

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, 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 - febrero 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	362.83	351.12	339.41			
	Rango > CS	870.45	841.36	812.26			
Estrato 2.	Rango 0 - CS	453.54	438.90	424.27			
	Rango > CS	870.45	841.36	812.26			
Estrato 3.	Rango 0 - CS	739.88	715.15	690.43			
	Rango > CS	870.45	841.36	812.26			
Estrato 4.	Todo el consumo	870.45	841.36	812.26			
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	1044.53	1009.63	974.72			
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial		1044.53	1009.63	974.72			
ESPD*		957.49	925.49	893.49			
Oficial y Exentos de Contribución		870.45	841.36	812.26			
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh					
Con contribución		1044.53	1009.63	974.72			
Sin contribución		870.45	841.36	812.26			
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 total		870.45	841.36	812.26			
Costo compra: Gm,i		347.95	347.95	347.95			
Cargo transporte STN: Tm		49.20	49.20	49.20			
Cargo transporte SDL: Dn,m		279.11	250.02	220.93			
Margen comercialización: Cvm,i,j		116.20	116.20	116.20			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		69.78	69.78	69.78			
Restricciones: Rm		8.20	8.20	8.20			
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		8,296			
Información Horaria							
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial	Punta	1085.71	1050.80	1015.89			
	Fuera de Punta	1015.46	980.55	945.64			
Oficial y Exentos	Punta	904.76	875.67	846.58			
	Fuera de Punta	846.21	817.12	788.03			
Costo unitario:		$CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$					
Total CUnmt Punta		904.76	875.67	846.58			
Costo compra: Gm,i		373.94	373.94	373.94			
Cargo transporte STN: Tm		52.87	52.87	52.87			
Cargo transporte SDL: Dn,m		279.11	250.02	220.93			
Margen comercialización: Cvm,i,j		116.20	116.20	116.20			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		74.21	74.21	74.21			
Restricciones: Rm		8.41	8.41	8.41			
Total CUnmt Fuera de Punta		846.21	817.12	788.03			
Costo compra: Gm,i		328.18	328.18	328.18			
Cargo transporte STN: Tm		48.05	48.05	48.05			
Cargo transporte SDL: Dn,m		279.11	250.02	220.93			
Margen comercialización: Cvm,i,j		116.20	116.20	116.20			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		66.55	66.55	66.55			
Restricciones: Rm		8.12	8.12	8.12			
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa							
Industrial y Comercial		874.54	811.59	755.82	693.25	663.24	601.30
Oficial y Exentos		728.79	676.32	629.85	577.71	552.70	501.08
Costo							
Total CU		728.79	676.32	629.85	577.71	552.70	501.08
Costo compra: Gm,i		373.94	328.18	373.94	328.18	373.94	328.18
Cargo transporte STN: Tm		52.87	48.05	52.87	48.05	52.87	48.05
Cargo transporte SDL: Dn,m		178.63	178.63	80.29	80.29	33.97	33.97
Margen comercialización: Cvm,i,j		92.91	92.91	95.05	95.05	68.74	68.74
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		22.02	20.44	19.28	18.02	14.76	14.03
Restricciones: Rm		8.41	8.12	8.41	8.12	8.41	8.12
CU Monomio		698.03		599.28		522.44	

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

ESPU* : 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 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	770.93	748.07	725.21	651.66	609.70
Costo compra: Gm,i	293.46	293.46	293.46	293.46	293.46
Cargo transporte STN: Tm	49.20	49.20	49.20	49.20	49.20
Cargo transporte SDL: Dn,m	253.04	230.18	207.32	161.69	114.02
Margen comercialización: Cv _{m,i,j}	107.20	107.20	107.20	117.73	123.88
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	58.28	58.28	58.28	19.83	19.39
Restricciones: Rm	9.76	9.76	9.76	9.76	9.76
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		9,328	

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	871.16	834.73	798.30	722.54	624.62
Costo compra: Gm,i	293.46	293.46	293.46	293.46	293.46
Cargo transporte STN: Tm	49.20	49.20	49.20	49.20	49.20
Cargo transporte SDL: Dn,m	279.57	243.13	206.70	163.81	97.60
Margen comercialización: Cv _{m,i,j}	181.34	181.34	181.34	181.03	152.84
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	57.43	57.43	57.43	24.87	21.36
Restricciones: Rm	10.17	10.17	10.17	10.17	10.17
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		15,361	

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	878.96	826.83	774.70	650.27	593.34
Costo compra: Gm,i	293.46	293.46	293.46	293.46	293.46
Cargo transporte STN: Tm	49.20	49.20	49.20	49.20	49.20
Cargo transporte SDL: Dn,m	253.04	200.91	148.78	161.69	114.02
Margen comercialización: Cv _{m,i,j}	190.00	190.00	190.00	99.58	99.58
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	83.10	83.10	83.10	36.18	26.92
Restricciones: Rm	10.17	10.17	10.17	10.17	10.17
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		9,639	

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	758.19	736.67	715.16	610.29	541.93
Costo compra: Gm,i	293.46	293.46	293.46	293.46	293.46
Cargo transporte STN: Tm	49.20	49.20	49.20	49.20	49.20
Cargo transporte SDL: Dn,m	279.57	258.05	236.53	163.81	97.60
Margen comercialización: Cv _{m,i,j}	68.14	68.14	68.14	68.14	68.14
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	56.85	56.85	56.85	24.70	22.56
Restricciones: Rm	10.98	10.98	10.98	10.98	10.98
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		8,604	