

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

marzo 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		413.07	400.28	387.49	
	Rango > CS		864.69	833.39	802.09	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		516.33	500.35	484.36	
	Rango > CS		864.69	833.39	802.09	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		734.99	708.38	681.78	
	Rango > CS		864.69	833.39	802.09	
Estrato 4.	Todo el consumo		864.69	833.39	802.09	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1037.63	1000.07	962.51	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1037.63	1000.07	962.51	
ESPD*			951.16	916.73	882.30	
Oficial y Exentos de Contribución			864.69	833.39	802.09	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1037.63	1000.07	962.51	
Sin contribución			864.69	833.39	802.09	
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			864.69	833.39	802.09	
Costo compra: $G_{m,i}$			298.79	298.79	298.79	
Cargo transporte STN: T_m			57.63	57.63	57.63	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			300.50	269.20	237.90	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			114.34	114.34	114.34	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			66.53	66.53	66.53	
Restricciones: R_m			26.90	26.90	26.90	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		9,296	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		1044.36	1006.80	969.24	
Comercial	Fuera de Punta		1035.95	998.39	960.82	
Oficial y Exentos	Punta		870.30	839.00	807.70	
	Fuera de Punta		863.29	831.99	800.69	
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			870.30	839.00	807.70	
Costo compra: $G_{m,i}$			297.48	297.48	297.48	
Cargo transporte STN: T_m			62.06	62.06	62.06	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			300.50	269.20	237.90	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			114.34	114.34	114.34	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			66.16	66.16	66.16	
Restricciones: R_m			29.75	29.75	29.75	
Total CUnmt Fuera de Punta			863.29	831.99	800.69	
Costo compra: $G_{m,i}$			300.08644	300.09	300.09	
Cargo transporte STN: T_m			55.95	55.95	55.95	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			300.50	269.20	237.90	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			114.34	114.34	114.34	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			66.68	66.68	66.68	
Restricciones: R_m			25.73	25.73	25.73	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	844.00	835.84	717.62	709.47	617.03	608.90
Oficial y Exentos	703.33	696.53	598.02	591.23	514.19	507.42
Costo						
Total CU	703.33	696.53	598.02	591.23	514.19	507.42
Costo compra: $G_{m,i}$	297.48	300.09	297.48	300.09	297.48	300.09
Cargo transporte STN: T_m	62.06	55.95	62.06	55.95	62.06	55.95
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	200.57	200.57	92.20	92.20	38.10	38.10
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	91.73	91.73	97.34	97.34	71.28	71.28
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	21.74	22.47	19.18	19.93	15.51	16.27
Restricciones: R_m	29.75	25.73	29.75	25.73	29.75	25.73
CU Monomio	697.93		592.63		508.82	

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 - marzo de 2026

Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)					
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,j} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	740.06	715.34	690.62	589.18	528.91
Costo compra: $G_{m,i}$	274.65	274.65	274.65	274.65	274.65
Cargo transporte STN: T_m	57.63	57.63	57.63	57.63	57.63
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	297.95	273.23	248.51	184.86	125.15
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	22.95	22.95	22.95	22.95	22.95
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	59.98	59.98	59.98	22.19	21.63
Restricciones: R_m	26.90	26.90	26.90	26.90	26.90
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 10,548					

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)					
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,j} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	718.97	683.78	648.60	575.13	510.99
Costo compra: $G_{m,i}$	278.60	278.60	278.60	278.60	278.60
Cargo transporte STN: T_m	57.63	57.63	57.63	57.63	57.63
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	273.52	238.34	203.15	162.02	101.26
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	23.49	23.49	23.49	23.49	23.49
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	58.82	58.82	58.82	26.48	23.10
Restricciones: R_m	26.90	26.90	26.90	26.90	26.90
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 17,370					

Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)					
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,j} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	704.17	689.92	675.68	567.12	504.91
Costo compra: $G_{m,i}$	275.38	275.38	275.38	275.38	275.38
Cargo transporte STN: T_m	57.63	57.63	57.63	57.63	57.63
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	273.52	259.28	245.04	162.02	101.26
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	20.61	20.61	20.61	20.61	20.61
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	50.12	50.12	50.12	24.57	23.13
Restricciones: R_m	26.90	26.90	26.90	26.90	26.90
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$/fact.): 10,078					