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 - Abril 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.	Subterr.
TARIFA RESIDENCIAL		**Nivel 1 - $/kWh**						
Estrato 1.	Rango 0 - CS	120.72	122.49	114.93	115.45	109.15	108.41	n.a.
	Rango > CS	301.80	306.22	287.33	288.62	272.86	271.02	n.a.
Estrato 2.	Rango 0 - CS	150.90	153.11	143.67	144.31	136.43	135.51	n.a.
	Rango > CS	301.80	306.22	287.33	288.62	272.86	271.02	n.a.
Estrato 3.	Rango 0 - CS	256.53	260.29	244.23	245.33	231.93	230.37	n.a.
	Rango > CS	301.80	306.22	287.33	288.62	272.86	271.02	n.a.
Estrato 4.	Todo el consumo	301.80	306.22	287.33	288.62	272.86	271.02	n.a.
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	362.17	367.46	344.80	346.35	327.44	325.23	n.a.
TARIFA NO RESIDENCIAL		**Nivel 1 - $/kWh**						
Industrial y Comercial		362.17	367.46	344.80	346.35	327.44	325.23	299.25
ESPD*		331.99	336.84	316.07	317.48	300.15	298.13	274.31
Oficial y Exentos de Contribución		301.80	306.22	287.33	288.62	272.86	271.02	249.37
TARIFA AREAS COMUNES		**Nivel 1 - $/kWh**						
Con contribución		362.17	367.46	344.80	346.35	327.44	325.23	299.25
Sin contribución		301.80	306.22	287.33	288.62	272.86	271.02	249.37

COSTO UNITARIO: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $\quad CUf = Cf_m$

	Nivel 1 - $/kWh						
CU TOTAL	**301.80**	**306.22**	**287.33**	**288.62**	**272.86**	**271.02**	**249.37**
Costo Compra: Gm,i	118.56	118.56	118.56	118.56	118.56	118.56	118.56
Cargo transporte STN: Tm	21.87	21.87	21.87	21.87	21.87	21.87	21.87
Cargo transporte SDL: Dn,m	101.93	106.34	87.46	88.74	72.98	71.15	49.49
Margen Comercialización: CVm,t	30.64	30.64	30.64	30.64	30.64	30.64	30.64
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	23.79	23.79	23.79	23.79	23.79	23.79	23.79
Restricciones: Rm	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02

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.	Subterr.
TARIFA HORARIA NO RES.		**Nivel 1**						
Industrial y	Punta	383.11	389.28	362.88	364.68	342.65	340.07	309.80
Comercial	Fuera de Punta	351.18	355.97	335.47	336.87	319.76	317.76	294.26
Oficial y	Punta	319.26	324.40	302.40	303.90	285.54	283.40	258.17
Exentos	Fuera de Punta	292.65	296.64	279.56	280.72	266.47	264.80	245.21

COSTO UNITARIO: $CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $\quad CUf = Cf_m$

	Nivel 1 - $/kWh						
Total CUnmt Punta	**319.26**	**324.40**	**302.40**	**303.90**	**285.54**	**283.40**	**258.17**
Costo Compra: Gm,i	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04	119.04
Cargo transporte STN: Tm	25.10	25.10	25.10	25.10	25.10	25.10	25.10
Cargo transporte SDL: Dn,m	115.48	120.62	98.62	100.12	81.76	79.62	54.39
Margen Comercialización: CVm,t	30.64	30.64	30.64	30.64	30.64	30.64	30.64
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	24.36	24.36	24.36	24.36	24.36	24.36	24.36
Restricciones: Rm	4.63	4.63	4.63	4.63	4.63	4.63	4.63
Total CUnmt Fuera de Punta	**292.65**	**296.64**	**279.56**	**280.72**	**266.47**	**264.80**	**245.21**
Costo Compra: Gm,i	118.31	118.31	118.31	118.31	118.31	118.31	118.31
Cargo transporte STN: Tm	20.80	20.80	20.80	20.80	20.80	20.80	20.80
Cargo transporte SDL: Dn,m	94.10	98.10	81.01	82.18	67.92	66.26	46.67
Margen Comercialización: CVm,t	30.64	30.64	30.64	30.64	30.64	30.64	30.64
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	23.59	23.59	23.59	23.59	23.59	23.59	23.59
Restricciones: Rm	5.21	5.21	5.21	5.21	5.21	5.21	5.21

	HORARIA						MONOMIA**		
TARIFA	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	318.79	297.60	280.12	270.37	242.95	237.47	304.85	273.15	238.86
Oficial y Exentos	265.66	248.00	233.43	225.31	202.46	197.89	254.04	227.63	199.05

	HORARIO						UNITARIO **		
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			
Total CU	**265.66**	**248.00**	**233.43**	**225.31**	**202.46**	**197.89**	**254.04**	**227.63**	**199.05**
Costo Compra: Gm,i	119.04	118.31	119.04	118.31	119.04	118.31	118.56	118.56	118.56
Cargo transporte STN: Tm	25.10	20.80	25.10	20.80	25.10	20.80	21.87	21.87	21.87
Cargo transporte SDL: Dn,m	75.71	62.82	46.80	43.32	18.22	18.22	67.64	44.46	18.22
Margen Comercialización: CVm	30.64	30.64	30.64	30.64	30.64	30.64	30.64	30.64	30.64
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	10.53	10.23	7.21	7.02	4.82	4.71	10.30	7.07	4.74
Restricciones: Rm	4.63	5.21	4.63	5.21	4.63	5.21	5.02	5.02	5.02

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

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

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