



## Estadísticas del sector energético

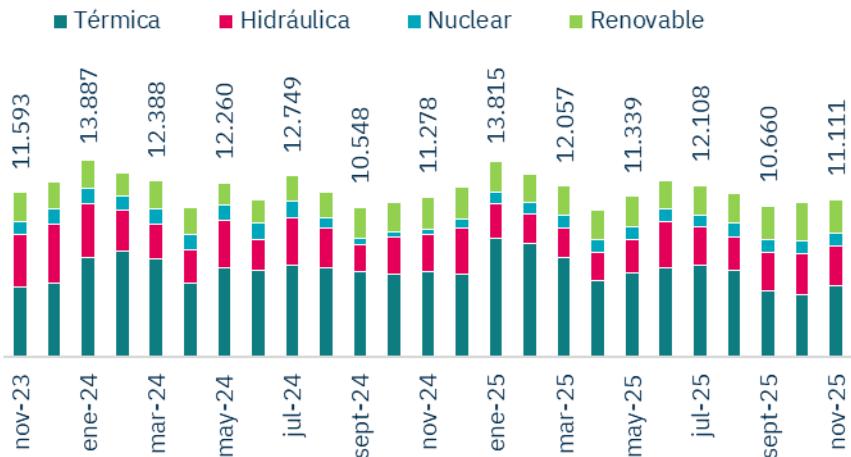
## Generación de energía eléctrica

(GWh y %)

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

## Generación de energía eléctrica por fuente

(GWh)



## Participación por fuente en la generación de energía eléctrica

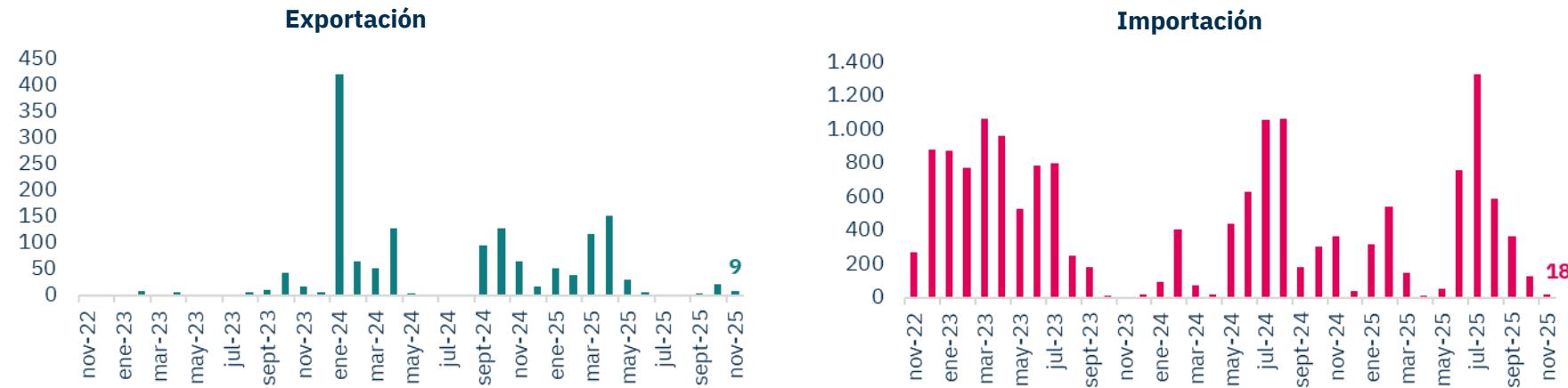
(en %)

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

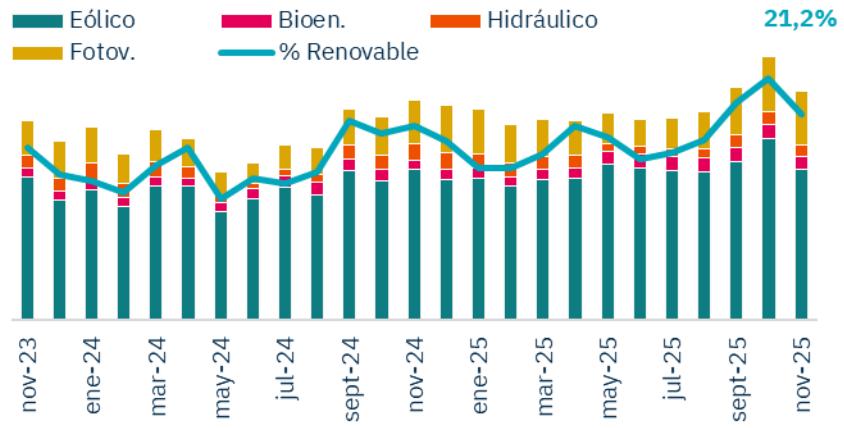
## Exportación e importación de energía eléctrica (GWh y %)

