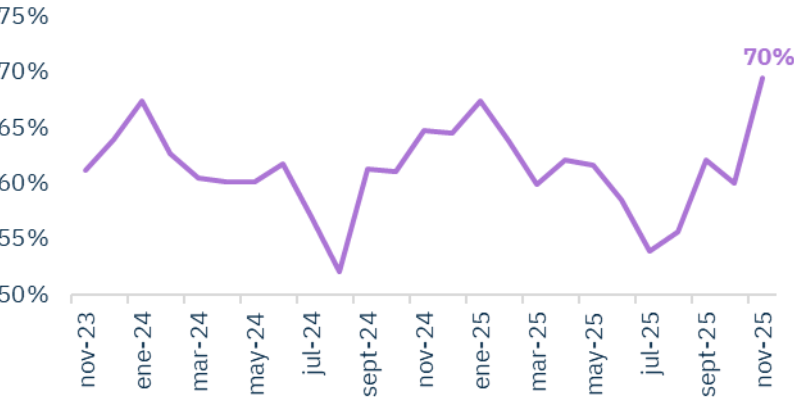
Motor Diesel



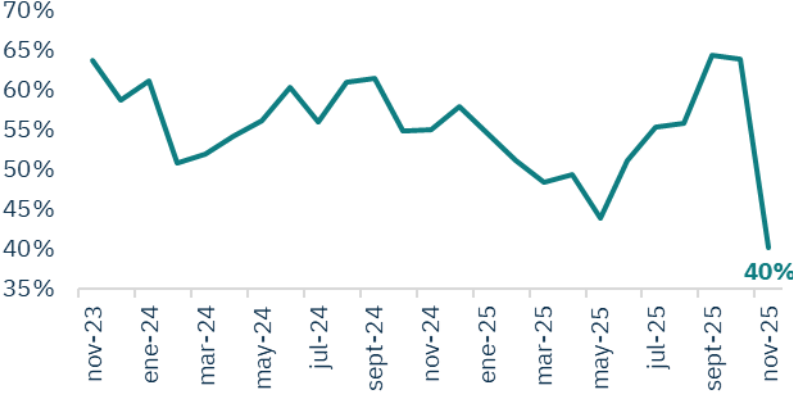
Ciclo Combinado



Turbo gas

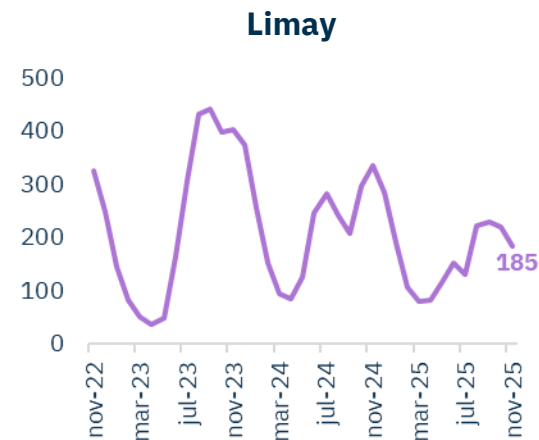
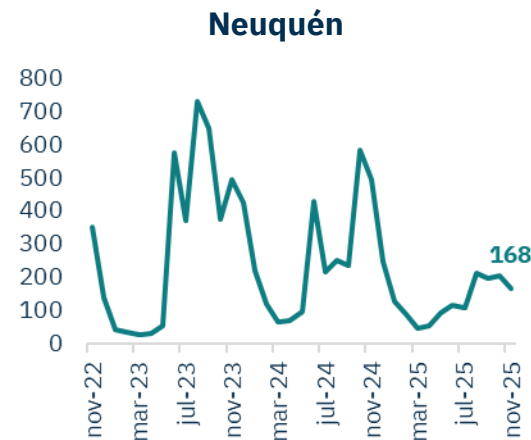
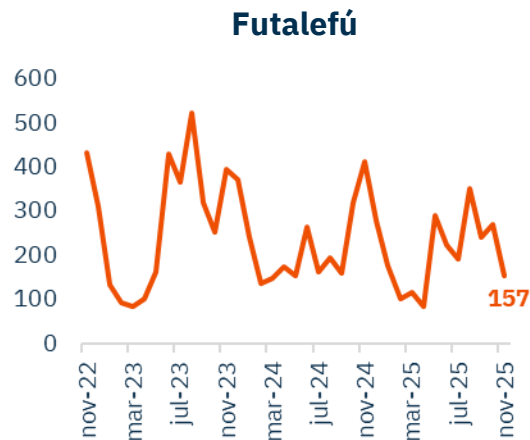
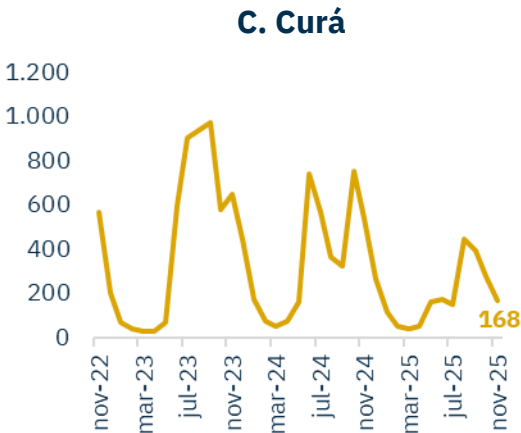
