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 2014

Información Monomia							
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente			
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Estrato 1.	Rango 0 - CS	166.87	160.25	154.24			
	Rango > CS	384.96	369.58	354.20			
Estrato 2.	Rango 0 - CS	208.59	200.32	192.80			
	Rango > CS	384.96	369.58	354.20			
Estrato 3.	Rango 0 - CS	327.22	314.14	301.07			
	Rango > CS	384.96	369.58	354.20			
Estrato 4.	Todo el consumo	384.96	369.58	354.20			
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	461.95	443.49	425.04			
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial		461.95	443.49	425.04			
ESPD*		423.46	406.54	389.62			
Oficial y Exentos de Contribución		384.96	369.58	354.20			
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh					
Con contribución		461.95	443.49	425.04			
Sin contribución		384.96	369.58	354.20			
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_m$	$R_{m,i}+R_{m,i}$ $CUf=Cf_m$					
CU total		384.96	369.58	354.20			
Costo Compra: Gm,i		143.77	143.77	143.77			
Cargo transporte STN: Tm		21.45	21.45	21.45			
Cargo transporte SDL: Dn,m		143.83	128.45	113.07			
Margen Comercialización: CVm,i		46.71	46.71	46.71			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		26.78	26.78	26.78			
Restricciones: Rm		2.42	2.42	2.42			

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria									
Tarifa Horaria No Residencial				Nivel I - \$/kWh					
Industrial y	Punta			465.10	446.64	428.18			
Comercial	Fuera de Punta			461.05	442.59	424.13			
Oficial y	Punta			387.58	372.20	356.82			
Exentos	Fuera de Pi	unta		384.21	368.82	353.44			
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i}$	+T _m +D _{n,m} +	·Cv _{m,i} +PR _{n,i}	$_{m,i}+R_{m,i}$	$_{i}+R_{m,i}$ $CUf=Cf_{m}$				
Total CUnmt Punta				387.58	372.20	356.82			
Costo compra: Gm,i				143.61	143.61	143.61			
Cargo transporte STN: Tm				24.08	24.08	24.08			
Cargo transporte SDL: Dn,m				143.83	128.45	113.07			
Margen comercialización: CVm,i				46.71	46.71	46.71			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				27.12	27.12	27.12			
Restricciones: Rm				2.22	2.22	2.22			
Total CUnmt Fuera de Punta				384.21	368.82	353.44			
Costo compra: Gm,i				143.90	143.90	143.90			
Cargo transporte STN: Tm				20.58	20.58	20.58			
Cargo transporte SDL: Dn,m				143.83	128.45	113.07			
Margen comercialización: CVm,i				46.71	46.71	46.71			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				26.68	26.68	26.68			
Restricciones: Rm				2.50	2.50	2.50			
	Nivel II		Niv	el III	Nivel IV				
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta			
Tarifa									
Industrial y Comercial	379.47	375.87	317.84	314.26	286.10	282.57			
Oficial y Exentos	316.22	313.23	264.87	261.89	238.42	235.47			
Costo									
Total CU	316.22	313.23	264.87	261.89	238.42	235.47			
Costo compra: Gm,i	143.61	143.90	143.61	143.90	143.61	143.90			
Cargo transporte STN: Tm	24.08	20.58	24.08	20.58	24.08	20.58			
Cargo transporte SDL: Dn,m	93.13	93.13	42.71	42.71	18.14	18.14			
Margen comercialización: CVm,i	46.71	46.71	46.71	46.71	46.71	46.71			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	6.47	6.40	5.53	5.48	3.65	3.64			
Restricciones: Rm	2.22	2.50	2.22	2.50	2.22	2.50			
CU Monomio	313.90		26:	2.55	236.13				

Tarifa Monomia 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
Alturas superiores o iguales a 1.000 mts sobre el nivel del mar
Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar

Rango subsidiado (0-130 kWh) (0-173 kWh)