

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 - septiembre de 2024**

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		381.08	369.28	357.48	
	Rango > CS		842.28	813.47	784.66	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		476.35	461.60	446.85	
	Rango > CS		842.28	813.47	784.66	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		715.94	691.45	666.96	
	Rango > CS		842.28	813.47	784.66	
Estrato 4.	Todo el consumo		842.28	813.47	784.66	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1010.73	976.16	941.59	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1010.73	976.16	941.59	
ESPD*			926.51	894.82	863.13	
Oficial y Exentos de Contribución			842.28	813.47	784.66	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1010.73	976.16	941.59	
Sin contribución			842.28	813.47	784.66	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,i}$						
CU Total			842.28	813.47	784.66	
Costo compra: $G_{m,i}$			320.52	320.52	320.52	
Cargo transporte STN: $T_m$			48.55	48.55	48.55	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			282.06	253.25	224.44	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			115.86	115.86	115.86	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			64.28	64.28	64.28	
Restricciones: $R_m$			11.01	11.01	11.01	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		8,576	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		1006.44	971.86	937.29	
	Fuera de Punta		996.45	961.88	927.31	
Oficial y Exentos	Punta		838.70	809.89	781.08	
	Fuera de Punta		830.38	801.57	772.76	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,i}$						
Total CUNmt Punta			838.70	809.89	781.08	
Costo compra: $G_{m,i}$			315.21	315.21	315.21	
Cargo transporte STN: $T_m$			52.15	52.15	52.15	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			282.06	253.25	224.44	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			115.86	115.86	115.86	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			63.48	63.48	63.48	
Restricciones: $R_m$			9.95	9.95	9.95	
Total CUNmt Fuera de Punta			830.38	801.57	772.76	
Costo compra: $G_{m,i}$			310.82	310.82	310.82	
Cargo transporte STN: $T_m$			47.45	47.45	47.45	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			282.06	253.25	224.44	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			115.86	115.86	115.86	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			62.77	62.77	62.77	
Restricciones: $R_m$			11.42	11.42	11.42	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		802.07	793.24	691.39	682.62	591.76
Oficial y Exentos		668.39	661.04	576.16	568.85	493.14
Costo						
Total CU		668.39	661.04	576.16	568.85	493.14
Costo compra: $G_{m,i}$		315.21	310.82	315.21	310.82	315.21
Cargo transporte STN: $T_m$		52.15	47.45	52.15	47.45	52.15
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		180.61	180.61	85.47	85.47	34.23
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		91.80	91.80	96.79	96.79	69.12
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		18.68	18.94	16.60	16.90	12.87
Restricciones: $R_m$		9.95	11.42	9.95	11.42	9.95
CU Monomio		671.66		579.41		496.36

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 2024**

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			NIVEL II	NIVEL III
	Activos B.T. / Conectados a nivel II				
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	764.32	742.01	719.69	635.07	566.75
Costo compra: Gm,i	322.32	322.32	322.32	322.32	322.32
Cargo transporte STN: Tm	48.55	48.55	48.55	48.55	48.55
Cargo transporte SDL: Dn,m	266.90	244.59	222.28	162.35	110.47
Margen comercialización: CVM,i,j (Incluye COT)	55.82	55.82	55.82	71.05	55.09
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	59.71	59.71	59.71	19.79	19.31
Restricciones: Rm	11.01	11.01	11.01	11.01	11.01
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$fact):	9,731	COT NIVEL I: 32.98		COT NIVEL II: 48.11	COT NIVEL III: 32.15

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			NIVEL II	NIVEL III
	Activos B.T. / Conectados a nivel II				
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	777.48	743.41	709.33	647.09	553.33
Costo compra: $G_{m,i}$	324.45	324.45	324.45	324.45	324.45
Cargo transporte STN: $T_m$	48.55	48.55	48.55	48.55	48.55
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	247.84	213.76	179.69	150.99	87.90
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$ (Incluye COT)	84.99	84.99	84.99	86.84	59.96
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	60.64	60.64	60.64	25.25	21.46
Restricciones: $R_m$	11.01	11.01	11.01	11.01	11.01
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,j}$ (\$fact):	16,025	COT NIVEL I: 60.01		COT NIVEL II: 61.86	COT NIVEL III: 34.98

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Tolima)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,i}$					
	NIVEL I			NIVEL II	NIVEL III
	Activos B.T. / Conectados a nivel II				
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	927.13	877.55	827.97	685.14	624.27
Costo compra: Gm,i	306.81	306.81	306.81	306.81	306.81
Cargo transporte STN: Tm	48.55	48.55	48.55	48.55	48.55
Cargo transporte SDL: Dn,m	266.90	217.32	167.74	162.35	110.47
Margen comercialización: CVm,i,j (Incluye COT)	190.77	190.77	190.77	99.70	99.70
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	82.31	82.31	82.31	35.95	26.95
Restricciones: Rm	31.79	31.79	31.79	31.79	31.79
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$fact):	10,055	COT NIVEL I: 94.39			

Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)					
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,i}$					
	NIVEL I			NIVEL II	NIVEL III
	Activos B.T. / Conectados a nivel II				
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	711.60	696.27	680.94	581.22	515.89
Costo compra: Gm,i	322.71	322.71	322.71	322.71	322.71
Cargo transporte STN: Tm	48.55	48.55	48.55	48.55	48.55
Cargo transporte SDL: Dn,m	247.84	232.51	217.18	150.99	87.90
Margen comercialización: CVm,i,j	22.79	22.79	22.79	22.79	22.79
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	58.69	58.69	58.69	25.16	22.92
Restricciones: Rm	11.01	11.01	11.01	11.01	11.01
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cf <sub>m,j</sub> (\$fact):		8,976			