

En cumplimiento de la Leyes 142 de 1994 y 1955 de 2019, resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 173/2011, 189/2015, 030, 152 de 2018 y 129, 156 y 198 de 2019

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - febrero de 2020

Información Monomía							
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente			
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Estrato 1.	Rango 0 - CS	226.94	217.72	208.50			
	Rango > CS	567.36	544.30	521.24			
Estrato 2.	Rango 0 - CS	283.68	272.15	260.62			
	Rango > CS	567.36	544.30	521.24			
Estrato 3.	Rango 0 - CS	482.26	462.66	443.05			
	Rango > CS	567.36	544.30	521.24			
Estrato 4.	Todo el consumo	567.36	544.30	521.24			
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	680.83	653.16	625.49			
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial		680.83	653.16	625.49			
ESPD*		624.10	598.73	573.37			
Oficial y Exentos de Contribución		567.36	544.30	521.24			
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh					
Con contribución		680.83	653.16	625.49			
Sin contribución		567.36	544.30	521.24			
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$							
CU total		567.36	544.30	521.24			
Costo compra: G _{m,i}		228.24	228.24	228.24			
Cargo transporte STN: T _m		35.41	35.41	35.41			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		206.68	183.62	160.56			
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		46.02	46.02	46.02			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		48.98	48.98	48.98			
Restricciones: R _m		2.03	2.03	2.03			
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		6,176			
Información Horaria							
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial	Punta	682.53	654.86	627.19			
	Fuera de Punta	680.60	652.93	625.26			
Oficial y Exentos	Punta	568.78	545.72	522.66			
	Fuera de Punta	567.17	544.11	521.05			
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$							
Total CUnmt Punta		568.78	545.72	522.66			
Costo compra: G _{m,i}		227.73	227.73	227.73			
Cargo transporte STN: T _m		38.71	38.71	38.71			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		206.68	183.62	160.56			
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		46.02	46.02	46.02			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		48.88	48.88	48.88			
Restricciones: R _m		0.75	0.75	0.75			
Total CUnmt Fuera de Punta		567.17	544.11	521.05			
Costo compra: G _{m,i}		228.45	228.45	228.45			
Cargo transporte STN: T _m		34.36	34.36	34.36			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		206.68	183.62	160.56			
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		46.02	46.02	46.02			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		49.13	49.13	49.13			
Restricciones: R _m		2.53	2.53	2.53			
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa							
Industrial y Comercial		557.68	556.08	459.85	458.27	417.16	415.61
Oficial y Exentos		464.73	463.40	383.21	381.89	347.64	346.34
Costo							
Total CU		464.73	463.40	383.21	381.89	347.64	346.34
Costo compra: G _{m,i}		227.73	228.45	227.73	228.45	227.73	228.45
Cargo transporte STN: T _m		38.71	34.36	38.71	34.36	38.71	34.36
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		134.99	134.99	55.05	55.05	22.42	22.42
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		46.02	46.02	46.02	46.02	46.02	46.02
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		16.52	17.05	14.94	15.48	11.99	12.56
Restricciones: R _m		0.75	2.53	0.75	2.53	0.75	2.53
CU Monomio		463.55		382.03		346.48	

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

Alturas superiores o iguales a 1.000 mts sobre el nivel del mar

Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar

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

Rango subsidiado

(0-130 kWh)

(0-173 kWh)