

**En cumplimiento de la Ley 142 de 1994 y las resoluciones CREG 058 de 2000,  
119 de 2007, 105 de 2009 y 026 de 2010 Empresas Públicas de Medellín E.S.P informa:  
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - Abril de 2010**

<b>INFORMACIÓN MONOMIA</b>				
<b>ACTIVOS B.T. / CONECTADOS A NIVEL II</b>		<b>Propiedad EPM</b>	<b>Compartido</b>	<b>Propiedad Cliente</b>
<b>TARIFA RESIDENCIAL</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>		
<b>Estrato 1.</b>	Rango 0 - CS	127.41	126.19	124.97
	Rango > CS	318.54	315.48	312.42
<b>Estrato 2.</b>	Rango 0 - CS	159.27	157.74	156.21
	Rango > CS	318.54	315.48	312.42
<b>Estrato 3.</b>	Rango 0 - CS	270.76	268.16	265.56
	Rango > CS	318.54	315.48	312.42
<b>Estrato 4.</b>	Todo el consumo	318.54	315.48	312.42
<b>Estrato 5. y 6.</b>	Todo el consumo	382.24	378.57	374.90
<b>TARIFA NO RESIDENCIAL</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>		
Industrial y Comercial		382.24	378.57	374.90
ESPD*		350.39	347.03	343.66
Oficial y Exentos de Contribución		318.54	315.48	312.42
<b>TARIFA ÁREAS COMUNES</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>		
Con contribución		382.24	378.57	374.90
Sin contribución		318.54	315.48	312.42
<b>COSTO UNITARIO: <math>CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_v_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}</math></b>		<b><math>Cuf = Cf_m</math></b>		
<b>CU TOTAL</b>		<b>318.54</b>	<b>315.48</b>	<b>312.42</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>		134.32	134.32	134.32
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		20.62	20.62	20.62
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		105.25	102.20	99.14
Margen Comercialización: C <sub>Vm,t</sub>		29.56	29.56	29.56
Costo G, T, pérdidas: P <sub>Rn,m</sub>		26.42	26.42	26.42
Restricciones: R <sub>m</sub>		2.36	2.36	2.36

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

<b>INFORMACIÓN HORARIA</b>						
<b>TARIFA HORARIA NO RES.</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>				
Industrial y Comercial	Punta	388.55	384.88	381.21		
	Fuera de Punta	379.90	376.23	372.56		
Oficial y Exentos	Punta	323.79	320.73	317.67		
	Fuera de Punta	316.58	313.52	310.47		
<b>COSTO UNITARIO: <math>CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_v_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}</math></b>		<b><math>Cuf = Cf_m</math></b>				
<b>Total CUnmt Punta</b>		<b>323.79</b>	<b>320.73</b>	<b>317.67</b>		
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>		136.44	136.44	136.44		
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		23.54	23.54	23.54		
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		105.25	102.20	99.14		
Margen Comercialización: C <sub>Vm,t</sub>		29.56	29.56	29.56		
Costo G, T, pérdidas: P <sub>Rn,m</sub>		27.24	27.24	27.24		
Restricciones: R <sub>m</sub>		1.76	1.76	1.76		
<b>Total CUnmt Fuera de Punta</b>		<b>316.58</b>	<b>313.52</b>	<b>310.47</b>		
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>		133.39	133.39	133.39		
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		19.63	19.63	19.63		
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		105.25	102.20	99.14		
Margen Comercialización: C <sub>Vm,t</sub>		29.56	29.56	29.56		
Costo G, T, pérdidas: P <sub>Rn,m</sub>		26.11	26.11	26.11		
Restricciones: R <sub>m</sub>		2.64	2.64	2.64		
		<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>TARIFA</b>						
Industrial y Comercial		341.41	333.55	287.79	280.12	256.94
Oficial y Exentos		284.50	277.96	239.82	233.43	214.12
<b>COSTO</b>						
<b>Total CU</b>		<b>284.50</b>	<b>277.96</b>	<b>239.82</b>	<b>233.43</b>	<b>214.12</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>		136.44	133.39	136.44	133.39	136.44
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		23.54	19.63	23.54	19.63	23.54
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		81.35	81.35	40.36	40.36	17.31
Margen Comercialización: C <sub>Vm,t</sub>		29.56	29.56	29.56	29.56	29.56
Costo G, T, pérdidas: P <sub>Rn,m</sub>		11.85	11.38	8.17	7.86	5.51
Restricciones: R <sub>m</sub>		1.76	2.64	1.76	2.64	1.76
<b>CU Monomio **</b>		<b>279.73</b>		<b>235.16</b>		<b>209.54</b>

TARIFA MONOMIA HORARIA -FRANJAS APLICADAS:

Horas de Punta: 9 a.m. - 12 m: 6 p.m - 9 p.m.

\*\* Datos informativos

Horas fuera de Punta: 12 p.m - 9 a.m.; 12 m - 6 p.m y 9 p.m - 12 p.m.

Consumo Subsidiado

Rango subsidiado

Alturas superiores o iguales a 1.000 mts sobre el nivel del mar

(0-130 kWh)

Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar

(0-173 kWh)

ESPD\*: E.S.P domiciliarios de acueducto y alcantarillado, consumo de energía en actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio.

Empresas Públicas de Medellín, E.S.P., se permite informar que de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones CREG 113 de 2003 y 103 de 2004, los valores máximos admisibles de los indicadores de calidad del servicio para la Duración de las Suspensiones (DESc) y Frecuencia de las Suspensiones (FESc) del Sistema de Distribución de energía Eléctrica de Empresas Públicas de Medellín, ESP., para el año 2010 y para cada uno de los trimestres correspondientes, son los mostrados en la tabla siguiente:

**INDICADORES DE CALIDAD AÑO 2010 - RESOLUCION 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	2.7	7	3.2	7	2.9	6	2.2	6
2	19	44	5.0	12	6.0	12	4.5	10	3.5	10
3	29	51	7	10	9	16	7	15	6	10
4	39	58	9	13	12	17	11	16	7	12