

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 - abril 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	152.00	145.82	139.64
	Rango > CS	375.45	360.65	345.86
Estrato 2.	Rango 0 - CS	190.00	182.28	174.55
	Rango > CS	375.45	360.65	345.86
Estrato 3.	Rango 0 - CS	319.13	306.56	293.98
	Rango > CS	375.45	360.65	345.86
Estrato 4.	Todo el consumo	375.45	360.65	345.86
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	450.54	432.78	415.03
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		450.54	432.78	415.03
ESPD*		412.99	396.72	380.45
Oficial y Exentos de Contribución		375.45	360.65	345.86
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		450.54	432.78	415.03
Sin contribución		375.45	360.65	345.86
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		375.45	360.65	345.86
Costo Compra: G _{m,i}		138.97	138.97	138.97
Cargo transporte STN: T _m		21.70	21.70	21.70
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		140.99	126.20	111.40
Margen Comercialización: C _{Vm,t}		38.50	38.50	38.50
Costo G, T, pérdidas: P _{Rn,m}		26.35	26.35	26.35
Restricciones: R _m		8.94	8.94	8.94

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria							
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial	Punta	455.80	438.05	420.30			
	Fuera de Punta	448.57	430.82	413.06			
Oficial y Exentos	Punta	379.84	365.04	350.25			
	Fuera de Punta	373.81	359.01	344.22			
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		379.84	365.04	350.25			
Costo compra: G _{m,i}		140.50	140.50	140.50			
Cargo transporte STN: T _m		24.45	24.45	24.45			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		140.99	126.20	111.40			
Margen comercialización: C _{Vm,t}		38.50	38.50	38.50			
Costo G, T, pérdidas: P _{Rn,m}		26.94	26.94	26.94			
Restricciones: R _m		8.46	8.46	8.46			
Total CUnmt Fuera de Punta		373.81	359.01	344.22			
Costo compra: G _{m,i}		138.28	138.28	138.28			
Cargo transporte STN: T _m		20.77	20.77	20.77			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		140.99	126.20	111.40			
Margen comercialización: C _{Vm,t}		38.50	38.50	38.50			
Costo G, T, pérdidas: P _{Rn,m}		26.13	26.13	26.13			
Restricciones: R _m		9.13	9.13	9.13			
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa							
Industrial y Comercial		370.63	364.23	310.18	303.82	279.05	272.77
Oficial y Exentos		308.86	303.53	258.48	253.19	232.55	227.31
Costo							
Total CU		308.86	303.53	258.48	253.19	232.55	227.31
Costo compra: G _{m,i}		140.50	138.28	140.50	138.28	140.50	138.28
Cargo transporte STN: T _m		24.45	20.77	24.45	20.77	24.45	20.77
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		90.47	90.47	41.02	41.02	16.93	16.93
Margen comercialización: C _{Vm,t}		38.50	38.50	38.50	38.50	38.50	38.50
Costo G, T, pérdidas: P _{Rn,m}		6.48	6.37	5.56	5.48	3.71	3.69
Restricciones: R _m		8.46	9.13	8.46	9.13	8.46	9.13
CU Monomía		304.98		254.63		228.73	

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

Alluras superiores o iguales a 1.000 mts sobre el nivel del mar

Alluras 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)