	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
<b>Var. Ia</b>	-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
<b>Var. Ia</b>	-89%	673%	-55%	-44%	19%	-18%	-8%

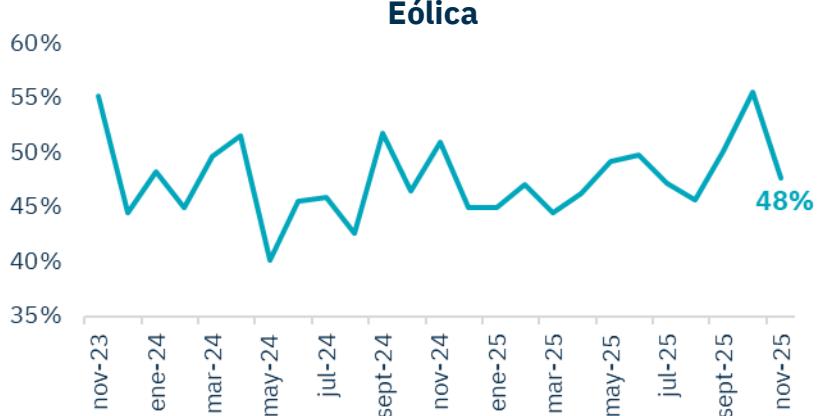
## Exportación e importación de energía eléctrica (GWh)



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



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



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

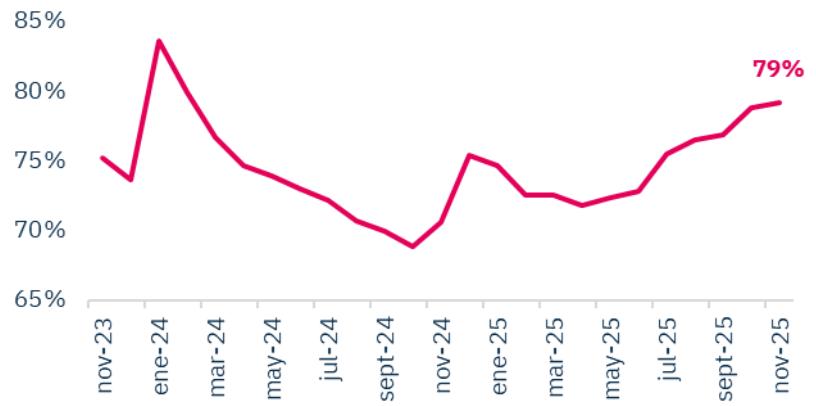
	Nov-25	Vs. Oct-25	Vs. Nov-24	Vs. Nov-23
<b>EÓLICA</b>	1.544	-16,9%	0,3%	5,8%
<b>SOLAR</b>	553	-2,6%	24,1%	57,8%
<b>BIOENERGÍA</b>	133	-4,5%	44,9%	36,8%
<b>PAH</b>	120	-14,4%	-30,7%	-11,0%
<b>TOTAL</b>	<b>2.350</b>	<b>-13,2%</b>	<b>4,4%</b>	<b>15,1%</b>