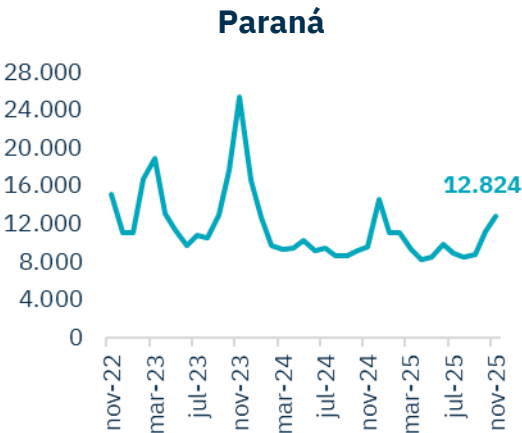
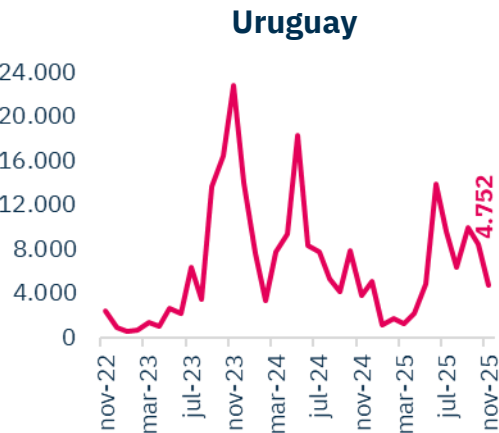


Turbo vapor



Fuente: elaboración propia en base a CAMMESA.

Caudal medio por río  
(en m3/seg)

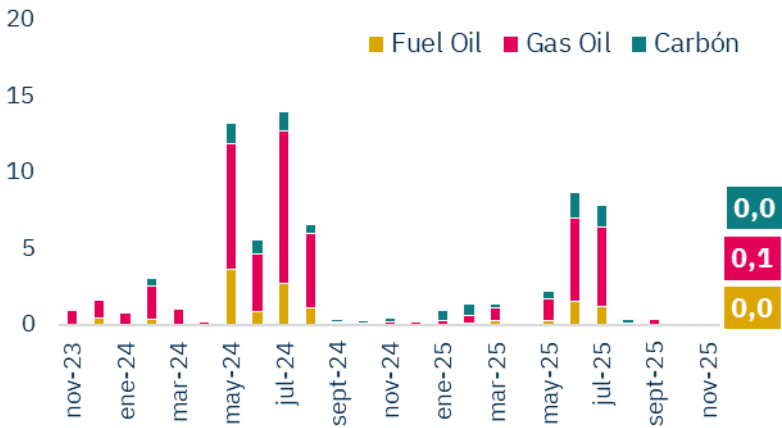
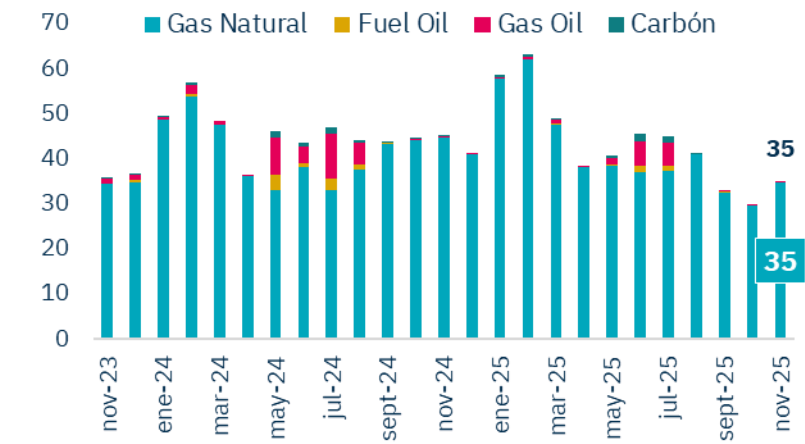


