

**En cumplimiento de la Ley 142 de 1994 y las resoluciones CREG 119 de 2007,  
058 de 2000 y 078 de 2007, Empresas Públicas de Medellín E.S.P informa:  
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - Marzo de 2008**

		CONECTADOS A NIVEL 2						CONECT. A NIVEL 3 *
		ACTIVOS B.T. PROPIEDAD EPM		ACTIVOS B.T. COMPARTIDOS		ACTIVOS B.T. PROPIEDAD CLIENTE		
		Áerea	Subterr.	Áerea	Subterr.	Áerea	Subterr.	
<b>TARIFA RESIDENCIAL</b>		<b>Nivel 1 - \$/kWh</b>						
<b>Estrato 1.</b>	Rango 0 - 130 kWh	101.96	102.06	100.63	101.84	94.49	93.93	n.a.
	Rango > 130 kWh	241.82	248.18	229.13	231.60	216.44	215.01	n.a.
<b>Estrato 2.</b>	Rango 0 - 130 kWh	122.35	122.46	120.75	122.21	113.40	112.71	n.a.
	Rango > 130 kWh	241.82	248.18	229.13	231.60	216.44	215.01	n.a.
<b>Estrato 3.</b>	Rango 0 - 130 kWh	205.55	210.96	194.76	196.86	183.98	182.76	n.a.
	Rango > 130 kWh	241.82	248.18	229.13	231.60	216.44	215.01	n.a.
<b>Estrato 4.</b>	Todo el consumo	241.82	248.18	229.13	231.60	216.44	215.01	n.a.
<b>Estrato 5. y 6.</b>	Todo el consumo	290.19	297.82	274.96	277.92	259.73	258.01	n.a.
<b>TARIFA NO RESIDENCIAL</b>		<b>Nivel 1 - \$/kWh</b>						
Industrial y Comercial		290.19	297.82	274.96	277.92	259.73	258.01	235.11
Oficial y Exentos de Contribución		241.82	248.18	229.13	231.60	216.44	215.01	195.93
<b>TARIFA AREAS COMUNES</b>		<b>Nivel 1 - \$/kWh</b>						
Con contribución		290.19	297.82	274.96	277.92	259.73	258.01	235.11
Sin contribución		241.82	248.18	229.13	231.60	216.44	215.01	195.93
<b>COSTO UNITARIO:</b>		<b>Nivel 1 - \$/kWh</b>						
		$C_{Uv} = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$						$C_{Uf} = C_{f_m}$
<b>CU TOTAL</b>		<b>241.82</b>	<b>248.18</b>	<b>229.13</b>	<b>231.60</b>	<b>216.44</b>	<b>215.01</b>	<b>195.93</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>		87.36	87.36	87.36	87.36	87.36	87.36	87.36
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		21.23	21.23	21.23	21.23	21.23	21.23	21.23
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		89.39	95.75	76.70	79.16	64.00	62.57	43.49
Margen Comercialización: CV <sub>m,t</sub>		21.68	21.68	21.68	21.68	21.68	21.68	21.68
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		18.27	18.27	18.27	18.27	18.27	18.27	18.27
Restricciones: R <sub>m</sub>		3.90	3.90	3.90	3.90	3.90	3.90	3.90

