

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, 101 027, 101 029, 101 031 y 105 005 de 2022

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - octubre de 2023

Información Monomía							
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente			
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Estrato 1.	Rango 0 - CS	337.12	323.08	309.05			
	Rango > CS	842.79	807.71	772.62			
Estrato 2.	Rango 0 - CS	421.40	403.86	386.31			
	Rango > CS	842.79	807.71	772.62			
Estrato 3.	Rango 0 - CS	716.37	686.56	656.73			
	Rango > CS	842.79	807.71	772.62			
Estrato 4.	Todo el consumo	842.79	807.71	772.62			
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	1011.35	969.25	927.15			
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial		1011.35	969.25	927.15			
ESPD*		927.07	888.48	849.88			
Oficial y Exentos de Contribución		842.79	807.71	772.62			
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh					
Con contribución		1011.35	969.25	927.15			
Sin contribución		842.79	807.71	772.62			
Costo unitario:		$CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$					
		$CU_f = Cf_{m,j}$					
CU CREG 012 de 2020		842.79	807.71	772.62			
CU total		843.01	813.27	783.54			
Costo compra: G _{m,i}		367.67	367.67	367.67			
Cargo transporte STN: T _m		48.60	48.60	48.60			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		286.79	257.05	227.32			
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		66.05	66.05	66.05			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		73.61	73.61	73.61			
Restricciones: R _m		0.29	0.29	0.29			
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		8,125			
Información Horaria							
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial	Punta	1019.18	977.45	935.29			
	Fuera de Punta	1009.15	967.03	924.91			
Oficial y Exentos	Punta	849.31	814.54	779.41			
	Fuera de Punta	840.96	805.86	770.76			
Costo unitario:		$CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$					
		$CU_f = Cf_{m,j}$					
CU CREG 012 de 2020		849.31	814.54	779.41			
Total CUNmt Punta		855.89	826.16	796.42			
Costo compra: G _{m,i}		374.46	374.46	374.46			
Cargo transporte STN: T _m		52.59	52.59	52.59			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		286.79	257.05	227.32			
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		66.05	66.05	66.05			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		75.41	75.41	75.41			
Restricciones: R _m		0.59	0.59	0.59			
CU CREG 012 de 2020		840.96	805.86	770.76			
Total CUNmt Fuera de Punta		838.36	808.63	778.90			
Costo compra: G _{m,i}		365.06	365.06	365.06			
Cargo transporte STN: T _m		47.37	47.37	47.37			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		286.79	257.05	227.32			
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		66.05	66.05	66.05			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		72.92	72.92	72.92			
Restricciones: R _m		0.17	0.17	0.17			
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa							
Industrial y Comercial		834.10	826.80	688.64	681.34	623.71	616.57
Oficial y Exentos		695.08	689.00	573.87	567.79	519.76	513.81
Costo							
CU CREG 012 de 2020		695.08	689.00	573.87	567.79	519.76	513.81
Total CU		699.74	684.03	595.35	579.74	543.67	528.21
Costo compra: G _{m,i}		374.46	365.06	374.46	365.06	374.46	365.06
Cargo transporte STN: T _m		52.59	47.37	52.59	47.37	52.59	47.37
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		183.08	183.08	81.49	81.49	34.34	34.34
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		66.05	66.05	66.05	66.05	66.05	66.05
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		22.98	22.30	20.17	19.59	15.64	15.22
Restricciones: R _m		0.59	0.17	0.59	0.17	0.59	0.17
CU CREG 012 de 2020		690.19		568.98		514.95	
CU Monomio		688.19		583.87		532.31	

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*: Empresas de servicios públicos 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) 058/2000, 119/2007, 105/2009, 156/2009, 173/2011, 189/2015, 152/2018, 129 y
156 de 2019, 174 de 2021, 101 002, 101 020, 101 027, 101 029 y 101 031 de 2022

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - octubre de 2023

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			NIVEL II	NIVEL III
	Activos B.T. / Conectados a nivel II				
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	749.82	726.66	703.49	612.43	562.30
Costo compra: $G_{m,i}$	292.26	292.26	292.26	292.26	292.26
Cargo transporte STN: T_m	48.60	48.60	48.60	48.60	48.60
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	263.05	239.89	216.72	163.99	114.29
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	69.40	69.40	69.40	69.40	69.40
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	58.46	58.46	58.46	20.13	19.69
Restricciones: R_m	18.05	18.05	18.05	18.05	18.05
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		9,171	

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			NIVEL II	NIVEL III
	Activos B.T. / Conectados a nivel II				
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	803.00	765.17	727.33	659.14	589.16
Costo compra: $G_{m,i}$	292.26	292.26	292.26	292.26	292.26
Cargo transporte STN: T_m	48.60	48.60	48.60	48.60	48.60
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	277.34	239.51	201.68	165.94	99.42
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	110.83	110.83	110.83	110.83	110.83
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	57.49	57.49	57.49	25.04	21.58
Restricciones: R_m	16.48	16.48	16.48	16.48	16.48
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		15,101	

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			NIVEL II	NIVEL III
	Activos B.T. / Conectados a nivel II				
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	794.77	740.22	685.68	648.86	589.85
Costo compra: $G_{m,i}$	292.26	292.26	292.26	292.26	292.26
Cargo transporte STN: T_m	48.60	48.60	48.60	48.60	48.60
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	263.05	208.51	153.97	163.99	114.29
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	90.96	90.96	90.96	90.96	90.96
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	83.41	83.41	83.41	36.57	27.26
Restricciones: R_m	16.48	16.48	16.48	16.48	16.48
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		9,475	

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			NIVEL II	NIVEL III
	Activos B.T. / Conectados a nivel II				
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	757.45	735.17	712.89	614.00	545.38
Costo compra: $G_{m,i}$	292.26	292.26	292.26	292.26	292.26
Cargo transporte STN: T_m	48.60	48.60	48.60	48.60	48.60
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	277.34	255.06	232.78	165.94	99.42
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	65.14	65.14	65.14	65.14	65.14
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	57.06	57.06	57.06	25.02	22.91
Restricciones: R_m	17.05	17.05	17.05	17.05	17.05
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		8,459	