

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 -

febrero 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	387.89	375.88	363.87		
	Rango > CS	919.84	890.08	860.33		
Estrato 2.	Rango 0 - CS	484.87	469.85	454.84		
	Rango > CS	919.84	890.08	860.33		
Estrato 3.	Rango 0 - CS	781.86	756.57	731.28		
	Rango > CS	919.84	890.08	860.33		
Estrato 4.	Todo el consumo	919.84	890.08	860.33		
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	1103.80	1068.10	1032.39		
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial		1103.80	1068.10	1032.39		
ESPD*		1011.82	979.09	946.36		
Oficial y Exentos de Contribución		919.84	890.08	860.33		
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh				
Con contribución		1103.80	1068.10	1032.39		
Sin contribución		919.84	890.08	860.33		
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$						
CU Total		919.84	890.08	860.33		
Costo compra: Gm,i		363.59	363.59	363.59		
Cargo transporte STN: Tm		49.85	49.85	49.85		
Cargo transporte SDL: Dn,m		293.51	263.75	234.00		
Margen comercialización: Cvm,i,j		118.69	118.69	118.69		
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		72.13	72.13	72.13		
Restricciones: Rm		22.07	22.07	22.07		
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura) 8,730				
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	1123.05	1087.34	1051.64		
	Fuera de Punta	1096.97	1061.27	1025.56		
Oficial y Exentos	Punta	935.87	906.12	876.37		
	Fuera de Punta	914.14	884.39	854.63		
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$						
Total CUNmt Punta		935.87	906.12	876.37		
Costo compra: Gm,i		376.16	376.16	376.16		
Cargo transporte STN: Tm		53.57	53.57	53.57		
Cargo transporte SDL: Dn,m		293.51	263.75	234.00		
Margen comercialización: Cvm,i,j		118.69	118.69	118.69		
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		74.61	74.61	74.61		
Restricciones: Rm		19.34	19.34	19.34		
Total CUNmt Fuera de Punta		914.14	884.39	854.63		
Costo compra: Gm,i		358.27	358.27	358.27		
Cargo transporte STN: Tm		48.67	48.67	48.67		
Cargo transporte SDL: Dn,m		293.51	263.75	234.00		
Margen comercialización: Cvm,i,j		118.69	118.69	118.69		
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		71.89	71.89	71.89		
Restricciones: Rm		23.12	23.12	23.12		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
						Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	901.48	878.51	780.31	757.50	688.48	665.95
Oficial y Exentos	751.23	732.09	650.26	631.25	573.73	554.96
Costo						
Total CU	751.23	732.09	650.26	631.25	573.73	554.96
Costo compra: Gm,i	376.16	358.27	376.16	358.27	376.16	358.27
Cargo transporte STN: Tm	53.57	48.67	53.57	48.67	53.57	48.67
Cargo transporte SDL: Dn,m	187.98	187.98	87.66	87.66	36.82	36.82
Margen comercialización: Cvm,i,j	92.09	92.09	94.09	94.09	73.03	73.03
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	22.09	21.96	19.44	19.45	14.81	15.05
Restricciones: Rm	19.34	23.12	19.34	23.12	19.34	23.12
CU Monomio	737.10		636.33		559.87	

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 - febrero 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	808.93	785.72	762.51	701.31	640.79
Costo compra: G _{m,i}	366.82	366.82	366.82	366.82	366.82
Cargo transporte STN: T _m	49.85	49.85	49.85	49.85	49.85
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	272.98	249.77	226.56	172.80	117.31
Margen comercialización: CV _{m,i,j} (Incluye COT NII, NIII)	27.08	27.08	27.08	66.43	62.07
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	70.13	70.13	70.13	23.35	22.68
Restricciones: R _m	22.07	22.07	22.07	22.07	22.07
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cf _{m,j} (\$fact):	9,906			COT NIVEL II: 39.35	COT NIVEL III: 34.99

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	861.80	826.69	791.57	712.84	589.17
Costo compra: G _{m,i}	367.73	367.73	367.73	367.73	367.73
Cargo transporte STN: T _m	49.85	49.85	49.85	49.85	49.85
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	269.92	234.81	199.70	162.58	95.13
Margen comercialización: CV _{m,i,j} (Incluye COT NI, NII)	84.13	84.13	84.13	82.19	30.23
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	68.10	68.10	68.10	28.42	24.16
Restricciones: R _m	22.07	22.07	22.07	22.07	22.07
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cf _{m,j} (\$fact):	16,311	COT NIVEL I: 53.90		COT NIVEL II: 51.96	

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	914.66	863.72	812.79	672.90	608.31
Costo compra: G _{m,i}	306.36	306.36	306.36	306.36	306.36
Cargo transporte STN: T _m	49.85	49.85	49.85	49.85	49.85
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	272.98	222.05	171.11	172.80	117.31
Margen comercialización: CV _{m,i,j} (Incluye COT NI)	198.34	198.34	198.34	103.47	103.47
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	83.41	83.41	83.41	36.70	27.60
Restricciones: R _m	3.72	3.72	3.72	3.72	3.72
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cf _{m,j} (\$fact):	10,140	COT NIVEL I: 96.81			

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	799.67	783.77	767.88	654.62	584.65
Costo compra: G _{m,i}	366.99	366.99	366.99	366.99	366.99
Cargo transporte STN: T _m	49.85	49.85	49.85	49.85	49.85
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	269.92	254.02	238.13	162.58	95.13
Margen comercialización: CV _{m,i,j}	24.76	24.76	24.76	24.76	24.76
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	66.09	66.09	66.09	28.38	25.87
Restricciones: R _m	22.07	22.07	22.07	22.07	22.07
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cf _{m,j} (\$fact):	9,136				