

En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 189-241/2015 y Ministerio de Minas y Energía 180574 de 2012

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - agosto de 2018

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente		
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Estrato 1.	Rango 0 - CS	213.23	205.25	197.12		
	Rango > CS	495.22	477.37	459.53		
Estrato 2.	Rango 0 - CS	266.54	256.56	246.40		
	Rango > CS	495.22	477.37	459.53		
Estrato 3.	Rango 0 - CS	420.93	405.77	390.60		
	Rango > CS	495.22	477.37	459.53		
Estrato 4.	Todo el consumo	495.22	477.37	459.53		
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	594.26	572.85	551.44		
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial		594.26	572.85	551.44		
ESPD*		544.74	525.11	505.49		
Oficial y Exentos de Contribución		495.22	477.37	459.53		
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh				
Con contribución		594.26	572.85	551.44		
Sin contribución		495.22	477.37	459.53		
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		495.22	477.37	459.53		
Costo compra: G _{m,i}		169.43	169.43	169.43		
Cargo transporte STN: T _m		30.29	30.29	30.29		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		180.31	162.47	144.63		
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		44.47	44.47	44.47		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		32.34	32.34	32.34		
Restricciones: R _m		38.38	38.38	38.38		
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		5,965		
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	601.59	580.18	558.77		
	Fuera de Punta	591.52	570.11	548.70		
Oficial y Exentos	Punta	501.33	483.48	465.64		
	Fuera de Punta	492.93	475.09	457.25		
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		501.33	483.48	465.64		
Costo compra: G _{m,i}		173.20	173.20	173.20		
Cargo transporte STN: T _m		33.33	33.33	33.33		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		180.31	162.47	144.63		
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		44.47	44.47	44.47		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		33.22	33.22	33.22		
Restricciones: R _m		36.80	36.80	36.80		
Total CUNmt Fuera de Punta		492.93	475.09	457.25		
Costo compra: G _{m,i}		167.83	167.83	167.83		
Cargo transporte STN: T _m		29.31	29.31	29.31		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		180.31	162.47	144.63		
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		44.47	44.47	44.47		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		32.02	32.02	32.02		
Restricciones: R _m		39.00	39.00	39.00		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
						Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		487.63	478.86	414.87	406.16	375.45
Oficial y Exentos		406.36	399.05	345.73	338.47	312.88
Costo						
Total CU		406.36	399.05	345.73	338.47	312.88
Costo compra: G _{m,i}		173.20	167.83	173.20	167.83	173.20
Cargo transporte STN: T _m		33.33	29.31	33.33	29.31	33.33
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		110.62	110.62	51.13	51.13	20.60
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		44.47	44.47	44.47	44.47	44.47
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		7.95	7.83	6.80	6.73	4.49
Restricciones: R _m		36.80	39.00	36.80	39.00	36.80
CU Monomio		401.04		340.44		307.67

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.

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.