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 - octubre 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	175.28	168.33	162.02				
	Rango > CS	430.41	413.75	397.09				
Estrato 2.	Rango 0 - CS	219.10	210.41	202.52				
	Rango > CS	430.41	413.75	397.09				
Estrato 3.	Rango 0 - CS	365.84	351.68	337.52				
	Rango > CS	430.41	413.75	397.09				
Estrato 4.	Todo el consumo	430.41	413.75	397.09				
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	516.49	496.49	476.50				
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh						
Industrial y Comercial		516.49	496.49	476.50				
ESPD*		473.45	455.12	436.79				
Oficial y Exentos de Contribución		430.41	413.75	397.09				
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh						
Con contribución		516.49	496.49	476.50				
Sin contribución		430.41	413.75	397.09				
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		430.41	413.75	397.09				
Costo compra: Gm,i		162.39	162.39	162.39				
Cargo transporte STN: Tm		23.31	23.31	23.31				
Cargo transporte SDL: Dn,m		163.88	147.22	130.56				
Margen comercialización: CVm,i		47.87	47.87	47.87				
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		27.31	27.31	27.31				
Restricciones: Rm		5.65	5.65	5.65				

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria										
Tarifa Horaria No Residencial	Nivel I - \$/kWh									
Industrial y	Punta			514.48	494.49	474.50				
Comercial	Fuera de P	unta		517.72	497.73	477.73				
Oficial y	Punta			428.73	412.07	395.42				
Exentos	Fuera de P	unta		431.43	414.77	398.11				
Costo unitario:	CUv = G _m	$_{n,i}+T_m+D_{n,m}$	+Cv _{m,i} +PR,	$_{n,m,i}+R_{m,i}$ $CUf=Cf_m$						
Total CUnmt Punta				428.73	412.07	395.42				
Costo compra: Gm,i				158.26	158.26	158.26				
Cargo transporte STN: Tm				25.99	25.99	25.99				
Cargo transporte SDL: Dn,m				163.88	147.22	130.56				
Margen comercialización: CVm,i				47.87	47.87	47.87				
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				27.28	27.28	27.28				
Restricciones: Rm				5.46	5.46	5.46				
Total CUnmt Fuera de Punta				431.43	414.77	398.11				
Costo compra: Gm,i				164.17	164.17	164.17				
Cargo transporte STN: Tm				22.44	22.44	22.44				
Cargo transporte SDL: Dn,m				163.88	147.22	130.56				
Margen comercialización: CVm,i				47.87	47.87	47.87				
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				27.35	27.35	27.35				
Restricciones: Rm				5.72	5.72	5.72				
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV					
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta				
Tarifa		i unta		i unta		1 unta				
Industrial y Comercial	413.37	416.33	344.38	347.34	309.09	312.02				
Oficial y Exentos	344.47	346.94	286.99	289.45	257.57	260.01				
Costo										
Total CU	344.47	346.94	286.99	289.45	257.57	260.01				
Costo compra: Gm,i	158.26	164.17	158.26	164.17	158.26	164.17				
Cargo transporte STN: Tm	25.99	22.44	25.99	22.44	25.99	22.44				
Cargo transporte SDL: Dn,m	101.69	101.69	45.21	45.21	17.82	17.82				
Margen comercialización: CVm,i	47.87	47.87	47.87	47.87	47.87	47.87				
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	5.21	5.05	4.20	4.03	2.18	1.99				
Restricciones: Rm	5.46	5.72	5.46	5.72	5.46	5.72				
CU Monomio	346.01		28	288.52		259.09				

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

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