

# Comparativo de Tarifas

Edición bimestral a Setiembre 2025



# Consideraciones Previas

La comparación de tarifas de energía eléctrica entre distintos países suele ser un tema controversial.

Diferentes aspectos, algunos más intuitivos, como la densidad de clientes y otros no tanto, como la tipología de clientes o las definiciones de políticas económicas y/o sociales, entre otros, juegan roles fundamentales a la hora de determinar el precio que pagan los consumidores por la misma cantidad de energía suministrada en cada uno de los países.

Los estudios más sólidos utilizan más de una Cuenta Tipo por sector y, de ser posible, varias empresas por país.

En esta comparación bimestral, se consideran, además de UTE, 7 empresas de la región (con 10 pliegos tarifarios), definiéndose 3 Cuentas Tipo Residenciales y 5 Cuentas Tipo No Residenciales.

Se realiza una comparación en dólares corrientes y otra en Paridad de Poder Adquisitivo (PPA).

Las empresas seleccionadas son:

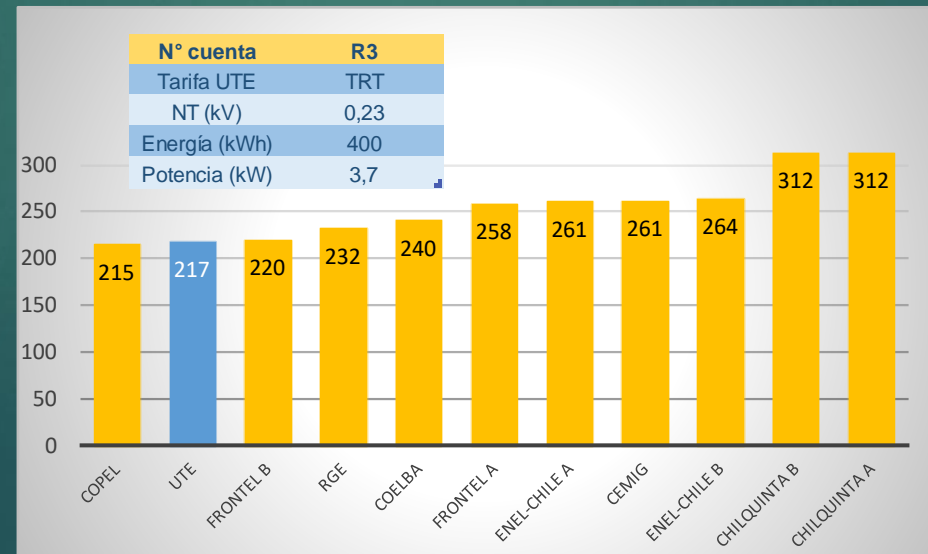
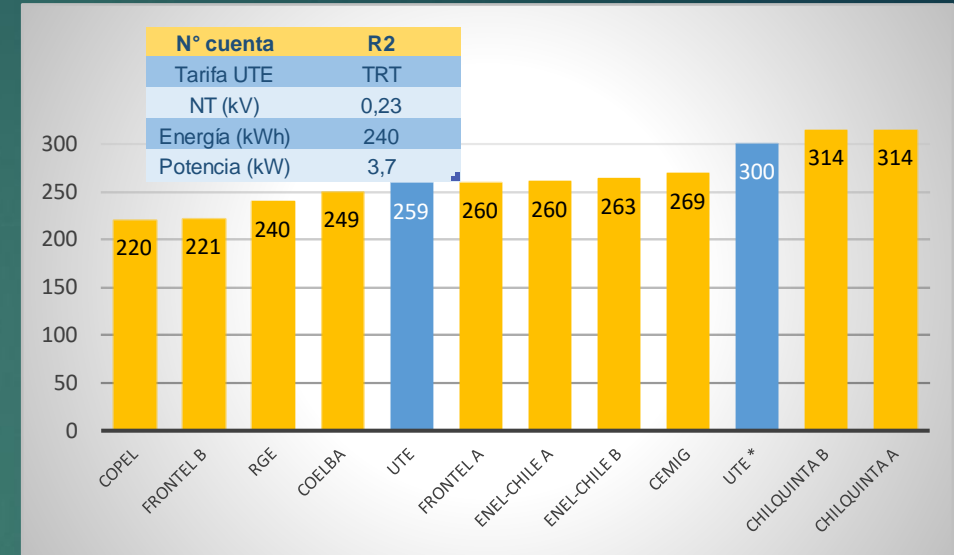
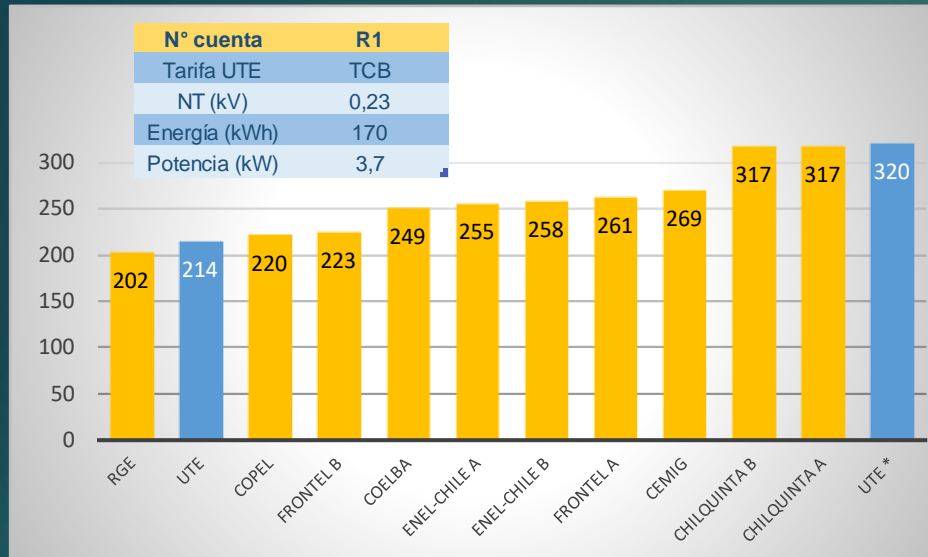
- CEMIG (Brasil-Minas Gerais)
- RGE (Brasil-Rio Grande do Sul)
- COELBA (Brasil-Bahía)
- COPEL (Brasil-Paraná)
- CHILQUINTA (Chile)
- ENEL (Chile) - Ex Chilectra
- FRONTEL (Chile)
- UTE (Uruguay)