### Solar

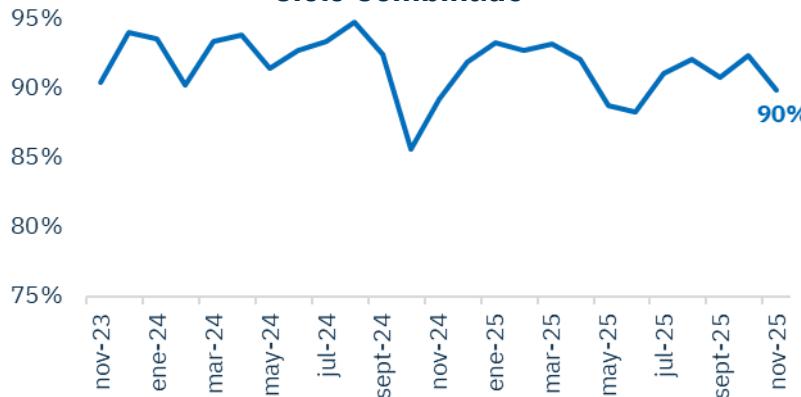


## Disponibilidad de potencia térmica por tecnología (en porcentajes)

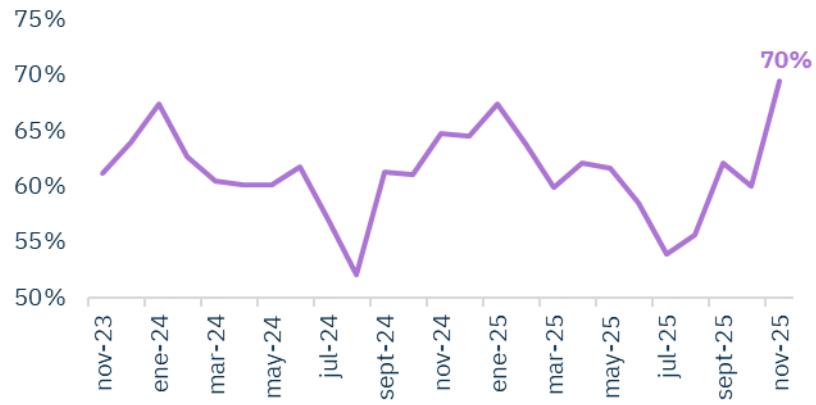
### Motor Diesel



### Ciclo Combinado



### Turbo gas



### Turbo vapor



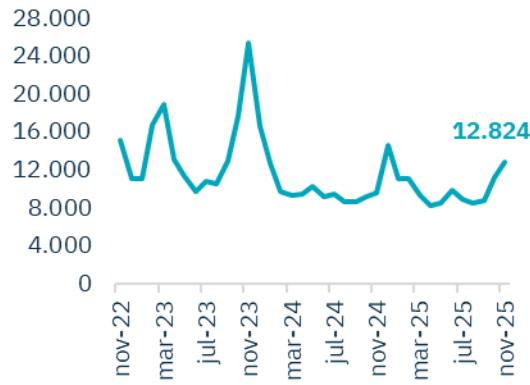
### Caudal medio por río

(en m<sup>3</sup>/seg)

