

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 - enero 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		384.29	372.39	360.49	
	Rango > CS		913.53	883.91	854.28	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		480.36	465.49	450.61	
	Rango > CS		913.53	883.91	854.28	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		776.50	751.32	726.14	
	Rango > CS		913.53	883.91	854.28	
Estrato 4.	Todo el consumo		913.53	883.91	854.28	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1096.23	1060.69	1025.14	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1096.23	1060.69	1025.14	
ESPD*			1004.88	972.30	939.71	
Oficial y Exentos de Contribución			913.53	883.91	854.28	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1096.23	1060.69	1025.14	
Sin contribución			913.53	883.91	854.28	
Costo unitario:			$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,i}$			
CU Total			913.53	883.91	854.28	
Costo compra: G _{m,i}			371.11	371.11	371.11	
Cargo transporte STN: T _m			56.03	56.03	56.03	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			292.11	262.49	232.87	
Margen comercialización: CV _{m,i,j}			115.65	115.65	115.65	
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			74.91	74.91	74.91	
Restricciones: R _m			3.71	3.71	3.71	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)	8,649		
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		1100.36	1064.82	1029.27	
	Fuera de Punta		1093.71	1058.16	1022.61	
Oficial y Exentos	Punta		916.97	887.35	857.73	
	Fuera de Punta		911.42	881.80	852.18	
Costo unitario:			$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,i}$			
Total CU_{nm} Punta			916.97	887.35	857.73	
Costo compra: G _{m,i}			369.52	369.52	369.52	
Cargo transporte STN: T _m			60.51	60.51	60.51	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			292.11	262.49	232.87	
Margen comercialización: CV _{m,i,j}			115.65	115.65	115.65	
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			75.16	75.16	75.16	
Restricciones: R _m			4.02	4.02	4.02	
Total CU_{nm} Fuera de Punta			911.42	881.80	852.18	
Costo compra: G _{m,i}			370.78	370.78	370.78	
Cargo transporte STN: T _m			54.59	54.59	54.59	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			292.11	262.49	232.87	
Margen comercialización: CV _{m,i,j}			115.65	115.65	115.65	
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			74.70	74.70	74.70	
Restricciones: R _m			3.59	3.59	3.59	
			Nivel II		Nivel III	
			Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
			Nivel IV		Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	881.67	875.63	759.93	753.92	666.44	660.48
Oficial y Exentos	734.73	729.69	633.28	628.27	555.36	550.40
Costo						
Total CU	734.73	729.69	633.28	628.27	555.36	550.40
Costo compra: G _{m,i}	369.52	370.78	369.52	370.78	369.52	370.78
Cargo transporte STN: T _m	60.51	54.59	60.51	54.59	60.51	54.59
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	186.89	186.89	88.27	88.27	35.90	35.90
Margen comercialización: CV _{m,i,j}	91.29	91.29	91.12	91.12	70.21	70.21
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	22.49	22.55	19.84	19.92	15.20	15.33
Restricciones: R _m	4.02	3.59	4.02	3.59	4.02	3.59
CU Monomio	731.59		630.16		552.27	

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 - enero de 2025

Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)					
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I			NIVEL II	NIVEL III
	Activos B.T. / Conectados a nivel II				
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	810.46	787.37	764.29	691.89	633.30
Costo compra: G _{m,i}	372.46	372.46	372.46	372.46	372.46
Cargo transporte STN: T _m	56.03	56.03	56.03	56.03	56.03
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	280.91	257.82	234.73	168.80	113.66
Margen comercialización: CV _{m,i,j} (Incluye COT)	24.86	24.86	24.86	66.56	63.79
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	72.49	72.49	72.49	24.32	23.65
Restricciones: R _m	3.71	3.71	3.71	3.71	3.71
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cf _{m,j} (\$fact):	9,813	COT NIVEL I: 0		COT NIVEL II: 41.7	COT NIVEL III: 38.93

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)					
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I			NIVEL II	NIVEL III
	Activos B.T. / Conectados a nivel II				
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	841.00	806.28	771.56	710.68	601.84
Costo compra: G _{m,i}	374.18	374.18	374.18	374.18	374.18
Cargo transporte STN: T _m	56.03	56.03	56.03	56.03	56.03
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	257.74	223.02	188.29	153.33	91.72
Margen comercialización: CV _{m,i,j} (Incluye COT)	78.71	78.71	78.71	93.73	50.91
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	70.63	70.63	70.63	29.69	25.29
Restricciones: R _m	3.71	3.71	3.71	3.71	3.71
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cf _{m,j} (\$fact):	16,160	COT NIVEL I: 56.79		COT NIVEL II: 71.81	COT NIVEL III: 28.99

Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Tolima)					
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I			NIVEL II	NIVEL III
	Activos B.T. / Conectados a nivel II				
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	937.62	886.89	836.15	684.10	619.58
Costo compra: G _{m,i}	310.82	310.82	310.82	310.82	310.82
Cargo transporte STN: T _m	56.03	56.03	56.03	56.03	56.03
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	280.91	230.17	179.44	168.80	113.66
Margen comercialización: CV _{m,i,j} (Incluye COT)	193.88	193.88	193.88	100.59	100.59
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	86.08	86.08	86.08	37.95	28.58
Restricciones: R _m	9.90	9.90	9.90	9.90	9.90
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cf _{m,j} (\$fact):	10,140	COT NIVEL I: 94.87			

Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)					
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I			NIVEL II	NIVEL III
	Activos B.T. / Conectados a nivel II				
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	783.82	768.02	752.22	638.60	572.60
Costo compra: G _{m,i}	372.78	372.78	372.78	372.78	372.78
Cargo transporte STN: T _m	56.03	56.03	56.03	56.03	56.03
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	257.74	241.95	226.15	153.33	91.72
Margen comercialización: CV _{m,i,j}	22.79	22.79	22.79	22.79	22.79
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	70.76	70.76	70.76	29.96	25.58
Restricciones: R _m	3.71	3.71	3.71	3.71	3.71
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cf _{m,j} (\$fact):	9,051				