# Cuentas Tipo

CUENTA TIPO	NIVEL TENSIÓN (kV)	POTENCIA (kW)	ENERGÍA (kWh)	MODULACIÓN Consumo de Energía		% de Energía que se consume a precios de Punta, Valle y Llano para UTE		DISTRIBUCIÓN POTENCIA
R1	0,23 – 0,40	3,7	170	18:00 a 22:00 hs:	25%	Punta	17%	100%
				00:00 a 07:00 hs.	20%	Valle	20%	
				Resto:	55%	Llano	63%	
R2	0,23 – 0,40	3,7	240	18:00 a 22:00 hs:	25%	Punta	17%	100%
				00:00 a 07:00 hs.	20%	Valle	20%	
				Resto:	55%	Llano	63%	
R3	0,23 – 0,40	3,7	400	18:00 a 22:00 hs:	20%	Punta	14%	100%
				00:00 a 07:00 hs.	20%	Valle	20%	
				Resto:	60%	Llano	66%	
NR1	0,23 – 0,40	7,4	2.000	18:00 a 22:00 hs:	23%	Punta	12%	100%
				00:00 a 07:00 hs:	17%	Valle	17%	
				Resto:	60%	Llano	71%	
NR2	0,23 – 0,40	40	20.000	18:00 a 22:00 hs:	19%	Punta	10%	100%
				00:00 a 07:00 hs:	21%	Valle	21%	
				Resto:	60%	Llano	69%	
NR3	0,23 – 0,40	100	50.000	18:00 a 22:00 hs:	19%	-	-	100%
				00.00 a 07:00 hs:	21%	-	-	
				Resto:	60%	-	-	
NR4	15	170	100.000	18:00 a 22:00 hs:	15%	-	-	Punta- Llano:77%
				00.00 a 07:00 hs:	26%	-	-	Valle:100%
				Resto:	59%	-	-	
NR5	30	750	500.000	18:00 a 22:00 hs:	15%	-	-	Punta –Llano:85%
				00.00 a 07:00 hs:	28%	-	-	Valle: 100%
				Resto:	57%	-	-	