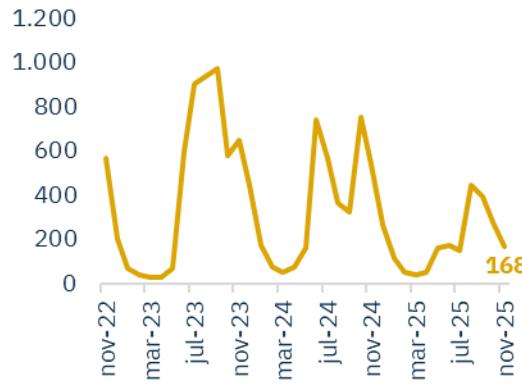
#### Uruguay



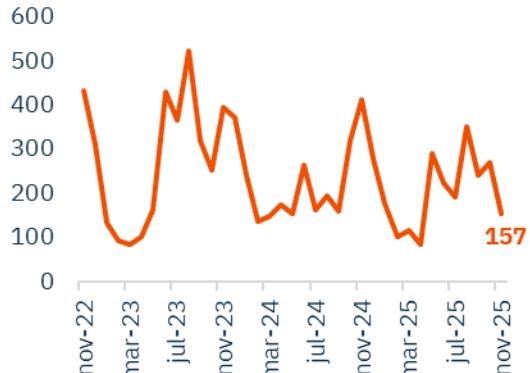
#### Paraná



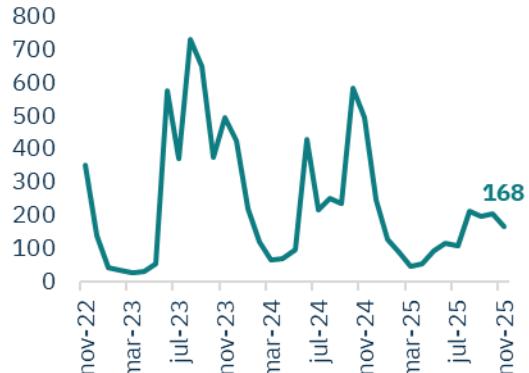
#### C. Curá



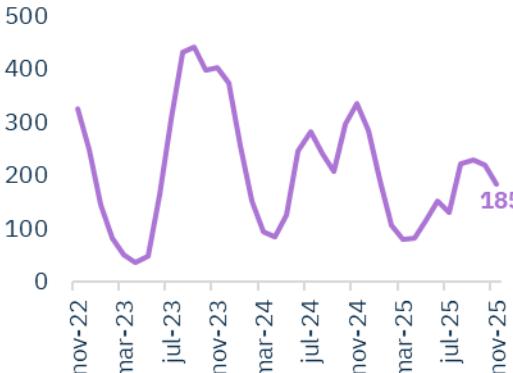
#### Futalefú



#### Neuquén



#### Limay



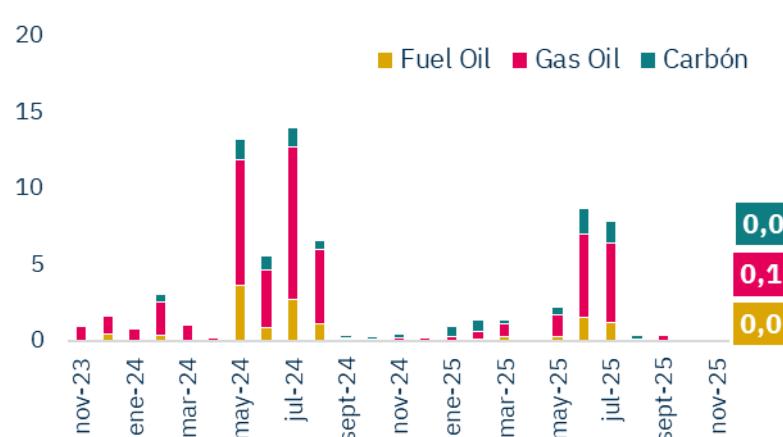
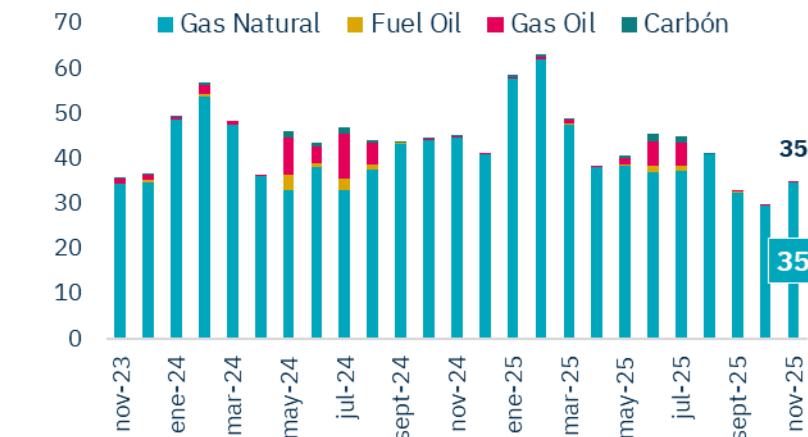
### Consumo de combustibles en la generación de energía eléctrica <sup>(1)</sup>

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

	<b>TOTAL</b> MMm <sup>3</sup> /d de gas equiv.	<b>GAS NATURAL</b> MMm <sup>3</sup> /d	<b>FUEL OIL</b> Ton	<b>GASOIL</b> m <sup>3</sup>	<b>CARBÓN</b> Ton
Nov-24	45,1	44,7	107	4.574	11.938
Nov-25	34,8	34,6	422	3.750	-
<b>Var. % i.a.</b>	<b>-23%</b>	<b>-23%</b>	<b>293%</b>	<b>-18%</b>	<b>-100%</b>
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
<b>Var. % i.a.</b>	<b>-5%</b>	<b>-1%</b>	<b>-61%</b>	<b>-54%</b>	<b>2%</b>

### Consumo de combustibles en la generación de energía eléctrica <sup>(1)</sup>

(MM m3/día de gas equivalente)

