

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 - noviembre 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		381.50	369.69	357.88	
	Rango > CS		906.16	877.03	847.91	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		476.88	462.11	447.35	
	Rango > CS		906.16	877.03	847.91	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		770.23	745.48	720.72	
	Rango > CS		906.16	877.03	847.91	
Estrato 4.	Todo el consumo		906.16	877.03	847.91	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		1087.39	1052.44	1017.49	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			1087.39	1052.44	1017.49	
ESPD*			996.77	964.74	932.70	
Oficial y Exentos de Contribución			906.16	877.03	847.91	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			1087.39	1052.44	1017.49	
Sin contribución			906.16	877.03	847.91	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,i}$						
CU Total			906.16	877.03	847.91	
Costo compra: Gm,i			366.57	366.57	366.57	
Cargo transporte STN: Tm			55.37	55.37	55.37	
Cargo transporte SDL: Dn,m			291.96	262.84	233.71	
Margen comercialización: CVm,i,j			114.79	114.79	114.79	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			73.03	73.03	73.03	
Restricciones: Rm			4.44	4.44	4.44	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)		8,586	
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		1077.76	1042.81	1007.86	
	Fuera de Punta		1091.47	1056.53	1021.58	
Oficial y Exentos	Punta		898.13	869.01	839.88	
	Fuera de Punta		909.56	880.44	851.31	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,i}$						
Total CUnmt Punta			898.13	869.01	839.88	
Costo compra: Gm,i			361.03	361.03	361.03	
Cargo transporte STN: Tm			59.90	59.90	59.90	
Cargo transporte SDL: Dn,m			291.96	262.84	233.71	
Margen comercialización: CVm,i,j			114.79	114.79	114.79	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			72.75	72.75	72.75	
Restricciones: Rm			-2.29	-2.29	-2.29	
Total CUnmt Fuera de Punta			909.56	880.44	851.31	
Costo compra: Gm,i			368.63	368.63	368.63	
Cargo transporte STN: Tm			53.97	53.97	53.97	
Cargo transporte SDL: Dn,m			291.96	262.84	233.71	
Margen comercialización: CVm,i,j			114.79	114.79	114.79	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			73.18	73.18	73.18	
Restricciones: Rm			7.03	7.03	7.03	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	867.63	881.07	739.39	752.81	645.17	658.56
Oficial y Exentos	723.03	734.22	616.16	627.34	537.64	548.80
Costo						
Total CU	723.03	734.22	616.16	627.34	537.64	548.80
Costo compra: Gm,i	361.03	368.63	361.03	368.63	361.03	368.63
Cargo transporte STN: Tm	59.90	53.97	59.90	53.97	59.90	53.97
Cargo transporte SDL: Dn,m	188.88	188.88	84.14	84.14	34.69	34.69
Margen comercialización: CVm,i,j	94.20	94.20	94.56	94.56	70.13	70.13
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	21.31	21.51	18.82	19.01	14.19	14.36
Restricciones: Rm	-2.29	7.03	-2.29	7.03	-2.29	7.03
CU Monomio	730.91		624.03		545.50	

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 - noviembre 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		
<b>CU Total</b>	<b>815.65</b>	<b>793.05</b>	<b>770.46</b>	<b>691.63</b>	<b>632.35</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	367.28	367.28	367.28	367.28	367.28
Cargo transporte STN: $T_m$	55.37	55.37	55.37	55.37	55.37
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	263.15	240.56	217.96	170.73	115.89
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$ (Incluye COT)	54.91	54.91	54.91	70.70	66.88
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	70.50	70.50	70.50	23.11	22.49
Restricciones: $R_m$	4.44	4.44	4.44	4.44	4.44
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cfm_j$ (\$fact.):	9,742	COT NIVEL I: 30.33		COT NIVEL II: 46.12	COT NIVEL III: 42.3

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		
<b>CU Total</b>	<b>845.47</b>	<b>811.14</b>	<b>776.81</b>	<b>700.50</b>	<b>605.45</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	369.77	369.77	369.77	369.77	369.77
Cargo transporte STN: $T_m$	55.37	55.37	55.37	55.37	55.37
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	265.73	231.40	197.07	157.28	92.38
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$ (Incluye COT)	81.31	81.31	81.31	85.15	59.32
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	68.84	68.84	68.84	28.49	24.17
Restricciones: $R_m$	4.44	4.44	4.44	4.44	4.44
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cfm_j$ (\$fact.):	16,043	COT NIVEL I: 53.13		COT NIVEL II: 56.97	COT NIVEL III: 31.14

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		
<b>CU Total</b>	<b>912.02</b>	<b>861.90</b>	<b>811.78</b>	<b>678.45</b>	<b>614.25</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	312.89	312.89	312.89	312.89	312.89
Cargo transporte STN: $T_m$	55.37	55.37	55.37	55.37	55.37
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	263.15	213.03	162.91	170.73	115.89
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$ (Incluye COT)	193.62	193.62	193.62	100.61	100.61
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	85.31	85.31	85.31	37.17	27.80
Restricciones: $R_m$	1.68	1.68	1.68	1.68	1.68
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cfm_j$ (\$fact.):	10,079	COT NIVEL I: 92.66			

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		
<b>CU Total</b>	<b>782.78</b>	<b>767.24</b>	<b>751.70</b>	<b>636.10</b>	<b>568.66</b>
Costo compra: $G_{m,i}$	367.74	367.74	367.74	367.74	367.74
Cargo transporte STN: $T_m$	55.37	55.37	55.37	55.37	55.37
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	265.73	250.20	234.66	157.28	92.38
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	22.97	22.97	22.97	22.97	22.97
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	66.53	66.53	66.53	28.30	25.76
Restricciones: $R_m$	4.44	4.44	4.44	4.44	4.44
B.T.:Baja Tensión (Nivel I, < 1 kV) $Cfm_j$ (\$fact.):	8,986				