

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 - agosto 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	153.24	147.01	140.81
	Rango > CS	381.52	366.71	351.90
Estrato 2.	Rango 0 - CS	191.55	183.76	176.02
	Rango > CS	381.52	366.71	351.90
Estrato 3.	Rango 0 - CS	324.29	311.70	299.11
	Rango > CS	381.52	366.71	351.90
Estrato 4.	Todo el consumo	381.52	366.71	351.90
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	457.82	440.05	422.28
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		457.82	440.05	422.28
ESPD*		419.67	403.38	387.09
Oficial y Exentos de Contribución		381.52	366.71	351.90
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		457.82	440.05	422.28
Sin contribución		381.52	366.71	351.90
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		381.52	366.71	351.90
Costo Compra: G _{m,i}		144.02	144.02	144.02
Cargo transporte STN: T _m		21.68	21.68	21.68
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		141.32	126.51	111.70
Margen Comercialización: CV _{m,t}		44.22	44.22	44.22
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		26.64	26.64	26.64
Restricciones: R _m		3.63	3.63	3.63

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	459.59	441.81	424.04		
	Fuera de Punta	457.42	439.64	421.87		
Oficial y Exentos	Punta	382.99	368.18	353.37		
	Fuera de Punta	381.18	366.37	351.56		
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		382.99	368.18	353.37		
Costo compra: G _{m,i}		142.85	142.85	142.85		
Cargo transporte STN: T _m		24.55	24.55	24.55		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		141.32	126.51	111.70		
Margen comercialización: CV _{m,t}		44.22	44.22	44.22		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		26.84	26.84	26.84		
Restricciones: R _m		3.21	3.21	3.21		
Total CUnmt Fuera de Punta		381.18	366.37	351.56		
Costo compra: G _{m,i}		144.53	144.53	144.53		
Cargo transporte STN: T _m		20.71	20.71	20.71		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		141.32	126.51	111.70		
Margen comercialización: CV _{m,t}		44.22	44.22	44.22		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		26.60	26.60	26.60		
Restricciones: R _m		3.81	3.81	3.81		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
						Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		373.74	371.86	311.07	309.21	281.66
Oficial y Exentos		311.45	309.89	259.23	257.67	234.72
Costo						
Total CU		311.45	309.89	259.23	257.67	234.72
Costo compra: G _{m,i}		142.85	144.53	142.85	144.53	142.85
Cargo transporte STN: T _m		24.55	20.71	24.55	20.71	24.55
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		90.44	90.44	39.15	39.15	16.51
Margen comercialización: CV _{m,t}		44.22	44.22	44.22	44.22	44.22
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		6.18	6.18	5.25	5.26	3.38
Restricciones: R _m		3.21	3.81	3.21	3.81	3.21
CU Monomio		310.17		257.96		233.47

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)