

**TARIFAS CLIENTES REGULADOS MARZO-2025  
FT-CGC-02-010**

$$CUV_{m,j} = G_{m,i,j} + T_{m,j} + D_{m,j} + Cv_{m,i,j} + PR_{m,i,j} + R_{m,i}$$

$$CUF_{m,j} = \beta \times Cf_{m,j}$$

Componentes del Costo Unitario de Prestación del Servicio calculados según resolución CREG 119-2007  
modificada por la Res. Creg 101 028-2023

Nivel de Tension	$G_{m,i,j}$	$T_m$	$D_{n,m}$	$R_{m,j}$	$C_{m,t}$	$PR_{n,m,j}$	$CUV_{n,m,j}$	$CUF_{m,j}$	$COT_{n,i,j,m}$
	Compra energía	Uso del STN	Distribucion	Costo de Restricciones	Comercialización	Pérdidas	Costo unitario de prestación del servicio	Componente fijo del costo unitario	Costo OT
	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/Factura]	[\$/KWh]
I (propiedad OR)	385,9107	56,2770	293,2620	20,7543	155,6861	91,0506	1.002,9406	0,00	20,0956
I (propiedad compartida)	385,9107	56,2770	268,4093	20,7543	135,5905	91,0506	957,9923	0,00	0,0000
I (propiedad usuario)	385,9107	56,2770	243,5566	20,7543	155,6861	91,0506	953,2352	0,00	20,0956
II	385,9107	56,2770	189,2649	20,7543	167,6958	33,8033	853,7060	0,00	32,1054
III	385,9107	56,2770	130,3396	20,7543	191,1468	25,1500	809,5783	0,00	55,5564
IV	385,9107	56,2770	99,8656	20,7543	135,5905	17,5865	655,9845	0,00	0,0000

SERVICIO RESIDENCIAL <sup>(1)</sup>					
FACTURACION MENSUAL <sup>(2)</sup>					
ESTRATO	PROPIEDAD REDES NIVEL 1	RANGO DE CONSUMO			NIVEL 2
		ELECTROHUILA	COMPARTIDA	USUARIO	(>= 1 kV y < 30 kV)
BAJO-BAJO (Estrato 1)	0-CS	423,6395	407,8681	403,6362	365,5264
	>CS	1.002,9406	957,9923	953,2352	853,7060
BAJO (Estrato 2)	0-CS	529,5494	509,8351	504,5453	456,9080
	>CS	1.002,9406	957,9923	953,2352	853,7060
MEDIO - BAJO (Estrato 3)	0-CS	852,4995	814,2935	810,2500	725,6501
	>CS	1.002,9406	957,9923	953,2352	853,7060
MEDIO (Estrato 4)	TODO	1.002,9406	957,9923	953,2352	853,7060
MEDIO - ALTO (Estrato 5) Y ALTO (Estrato 6)	TODO	1.203,5288	1.149,5908	1.143,8823	1.024,4472
AREAS COMUNES CON CONTRIBUCIÓN	TODO	1.203,5288	1.149,5908	1.143,8823	1.024,4472
AREAS COMUNES SIN CONTRIBUCIÓN	TODO	1.002,9406	957,9923	953,2352	853,7060

OPCION 2 RANGOS	
En Punta	09:00 a 12:00 Y 18:00 a 21:00
Fuera de Punta	21:00 a 09:00 Y 12:00 a 18:00

FACTURACION MENSUAL <sup>(2)</sup>						
COMERCIAL - PROVISIONAL- INDUSTRIAL (CON CONTRIBUCION)	PROPIEDAD REDES NIVEL 1	RANGO DE CONSUMO			NIVEL 2	NIVEL 3
		ELECTROHUILA	COMPARTIDA	USUARIO	(>= 1 kV y < 30 kV)	(>= 30 kV, < 62 kV)
* Opción 2 Rangos	Fuera de Punta	1.192,1893	1.138,7595	1.133,1048	1.014,7950	962,3407
	En Punta	1.231,8263	1.176,6201	1.170,7774	1.048,5341	994,3359
* Opción 1 Rango	Sencilla	1.203,5288	1.149,5908	1.143,8823	1.024,4472	971,4940
* Para todas las opciones	Reactiva <sup>(4)</sup>	351,9144	322,0912	292,2679	227,1179	156,4075
OFICIAL, ESPECIAL E INDUSTRIAL (SIN CONTRIBUCION)						
* Opción 2 Rangos	Fuera de Punta	993,4911	948,9663	944,2540	845,6625	801,9506
	En Punta	1.026,5219	980,5168	975,6478	873,7784	828,6132
* Opción 1 Rango	Sencilla	1.002,9406	957,9923	953,2352	853,7060	809,5783
* Para todas las opciones	Reactiva <sup>(4)</sup>	293,2620	268,4093	243,5566	189,2649	130,3396

(1) Se publican las tarifas incluyendo la aplicación de la contribución del 20% adicional, para las clases de servicio que deben pagarla según la ley e incluyendo el subsidio para las tarifas residenciales de los estratos 1, 2 y 3.

(2) La facturación bimestral difiere únicamente en que el rango de subsistencia ( al que aplica el subsidio) cambia de CS a CS\*2.

(3) El nivel se refiere al voltaje al cual se encuentra conectado el medidor.

(4) La Energía Reactiva se cobrará cuando exceda el 50% de la energía activa.

(5) CS: consumo de subsistencia, de acuerdo a resolución 355 /04 de la UPME a los Municipios de Algeciras, Altamira, Acevedo, Iquira, Saladoblanco, Santa Maria, La Argentina, La Plata, Nataga, Suaza, Elias, Isnos, Oporapa, Palestina, Pitalito, San Agustín, Timaná, el consumo de subsistencia es 130 Kwh/mes, para los demás Municipios es 173 kwh/mes.

(6) Para el servicio de acueducto la contribución será calculada como el 10% adicional de acuerdo al decreto 2287 de 2004.

Conforme a la resolución CREG 180/14 y 216/15 el valor del costo base de comercialización [C]\_(m,j) para el mes de marzo de 2025 es de **15.383,51 \$/factura**.

Para el mes de Marzo de 2021, Electrohuila calcula tarifas teniendo en cuenta la resolución CREG 174/2021

Para el mes de marzo de 2025, la variable CPROG es: **6.2156\$/kWh**

Desde el mes de septiembre del 2023 se aplica la resolución CREG 101- 028/2023.

Electrohuila S.A ESP se permite informar que la tarifa varía en cumplimiento de la regulación vigente expedida por la CREG de conformidad con las resoluciones: CREG 119-2007, CREG 101 -028-2023, CREG 114-2018, CREG 130-2019, CREG 174-2021, CREG 011-2009, CREG 015-2018, CREG 180-2014, CREG 191-2014