# Cuentas Residenciales

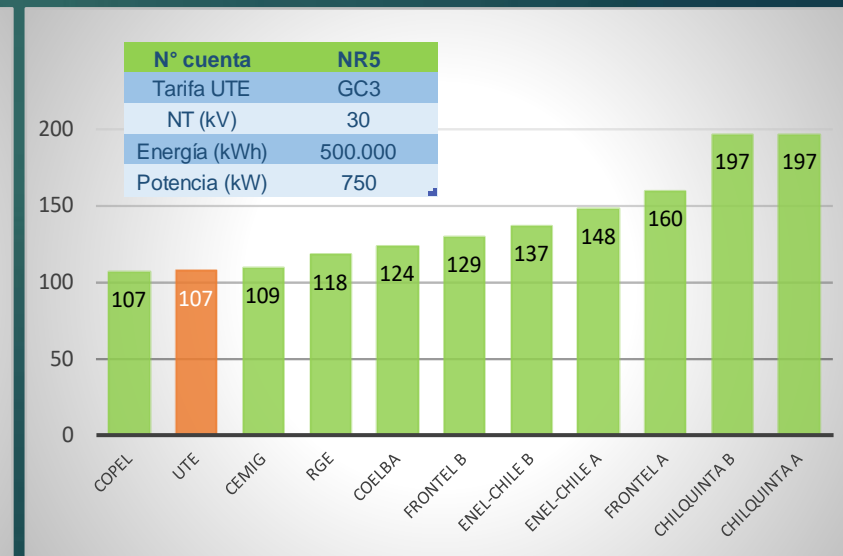
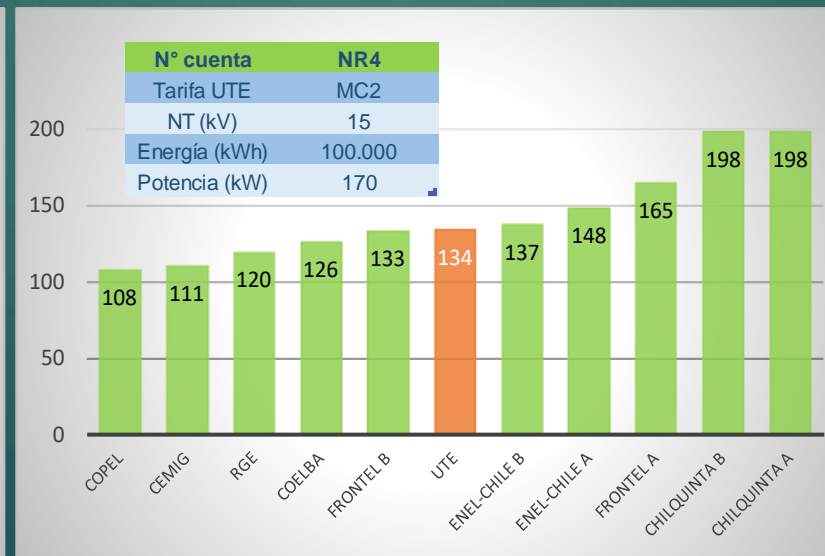
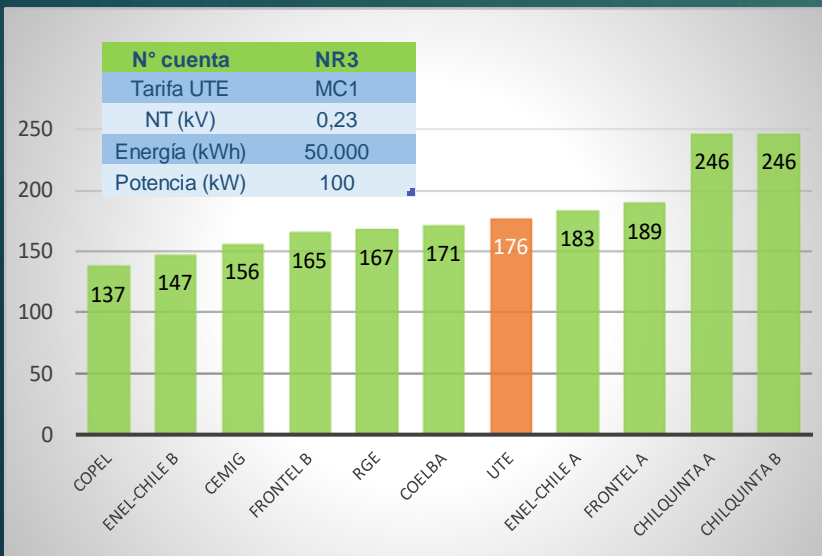