Fuente: elaboración propia en base a CAMMESA.

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

	TOTAL MMm³/d de gas equiv.	GAS NATURAL MMm³/d	FUEL OIL Ton	GASOIL m³	CARBÓN Ton
Nov-24	45,1	44,7	107	4.574	11.938
Nov-25	34,8	34,6	422	3.750	-
Var. % i.a.	-23%	-23%	293%	-18%	-100%
Ene.Nov-24	45,9	41,8	233.881	940.109	252.754
Ene.Nov-25	43,5	41,3	91.358	433.273	258.846
Var. % i.a.	-5%	-1%	-61%	-54%	2%

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

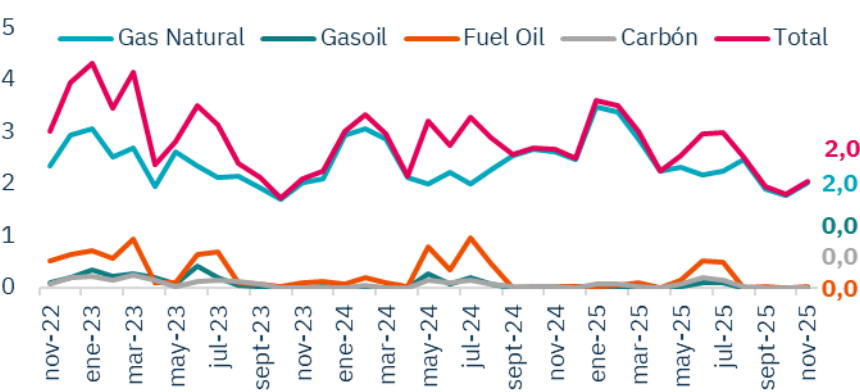


Notas: (1) Corresponden a millones de m3 de gas natural equivalente @8400/día. Fuente: elaboración propia en base a CAMMESA.

Emisiones producto de la generación térmica  
(MMton de CO<sub>2</sub>)

	TOTAL	GAS NATURAL	FUEL OIL	GASOIL	CARBÓN
Nov-24	2,66	2,61	0,01	0,00	0,03
Nov-25	2,04	2,02	0,01	0,00	0,00
Var. Ia	-23,3%	-22,5%	-18,0%	-	-
Ene.Nov-24	31,46	27,26	2,98	0,63	0,59
Ene.Nov-25	29,11	26,88	1,37	0,25	0,60
Var. Ia	-7,5%	-1,4%	-53,9%	-60,9%	2,4%

Emisiones producto de la generación térmica  
(MMton de CO<sub>2</sub>)



Emisiones unitarias por tipo de combustible<sup>(1)</sup>  
(ton CO<sub>2</sub>/MWh)

	Emisión unitaria	Var. Respecto del gas natural
GAS NATURAL	0,43	
GAS OIL	0,67	57,6%
FUEL OIL	0,77	82,1%
CARBÓN	1,01	137,8%
TOTAL	0,46	7,4%

