Comparativo de Tarifas

Edición bimestral a noviembre 2023

ute

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:

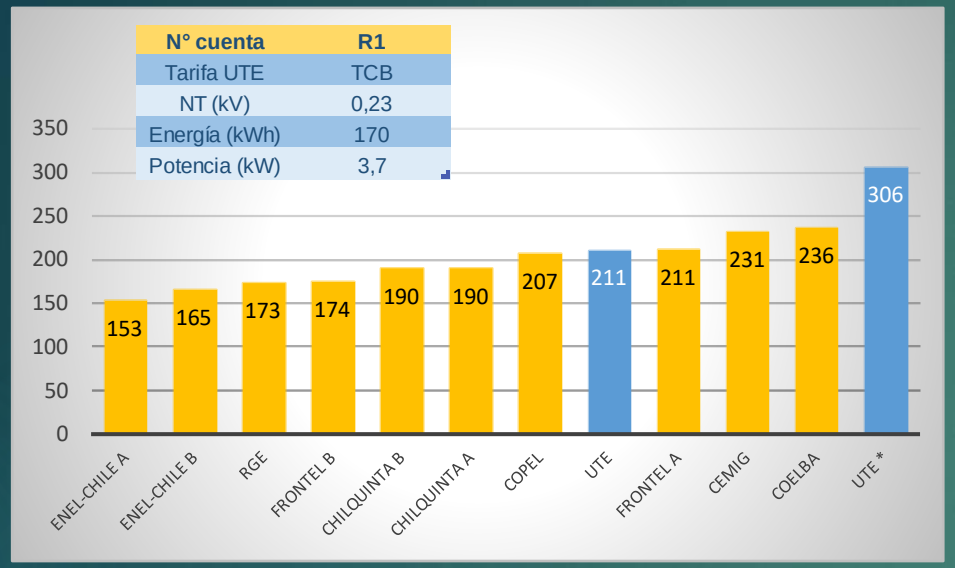
- CEMIG (Brasil-Minas Gerais)
- RGE (Brasil-Rio Grande do Sul)
- COELBA (Brasil-Bahía)
- COPEL (Brasil-Paraná)
- CHILQUINTA (Chile)
- ENEL (Chile) - Ex Chilectra
- FRONTEL (Chile)
- UTE (Uruguay)