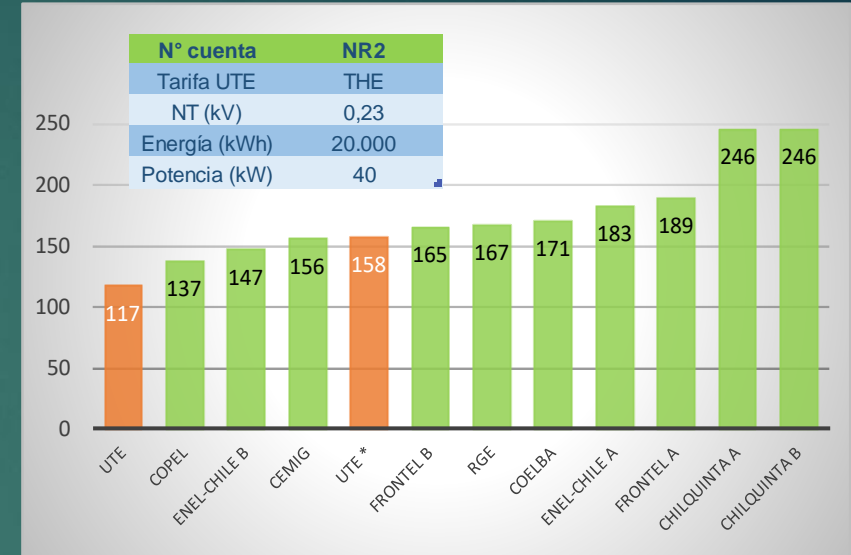
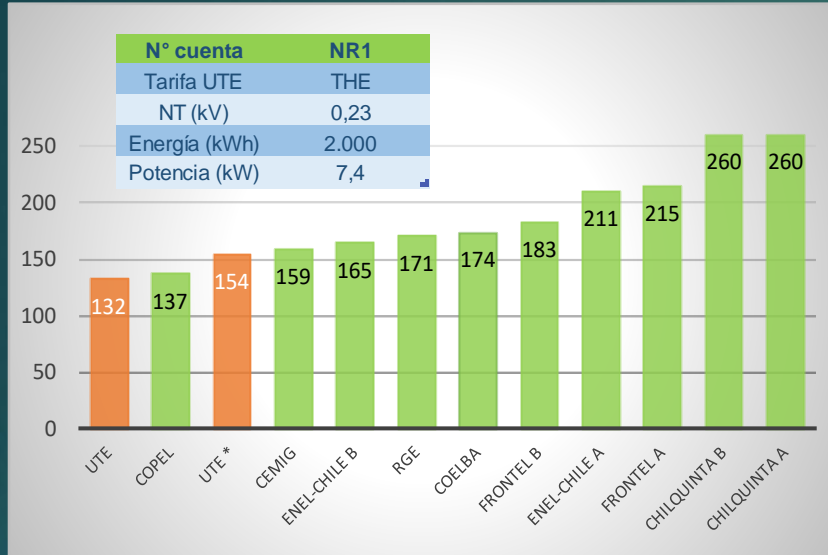
US\$/MWh , incluye impuestos



