

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 - diciembre 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	153.09	147.18	141.27
	Rango > CS	364.08	349.44	334.81
Estrato 2.	Rango 0 - CS	191.37	183.98	176.58
	Rango > CS	364.08	349.44	334.81
Estrato 3.	Rango 0 - CS	309.46	297.03	284.59
	Rango > CS	364.08	349.44	334.81
Estrato 4.	Todo el consumo	364.08	349.44	334.81
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	436.89	419.33	401.77
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		436.89	419.33	401.77
ESPD*		400.48	384.39	368.29
Oficial y Exentos de Contribución		364.08	349.44	334.81
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		436.89	419.33	401.77
Sin contribución		364.08	349.44	334.81
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		364.08	349.44	334.81
Costo Compra: $G_{m,i}$		138.14	138.14	138.14
Cargo transporte STN: T_m		20.35	20.35	20.35
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		136.38	121.75	107.11
Margen Comercialización: $CV_{m,i}$		44.14	44.14	44.14
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		25.76	25.76	25.76
Restricciones: R_m		0.70	0.70	0.70

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	440.78	423.22	405.66		
	Fuera de Punta	436.11	418.55	400.99		
Oficial y Exentos	Punta	367.31	352.68	338.05		
	Fuera de Punta	363.43	348.79	334.16		
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		367.31	352.68	338.05		
Costo compra: $G_{m,i}$		137.45	137.45	137.45		
Cargo transporte STN: T_m		22.98	22.98	22.98		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		136.38	121.75	107.11		
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		44.14	44.14	44.14		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		26.13	26.13	26.13		
Restricciones: R_m		0.23	0.23	0.23		
Total CUnmt Fuera de Punta		363.43	348.79	334.16		
Costo compra: $G_{m,i}$		138.81	138.81	138.81		
Cargo transporte STN: T_m		19.48	19.48	19.48		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		136.38	121.75	107.11		
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		44.14	44.14	44.14		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		25.70	25.70	25.70		
Restricciones: R_m		1.08	1.08	1.08		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
						Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		357.96	353.64	299.37	295.06	270.06
Oficial y Exentos		298.30	294.70	249.48	245.88	225.05
Costo						
Total CU		298.30	294.70	249.48	245.88	225.05
Costo compra: $G_{m,i}$		137.45	138.81	137.45	138.81	137.45
Cargo transporte STN: T_m		22.98	19.48	22.98	19.48	22.98
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		87.25	87.25	39.32	39.32	16.70
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		44.14	44.14	44.14	44.14	44.14
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		6.24	6.09	5.35	5.21	3.55
Restricciones: R_m		0.23	1.08	0.23	1.08	0.23
CU Monomio		295.31		246.50		222.10

Tarifa Monomía Horaria -Franjas Aplicadas: Horas de punta: 9 a.m. - 12 m. 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.