

**TARIFAS CLIENTES REGULADOS DICIEMBRE-2022
FT-CGC-02-010**

$$CUV_{\gamma, \rho, \mu, \delta, j} = G_{\rho, \mu, \delta, j} + T_{\rho, \mu, \delta, j} + D_{\rho, \mu, \delta, j} + Cv_{\rho, \mu, \delta, j} + PR_{\rho, \mu, \delta, j} + R_{\rho, \mu, \delta, j}$$

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

Nivel de Tension	Componentes del Costo Unitario de Prestacion del Servicio calculados según resolución CREG 119-2007						CUV _{n,m,j}	CUF _{m,j}	CUV _{n,m,j}
	G _{m,t}	T _{m,t,z}	D _{n,m}	R _{m,j}	C _{m,t}	PR _{n,t}			
	Compra energia	Uso del STN	Distribucion	Costo de Restricciones	Comercializac.	Pérdidas			
	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$Factura]	[\$Factura]
I (propiedad OR)	270,4486	50,3070	241,9357	35,7900	114,4158	61,9606	774,8576	0,00	800,9564
I (propiedad compartida)	270,4486	50,3070	222,4205	35,7900	114,4158	61,9606	755,3423	0,00	771,0335
I (propiedad usuario)	270,4486	50,3070	202,9053	35,7900	114,4158	61,9606	735,8271	0,00	734,4612
II	270,4486	50,3070	154,2284	35,7900	114,4158	26,6829	651,8725	0,00	657,9338
III	270,4486	50,3070	100,8576	35,7900	114,4158	21,4049	593,2238	0,00	609,2255
IV	270,4486	50,3070	34,6618	35,7900	114,4158	16,4806	522,1036	0,00	522,1036

SERVICIO RESIDENCIAL ⁽¹⁾ FACTURACION MENSUAL ⁽²⁾					
ESTRATO	PROPIEDAD REDES NIVEL 1 RANGO DE CONSUMO	(Inferior a 1 kV)			NIVEL 2 (>= 1 kV y < 30 kV)
		ELECTROHUILA	COMPARTIDA	USUARIO	
BAJO- BAJO (Estrato 1)	0-CS	320,3826	308,4134	293,7845	263,1735
	>CS	800,9564	771,0335	734,4612	657,9338
BAJO (Estrato 2)	0-CS	400,4782	385,5168	367,2306	328,9669
	>CS	800,9564	771,0335	734,4612	657,9338
MEDIO - BAJO (Estrato 3)	0-CS	680,8129	655,3785	624,2920	559,2437
	>CS	800,9564	771,0335	734,4612	657,9338
MEDIO (Estrato 4)	TODO	800,9564	771,0335	734,4612	657,9338
MEDIO - ALTO (Estrato 5) Y ALTO (Estrato 6)	TODO	961,1477	925,2403	881,3534	789,5206
AREAS COMUNES CON CONTRIBUCIÓN	TODO	961,1477	925,2403	881,3534	789,5206
AREAS COMUNES SIN CONTRIBUCIÓN	TODO	800,9564	771,0335	734,4612	657,9338

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 (>= 1 kV y < 30 kV)	NIVEL 3 (>= 30 kV, < 62 kV)
		ELECTROHUILA	COMPARTIDA	USUARIO		
COMERCIAL - PROVISIONAL- INDUSTRIAL (CON CONTRIBUCION)						
* Opción 2 Rangos	Fuera de Punta	952,0919	916,5228	873,0494	782,0818	724,1826
	En Punta	983,7463	946,9946	902,0759	808,0839	748,2596
* Opción 1 Rango	Sencilla	961,1477	925,2403	881,3534	789,5206	731,0706
* Para todas las opciones	Reactiva ⁽⁴⁾	290,3229	266,9046	243,4863	185,0740	121,0291
OFICIAL, ESPECIAL E INDUSTRIAL (SIN CONTRIBUCION)						
* Opción 2 Rangos	Fuera de Punta	793,4099	763,7690	727,5412	651,7349	603,4855
	En Punta	819,7886	789,1622	751,7299	673,4032	623,5497
* Opción 1 Rango	Sencilla	800,9564	771,0335	734,4612	657,9338	609,2255
* Para todas las opciones	Reactiva ⁽⁴⁾	241,9357	222,4205	202,9053	154,2284	100,8576

(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 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]_{m,j} para el mes de diciembre de 2022 es de **12.945,17 \$/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 diciembre de 2022, la variable **CPROG** es: **7.6686 \$/KWh**

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