

Informa a sus usuarios del servicio de energía eléctrica en el Departamento de Santander y Bogotá DC, que de acuerdo a las resoluciones CREG 119/07, 097/08, 124/09, 180/14, 120/15, 015/16, 232/16 las tarifas de Usuarios Regulados para consumos del mes de Septiembre de 2017.

| TARIFA MONOMIA SECTOR RESIDENCIAL | | | | | | |
|-----------------------------------|--------------------------|-----------------|---|------------|---|-----------------|
| Operador de Red | Estrato | Nivel de Medida | Consumo entre 0 y Nivel de subsistencia | % Subsidio | Consumo (kWh) de subsistencia según Resolución UPME 0355/04 | |
| RUITOQUE E.S.P. | E2 - Activos del Usuario | Nivel 1 | \$ 273.45 | 42.92% | Alt<1,000 mt | Alt >= 1,000 mt |
| ESSA E.S.P. | E3 - Activos del Usuario | | \$ 405.12 | 15.00% | 173(kWh) | 130(kWh) |

| TARIFA MONOMIA SECTOR RESIDENCIAL / COMERCIAL / INDUSTRIAL / OFICIAL | | | | | | |
|--|-----------------------------------|------------|-----------|------------|--|--|
| Nivel de Medida | OPERADOR DE RED : RUITOQUE E.S.P. | | | | | |
| | Est. 4 & Oficial | Est. 5 y 6 | Comercial | Acueductos | | |
| Nivel 1 Activos del OR | \$ 530.41 | \$ 636.49 | \$ 636.49 | \$ 583.45 | | |
| Nivel 1 Activos del Usuario | \$ 479.08 | \$ 574.90 | \$ 574.90 | \$ 526.99 | | |
| Nivel 2 | | | \$ 525.19 | \$ 481.43 | | |
| Nivel de Medida | OPERADOR DE RED : ESSA E.S.P. | | | | | |
| | Est. 4 & Oficial | Est. 5 y 6 | Comercial | Acueductos | | |
| Nivel 1 Ref. a. 2 Activos del OR | \$ 519.45 | \$ 623.34 | \$ 623.34 | \$ 571.40 | | |
| Nivel 1 Ref. a. 2 Activos del Usuario | \$ 476.61 | \$ 571.93 | \$ 571.93 | \$ 524.27 | | |
| Nivel 2 | | | \$ 519.46 | \$ 476.17 | | |

| COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO (CU) | | | | | | |
|--|-----------------------------------|------------------|------------------|------------------|--|--|
| Componentes | OPERADOR DE RED : RUITOQUE E.S.P. | | | | | |
| | Nivel 1 Ref. a. 2 | | Nivel 2 | Nivel 3 | | |
| | Activos de OR | Activos de Usu | | | | |
| Compra de Energía (G) | \$ 227.13 | \$ 227.13 | \$ 227.13 | \$ 227.13 | | |
| Costo STN (T) | \$ 26.37 | \$ 26.37 | \$ 26.37 | \$ 26.37 | | |
| Costo Distribución (D) | \$ 174.29 | \$ 122.95 | \$ 110.07 | \$ 50.36 | | |
| Pérdidas Reconocidas (PR) | \$ 40.66 | \$ 40.66 | \$ 12.12 | \$ 3.37 | | |
| Costo de Comercialización (C) | \$ 37.72 | \$ 37.72 | \$ 37.72 | \$ 37.72 | | |
| Costo de Restricciones (R) | \$ 24.25 | \$ 24.25 | \$ 24.25 | \$ 24.25 | | |
| Costo Unitario Aplicado (CU) | \$ 530.41 | \$ 479.08 | \$ 437.66 | \$ 369.20 | | |
| Componentes | OPERADOR DE RED : ESSA E.S.P. | | | | | |
| | Nivel 1 Ref. a. 2 | | Nivel 2 | Nivel 3 | | |
| | Activos de OR | Activos de Usu | | | | |
| Compra de Energía (G) | \$ 223.71 | \$ 223.71 | \$ 223.71 | \$ 223.71 | | |
| Costo STN (T) | \$ 26.37 | \$ 26.37 | \$ 26.37 | \$ 26.37 | | |
| Costo Distribución (D) | \$ 174.29 | \$ 131.45 | \$ 110.07 | \$ 50.36 | | |
| Pérdidas Reconocidas (PR) | \$ 40.92 | \$ 40.92 | \$ 18.57 | \$ 14.87 | | |
| Costo de Comercialización (C) | \$ 29.92 | \$ 29.92 | \$ 29.92 | \$ 29.92 | | |
| Costo de Restricciones (R) | \$ 24.25 | \$ 24.25 | \$ 24.25 | \$ 24.25 | | |
| Costo Unitario Aplicado (CU) | \$ 519.45 | \$ 476.61 | \$ 432.88 | \$ 369.47 | | |
| Componentes | OPERADOR DE RED : CODENSA E.S.P. | | | | | |
| | Nivel 1 Ref. a. 2 | | Nivel 2 | Nivel 3 | | |
| | Activos de OR | Activos de Usu | | | | |
| Compra de Energía (G) | \$ 223.53 | \$ 223.53 | \$ 223.53 | \$ 223.53 | | |
| Costo STN (T) | \$ 26.37 | \$ 26.37 | \$ 26.37 | \$ 26.37 | | |
| Costo Distribución (D) | \$ 166.73 | \$ 131.40 | \$ 92.38 | \$ 63.66 | | |
| Pérdidas Reconocidas (PR) | \$ 39.47 | \$ 39.47 | \$ 11.37 | \$ 10.96 | | |
| Costo de Comercialización (C) | \$ 17.73 | \$ 17.73 | \$ 17.73 | \$ 17.73 | | |
| Costo de Restricciones (R) | \$ 24.25 | \$ 24.25 | \$ 24.25 | \$ 24.25 | | |
| Costo Unitario Aplicado (CU) | \$ 498.09 | \$ 462.75 | \$ 395.62 | \$ 366.50 | | |

Informa a sus usuarios del servicio de energía eléctrica en el mercado de Rutoque, Santander y Codensa S.A. E.S.P. que de acuerdo a las resoluciones CREG 180/14, 191/14, 120/15, 015/16, 232/16 los datos base para el cálculo del componente de comercialización de la tarifa de Usuario Regulado son :

| | | | |
|--|----------|--------------|----------|
| Costo base de comercialización mercado Rutoque | Cfm,j: | \$ / Factura | \$ 9,207 |
| Margen de comercialización mercado Rutoque | Cvm,i,j: | \$ / kWh | \$ 37,72 |
| Costo base de comercialización mercado Santander | Cfm,j: | \$ / Factura | \$ 7,382 |
| Margen de comercialización mercado Santander | Cvm,i,j: | \$ / kWh | \$ 29,92 |
| Costo base de comercialización mercado Codensa | Cfm,j: | \$ / Factura | \$ 6,622 |
| Margen de comercialización mercado Codensa | Cvm,i,j: | \$ / kWh | \$ 17,73 |