En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 189-241/2015 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 - julio de 2017

Información Monomia								
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente			
Tarifa Residencial				Nivel I - \$/kWh	1			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		206.92	199.17	191.28			
	Rango > CS		468.82	451.49	434.16			
Estrato 2.	Rango 0 - CS		258.64	248.96	239.10			
	Rango > CS		468.82	451.49	434.16			
Estrato 3.	Rango 0 - CS		398.49	383.77	369.04			
	Rango > CS		468.82	451.49	434.16			
Estrato 4.	Todo el consumo		468.82	451.49	434.16			
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		562.58	541.79	520.99			
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial			562.58	541.79	520.99			
ESPD*			515.70	496.64	477.58			
Oficial y Exentos de Contribución			468.82	451.49	434.16			
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh					
Con contribución			562.58	541.79	520.99			
Sin contribución			468.82	451.49	434.16			
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C$	v _{m,i} +PR	$R_{n,m,i}+R_{m,i}$	$CUf = Cf_{m,j}$				
CU total			468.82	451.49	434.16			
Costo compra: Gm,i			165.29	165.29	165.29			
Cargo transporte STN: Tm			29.11	29.11	29.11			
Cargo transporte SDL: Dn,m			176.99	159.66	142.34			
Margen comercialización: CVm,i,j			40.48	40.48	40.48			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			31.51	31.51	31.51			
Restricciones: Rm			25.43	25.43	25.43			
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm,j (\$/factura)	5,831						

Información Horaria										
Tarifa Horaria No Residencial	Nivel I - \$/kWh									
Industrial y	Punta			568.19	547.40	526.61				
Comercial	Fuera de Punta			560.59	539.80	519.01				
Oficial y	Punta			473.49	456.17	438.84				
Exentos	Fuera de P	unta		467.16	449.83	432.51				
Costo unitario:	CUv = G	$_{m,i}+T_m+D_{n,n}$	n+Cv _{m,i} +PR	$R_{n,m,i}+R_{m,i}$	$CUf = Cf_{m,j}$					
Total CUnmt Punta				473.49	456.17	438.84				
Costo compra: Gm,i				166.74	166.74	166.74				
Cargo transporte STN: Tm				32.56	32.56	32.56				
Cargo transporte SDL: Dn,m				176.99	159.66	142.34				
Margen comercialización: CVm,i,j				40.48	40.48	40.48				
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				32.26	32.26	32.26				
Restricciones: Rm				24.47	24.47	24.47				
Total CUnmt Fuera de Punta				467.16	449.83	432.51				
Costo compra: Gm,i				164.68	164.68	164.68				
Cargo transporte STN: Tm				27.95	27.95	27.95				
Cargo transporte SDL: Dn,m				176.99	159.66	142.34				
Margen comercialización: CVm,i,j				40.48	40.48	40.48				
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				31.24	31.24	31.24				
Restricciones: Rm				25.82	25.82	25.82				
	Nivel II		Niv	/el III	Nivel IV					
	Punta	Fuera de	Punta	Fuera de	Punta	Fuera de				
Tarifa		Punta		Punta		Punta				
	456.20	449.56	383.18	376.59	347.77	341.27				
Industrial y Comercial	456.20 380.17	449.56 374.64	319.32	376.59		341.27 284.39				
Oficial y Exentos	300.17	374.04	319.32	313.02	289.81	204.39				
Costo Total CU	380.17	374.64	319.32	313.82	289.81	284.39				
	166.74	164.68	166.74	164.68	166.74	284.39 164.68				
Costo compra: Gm,i										
Cargo transporte STN: Tm	32.56	27.95	32.56	27.95	32.56	27.95				
Cargo transporte SDL: Dn,m	108.09	108.09	48.36	48.36	21.08	21.08				
Margen comercialización: CVm,i,j	40.48	40.48	40.48	40.48	40.48	40.48				
Costo G, T, pérdidas: PRn,m Restricciones: Rm	7.83 24.47	7.62 25.82	6.72 24.47	6.54 25.82	4.48 24.47	4.38 25.82				
CU Monomio			5.26	285.80						
OO MONORINO	3/0		J1	U.2U	200	.00				

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. Rango subsidiado

Consumo 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.