

En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058 de 2000, 119 de 2007, 105 de 2009, 026 y 186 de 2010, 173 de 2011 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 - febrero de 2013

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	151.02	144.88	138.74
	Rango > CS	367.99	353.28	338.57
Estrato 2.	Rango 0 - CS	188.77	181.10	173.42
	Rango > CS	367.99	353.28	338.57
Estrato 3.	Rango 0 - CS	312.79	300.29	287.78
	Rango > CS	367.99	353.28	338.57
Estrato 4.	Todo el consumo	367.99	353.28	338.57
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	441.59	423.94	406.28
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		441.59	423.94	406.28
ESPD*		404.79	388.61	372.42
Oficial y Exentos de Contribución		367.99	353.28	338.57
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		441.59	423.94	406.28
Sin contribución		367.99	353.28	338.57
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		367.99	353.28	338.57
Costo Compra: G _{m,i}		140.71	140.71	140.71
Cargo transporte STN: T _m		20.39	20.39	20.39
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		139.89	125.18	110.46
Margen Comercialización: CV _{m,t}		38.25	38.25	38.25
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		26.77	26.77	26.77
Restricciones: R _m		1.98	1.98	1.98

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	442.73	425.08	407.42		
	Fuera de Punta	441.33	423.67	406.01		
Oficial y Exentos	Punta	368.95	354.23	339.52		
	Fuera de Punta	367.77	353.06	338.34		
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		368.95	354.23	339.52		
Costo compra: G _{m,i}		139.19	139.19	139.19		
Cargo transporte STN: T _m		23.22	23.22	23.22		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		139.89	125.18	110.46		
Margen comercialización: CV _{m,t}		38.25	38.25	38.25		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		26.81	26.81	26.81		
Restricciones: R _m		1.59	1.59	1.59		
Total CUnmt Fuera de Punta		367.77	353.06	338.34		
Costo compra: G _{m,i}		141.37	141.37	141.37		
Cargo transporte STN: T _m		19.40	19.40	19.40		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		139.89	125.18	110.46		
Margen comercialización: CV _{m,t}		38.25	38.25	38.25		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		26.72	26.72	26.72		
Restricciones: R _m		2.14	2.14	2.14		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
						Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		358.42	357.21	297.91	296.71	267.24
Oficial y Exentos		298.68	297.67	248.26	247.26	222.70
						266.06
						221.72
Costo						
Total CU		298.68	297.67	248.26	247.26	222.70
Costo compra: G _{m,i}		139.19	141.37	139.19	141.37	139.19
Cargo transporte STN: T _m		23.22	19.40	23.22	19.40	23.22
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		89.83	89.83	40.32	40.32	16.59
Margen comercialización: CV _{m,t}		38.25	38.25	38.25	38.25	38.25
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		6.60	6.69	5.69	5.78	3.87
Restricciones: R _m		1.59	2.14	1.59	2.14	1.59
CU Monomio		297.86		247.44		221.89

Tarifa Monomía Horaria -Frangas 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.