En las Cuentas Tipo Residenciales R1 y R2, UTE\* representa la facturación para UTE con TRS

# Cuentas No Residenciales

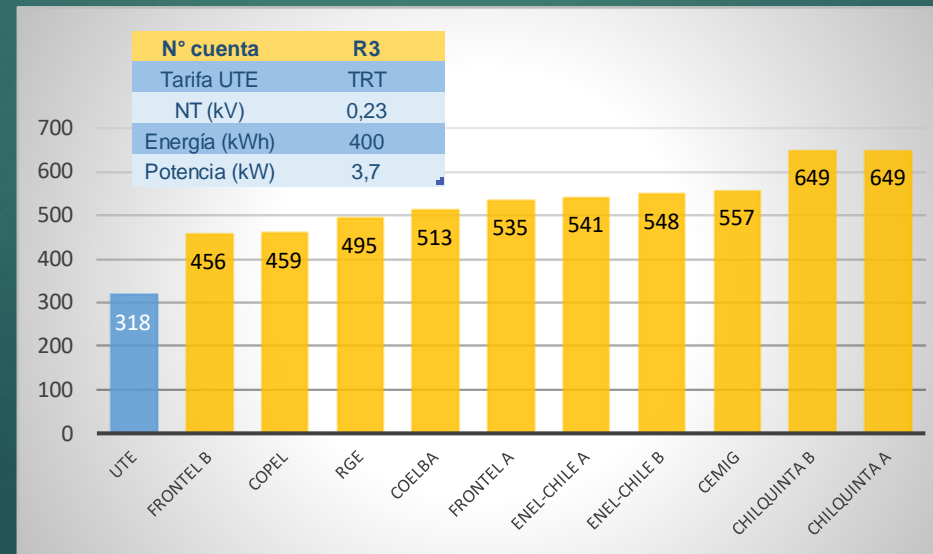
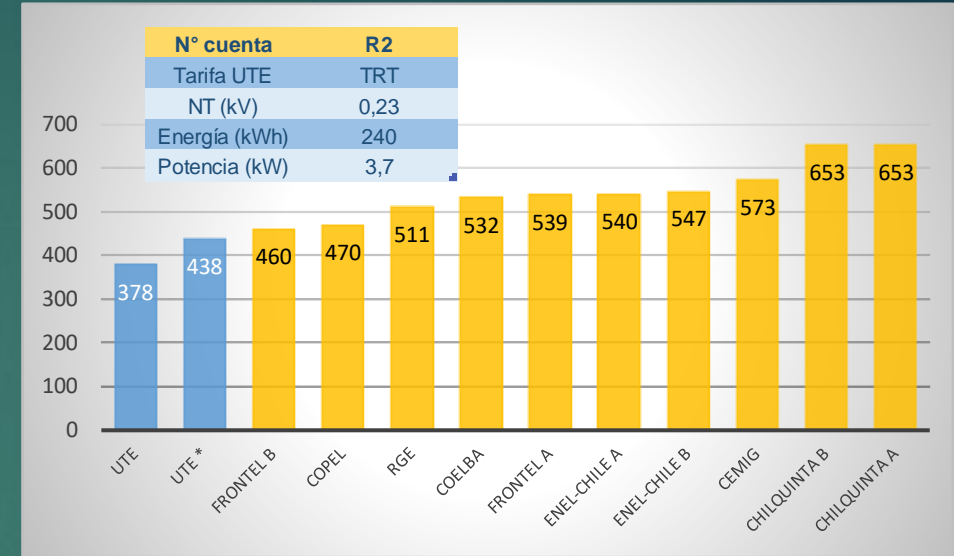
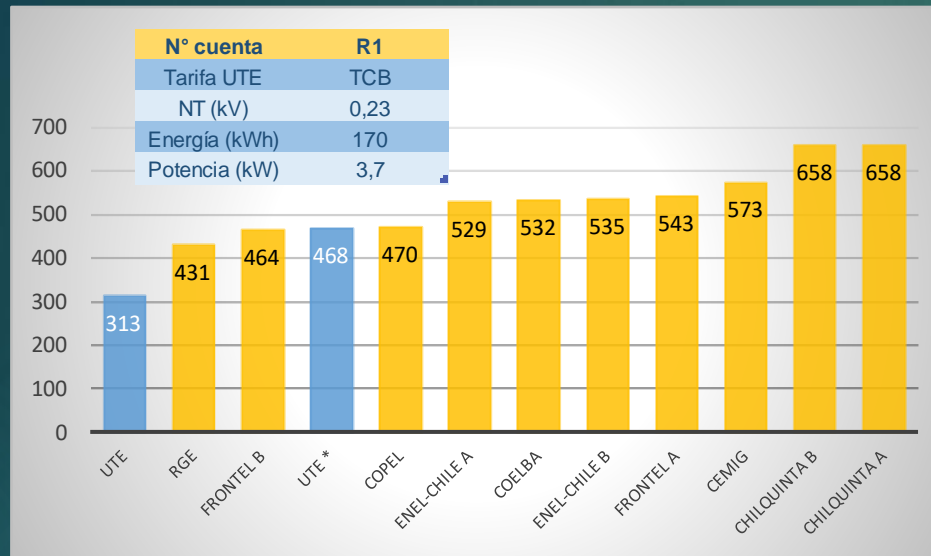
## US\$/MWh



