

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

$$CU_{n,m,i,j} = G_{m,i,j} + T_{m,i,j} + D_{n,m} + C_{v,m,i,j} + PR_{n,m,i,j} + R_{m,i}$$

$$CU_{f,m,j} = \beta \times C_{f,m,j}$$

| Componentes del Costo Unitario de Prestación del Servicio calculados según resolución CREG 119-2007 | | | | | | | | | |
|---|----------------|-------------|--------------|------------------------|----------------|------------|---|------------------------------------|---|
| Nivel de Tension | $G_{m,i}$ | $T_{m,i,j}$ | $D_{n,m}$ | $R_{m,i}$ | $C_{m,i}$ | $PR_{n,i}$ | $CU_{n,m,j}$ | $CU_{f,m,j}$ | $CU_{n,m,j}$ |
| | 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) | 369,0633 | 46,9624 | 252,1428 | 12,8716 | 120,8600 | 77,2980 | 879,1981 | 0,00 | 865,2542 |
| I (propiedad compartida) | 369,0633 | 46,9624 | 228,8438 | 12,8716 | 120,8600 | 77,2980 | 855,8990 | 0,00 | 832,9293 |
| I (propiedad usuario) | 369,0633 | 46,9624 | 205,5447 | 12,8716 | 120,8600 | 77,2980 | 832,5999 | 0,00 | 800,6207 |
| II | 369,0633 | 46,9624 | 159,6241 | 12,8716 | 120,8600 | 31,6188 | 741,0002 | 0,00 | 710,7503 |
| III | 369,0633 | 46,9624 | 108,3007 | 12,8716 | 120,8600 | 24,7843 | 682,8422 | 0,00 | 658,1319 |
| IV | 369,0633 | 46,9624 | 33,4462 | 12,8716 | 120,8600 | 18,4077 | 601,6112 | 0,00 | 601,6112 |

| SERVICIO RESIDENCIAL ⁽¹⁾ FACTURACION MENSUAL ⁽²⁾ | | | | | |
|---|---|---|------------|----------|--------------------------------|
| ESTRATO | PROPIEDAD REDES NIVEL 1 RANGO DE CONSUMO | NIVEL 1 ⁽³⁾ (inferior a 1 kV) | | | NIVEL 2 (>= 1 kV y < 30 kV) |
| | | ELECTROHUILA | COMPARTIDA | USUARIO | |
| BAJO-BAJO (Estrato 1) | 0-CS | 346,1017 | 333,1717 | 320,2483 | 284,3001 |
| | >CS | 865,2542 | 832,9293 | 800,6207 | 710,7503 |
| BAJO (Estrato 2) | 0-CS | 432,6271 | 416,4646 | 400,3104 | 355,3751 |
| | >CS | 865,2542 | 832,9293 | 800,6207 | 710,7503 |
| MEDIO -BAJO (Estrato 3) | 0-CS | 735,4661 | 707,9899 | 680,5276 | 604,1378 |
| | >CS | 865,2542 | 832,9293 | 800,6207 | 710,7503 |
| MEDIO (Estrato 4) | TOD0 | 865,2542 | 832,9293 | 800,6207 | 710,7503 |
| MEDIO - ALTO (Estrato 5) Y ALTO (Estrato 6) | TOD0 | 1.038,3050 | 999,5151 | 960,7449 | 852,9004 |
| AREAS COMUNES CON CONTRIBUCIÓN | TOD0 | 1.038,3050 | 999,5151 | 960,7449 | 852,9004 |
| AREAS COMUNES SIN CONTRIBUCIÓN | TOD0 | 865,2542 | 832,9293 | 800,6207 | 710,7503 |

| 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 ⁽³⁾ | | | | | | |
|--|-------------------------|---|------------|----------|--------------------------------|--------------------------------|
| | PROPIEDAD REDES NIVEL 1 | NIVEL 1 ⁽³⁾ (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 | 1.028,5223 | 990,0978 | 951,6929 | 844,8645 | 782,3172 |
| | En Punta | 1.062,7178 | 1.023,0158 | 983,3340 | 872,9539 | 808,3271 |
| * Opción 1 Rangos | Sencilla | 1.038,3050 | 999,5151 | 960,7449 | 852,9004 | 789,7582 |
| * Para todas las opciones | Reactiva ⁽⁴⁾ | 302,5714 | 274,6125 | 246,6536 | 191,5490 | 129,9608 |
| OFICIAL, ESPECIAL E INDUSTRIAL (SIN CONTRIBUCION) | | | | | | |
| * Opción 2 Rangos | Fuera de Punta | 857,1019 | 825,0815 | 793,0774 | 704,0537 | 651,9310 |
| | En Punta | 885,5981 | 852,5132 | 819,4450 | 727,4615 | 673,6059 |
| * Opción 1 Rangos | Sencilla | 865,2542 | 832,9293 | 800,6207 | 710,7503 | 658,1319 |
| * Para todas las opciones | Reactiva ⁽⁴⁾ | 252,1428 | 228,8438 | 205,5447 | 159,6241 | 108,3007 |

(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 Maria, La Argentina, La Plata, Nataga, Suaza, Elias, Isnos, Oporapa, Palestina, Pitalito, San Agustín 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 agosto de 2023 es de **13.984,54\$/factura**.

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

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

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

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

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

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

Para el mes de agosto de 2023, la variable **CPROG es: 7,6562 \$/kWh**

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