En cumplimiento de la Leyes 142 de 1994 y 1940 de 2018, resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 189/2015, 030 y 152 de 2018

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado junio de 2019

Información Monomia							
Activos B.T. / Conectados a nivel II				Propiedad	Compartido	Propiedad	
Tarifa Residencial				EPM	Nivel I - \$/kWh	Cliente	
Estrato 1.	Rango 0 - CS			220.23	211.99	203.59	
Litato 1.	Rango > CS			511.58	492.86	474.14	
Estrato 2.	Rango 0 - CS			275.29	264.98	254.49	
	Rango > CS			511.58	492.86	474.14	
Estrato 3.	Rango 0 - CS			434.84	418.93	403.02	
	Rango > CS			511.58	492.86	474.14	
Estrato 4.	Todo el consumo			511.58	492.86	474.14	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo			613.90	591.43	568.97	
arifa No Residencial				Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial				613.90	591.43	568.97	
ESPD*				562.74	542.15	521.55	
Oficial y Exentos de Contribución				511.58	492.86	474.14	
Tarifa Áreas Comunes				Nivel I - \$/kWh			
Con contribución				613.90 591.43 568.97			
Sin contribución				511.58	492.86	474.14	
Costo unitario:	CUv = G _{m,i}	+T _m +D _{n,m} +	·Cv _{m,i} +PR _{n,}	_{m,i} +R _{m,i} ($CUf = Cf_{m,j}$		
CU total				511.58	492.86	474.14	
Costo compra: Gm,i				193.54	193.54	193.54	
Cargo transporte STN: Tm				32.66	32.66	32.66	
Cargo transporte SDL: Dn,m				186.20	167.48	148.76	
Margen comercialización: CVm,i,j				45.12	45.12	45.12	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			35.82	35.82	35.82		
Restricciones: Rm				18.23	18.23	18.23	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm,j (\$/f	actura)	6,115				
Información Horaria							
Tarifa Horaria No Residencial					Nivel I - \$/kWh		
Industrial y	Punta			618.18	595.72	573.25	
Comercial	Fuera de Pur	nta		612.48	590.02	567.55	
Oficial y	Punta	ıta		515.15	496.43	477.71	
Exentos	Furita Fuera de Punta			510.40	491.68	472.96	
Costo unitario:			·Cv _{m,i} +PR _{n,}		$CUf = Cf_{m,j}$	2.00	
	$COV = G_{m,i}$	TI m TD n,m 1	CV _{m,i} +FK _{n,}			477.74	
Total CUnmt Punta				515.15 195.25	496.43 195.25	477.71 195.25	
Costo compra: Gm,i Cargo transporte STN: Tm				36.08	36.08	36.08	
Cargo transporte STN. TIII Cargo transporte SDL: Dn,m				186.20	167.48	148.76	
Margen comercialización: CVm,i,j				45.12	45.12	45.12	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				36.26	36.26	36.26	
Restricciones: Rm				16.24	16.24	16.24	
Total CUnmt Fuera de Punta				510.40	491.68	472.96	
Costo compra: Gm,i				192.82	192.82	192.82	
Cargo transporte STN: Tm				31.55	31.55	31.55	
Cargo transporte SDL: Dn,m				186.20	167.48	148.76	
Margen comercialización: CVm,i,j				45.12	45.12	45.12	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				35.69	35.69	35.69	
Restricciones: Rm				19.03	19.03	19.03	
	Nive			vel III	Nivel IV		
	Punta	Fuera de	Punta	Fuera de	Punta	Fuera de	
Tarifa		Punta		Punta		Punta	
Industrial y Comercial	503.27	498.46	422.49	417.73	381.33	376.64	
Oficial y Exentos	419.39	415.38	352.08	348.11	317.77	313.87	
Costo							
Total CU	419.39	415.38	352.08	348.11	317.77	313.87	
Costo compra: Gm,i	195.25	192.82	195.25	192.82	195.25	192.82	
Cargo transporte STN: Tm	36.08	31.55	36.08	31.55	36.08	31.55	
Cargo transporte SDL: Dn,m	118.56	118.56	52.53	52.53	20.79	20.79	
Margen comercialización: CVm,i,j	45.12	45.12	45.12	45.12	45.12	45.12	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	8.14	8.32	6.86	7.07	4.28	4.56	
Restricciones: Rm	16.24	19.03	16.24	19.03	16.24	19.03	
CU Monomio	416.	37	3/	19.08	314	.83	
OO MONOMIO				017100			

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas:

Horas de punta: 9 a.m. - 12 m; 6 p.m - 9 p.m.

Horas fuera de punta: 0 a.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.