

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, 173 de 2011, 189 de 2015, 152 de 2018, 129 y 156 de 2019, 174 de 2021, 101 002 y 101 020 de 2022, 101 028 y 105 006 de 2023

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

abril 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		394.37	382.16	369.94	
	Rango > CS		890.31	854.89	819.47	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		492.96	477.69	462.43	
	Rango > CS		890.31	854.89	819.47	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		756.76	726.65	696.55	
	Rango > CS		890.31	854.89	819.47	
Estrato 4.	Todo el consumo		890.31	854.89	819.47	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1068.37	1025.86	983.36	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1068.37	1025.86	983.36	
ESPD*			979.34	940.38	901.41	
Oficial y Exentos de Contribución			890.31	854.89	819.47	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1068.37	1025.86	983.36	
Sin contribución			890.31	854.89	819.47	
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			890.31	854.89	819.47	
Costo compra: Gm,i			281.40	281.40	281.40	
Cargo transporte STN: Tm			62.20	62.20	62.20	
Cargo transporte SDL: Dn,m			322.13	286.71	251.30	
Margen comercialización: CVm,i,j			120.03	120.03	120.03	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			61.35	61.35	61.35	
Restricciones: Rm			43.20	43.20	43.20	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		8,875	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		1091.21	1048.70	1006.20	
Comercial	Fuera de Punta		1062.12	1019.62	977.11	
Oficial y Exentos	Punta		909.34	873.92	838.50	
	Fuera de Punta		885.10	849.68	814.26	
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			909.34	873.92	838.50	
Costo compra: Gm,i			296.57	296.57	296.57	
Cargo transporte STN: Tm			66.81	66.81	66.81	
Cargo transporte SDL: Dn,m			322.13	286.71	251.30	
Margen comercialización: CVm,i,j			120.03	120.03	120.03	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			63.73	63.73	63.73	
Restricciones: Rm			40.07	40.07	40.07	
Total CUnmt Fuera de Punta			885.10	849.68	814.26	
Costo compra: Gm,i			277.03	277.03	277.03	
Cargo transporte STN: Tm			60.78	60.78	60.78	
Cargo transporte SDL: Dn,m			322.13	286.71	251.30	
Margen comercialización: CVm,i,j			120.03	120.03	120.03	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			60.72	60.72	60.72	
Restricciones: Rm			44.40	44.40	44.40	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	870.58	844.98	729.55	704.12	632.03	606.91
Oficial y Exentos	725.49	704.15	607.96	586.77	526.69	505.76
Costo						
Total CU	725.49	704.15	607.96	586.77	526.69	505.76
Costo compra: Gm,i	296.57	277.03	296.57	277.03	296.57	277.03
Cargo transporte STN: Tm	66.81	60.78	66.81	60.78	66.81	60.78
Cargo transporte SDL: Dn,m	207.54	207.54	91.38	91.38	35.77	35.77
Margen comercialización: CVm,i,j	95.17	95.17	95.98	95.98	74.31	74.31
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	19.33	19.23	17.15	17.20	13.16	13.47
Restricciones: Rm	40.07	44.40	40.07	44.40	40.07	44.40
CU Monomio	708.71		591.30		510.23	

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 -

abril de 2025

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	809.95	783.42	756.89	696.71	625.32
Costo compra: $G_{m,i}$	310.10	310.10	310.10	310.10	310.10
Cargo transporte STN: T_m	62.20	62.20	62.20	62.20	62.20
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	302.89	276.36	249.83	192.38	129.18
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$ (Incluye COT NII, NIII)	27.79	27.79	27.79	66.96	59.41
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	63.77	63.77	63.77	21.87	21.23
Restricciones: R_m	43.20	43.20	43.20	43.20	43.20
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.): 10,071				COT NIVEL II: 39.17	COT NIVEL III: 31.62

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	830.35	795.31	760.26	627.10	564.78
Costo compra: $G_{m,i}$	311.17	311.17	311.17	311.17	311.17
Cargo transporte STN: T_m	62.20	62.20	62.20	62.20	62.20
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	265.26	230.22	195.18	153.46	94.93
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$ (Incluye COT NI)	86.73	86.73	86.73	30.85	30.85
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	61.79	61.79	61.79	26.23	22.43
Restricciones: R_m	43.20	43.20	43.20	43.20	43.20
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.): 16,583				COT NIVEL I: 55.88	

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Tolima)					
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	978.14	931.07	884.01	728.54	656.11
Costo compra: $G_{m,i}$	307.43	307.43	307.43	307.43	307.43
Cargo transporte STN: T_m	62.20	62.20	62.20	62.20	62.20
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	302.89	255.83	208.76	192.38	129.18
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$ (Incluye COT NI)	200.28	200.28	200.28	105.78	105.78
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	81.67	81.67	81.67	37.08	27.85
Restricciones: R_m	23.67	23.67	23.67	23.67	23.67
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.): 10,351					

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	758.87	744.75	730.63	618.77	558.66
Costo compra: $G_{m,i}$	310.30	310.30	310.30	310.30	310.30
Cargo transporte STN: T_m	62.20	62.20	62.20	62.20	62.20
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	265.26	251.14	237.03	153.46	94.93
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	25.43	25.43	25.43	25.43	25.43
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	52.48	52.48	52.48	24.19	22.61
Restricciones: R_m	43.20	43.20	43.20	43.20	43.20
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/fact.): 9,394					