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

\*Usuarios propietarios de red conectados a nivel 3

		CONECTADOS A NIVEL 2						CONECT. A NIVEL 3 *
		ACTIVOS B.T. PROPIEDAD EPM		ACTIVOS B.T. COMPARTIDOS		ACTIVOS B.T. PROPIEDAD CLIENTE		
		Áerea	Subterr.	Áerea	Subterr.	Áerea	Subterr.	
<b>TARIFA HORARIA NO RES.</b>		<b>Nivel 1</b>						
Industrial y Comercial	Punta	309.69	318.58	291.95	295.39	274.21	272.21	245.50
	Fuera de Punta	280.00	286.91	266.21	268.89	252.43	250.88	230.34
Oficial y Exentos	Punta	258.08	265.49	243.29	246.16	228.51	226.84	204.59
	Fuera de Punta	233.33	239.09	221.85	224.08	210.36	209.06	191.95
<b>COSTO UNITARIO:</b>		<b>Nivel 1 - \$/kWh</b>						
		$C_{Uv} = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$						$C_{Uf} = C_{f_m}$
<b>Total CUnmt Punta</b>		<b>258.08</b>	<b>265.49</b>	<b>243.29</b>	<b>246.16</b>	<b>228.51</b>	<b>226.84</b>	<b>204.59</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>		87.54	87.54	87.54	87.54	87.54	87.54	87.54
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		24.47	24.47	24.47	24.47	24.47	24.47	24.47
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		101.35	108.76	86.56	89.44	71.78	70.11	47.86
Margen Comercialización: CV <sub>m,t</sub>		21.68	21.68	21.68	21.68	21.68	21.68	21.68
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		18.78	18.78	18.78	18.78	18.78	18.78	18.78
Restricciones: R <sub>m</sub>		4.26	4.26	4.26	4.26	4.26	4.26	4.26
<b>Total CUnmt Fuera de Punta</b>		<b>233.33</b>	<b>239.09</b>	<b>221.85</b>	<b>224.08</b>	<b>210.36</b>	<b>209.06</b>	<b>191.95</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>		87.27	87.27	87.27	87.27	87.27	87.27	87.27
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		20.15	20.15	20.15	20.15	20.15	20.15	20.15
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		82.36	88.12	70.87	73.10	59.39	58.09	40.98
Margen Comercialización: CV <sub>m,t</sub>		21.68	21.68	21.68	21.68	21.68	21.68	21.68
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		18.09	18.09	18.09	18.09	18.09	18.09	18.09
Restricciones: R <sub>m</sub>		3.78	3.78	3.78	3.78	3.78	3.78	3.78

TARIFA	HORARIA						MONOMIA **		
	Nivel 2		Nivel 3		Nivel 4		Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta			
Industrial y Comercial	255.19	235.08	223.17	212.99	188.63	182.45	241.83	215.86	184.02
Oficial y Exentos	212.66	195.90	185.98	177.49	157.19	152.04	201.52	179.88	153.35
COSTO	HORARIO						UNITARIO **		
	Nivel 2		Nivel 3		Nivel 4		Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta			
<b>Total CU</b>	<b>212.66</b>	<b>195.90</b>	<b>185.98</b>	<b>177.49</b>	<b>157.19</b>	<b>152.04</b>	<b>201.52</b>	<b>179.88</b>	<b>153.35</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>	87.54	87.27	87.54	87.27	87.54	87.27	87.36	87.36	87.36
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>	24.47	20.15	24.47	20.15	24.47	20.15	21.23	21.23	21.23
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>	66.65	55.23	42.55	39.29	15.62	15.62	59.49	40.34	15.62
Margen Comercialización: CV	21.68	21.68	21.68	21.68	21.68	21.68	21.68	21.68	21.68
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>	8.06	7.79	5.49	5.33	3.63	3.54	7.86	5.37	3.57
Restricciones: R <sub>m</sub>	4.26	3.78	4.26	3.78	4.26	3.78	3.90	3.90	3.90

**TARIFA MONOMIA HORARIA -FRANJAS APLICADAS:**

Horas de Punta: 9 am - 12 m; 6 pm - 9 pm.

\*\* Datos informativos

Horas fuera de Punta: 12 pm - 9 am; 12 m - 6 pm y 9 pm - 12 pm.

**INDICADORES DE CALIDAD AÑO 2008 - RESOLUCIÓN CREG 103 DE 2004**

**D E S:** Tiempo de interrupción del servicio en un circuito (horas)

**F E S:** Número de interrupciones del servicio en un circuito

Valores máximos admisibles

GRUPO	AÑO		TRIM 1		TRIM 2		TRIM 3		TRIM 4	
	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES
1	11	26	2.5	6	3.1	7	3	7	2.4	6
2	19	44	4.5	12	6	12	4.5	10	4	10
GRUPO	AÑO		TRIM 1		TRIM 2		TRIM 3		TRIM 4	
	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES
3	29	51	6	9	9	14	8	16	6	12
4	39	58	8	12	12	16	12	16	7	14