

**En cumplimiento de la Ley 142 de 1994 y las resoluciones CREG 058 de 2000,
119 de 2007, 105 de 2009 y 026 de 2010 Empresas Públicas de Medellín E.S.P informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - Agosto de 2010**

| INFORMACIÓN MONOMIA | | | | |
|---|-----------------|--------------------------------|-------------------|--------------------------|
| ACTIVOS B.T. / CONECTADOS A NIVEL II | | Propiedad EPM | Compartido | Propiedad Cliente |
| TARIFA RESIDENCIAL | | Nivel I - \$/kWh | | |
| Estrato 1. | Rango 0 - CS | 129.98 | 126.68 | 123.38 |
| | Rango > CS | 324.95 | 316.70 | 308.45 |
| Estrato 2. | Rango 0 - CS | 162.48 | 158.35 | 154.22 |
| | Rango > CS | 324.95 | 316.70 | 308.45 |
| Estrato 3. | Rango 0 - CS | 276.21 | 269.19 | 262.18 |
| | Rango > CS | 324.95 | 316.70 | 308.45 |
| Estrato 4. | Todo el consumo | 324.95 | 316.70 | 308.45 |
| Estrato 5. y 6. | Todo el consumo | 389.94 | 380.04 | 370.14 |
| TARIFA NO RESIDENCIAL | | Nivel I - \$/kWh | | |
| Industrial y Comercial | | 389.94 | 380.04 | 370.14 |
| ESPD* | | 357.45 | 348.37 | 339.29 |
| Oficial y Exentos de Contribución | | 324.95 | 316.70 | 308.45 |
| TARIFA ÁREAS COMUNES | | Nivel I - \$/kWh | | |
| Con contribución | | 389.94 | 380.04 | 370.14 |
| Sin contribución | | 324.95 | 316.70 | 308.45 |
| COSTO UNITARIO: $CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ | | $Cuf = Cf_m$ | | |
| CU TOTAL | | 324.95 | 316.70 | 308.45 |
| Costo Compra: Gm,i | | 122.05 | 122.05 | 122.05 |
| Cargo transporte STN: Tm | | 21.24 | 21.24 | 21.24 |
| Cargo transporte SDL: Dn,m | | 115.79 | 107.53 | 99.28 |
| Margen Comercialización: CVm,t | | 29.69 | 29.69 | 29.69 |
| Costo G, T, pérdidas: PRn,m | | 24.32 | 24.32 | 24.32 |
| Restricciones: Rm | | 11.87 | 11.87 | 11.87 |

