

En cumplimiento de las Leyes 142 de 1994 y 1955 de 2019; Resoluciones CREG
(Comisión de Regulación de Energía y Gas) 058 de 2000, 119 de 2007, 105 de 2009, 173 de 2011, 189 de 2015, 152 de 2018, 129 y 156 de 2019,
174 de 2021, 101 002 y 101 020 de 2022, 101 028 y 105 006 de 2023

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - noviembre de 2025

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Propiedad Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		402.54	390.07	377.61	
	Rango > CS		861.88	827.01	792.14	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		503.17	487.59	472.01	
	Rango > CS		861.88	827.01	792.14	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		732.60	702.96	673.32	
	Rango > CS		861.88	827.01	792.14	
Estrato 4.	Todo el consumo		861.88	827.01	792.14	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1034.26	992.42	950.57	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1034.26	992.42	950.57	
ESPD*			948.07	909.71	871.36	
Oficial y Exentos de Contribución			861.88	827.01	792.14	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1034.26	992.42	950.57	
Sin contribución			861.88	827.01	792.14	
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			861.88	827.01	792.14	
Costo compra: G _{m,i}			294.50	294.50	294.50	
Cargo transporte STN: T _m			53.30	53.30	53.30	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			307.37	272.50	237.63	
Margen comercialización: CV _{m,i,j}			114.66	114.66	114.66	
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			62.36	62.36	62.36	
Restricciones: R _m			29.69	29.69	29.69	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		9,059	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y	Punta		1037.43	995.58	953.74	
Comercial	Fuera de Punta		1028.06	986.22	944.37	
Oficial y	Punta		864.52	829.65	794.78	
Exentos	Fuera de Punta		856.72	821.85	786.98	
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 CÚnmt Punta			864.52	829.65	794.78	
Costo compra: G _{m,i}			294.50	294.50	294.50	
Cargo transporte STN: T _m			57.73	57.73	57.73	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			307.37	272.50	237.63	
Margen comercialización: CV _{m,i,j}			114.66	114.66	114.66	
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			63.56	63.56	63.56	
Restricciones: R _m			26.70	26.70	26.70	
Total CÚnmt Fuera de Punta			856.72	821.85	786.98	
Costo compra: G _{m,i}			290.45	290.45	290.45	
Cargo transporte STN: T _m			51.69	51.69	51.69	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			307.37	272.50	237.63	
Margen comercialización: CV _{m,i,j}			114.66	114.66	114.66	
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			61.69	61.69	61.69	
Restricciones: R _m			30.85	30.85	30.85	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	828.19	821.15	691.08	684.15	599.68	592.96
Oficial y Exentos	690.16	684.29	575.90	570.13	499.73	494.13
Costo						
Total CU	690.16	684.29	575.90	570.13	499.73	494.13
Costo compra: G _{m,i}	294.50	290.45	294.50	290.45	294.50	290.45
Cargo transporte STN: T _m	57.73	51.69	57.73	51.69	57.73	51.69
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	202.27	202.27	90.16	90.16	35.04	35.04
Margen comercialización: CV _{m,i,j}	89.44	89.44	89.46	89.46	72.39	72.39
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	19.52	19.59	17.35	17.51	13.37	13.71
Restricciones: R _m	26.70	30.85	26.70	30.85	26.70	30.85
CU Monomio	688.82		574.62		498.57	

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.

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - **noviembre de 2025**

Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)					
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	758.84	732.45	706.06	636.68	575.62
Costo compra: $G_{m,i}$	295.09	295.09	295.09	295.09	295.09
Cargo transporte STN: T_m	53.30	53.30	53.30	53.30	53.30
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	294.84	268.45	242.07	187.53	127.34
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$ (Incluye COT NII, NIII)	25.69	25.69	25.69	50.12	49.78
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	60.22	60.22	60.22	20.95	20.41
Restricciones: R_m	29.69	29.69	29.69	29.69	29.69
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.): 10,279				COT NIVEL II: 24.43	COT NIVEL III: 24.09

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)					
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	733.15	697.95	662.74	590.23	521.73
Costo compra: $G_{m,i}$	295.23	295.23	295.23	295.23	295.23
Cargo transporte STN: T_m	53.30	53.30	53.30	53.30	53.30
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	270.16	234.96	199.75	160.48	95.38
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	26.03	26.03	26.03	26.03	26.03
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	58.74	58.74	58.74	25.50	22.10
Restricciones: R_m	29.69	29.69	29.69	29.69	29.69
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.): 16,927					

Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)					
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	721.69	707.43	693.18	585.42	518.92
Costo compra: $G_{m,i}$	296.12	296.12	296.12	296.12	296.12
Cargo transporte STN: T_m	53.30	53.30	53.30	53.30	53.30
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	270.16	255.91	241.65	160.48	95.38
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	22.60	22.60	22.60	22.60	22.60
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	49.82	49.82	49.82	23.24	21.83
Restricciones: R_m	29.69	29.69	29.69	29.69	29.69
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.): 9,821					