

En cumplimiento de la 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 27, 101 29, 101 031 y 105 005 de 2022

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - junio 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	325.57	312.02	298.46		
	Rango > CS	802.15	768.76	735.36		
Estrato 2.	Rango 0 - CS	406.96	390.02	373.08		
	Rango > CS	802.15	768.76	735.36		
Estrato 3.	Rango 0 - CS	681.83	653.45	625.06		
	Rango > CS	802.15	768.76	735.36		
Estrato 4.	Todo el consumo	802.15	768.76	735.36		
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	962.58	922.51	882.43		
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial		962.58	922.51	882.43		
ESPD*		882.36	845.64	808.90		
Oficial y Exentos de Contribución		802.15	768.76	735.36		
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh				
Con contribución		962.58	922.51	882.43		
Sin contribución		802.15	768.76	735.36		
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		802.15	768.76	735.36		
CU total		826.50	796.36	766.23		
Costo compra: $G_{m,i}$		336.51	336.51	336.51		
Cargo transporte STN: T_m		50.70	50.70	50.70		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		290.15	260.02	229.88		
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$		65.81	65.81	65.81		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		68.51	68.51	68.51		
Restricciones: R_m		14.82	14.82	14.82		
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		7,962.07		
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	970.02	930.31	890.19		
	Fuera de Punta	960.48	920.40	880.30		
Oficial y Exentos	Punta	808.35	775.26	741.82		
	Fuera de Punta	800.40	767.00	733.59		
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		808.35	775.26	741.82		
Total CUNmt Punta		872.44	842.31	812.17		
Costo compra: $G_{m,i}$		371.89	371.89	371.89		
Cargo transporte STN: T_m		55.04	55.04	55.04		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		290.15	260.02	229.88		
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$		65.81	65.81	65.81		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		74.64	74.64	74.64		
Restricciones: R_m		14.92	14.92	14.92		
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022		800.40	767.00	733.59		
Total CUNmt Fuera de Punta		816.50	786.37	756.24		
Costo compra: $G_{m,i}$		329.17	329.17	329.17		
Cargo transporte STN: T_m		49.35	49.35	49.35		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		290.15	260.02	229.88		
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$		65.81	65.81	65.81		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		67.25	67.25	67.25		
Restricciones: R_m		14.78	14.78	14.78		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		793.88	786.93	655.43	648.48	593.63
Oficial y Exentos		661.56	655.78	546.19	540.40	494.69
Costo						
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022		661.56	655.78	546.19	540.40	494.69
Total CU		714.44	664.34	608.01	558.22	506.91
Costo compra: $G_{m,i}$		371.89	329.17	371.89	329.17	371.89
Cargo transporte STN: T_m		55.04	49.35	55.04	49.35	55.04
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		184.41	184.41	80.77	80.77	33.50
Margen comercialización: $Cv_{m,i,j}$		65.81	65.81	65.81	65.81	65.81
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		22.38	20.83	19.59	18.35	15.04
Restricciones: R_m		14.92	14.78	14.92	14.78	14.78
CU CREG 012 de 2020 / CREG 101 031 de 2022		656.91		541.54		490.12
CU Monomio		673.30		567.12		515.72

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) 058/2000, 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 - junio 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 Activos B.T. / Conectados a nivel II			NIVEL II	NIVEL III
	Propiedad OR	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente		
CU Total	759.36	736.90	714.44	626.28	576.88
Costo compra: Gm,i	289.50	289.50	289.50	289.50	289.50
Cargo transporte STN: Tm	50.70	50.70	50.70	50.70	50.70
Cargo transporte SDL: Dn,m	254.33	231.87	209.42	159.45	110.51
Margen comercialización: CVm,i,j	72.07	72.07	72.07	72.07	72.07
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	57.59	57.59	57.59	19.39	18.94
Restricciones: Rm	35.16	35.16	35.16	35.16	35.16
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		8,995	
Información Monomía					
Tarifa Residencial					
Estrato 4.	759.36	736.90	714.44		
Estrato 5 y 6.	911.23	884.28	857.33		
Tarifa No Residencial					
Industrial y Comercial	911.23	884.28	857.33	751.54	692.26
ESPD*	835.29	810.59	785.89	688.91	634.57
Oficial y Exentos de Contribución	759.36	736.90	714.44	626.28	576.88
Tarifa Áreas Comunes					
Con contribución	911.23	884.28	857.33	751.54	692.26
Sin contribución	759.36	736.90	714.44	626.28	576.88

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	810.55	773.64	736.73	669.34	607.34
Costo compra: Gm,i	289.50	289.50	289.50	289.50	289.50
Cargo transporte STN: Tm	50.70	50.70	50.70	50.70	50.70
Cargo transporte SDL: Dn,m	263.88	226.98	190.07	155.02	96.39
Margen comercialización: CVm,i,j	115.25	115.25	115.25	115.25	115.25
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	56.29	56.29	56.29	23.95	20.57
Restricciones: Rm	34.92	34.92	34.92	34.92	34.92
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		14,812	
Información Monomía					
Tarifa Residencial					
Estrato 4.	810.545	773.637	736.73		
Estrato 5 y 6.	972.654	928.365	884.08		
Tarifa No Residencial					
Industrial y Comercial	972.654	928.365	884.08	803.21	728.80
ESPD*	891.600	851.001	810.40	736.27	668.07
Oficial y Exentos de Contribución	810.545	773.637	736.73	669.34	607.34
Tarifa Áreas Comunes					
Con contribución	972.654	928.365	884.08	803.21	728.80
Sin contribución	810.545	773.637	736.73	669.34	607.34

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	808.94	755.89	702.84	667.46	609.15
Costo compra: Gm,i	289.50	289.50	289.50	289.50	289.50
Cargo transporte STN: Tm	50.70	50.70	50.70	50.70	50.70
Cargo transporte SDL: Dn,m	254.33	201.28	148.23	159.45	110.51
Margen comercialización: CVm,i,j	97.76	97.76	97.76	97.76	97.76
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	81.73	81.73	81.73	35.12	25.76
Restricciones: Rm	34.92	34.92	34.92	34.92	34.92
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		9,294	