

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 - mayo 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	149.36	143.29	137.22
	Rango > CS	363.52	348.41	333.29
Estrato 2.	Rango 0 - CS	186.70	179.11	171.52
	Rango > CS	363.52	348.41	333.29
Estrato 3.	Rango 0 - CS	308.99	296.15	283.30
	Rango > CS	363.52	348.41	333.29
Estrato 4.	Todo el consumo	363.52	348.41	333.29
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	436.22	418.09	399.95
TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		436.22	418.09	399.95
ESPD*		399.87	383.25	366.62
Oficial y Exentos de Contribución		363.52	348.41	333.29
TARIFA ÁREAS COMUNES		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		436.22	418.09	399.95
Sin contribución		363.52	348.41	333.29
COSTO UNITARIO: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,t} + PR_{n,m} + R_m$ $CU_f = C_{f_m}$				
CU TOTAL		363.52	348.41	333.29
Costo Compra: G _{m,i}		126.09	126.09	126.09
Cargo transporte STN: T _m		22.02	22.02	22.02
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		136.49	121.37	106.26
Margen Comercialización: CV _{m,t}		37.83	37.83	37.83
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		24.69	24.69	24.69
Restricciones: R _m		16.40	16.40	16.40

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

INFORMACIÓN HORARIA						
TARIFA HORARIA NO RES.		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	443.48	425.35	407.21		
	Fuera de Punta	433.09	414.96	396.82		
Oficial y Exentos	Punta	369.57	354.46	339.35		
	Fuera de Punta	360.91	345.80	330.68		
COSTO UNITARIO: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,t} + PR_{n,m} + R_m$ $CU_f = C_{f_m}$						
Total CUnmt Punta		369.57	354.46	339.35		
Costo Compra: G _{m,i}		129.16	129.16	129.16		
Cargo transporte STN: T _m		25.20	25.20	25.20		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		136.49	121.37	106.26		
Margen Comercialización: CV _{m,t}		37.83	37.83	37.83		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		25.68	25.68	25.68		
Restricciones: R _m		15.22	15.22	15.22		
Total CUnmt Fuera de Punta		360.91	345.80	330.68		
Costo Compra: G _{m,i}		124.52	124.52	124.52		
Cargo transporte STN: T _m		20.92	20.92	20.92		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		136.49	121.37	106.26		
Margen Comercialización: CV _{m,t}		37.83	37.83	37.83		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		24.26	24.26	24.26		
Restricciones: R _m		16.88	16.88	16.88		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
TARIFA						
Industrial y Comercial		362.42	353.35	306.39	297.37	273.68
Oficial y Exentos		302.02	294.46	255.33	247.81	228.07
COSTO						
Total CU		302.02	294.46	255.33	247.81	228.07
Costo Compra: G _{m,i}		129.16	124.52	129.16	124.52	129.16
Cargo transporte STN: T _m		25.20	20.92	25.20	20.92	25.20
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		88.18	88.18	42.35	42.35	16.83
Margen Comercialización: CV _{m,t}		37.83	37.83	37.83	37.83	37.83
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		6.44	6.12	5.57	5.30	3.83
Restricciones: R _m		15.22	16.88	15.22	16.88	15.22
CU Monomio **		296.74		250.08		222.88

TARIFA MONOMIA HORARIA -FRANJAS APLICADAS:

Horas de Punta: 9 a.m. - 12 m 6 p.m. - 9 p.m.

** Datos informales

Horas fuera de Punta: 12 p.m. - 9 a.m.; 12 m - 6 p.m y 9 p.m. - 12 p.m.

Según la Resolución CREG 051 de 2010 EPM informa que el nuevo porcentaje de AOM a reconocer (PAOMR_k) del año 2012 es 2.74%

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)