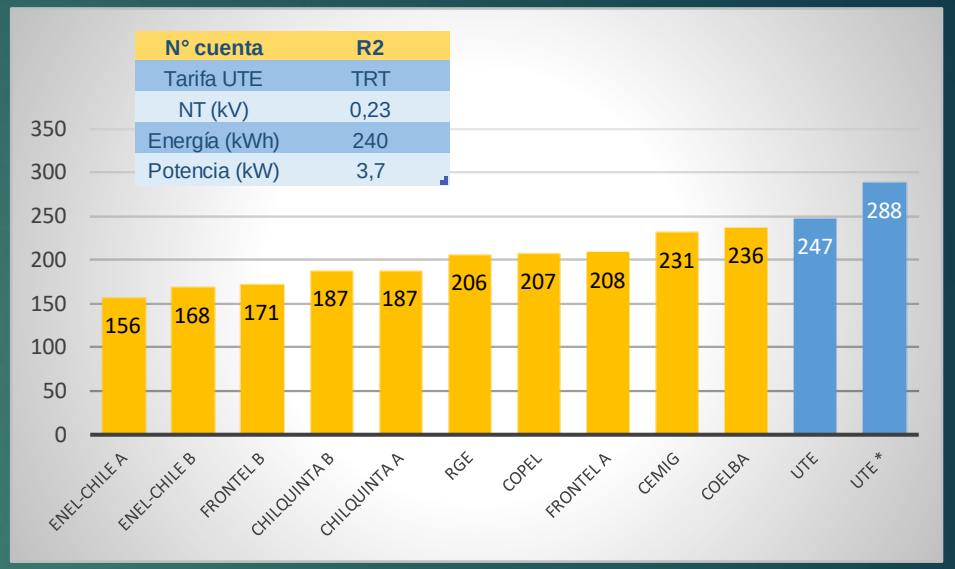
Cuentas Tipo

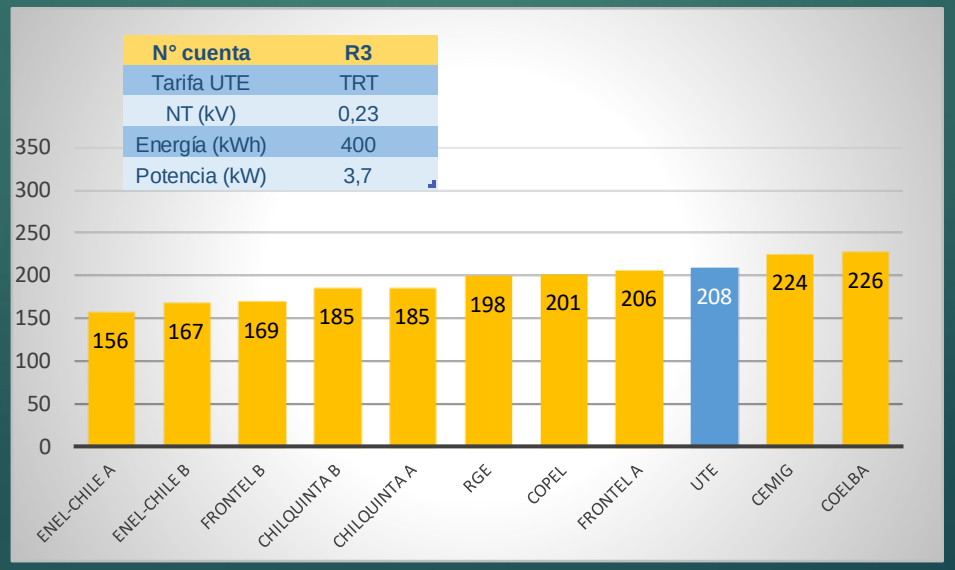
CUENTA TIPO	NIVEL TENSIÓN (kV)	POTENCIA (kW)	ENERGÍA (kWh)	MODULACIÓN Consumo de Energía		% de Energía que se consume a precios de Punta, Valle y Llano para UTE		DISTRIBUCIÓN POTENCIA
R1	0,23 – 0,40	3,7	170	18:00 a 22:00 hs:	25%	Punta	17%	100%
				00:00 a 07:00 hs.	20%	Valle	20%	
				Resto:	55%	Llano	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