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

| INFORMACIÓN HORARIA | | | | | | | |
|---|----------------|--------------------------------|-----------------------|------------------|-----------------------|-----------------|-----------------------|
| TARIFA HORARIA NO RES. | | Nivel I - \$/kWh | | | | | |
| Industrial y Comercial | Punta | 393.79 | 383.88 | 373.98 | | | |
| | Fuera de Punta | 388.75 | 378.85 | 368.95 | | | |
| Oficial y Exentos | Punta | 328.16 | 319.90 | 311.65 | | | |
| | Fuera de Punta | 323.96 | 315.71 | 307.45 | | | |
| COSTO UNITARIO: $CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ | | $Cuf = Cf_m$ | | | | | |
| Total CUnmt Punta | | 328.16 | 319.90 | 311.65 | | | |
| Costo Compra: Gm,i | | 123.17 | 123.17 | 123.17 | | | |
| Cargo transporte STN: Tm | | 24.19 | 24.19 | 24.19 | | | |
| Cargo transporte SDL: Dn,m | | 115.79 | 107.53 | 99.28 | | | |
| Margen Comercialización: CVm,t | | 29.69 | 29.69 | 29.69 | | | |
| Costo G, T, pérdidas: PRn,m | | 24.96 | 24.96 | 24.96 | | | |
| Restricciones: Rm | | 10.36 | 10.36 | 10.36 | | | |
| Total CUnmt Fuera de Punta | | 323.96 | 315.71 | 307.45 | | | |
| Costo Compra: Gm,i | | 121.58 | 121.58 | 121.58 | | | |
| Cargo transporte STN: Tm | | 20.25 | 20.25 | 20.25 | | | |
| Cargo transporte SDL: Dn,m | | 115.79 | 107.53 | 99.28 | | | |
| Margen Comercialización: CVm,t | | 29.69 | 29.69 | 29.69 | | | |
| Costo G, T, pérdidas: PRn,m | | 24.09 | 24.09 | 24.09 | | | |
| Restricciones: Rm | | 12.57 | 12.57 | 12.57 | | | |
| | | Nivel II | | Nivel III | | Nivel IV | |
| | | Punta | Fuera de Punta | Punta | Fuera de Punta | Punta | Fuera de Punta |
| TARIFA | | | | | | | |
| Industrial y Comercial | | 335.62 | 331.21 | 282.22 | 277.96 | 251.56 | 247.41 |
| Oficial y Exentos | | 279.68 | 276.00 | 235.19 | 231.64 | 209.63 | 206.17 |
| COSTO | | | | | | | |
| Total CU | | 279.68 | 276.00 | 235.19 | 231.64 | 209.63 | 206.17 |
| Costo Compra: Gm,i | | 123.17 | 121.58 | 123.17 | 121.58 | 123.17 | 121.58 |
| Cargo transporte STN: Tm | | 24.19 | 20.25 | 24.19 | 20.25 | 24.19 | 20.25 |
| Cargo transporte SDL: Dn,m | | 81.46 | 81.46 | 40.36 | 40.36 | 17.25 | 17.25 |
| Margen Comercialización: CVm,t | | 29.69 | 29.69 | 29.69 | 29.69 | 29.69 | 29.69 |
| Costo G, T, pérdidas: PRn,m | | 10.81 | 10.46 | 7.42 | 7.19 | 4.97 | 4.84 |
| Restricciones: Rm | | 10.36 | 12.57 | 10.36 | 12.57 | 10.36 | 12.57 |
| CU Monomio ** | | 276.86 | | 232.46 | | 206.97 | |

TARIFA MONOMIA HORARIA -FRANJAS APLICADAS:

Horas de Punta: 9 a.m. - 12 m; 6 p.m - 9 p.m.

** Datos informativos

Horas fuera de Punta: 12 p.m - 9 a.m.; 12 m - 6 p.m y 9 p.m - 12 p.m.

Consumo Subsidiado

Rango subsidiado

Alturas superiores o iguales a 1.000 mts sobre el nivel del mar

(0-130 kWh)

Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar

(0-173 kWh)

ESPD* : E.S.P domiciliarios de acueducto y alcantarillado, consumo de energía en actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio.

Empresas Públicas de Medellín, E.S.P., se permite informar que de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones CREG 113 de 2003 y 103 de 2004, los valores máximos admisibles de los indicadores de calidad del servicio para la Duración de las Suspensiones (DES) y Frecuencia de las Suspensiones (FES) del Sistema de Distribución de energía Eléctrica de Empresas Públicas de Medellín, ESP., para el año 2010 y para cada uno de los trimestres correspondientes, son los mostrados en la tabla siguiente:

INDICADORES DE CALIDAD AÑO 2010 - RESOLUCIÓN CREG 103 DE 2004

DES : Tiempo de interrupción del servicio en un circuito (horas)

FES : Número de interrupciones del servicio en un circuito

Valores máximos admisibles

| GRUPO | AÑO | | TRIM 1 | | TRIM 2 | | TRIM 3 | | TRIM 4 | |
|-------|-----|-----|--------|-----|--------|-----|--------|-----|--------|-----|
| | DES | FES | DES | FES | DES | FES | DES | FES | DES | FES |
| 1 | 11 | 26 | 2.7 | 7 | 3.2 | 7 | 2.9 | 6 | 2.2 | 6 |
| 2 | 19 | 44 | 5.0 | 12 | 6.0 | 12 | 4.5 | 10 | 3.5 | 10 |
| GRUPO | AÑO | | TRIM 1 | | TRIM 2 | | TRIM 3 | | TRIM 4 | |
| | DES | FES | DES | FES | DES | FES | DES | FES | DES | FES |
| 3 | 29 | 51 | 7 | 10 | 9 | 16 | 7 | 15 | 6 | 10 |
| 4 | 39 | 58 | 9 | 13 | 12 | 17 | 11 | 16 | 7 | 12 |