

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 - julio 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		380.31	368.53	356.76	
	Rango > CS		848.54	819.47	790.41	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		475.39	460.67	445.95	
	Rango > CS		848.54	819.47	790.41	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		721.26	696.55	671.85	
	Rango > CS		848.54	819.47	790.41	
Estrato 4.	Todo el consumo		848.54	819.47	790.41	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1018.24	983.37	948.50	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1018.24	983.37	948.50	
ESPD*			933.39	901.42	869.45	
Oficial y Exentos de Contribución			848.54	819.47	790.41	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1018.24	983.37	948.50	
Sin contribución			848.54	819.47	790.41	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,j}}$						
CU Total			848.54	819.47	790.41	
Costo compra: G _{m,i}			296.35	296.35	296.35	
Cargo transporte STN: T _m			55.93	55.93	55.93	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			295.07	266.00	236.94	
Margen comercialización: C _{V_{m,i,j}}			113.05	113.05	113.05	
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}			61.57	61.57	61.57	
Restricciones: R _m			26.57	26.57	26.57	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			C _{f_{m,j}} (\$/factura)		8,559	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		1116.98	1082.11	1047.23	
	Fuera de Punta		1016.30	981.42	946.55	
Oficial y Exentos	Punta		930.82	901.76	872.69	
	Fuera de Punta		846.91	817.85	788.79	
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			930.82	901.76	872.69	
Costo compra: G _{m,i}			365.43	365.43	365.43	
Cargo transporte STN: T _m			60.79	60.79	60.79	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			295.07	266.00	236.94	
Margen comercialización: C _{V_{m,i,j}}			113.05	113.05	113.05	
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}			72.89	72.89	72.89	
Restricciones: R _m			23.59	23.59	23.59	
Total CUnmt Fuera de Punta			846.91	817.85	788.79	
Costo compra: G _{m,i}			295.28	295.28	295.28	
Cargo transporte STN: T _m			54.36	54.36	54.36	
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			295.07	266.00	236.94	
Margen comercialización: C _{V_{m,i,j}}			113.05	113.05	113.05	
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}			61.45	61.45	61.45	
Restricciones: R _m			27.71	27.71	27.71	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	900.66	811.00	781.89	692.77	681.38	593.24
Oficial y Exentos	750.55	675.83	651.58	577.31	567.82	494.37
Costo						
Total CU	750.55	675.83	651.58	577.31	567.82	494.37
Costo compra: G _{m,i}	365.43	295.28	365.43	295.28	365.43	295.28
Cargo transporte STN: T _m	60.79	54.36	60.79	54.36	60.79	54.36
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	189.86	189.86	86.05	86.05	36.98	36.98
Margen comercialización: C _{V_{m,i,j}}	89.92	89.92	97.30	97.30	67.24	67.24
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}	20.97	18.70	18.42	16.61	13.79	12.80
Restricciones: R _m	23.59	27.71	23.59	27.71	23.59	27.71
CU Monomio	677.19		578.66		495.69	

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 - julio de 2024

Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)					
Costo unitario: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUf = Cf_{m,j}$					
	NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	757.55	735.14	712.72	637.19	577.78
Costo compra: Gm,i	296.26	296.26	296.26	296.26	296.26
Cargo transporte STN: Tm	55.93	55.93	55.93	55.93	55.93
Cargo transporte SDL: Dn,m	266.32	243.90	221.49	170.11	117.41
Margen comercialización: CVm,i,j (Incluye COT)	53.33	53.33	53.33	68.60	62.36
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	59.15	59.15	59.15	19.72	19.25
Restricciones: Rm	26.57	26.57	26.57	26.57	26.57
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cf _{m,j} (\$fact.):	9,712	COT NIVEL I: 30.87		COT NIVEL II: 46.14	COT NIVEL III: 39.9

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 Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	788.83	754.74	720.65	647.94	556.39
Costo compra: Gm,i	299.10	299.10	299.10	299.10	299.10
Cargo transporte STN: Tm	55.93	55.93	55.93	55.93	55.93
Cargo transporte SDL: Dn,m	264.36	230.27	196.18	154.11	94.26
Margen comercialización: CVm,i,j (Incluye COT)	84.94	84.94	84.94	87.95	59.86
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	57.93	57.93	57.93	24.28	20.66
Restricciones: Rm	26.57	26.57	26.57	26.57	26.57
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cf _{m,j} (\$fact.):	15,992	COT NIVEL I: 56.63		COT NIVEL II: 59.64	COT NIVEL III: 31.55

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 Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	932.10	882.09	832.08	698.58	636.58
Costo compra: Gm,i	312.46	312.46	312.46	312.46	312.46
Cargo transporte STN: Tm	55.93	55.93	55.93	55.93	55.93
Cargo transporte SDL: Dn,m	266.32	216.31	166.30	170.11	117.41
Margen comercialización: CVm,i,j (Incluye COT)	188.35	188.35	188.35	98.98	98.98
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	85.03	85.03	85.03	37.09	27.79
Restricciones: Rm	24.01	24.01	24.01	24.01	24.01
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cf _{m,j} (\$fact.):	10,002	COT NIVEL I: 94.71			

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 Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	720.65	705.24	689.84	578.58	516.59
Costo compra: Gm,i	296.78	296.78	296.78	296.78	296.78
Cargo transporte STN: Tm	55.93	55.93	55.93	55.93	55.93
Cargo transporte SDL: Dn,m	264.36	248.96	233.56	154.11	94.26
Margen comercialización: CVm,i,j	21.01	21.01	21.01	21.01	21.01
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	55.99	55.99	55.99	24.17	22.04
Restricciones: Rm	26.57	26.57	26.57	26.57	26.57
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cf _{m,j} (\$fact.):	8,958				