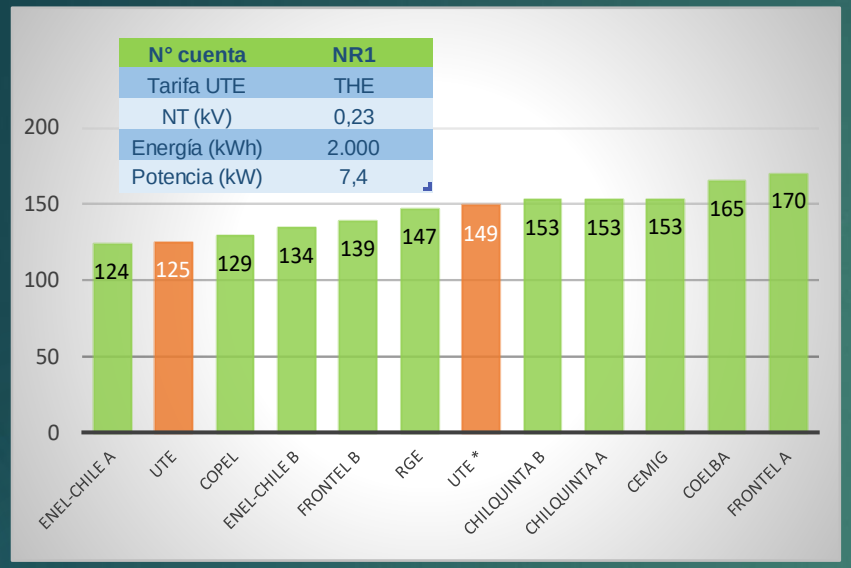


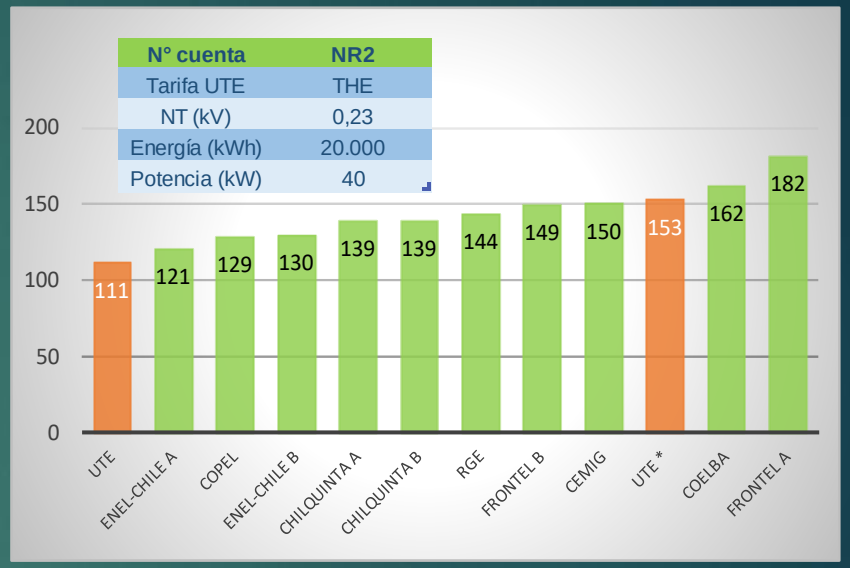


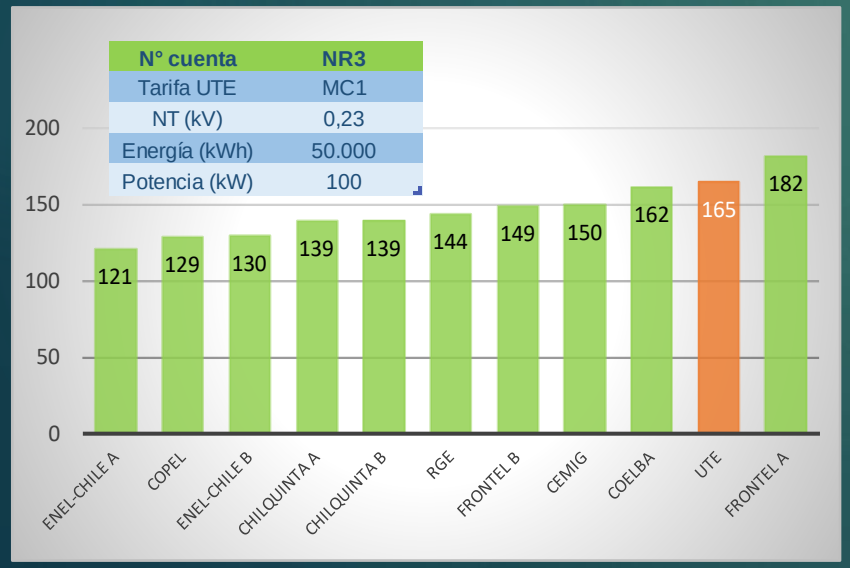
En las Cuentas Tipo Residenciales R1 y R2, UTE* representa la facturación para UTE con TRS

