

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 - marzo de 2024**

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		366.77	354.94	343.10	
	Rango > CS		884.21	854.95	825.70	
<b>Estrato 2.</b>	Rango 0 - CS		458.47	443.67	428.88	
	Rango > CS		884.21	854.95	825.70	
<b>Estrato 3.</b>	Rango 0 - CS		751.57	726.71	701.84	
	Rango > CS		884.21	854.95	825.70	
<b>Estrato 4.</b>	Todo el consumo		884.21	854.95	825.70	
<b>Estrato 5 y 6.</b>	Todo el consumo		1061.05	1025.94	990.84	
<b>Tarifa No Residencial</b>			<b>Nivel I - \$/kWh</b>			
Industrial y Comercial			1061.05	1025.94	990.84	
ESPD*			972.63	940.45	908.27	
Oficial y Exentos de Contribución			884.21	854.95	825.70	
<b>Tarifa Áreas Comunes</b>			<b>Nivel I - \$/kWh</b>			
Con contribución			1061.05	1025.94	990.84	
Sin contribución			884.21	854.95	825.70	
<b>Costo unitario:</b>			$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		$CUf = Cf_{m,j}$	
<b>CU total</b>			<b>884.21</b>	<b>854.95</b>	<b>825.70</b>	
Costo compra: Gm,i			343.92	343.92	343.92	
Cargo transporte STN: Tm			57.43	57.43	57.43	
Cargo transporte SDL: Dn,m			293.48	264.23	234.98	
Margen comercialización: CVm,i,j			113.38	113.38	113.38	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			69.78	69.78	69.78	
Restricciones: Rm			6.21	6.21	6.21	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			<b>Cfm,j (\$/factura)</b>		<b>8,387</b>	
Información Horaria						
<b>Tarifa Horaria No Residencial</b>			<b>Nivel I - \$/kWh</b>			
Industrial y Comercial	Punta		1111.68	1076.58	1041.47	
Oficial y Exentos	Fuera de Punta		1045.86	1010.76	975.65	
Industrial y Comercial	Punta		926.40	897.15	867.89	
Oficial y Exentos	Fuera de Punta		871.55	842.30	813.04	
<b>Costo unitario:</b>			$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		$CUf = Cf_{m,j}$	
<b>Total CUNmt Punta</b>			<b>926.40</b>	<b>897.15</b>	<b>867.89</b>	
Costo compra: Gm,i			377.30	377.30	377.30	
Cargo transporte STN: Tm			61.71	61.71	61.71	
Cargo transporte SDL: Dn,m			293.48	264.23	234.98	
Margen comercialización: CVm,i,j			113.38	113.38	113.38	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			75.35	75.35	75.35	
Restricciones: Rm			5.17	5.17	5.17	
<b>Total CUNmt Fuera de Punta</b>			<b>871.55</b>	<b>842.30</b>	<b>813.04</b>	
Costo compra: Gm,i			334.36	334.36	334.36	
Cargo transporte STN: Tm			55.55	55.55	55.55	
Cargo transporte SDL: Dn,m			293.48	264.23	234.98	
Margen comercialización: CVm,i,j			113.38	113.38	113.38	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			68.17	68.17	68.17	
Restricciones: Rm			6.60	6.60	6.60	
			<b>Nivel II</b>		<b>Nivel III</b>	
			<b>Punta</b>	<b>Fuera de Punta</b>	<b>Punta</b>	<b>Fuera de Punta</b>
			<b>Nivel IV</b>		<b>Punta</b>	<b>Fuera de Punta</b>
<b>Tarifa</b>						
Industrial y Comercial	893.50	834.71	765.49	707.06	672.80	614.99
Oficial y Exentos	744.58	695.59	637.91	589.21	560.67	512.49
<b>Costo</b>						
<b>Total CU</b>			<b>744.58</b>	<b>695.59</b>	<b>637.91</b>	<b>589.21</b>
Costo compra: Gm,i			377.30	334.36	377.30	334.36
Cargo transporte STN: Tm			61.71	55.55	61.71	55.55
Cargo transporte SDL: Dn,m			187.65	187.65	82.01	82.01
Margen comercialización: CVm,i,j			90.96	90.96	92.61	92.61
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			21.78	20.46	19.10	18.07
Restricciones: Rm			5.17	6.60	5.17	6.60
<b>CU Monomio</b>			<b>706.89</b>		<b>600.45</b>	<b>523.61</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 -** marzo de 2024

