

**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 - Junio 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	129.33	126.56	123.78
	Rango > CS	323.34	316.40	309.46
<b>Estrato 2.</b>	Rango 0 - CS	161.67	158.20	154.73
	Rango > CS	323.34	316.40	309.46
<b>Estrato 3.</b>	Rango 0 - CS	274.84	268.94	263.04
	Rango > CS	323.34	316.40	309.46
<b>Estrato 4.</b>	Todo el consumo	323.34	316.40	309.46
<b>Estrato 5. y 6.</b>	Todo el consumo	388.00	379.68	371.35
<b>TARIFA NO RESIDENCIAL</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>		
Industrial y Comercial		388.00	379.68	371.35
ESPD*		355.67	348.04	340.41
Oficial y Exentos de Contribución		323.34	316.40	309.46
<b>TARIFA ÁREAS COMUNES</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>		
Con contribución		388.00	379.68	371.35
Sin contribución		323.34	316.40	309.46
<b>COSTO UNITARIO: <math>CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}</math></b>		<b><math>Cuf = Cf_m</math></b>		
<b>CU TOTAL</b>		<b>323.34</b>	<b>316.40</b>	<b>309.46</b>
Costo Compra: Gm,i		126.68	126.68	126.68
Cargo transporte STN: Tm		21.34	21.34	21.34
Cargo transporte SDL: Dn,m		113.35	106.41	99.47
Margen Comercialización: CVm,t		29.72	29.72	29.72
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		25.21	25.21	25.21
Restricciones: Rm		7.03	7.03	7.03

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		391.44	383.12	374.79			
	Fuera de Punta		386.96	378.64	370.31			
Oficial y Exentos	Punta		326.20	319.26	312.32			
	Fuera de Punta		322.47	315.53	308.59			
<b>COSTO UNITARIO: <math>CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}</math></b>			<b><math>Cuf = Cf_m</math></b>					
<b>Total CUnmt Punta</b>			<b>326.20</b>	<b>319.26</b>	<b>312.32</b>			
Costo Compra: Gm,i			127.01	127.01	127.01			
Cargo transporte STN: Tm			24.44	24.44	24.44			
Cargo transporte SDL: Dn,m			113.35	106.41	99.47			
Margen Comercialización: CVm,t			29.72	29.72	29.72			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			25.76	25.76	25.76			
Restricciones: Rm			5.91	5.91	5.91			
<b>Total CUnmt Fuera de Punta</b>			<b>322.47</b>	<b>315.53</b>	<b>308.59</b>			
Costo Compra: Gm,i			126.53	126.53	126.53			
Cargo transporte STN: Tm			20.29	20.29	20.29			
Cargo transporte SDL: Dn,m			113.35	106.41	99.47			
Margen Comercialización: CVm,t			29.72	29.72	29.72			
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			25.03	25.03	25.03			
Restricciones: Rm			7.55	7.55	7.55			
			<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			335.85	331.89	281.99	278.16	251.05	247.32
Oficial y Exentos			279.87	276.58	234.99	231.80	209.21	206.10
<b>COSTO</b>								
<b>Total CU</b>			<b>279.87</b>	<b>276.58</b>	<b>234.99</b>	<b>231.80</b>	<b>209.21</b>	<b>206.10</b>
Costo Compra: Gm,i			127.01	126.53	127.01	126.53	127.01	126.53
Cargo transporte STN: Tm			24.44	20.29	24.44	20.29	24.44	20.29
Cargo transporte SDL: Dn,m			81.58	81.58	40.19	40.19	16.93	16.93
Margen Comercialización: CVm,t			29.72	29.72	29.72	29.72	29.72	29.72
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			11.20	10.91	7.71	7.53	5.19	5.08
Restricciones: Rm			5.91	7.55	5.91	7.55	5.91	7.55
<b>CU Monomio **</b>			<b>277.33</b>		<b>232.53</b>		<b>206.80</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 (DES) y Frecuencia de las Suspensiones (FES) 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 - 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	2.7	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
GRUPO	AÑO		TRIM 1		TRIM 2		TRIM 3		TRIM 4	
	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES
3	29	51	7	10	9	16	7	15	6	10
4	39	58	9	13	12	17	11	16	7	12