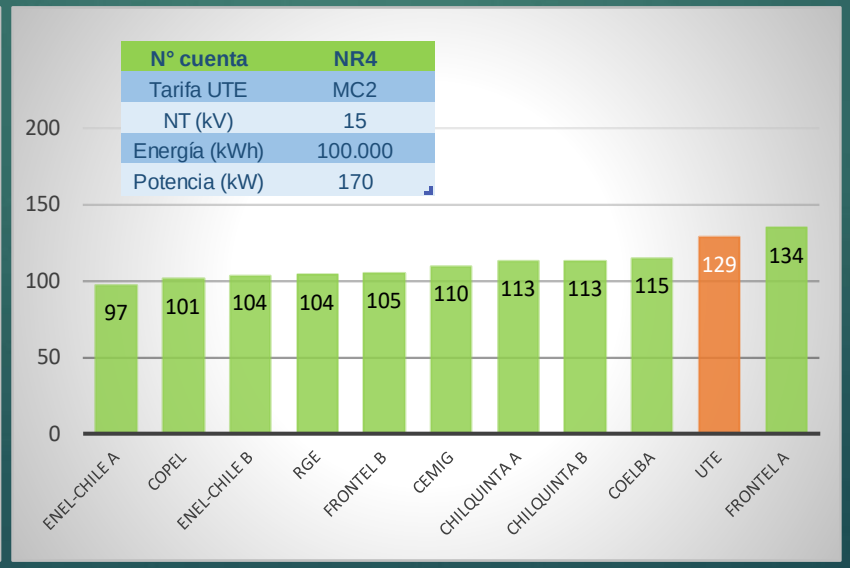
Cuentas No Residenciales

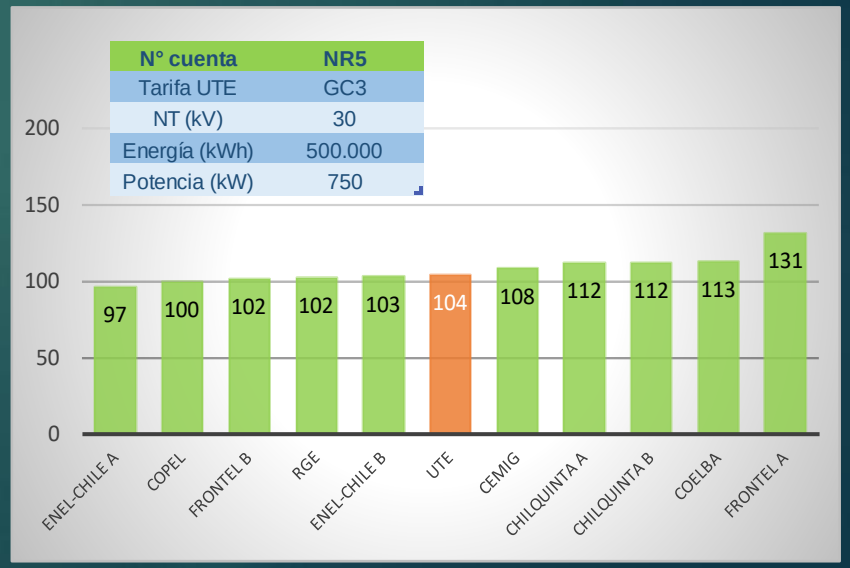
US$/MWh







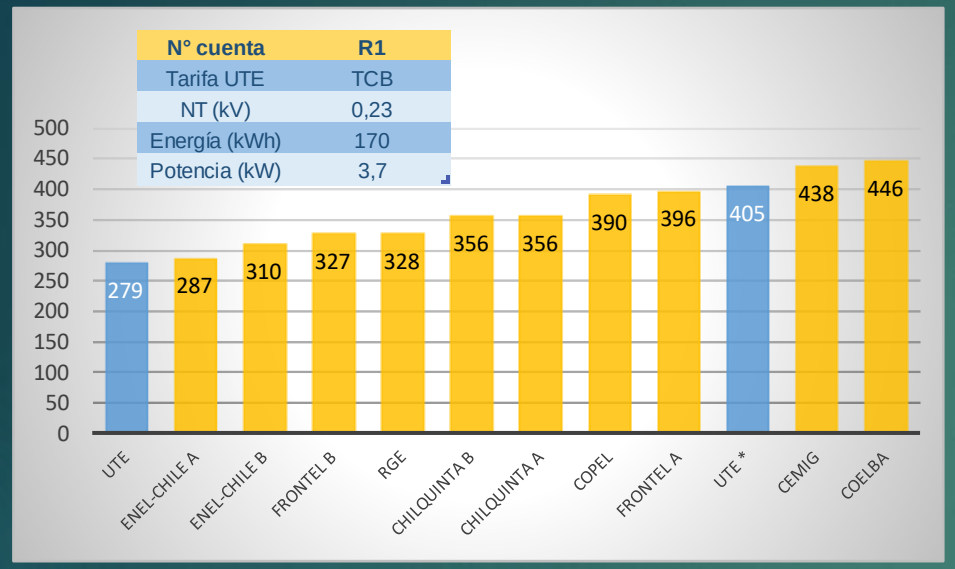