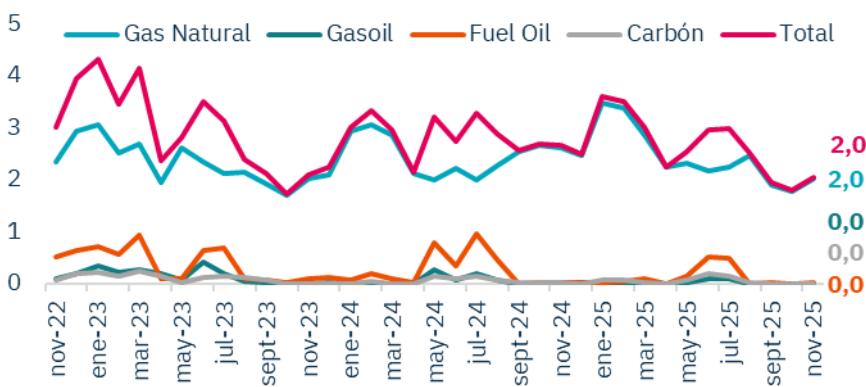


Notas: (1) Corresponden a millones de m3 de gas natural equivalente @8400/día. Fuente: elaboración propia en base a CAMMESA.

## 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
<b>Var. Ia</b>	<b>-23,3%</b>	<b>-22,5%</b>	<b>-18,0%</b>	-	-
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
<b>Var. Ia</b>	<b>-7,5%</b>	<b>-1,4%</b>	<b>-53,9%</b>	<b>-60,9%</b>	<b>2,4%</b>

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



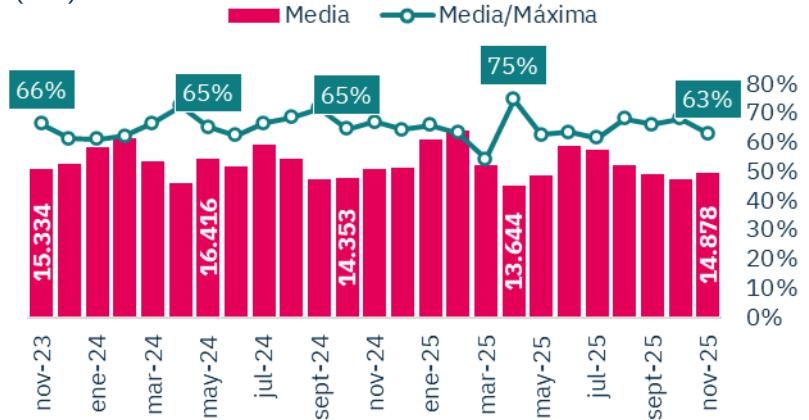
## Emisiones unitarias por tipo de combustible<sup>(1)</sup> (ton CO<sub>2</sub>/MWh)

	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%
<b>TOTAL</b>	<b>0,46</b>	<b>7,4%</b>

## 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
<b>Var. Ia</b>	<b>-2,8%</b>	<b>-6,4%</b>	<b>-0,4%</b>	<b>-3,2%</b>
Ene.Nov-24	60.412	35.064	33.244	128.720
Ene.Nov-25	59.815	35.106	33.256	128.177
<b>Var. Ia</b>	<b>-1,0%</b>	<b>0,1%</b>	<b>0,0%</b>	<b>-0,4%</b>

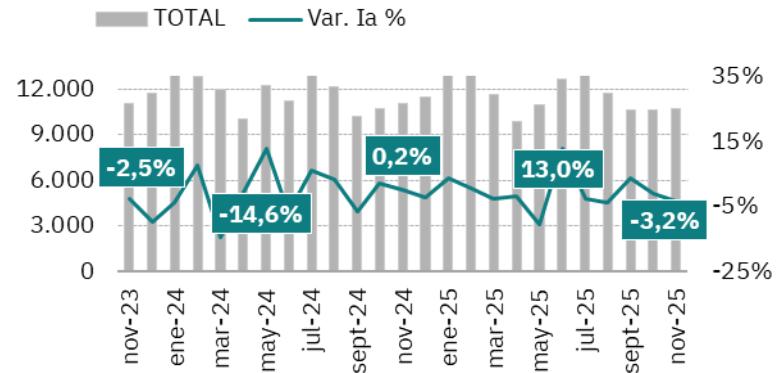
## Demanda media de potencia (MW)



