

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - agosto 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	328.18	314.52	300.86			
	Rango > CS	792.55	759.56	726.56			
Estrato 2.	Rango 0 - CS	410.23	393.15	376.07			
	Rango > CS	792.55	759.56	726.56			
Estrato 3.	Rango 0 - CS	673.67	645.63	617.58			
	Rango > CS	792.55	759.56	726.56			
Estrato 4.	Todo el consumo	792.55	759.56	726.56			
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	951.06	911.47	871.88			
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial		951.06	911.47	871.88			
ESPD*		871.81	835.52	799.22			
Oficial y Exentos de Contribución		792.55	759.56	726.56			
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh					
Con contribución		951.06	911.47	871.88			
Sin contribución		792.55	759.56	726.56			
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 CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022		792.55	759.56	726.56			
CU total		802.29	772.97	743.66			
Costo compra: G _{m,i}		313.98	313.98	313.98			
Cargo transporte STN: T _m		46.96	46.96	46.96			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		299.02	269.71	240.39			
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		65.80	65.80	65.80			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		65.34	65.34	65.34			
Restricciones: R _m		11.19	11.19	11.19			
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		8,026			
Información Horaria							
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial	Punta	958.42	919.18	879.54			
	Fuera de Punta	948.99	909.38	869.77			
Oficial y Exentos	Punta	798.68	765.99	732.95			
	Fuera de Punta	790.83	757.82	724.81			
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 CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022		798.68	765.99	732.95			
Total CUNmt Punta		837.13	807.82	778.50			
Costo compra: G _{m,i}		341.48	341.48	341.48			
Cargo transporte STN: T _m		50.68	50.68	50.68			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		299.02	269.71	240.39			
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		65.80	65.80	65.80			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		69.89	69.89	69.89			
Restricciones: R _m		10.26	10.26	10.26			
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022		790.83	757.82	724.81			
Total CUNmt Fuera de Punta		790.15	760.83	731.51			
Costo compra: G _{m,i}		304.20	304.20	304.20			
Cargo transporte STN: T _m		45.81	45.81	45.81			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		299.02	269.71	240.39			
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		65.80	65.80	65.80			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		63.77	63.77	63.77			
Restricciones: R _m		11.55	11.55	11.55			
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa							
Industrial y Comercial		784.38	777.52	647.59	640.73	586.53	579.81
Oficial y Exentos		653.65	647.93	539.66	533.94	488.77	483.18
Costo							
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022		653.65	647.93	539.66	533.94	488.77	483.18
Total CU		679.46	637.49	569.62	527.92	516.59	475.33
Costo compra: G _{m,i}		341.48	304.20	341.48	304.20	341.48	304.20
Cargo transporte STN: T _m		50.68	45.81	50.68	45.81	50.68	45.81
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		189.55	189.55	82.32	82.32	33.45	33.45
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		65.80	65.80	65.80	65.80	65.80	65.80
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		21.70	20.59	19.09	18.25	14.93	14.53
Restricciones: R _m		10.26	11.55	10.26	11.55	10.26	11.55
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022		649.05		535.06		484.26	
CU Monomio		648.34		538.70		485.99	

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 - agosto de 2023

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	736.77	714.73	692.69	606.69	554.92
Costo compra: Gm,i	285.74	285.74	285.74	285.74	285.74
Cargo transporte STN: Tm	46.96	46.96	46.96	46.96	46.96
Cargo transporte SDL: Dn,m	252.14	230.10	208.06	159.62	108.30
Margen comercialización: CVm,i,j	71.13	71.13	71.13	71.13	71.13
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	57.78	57.78	57.78	20.22	19.78
Restricciones: Rm	23.01	23.01	23.01	23.01	23.01
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm,j (\$/factura)		9,062		

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	784.22	748.43	712.64	648.63	581.44
Costo compra: Gm,i	285.74	285.74	285.74	285.74	285.74
Cargo transporte STN: Tm	46.96	46.96	46.96	46.96	46.96
Cargo transporte SDL: Dn,m	259.75	223.96	188.17	155.96	92.14
Margen comercialización: CVm,i,j	113.63	113.63	113.63	113.63	113.63
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	56.72	56.72	56.72	24.91	21.54
Restricciones: Rm	21.42	21.42	21.42	21.42	21.42
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm,j (\$/factura)		14,922		

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	785.88	734.27	682.66	647.43	586.93
Costo compra: Gm,i	285.74	285.74	285.74	285.74	285.74
Cargo transporte STN: Tm	46.96	46.96	46.96	46.96	46.96
Cargo transporte SDL: Dn,m	252.14	200.53	148.92	159.62	108.30
Margen comercialización: CVm,i,j	97.47	97.47	97.47	97.47	97.47
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	82.14	82.14	82.14	36.21	27.03
Restricciones: Rm	21.42	21.42	21.42	21.42	21.42
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm,j (\$/factura)		9,363		

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	740.10	718.62	697.15	604.91	539.05
Costo compra: Gm,i	285.74	285.74	285.74	285.74	285.74
Cargo transporte STN: Tm	46.96	46.96	46.96	46.96	46.96
Cargo transporte SDL: Dn,m	259.75	238.27	216.80	155.96	92.14
Margen comercialización: CVm,i,j	68.27	68.27	68.27	68.27	68.27
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	56.38	56.38	56.38	24.98	22.94
Restricciones: Rm	22.99	22.99	22.99	22.99	22.99
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm,j (\$/factura)		8,358		