TARIFAS CLIENTES REGULADOS AGOSTO-2024 FT-CGC-02-010

$$CUv_{n,m,i,j} = G_{m,i,j} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i,j} + PR_{n,m,i,j} + R_{m,i}$$

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

	Componentes del Costo Unitario de Prestacion del Servicio calculados según resolución CREG 119-2007 modificada por la Res. Creg 101 028-2023								
	$\mathbf{G}_{m,i,j}$	T _m	$D_{n,m}$	R m,i	C _{m,t}	$PR_{n,m,i,j}$	CUv _{n,m,j}	CUf, m,j	COT _{n,i,j,m}
Nivel de Tension	Compra energia	Uso del STN	Distribucion	Costo de Restriccio nes	Comercialización	Pérdidas	Costo unitario de prestacion del servicio	Componente fijo del costo unitario	Costo OT
	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/KWh]	[\$/Factura]	[\$/KWh]
I (propiedad OR)	418,1958	57,1420	265,5463	32,5211	158,8316	96,5714	1.028,8082	0,00	32,2470
I (propiedad compartida)	418,1958	57,1420	241,2573	32,5211	126,5846	96,5714	972,2722	0,00	0,0000
I (propiedad usuario)	418,1958	57,1420	216,9682	32,5211	158,8316	96,5714	980,2301	0,00	32,2470
II	418,1958	57,1420	167,8435	32,5211	169,5510	35,3422	880,5956	0,00	42,9664
III	418,1958	57,1420	112,5815	32,5211	199,0256	26,0846	845,5507	0,00	72,4410
IV	418,1958	57,1420	35,0502	32,5211	126,5846	17,9928	687.4865	0.00	0.00

	SERVICIO R	ESIDENCIAL (1)						
FACTURACION MENSUAL ⁽²⁾								
					NIVEL 2			
_		(Inferior a 1 kV)			(>= 1 kV y < 30 kV)			
	PROPIEDAD REDES NIVEL 1	ELECTROHUILA	COMPARTIDA	USUARIO				
ESTRATO	RANGO DE CONSUMO							
BAJO- BAJO (Estrato 1)	0-CS	411,5233	396,2029	392,0921	355,0722			
DAGO DAGO (ESILATO I)	>CS	1.028,8082	972,2722	980,2301	880,5956			
BAJO (Estrato 2)	0-CS	514,4041	495,2536	490,1151	443,8403			
	>CS	1.028,8082	972,2722	980,2301	880,5956			
MEDIO - BAJO (Estrato 3)	0-CS	874,4870	826,4313	833,1956	748,5062			
	>CS	1.028,8082	972,2722	980,2301	880,5956			
MEDIO (Estrato 4)	TODO	1.028,8082	972,2722	980,2301	880,5956			
MEDIO - ALTO (Estrato 5) Y ALTO (Estrato 6)	TODO	1.234,5698	1.166,7266	1.176,2762	1.056,7147			
AREAS COMUNES CON CONTRIBUCIÓN	TODO	1.234,5698	1.166,7266	1.176,2762	1.056,7147			
AREAS COMUNES SIN CONTRIBUCIÓN	TODO	1.028,8082	972,2722	980,2301	880,5956			

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				

	FACT	URACION MENSUAL (2)						
					NIVEL 2	NIVEL 3		
		(1	nferior a 1 kV)	(>= 1 kV y < 30 kV)	(>= 30 kV, < 62 kV)			
	PROPIEDAD REDES NIVEL 1	ELECTROHUILA	COMPARTIDA	USUARIO				
COMERCIAL - PROVISIONAL - INDUSTRIAL (CON CONTRIBUCION)								
* Opción 2 Rangos	Fuera de Punta	1.222,9379	1.155,7339	1.165,1935	1.046,7585	1.005,1008		
	En Punta	1.263,5972	1.194,1588	1.203,9329	1.081,5603	1.038,5176		
* Opción 1 Rango	Sencilla	1.234,5698	1.166,7266	1.176,2762	1.056,7147	1.014,6608		
* Para todas las opciones	Reactiva (4)	318,6556	289,5087	260,3619	201,4122	135,0979		
OFICIAL, ESPECIAL E INDUSTRIAL (SIN CONTRIBUCION)								
			,					
* Opción 2 Rangos	Fuera de Punta	1.019,1149	963,1116	970,9945	872,2987	837,5840		
	En Punta	1.052,9977	995,1323	1.003,2774	901,3002	865,4313		
* Opción 1 Rango	Sencilla	1.028,8082	972,2722	980,2301	880,5956	845,5507		
* Para todas las opciones	Reactiva (4)	265,5463	241,2573	216,9682	167,8435	112,5815		

⁽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.

Conforme a la resolución CREG 180/14 y 216/15 el valor del costo base de comercialización [Cf]_(m,j) para el mes de agosto de 2024 es de 14.943,54 \$/factura.

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

Para el mes de agosto de 2024, la variable CPROG es: 7,3165\$/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 varia en cumplimiento de la regulación vigente espedida por la CREG de conformidad con las resoluciones: CREG 119-2007, CREG 101 -028 CREG 114-2018, CREG 130-2019, CREG 174-2021, CREG 011-2009, CREG 015-2018, CREG 180-2014, CREG 191-2014

⁽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.

⁽⁶⁾ es: 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 Agustin 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.