En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105 /2009, 026/2010, 173/2011 y 186/2014 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 - febrero de 2015

Información Monomia							
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente			
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Estrato 1.	Rango 0 - CS	168.38	161.71	155.64			
	Rango > CS	399.24	383.56	367.87			
Estrato 2.	Rango 0 - CS	210.48	202.14	194.55			
	Rango > CS	399.24	383.56	367.87			
Estrato 3.	Rango 0 - CS	339.36	326.02	312.69			
	Rango > CS	399.24	383.56	367.87			
Estrato 4.	Todo el consumo	399.24	383.56	367.87			
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	479.09	460.27	441.45			
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial		479.09	460.27	441.45			
ESPD*		439.17	421.91	404.66			
Oficial y Exentos de Contribución		399.24	383.56	367.87			
Tarifa Áreas Comunes	Áreas Comunes Nivel I - \$/kWh		1				
Con contribución		479.09	460.27	441.45			
Sin contribución		399.24	383.56	367.87			
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,i}$	$R_{n,m,i}+R_{m,i}$ $CUf=Cf_m$					
CU total		399.24	383.56	367.87			
Costo compra: Gm,i		148.17	148.17	148.17			
Cargo transporte STN: Tm		22.19	22.19	22.19			
Cargo transporte SDL: Dn,m		155.28	139.60	123.91			
Margen comercialización: CVm,i		46.06	46.06	46.06			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		27.32	27.32	27.32			
Restricciones: Rm		0.22	0.22	0.22			

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria									
Tarifa Horaria No Residencial	Nivel I - \$/kWh								
Industrial y	Punta			482.18	463.36	444.54			
Comercial	Fuera de Punta			478.10	459.28	440.46			
Oficial y	Punta			401.82	386.13	370.45			
Exentos	Fuera de Pu	unta		398.42	382.73	367.05			
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,i}$			_{m,i} +R _{m,i}	$CUf = Cf_m$				
Total CUnmt Punta				401.82	386.13	370.45			
Costo compra: Gm,i				147.81	147.81	147.81			
Cargo transporte STN: Tm				24.93	24.93	24.93			
Cargo transporte SDL: Dn,m				155.28	139.60	123.91			
Margen comercialización: CVm,i				46.06	46.06	46.06			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				27.54	27.54	27.54			
Restricciones: Rm				0.20	0.20	0.20			
Total CUnmt Fuera de Punta				398.42	382.73	367.05			
Costo compra: Gm,i				148.33	148.33	148.33			
Cargo transporte STN: Tm				21.26	21.26	21.26			
Cargo transporte SDL: Dn,m				155.28	139.60	123.91			
Margen comercialización: CVm,i				46.06	46.06	46.06			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				27.26	27.26	27.26			
Restricciones: Rm				0.23	0.23	0.23			
	Nivel II		Niv	el III	Nivel IV				
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta			
Tarifa									
Industrial y Comercial	385.79	382.12	322.41	318.75	288.57	284.95			
Oficial y Exentos	321.49	318.43	268.67	265.63	240.48	237.46			
Costo									
Total CU	321.49	318.43	268.67	265.63	240.48	237.46			
Costo compra: Gm,i	147.81	148.33	147.81	148.33	147.81	148.33			
Cargo transporte STN: Tm	24.93	21.26	24.93	21.26	24.93	21.26			
Cargo transporte SDL: Dn,m	96.05	96.05	44.19	44.19	17.92	17.92			
Margen comercialización: CVm,i	46.06	46.06	46.06	46.06	46.06	46.06			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	6.45	6.51	5.49	5.57	3.56	3.67			
Restricciones: Rm	0.20	0.23	0.20	0.23	0.20	0.23			
CU Monomio	319.17		266.37		238.19				

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)

ESPD*: E.S.P. Domiciliarios de acueducto y alcantarillado, consumo de energía en actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio.