

En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 189-241/2015, 130/18 y Ley 1940 de 2018

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - enero 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	214.99	206.94	198.74			
	Rango > CS	501.74	483.53	465.32			
Estrato 2.	Rango 0 - CS	268.74	258.67	248.43			
	Rango > CS	501.74	483.53	465.32			
Estrato 3.	Rango 0 - CS	426.48	411.00	395.52			
	Rango > CS	501.74	483.53	465.32			
Estrato 4.	Todo el consumo	501.74	483.53	465.32			
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	602.08	580.23	558.38			
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial		602.08	580.23	558.38			
ESPD*		551.91	531.88	511.85			
Oficial y Exentos de Contribución		501.74	483.53	465.32			
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh					
Con contribución		602.08	580.23	558.38			
Sin contribución		501.74	483.53	465.32			
Costo unitario: $CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUF = Cf_{m,j}$							
CU total		501.74	483.53	465.32			
Costo compra: G _{m,i}		181.75	181.75	181.75			
Cargo transporte STN: T _m		34.97	34.97	34.97			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		183.32	165.11	146.90			
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		44.02	44.02	44.02			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		34.34	34.34	34.34			
Restricciones: R _m		23.35	23.35	23.35			
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		5,970			
Información Horaria							
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial	Punta	607.27	585.41	563.56			
	Fuera de Punta	600.29	578.44	556.59			
Oficial y Exentos	Punta	506.06	487.85	469.64			
	Fuera de Punta	500.24	482.03	463.83			
Costo unitario: $CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUF = Cf_{m,j}$							
Total CUNmt Punta		506.06	487.85	469.64			
Costo compra: G _{m,i}		182.24	182.24	182.24			
Cargo transporte STN: T _m		38.71	38.71	38.71			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		183.32	165.11	146.90			
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		44.02	44.02	44.02			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		34.75	34.75	34.75			
Restricciones: R _m		23.02	23.02	23.02			
Total CUNmt Fuera de Punta		500.24	482.03	463.83			
Costo compra: G _{m,i}		181.52	181.52	181.52			
Cargo transporte STN: T _m		33.70	33.70	33.70			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		183.32	165.11	146.90			
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		44.02	44.02	44.02			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		34.21	34.21	34.21			
Restricciones: R _m		23.48	23.48	23.48			
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa							
Industrial y Comercial		496.19	489.96	417.33	411.15	375.89	369.77
Oficial y Exentos		413.49	408.30	347.78	342.62	313.24	308.14
Costo							
Total CU		413.49	408.30	347.78	342.62	313.24	308.14
Costo compra: G _{m,i}		182.24	181.52	182.24	181.52	182.24	181.52
Cargo transporte STN: T _m		38.71	33.70	38.71	33.70	38.71	33.70
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		117.63	117.63	53.14	53.14	21.07	21.07
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		44.02	44.02	44.02	44.02	44.02	44.02
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		7.87	7.95	6.64	6.76	4.19	4.36
Restricciones: R _m		23.02	23.48	23.02	23.48	23.02	23.48
CU Monomio		409.63		343.94		309.45	

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

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)