

**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 - Febrero 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	119.25	120.98	113.58	114.08	107.91	107.19	n.a.
	Rango > CS	298.12	302.45	283.95	285.21	269.78	267.98	n.a.
<b>Estrato 2.</b>	Rango 0 - CS	149.06	151.22	141.98	142.61	134.89	133.99	n.a.
	Rango > CS	298.12	302.45	283.95	285.21	269.78	267.98	n.a.
<b>Estrato 3.</b>	Rango 0 - CS	253.40	257.08	241.36	242.43	229.31	227.78	n.a.
	Rango > CS	298.12	302.45	283.95	285.21	269.78	267.98	n.a.
<b>Estrato 4.</b>	Todo el consumo	298.12	302.45	283.95	285.21	269.78	267.98	n.a.
<b>Estrato 5. y 6.</b>	Todo el consumo	357.75	362.93	340.74	342.25	323.73	321.57	n.a.
<b>TARIFA NO RESIDENCIAL</b>		<b>Nivel 1 - \$/kWh</b>						
Industrial y Comercial		357.75	362.93	340.74	342.25	323.73	321.57	296.13
ESPD*		327.94	332.69	312.35	313.73	296.76	294.78	271.45
Oficial y Exentos de Contribución		298.12	302.45	283.95	285.21	269.78	267.98	246.77
<b>TARIFA AREAS COMUNES</b>		<b>Nivel 1 - \$/kWh</b>						
Con contribución		357.75	362.93	340.74	342.25	323.73	321.57	296.13
Sin contribución		298.12	302.45	283.95	285.21	269.78	267.98	246.77
<b>COSTO UNITARIO:</b>		<b><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>Nivel 1 - \$/kWh</b>						
		<b>298.12</b>	<b>302.45</b>	<b>283.95</b>	<b>285.21</b>	<b>269.78</b>	<b>267.98</b>	<b>246.77</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>		117.57	117.57	117.57	117.57	117.57	117.57	117.57
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		22.74	22.74	22.74	22.74	22.74	22.74	22.74
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		98.18	102.50	84.01	85.27	69.84	68.03	46.83
Margen Comercialización: CV <sub>m,t</sub>		30.22	30.22	30.22	30.22	30.22	30.22	30.22
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		23.33	23.33	23.33	23.33	23.33	23.33	23.33
Restricciones: R <sub>m</sub>		6.08	6.08	6.08	6.08	6.08	6.08	6.08

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>						
<b>Industrial y Comercial</b>	<b>Punta</b>	379.27	385.32	359.43	361.20	339.60	337.08	307.40
	<b>Fuera de Punta</b>	342.51	347.18	327.22	328.58	311.93	309.98	287.10
<b>Oficial y Exentos</b>	<b>Punta</b>	316.06	321.10	299.53	301.00	283.00	280.90	256.17
	<b>Fuera de Punta</b>	285.43	289.31	272.68	273.82	259.94	258.32	239.25
<b>COSTO UNITARIO:</b>		<b><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>316.06</b>	<b>321.10</b>	<b>299.53</b>	<b>301.00</b>	<b>283.00</b>	<b>280.90</b>	<b>256.17</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>		118.48	118.48	118.48	118.48	118.48	118.48	118.48
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		26.31	26.31	26.31	26.31	26.31	26.31	26.31
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		111.54	116.58	95.01	96.48	78.49	76.38	51.65
Margen Comercialización: CV <sub>m,t</sub>		30.22	30.22	30.22	30.22	30.22	30.22	30.22
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		23.96	23.96	23.96	23.96	23.96	23.96	23.96
Restricciones: R <sub>m</sub>		5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54	5.54
<b>Total CUnmt Fuera de Punta</b>		<b>285.43</b>	<b>289.31</b>	<b>272.68</b>	<b>273.82</b>	<b>259.94</b>	<b>258.32</b>	<b>239.25</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>		116.32	116.32	116.32	116.32	116.32	116.32	116.32
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		21.47	21.47	21.47	21.47	21.47	21.47	21.47
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		90.08	93.96	77.33	78.47	64.59	62.97	43.90
Margen Comercialización: CV <sub>m,t</sub>		30.22	30.22	30.22	30.22	30.22	30.22	30.22
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		21.00	21.00	21.00	21.00	21.00	21.00	21.00
Restricciones: R <sub>m</sub>		6.34	6.34	6.34	6.34	6.34	6.34	6.34

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	316.00	292.58	278.06	266.11	241.60	234.03	301.47	270.41	236.81
Oficial y Exentos	263.34	243.81	231.72	221.76	201.33	195.02	251.22	225.34	197.34
COSTO	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>263.34</b>	<b>243.81</b>	<b>231.72</b>	<b>221.76</b>	<b>201.33</b>	<b>195.02</b>	<b>251.22</b>	<b>225.34</b>
Costo Compra: G <sub>m,i</sub>	118.48	116.32	118.48	116.32	118.48	116.32	117.57	117.57	117.57
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>	26.31	21.47	26.31	21.47	26.31	21.47	22.74	22.74	22.74
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>	72.64	59.69	44.33	40.79	16.34	16.34	64.68	42.02	16.34
Margen Comercialización: CV <sub>m,t</sub>	30.22	30.22	30.22	30.22	30.22	30.22	30.22	30.22	30.22
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>	10.14	9.78	6.83	6.62	4.44	4.34	9.93	6.71	4.39
Restricciones: R <sub>m</sub>	5.54	6.34	5.54	6.34	5.54	6.34	6.08	6.08	6.08

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, consumo de energía en actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio.

INDICADORES DE CALIDAD AÑO 2009 - 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	2.4	6	3.1	7	3.1	7	2.4	6
2	19	44	4.5	11	5.5	12	5	11	4	10
GRUPO	AÑO		TRIM 1		TRIM 2		TRIM 3		TRIM 4	
	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES
3	29	51	6	9	9	16	8	16	6	10
4	39	58	8	12	12	17	12	17	7	12