

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 - [septiembre de 2012](#)

INFORMACIÓN MONOMIA				
ACTIVOS B.T. / CONECTADOS A NIVEL II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
TARIFA RESIDENCIAL		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	149.97	143.87	137.77
	Rango > CS	368.60	353.71	338.83
Estrato 2.	Rango 0 - CS	187.46	179.84	172.22
	Rango > CS	368.60	353.71	338.83
Estrato 3.	Rango 0 - CS	313.31	300.66	288.00
	Rango > CS	368.60	353.71	338.83
Estrato 4.	Todo el consumo	368.60	353.71	338.83
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	442.32	424.46	406.59
TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		442.32	424.46	406.59
ESPD*		405.46	389.08	372.71
Oficial y Exentos de Contribución		368.60	353.71	338.83
TARIFA ÁREAS COMUNES		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		442.32	424.46	406.59
Sin contribución		368.60	353.71	338.83
COSTO UNITARIO: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		$Cuf = Cf_m$		
CU TOTAL		368.60	353.71	338.83
Costo Compra: $G_{m,i}$		134.41	134.41	134.41
Cargo transporte STN: T_m		19.76	19.76	19.76
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		144.33	129.44	114.56
Margen Comercialización: $Cv_{m,t}$		37.99	37.99	37.99
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		26.25	26.25	26.25
Restricciones: R_m		5.86	5.86	5.86

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

INFORMACIÓN HORARIA						
TARIFA HORARIA NO RES.		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	444.25	426.39	408.53		
	Fuera de Punta	441.77	423.90	406.04		
Oficial y Exentos	Punta	370.21	355.32	340.44		
	Fuera de Punta	368.14	353.25	338.37		
COSTO UNITARIO: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		$Cuf = Cf_m$				
Total CUnmt Punta		370.21	355.32	340.44		
Costo Compra: $G_{m,i}$		134.43	134.43	134.43		
Cargo transporte STN: T_m		22.40	22.40	22.40		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		144.33	129.44	114.56		
Margen Comercialización: $Cv_{m,t}$		37.99	37.99	37.99		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		26.28	26.28	26.28		
Restricciones: R_m		4.78	4.78	4.78		
Total CUnmt Fuera de Punta		368.14	353.25	338.37		
Costo Compra: $G_{m,i}$		134.37	134.37	134.37		
Cargo transporte STN: T_m		18.87	18.87	18.87		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		144.33	129.44	114.56		
Margen Comercialización: $Cv_{m,t}$		37.99	37.99	37.99		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		26.28	26.28	26.28		
Restricciones: R_m		6.30	6.30	6.30		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
						Fuera de Punta
TARIFA						
Industrial y Comercial		356.76	354.67	295.92	293.85	264.08
Oficial y Exentos		297.30	295.56	246.60	244.87	220.07
						262.04
						218.37
COSTO						
Total CU		297.30	295.56	246.60	244.87	220.07
Costo Compra: $G_{m,i}$		134.43	134.37	134.43	134.37	134.43
Cargo transporte STN: T_m		22.40	18.87	22.40	18.87	22.40
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		91.01	91.01	41.19	41.19	16.43
Margen Comercialización: $Cv_{m,t}$		37.99	37.99	37.99	37.99	37.99
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		6.69	7.02	5.81	6.15	4.04
Restricciones: R_m		4.78	6.30	4.78	6.30	4.78
CU Monomio		295.94		245.25		218.74

TARIFA MONOMIA 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)