

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 - enero de 2013

INFORMACIÓN MONOMIA				
ACTIVOS B.T. / CONECTADOS A NIVEL II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
TARIFA RESIDENCIAL		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	150.57	144.45	138.33
	Rango > CS	367.41	352.68	337.96
Estrato 2.	Rango 0 - CS	188.22	180.57	172.91
	Rango > CS	367.41	352.68	337.96
Estrato 3.	Rango 0 - CS	312.29	299.78	287.27
	Rango > CS	367.41	352.68	337.96
Estrato 4.	Todo el consumo	367.41	352.68	337.96
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	440.89	423.22	405.56
TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		440.89	423.22	405.56
ESPD*		404.15	387.95	371.76
Oficial y Exentos de Contribución		367.41	352.68	337.96
TARIFA ÁREAS COMUNES		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		440.89	423.22	405.56
Sin contribución		367.41	352.68	337.96
COSTO UNITARIO: $C_{Uv} = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{V_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $C_{Uf} = C_{f_m}$				
CU TOTAL		367.41	352.68	337.96
Costo Compra: G _{m,i}		135.56	135.56	135.56
Cargo transporte STN: T _m		23.12	23.12	23.12
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		141.41	126.69	111.97
Margen Comercialización: C _{V_{m,t}}		38.14	38.14	38.14
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}		25.97	25.97	25.97
Restricciones: R _m		3.21	3.21	3.21

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

INFORMACIÓN HORARIA						
TARIFA HORARIA NO RES.		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	442.48	424.81	407.15		
Comercial	Fuera de Punta	440.48	422.81	405.15		
Oficial y Exentos	Punta	368.73	354.01	339.29		
	Fuera de Punta	367.07	352.35	337.62		
COSTO UNITARIO: $C_{Uv} = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{V_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $C_{Uf} = C_{f_m}$						
Total CUnmt Punta		368.73	354.01	339.29		
Costo Compra: G _{m,i}		133.85	133.85	133.85		
Cargo transporte STN: T _m		26.41	26.41	26.41		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		141.41	126.69	111.97		
Margen Comercialización: C _{V_{m,t}}		38.14	38.14	38.14		
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}		26.21	26.21	26.21		
Restricciones: R _m		2.72	2.72	2.72		
Total CUnmt Fuera de Punta		367.07	352.35	337.62		
Costo Compra: G _{m,i}		136.28	136.28	136.28		
Cargo transporte STN: T _m		21.93	21.93	21.93		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		141.41	126.69	111.97		
Margen Comercialización: C _{V_{m,t}}		38.14	38.14	38.14		
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}		25.89	25.89	25.89		
Restricciones: R _m		3.41	3.41	3.41		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
						Fuera de Punta
TARIFA						
Industrial y Comercial		357.81	356.11	297.05	295.37	264.80
Oficial y Exentos		298.17	296.76	247.54	246.14	220.67
						263.15
						219.29
COSTO						
Total CU		298.17	296.76	247.54	246.14	220.67
Costo Compra: G _{m,i}		133.85	136.28	133.85	136.28	133.85
Cargo transporte STN: T _m		26.41	21.93	26.41	21.93	26.41
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		90.74	90.74	41.00	41.00	15.93
Margen Comercialización: C _{V_{m,t}}		38.14	38.14	38.14	38.14	38.14
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}		6.32	6.26	5.43	5.37	3.63
Restricciones: R _m		2.72	3.41	2.72	3.41	2.72
						3.60
						3.41
CU Monomio		297.04		246.42		219.56

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)