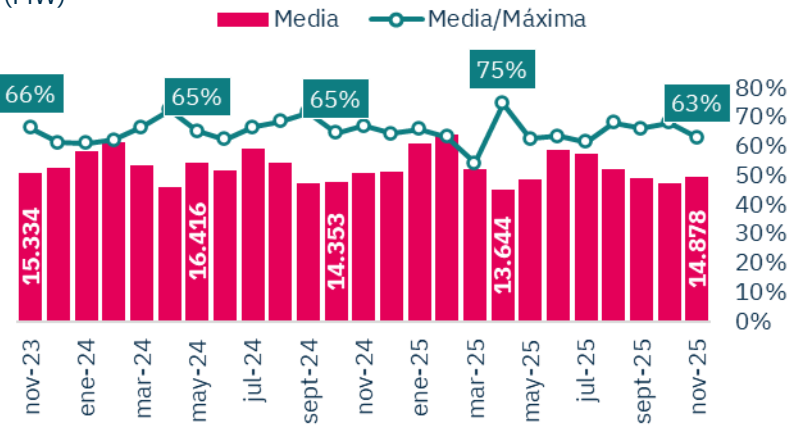
Notas: (1) Debido a una actualización de los datos, la información puede no coincidir con la de los meses anteriores. (2) Se considera el promedio desde enero 2019 al último dato publicado.  
Fuente: elaboración propia en base a CAMMESA.



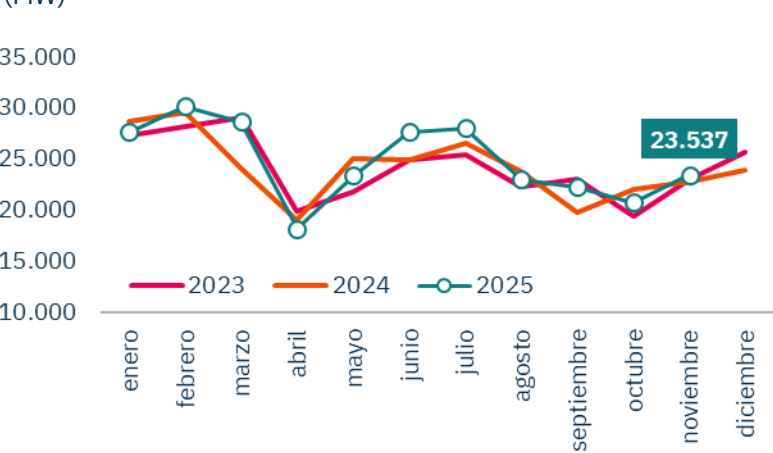
**Demanda local de energía eléctrica**  
(GWh y %)

	RESIDENCIAL	COMERCIO / IND. CHICA	COMERCIO / IND. GRANDE	TOTAL
Nov-24	4.796	3.188	3.080	11.064
Nov-25	4.661	2.983	3.068	10.712
Var. 1a	-2,8%	-6,4%	-0,4%	-3,2%
Ene.Nov-24	60.412	35.064	33.244	128.720
Ene.Nov-25	59.815	35.106	33.256	128.177
Var. 1a	-1,0%	0,1%	0,0%	-0,4%

**Demanda media de potencia**  
(MW)

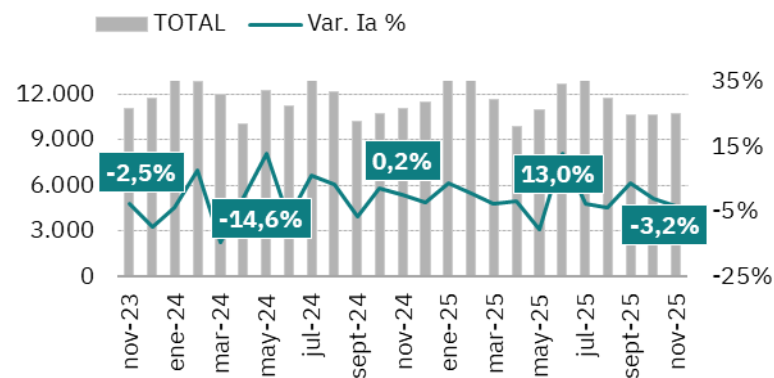


**Demanda de potencia máxima**  
(MW)



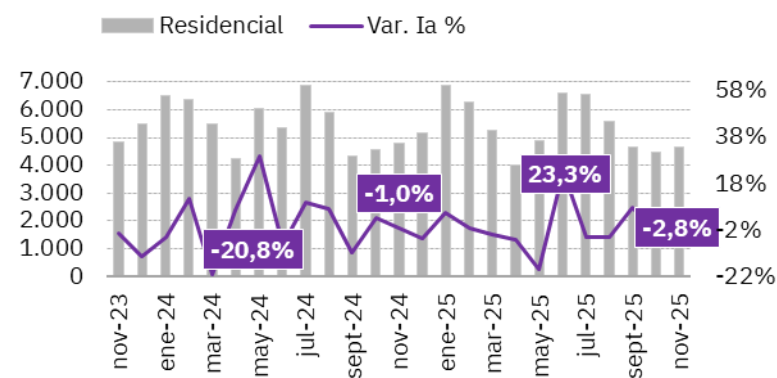
### Demanda total de energía eléctrica

(GWh y %)



