

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado -

junio 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		398.24	385.91	373.58	
	Rango > CS		846.43	811.33	776.22	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		497.80	482.39	466.97	
	Rango > CS		846.43	811.33	776.22	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		719.47	689.63	659.79	
	Rango > CS		846.43	811.33	776.22	
Estrato 4.	Todo el consumo		846.43	811.33	776.22	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1015.72	973.59	931.47	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1015.72	973.59	931.47	
ESPD*			931.07	892.46	853.84	
Oficial y Exentos de Contribución			846.43	811.33	776.22	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1015.72	973.59	931.47	
Sin contribución			846.43	811.33	776.22	
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			846.43	811.33	776.22	
Costo compra: Gm,i			266.10	266.10	266.10	
Cargo transporte STN: Tm			54.69	54.69	54.69	
Cargo transporte SDL: Dn,m			311.00	275.89	240.79	
Margen comercialización: CVm,i,j			118.00	118.00	118.00	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			57.15	57.15	57.15	
Restricciones: Rm			39.50	39.50	39.50	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		8,964	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		1031.58	989.46	947.33	
	Fuera de Punta		1009.50	967.38	925.25	
Oficial y Exentos	Punta		859.65	824.55	789.44	
	Fuera de Punta		841.25	806.15	771.04	
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			859.65	824.55	789.44	
Costo compra: Gm,i			275.91	275.91	275.91	
Cargo transporte STN: Tm			59.16	59.16	59.16	
Cargo transporte SDL: Dn,m			311.00	275.89	240.79	
Margen comercialización: CVm,i,j			118.00	118.00	118.00	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			58.87	58.87	58.87	
Restricciones: Rm			36.72	36.72	36.72	
Total CUnmt Fuera de Punta			841.25	806.15	771.04	
Costo compra: Gm,i			261.95	261.95	261.95	
Cargo transporte STN: Tm			53.27	53.27	53.27	
Cargo transporte SDL: Dn,m			311.00	275.89	240.79	
Margen comercialización: CVm,i,j			118.00	118.00	118.00	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			56.46	56.46	56.46	
Restricciones: Rm			40.57	40.57	40.57	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	816.43	797.08	682.76	663.54	589.41	570.44
Oficial y Exentos	680.36	664.23	568.97	552.95	491.18	475.36
Costo						
Total CU	680.36	664.23	568.97	552.95	491.18	475.36
Costo compra: Gm,i	275.91	261.95	275.91	261.95	275.91	261.95
Cargo transporte STN: Tm	59.16	53.27	59.16	53.27	59.16	53.27
Cargo transporte SDL: Dn,m	198.81	198.81	88.65	88.65	35.27	35.27
Margen comercialización: CVm,i,j	91.78	91.78	92.57	92.57	71.83	71.83
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	17.99	17.85	15.96	15.94	12.28	12.47
Restricciones: Rm	36.72	40.57	36.72	40.57	36.72	40.57
Cu CREG 012 de 2020						
CU Monomio	668.77		557.46		479.81	

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.

Según Resoluciones CREG 051-2010 y 024-2012 EPM informa que el nuevo porcentaje de AOM a reconocer (PAOMRj,k) del año 2019 es 3.68%

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 - junio de 2025

Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)					
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,j}} + PR_{n,m,j} + R_{m,i}$ $C_{uf} = C_{f_{m,j}}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	743.41	717.06	690.71	625.83	564.37
Costo compra: $G_{m,i}$	268.54	268.54	268.54	268.54	268.54
Cargo transporte STN: T_m	54.69	54.69	54.69	54.69	54.69
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	299.85	273.50	247.15	187.57	126.93
Margen comercialización: $C_{v_{m,i,j}}$ (Incluye COT NII, NIII)	25.46	25.46	25.46	56.44	56.19
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	55.37	55.37	55.37	19.10	18.53
Restricciones: R_m	39.50	39.50	39.50	39.50	39.50
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $C_{fm,j}$ (\$/fact.): 10,172				COT NIVEL II: 30.98	COT NIVEL III: 30.73

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)					
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,j}} + PR_{n,m,j} + R_{m,i}$ $C_{uf} = C_{f_{m,j}}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	769.23	733.83	698.42	570.79	508.39
Costo compra: $G_{m,i}$	269.30	269.30	269.30	269.30	269.30
Cargo transporte STN: T_m	54.69	54.69	54.69	54.69	54.69
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	266.01	230.61	195.21	154.28	95.15
Margen comercialización: $C_{v_{m,i,j}}$ (Incluye COT NI)	85.52	85.52	85.52	29.58	29.58
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	54.20	54.20	54.20	23.44	20.17
Restricciones: R_m	39.50	39.50	39.50	39.50	39.50
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $C_{fm,j}$ (\$/fact.): 16,750				COT NIVEL I: 55.94	

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Tolima)					
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,j}} + PR_{n,m,j} + R_{m,i}$ $C_{uf} = C_{f_{m,j}}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	1003.57	956.21	908.85	742.27	672.59
Costo compra: $G_{m,i}$	307.03	307.03	307.03	307.03	307.03
Cargo transporte STN: T_m	54.69	54.69	54.69	54.69	54.69
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	299.85	252.49	205.13	187.57	126.93
Margen comercialización: $C_{v_{m,i,j}}$	217.19	217.19	217.19	111.83	111.83
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	79.58	79.58	79.58	35.92	26.89
Restricciones: R_m	45.23	45.23	45.23	45.23	45.23
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $C_{fm,j}$ (\$/fact.): 10,474				COT NIVEL I: 101.40	

Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)					
Costo Unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,j}} + PR_{n,m,j} + R_{m,i}$ $C_{uf} = C_{f_{m,j}}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	698.06	683.84	669.62	561.76	501.26
Costo compra: $G_{m,i}$	269.68	269.68	269.68	269.68	269.68
Cargo transporte STN: T_m	54.69	54.69	54.69	54.69	54.69
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	266.01	251.80	237.58	154.28	95.15
Margen comercialización: $C_{v_{m,i,j}}$	22.44	22.44	22.44	22.44	22.44
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	45.73	45.73	45.73	21.17	19.81
Restricciones: R_m	39.50	39.50	39.50	39.50	39.50
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $C_{fm,j}$ (\$/fact.): 9,601					