En las Cuentas Tipo No Residenciales NR1 y NR2, UTE \* representa la facturación para UTE con TGS

# Cuentas Residenciales

dólar PPA/MWh , incluye impuestos

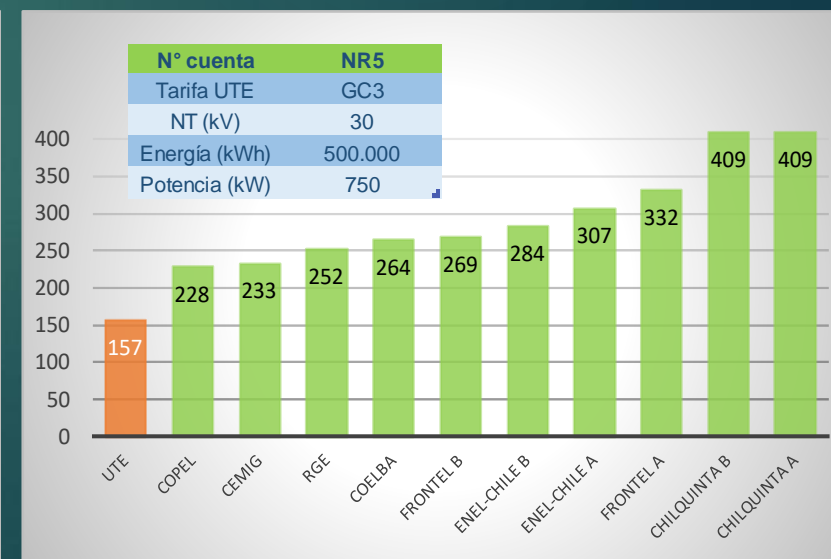
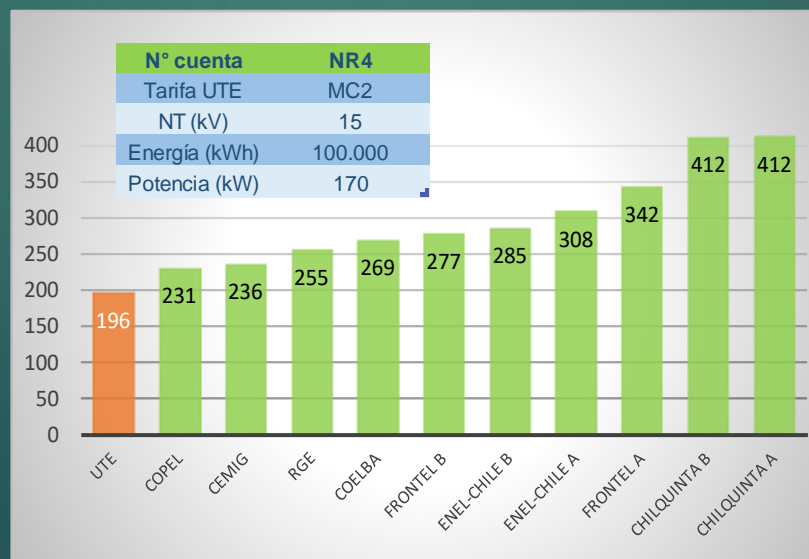
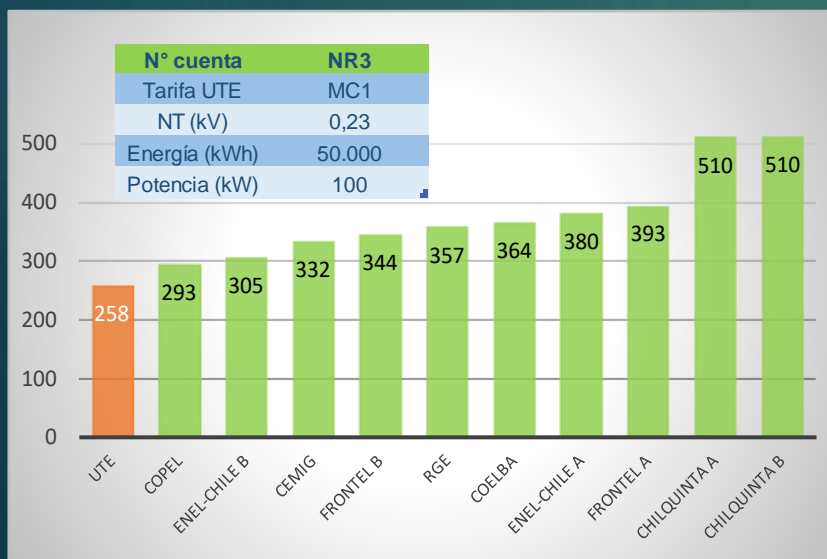
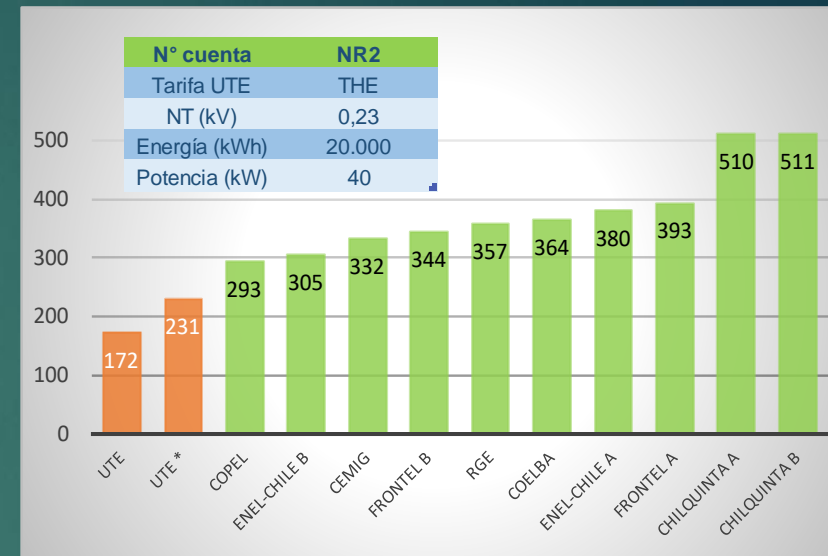
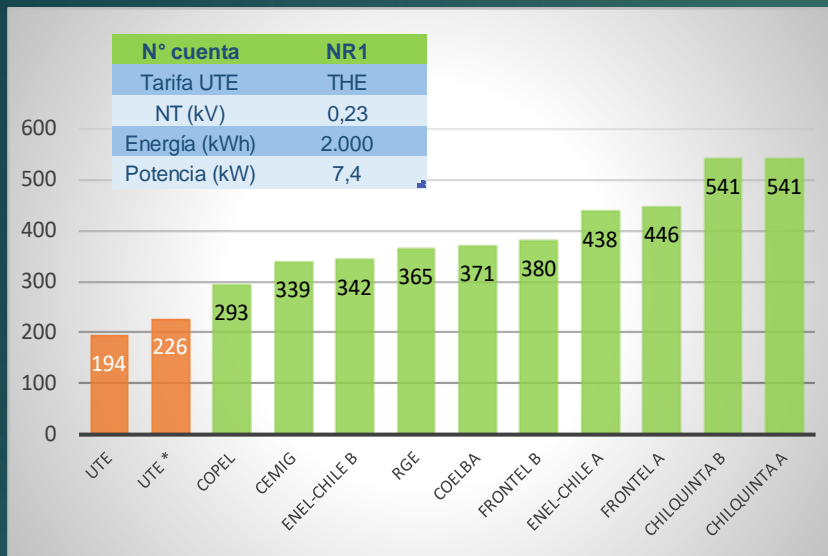


