

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 - octubre 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		382.01	370.18	358.35		
	Rango > CS		876.14	847.15	818.16		
Estrato 2.	Rango 0 - CS		477.51	462.72	447.94		
	Rango > CS		876.14	847.15	818.16		
Estrato 3.	Rango 0 - CS		744.72	720.08	695.44		
	Rango > CS		876.14	847.15	818.16		
Estrato 4.	Todo el consumo		876.14	847.15	818.16		
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1051.37	1016.58	981.79		
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial			1051.37	1016.58	981.79		
ESPD*			963.76	931.87	899.98		
Oficial y Exentos de Contribución			876.14	847.15	818.16		
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh				
Con contribución			1051.37	1016.58	981.79		
Sin contribución			876.14	847.15	818.16		
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$							
CU Total			876.14	847.15	818.16		
Costo compra: G <sub>m,i</sub>			355.10	355.10	355.10		
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>			52.27	52.27	52.27		
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>			282.74	253.75	224.76		
Margen comercialización: CV <sub>m,i,j</sub>			112.78	112.78	112.78		
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>			71.70	71.70	71.70		
Restricciones: R <sub>m</sub>			1.56	1.56	1.56		
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			C <sub>f,m,j</sub> (\$/factura)		8,597		
Información Horaria							
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta		1030.25	995.47	960.68		
	Fuera de Punta		1050.46	1015.68	980.89		
Oficial y Exentos	Punta		858.55	829.56	800.57		
	Fuera de Punta		875.39	846.40	817.41		
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$							
Total CUNmt Punta			858.55	829.56	800.57		
Costo compra: G <sub>m,i</sub>			337.47	337.47	337.47		
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>			56.19	56.19	56.19		
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>			282.74	253.75	224.76		
Margen comercialización: CV <sub>m,i,j</sub>			112.78	112.78	112.78		
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>			69.10	69.10	69.10		
Restricciones: R <sub>m</sub>			0.27	0.27	0.27		
Total CUNmt Fuera de Punta			875.39	846.40	817.41		
Costo compra: G <sub>m,i</sub>			355.12	355.12	355.12		
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>			51.06	51.06	51.06		
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>			282.74	253.75	224.76		
Margen comercialización: CV <sub>m,i,j</sub>			112.78	112.78	112.78		
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>			71.63	71.63	71.63		
Restricciones: R <sub>m</sub>			2.05	2.05	2.05		
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV		
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	
Tarifa							
Industrial y Comercial		822.74	840.99	708.96	727.11	612.35	630.33
Oficial y Exentos		685.62	700.83	590.80	605.93	510.29	525.28
Costo							
Total CU		685.62	700.83	590.80	605.93	510.29	525.28
Costo compra: G <sub>m,i</sub>		337.47	355.12	337.47	355.12	337.47	355.12
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		56.19	51.06	56.19	51.06	56.19	51.06
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		181.17	181.17	84.20	84.20	34.84	34.84
Margen comercialización: CV <sub>m,i,j</sub>		89.68	89.68	94.16	94.16	67.36	67.36
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		20.84	21.74	18.51	19.33	14.16	14.83
Restricciones: R <sub>m</sub>		0.27	2.05	0.27	2.05	0.27	2.05
CU Monomio		701.46		606.56		525.89	

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 - octubre de 2024**

Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)					
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,i}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>799.40</b>	<b>776.93</b>	<b>754.46</b>	<b>667.37</b>	<b>596.22</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	356.82	356.82	356.82	356.82	356.82
Cargo transporte STN: $T_m$	52.27	52.27	52.27	52.27	52.27
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	264.60	242.13	219.66	165.33	114.75
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$ (Incluye COT)	54.77	54.77	54.77	68.07	48.08
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	69.38	69.38	69.38	23.32	22.74
Restricciones: $R_m$	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,i}$ (\$/fact.): 9,755 COT NIVEL I: 31.4 COT NIVEL II: 44.7 COT NIVEL III: 24.71					

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)					
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,i}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>818.93</b>	<b>784.62</b>	<b>750.32</b>	<b>679.90</b>	<b>588.13</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	359.95	359.95	359.95	359.95	359.95
Cargo transporte STN: $T_m$	52.27	52.27	52.27	52.27	52.27
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	257.25	222.95	188.64	156.92	91.20
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$ (Incluye COT)	80.03	80.03	80.03	80.62	58.78
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	67.87	67.87	67.87	28.58	24.37
Restricciones: $R_m$	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,i}$ (\$/fact.): 16,064 COT NIVEL I: 53.47 COT NIVEL II: 54.06 COT NIVEL III: 32.22					

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Tolima)					
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,i}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>924.51</b>	<b>874.59</b>	<b>824.68</b>	<b>681.09</b>	<b>621.16</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	314.69	314.69	314.69	314.69	314.69
Cargo transporte STN: $T_m$	52.27	52.27	52.27	52.27	52.27
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	264.60	214.68	164.77	165.33	114.75
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$ (Incluye COT)	195.71	195.71	195.71	99.70	99.70
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	85.96	85.96	85.96	37.82	28.47
Restricciones: $R_m$	11.28	11.28	11.28	11.28	11.28
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,i}$ (\$/fact.): 10,079 COT NIVEL I: 93.01					

Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)					
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,i}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
<b>CU Total</b>	<b>755.33</b>	<b>739.87</b>	<b>724.41</b>	<b>617.84</b>	<b>549.64</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	357.40	357.40	357.40	357.40	357.40
Cargo transporte STN: $T_m$	52.27	52.27	52.27	52.27	52.27
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	257.25	241.79	226.34	156.92	91.20
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$	21.29	21.29	21.29	21.29	21.29
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	65.56	65.56	65.56	28.39	25.92
Restricciones: $R_m$	1.56	1.56	1.56	1.56	1.56
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cf_{m,i}$ (\$/fact.): 8,998					