

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,  
174 de 2021, 101 002 y 101 020 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 - abril de 2026**

Información Monomía							
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Propiedad Compartido	Propiedad Cliente			
<b>Tarifa Residencial</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>					
<b>Estrato 1.</b>	Rango 0 - CS	408.08	390.58	373.07			
	Rango > CS	864.06	832.24	800.41			
<b>Estrato 2.</b>	Rango 0 - CS	489.70	468.69	447.69			
	Rango > CS	864.06	832.24	800.41			
<b>Estrato 3.</b>	Rango 0 - CS	734.46	707.40	680.35			
	Rango > CS	864.06	832.24	800.41			
<b>Estrato 4.</b>	Todo el consumo	864.06	832.24	800.41			
<b>Estrato 5 y 6.</b>	Todo el consumo	1036.88	998.69	960.49			
<b>Tarifa No Residencial</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>					
Industrial y Comercial		1036.88	998.69	960.49			
ESPD*		950.47	915.46	880.45			
Oficial y Exentos de Contribución		864.06	832.24	800.41			
<b>Tarifa Áreas Comunes</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>					
Con contribución		1036.88	998.69	960.49			
Sin contribución		864.06	832.24	800.41			
<b>Costo Unitario: <math>CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}</math> <math>CU_f = Cf_{m,j}</math></b>							
<b>CU Total</b>		<b>864.06</b>	<b>832.24</b>	<b>800.41</b>			
Costo compra: G <sub>m,i</sub>		284.77	284.77	284.77			
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		55.95	55.95	55.95			
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		315.70	283.88	252.05			
Margen comercialización: CV <sub>m,i,j</sub>		121.05	121.05	121.05			
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		60.59	60.59	60.59			
Restricciones: R <sub>m</sub>		26.00	26.00	26.00			
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		<b>Cfm,j (\$/factura)</b>	<b>9,368</b>				
Información Horaria							
<b>Tarifa Horaria No Residencial</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>					
Industrial y Comercial	Punta	1044.94	1006.75	968.56			
	Fuera de Punta	1023.20	985.01	946.82			
Oficial y Exentos	Punta	870.79	838.96	807.13			
	Fuera de Punta	852.67	820.84	789.01			
<b>Costo Unitario: <math>CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}</math> <math>CU_f = Cf_{m,j}</math></b>							
<b>Total CUnmt Punta</b>		<b>870.79</b>	<b>838.96</b>	<b>807.13</b>			
Costo compra: G <sub>m,i</sub>		287.93	287.93	287.93			
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		60.44	60.44	60.44			
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		315.70	283.88	252.05			
Margen comercialización: CV <sub>m,i,j</sub>		121.05	121.05	121.05			
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		61.31	61.31	61.31			
Restricciones: R <sub>m</sub>		24.35	24.35	24.35			
<b>Total CUnmt Fuera de Punta</b>		<b>852.67</b>	<b>820.84</b>	<b>789.01</b>			
Costo compra: G <sub>m,i</sub>		281.42	281.42	281.42			
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		49.72	49.72	49.72			
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		315.70	283.88	252.05			
Margen comercialización: CV <sub>m,i,j</sub>		121.05	121.05	121.05			
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		59.35	59.35	59.35			
Restricciones: R <sub>m</sub>		25.42	25.42	25.42			
		<b>Nivel II</b>		<b>Nivel III</b>		<b>Nivel IV</b>	
		<b>Punta</b>	<b>Fuera de Punta</b>	<b>Punta</b>	<b>Fuera de Punta</b>	<b>Punta</b>	<b>Fuera de Punta</b>
<b>Tarifa</b>							
Industrial y Comercial		833.57	814.16	701.27	681.98	594.75	575.67
Oficial y Exentos		694.64	678.47	584.39	568.32	495.62	479.72
<b>Costo</b>							
<b>Total CU</b>		<b>694.64</b>	<b>678.47</b>	<b>584.39</b>	<b>568.32</b>	<b>495.62</b>	<b>479.72</b>
Costo compra: G <sub>m,i</sub>		287.93	281.42	287.93	281.42	287.93	281.42
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		60.44	49.72	60.44	49.72	60.44	49.72
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		206.07	206.07	90.67	90.67	34.05	34.05
Margen comercialización: CV <sub>m,i,j</sub>		97.11	97.11	104.48	104.48	76.08	76.08
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		18.74	18.72	16.53	16.61	12.77	13.03
Restricciones: R <sub>m</sub>		24.35	25.42	24.35	25.42	24.35	25.42
<b>CU Monomio</b>		<b>688.75</b>		<b>578.55</b>		<b>489.85</b>	