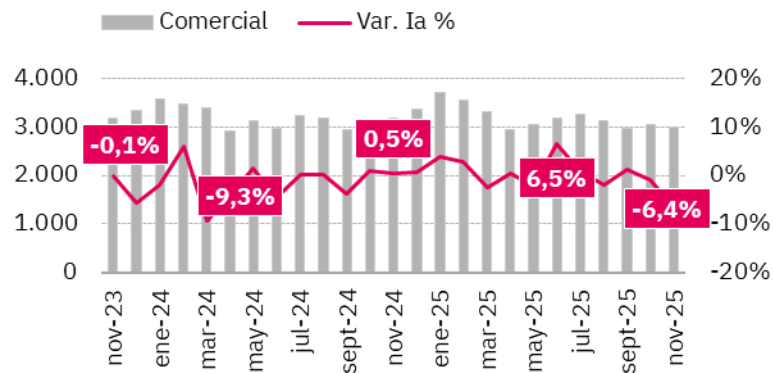
### Demanda de energía eléctrica – Segmento residencial

(GWh y %)



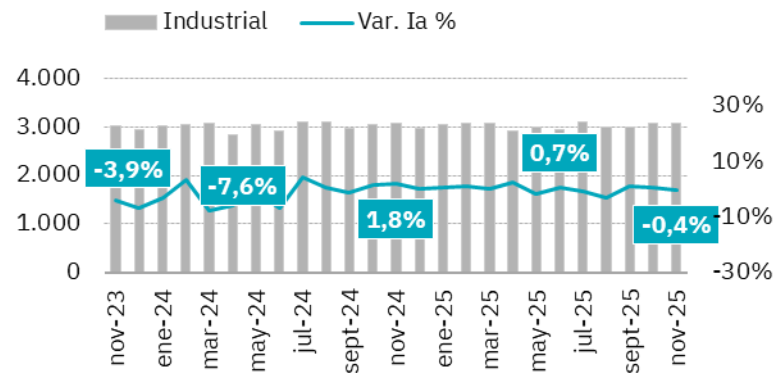
### Demanda de energía eléctrica – Comercio / Industria chica

(GWh y %)

