

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - septiembre de 2016

| Información Monomía | | | | |
|---|-----------------|-------------------------|---------------|-------------------|
| Activos B.T. / Conectados a nivel II | | Propiedad EPM | Compartido | Propiedad Cliente |
| Tarifa Residencial | | Nivel I - \$/kWh | | |
| Estrato 1. | Rango 0 - CS | 199.38 | 191.91 | 184.32 |
| | Rango > CS | 498.45 | 479.78 | 460.79 |
| Estrato 2. | Rango 0 - CS | 249.23 | 239.89 | 230.39 |
| | Rango > CS | 498.45 | 479.78 | 460.79 |
| Estrato 3. | Rango 0 - CS | 423.69 | 407.82 | 391.67 |
| | Rango > CS | 498.45 | 479.78 | 460.79 |
| Estrato 4. | Todo el consumo | 498.45 | 479.78 | 460.79 |
| Estrato 5 y 6. | Todo el consumo | 598.14 | 575.74 | 552.95 |
| Tarifa No Residencial | | Nivel I - \$/kWh | | |
| Industrial y Comercial | | 598.14 | 575.74 | 552.95 |
| ESPD* | | 548.30 | 527.76 | 506.87 |
| Oficial y Exentos de Contribución | | 498.45 | 479.78 | 460.79 |
| Tarifa Áreas Comunes | | Nivel I - \$/kWh | | |
| Con contribución | | 598.14 | 575.74 | 552.95 |
| Sin contribución | | 498.45 | 479.78 | 460.79 |
| 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 CREG 158-2015 | | 498.45 | 479.78 | 460.79 |
| CU total | | 459.68 | 442.40 | 425.12 |
| Costo compra: $G_{m,i}$ | | 170.51 | 170.51 | 170.51 |
| Cargo transporte STN: T_m | | 28.29 | 28.29 | 28.29 |
| Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$ | | 172.74 | 155.46 | 138.18 |
| Margen comercialización: $Cv_{m,i}$ | | 39.09 | 39.09 | 39.09 |
| Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$ | | 31.41 | 31.41 | 31.41 |
| Restricciones: R_m | | 17.63 | 17.63 | 17.63 |

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV) **$Cf_{m,i}$ (\$/factura) 5,659.57**

| Información Horaria | | | | | | |
|---|----------------|------------------|-----------------------|------------------|-----------------------|-----------------------------|
| Tarifa Horaria No Residencial | | Nivel I - \$/kWh | | | | |
| Industrial y Comercial | Punta | 591.70 | 571.01 | 547.04 | | |
| | Fuera de Punta | 549.21 | 566.53 | 542.21 | | |
| Oficial y Exentos | Punta | 493.09 | 475.84 | 455.87 | | |
| | Fuera de Punta | 457.68 | 472.11 | 451.84 | | |
| 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 CREG 158-2015 | | 493.09 | 475.84 | 455.87 | | |
| Total CUnmt Punta | | 465.07 | 447.79 | 430.51 | | |
| Costo compra: $G_{m,i}$ | | 173.96 | 173.96 | 173.96 | | |
| Cargo transporte STN: T_m | | 31.39 | 31.39 | 31.39 | | |
| Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$ | | 172.74 | 155.46 | 138.18 | | |
| Margen comercialización: $Cv_{m,i}$ | | 39.09 | 39.09 | 39.09 | | |
| Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$ | | 32.46 | 32.46 | 32.46 | | |
| Restricciones: R_m | | 15.43 | 15.43 | 15.43 | | |
| CU CREG 158-2015 | | | 472.11 | 451.84 | | |
| Total CUnmt Fuera de Punta | | 457.68 | 440.40 | 423.12 | | |
| Costo compra: $G_{m,i}$ | | 169.04 | 169.04 | 169.04 | | |
| Cargo transporte STN: T_m | | 27.28 | 27.28 | 27.28 | | |
| Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$ | | 172.74 | 155.46 | 138.18 | | |
| Margen comercialización: $Cv_{m,i}$ | | 39.09 | 39.09 | 39.09 | | |
| Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$ | | 31.01 | 31.01 | 31.01 | | |
| Restricciones: R_m | | 18.50 | 18.50 | 18.50 | | |
| | | Nivel II | | Nivel III | | Nivel IV |
| | | Punta | Fuera de Punta | Punta | Fuera de Punta | Punta Fuera de Punta |
| Tarifa | | | | | | |
| Industrial y Comercial | 476.47 | 483.31 | 400.71 | 404.35 | 339.77 | 332.40 |
| Oficial y Exentos | 397.06 | 402.76 | 333.93 | 336.96 | 283.14 | 277.00 |
| Costo | | | | | | |
| CU CREG 158-2015 | 397.06 | 402.76 | 333.93 | 336.96 | | |
| Total CU | 374.73 | 368.44 | 315.92 | 309.68 | 283.14 | 277.00 |
| Costo compra: $G_{m,i}$ | 173.96 | 169.04 | 173.96 | 169.04 | 173.96 | 169.04 |
| Cargo transporte STN: T_m | 31.39 | 27.28 | 31.39 | 27.28 | 31.39 | 27.28 |
| Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$ | 107.42 | 107.42 | 49.75 | 49.75 | 19.25 | 19.25 |
| Margen comercialización: $Cv_{m,i}$ | 39.09 | 39.09 | 39.09 | 39.09 | 39.09 | 39.09 |
| Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$ | 7.44 | 7.10 | 6.30 | 6.01 | 4.02 | 3.82 |
| Restricciones: R_m | 15.43 | 18.50 | 15.43 | 18.50 | 15.43 | 18.50 |
| CU CREG 158-2015 | 400.99 | | | | | |
| CU Monomio | 370.14 | | 311.36 | | 278.65 | |

Tarifa Monomía Horaria -Franjas Aplicadas: Horas de punta: 9 a.m. - 12 m; 6 p.m - 9 p.m.

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

Según Resoluciones CREG 051-2010, 024-2012 y 124-2016 EPM informa el porcentaje de AOM a reconocer (PAOMRj,k) del año 2016 es 4.47%

Consumo Subsidiado

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

Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar

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

Rango subsidiado

(0-130 kWh)

(0-173 kWh)