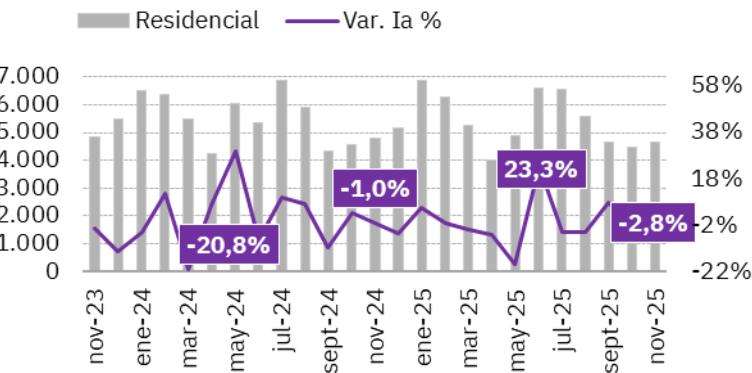
## Demanda de potencia máxima (MW)



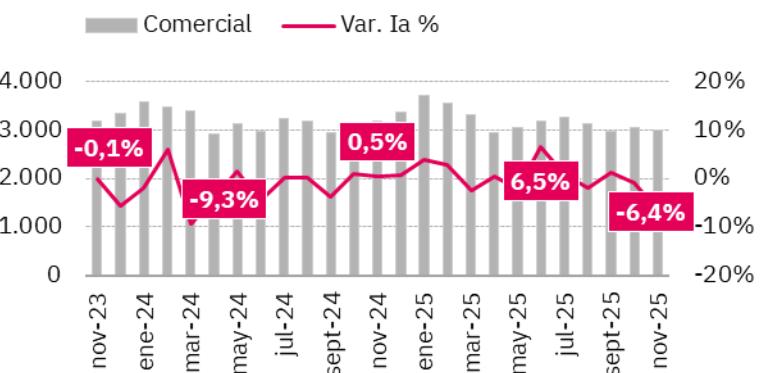
### Demanda total de energía eléctrica (GWh y %)



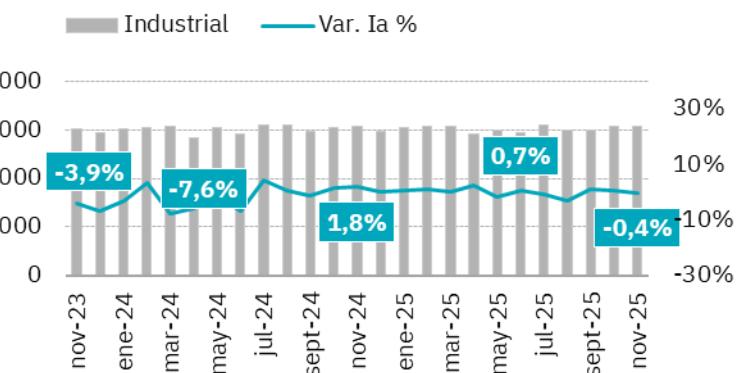
### Demanda de energía eléctrica – Segmento residencial (GWh y %)



