

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - octubre de 2016

Información Monomía					
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS	199.28	191.81	184.22	
	Rango > CS	482.50	468.13	452.86	
Estrato 2.	Rango 0 - CS	249.10	239.77	230.27	
	Rango > CS	482.50	468.13	452.86	
Estrato 3.	Rango 0 - CS	410.13	397.91	384.93	
	Rango > CS	482.50	468.13	452.86	
Estrato 4.	Todo el consumo	482.50	468.13	452.86	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	579.00	561.75	543.44	
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial		579.00	561.75	543.44	
ESPD*		530.75	514.94	498.15	
Oficial y Exentos de Contribución		482.50	468.13	452.86	
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh			
Con contribución		579.00	561.75	543.44	
Sin contribución		482.50	468.13	452.86	
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 CREG 158-2015		482.50	468.13	452.86	
CU total		451.31	434.08	416.86	
Costo compra: $G_{m,i}$		162.52	162.52	162.52	
Cargo transporte STN: T_m		25.73	25.73	25.73	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		171.87	154.65	137.43	
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		39.15	39.15	39.15	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		30.78	30.78	30.78	
Restricciones: R_m		21.26	21.26	21.26	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		5,656.59	

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	600.58	579.57	555.25		
	Fuera de Punta	539.25	518.58	497.91		
Oficial y Exentos	Punta	500.48	482.98	462.70		
	Fuera de Punta	449.37	432.15	414.93		
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 CREG 158-2015		500.48	482.98	462.70		
Total CUnmt Punta		456.37	439.14	421.92		
Costo compra: $G_{m,i}$		167.05	167.05	167.05		
Cargo transporte STN: T_m		28.73	28.73	28.73		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		171.87	154.65	137.43		
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		39.15	39.15	39.15		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		31.93	31.93	31.93		
Restricciones: R_m		17.63	17.63	17.63		
Total CUnmt Fuera de Punta		449.37	432.15	414.93		
Costo compra: $G_{m,i}$		160.57	160.57	160.57		
Cargo transporte STN: T_m		24.74	24.74	24.74		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		171.87	154.65	137.43		
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		39.15	39.15	39.15		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		30.32	30.32	30.32		
Restricciones: R_m		22.72	22.72	22.72		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	483.61	448.08	406.72	410.41	331.63	324.96
Oficial y Exentos	403.01	373.40	338.94	342.01	276.36	270.80
Costo						
CU CREG 158-2015	403.01	373.40	338.94	342.01		
Total CU	368.91	363.18	308.37	302.70	276.36	270.80
Costo compra: $G_{m,i}$	167.05	160.57	167.05	160.57	167.05	160.57
Cargo transporte STN: T_m	28.73	24.74	28.73	24.74	28.73	24.74
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	108.46	108.46	49.01	49.01	19.20	19.20
Margen comercialización: $CV_{m,i}$	39.15	39.15	39.15	39.15	39.15	39.15
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	7.89	7.54	6.79	6.50	4.60	4.42
Restricciones: R_m	17.63	22.72	17.63	22.72	17.63	22.72
CU CREG 158-2015	395.50					
CU Monomio	364.76		304.26		272.33	

Tarifa Monomía 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
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.