

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 2014

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	154.25	148.29	142.34
	Rango > CS	375.57	360.82	346.08
Estrato 2.	Rango 0 - CS	192.81	185.37	177.92
	Rango > CS	375.57	360.82	346.08
Estrato 3.	Rango 0 - CS	319.24	306.70	294.17
	Rango > CS	375.57	360.82	346.08
Estrato 4.	Todo el consumo	375.57	360.82	346.08
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	450.69	432.99	415.29
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		450.69	432.99	415.29
ESPD*		413.13	396.91	380.68
Oficial y Exentos de Contribución		375.57	360.82	346.08
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		450.69	432.99	415.29
Sin contribución		375.57	360.82	346.08
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		375.57	360.82	346.08
Costo Compra: G _{m,i}		139.99	139.99	139.99
Cargo transporte STN: T _m		19.14	19.14	19.14
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		142.68	127.93	113.19
Margen Comercialización: CV _{m,i}		45.28	45.28	45.28
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		26.05	26.05	26.05
Restricciones: R _m		2.43	2.43	2.43

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	453.45	435.75	418.06		
	Fuera de Punta	449.81	432.11	414.41		
Oficial y Exentos	Punta	377.88	363.13	348.38		
	Fuera de Punta	374.84	360.09	345.34		
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		377.88	363.13	348.38		
Costo compra: G _{m,i}		139.76	139.76	139.76		
Cargo transporte STN: T _m		21.52	21.52	21.52		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		142.68	127.93	113.19		
Margen comercialización: CV _{m,i}		45.28	45.28	45.28		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		26.31	26.31	26.31		
Restricciones: R _m		2.33	2.33	2.33		
Total CUnmt Fuera de Punta		374.84	360.09	345.34		
Costo compra: G _{m,i}		140.09	140.09	140.09		
Cargo transporte STN: T _m		18.34	18.34	18.34		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		142.68	127.93	113.19		
Margen comercialización: CV _{m,i}		45.28	45.28	45.28		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		25.97	25.97	25.97		
Restricciones: R _m		2.47	2.47	2.47		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
						Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		368.78	365.53	306.22	302.99	275.27
Oficial y Exentos		307.32	304.61	255.19	252.49	229.39
Costo						
Total CU		307.32	304.61	255.19	252.49	229.39
Costo compra: G _{m,i}		139.76	140.09	139.76	140.09	139.76
Cargo transporte STN: T _m		21.52	18.34	21.52	18.34	21.52
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		92.04	92.04	40.80	40.80	16.82
Margen comercialización: CV _{m,i}		45.28	45.28	45.28	45.28	45.28
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		6.40	6.38	5.50	5.50	3.69
Restricciones: R _m		2.33	2.47	2.33	2.47	2.33
CU Monomio		305.26		253.14		227.37

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

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)