

**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 - Diciembre 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	131.93	126.37	120.82
	Rango > CS	329.83	315.94	302.04
<b>Estrato 2.</b>	Rango 0 - CS	164.91	157.97	151.02
	Rango > CS	329.83	315.94	302.04
<b>Estrato 3.</b>	Rango 0 - CS	280.35	268.55	256.74
	Rango > CS	329.83	315.94	302.04
<b>Estrato 4.</b>	Todo el consumo	329.83	315.94	302.04
<b>Estrato 5. y 6.</b>	Todo el consumo	395.79	379.12	362.45
<b>TARIFA NO RESIDENCIAL</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>		
Industrial y Comercial		395.79	379.12	362.45
ESPD*		362.81	347.53	332.25
Oficial y Exentos de Contribución		329.83	315.94	302.04
<b>TARIFA ÁREAS COMUNES</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>		
Con contribución		395.79	379.12	362.45
Sin contribución		329.83	315.94	302.04
<b>COSTO UNITARIO: <math>CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}</math></b>		<b><math>CU_f = C_f_m</math></b>		
<b>CU TOTAL</b>		<b>329.83</b>	<b>315.94</b>	<b>302.04</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>		122.87	122.87	122.87
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		21.02	21.02	21.02
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		124.86	110.97	97.07
Margen Comercialización: CV <sub>m,t</sub>		29.79	29.79	29.79
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		24.43	24.43	24.43
Restricciones: R <sub>m</sub>		6.86	6.86	6.86

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	397.97	381.30	364.63			
	Fuera de Punta	395.15	378.48	361.81			
Oficial y Exentos	Punta	331.64	317.75	303.86			
	Fuera de Punta	329.29	315.40	301.51			
<b>COSTO UNITARIO: <math>CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}</math></b>		<b><math>CU_f = C_f_m</math></b>					
<b>Total CUnmt Punta</b>		<b>331.64</b>	<b>317.75</b>	<b>303.86</b>			
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>		122.94	122.94	122.94			
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		23.88	23.88	23.88			
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		124.86	110.97	97.07			
Margen Comercialización: CV <sub>m,t</sub>		29.79	29.79	29.79			
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		24.88	24.88	24.88			
Restricciones: R <sub>m</sub>		5.31	5.31	5.31			
<b>Total CUnmt Fuera de Punta</b>		<b>329.29</b>	<b>315.40</b>	<b>301.51</b>			
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>		122.71	122.71	122.71			
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		20.09	20.09	20.09			
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		124.86	110.97	97.07			
Margen Comercialización: CV <sub>m,t</sub>		29.79	29.79	29.79			
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		24.26	24.26	24.26			
Restricciones: R <sub>m</sub>		7.59	7.59	7.59			
		<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		327.04	324.67	274.08	271.81	243.71	241.52
Oficial y Exentos		272.53	270.56	228.40	226.51	203.09	201.27
<b>COSTO</b>							
<b>Total CU</b>		<b>272.53</b>	<b>270.56</b>	<b>228.40</b>	<b>226.51</b>	<b>203.09</b>	<b>201.27</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>		122.94	122.71	122.94	122.71	122.94	122.71
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		23.88	20.09	23.88	20.09	23.88	20.09
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		79.85	79.85	39.09	39.09	16.22	16.22
Margen Comercialización: CV <sub>m,t</sub>		29.79	29.79	29.79	29.79	29.79	29.79
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		10.78	10.54	7.40	7.25	4.96	4.88
Restricciones: R <sub>m</sub>		5.31	7.59	5.31	7.59	5.31	7.59
<b>CU Monomio **</b>		<b>270.99</b>		<b>226.92</b>		<b>201.66</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.