

En cumplimiento de las Leyes 142 de 1994 y 1955 de 2019, resoluciones CREG
(Comisión de Regulación de Energía y Gas) 058/2000, 119/2007, 105/2009, 173/2011, 189/2015, 152/2018,
129 y 156 de 2019, 012 de 2020, 174 de 2021, 101 002, 101 020, 101 029 y 105 005 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 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	369.36	357.44	345.52			
	Rango > CS	899.50	870.18	840.86			
Estrato 2.	Rango 0 - CS	461.70	446.80	431.90			
	Rango > CS	899.50	870.18	840.86			
Estrato 3.	Rango 0 - CS	764.58	739.66	714.73			
	Rango > CS	899.50	870.18	840.86			
Estrato 4.	Todo el consumo	899.50	870.18	840.86			
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	1079.41	1044.22	1009.04			
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial		1079.41	1044.22	1009.04			
ESPD*		989.46	957.20	924.95			
Oficial y Exentos de Contribución		899.50	870.18	840.86			
Tarifa Areas Comunes		Nivel I - \$/kWh					
Con contribución		1079.41	1044.22	1009.04			
Sin contribución		899.50	870.18	840.86			
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		899.50	870.18	840.86			
	Costo compra: G _{m,i}	352.52	352.52	352.52			
	Cargo transporte STN: T _m	54.27	54.27	54.27			
	Cargo transporte SDL: D _{n,m}	297.05	267.73	238.40			
	Margen comercialización: CV _{m,i,j}	115.79	115.79	115.79			
	Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	71.57	71.57	71.57			
	Restricciones: R _m	8.31	8.31	8.31			
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)	8,446				
Información Horaria							
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial	Punta	1129.40	1094.22	1059.03			
Comercial	Fuera de Punta	1069.39	1034.20	999.02			
Oficial y Exentos	Punta	941.17	911.85	882.53			
	Fuera de Punta	891.16	861.84	832.51			
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		941.17	911.85	882.53			
	Costo compra: G _{m,i}	385.15	385.15	385.15			
	Cargo transporte STN: T _m	58.37	58.37	58.37			
	Cargo transporte SDL: D _{n,m}	297.05	267.73	238.40			
	Margen comercialización: CV _{m,i,j}	115.79	115.79	115.79			
	Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	77.28	77.28	77.28			
	Restricciones: R _m	7.54	7.54	7.54			
Total CUnmt Fuera de Punta		891.16	861.84	832.51			
	Costo compra: G _{m,i}	346.27	346.27	346.27			
	Cargo transporte STN: T _m	52.97	52.97	52.97			
	Cargo transporte SDL: D _{n,m}	297.05	267.73	238.40			
	Margen comercialización: CV _{m,i,j}	115.79	115.79	115.79			
	Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	70.48	70.48	70.48			
	Restricciones: R _m	8.60	8.60	8.60			
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa							
Industrial y Comercial		907.82	854.23	786.48	733.20	682.45	629.75
Oficial y Exentos		756.52	711.86	655.40	611.00	568.71	524.79
Costo							
Total CU		756.52	711.86	655.40	611.00	568.71	524.79
	Costo compra: G _{m,i}	385.15	346.27	385.15	346.27	385.15	346.27
	Cargo transporte STN: T _m	58.37	52.97	58.37	52.97	58.37	52.97
	Cargo transporte SDL: D _{n,m}	189.69	189.69	84.96	84.96	33.56	33.56
	Margen comercialización: CV _{m,i,j}	92.88	92.88	99.15	99.15	68.75	68.75
	Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	22.90	21.44	20.24	19.05	15.35	14.64
	Restricciones: R _m	7.54	8.60	7.54	8.60	7.54	8.60
CU Monomio		719.31		618.41		532.12	

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

Rango subsidiado

(0-130 kWh)

(0-173 kWh)

ESPD* : E.S.P. Domiciliarios de acyeducto y alcantarillado, consumo de energía en actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio.

En cumplimiento de las Leyes 142 de 1994 y 1955 de 2019, resoluciones CREG
(Comisión de Regulación de Energía y Gas) 058/2000, 119/2007, 105/2009, 156/2009, 173/2011, 152/2018 y 101-028/2023

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

abril 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		
CU Total	802.68	780.27	757.85	669.64	598.57
Costo compra: G _{m,i}	346.81	346.81	346.81	346.81	346.81
Cargo transporte STN: T _m	54.27	54.27	54.27	54.27	54.27
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	266.13	243.72	221.30	164.65	111.39
Margen comercialización: CV _{m,i,j} (Incluye COT)	59.23	59.23	59.23	72.81	55.51
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	67.93	67.93	67.93	22.79	22.28
Restricciones: R _m	8.31	8.31	8.31	8.31	8.31
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/factura) 9,560		COT NIVEL I: 32.69		COT NIVEL II: 46.27	COT NIVEL III: 28.97

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		
CU Total	818.78	783.86	748.93	680.50	578.85
Costo compra: G _{m,i}	349.91	349.91	349.91	349.91	349.91
Cargo transporte STN: T _m	54.27	54.27	54.27	54.27	54.27
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	254.70	219.78	184.85	151.61	87.79
Margen comercialización: CV _{m,i,j} (Incluye COT)	84.36	84.36	84.36	87.68	54.03
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	67.23	67.23	67.23	28.71	24.54
Restricciones: R _m	8.31	8.31	8.31	8.31	8.31
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/factura) 15,742		COT NIVEL I: 52.73		COT NIVEL II: 56.05	COT NIVEL III: 22.4

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		
CU Total	910.03	858.79	807.54	670.45	607.91
Costo compra: G _{m,i}	310.57	310.57	310.57	310.57	310.57
Cargo transporte STN: T _m	54.27	54.27	54.27	54.27	54.27
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	266.13	214.89	163.64	164.65	111.39
Margen comercialización: CV _{m,i,j} (Incluye COT)	186.84	186.84	186.84	96.57	96.57
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	85.53	85.53	85.53	37.69	28.41
Restricciones: R _m	6.70	6.70	6.70	6.70	6.70
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/factura) 9,832					

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		
CU Total	762.11	746.35	730.59	618.06	551.50
Costo compra: G _{m,i}	347.38	347.38	347.38	347.38	347.38
Cargo transporte STN: T _m	54.27	54.27	54.27	54.27	54.27
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	254.70	238.94	223.18	151.61	87.79
Margen comercialización: CV _{m,i,j}	25.59	25.59	25.59	25.59	25.59
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	71.86	71.86	71.86	30.89	28.17
Restricciones: R _m	8.31	8.31	8.31	8.31	8.31
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cfm,j (\$/factura) 8,818					