

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - septiembre 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		425.51	412.33	399.16	
	Rango > CS		958.38	926.81	895.23	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		531.88	515.41	498.94	
	Rango > CS		958.38	926.81	895.23	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		814.63	787.79	760.95	
	Rango > CS		958.38	926.81	895.23	
Estrato 4.	Todo el consumo		958.38	926.81	895.23	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1150.06	1112.17	1074.28	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1150.06	1112.17	1074.28	
ESPD*			1054.22	1019.49	984.75	
Oficial y Exentos de Contribución			958.38	926.81	895.23	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1150.06	1112.17	1074.28	
Sin contribución			958.38	926.81	895.23	
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			958.38	926.81	895.23	
Costo compra: Gm,i			401.35	401.35	401.35	
Cargo transporte STN: Tm			43.83	43.83	43.83	
Cargo transporte SDL: Dn,m			310.79	279.21	247.64	
Margen comercialización: CVm,i,j			119.21	119.21	119.21	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			77.59	77.59	77.59	
Restricciones: Rm			5.61	5.61	5.61	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		9,576	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		1153.50	1115.61	1077.71	
Comercial	Fuera de Punta		1146.55	1108.65	1070.76	
Oficial y Exentos	Punta		961.25	929.67	898.10	
	Fuera de Punta		955.45	923.88	892.30	
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			961.25	929.67	898.10	
Costo compra: Gm,i			401.37	401.37	401.37	
Cargo transporte STN: Tm			46.84	46.84	46.84	
Cargo transporte SDL: Dn,m			310.79	279.21	247.64	
Margen comercialización: CVm,i,j			119.21	119.21	119.21	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			77.36	77.36	77.36	
Restricciones: Rm			5.68	5.68	5.68	
Total CUnmt Fuera de Punta			955.45	923.88	892.30	
Costo compra: Gm,i			399.72	399.72	399.72	
Cargo transporte STN: Tm			42.74	42.74	42.74	
Cargo transporte SDL: Dn,m			310.79	279.21	247.64	
Margen comercialización: CVm,i,j			119.21	119.21	119.21	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			77.41	77.41	77.41	
Restricciones: Rm			5.59	5.59	5.59	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	923.92	917.58	793.22	786.91	694.69	688.44
Oficial y Exentos	769.94	764.65	661.02	655.76	578.91	573.70
Costo						
Total CU	769.94	764.65	661.02	655.76	578.91	573.70
Costo compra: Gm,i	401.37	399.72	401.37	399.72	401.37	399.72
Cargo transporte STN: Tm	46.84	42.74	46.84	42.74	46.84	42.74
Cargo transporte SDL: Dn,m	197.10	197.10	86.69	86.69	32.94	32.94
Margen comercialización: CVm,i,j	96.41	96.41	100.68	100.68	77.23	77.23
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	22.54	23.10	19.76	20.35	14.86	15.49
Restricciones: Rm	5.68	5.59	5.68	5.59	5.68	5.59
CU Monomio	767.30		658.39		576.30	

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)

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 - septiembre 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	801.33	776.88	752.44	655.86	588.15
Costo compra: $G_{m,i}$	371.98	371.98	371.98	371.98	371.98
Cargo transporte STN: T_m	43.83	43.83	43.83	43.83	43.83
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	282.82	258.37	233.93	184.12	117.11
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$	26.75	26.75	26.75	26.75	26.75
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	70.33	70.33	70.33	23.56	22.86
Restricciones: R_m	5.61	5.61	5.61	5.61	5.61
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 10,866					

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	790.49	757.00	723.52	643.49	571.63
Costo compra: $G_{m,i}$	377.06	377.06	377.06	377.06	377.06
Cargo transporte STN: T_m	43.83	43.83	43.83	43.83	43.83
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	268.96	235.48	201.99	161.97	94.25
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$	27.09	27.09	27.09	27.09	27.09
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	67.94	67.94	67.94	27.93	23.79
Restricciones: R_m	5.61	5.61	5.61	5.61	5.61
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 17,893					

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	773.89	758.58	743.27	635.26	565.74
Costo compra: $G_{m,i}$	373.06	373.06	373.06	373.06	373.06
Cargo transporte STN: T_m	43.83	43.83	43.83	43.83	43.83
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	268.96	253.65	238.34	161.97	94.25
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$	24.44	24.44	24.44	24.44	24.44
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	57.98	57.98	57.98	26.34	24.54
Restricciones: R_m	5.61	5.61	5.61	5.61	5.61
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 10,381					