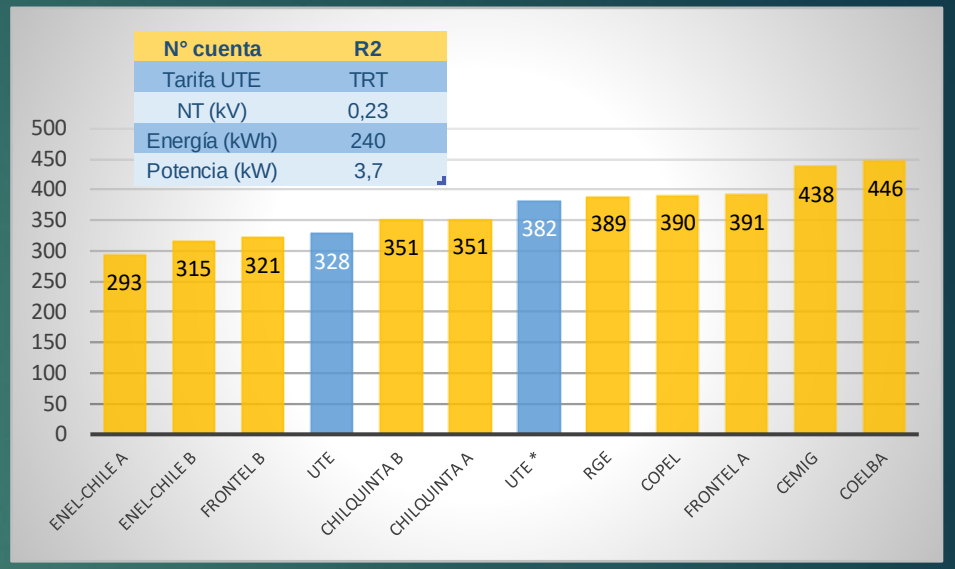


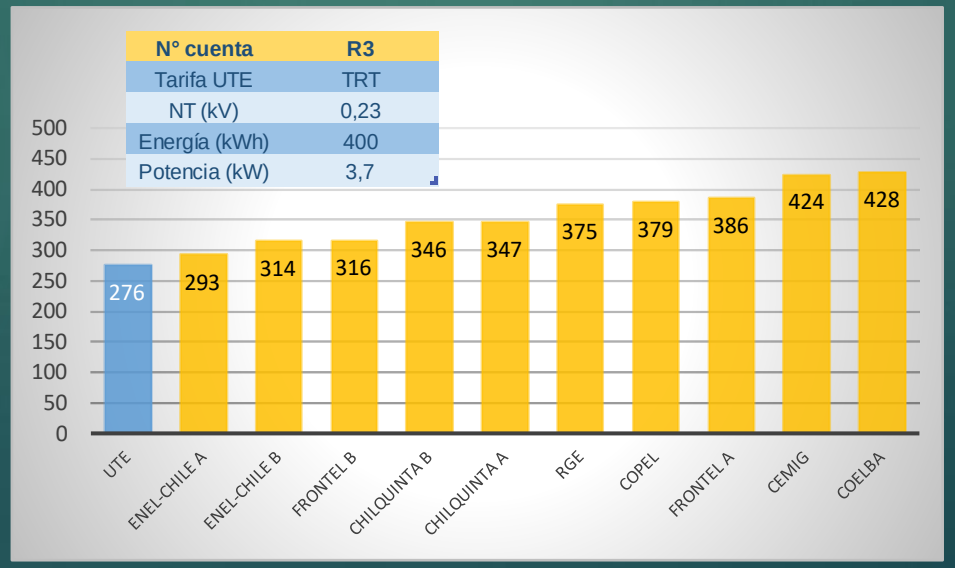
En las Cuentas Tipo No Residenciales NR1 y NR2, UTE * representa la facturación para UTE con TGS

