

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 - julio 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	153.17	146.95	140.75
	Rango > CS	371.11	356.30	341.49
Estrato 2.	Rango 0 - CS	191.47	183.68	175.94
	Rango > CS	371.11	356.30	341.49
Estrato 3.	Rango 0 - CS	315.44	302.86	290.27
	Rango > CS	371.11	356.30	341.49
Estrato 4.	Todo el consumo	371.11	356.30	341.49
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	445.33	427.56	409.79
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		445.33	427.56	409.79
ESPD*		408.22	391.93	375.64
Oficial y Exentos de Contribución		371.11	356.30	341.49
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		445.33	427.56	409.79
Sin contribución		371.11	356.30	341.49
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		371.11	356.30	341.49
Costo Compra: G _{m,i}		138.36	138.36	138.36
Cargo transporte STN: T _m		21.06	21.06	21.06
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		135.03	120.22	105.41
Margen Comercialización: CV _{m,t}		44.20	44.20	44.20
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		26.03	26.03	26.03
Restricciones: R _m		6.43	6.43	6.43

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	448.73	430.96	413.19		
	Fuera de Punta	444.12	426.35	408.58		
Oficial y Exentos	Punta	373.94	359.14	344.33		
	Fuera de Punta	370.10	355.29	340.48		
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		373.94	359.14	344.33		
Costo compra: G _{m,i}		138.44	138.44	138.44		
Cargo transporte STN: T _m		23.83	23.83	23.83		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		135.03	120.22	105.41		
Margen comercialización: CV _{m,t}		44.20	44.20	44.20		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		26.45	26.45	26.45		
Restricciones: R _m		5.99	5.99	5.99		
Total CUnmt Fuera de Punta		370.10	355.29	340.48		
Costo compra: G _{m,i}		138.27	138.27	138.27		
Cargo transporte STN: T _m		20.11	20.11	20.11		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		135.03	120.22	105.41		
Margen comercialización: CV _{m,t}		44.20	44.20	44.20		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		25.88	25.88	25.88		
Restricciones: R _m		6.61	6.61	6.61		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
						Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		365.94	361.89	310.20	306.18	280.22
Oficial y Exentos		304.95	301.58	258.50	255.15	233.52
						276.25
						230.21
Costo						
Total CU		304.95	301.58	258.50	255.15	233.52
Costo compra: G _{m,i}		138.44	138.27	138.44	138.27	138.44
Cargo transporte STN: T _m		23.83	20.11	23.83	20.11	23.83
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		86.15	86.15	40.61	40.61	17.44
Margen comercialización: CV _{m,t}		44.20	44.20	44.20	44.20	44.20
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		6.33	6.23	5.43	5.35	3.61
Restricciones: R _m		5.99	6.61	5.99	6.61	5.99
						3.57
						6.61
CU Monomio		302.46		256.03		231.08

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)