

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 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	152.38	146.18	140.02
	Rango > CS	379.54	364.80	350.05
Estrato 2.	Rango 0 - CS	190.47	182.73	175.03
	Rango > CS	379.54	364.80	350.05
Estrato 3.	Rango 0 - CS	322.61	310.08	297.54
	Rango > CS	379.54	364.80	350.05
Estrato 4.	Todo el consumo	379.54	364.80	350.05
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	455.45	437.76	420.06
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		455.45	437.76	420.06
ESPD*		417.50	401.28	385.06
Oficial y Exentos de Contribución		379.54	364.80	350.05
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		455.45	437.76	420.06
Sin contribución		379.54	364.80	350.05
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		$CU_f = C_f_m$		
CU total		379.54	364.80	350.05
Costo Compra: $G_{m,i}$		144.78	144.78	144.78
Cargo transporte STN: T_m		18.92	18.92	18.92
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		145.84	131.10	116.35
Margen Comercialización: $CV_{m,t}$		38.59	38.59	38.59
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		26.69	26.69	26.69
Restricciones: R_m		4.72	4.72	4.72

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	455.78	438.09	420.39		
	Fuera de Punta	455.63	437.94	420.24		
Oficial y Exentos	Punta	379.82	365.07	350.33		
	Fuera de Punta	379.69	364.95	350.20		
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		$CU_f = C_f_m$				
Total CUnmt Punta		379.82	365.07	350.33		
Costo compra: $G_{m,i}$		142.83	142.83	142.83		
Cargo transporte STN: T_m		21.39	21.39	21.39		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		145.84	131.10	116.35		
Margen comercialización: $CV_{m,t}$		38.59	38.59	38.59		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		26.84	26.84	26.84		
Restricciones: R_m		4.33	4.33	4.33		
Total CUnmt Fuera de Punta		379.69	364.95	350.20		
Costo compra: $G_{m,i}$		145.61	145.61	145.61		
Cargo transporte STN: T_m		18.10	18.10	18.10		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		145.84	131.10	116.35		
Margen comercialización: $CV_{m,t}$		38.59	38.59	38.59		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		26.66	26.66	26.66		
Restricciones: R_m		4.88	4.88	4.88		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
						Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	369.02	368.97	305.09	305.04	273.50	273.46
Oficial y Exentos	307.52	307.48	254.24	254.20	227.91	227.88
Costo						
Total CU	307.52	307.48	254.24	254.20	227.91	227.88
Costo compra: $G_{m,i}$	142.83	145.61	142.83	145.61	142.83	145.61
Cargo transporte STN: T_m	21.39	18.10	21.39	18.10	21.39	18.10
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	93.92	93.92	41.55	41.55	17.07	17.07
Margen comercialización: $CV_{m,t}$	38.59	38.59	38.59	38.59	38.59	38.59
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	6.46	6.37	5.54	5.46	3.70	3.62
Restricciones: R_m	4.33	4.88	4.33	4.88	4.33	4.88
CU Monomio	307.32		254.04		227.73	

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.

Según Resoluciones CREG 051-2010 y 024-2012 EPM informa que el nuevo porcentaje de AOM a reconocer (PAOMRj,k) del año 2013 es 2.73%

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)