Cuentas Residenciales

dólar PPA/MWh , incluye impuestos



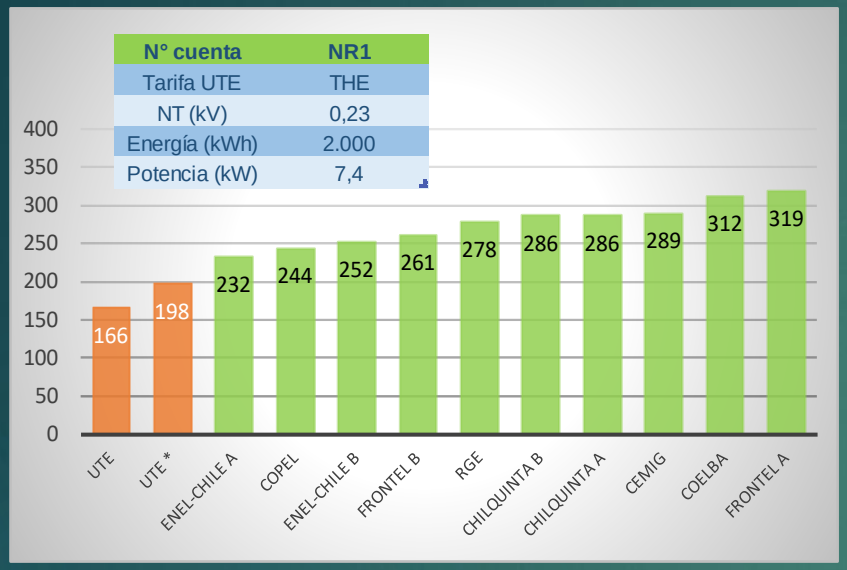


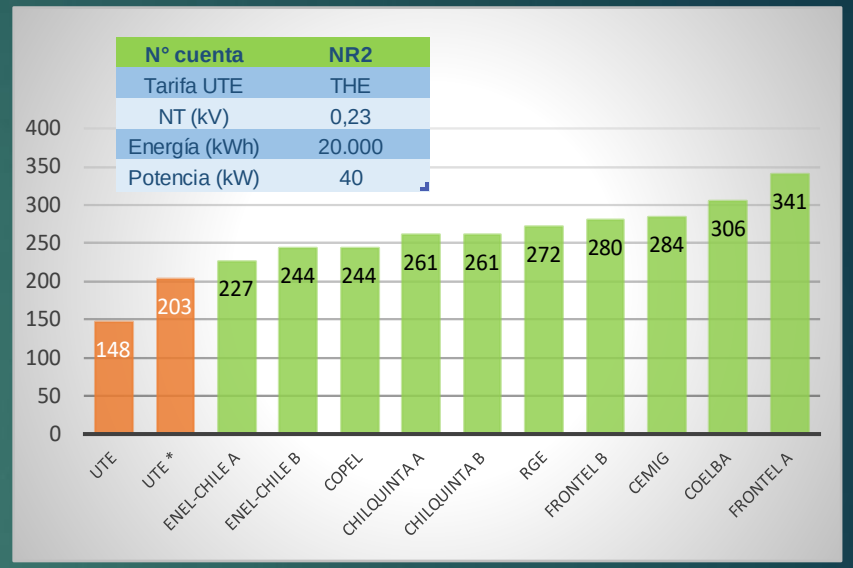


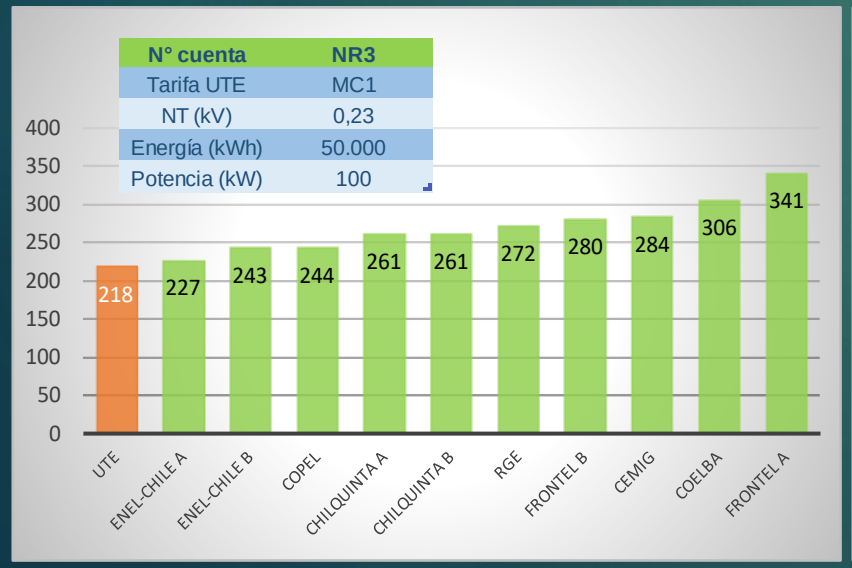
En las Cuentas Tipo Residenciales R1 y R2, UTE* representa la facturación para UTE con TRS

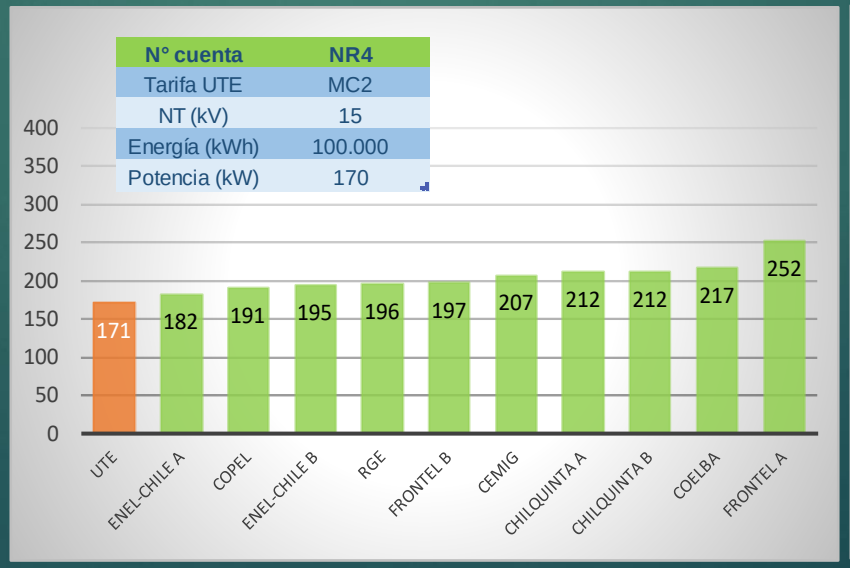
Cuentas No Residenciales

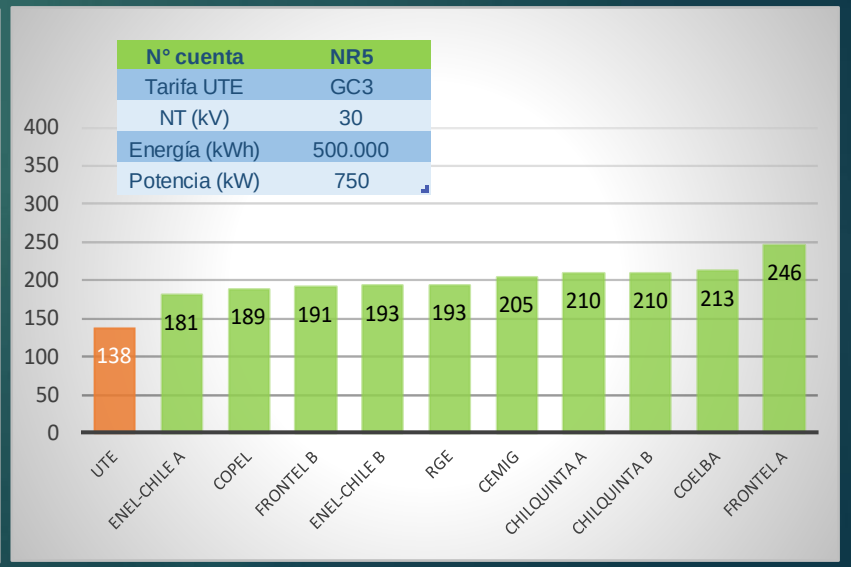
dólar PPA/MWh











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

Comentarios

- En Brasil se destaca que la “Bandeira Tarifaria” en noviembre es Verde (correspondiéndose con menores costos de generación), y que ninguna empresa ajustó sus tarifas.

