

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 - junio 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	152.81	146.60	140.42
	Rango > CS	370.81	356.03	341.26
Estrato 2.	Rango 0 - CS	191.01	183.25	175.52
	Rango > CS	370.81	356.03	341.26
Estrato 3.	Rango 0 - CS	315.19	302.63	290.07
	Rango > CS	370.81	356.03	341.26
Estrato 4.	Todo el consumo	370.81	356.03	341.26
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	444.97	427.24	409.51
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		444.97	427.24	409.51
ESPD*		407.89	391.64	375.39
Oficial y Exentos de Contribución		370.81	356.03	341.26
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		444.97	427.24	409.51
Sin contribución		370.81	356.03	341.26
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		370.81	356.03	341.26
Costo Compra: $G_{m,i}$		138.07	138.07	138.07
Cargo transporte STN: T_m		19.95	19.95	19.95
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		142.27	127.50	112.72
Margen Comercialización: $Cv_{m,t}$		38.70	38.70	38.70
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		25.80	25.80	25.80
Restricciones: R_m		6.01	6.01	6.01

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria							
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial	Punta	447.25	429.52	411.79			
	Fuera de Punta	444.12	426.39	408.66			
Oficial y Exentos	Punta	372.71	357.93	343.16			
	Fuera de Punta	370.10	355.32	340.55			
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		372.71	357.93	343.16			
Costo compra: $G_{m,i}$		138.22	138.22	138.22			
Cargo transporte STN: T_m		22.68	22.68	22.68			
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		142.27	127.50	112.72			
Margen comercialización: $Cv_{m,t}$		38.70	38.70	38.70			
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		26.24	26.24	26.24			
Restricciones: R_m		4.59	4.59	4.59			
Total CUnmt Fuera de Punta		370.10	355.32	340.55			
Costo compra: $G_{m,i}$		137.88	137.88	137.88			
Cargo transporte STN: T_m		19.02	19.02	19.02			
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		142.27	127.50	112.72			
Margen comercialización: $Cv_{m,t}$		38.70	38.70	38.70			
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		25.62	25.62	25.62			
Restricciones: R_m		6.60	6.60	6.60			
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa							
Industrial y Comercial		362.04	359.49	301.55	299.03	269.41	266.95
Oficial y Exentos		301.70	299.58	251.29	249.19	224.51	222.46
Costo							
Total CU		301.70	299.58	251.29	249.19	224.51	222.46
Costo compra: $G_{m,i}$		138.22	137.88	138.22	137.88	138.22	137.88
Cargo transporte STN: T_m		22.68	19.02	22.68	19.02	22.68	19.02
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		91.21	91.21	41.70	41.70	16.73	16.73
Margen comercialización: $Cv_{m,t}$		38.70	38.70	38.70	38.70	38.70	38.70
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		6.29	6.16	5.39	5.28	3.59	3.52
Restricciones: R_m		4.59	6.60	4.59	6.60	4.59	6.60
CU Monomio		300.15		249.76		223.01	

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 Rango subsidiado
 Alturas superiores o iguales a 1.000 mts sobre el nivel del mar (0-130 kWh)
 Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar (0-173 kWh)
 ESPD*: E.S.P. domiciliarios de acueducto y alcantarillado, consumo de energía en actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio.