

**TARIFAS CLIENTES REGULADOS ABRIL-2023  
FT-CGC-02-010**

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

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

Componentes del Costo Unitario de Prestación del Servicio calculados según resolución CREG 119-2007									
Nivel de Tension	G <sub>m,i</sub>	T <sub>m,i,j</sub>	D <sub>n,m</sub>	R <sub>m,j</sub>	C <sub>m,i</sub>	PR <sub>n,i</sub>	CUV <sub>n,m,j</sub>	CUf <sub>m,j</sub>	CUV <sub>n,m,j</sub>
	Compra energía	Uso del STN	Distribución	Costo de Restricciones	Comercializac.	Pérdidas	Costo unitario de prestación del servicio	Componente fijo del costo unitario	Componente fijo del costo unitario Res. CREG 012/2020
	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/Factura]	[\$/Factura]
I (propiedad OR)	374.9853	53.5210	263.1777	36.2011	124.0309	79.4455	931,3615	0,00	847,9996
I (propiedad compartida)	374.9853	53.5210	237.8622	36.2011	124.0309	79.4455	906,0460	0,00	816,3193
I (propiedad usuario)	374.9853	53.5210	212.5468	36.2011	124.0309	79.4455	880,7306	0,00	784,6551
II	374.9853	53.5210	164,0001	36,2011	124,0309	32,4338	785,1721	0,00	696,5768
III	374.9853	53.5210	109,8078	36,2011	124,0309	25,4000	723,9461	0,00	645,0076
IV	374.9853	53.5210	34,5317	36,2011	124,0309	18,8375	642,1075	0,00	642,1075

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	339.1998	326.5277	313.8620	278.6307
	>CS	847.9996	816.3193	784.6551	696.5768
BAJO (Estrato 2)	0-CS	423.9998	408.1596	392.3275	348.2884
	>CS	847.9996	816.3193	784.6551	696.5768
MEDIO - BAJO (Estrato 3)	0-CS	720.7997	693.8714	666.9568	592.0903
	>CS	847.9996	816.3193	784.6551	696.5768
MEDIO (Estrato 4)	TOD0	847.9996	816.3193	784.6551	696.5768
MEDIO - ALTO (Estrato 5) Y ALTO (Estrato 6)	TOD0	1.017,5995	979,5832	941,5861	835,8921
AREAS COMUNES CON CONTRIBUCIÓN	TOD0	1.017,5995	979,5832	941,5861	835,8921
AREAS COMUNES SIN CONTRIBUCIÓN	TOD0	847,9996	816,3193	784,6551	696,5768

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 (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	1.008,0119	970,3537	932,7146	828,0165	766,7166
	En Punta	1.041,5255	1.002,6152	963,7247	855,5457	792,2078
* Opción 1 Rango	Sencilla	1.017,5995	979,5832	941,5861	835,8921	774,0092
* Para todas las opciones	Reactiva (4)	315,8132	285,4347	255,0562	196,8001	131,7694
OFICIAL, ESPECIAL E INDUSTRIAL (SIN CONTRIBUCION)						
* Opción 2 Rangos	Fuera de Punta	840,0099	808,6281	777,2622	690,0137	638,9305
	En Punta	867,9379	835,5127	803,1040	712,9548	660,1731
* Opción 1 Rango	Sencilla	847,9996	816,3193	784,6551	696,5768	645,0076
* Para todas las opciones	Reactiva (4)	263,1777	237,8622	212,5468	164,0001	109,8078

(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

(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 para cada rango horario.

(5) cs: consumo de subsistencia, de acuerdo a resolución 355 /04 de la UPME a los Municipios de Algeciras, Altamira, Acevedo, Iquira, Saladoblanco, Santa María, La Argentina, La Plata, Nataga, Suaza, Elias, Isnos,

(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]<sub>m,j</sub> para el mes de abril de 2023 es de **13.705,78 \$/factura**.

Para el mes de marzo de 2020, Electrohuila acoge lo establecido en la resolución CREG 012/2020 - Opción Tarifaria

Para el mes de Abril de 2020, Electrohuila acoge lo establecido en la resolución CREG 058/2020

Para el mes de Agosto de 2020, Electrohuila acoge lo establecido en la resolución CREG 152/2020

Para el mes de Diciembre de 2020 y Enero de 2021, Electrohuila acoge lo establecido en la resolución CREG 152/2020 en el artículo 3.

Para el mes de Febrero de 2021, Electrohuila acoge lo establecido en la resolución CREG 012/2020 - Opción Tarifaria en el artículo 2.

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

Para el mes de abril de 2023, la variable **CPR0G** es: **8,0585 \$/kWh**

Desde el mes de septiembre del 2022 se aplican las resoluciones CREG 101 027-2022 y 101 031-2022.