

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 las tarifas de Usuarios Regulados para consumos del mes de Noviembre de 2,016.

| 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 | \$262,97 | 40,40% | Alt < 1,000 mt 173(kWh) | Alt >= 1,000 mt 130(kWh) |
| ESSA E.S.P. | E3 - Activos del Usuario | | \$392,42 | 15,00% | | |

| 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 | \$491,91 | \$590,29 | \$590,29 | \$541,10 |
| Nivel 1 Activos del Usuario | \$441,19 | \$529,43 | \$529,43 | \$485,31 |
| Nivel 2 | \$- | \$- | \$477,50 | \$437,71 |
| 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 | \$504,00 | \$604,80 | \$604,80 | \$554,40 |
| Nivel 1 Ref. a. 2 Activos del Usuario | \$461,67 | \$554,00 | \$554,00 | \$507,84 |
| Nivel 2 | \$- | \$- | \$499,07 | \$457,48 |

| 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) | \$214,24 | \$214,24 | \$214,24 | \$214,24 |
| Costo STN (T) | \$27,95 | \$27,95 | \$27,95 | \$27,95 |
| Costo Distribución (D) | \$177,64 | \$126,92 | \$110,82 | \$47,72 |
| Pérdidas Reconocidas (PR) | \$38,33 | \$38,33 | \$11,15 | \$2,82 |
| Costo de Comercialización (C) | \$11,42 | \$11,42 | \$11,42 | \$11,42 |
| Costo de Restricciones (R) | \$22,33 | \$22,33 | \$22,33 | \$22,33 |
| Costo Unitario Aplicado (CU) | \$491,91 | \$441,19 | \$397,92 | \$326,48 |

| 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) | \$211,07 | \$211,07 | \$211,07 | \$211,07 |
| Costo STN (T) | \$27,95 | \$27,95 | \$27,95 | \$27,95 |
| Costo Distribución (D) | \$177,64 | \$135,31 | \$110,82 | \$47,72 |
| Pérdidas Reconocidas (PR) | \$38,59 | \$38,59 | \$17,30 | \$13,78 |
| Costo de Comercialización (C) | \$26,41 | \$26,41 | \$26,41 | \$26,41 |
| Costo de Restricciones (R) | \$22,33 | \$22,33 | \$22,33 | \$22,33 |
| Costo Unitario Aplicado (CU) | \$504,00 | \$461,67 | \$415,89 | \$349,26 |

| 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) | \$202,23 | \$202,23 | \$202,23 | \$202,23 |
| Costo STN (T) | \$27,95 | \$27,95 | \$27,95 | \$27,95 |
| Costo Distribución (D) | \$157,22 | \$122,93 | \$83,84 | \$58,68 |
| Pérdidas Reconocidas (PR) | \$35,76 | \$35,76 | \$9,90 | \$10,48 |
| Costo de Comercialización (C) | \$16,04 | \$16,04 | \$16,04 | \$16,04 |
| Costo de Restricciones (R) | \$22,33 | \$22,33 | \$22,33 | \$22,33 |
| Costo Unitario Aplicado (CU) | \$461,53 | \$427,24 | \$362,29 | \$337,71 |

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

| | | | |
|--|----------|--------------|---------|
| Costo base de comercialización mercado ESSA | Cfm,j: | \$ / Factura | \$7.448 |
| Margen de comercialización mercado ESSA | Cvm,i,j: | \$ / kWh | \$26,41 |
| Costo base de comercialización mercado Codensa | Cfm,j: | \$ / Factura | \$5.452 |
| Margen de comercialización mercado Codensa | Cvm,i,j: | \$ / kWh | \$16,04 |