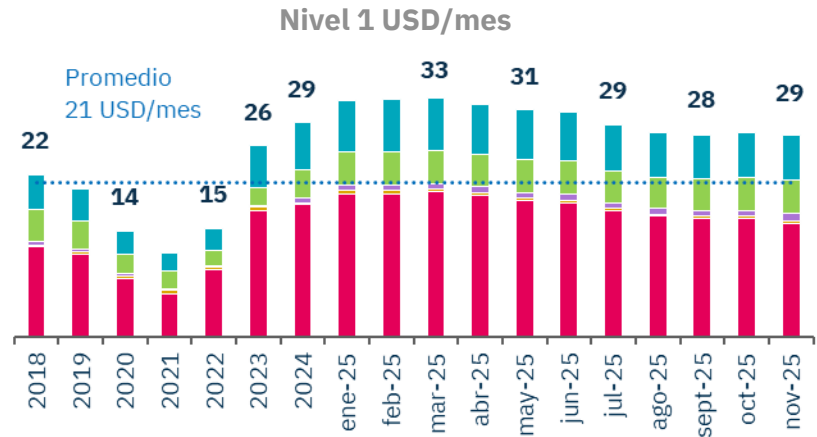
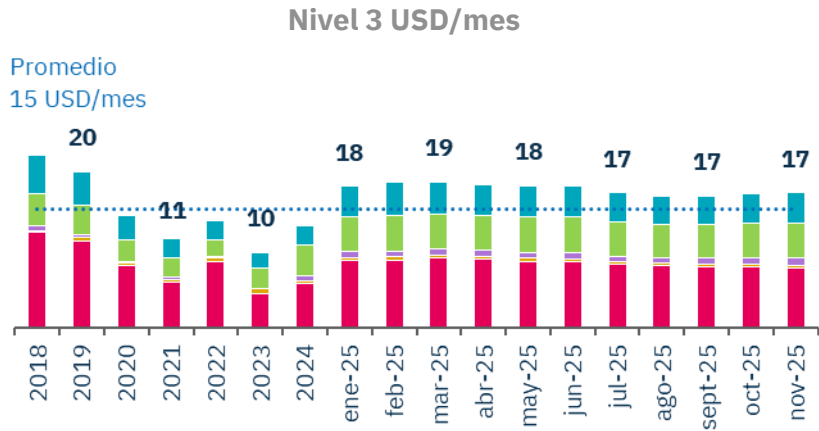
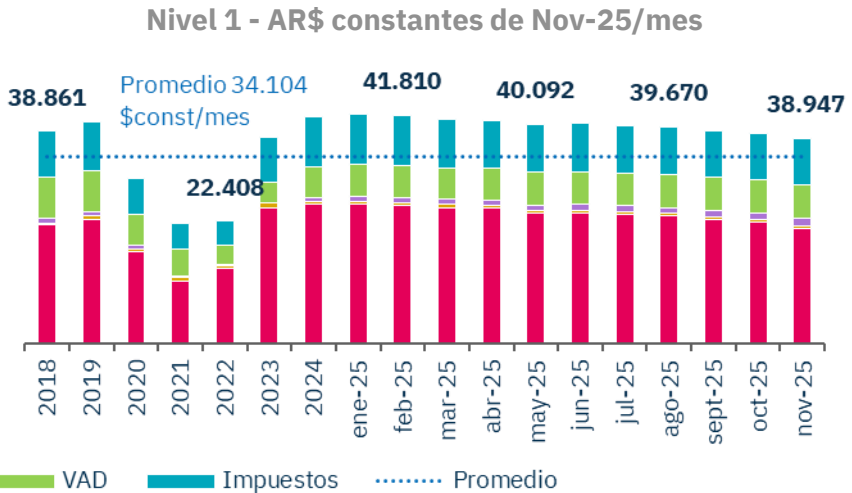
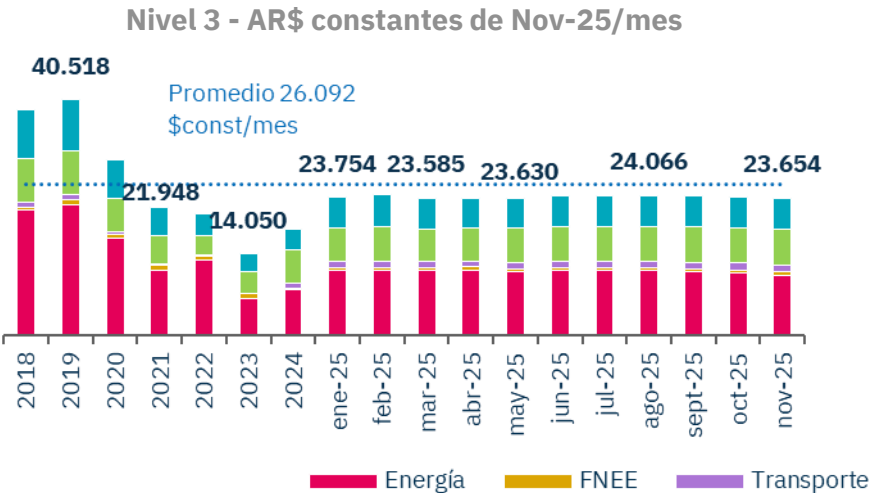


### Demanda de energía eléctrica – Comercio / Industria grande

(GWh y %)