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 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 -**

**abril de 2026**

<b>Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)</b>					
<b>Costo Unitario: <math>CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}</math> <math>CU_f = Cf_{m,j}</math></b>					
	<b>NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II</b>			<b>NIVEL II</b>	<b>NIVEL III</b>
	<b>Propiedad OR</b>	<b>Propiedad Compartida</b>	<b>Propiedad Cliente</b>		
<b>CU Total</b>	<b>745.74</b>	<b>720.88</b>	<b>696.02</b>	<b>605.07</b>	<b>535.36</b>
Costo compra: G <sub>m,i</sub>	291.71	291.71	291.71	291.71	291.71
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>	55.95	55.95	55.95	55.95	55.95
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>	288.03	263.17	238.30	186.43	117.29
Margen comercialización: CV <sub>m,i,j</sub>	24.57	24.57	24.57	24.57	24.57
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>	59.48	59.48	59.48	20.41	19.83
Restricciones: R <sub>m</sub>	26.00	26.00	26.00	26.00	26.00
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cf <sub>m,j</sub> (\$/fact.): <b>10,630</b>					
<b>Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)</b>					
<b>Costo Unitario: <math>CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}</math> <math>CU_f = Cf_{m,j}</math></b>					
	<b>NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II</b>			<b>NIVEL II</b>	<b>NIVEL III</b>
	<b>Propiedad OR</b>	<b>Propiedad Compartida</b>	<b>Propiedad Cliente</b>		
<b>CU Total</b>	<b>737.69</b>	<b>702.54</b>	<b>667.38</b>	<b>592.12</b>	<b>520.00</b>
Costo compra: G <sub>m,i</sub>	295.07	295.07	295.07	295.07	295.07
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>	55.95	55.95	55.95	55.95	55.95
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>	277.59	242.43	207.28	165.37	96.70
Margen comercialización: CV <sub>m,i,j</sub>	25.04	25.04	25.04	25.04	25.04
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>	58.04	58.04	58.04	24.69	21.24
Restricciones: R <sub>m</sub>	26.00	26.00	26.00	26.00	26.00
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cf <sub>m,j</sub> (\$/fact.): <b>17,505</b>					
<b>Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)</b>					
<b>Costo Unitario: <math>CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}</math> <math>CU_f = Cf_{m,j}</math></b>					
	<b>NIVEL I Activos B.T. / Conectados a nivel II</b>			<b>NIVEL II</b>	<b>NIVEL III</b>
	<b>Propiedad OR</b>	<b>Propiedad Compartida</b>	<b>Propiedad Cliente</b>		
<b>CU Total</b>	<b>723.18</b>	<b>707.54</b>	<b>691.89</b>	<b>584.57</b>	<b>514.41</b>
Costo compra: G <sub>m,i</sub>	292.33	292.33	292.33	292.33	292.33
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>	55.95	55.95	55.95	55.95	55.95
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>	277.59	261.94	246.29	165.37	96.70
Margen comercialización: CV <sub>m,i,j</sub>	22.11	22.11	22.11	22.11	22.11
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>	49.20	49.20	49.20	22.80	21.31
Restricciones: R <sub>m</sub>	26.00	26.00	26.00	26.00	26.00
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) Cf <sub>m,j</sub> (\$/fact.): <b>10,156</b>					