

**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 - Marzo 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	120.66	122.42	114.89	115.41	109.12	108.39	n.a.
	Rango > CS	301.66	306.06	287.23	288.52	272.81	270.97	n.a.
Estrato 2.	Rango 0 - CS	150.83	153.03	143.62	144.26	136.40	135.49	n.a.
	Rango > CS	301.66	306.06	287.23	288.52	272.81	270.97	n.a.
Estrato 3.	Rango 0 - CS	256.41	260.15	244.15	245.24	231.89	230.33	n.a.
	Rango > CS	301.66	306.06	287.23	288.52	272.81	270.97	n.a.
Estrato 4.	Todo el consumo	301.66	306.06	287.23	288.52	272.81	270.97	n.a.
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	361.99	367.27	344.68	346.22	327.37	325.17	n.a.

		Nivel 1 - \$/kWh						
		Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	
TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel 1 - \$/kWh						
Industrial y Comercial		361.99	367.27	344.68	346.22	327.37	325.17	299.26
ESPD*		331.82	336.66	315.96	317.37	300.09	298.07	274.33
Oficial y Exentos de Contribución		301.66	306.06	287.23	288.52	272.81	270.97	249.39

		Nivel 1 - \$/kWh						
		Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	
TARIFA AREAS COMUNES		Nivel 1 - \$/kWh						
Con contribución		361.99	367.27	344.68	346.22	327.37	325.17	299.26
Sin contribución		301.66	306.06	287.23	288.52	272.81	270.97	249.39

COSTO UNITARIO:		$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$						$Cuf = Cf_m$
		Nivel 1 - \$/kWh						
CU TOTAL		301.66	306.06	287.23	288.52	272.81	270.97	249.39
Costo Compra: Gm,i		118.84	118.84	118.84	118.84	118.84	118.84	118.84
Cargo transporte STN: Tm		23.97	23.97	23.97	23.97	23.97	23.97	23.97
Cargo transporte SDL: Dn,m		100.70	105.10	86.27	87.56	71.85	70.01	48.43
Margen Comercialización: CVm,t		30.48	30.48	30.48	30.48	30.48	30.48	30.48
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		24.11	24.11	24.11	24.11	24.11	24.11	24.11
Restricciones: Rm		3.56	3.56	3.56	3.56	3.56	3.56	3.56

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	383.39	389.54	363.23	365.02	343.06	340.49	310.32
	Fuera de Punta	350.89	355.67	335.22	336.62	319.56	317.57	294.13
Oficial y Exentos	Punta	319.49	324.62	302.69	304.18	285.88	283.75	258.60
	Fuera de Punta	292.41	296.39	279.35	280.51	266.30	264.64	245.11

COSTO UNITARIO:		$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$						$Cuf = Cf_m$
		Nivel 1 - \$/kWh						
Total Cunmt Punta		319.49	324.62	302.69	304.18	285.88	283.75	258.60
Costo Compra: Gm,i		119.27	119.27	119.27	119.27	119.27	119.27	119.27
Cargo transporte STN: Tm		27.60	27.60	27.60	27.60	27.60	27.60	27.60
Cargo transporte SDL: Dn,m		114.20	119.32	97.39	98.89	80.59	78.45	53.30
Margen Comercialización: CVm,t		30.48	30.48	30.48	30.48	30.48	30.48	30.48
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		24.73	24.73	24.73	24.73	24.73	24.73	24.73
Restricciones: Rm		3.22	3.22	3.22	3.22	3.22	3.22	3.22
Total Cunmt Fuera de Punta		292.41	296.39	279.35	280.51	266.30	264.64	245.11
Costo Compra: Gm,i		118.64	118.64	118.64	118.64	118.64	118.64	118.64
Cargo transporte STN: Tm		22.75	22.75	22.75	22.75	22.75	22.75	22.75
Cargo transporte SDL: Dn,m		92.92	96.90	79.86	81.02	66.81	65.15	45.62
Margen Comercialización: CVm,t		30.48	30.48	30.48	30.48	30.48	30.48	30.48
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		23.90	23.90	23.90	23.90	23.90	23.90	23.90
Restricciones: Rm		3.72	3.72	3.72	3.72	3.72	3.72	3.72

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	318.98	297.23	280.38	270.02	243.28	237.18	304.59	272.94	238.72
Oficial y Exentos	265.82	247.69	233.65	225.02	202.73	197.65	253.83	227.45	198.93

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	265.82	247.69	233.65	225.02	202.73	197.65	253.83	227.45	198.93
Costo Compra: Gm,i	119.27	118.64	119.27	118.64	119.27	118.64	118.84	118.84	118.84
Cargo transporte STN: Tm	27.60	22.75	27.60	22.75	27.60	22.75	23.97	23.97	23.97
Cargo transporte SDL: Dn,m	74.60	61.77	45.81	42.35	17.33	17.33	66.57	43.48	17.33
Margen Comercialización: CVm	30.48	30.48	30.48	30.48	30.48	30.48	30.48	30.48	30.48
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	10.65	10.33	7.27	7.08	4.84	4.73	10.41	7.13	4.76
Restricciones: Rm	3.22	3.72	3.22	3.72	3.22	3.72	3.56	3.56	3.56

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										
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

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

FES : Número de interrupciones del servicio en un circuito