

**En cumplimiento de la Ley 142 de 1994 y las resoluciones 031 de abril 4 de 1997  
y 058 de agosto 17 de 2000 las Empresas Públicas de Medellín informan:  
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - Febrero de 2007**

Tarifas actualizadas con el IPP de Enero 2007, oficializado por el DANE el 15 de febrero

		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	100.16	100.18	98.97	100.13	93.07	92.52	n.a.
	Rango > 130 kWh	211.80	219.26	200.06	203.25	188.32	187.24	n.a.
<b>Estrato 2.</b>	Rango 0 - 130 kWh	120.20	120.22	118.76	120.16	111.68	111.03	n.a.
	Rango > 130 kWh	211.80	219.26	200.06	203.25	188.32	187.24	n.a.
<b>Estrato 3.</b>	Rango 0 - 130 kWh	180.03	186.37	170.05	172.76	160.08	159.15	n.a.
	Rango > 130 kWh	211.80	219.26	200.06	203.25	188.32	187.24	n.a.
<b>Estrato 4.</b>	Todo el consumo	211.80	219.26	200.06	203.25	188.32	187.24	n.a.
<b>Estrato 5. y 6.</b>	Todo el consumo	254.16	263.11	240.07	243.90	225.99	224.69	n.a.
<b>TARIFA NO RESIDENCIAL</b>		<b>Nivel 1 - \$/kWh</b>						
Industrial y Comercial		254.16	263.11	240.07	243.90	225.99	224.69	194.98
Oficial y Exentos de Contribución		211.80	219.26	200.06	203.25	188.32	187.24	162.48
<b>TARIFA AREAS COMUNES</b>		<b>Nivel 1 - \$/kWh</b>						
Con contribución		254.16	263.11	240.07	243.90	225.99	224.69	194.98
Sin contribución		211.80	219.26	200.06	203.25	188.32	187.24	162.48
<b>COSTO UNITARIO = <math>G_{m,t} / (1-PR_{n,t}) + T_{m,t,z} / (1-PR_{n,t}) + D_{n,m} + O_{m,t} + C_{m,t}</math></b>		<b>Nivel 1 - \$/kWh</b>						
<b>CU TOTAL</b>		<b>211.80</b>	<b>219.26</b>	<b>200.06</b>	<b>203.25</b>	<b>188.32</b>	<b>187.24</b>	<b>162.48</b>
Costo Compra: $G_{m,t} / (1-PR_{n,t})$		91.69	91.69	91.69	91.69	91.69	91.69	91.69
Cargo transporte STN: $T_{m,t,z} / (1-PR_{n,t})$		20.98	20.98	20.98	20.98	20.98	20.98	20.98
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		84.52	91.98	72.78	75.97	61.04	59.96	35.20
Otros Costos Mdo Mayorista.: $O_{m,t}$		5.29	5.29	5.29	5.29	5.29	5.29	5.29
Costo de Comercialización: $C_{m,t}$		9.32	9.32	9.32	9.32	9.32	9.32	9.32
Pérdidas (% PR <sub>n,t</sub> )		14.75%	14.75%	14.75%	14.75%	14.75%	14.75%	14.75%

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	272.12	282.52	255.76	260.20	239.40	237.89	203.39
	Fuera de Punta	244.74	252.85	231.97	235.44	219.20	218.03	191.10
Oficial y Exentos	Punta	226.77	235.43	213.13	216.84	199.50	198.24	169.49
	Fuera de Punta	203.95	210.71	193.31	196.20	182.67	181.69	159.25
<b>COSTO HORARIO = <math>G_{m,t} / (1-PR_{n,t}) + T_{m,t,z} / (1-PR_{n,t}) + D_{n,m} + O_{m,t} + C_{m,t}</math></b>		<b>Nivel 1 - \$/kWh</b>						
<b>Total CU<sub>mt</sub> Punta</b>		<b>226.77</b>	<b>235.43</b>	<b>213.13</b>	<b>216.84</b>	<b>199.50</b>	<b>198.24</b>	<b>169.49</b>
Costo Compra: $G_{m,t} / (1-PR_{n,t})$		92.64	92.64	92.64	92.64	92.64	92.64	92.64
Cargo transporte STN: $T_{m,t,z} / (1-PR_{n,t})$		24.24	24.24	24.24	24.24	24.24	24.24	24.24
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		95.41	104.08	81.78	85.48	68.15	66.89	38.14
Otros Costos Mdo Mayorista.: $O_{m,t}$		5.14	5.14	5.14	5.14	5.14	5.14	5.14
Costo de Comercialización: $C_{m,t}$		9.32	9.32	9.32	9.32	9.32	9.32	9.32
<b>Total CU<sub>mt</sub> Fuera de Punta</b>		<b>203.95</b>	<b>210.71</b>	<b>193.31</b>	<b>196.20</b>	<b>182.67</b>	<b>181.69</b>	<b>159.25</b>
Costo Compra: $G_{m,t} / (1-PR_{n,t})$		91.21	91.21	91.21	91.21	91.21	91.21	91.21
Cargo transporte STN: $T_{m,t,z} / (1-PR_{n,t})$		19.87	19.87	19.87	19.87	19.87	19.87	19.87
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		78.19	84.95	67.55	70.44	56.91	55.93	33.50
Otros Costos Mdo Mayorista.: $O_{m,t}$		5.35	5.35	5.35	5.35	5.35	5.35	5.35
Costo de Comercialización: $C_{m,t}$		9.32	9.32	9.32	9.32	9.32	9.32	9.32
Pérdidas (% PR <sub>n,t</sub> )		14.75%	14.75%	14.75%	14.75%	14.75%	14.75%	14.75%

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	222.55	203.89	184.88	175.89	160.15	154.24	210.16	178.38	155.85
Oficial y Exentos	185.46	169.90	154.07	146.58	133.46	128.53	175.13	148.65	129.87
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>185.46</b>	<b>169.90</b>	<b>154.07</b>	<b>146.58</b>	<b>133.46</b>	<b>128.53</b>	<b>175.13</b>	<b>148.65</b>	<b>129.87</b>
Costo Compra	85.02	83.70	83.19	81.90	81.87	80.60	84.14	82.33	81.03
Cargo transporte STN	22.25	18.24	21.77	17.85	21.42	17.56	19.25	18.84	18.54
Cargo transporte SDL	63.73	53.30	34.64	32.16	15.70	15.70	57.13	32.87	15.70
Otros Costos Mdo May.	5.14	5.35	5.14	5.35	5.14	5.35	5.29	5.29	5.29
Costo de Comerc.	9.32	9.32	9.32	9.32	9.32	9.32	9.32	9.32	9.32
Pérdidas (% PR <sub>n,t</sub> )	7.10%	7.10%	5.06%	5.06%	3.53%	3.53%	7.10%	5.06%	3.53%

**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 2007 - RESOLUCIÓN CREG 103 DE 2004**

**DES:** Tiempo de interrupción del servicio en un circuito (horas)

**FES:** 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
3	29	51	6	9	6	9	9	14	8	12
4	39	58	8	12	12	16	12	16	7	14