

**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 - Noviembre 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.	
TARIFA RESIDENCIAL		Nivel 1 - \$/kWh						
Estrato 1.	Rango 0 - CS	119.29	120.99	113.73	114.22	108.17	107.46	n.a.
	Rango > CS	298.23	302.48	284.32	285.56	270.42	268.65	n.a.
Estrato 2.	Rango 0 - CS	149.12	151.24	142.16	142.78	135.21	134.32	n.a.
	Rango > CS	298.23	302.48	284.32	285.56	270.42	268.65	n.a.
Estrato 3.	Rango 0 - CS	253.50	257.10	241.68	242.73	229.85	228.35	n.a.
	Rango > CS	298.23	302.48	284.32	285.56	270.42	268.65	n.a.
Estrato 4.	Todo el consumo	298.23	302.48	284.32	285.56	270.42	268.65	n.a.
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	357.88	362.97	341.19	342.67	324.50	322.38	n.a.

TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel 1 - \$/kWh						
Industrial y Comercial		357.88	362.97	341.19	342.67	324.50	322.38	286.82
ESPD*		328.06	332.72	312.76	314.12	297.46	295.51	262.92
Oficial y Exentos de Contribución		298.23	302.48	284.32	285.56	270.42	268.65	239.01

TARIFA AREAS COMUNES		Nivel 1 - \$/kWh						
Con contribución		357.88	362.97	341.19	342.67	324.50	322.38	286.82
Sin contribución		298.23	302.48	284.32	285.56	270.42	268.65	239.01

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

CU TOTAL		Nivel 1 - \$/kWh						
		298.23	302.48	284.32	285.56	270.42	268.65	239.01
Costo Compra: G _{m,i}		116.05	116.05	116.05	116.05	116.05	116.05	116.05
Cargo transporte STN: T _m		20.20	20.20	20.20	20.20	20.20	20.20	20.20
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		105.07	109.31	91.16	92.40	77.25	75.48	45.85
Margen Comercialización: CV _{m,t}		28.39	28.39	28.39	28.39	28.39	28.39	28.39
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		23.18	23.18	23.18	23.18	23.18	23.18	23.18
Restricciones: R _m		5.35	5.35	5.35	5.35	5.35	5.35	5.35

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.	

TARIFA HORARIA NO RES.		Nivel 1						
Industrial y Comercial	Punta	377.13	383.07	357.66	359.40	338.19	335.72	294.23
	Fuera de Punta	347.03	351.63	331.95	333.29	316.88	314.96	282.84
Oficial y Exentos	Punta	314.28	319.23	298.05	299.50	281.83	279.76	245.19
	Fuera de Punta	289.19	293.02	276.63	277.74	264.06	262.47	235.70

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

Total CUnmt Punta		Nivel 1 - \$/kWh						
		314.28	319.23	298.05	299.50	281.83	279.76	245.19
Costo Compra: G _{m,i}		115.64	115.64	115.64	115.64	115.64	115.64	115.64
Cargo transporte STN: T _m		23.21	23.21	23.21	23.21	23.21	23.21	23.21
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		119.68	124.63	103.46	104.90	87.23	85.17	50.60
Margen Comercialización: CV _{m,t}		28.39	28.39	28.39	28.39	28.39	28.39	28.39
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		23.57	23.57	23.57	23.57	23.57	23.57	23.57
Restricciones: R _m		3.79	3.79	3.79	3.79	3.79	3.79	3.79
Total CUnmt Fuera de Punta		289.19	293.02	276.63	277.74	264.06	262.47	235.70
Costo Compra: G _{m,i}		115.95	115.95	115.95	115.95	115.95	115.95	115.95
Cargo transporte STN: T _m		19.18	19.18	19.18	19.18	19.18	19.18	19.18
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		96.58	100.42	84.02	85.14	71.46	69.86	43.09
Margen Comercialización: CV _{m,t}		28.39	28.39	28.39	28.39	28.39	28.39	28.39
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		23.01	23.01	23.01	23.01	23.01	23.01	23.01
Restricciones: R _m		6.09	6.09	6.09	6.09	6.09	6.09	6.09

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	314.71	295.01	265.77	259.85	230.02	228.22	302.21	261.68	228.71
Oficial y Exentos	262.26	245.84	221.47	216.54	191.68	190.18	251.84	218.06	190.60

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			
Total CU	262.26	245.84	221.47	216.54	191.68	190.18	251.84	218.06	190.60
Costo Compra: G _{m,i}	115.64	115.95	115.64	115.95	115.64	115.95	116.05	116.05	116.05
Cargo transporte STN: T _m	23.21	19.18	23.21	19.18	23.21	19.18	20.20	20.20	20.20
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	81.00	66.23	43.41	40.04	15.93	15.93	71.77	41.14	15.93
Margen Comercialización: CV _{m,t}	28.39	28.39	28.39	28.39	28.39	28.39	28.39	28.39	28.39
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	10.23	10.01	7.04	6.90	4.73	4.65	10.08	6.94	4.68
Restricciones: R _m	3.79	6.09	3.79	6.09	3.79	6.09	5.35	5.35	5.35

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)

INDICADORES DE CALIDAD AÑO 2009 - RESOLUCIÓN CREG 103 DE 2004											
GRUPO	AÑO		TRIM 1		TRIM 2		TRIM 3		TRIM 4		GRUPO
	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	3
2	19	44	4,5	11	5,5	12	5	11	4	10	4
3	29	51	6	9	9	16	8	9	16	6	10
4	39	58	8	12	12	17	12	17	12	17	12

DES : Tiempo de interrupción del servicio en un circuito (horas)

FES : Número de interrupciones del servicio en un circuito