

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

mayo de 2026

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		419.54	406.55	393.56	
	Rango > CS		876.97	844.93	812.89	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		524.42	508.18	491.95	
	Rango > CS		876.97	844.93	812.89	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		745.42	718.19	690.95	
	Rango > CS		876.97	844.93	812.89	
Estrato 4.	Todo el consumo		876.97	844.93	812.89	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1052.36	1013.91	975.46	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1052.36	1013.91	975.46	
ESPD*			964.67	929.42	894.17	
Oficial y Exentos de Contribución			876.97	844.93	812.89	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1052.36	1013.91	975.46	
Sin contribución			876.97	844.93	812.89	
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$						
CU Total			876.97	844.93	812.89	
Costo compra: $G_{m,i}$			305.38	305.38	305.38	
Cargo transporte STN: T_m			38.46	38.46	38.46	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			321.26	289.22	257.17	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			119.44	119.44	119.44	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			61.70	61.70	61.70	
Restricciones: R_m			30.72	30.72	30.72	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		9,442	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		1073.94	1035.49	997.04	
Comercial	Fuera de Punta		1053.78	1015.33	976.88	
Oficial y Exentos	Punta		894.95	862.91	830.87	
	Fuera de Punta		878.15	846.11	814.06	
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$						
Total CÚnmt Punta			894.95	862.91	830.87	
Costo compra: $G_{m,i}$			322.23	322.23	322.23	
Cargo transporte STN: T_m			41.36	41.36	41.36	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			321.26	289.22	257.17	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			119.44	119.44	119.44	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			64.33	64.33	64.33	
Restricciones: R_m			26.33	26.33	26.33	
Total CÚnmt Fuera de Punta			878.15	846.11	814.06	
Costo compra: $G_{m,i}$			304.14	304.14	304.14	
Cargo transporte STN: T_m			37.39	37.39	37.39	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			321.26	289.22	257.17	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			119.44	119.44	119.44	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			61.56	61.56	61.56	
Restricciones: R_m			34.35	34.35	34.35	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	852.19	835.07	720.45	703.49	616.77	600.08
Oficial y Exentos	710.16	695.89	600.38	586.24	513.98	500.07
Costo						
Total CU	710.16	695.89	600.38	586.24	513.98	500.07
Costo compra: $G_{m,i}$	322.23	304.14	322.23	304.14	322.23	304.14
Cargo transporte STN: T_m	41.36	37.39	41.36	37.39	41.36	37.39
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	204.75	204.75	90.42	90.42	35.19	35.19
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	95.69	95.69	102.55	102.55	75.31	75.31
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	19.79	19.57	17.48	17.39	13.55	13.68
Restricciones: R_m	26.33	34.35	26.33	34.35	26.33	34.35
CU Monomio	694.48		584.82		498.62	

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)

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado -

mayo de 2026

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	747.40	722.37	697.34	612.71	542.46
Costo compra: $G_{m,i}$	306.86	306.86	306.86	306.86	306.86
Cargo transporte STN: T_m	38.46	38.46	38.46	38.46	38.46
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	287.12	262.09	237.06	191.34	121.67
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	24.57	24.57	24.57	24.57	24.57
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	59.67	59.67	59.67	20.77	20.19
Restricciones: R_m	30.72	30.72	30.72	30.72	30.72
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.): 10,714					

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	745.81	710.48	675.15	599.34	526.51
Costo compra: $G_{m,i}$	310.97	310.97	310.97	310.97	310.97
Cargo transporte STN: T_m	38.46	38.46	38.46	38.46	38.46
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	281.60	246.27	210.94	168.42	99.05
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	25.69	25.69	25.69	25.69	25.69
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	58.36	58.36	58.36	25.07	21.62
Restricciones: R_m	30.72	30.72	30.72	30.72	30.72
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.): 17,642					

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	730.42	714.70	698.99	590.93	520.07
Costo compra: $G_{m,i}$	307.62	307.62	307.62	307.62	307.62
Cargo transporte STN: T_m	38.46	38.46	38.46	38.46	38.46
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	281.60	265.89	250.18	168.42	99.05
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	22.52	22.52	22.52	22.52	22.52
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	49.49	49.49	49.49	23.18	21.70
Restricciones: R_m	30.72	30.72	30.72	30.72	30.72
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.): 10,236					