En las Cuentas Tipo Residenciales R1 y R2, UTE\* representa la facturación para UTE con TRS



# Cuentas No Residenciales

## dólar PPA/MWh



En las Cuentas Tipo No Residenciales NR1 y NR2, UTE \* representa la facturación para UTE con TGS

# Comentarios

## Comparativo en Dólares Americanos<sup>1</sup>:

- Arbitrajes:
  - El peso uruguayo y el Peso chileno devalúan en el bimestre 0,7% y 0,6% respectivamente. El Real por su parte se fortalece 2,8%.
  - Interanual, se observa un debilitamiento del Peso chileno en el entorno del 4%. Mientras que el Peso uruguayo y el Real se fortalecen 3%.
- Brasil: La “Bandeira Tarifaria” en setiembre fue Vermelha 2 (correspondiéndose con mayores costos de generación que el bimestre anterior).
- Chile: en esta oportunidad las tarifas en Chile no presentan modificaciones de impacto.
- Los movimientos en este bimestre responden fundamentalmente al cambio de la “Bandeira Tarifaria en Brasil”, seguido por el efecto del Tipo de Cambio.
- Cuentas Tipo Residenciales<sup>2</sup>: En las Cuentas Tipo Residenciales UTE mejora su posicionamiento en R1 y R3 facturada con TCB y TRT respectivamente, quedando segunda en ambas Cuentas Tipo. R2 gana posiciones facturada con TRT, quedando en la mitad mas favorable.

- Cuentas Tipo No Residenciales<sup>3</sup>: En las Cuentas Tipo NR1 y NR2 UTE lidera el ranking facturada con THE. En NR5, UTE mejora posicionamiento quedando segunda. En el resto de las Cuentas Tipo, UTE se encuentra en posiciones intermedias.

## Comparativo medido a Precios Internacionales<sup>4</sup>:

- Los movimientos de este bimestre reflejan los mayores costos de generación de Brasil y los cambios en PPA del período.
- Cuentas Tipo Residenciales<sup>2</sup>: En las tres Cuentas Tipo, UTE lidera el ranking. En R1 con TCB , en R3 con TRT. Y en R2 con TRT así como con TRS. En la Cuenta Tipo R1, cuando se la factura con TRS, la empresa uruguaya se mantiene en la mitad más conveniente.
- Cuentas Tipo No Residenciales<sup>3</sup>: UTE recupera el liderazgo del ranking en las cinco Cuentas Tipo No Residenciales. Para las NR1 y NR2, este liderazgo se mantiene, incluso, si se las factura con TGS.

<sup>1</sup> Información elaborada con los Pliegos Tarifarios vigentes en el mes de setiembre de 2025. Tipo de Cambio (Dólar interbancario comprador) y arbitrajes utilizados corresponden al promedio mensual de setiembre de 2025 según datos del Banco Central del Uruguay.

<sup>2</sup> Las tarifas más convenientes en UTE para ese tipo de clientes, son TCB y TRT. Se muestra también la facturación con TRS de las Cuentas Tipo R1 y R2, dado que es la tarifa con mayor proporción de clientes con estas características.

<sup>3</sup> Cuentas Tipo NR1 y NR2: la tarifa más conveniente en UTE es la THE, se muestra también para esos clientes típicos la facturación con TGS por ser la tarifa de mayor proporción de clientes con estas características.

<sup>4</sup> Comparativo en base a Paridad de Poder Adquisitivo. Considera el valor relativo de las monedas a partir de su capacidad de compra.

