

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 Octubre de 2.017

| 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 | \$273,57 | 42,84% | Alt < 1,000 mt | Alt >= 1,000 mt |
| ESSA E.S.P. | E3 - Activos del Usuario | | \$406,82 | 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 | \$533,18 | \$639,82 | \$639,82 | \$586,50 | |
| Nivel 1 Activos del Usuario | \$481,90 | \$578,28 | \$578,28 | \$530,09 | |
| Nivel 2 | \$- | \$- | \$526,23 | \$482,38 | |
| 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 | \$521,40 | \$625,69 | \$625,69 | \$573,54 | |
| Nivel 1 Ref. a. 2 Activos del Usuario | \$478,61 | \$574,33 | \$574,33 | \$526,47 | |
| Nivel 2 | \$- | \$- | \$519,62 | \$476,32 | |

| 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) | \$226,89 | \$226,89 | \$226,89 | \$226,89 | \$226,89 |
| Costo STN (T) | \$30,06 | \$30,06 | \$30,06 | \$30,06 | \$30,06 |
| Costo Distribución (D) | \$175,99 | \$124,71 | \$110,25 | \$49,90 | \$49,90 |
| Pérdidas Reconocidas (PR) | \$41,10 | \$41,10 | \$12,19 | \$3,33 | \$3,33 |
| Costo de Comercialización (C) | \$37,79 | \$37,79 | \$37,79 | \$37,79 | \$37,79 |
| Costo de Restricciones (R) | \$21,35 | \$21,35 | \$21,35 | \$21,35 | \$21,35 |
| Costo Unitario Aplicado (CU) | \$533,18 | \$481,90 | \$438,53 | \$369,32 | \$369,32 |
| 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) | \$223,48 | \$223,48 | \$223,48 | \$223,48 | \$223,48 |
| Costo STN (T) | \$30,06 | \$30,06 | \$30,06 | \$30,06 | \$30,06 |
| Costo Distribución (D) | \$175,99 | \$133,20 | \$110,25 | \$49,90 | \$49,90 |
| Pérdidas Reconocidas (PR) | \$41,37 | \$41,37 | \$18,72 | \$14,97 | \$14,97 |
| Costo de Comercialización (C) | \$29,16 | \$29,16 | \$29,16 | \$29,16 | \$29,16 |
| Costo de Restricciones (R) | \$21,35 | \$21,35 | \$21,35 | \$21,35 | \$21,35 |
| Costo Unitario Aplicado (CU) | \$521,40 | \$478,61 | \$433,02 | \$368,92 | \$368,92 |
| 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) | \$223,30 | \$223,30 | \$223,30 | \$223,30 | \$223,30 |
| Costo STN (T) | \$30,06 | \$30,06 | \$30,06 | \$30,06 | \$30,06 |
| Costo Distribución (D) | \$167,35 | \$132,05 | \$90,65 | \$62,88 | \$62,88 |
| Pérdidas Reconocidas (PR) | \$39,90 | \$39,90 | \$11,43 | \$11,02 | \$11,02 |
| Costo de Comercialización (C) | \$17,82 | \$17,82 | \$17,82 | \$17,82 | \$17,82 |
| Costo de Restricciones (R) | \$21,35 | \$21,35 | \$21,35 | \$21,35 | \$21,35 |
| Costo Unitario Aplicado (CU) | \$499,79 | \$464,49 | \$394,61 | \$366,43 | \$366,43 |

Informa a sus usuarios del servicio de energía eléctrica en el mercado de Ruitoque, 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 Ruitoque | Cfm,j: | \$/ Factura | \$9.211 |
| Margen de comercialización mercado Ruitoque | Cvm,i,j: | \$/ kWh | \$37,79 |
| Costo base de comercialización mercado Santander | Cfm,j: | \$/ Factura | \$7.385 |
| Margen de comercialización mercado Santander | Cvm,i,j: | \$/ kWh | \$29,16 |
| Costo base de comercialización mercado Codensa | Cfm,j: | \$/ Factura | \$6.624 |
| Margen de comercialización mercado Codensa | Cvm,i,j: | \$/ kWh | \$17,82 |