

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

$$CUV_{ps,pps,z,j} = G_{pps,z,j} + T_{pps} + D_{ps,pps} + Cv_{pps,z,j} + PR_{ps,pps,z,j} + R_{pps,z}$$

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

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	$D_{n,m}$	$R_{m,i}$	$C_{m,t}$	$PR_{n,m,i,j}$	$CUv_{n,m,j}$	$CUf_{i,m,j}$	$COT_{n,i,j,m}$
	Compra energía	Uso del STN	Distribución	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)	394,2877	54,6881	299,8483	79,7685	161,7892	79,4588	1.069,8407	0,00	20,3439
I (propiedad compartida)	394,2877	54,6881	274,9113	79,7685	141,4453	79,4588	1.024,5598	0,00	0,0000
I (propiedad usuario)	394,2877	54,6881	249,9744	79,7685	161,7892	79,4588	1.019,9668	0,00	20,3439
II	394,2877	54,6881	187,5697	79,7685	176,2899	30,4975	923,1015	0,00	34,8446
III	394,2877	54,6881	126,3278	79,7685	172,6401	23,1693	851,4816	0,00	31,1948
IV	394,2877	54,6881	35,2750	79,7685	141,4453	16,3317	721,7964	0,00	0,0000

SERVICIO RESIDENCIAL (1)					
FACTURACION MENSUAL (2)					
ESTRATO	PROPIEDAD REDES NIVEL 1	(inferior a 1 kV)			NIVEL 2
		ELECTROHUILA	COMPARTIDA	USUARIO	(>= 1 kV y < 30 kV)
RANGO DE CONSUMO					
BAJO- BAJO (Estrato 1)	0-CS	430,0557	414,0454	409,7494	371,0625
	>CS	1.069,8407	1.024,5598	1.019,9668	923,1015
BAJO (Estrato 2)	0-CS	537,5696	517,5567	512,1868	463,8281
	>CS	1.069,8407	1.024,5598	1.019,9668	923,1015
MEDIO - BAJO (Estrato 3)	0-CS	909,3646	870,8758	866,9717	784,6363
	>CS	1.069,8407	1.024,5598	1.019,9668	923,1015
MEDIO (Estrato 4)	TODD	1.069,8407	1.024,5598	1.019,9668	923,1015
MEDIO - ALTO (Estrato 5) Y ALTO (Estrato 6)	TODD	1.283,8088	1.229,4718	1.223,9601	1.107,7218
AREAS COMUNES CON CONTRIBUCIÓN	TODD	1.283,8088	1.229,4718	1.223,9601	1.107,7218
AREAS COMUNES SIN CONTRIBUCIÓN	TODD	1.069,8407	1.024,5598	1.019,9668	923,1015

OPCIÓN 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 (2)						
PROPIEDAD REDES NIVEL 1		(inferior a 1 kV)			NIVEL 2	NIVEL 3
		ELECTROHUILA	COMPARTIDA	USUARIO	(>= 1 kV y < 30 kV)	(>= 30 kV, < 62 kV)
COMERCIAL - PROVISIONAL- INDUSTRIAL (CON CONTRIBUCION)						
* Opción 2 Rangos	Fuera de Punta	1.271,7130	1.217,8879	1.212,4281	1.097,2850	1.012,1509
	En Punta	1.313,9939	1.258,3793	1.252,7380	1.133,7667	1.045,8021
* Opción 1 Rango	Sencilla	1.283,8088	1.229,4718	1.223,9601	1.107,7218	1.021,7779
* Para todas las opciones	Reactiva (4)	359,8180	329,8936	299,9693	225,0837	152,3133
OFICIAL, ESPECIAL E INDUSTRIAL (SIN CONTRIBUCION)						
* Opción 2 Rangos	Fuera de Punta	1.059,7608	1.014,9066	1.010,3568	914,4042	843,4591
	En Punta	1.094,9949	1.048,6494	1.043,9483	944,8056	871,5017
* Opción 1 Rango	Sencilla	1.069,8407	1.024,5598	1.019,9668	923,1015	851,4816
* Para todas las opciones	Reactiva (4)	299,8483	274,9113	249,9744	187,5697	126,9278

(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, Isnros, Oporapa, Palestina, Pitallito, 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 [Cf]_(m,j) para el mes de junio de 2025 es de **15.616,50 \$/factura**.

Desde el mes de Marzo de 2021, Electrohuila ha calculado las tarifas teniendo en cuenta la resolución CREG 174/2021.

Para el mes de junio de 2025, la variable CPROG es: **6,3256\$/kWh**

Desde el mes de diciembre 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:

RES CREG 031 y 079/97, 119/07, 173/11, 180/14, 191/14, 036/15, 015/18, 104/20, 010/20, 012/20, 024/2021, 003/2021, 008/2021, 214/2021, 101-002/2022, 101-027 y 101-031 de 2022