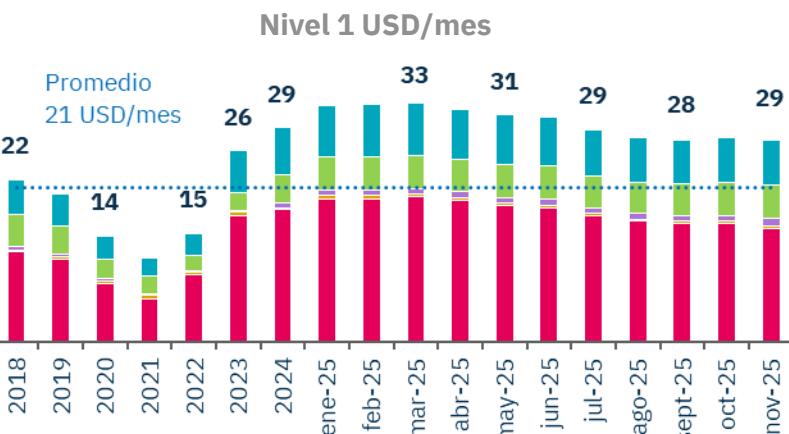
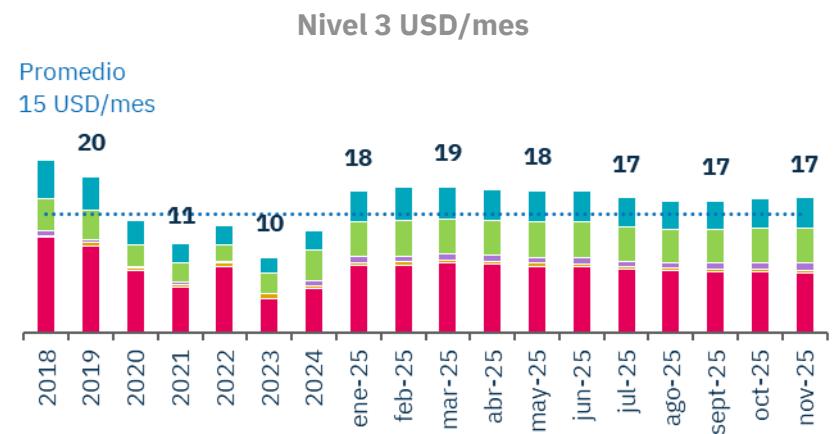
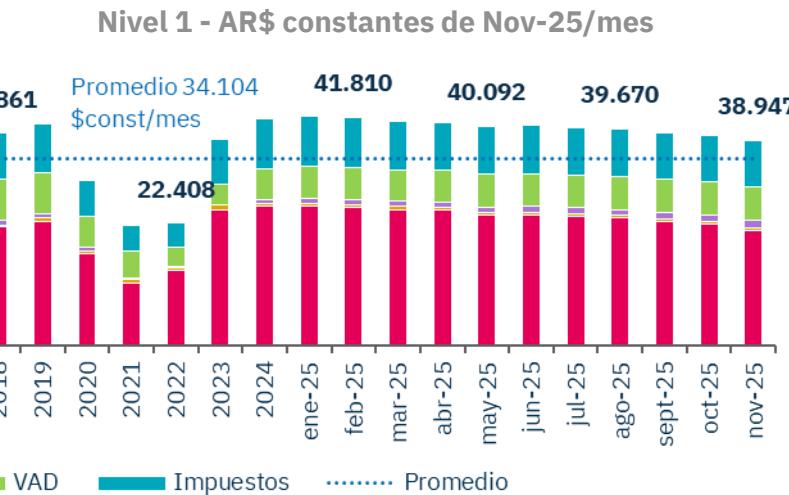
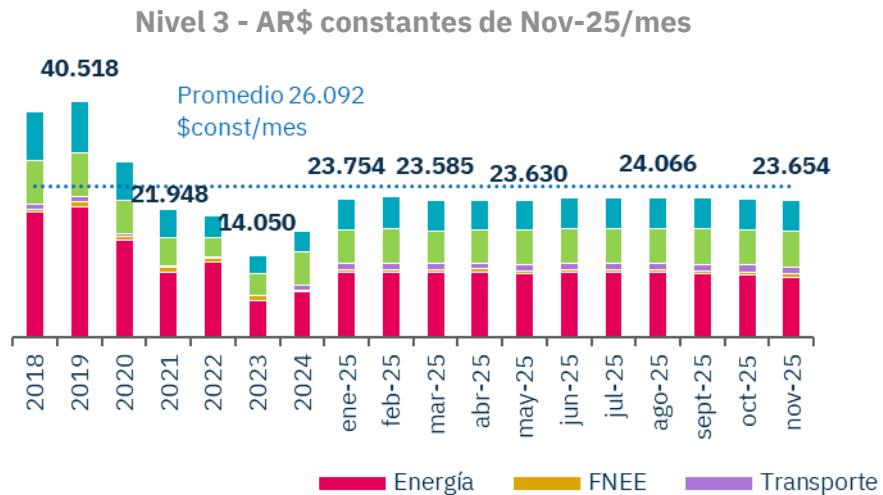
### Demanda de energía eléctrica – Comercio / Industria chica (GWh y %)