<b>Mercado Comercialización Operador de Red ENEL (Bogotá - Cundinamarca)</b>					
<b>Costo unitario: <math>CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}</math> <math>CUf = Cf_{m,i}</math></b>					
	<b>NIVEL I</b>			<b>NIVEL II</b>	<b>NIVEL III</b>
	<b>Activos B.T. / Conectados a nivel II</b>				
	<b>Propiedad OR</b>	<b>Propiedad Compartida</b>	<b>Propiedad Cliente</b>		
<b>CU Total</b>	<b>797.16</b>	<b>774.09</b>	<b>751.03</b>	<b>668.30</b>	<b>609.82</b>
Costo compra: Gm,i	295.82	295.82	295.82	295.82	295.82
Cargo transporte STN: Tm	57.43	57.43	57.43	57.43	57.43
Cargo transporte SDL: Dn,m	268.05	244.99	221.93	169.41	117.47
Margen comercialización: Cv <sub>m,i,j</sub>	106.74	106.74	106.74	116.10	109.99
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>	59.39	59.39	59.39	19.82	19.39
Restricciones: Rm	9.72	9.72	9.72	9.72	9.72
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)		<b>Cfm,j (\$/factura)</b>		<b>9,414</b>	

<b>Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Valle del Cauca)</b>					
<b>Costo unitario: <math>CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}</math> <math>CUf = Cf_{m,i}</math></b>					
	<b>NIVEL I</b>			<b>NIVEL II</b>	<b>NIVEL III</b>
	<b>Activos B.T. / Conectados a nivel II</b>				
	<b>Propiedad OR</b>	<b>Propiedad Compartida</b>	<b>Propiedad Cliente</b>		
<b>CU Total</b>	<b>874.75</b>	<b>838.24</b>	<b>801.74</b>	<b>731.15</b>	<b>616.70</b>
Costo compra: Gm,i	295.82	295.82	295.82	295.82	295.82
Cargo transporte STN: Tm	57.43	57.43	57.43	57.43	57.43
Cargo transporte SDL: Dn,m	282.04	245.54	209.04	166.49	97.78
Margen comercialización: Cv <sub>m,i,j</sub>	171.47	171.47	171.47	176.93	134.81
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>	58.46	58.46	58.46	24.96	21.34
Restricciones: Rm	9.52	9.52	9.52	9.52	9.52
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)		<b>Cfm,j (\$/factura)</b>		<b>15,502</b>	

<b>Mercado Comercialización Operador de Red CELSIA Colombia (Tolima)</b>					
<b>Costo unitario: <math>CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}</math> <math>CUf = Cf_{m,i}</math></b>					
	<b>NIVEL I</b>			<b>NIVEL II</b>	<b>NIVEL III</b>
	<b>Activos B.T. / Conectados a nivel II</b>				
	<b>Propiedad OR</b>	<b>Propiedad Compartida</b>	<b>Propiedad Cliente</b>		
<b>CU Total</b>	<b>905.55</b>	<b>853.30</b>	<b>801.06</b>	<b>669.37</b>	<b>607.92</b>
Costo compra: Gm,i	295.82	295.82	295.82	295.82	295.82
Cargo transporte STN: Tm	57.43	57.43	57.43	57.43	57.43
Cargo transporte SDL: Dn,m	268.05	215.81	163.57	169.41	117.47
Margen comercialización: Cv <sub>m,i,j</sub>	190.00	190.00	190.00	100.73	100.73
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>	84.72	84.72	84.72	36.46	26.95
Restricciones: Rm	9.52	9.52	9.52	9.52	9.52
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)		<b>Cfm,j (\$/factura)</b>		<b>9,727</b>	

<b>Mercado Comercialización Operador de Red EMCALI (Cali)</b>					
<b>Costo unitario: <math>CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}</math> <math>CUf = Cf_{m,i}</math></b>					
	<b>NIVEL I</b>			<b>NIVEL II</b>	<b>NIVEL III</b>
	<b>Activos B.T. / Conectados a nivel II</b>				
	<b>Propiedad OR</b>	<b>Propiedad Compartida</b>	<b>Propiedad Cliente</b>		
<b>CU Total</b>	<b>772.47</b>	<b>750.90</b>	<b>729.32</b>	<b>623.83</b>	<b>552.90</b>
Costo compra: Gm,i	295.82	295.82	295.82	295.82	295.82
Cargo transporte STN: Tm	57.43	57.43	57.43	57.43	57.43
Cargo transporte SDL: Dn,m	282.04	260.47	238.90	166.49	97.78
Margen comercialización: Cv <sub>m,i,j</sub>	67.93	67.93	67.93	67.93	67.93
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>	57.88	57.88	57.88	24.80	22.58
Restricciones: Rm	11.37	11.37	11.37	11.37	11.37
B.T.: Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV)		<b>Cfm,j (\$/factura)</b>		<b>8,683</b>	