

En cumplimiento de la Leyes 142 de 1994 y 1955 de 2019, resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 173/2011, 189/2015, 030, 152 de 2018, 129, 156 de 2019, 012, 104, 152 de 2020 y 214 de 2021

Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - enero de 2022

Información Monomía							
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Propiedad Compartida	Propiedad Cliente			
<b>Tarifa Residencial</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>					
<b>Estrato 1.</b>	Rango 0 - CS	248.74	238.63	228.52			
	Rango > CS	621.84	596.57	571.29			
<b>Estrato 2.</b>	Rango 0 - CS	310.92	298.28	285.65			
	Rango > CS	621.84	596.57	571.29			
<b>Estrato 3.</b>	Rango 0 - CS	528.56	507.08	485.60			
	Rango > CS	621.84	596.57	571.29			
<b>Estrato 4.</b>	Todo el consumo	621.84	596.57	571.29			
<b>Estrato 5 y 6.</b>	Todo el consumo	746.21	715.88	685.55			
<b>Tarifa No Residencial</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>					
Industrial y Comercial		746.21	715.88	685.55			
ESPD*		684.02	656.22	628.42			
Oficial y Exentos de Contribución		621.84	596.57	571.29			
<b>Tarifa Áreas Comunes</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>					
Con contribución		746.21	715.88	685.55			
Sin contribución		621.84	596.57	571.29			
<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,j}</math></b>							
<b>CU CREG 012 de 2020</b>		<b>621.84</b>	<b>596.57</b>	<b>571.29</b>			
<b>CU total</b>		<b>676.46</b>	<b>652.61</b>	<b>628.76</b>			
Costo compra: G <sub>m,i</sub>		267.20	267.20	267.20			
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		43.68	43.68	43.68			
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		238.60	214.75	190.90			
Margen comercialización: CV <sub>m,i,j</sub>		53.23	53.23	53.23			
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		54.84	54.84	54.84			
Restricciones: R <sub>m</sub>		18.91	18.91	18.91			
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		<b>C<sub>f,m,j</sub> (\$/factura)</b>		<b>6,651</b>			
Información Horaria							
<b>Tarifa Horaria No Residencial</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>					
Industrial y Comercial	Punta	748.08	717.75	687.42			
	Fuera de Punta	745.96	715.63	685.30			
Oficial y Exentos	Punta	623.40	598.12	572.85			
	Fuera de Punta	621.63	596.36	571.08			
<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,j}</math></b>							
<b>CU CREG 012 de 2020</b>		<b>623.40</b>	<b>598.12</b>	<b>572.85</b>			
<b>Total CUNmt Punta</b>		<b>681.33</b>	<b>657.48</b>	<b>633.63</b>			
Costo compra: G <sub>m,i</sub>		267.74	267.74	267.74			
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		47.89	47.89	47.89			
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		238.60	214.75	190.90			
Margen comercialización: CV <sub>m,i,j</sub>		53.23	53.23	53.23			
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		55.14	55.14	55.14			
Restricciones: R <sub>m</sub>		18.73	18.73	18.73			
<b>CU CREG 012 de 2020</b>		<b>621.63</b>	<b>596.36</b>	<b>571.08</b>			
<b>Total CUNmt Fuera de Punta</b>		<b>674.97</b>	<b>651.11</b>	<b>627.26</b>			
Costo compra: G <sub>m,i</sub>		267.05	267.05	267.05			
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		42.29	42.29	42.29			
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		238.60	214.75	190.90			
Margen comercialización: CV <sub>m,i,j</sub>		53.23	53.23	53.23			
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		54.82	54.82	54.82			
Restricciones: R <sub>m</sub>		18.97	18.97	18.97			
		<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		611.23	609.48	504.01	502.27	457.22	455.52
Oficial y Exentos		509.36	507.90	420.01	418.56	381.02	379.60
<b>Costo</b>							
<b>CU CREG 012 de 2020</b>		<b>509.36</b>	<b>507.90</b>	<b>420.01</b>	<b>418.56</b>	<b>381.02</b>	<b>379.60</b>
<b>Total CU</b>		<b>556.52</b>	<b>550.79</b>	<b>471.20</b>	<b>465.50</b>	<b>429.86</b>	<b>424.21</b>
Costo compra: G <sub>m,i</sub>		267.74	267.05	267.74	267.05	267.74	267.05
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		47.89	42.29	47.89	42.29	47.89	42.29
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		152.33	152.33	69.13	69.13	31.15	31.15
Margen comercialización: CV <sub>m,i,j</sub>		53.23	53.23	53.23	53.23	53.23	53.23
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		16.60	16.91	14.48	14.83	11.12	11.52
Restricciones: R <sub>m</sub>		18.73	18.97	18.73	18.97	18.73	18.97
<b>CU CREG 012 de 2020</b>		<b>508.06</b>		<b>418.72</b>		<b>379.75</b>	
<b>CU Monomio</b>		<b>552.14</b>		<b>466.84</b>		<b>425.54</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)