

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 - Marzo 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	151.69	145.52	139.36
	Rango > CS	367.29	352.55	337.81
Estrato 2.	Rango 0 - CS	189.61	181.91	174.20
	Rango > CS	367.29	352.55	337.81
Estrato 3.	Rango 0 - CS	312.19	299.67	287.14
	Rango > CS	367.29	352.55	337.81
Estrato 4.	Todo el consumo	367.29	352.55	337.81
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	440.75	423.06	405.37
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		440.75	423.06	405.37
ESPD*		404.02	387.80	371.59
Oficial y Exentos de Contribución		367.29	352.55	337.81
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		440.75	423.06	405.37
Sin contribución		367.29	352.55	337.81
Costo unitario:		$CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		
CU total		367.29	352.55	337.81
Costo Compra: G _{m,i}		141.42	141.42	141.42
Cargo transporte STN: T _m		21.70	21.70	21.70
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		135.85	121.11	106.37
Margen Comercialización: C _{Vm,t}		38.42	38.42	38.42
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		26.67	26.67	26.67
Restricciones: R _m		3.23	3.23	3.23

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	442.42	424.73	407.04		
	Fuera de Punta	440.42	422.73	405.04		
Oficial y Exentos	Punta	368.68	353.94	339.20		
	Fuera de Punta	367.01	352.28	337.54		
Costo unitario:		$CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$				
Total CUnmt Punta		368.68	353.94	339.20		
Costo compra: G _{m,i}		140.61	140.61	140.61		
Cargo transporte STN: T _m		24.42	24.42	24.42		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		135.85	121.11	106.37		
Margen comercialización: C _{Vm,t}		38.42	38.42	38.42		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		26.87	26.87	26.87		
Restricciones: R _m		2.51	2.51	2.51		
Total CUnmt Fuera de Punta		367.01	352.28	337.54		
Costo compra: G _{m,i}		141.78	141.78	141.78		
Cargo transporte STN: T _m		20.80	20.80	20.80		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		135.85	121.11	106.37		
Margen comercialización: C _{Vm,t}		38.42	38.42	38.42		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		26.64	26.64	26.64		
Restricciones: R _m		3.52	3.52	3.52		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
						Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	359.64	357.97	302.41	300.75	272.78	271.15
Oficial y Exentos	299.70	298.31	252.01	250.62	227.32	225.96
Costo						
Total CU	299.70	298.31	252.01	250.62	227.32	225.96
Costo compra: G _{m,i}	140.61	141.78	140.61	141.78	140.61	141.78
Cargo transporte STN: T _m	24.42	20.80	24.42	20.80	24.42	20.80
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	87.33	87.33	40.55	40.55	17.71	17.71
Margen comercialización: C _{Vm,t}	38.42	38.42	38.42	38.42	38.42	38.42
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	6.41	6.45	5.49	5.54	3.64	3.72
Restricciones: R _m	2.51	3.52	2.51	3.52	2.51	3.52
CU Monomio	298.52		250.84		226.17	

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 Rango subsidiado
Alturas superiores o iguales a 1.000 mts sobre el nivel del mar (0-130 kWh)
Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar (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.