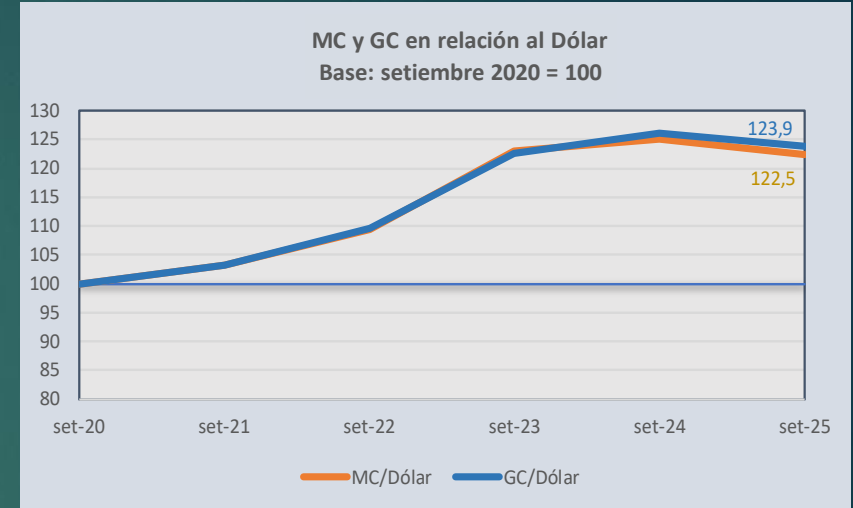
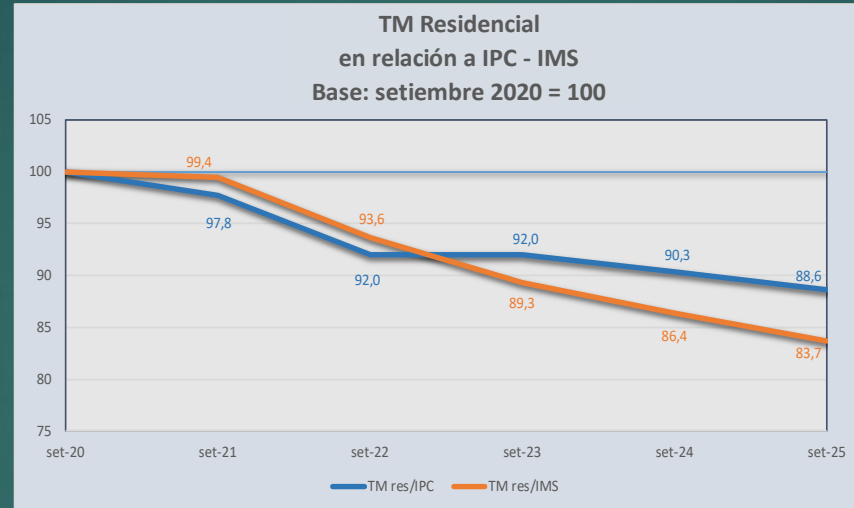


# Tarifas UTE y Variables Macroeconómicas

## Últimos 5 años – a Setiembre 2025

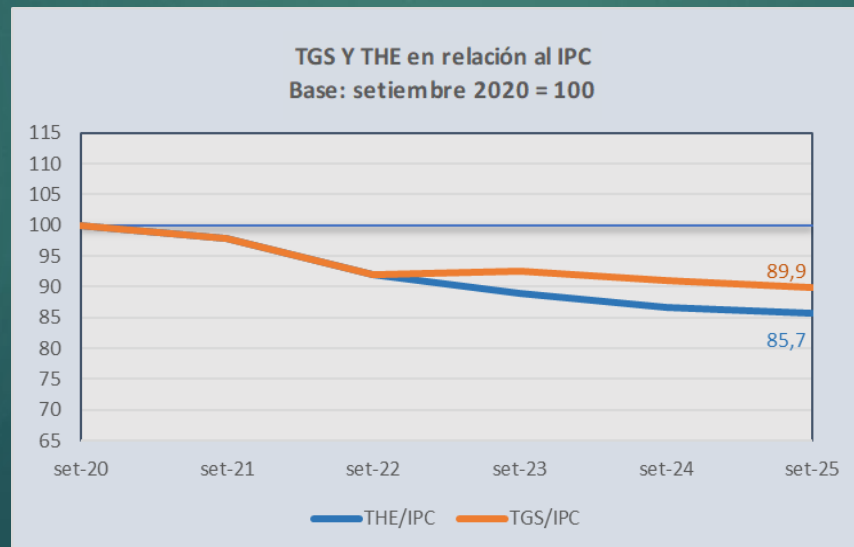
La Tarifa Media Residencial:

- Disminuyó 11,4% en términos reales.
- Disminuyó 16,3% en relación al índice medio de salarios.



En relación al IPC:

- La TGS ha bajado 10,1%.
- La THE se depreció 14,3%.



En relación al dólar:

- La Tarifa Media MC aumentó 22,5%.
- La Tarifa Media GC aumentó 23,9%.

# Fuentes

- ▶ Sitios Web: ENEL Chile, CHILQUINTA Energía, FRONTEL – SAESA, CEMIG, RGE Sul, COELBA, COPEL y UTE.
- ▶ Agencia Nacional de Energía Eléctrica (ANEEL).
- ▶ Pliegos Tarifarios vigentes a 09/25 de las empresas observadas.
- ▶ UTE en cifras.
- ▶ Banco Mundial.
- ▶ Banco Central del Uruguay (BCU).
- ▶ Comisión Económica Para Latinoamérica y el Caribe (CEPAL).
- ▶ Instituto Nacional de Estadística (INE).
- ▶ EXANTE.

# Glosario

- ▶ TCB: Tarifa de Consumo Básico Residencial.
- ▶ TRS: Tarifa Residencial Simple.
- ▶ TRD: Tarifa Residencial Doble Horario.
- ▶ TRT: Tarifa Residencial Triple Horario.
- ▶ THE: Tarifa General Hora-Estacional.
- ▶ TGS: Tarifa General Simple.
- ▶ MC: Tarifa Medianos Consumidores.
- ▶ GC: Tarifa Grandes Consumidores.
- ▶ NR: Cuentas Tipo No Residenciales.
- ▶ R: Cuentas Tipo Residenciales.
- ▶ PPA: Paridad de Poder Adquisitivo.