

En cumplimiento de la Leyes 142 de 1994 y 1940 de 2018, resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 189/2015, 030 y 152 de 2018

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - marzo de 2019

| Información Monomía | | | | | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|---------------------------|------------------|-------------------|-----------------|----------------|
| Activos B.T. / Conectados a nivel II | | Propiedad EPM | Compartido | Propiedad Cliente | | |
| Tarifa Residencial | | Nivel I - \$/kWh | | | | |
| Estrato 1. | Rango 0 - CS | 217.53 | 209.38 | 201.09 | | |
| | Rango > CS | 534.86 | 516.58 | 498.29 | | |
| Estrato 2. | Rango 0 - CS | 271.91 | 261.72 | 251.36 | | |
| | Rango > CS | 534.86 | 516.58 | 498.29 | | |
| Estrato 3. | Rango 0 - CS | 454.63 | 439.09 | 423.55 | | |
| | Rango > CS | 534.86 | 516.58 | 498.29 | | |
| Estrato 4. | Todo el consumo | 534.86 | 516.58 | 498.29 | | |
| Estrato 5 y 6. | Todo el consumo | 641.83 | 619.89 | 597.95 | | |
| Tarifa No Residencial | | Nivel I - \$/kWh | | | | |
| Industrial y Comercial | | 641.83 | 619.89 | 597.95 | | |
| ESPD* | | 588.35 | 568.23 | 548.12 | | |
| Oficial y Exentos de Contribución | | 534.86 | 516.58 | 498.29 | | |
| Tarifa Áreas Comunes | | Nivel I - \$/kWh | | | | |
| Con contribución | | 641.83 | 619.89 | 597.95 | | |
| Sin contribución | | 534.86 | 516.58 | 498.29 | | |
| Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$ | | | | | | |
| CU total | | 534.86 | 516.58 | 498.29 | | |
| Costo compra: $G_{m,i}$ | | 218.48 | 218.48 | 218.48 | | |
| Cargo transporte STN: T_m | | 35.20 | 35.20 | 35.20 | | |
| Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$ | | 184.98 | 166.70 | 148.42 | | |
| Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$ | | 45.50 | 45.50 | 45.50 | | |
| Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$ | | 40.15 | 40.15 | 40.15 | | |
| Restricciones: R_m | | 10.54 | 10.54 | 10.54 | | |
| B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV) | | Cfm,j (\$/factura) | | 6,040 | | |
| Información Horaria | | | | | | |
| Tarifa Horaria No Residencial | | Nivel I - \$/kWh | | | | |
| Industrial y Comercial | Punta | 649.02 | 627.08 | 605.14 | | |
| | Fuera de Punta | 639.27 | 617.33 | 595.39 | | |
| Oficial y Exentos | Punta | 540.85 | 522.57 | 504.28 | | |
| | Fuera de Punta | 532.73 | 514.44 | 496.16 | | |
| Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$ | | | | | | |
| Total CUNmt Punta | | 540.85 | 522.57 | 504.28 | | |
| Costo compra: $G_{m,i}$ | | 221.86 | 221.86 | 221.86 | | |
| Cargo transporte STN: T_m | | 38.64 | 38.64 | 38.64 | | |
| Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$ | | 184.98 | 166.70 | 148.42 | | |
| Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$ | | 45.50 | 45.50 | 45.50 | | |
| Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$ | | 40.86 | 40.86 | 40.86 | | |
| Restricciones: R_m | | 9.01 | 9.01 | 9.01 | | |
| Total CUNmt Fuera de Punta | | 532.73 | 514.44 | 496.16 | | |
| Costo compra: $G_{m,i}$ | | 217.08 | 217.08 | 217.08 | | |
| Cargo transporte STN: T_m | | 34.12 | 34.12 | 34.12 | | |
| Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$ | | 184.98 | 166.70 | 148.42 | | |
| Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$ | | 45.50 | 45.50 | 45.50 | | |
| Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$ | | 39.91 | 39.91 | 39.91 | | |
| Restricciones: R_m | | 11.14 | 11.14 | 11.14 | | |
| | Nivel II | | Nivel III | | Nivel IV | |
| | Punta | Fuera de Punta | Punta | Fuera de Punta | Punta | Fuera de Punta |
| Tarifa | | | | | | |
| Industrial y Comercial | 522.21 | 513.70 | 447.63 | 439.17 | 410.34 | 401.99 |
| Oficial y Exentos | 435.18 | 428.08 | 373.02 | 365.98 | 341.95 | 335.00 |
| Costo | | | | | | |
| Total CU | 435.18 | 428.08 | 373.02 | 365.98 | 341.95 | 335.00 |
| Costo compra: $G_{m,i}$ | 221.86 | 217.08 | 221.86 | 217.08 | 221.86 | 217.08 |
| Cargo transporte STN: T_m | 38.64 | 34.12 | 38.64 | 34.12 | 38.64 | 34.12 |
| Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$ | 110.98 | 110.98 | 50.27 | 50.27 | 22.09 | 22.09 |
| Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$ | 45.50 | 45.50 | 45.50 | 45.50 | 45.50 | 45.50 |
| Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$ | 9.19 | 9.27 | 7.75 | 7.87 | 4.85 | 5.07 |
| Restricciones: R_m | 9.01 | 11.14 | 9.01 | 11.14 | 9.01 | 11.14 |
| CU Monomio | 429.94 | | 367.82 | | 336.82 | |

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas:

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

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

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

Rango subsidiado

(0-130 kWh)

(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.