- En Chile cabe recordar el cambio en estructura que se realizó en las empresas de este país, lo que está siendo acompañado por ajustes leves en las tarifas de algunas empresas.

Comparativo en Dólares Americanos[1]:

- Arbitrajes: el Peso Uruguayo se sigue debilitando en este bimestre con una devaluación de aproximadamente 4%. En tanto el Real y el Peso Chileno se fortalecen muy levemente, con una revaluación del 1% y 0,3% respectivamente.

- Los movimientos en este bimestre responden fundamentalmente al ajuste de tarifas en algunas de las distribuidoras chilenas y al efecto de Tipo de Cambio.

- En la mayoría de las Cuentas Tipo, los posicionamientos de UTE se han mantenido relativamente estables respecto de la comparación de setiembre de 2023.

- **Cuentas Tipo Residenciales[2]:**

  UTE presenta para la Cuenta Tipo R1, facturada con TCB, la ganancia de una posición dentro de la mitad menos conveniente, mientras que facturada con TRS se mantiene en último lugar.
  En la Cuenta Tipo R2 UTE se mantiene última, tanto facturada con TRT como con TRS.
  La Cuenta Tipo R3 mantiene su posición dentro de la mitad menos conveniente.

- **Cuentas Tipo No Residenciales[3]:**

  En la Cuenta Tipo NR1 UTE gana una posición manteniéndose dentro de las mejores ubicaciones si se observa con THE, y se da la ganancia de algunas posiciones, pasando a estar en una ubicación intermedia con TGS.
  En la Cuenta Tipo NR2 se mantiene incambiada en la primera posición si se observa con THE, mientras que pierde un lugar dentro de la mitad menos conveniente cuando es facturada con TGS.
  En las Cuentas Tipo NR3 y NR4 UTE aún se ubica entre las menos convenientes, en tanto para la NR5 se da la ganancia de una posición, pasando a estar nuevamente en valores intermedios.

Comparativo medido a Precios Internacionales (PPA)[4]:

- Los corrimientos que se observan en relación al comparativo de setiembre de 2023 responden en general al ajuste de tarifas en algunas empresas de Chile, y al ajuste realizado en octubre del deflactor del PBI utilizado para obtener los PPA de cada país.
- En general UTE mantiene las posiciones respecto al informe anterior.

- **Cuentas Tipo Residenciales:**
  En las Cuentas Tipo R1 y R3 UTE se mantiene liderando el ranking si se las factura con las tarifas TCB y TRT respectivamente. Mientras que en la Cuenta Tipo R2, facturada con TRT, pierde un par de lugares dentro de la mitad más conveniente.
  Cuando se las factura con TRS, en la Cuenta Tipo R1 pierde un par de posiciones mientras que en la Cuenta Tipo R2 conserva su ubicación intermedia.

- **Cuentas Tipo No Residenciales:**
  UTE se mantiene liderando el ranking en las cinco Cuentas Tipo.

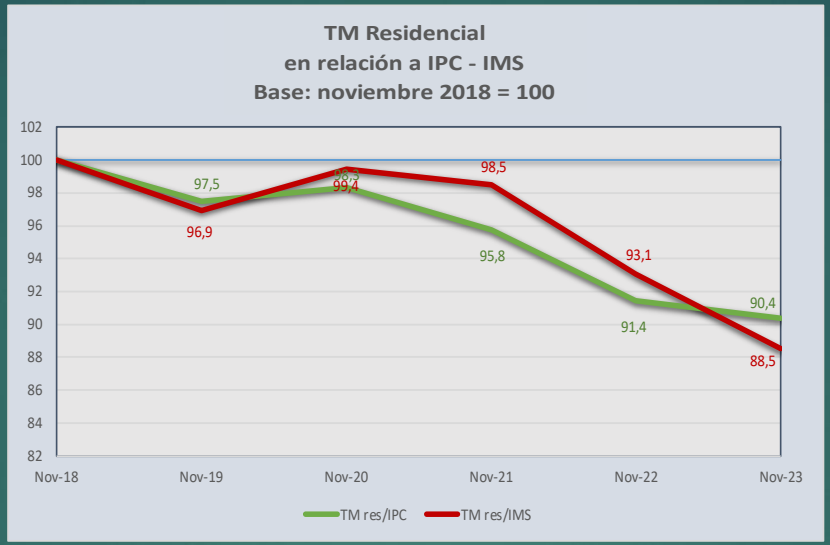
1- Información elaborada con los Pliegos Tarifarios vigentes en el mes de noviembre de 2023. Tipo de Cambio (Dólar interbancario comprador) y arbitrajes utilizados corresponden al promedio mensual de noviembre de 2023 según datos del Banco Central del Uruguay.
2- Cuentas Tipo R1 y R2: la tarifa más conveniente en UTE es la TCB y TRT respectivamente, pero se muestra también para esos clientes típicos la facturación con TRS por ser la tarifa con mayor proporción de clientes con estas características.
3- Cuentas Tipo NR1 y NR2: la tarifa más conveniente en UTE es la THE pero se muestra también para esos clientes típicos la facturación con TGS por ser la tarifa de mayor proporción de clientes con estas características.
4- Comparativo en base a Paridad de Poder Adquisitivo, se considera el valor relativo de las monedas a partir de su capacidad de compra.