### Demanda de energía eléctrica – Comercio / Industria grande (GWh y %)



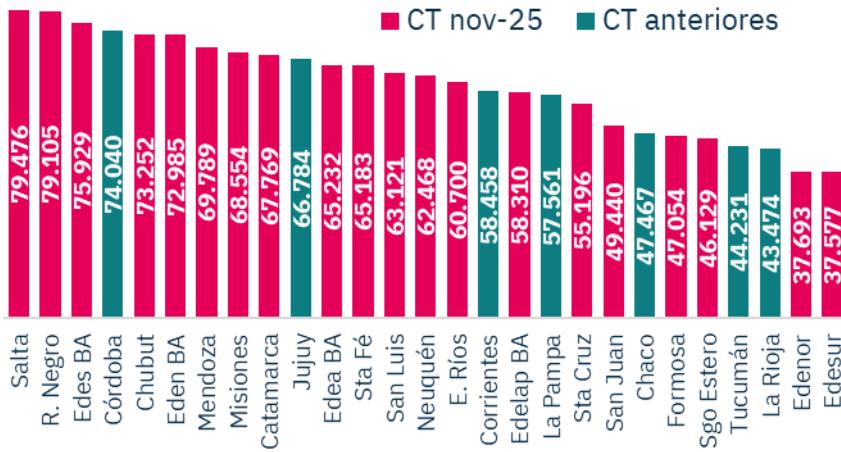
## Tarifa media de energía eléctrica, Nivel 1 y 3 <sup>(1)</sup>



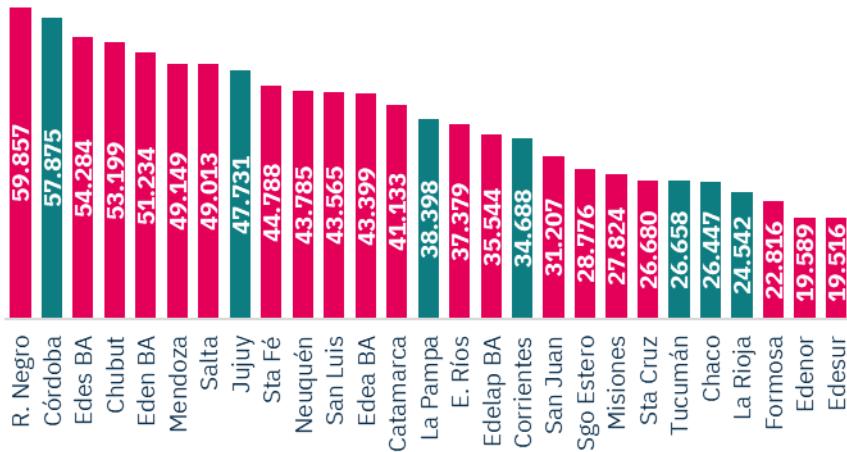
Notas: (1) Corresponde a una tarifa media de Edenor para un consumo de 250 KWh/mes, segmento R2. Fuente: elaboración propia en base a ENRE, índices de precios provinciales, IPC CABA y BCRA.

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

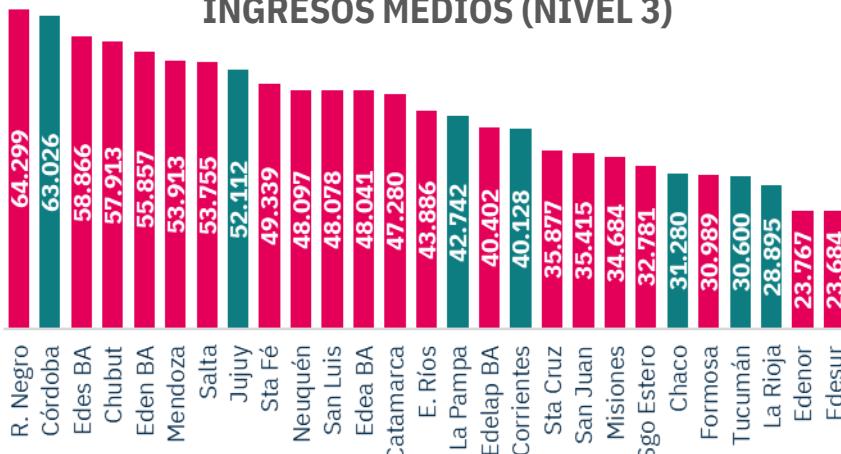
**INGRESOS ALTOS (NIVEL 1)**



**INGRESOS BAJOS (NIVEL 2)**



**INGRESOS MEDIOS (NIVEL 3)**



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: Edems, 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.