

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

		CONECTADOS A NIVEL 2						CONECT. A NIVEL 3 *
		ACTIVOS B.T. PROPIEDAD EPM		ACTIVOS B.T. COMPARTIDOS		ACTIVOS B.T. PROPIEDAD CLIENTE		
		Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	
<b>TARIFA RESIDENCIAL</b>		<b>Nivel 1 - \$/kWh</b>						
<b>Estrato 1.</b>	Rango 0 - CS	119.46	121.16	113.89	114.38	108.31	107.60	n.a.
	Rango > CS	298.65	302.91	284.72	285.96	270.78	269.01	n.a.
<b>Estrato 2.</b>	Rango 0 - CS	149.33	151.45	142.36	142.98	135.39	134.50	n.a.
	Rango > CS	298.65	302.91	284.72	285.96	270.78	269.01	n.a.
<b>Estrato 3.</b>	Rango 0 - CS	253.86	257.47	242.01	243.06	230.16	228.66	n.a.
	Rango > CS	298.65	302.91	284.72	285.96	270.78	269.01	n.a.
<b>Estrato 4.</b>	Todo el consumo	298.65	302.91	284.72	285.96	270.78	269.01	n.a.
<b>Estrato 5. y 6.</b>	Todo el consumo	358.39	363.49	341.66	343.15	324.94	322.81	n.a.

<b>TARIFA NO RESIDENCIAL</b>		<b>Nivel 1 - \$/kWh</b>						
Industrial y Comercial		358.39	363.49	341.66	343.15	324.94	322.81	286.51
ESPD*		328.52	333.20	313.19	314.55	297.86	295.91	262.64
Oficial y Exentos de Contribución		298.65	302.91	284.72	285.96	270.78	269.01	238.76

<b>TARIFA AREAS COMUNES</b>		<b>Nivel 1 - \$/kWh</b>						
Con contribución		358.39	363.49	341.66	343.15	324.94	322.81	286.51
Sin contribución		298.65	302.91	284.72	285.96	270.78	269.01	238.76

**COSTO UNITARIO:  $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$   $CU_f = Cf_m$**

<b>CU TOTAL</b>		<b>Nivel 1 - \$/kWh</b>						
		<b>298.65</b>	<b>302.91</b>	<b>284.72</b>	<b>285.96</b>	<b>270.78</b>	<b>269.01</b>	<b>238.76</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>		114.66	114.66	114.66	114.66	114.66	114.66	114.66
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		20.86	20.86	20.86	20.86	20.86	20.86	20.86
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		105.07	109.32	91.13	92.37	77.19	75.42	45.17
Margen Comercialización: CV <sub>m,t</sub>		28.39	28.39	28.39	28.39	28.39	28.39	28.39
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		23.03	23.03	23.03	23.03	23.03	23.03	23.03
Restricciones: R <sub>m</sub>		6.65	6.65	6.65	6.65	6.65	6.65	6.65

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		
		Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	
<b>TARIFA HORARIA NO RES.</b>		<b>Nivel 1</b>						
Industrial y Comercial	Punta	378.58	384.54	359.05	360.79	339.52	337.04	294.65
	Fuera de Punta	347.43	352.04	332.34	333.68	317.24	315.32	282.55
Oficial y Exentos	Punta	315.48	320.45	299.21	300.66	282.93	280.87	245.55
	Fuera de Punta	289.53	293.36	276.95	278.07	264.37	262.77	235.46

**COSTO UNITARIO:  $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$   $CU_f = Cf_m$**

<b>Total CUnmt Punta</b>		<b>Nivel 1 - \$/kWh</b>						
		<b>315.48</b>	<b>320.45</b>	<b>299.21</b>	<b>300.66</b>	<b>282.93</b>	<b>280.87</b>	<b>245.55</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>		114.87	114.87	114.87	114.87	114.87	114.87	114.87
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		24.06	24.06	24.06	24.06	24.06	24.06	24.06
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		119.90	124.86	103.63	105.07	87.35	85.28	49.96
Margen Comercialización: CV <sub>m,t</sub>		28.39	28.39	28.39	28.39	28.39	28.39	28.39
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		23.55	23.55	23.55	23.55	23.55	23.55	23.55
Restricciones: R <sub>m</sub>		4.71	4.71	4.71	4.71	4.71	4.71	4.71
<b>Total CUnmt Fuera de Punta</b>		<b>289.53</b>	<b>293.36</b>	<b>276.95</b>	<b>278.07</b>	<b>264.37</b>	<b>262.77</b>	<b>235.46</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>		114.52	114.52	114.52	114.52	114.52	114.52	114.52
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		19.76	19.76	19.76	19.76	19.76	19.76	19.76
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		96.46	100.30	83.88	85.00	71.30	69.70	42.40
Margen Comercialización: CV <sub>m,t</sub>		28.39	28.39	28.39	28.39	28.39	28.39	28.39
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		22.83	22.83	22.83	22.83	22.83	22.83	22.83
Restricciones: R <sub>m</sub>		7.56	7.56	7.56	7.56	7.56	7.56	7.56

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	316.02	295.47	266.22	259.77	230.39	228.11	302.74	261.54	228.54
Oficial y Exentos	263.35	246.23	221.85	216.47	191.99	190.09	252.28	217.95	190.45

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>263.35</b>	<b>246.23</b>	<b>221.85</b>	<b>216.47</b>	<b>191.99</b>	<b>190.09</b>	<b>252.28</b>	<b>217.95</b>	<b>190.45</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>	114.87	114.52	114.87	114.52	114.87	114.52	114.66	114.66	114.66
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>	24.06	19.76	24.06	19.76	24.06	19.76	20.86	20.86	20.86
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>	81.11	66.07	42.81	39.41	15.26	15.26	71.72	40.51	15.26
Margen Comercialización: CV <sub>m,t</sub>	28.39	28.39	28.39	28.39	28.39	28.39	28.39	28.39	28.39
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>	10.21	9.93	7.01	6.83	4.70	4.60	10.00	6.88	4.63
Restricciones: R <sub>m</sub>	4.71	7.56	4.71	7.56	4.71	7.56	6.65	6.65	6.65

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.

Consumo Subsidiado	Rango subsidiado	Rango subsidiado / Barrio Subnormal
Alturas superiores o iguales a 1.000 mts sobre el nivel del mar	(0-130 kWh)	(0-138 kWh)
Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar	(0-173 kWh)	(0-184 kWh)

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

INDICADORES DE CALIDAD AÑO 2009 - RESOLUCIÓN CREG 103 DE 2004												
GRUPO	AÑO								D E S : Tiempo de interrupción del servicio en un circuito (horas)			
	TRIM 1		TRIM 2		TRIM 3		TRIM 4		F E S : Número de interrupciones del servicio en un circuito			
	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES
1	11	26	2.4	6	3.1	7	3.1	7	2.4	6		
2	19	44	4.5	11	5.5	12	5	11	4	10		
3	29	51	6	9	9	16	8	16	6	10		
4	39	58	8	12	12	17	12	17	7	12		