

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

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - noviembre 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	353.97	339.24	324.50		
	Rango > CS	884.93	848.10	811.25		
Estrato 2.	Rango 0 - CS	442.47	424.05	405.63		
	Rango > CS	884.93	848.10	811.25		
Estrato 3.	Rango 0 - CS	752.19	720.88	689.57		
	Rango > CS	884.93	848.10	811.25		
Estrato 4.	Todo el consumo	884.93	848.10	811.25		
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	1061.92	1017.72	973.50		
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial		1061.92	1017.72	973.50		
ESPD*		973.43	932.91	892.38		
Oficial y Exentos de Contribución		884.93	848.10	811.25		
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh				
Con contribución		1061.92	1017.72	973.50		
Sin contribución		884.93	848.10	811.25		
Costo unitario:		$CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		$CU_f = C_{f,m,j}$		
CU CREG 012 de 2020		884.93	848.10	811.25		
CU total		849.14	819.45	789.75		
Costo compra: G _{m,i}		367.10	367.10	367.10		
Cargo transporte STN: T _m		46.25	46.25	46.25		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		298.08	268.38	238.69		
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		65.46	65.46	65.46		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		72.50	72.50	72.50		
Restricciones: R _m		-0.25	-0.25	-0.25		
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		C_{f,m,j} (\$/factura)		8,145		
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	1070.13	1026.32	982.06		
	Fuera de Punta	1059.61	1015.38	971.15		
Oficial y Exentos	Punta	891.78	855.27	818.38		
	Fuera de Punta	883.01	846.15	809.30		
Costo unitario:		$CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		$CU_f = C_{f,m,j}$		
CU CREG 012 de 2020		891.78	855.27	818.38		
Total CUnmt Punta		860.59	830.89	801.19		
Costo compra: G _{m,i}		374.26	374.26	374.26		
Cargo transporte STN: T _m		50.05	50.05	50.05		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		298.08	268.38	238.69		
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		65.46	65.46	65.46		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		74.02	74.02	74.02		
Restricciones: R _m		-1.28	-1.28	-1.28		
CU CREG 012 de 2020		883.01	846.15	809.30		
Total CUnmt Fuera de Punta		837.12	807.42	777.72		
Costo compra: G _{m,i}		357.52	357.52	357.52		
Cargo transporte STN: T _m		45.08	45.08	45.08		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		298.08	268.38	238.69		
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		65.46	65.46	65.46		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		70.83	70.83	70.83		
Restricciones: R _m		0.15	0.15	0.15		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		875.81	868.14	723.07	715.41	654.90
Oficial y Exentos		729.84	723.45	602.56	596.17	545.75
Costo						
CU CREG 012 de 2020		729.84	723.45	602.56	596.17	545.75
Total CU		700.53	679.66	588.90	568.16	537.04
Costo compra: G _{m,i}		374.26	357.52	374.26	357.52	374.26
Cargo transporte STN: T _m		50.05	45.08	50.05	45.08	50.05
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		189.98	189.98	81.01	81.01	33.73
Margen comercialización: CV _{m,i,j}		65.46	65.46	65.46	65.46	65.46
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		22.07	21.47	19.40	18.94	14.82
Restricciones: R _m		-1.28	0.15	-1.28	0.15	-1.28
CU CREG 012 de 2020		724.70		597.43		540.70
CU Monomio		690.38		578.82		527.06

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)

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - noviembre 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	732.42	709.23	686.04	601.17	547.88
Costo compra: $G_{m,i}$	293.60	293.60	293.60	293.60	293.60
Cargo transporte STN: T_m	46.25	46.25	46.25	46.25	46.25
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	261.68	238.49	215.30	168.59	115.73
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	73.93	73.93	73.93	73.93	73.93
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	57.87	57.87	57.87	19.71	19.28
Restricciones: R_m	-0.92	-0.92	-0.92	-0.92	-0.92
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)	Cfm,j (\$/factura)			9,219	

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	780.47	742.83	705.20	632.38	565.40
Costo compra: $G_{m,i}$	293.60	293.60	293.60	293.60	293.60
Cargo transporte STN: T_m	46.25	46.25	46.25	46.25	46.25
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	276.75	239.11	201.48	160.97	97.44
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	108.98	108.98	108.98	108.98	108.98
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	56.88	56.88	56.88	24.58	21.13
Restricciones: R_m	-2.00	-2.00	-2.00	-2.00	-2.00
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)	Cfm,j (\$/factura)			15,181	

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	774.23	720.04	665.84	634.53	572.42
Costo compra: $G_{m,i}$	293.60	293.60	293.60	293.60	293.60
Cargo transporte STN: T_m	46.25	46.25	46.25	46.25	46.25
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	261.68	207.49	153.29	168.59	115.73
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	92.03	92.03	92.03	92.03	92.03
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	82.66	82.66	82.66	36.05	26.80
Restricciones: R_m	-2.00	-2.00	-2.00	-2.00	-2.00
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)	Cfm,j (\$/factura)			9,526	

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	735.30	713.12	690.95	587.63	522.00
Costo compra: $G_{m,i}$	293.60	293.60	293.60	293.60	293.60
Cargo transporte STN: T_m	46.25	46.25	46.25	46.25	46.25
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	276.75	254.57	232.39	160.97	97.44
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	64.62	64.62	64.62	64.62	64.62
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	56.41	56.41	56.41	24.51	22.42
Restricciones: R_m	-2.33	-2.33	-2.33	-2.33	-2.33
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)	Cfm,j (\$/factura)			8,398	