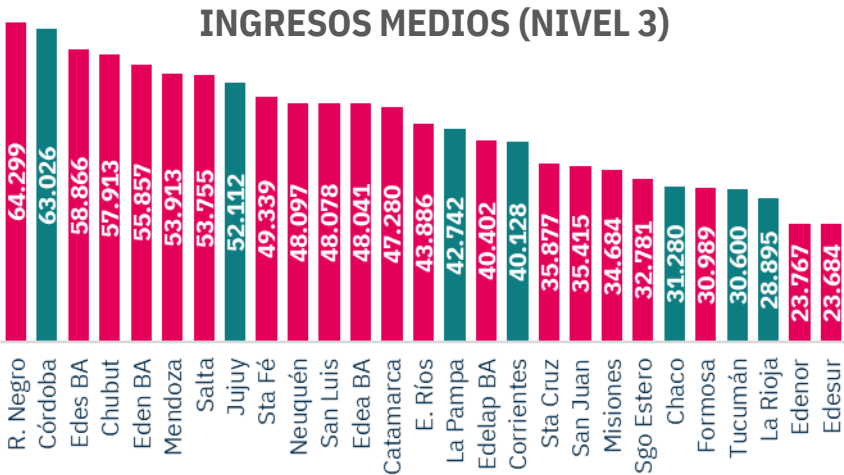
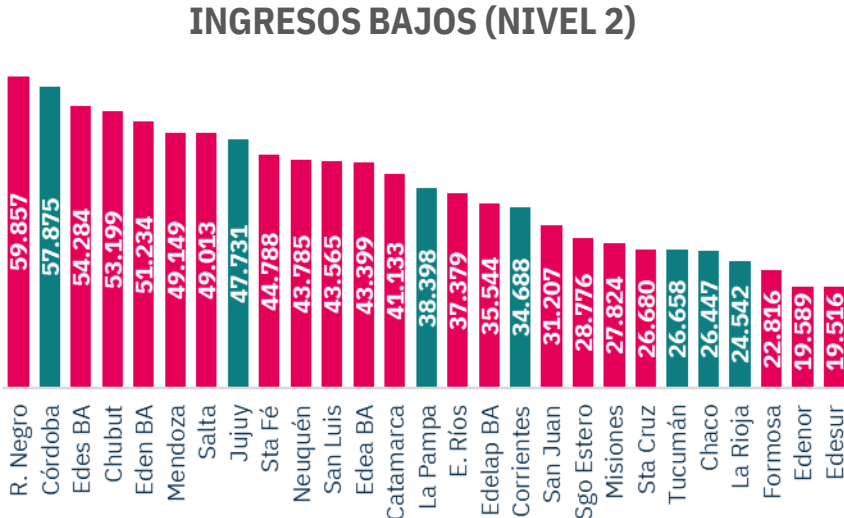
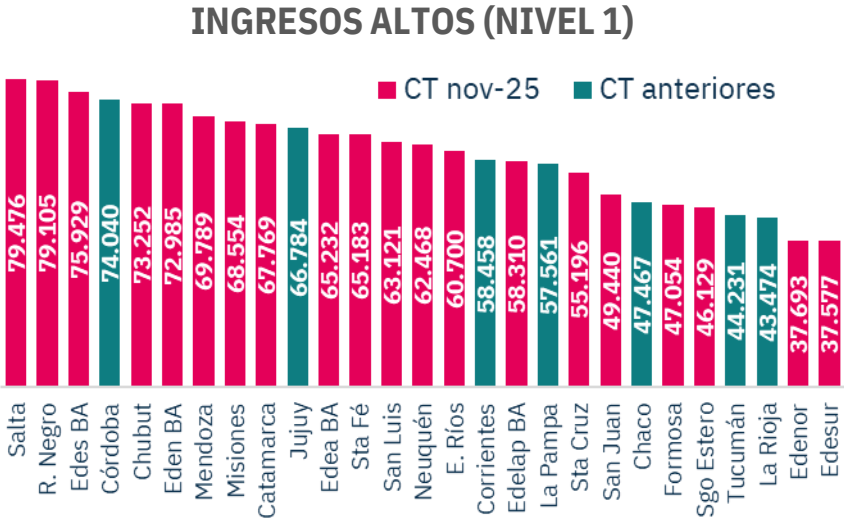


Tarifa media de energía eléctrica, Nivel 1 y 3 <sup>(1)</sup>



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 para un consumo de 250 KWh/mes, incluye IVA <sup>(1) (2) (3)</sup>  
(AR\$/mes)



Las tarifas se estimaron en función a los cuadros tarifarios por nivel. <sup>(1)</sup> Se considera un consumo de 250 KWh/mes, por lo tanto, las tarifas de nivel 2 y 3 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. Fuente: elaboración propia en base a entes provinciales y empresas distribuidoras.