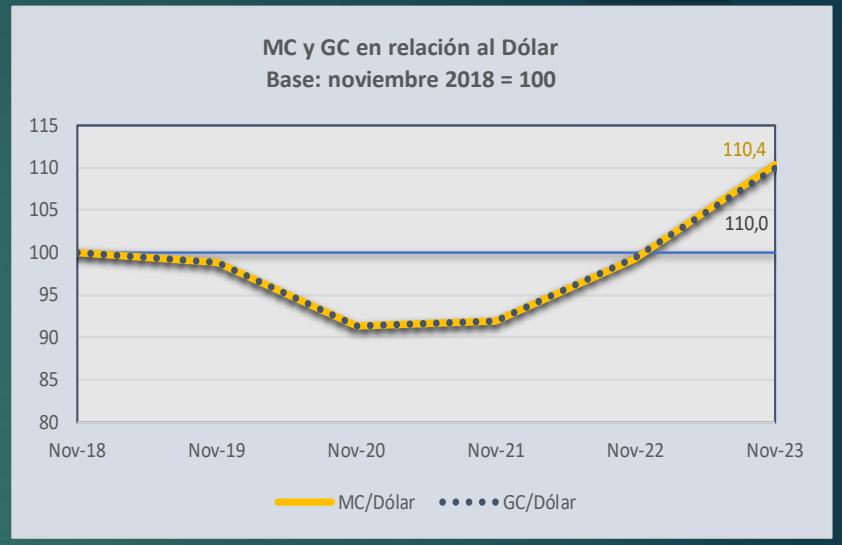
Tarifas UTE y Variables Macroeconómicas

Últimos 5 años, a noviembre 2023

La Tarifa Media Residencial:

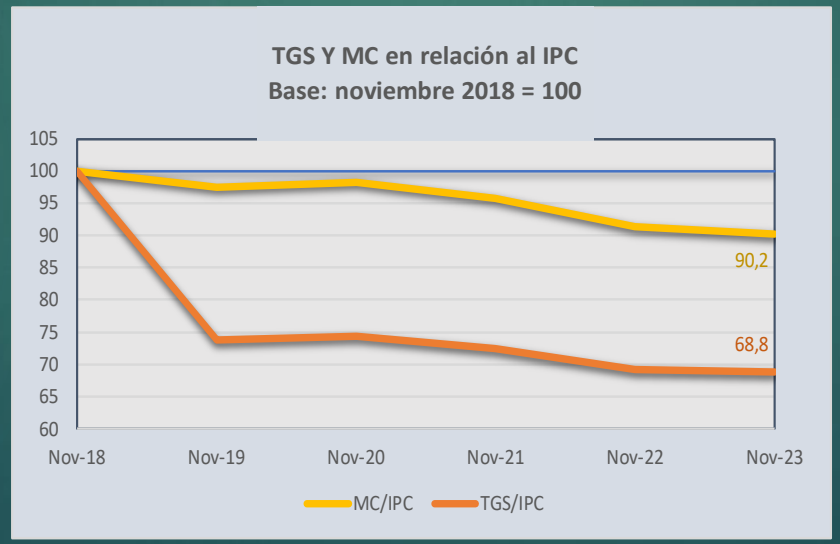
- Disminuyó 9,6 % en términos reales.
- Disminuyó 11,5 % en relación a los salarios[1].





En términos reales:

- La TGS[2] ha bajado 31,2%.
- La tarifa MC se depreció 9,8%.



- En relación al Dólar, las tarifas MC y GC aumentaron en el entorno del 10%.

1- El valor considerado de IMS a noviembre 2023 es de elaboración propia con datos publicados por EXANTE
2- Incluye Descuento Comercial de 7% aprobado por R 22.-1288

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 11/23 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.
- 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.