

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	411.28	393.64	376.00		
	Rango > CS	876.97	844.93	812.89		
Estrato 2.	Rango 0 - CS	493.54	472.37	451.20		
	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: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$						
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		
	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: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$						
Total CUNmt 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 CUNmt 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

Rango subsidiado

(0-130 kWh)
(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.

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, 156 de 2009, 173 de 2011, 152 de 2018 y 101 028 de 2023

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

mayo de 2026

Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)					
Costo Unitario: $C_{Uv} = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $C_{Uf} = C_{f_{m,j}}$					
	NIVEL I			NIVEL II	NIVEL III
	Activos B.T. / Conectados a nivel II				
	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: $C_{V_{m,i,j}}$	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) $C_{f_{m,j}}$ (\$/fact.): 10,714					

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)					
Costo Unitario: $C_{Uv} = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $C_{Uf} = C_{f_{m,j}}$					
	NIVEL I			NIVEL II	NIVEL III
	Activos B.T. / Conectados a nivel II				
	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: $C_{V_{m,i,j}}$	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) $C_{f_{m,j}}$ (\$/fact.): 17,642					

Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)					
Costo Unitario: $C_{Uv} = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $C_{Uf} = C_{f_{m,j}}$					
	NIVEL I			NIVEL II	NIVEL III
	Activos B.T. / Conectados a nivel II				
	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: $C_{V_{m,i,j}}$	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) $C_{f_{m,j}}$ (\$/fact.): 10,236					