

En cumplimiento de la Ley 142 de 1994 y las resoluciones CREG 119 de 2007, 058 de 2000 y 078 de 2007, Empresas Públicas de Medellín E.S.P informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - Febrero de 2008

		CONECTADOS A NIVEL 2						CONNECT. A NIVEL 3 *
		ACTIVOS B.T. PROPIEDAD EPM		ACTIVOS B.T. COMPARTIDOS		ACTIVOS B.T. PROPIEDAD CLIENTE		
		Áerea	Subterr.	Áerea	Subterr.	Áerea	Subterr.	
TARIFA RESIDENCIAL		Nivel 1 - \$/kWh						
Estrato 1.	Rango 0 - 130 kWh	100.44	100.54	99.13	100.32	93.08	92.53	n.a.
	Rango > 130 kWh	233.04	239.34	220.57	223.04	208.09	206.74	n.a.
Estrato 2.	Rango 0 - 130 kWh	120.53	120.64	118.95	120.39	111.71	111.03	n.a.
	Rango > 130 kWh	233.04	239.34	220.57	223.04	208.09	206.74	n.a.
Estrato 3.	Rango 0 - 130 kWh	198.09	203.44	187.48	189.59	176.88	175.73	n.a.
	Rango > 130 kWh	233.04	239.34	220.57	223.04	208.09	206.74	n.a.
Estrato 4.	Todo el consumo	233.04	239.34	220.57	223.04	208.09	206.74	n.a.
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	279.65	287.21	264.68	267.65	249.71	248.09	n.a.
TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel 1 - \$/kWh						
Industrial y Comercial		279.65	287.21	264.68	267.65	249.71	248.09	225.34
Oficial y Exentos de Contribución		233.04	239.34	220.57	223.04	208.09	206.74	187.79
TARIFA AREAS COMUNES		Nivel 1 - \$/kWh						
Con contribución		279.65	287.21	264.68	267.65	249.71	248.09	225.34
Sin contribución		233.04	239.34	220.57	223.04	208.09	206.74	187.79
COSTO UNITARIO:		$CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUF = C_f_m$						
CU TOTAL		Nivel 1 - \$/kWh						
		233.04	239.34	220.57	223.04	208.09	206.74	187.79
Costo Compra: Gm,i		85.71	85.71	85.71	85.71	85.71	85.71	85.71
Cargo transporte STN: Tm		18.94	18.94	18.94	18.94	18.94	18.94	18.94
Cargo transporte SDL: Dn,m		88.00	94.30	75.52	78.00	63.05	61.70	42.74
Margen Comercialización: CVm,t		20.18	20.18	20.18	20.18	20.18	20.18	20.18
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		18.11	18.11	18.11	18.11	18.11	18.11	18.11
Restricciones: Rm		2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

*Usuarios propietarios de red conectados a nivel 3

		CONECTADOS A NIVEL 2						CONNECT. A NIVEL 3 *
		ACTIVOS B.T. PROPIEDAD EPM		ACTIVOS B.T. COMPARTIDOS		ACTIVOS B.T. PROPIEDAD CLIENTE		
		Áerea	Subterr.	Áerea	Subterr.	Áerea	Subterr.	
TARIFA HORARIA NO RES.		Nivel 1						
Industrial y Comercial	Punta	299.17	307.99	281.69	285.16	264.22	262.32	235.75
	Fuera de Punta	269.78	276.59	256.28	258.96	242.79	241.33	221.03
Oficial y Exentos	Punta	249.31	256.66	234.74	237.63	220.18	218.60	196.46
	Fuera de Punta	224.81	230.49	213.57	215.80	202.33	201.11	184.19
COSTO UNITARIO:		$CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUF = C_f_m$						
Total CUnmt Punta		Nivel 1 - \$/kWh						
		249.31	256.66	234.74	237.63	220.18	218.60	196.46
Costo Compra: Gm,i		86.48	86.48	86.48	86.48	86.48	86.48	86.48
Cargo transporte STN: Tm		21.91	21.91	21.91	21.91	21.91	21.91	21.91
Cargo transporte SDL: Dn,m		99.94	107.30	85.38	88.27	70.82	69.24	47.10
Margen Comercialización: CVm,t		20.18	20.18	20.18	20.18	20.18	20.18	20.18
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		18.75	18.75	18.75	18.75	18.75	18.75	18.75
Restricciones: Rm		2.04	2.04	2.04	2.04	2.04	2.04	2.04
Total CUnmt Fuera de Punta		Nivel 1 - \$/kWh						
		224.81	230.49	213.57	215.80	202.33	201.11	184.19
Costo Compra: Gm,i		85.85	85.85	85.85	85.85	85.85	85.85	85.85
Cargo transporte STN: Tm		17.90	17.90	17.90	17.90	17.90	17.90	17.90
Cargo transporte SDL: Dn,m		80.80	86.48	69.56	71.79	58.31	57.09	40.18
Margen Comercialización: CVm,t		20.18	20.18	20.18	20.18	20.18	20.18	20.18
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		17.95	17.95	17.95	17.95	17.95	17.95	17.95
Restricciones: Rm		2.12	2.12	2.12	2.12	2.12	2.12	2.12

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	245.66	225.93	218.51	210.65	179.91	174.25	232.31	206.60	175.34
Oficial y Exentos	204.72	188.27	182.09	175.54	149.92	145.21	193.59	172.17	146.11
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	204.72	188.27	182.09	175.54	149.92	145.21	193.59	172.17	146.11
Costo Compra: Gm,i	86.48	85.85	86.48	85.85	86.48	85.85	85.71	85.71	85.71
Cargo transporte STN: Tm	21.91	17.90	21.91	17.90	21.91	17.90	18.94	18.94	18.94
Cargo transporte SDL: Dn,m	65.83	54.28	45.70	43.95	15.35	15.35	58.66	39.65	15.35
Margen Comercialización: CV	20.18	20.18	20.18	20.18	20.18	20.18	20.18	20.18	20.18
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	8.28	7.93	5.78	5.53	3.97	3.80	8.00	5.58	3.83
Restricciones: Rm	2.04	2.12	2.04	2.12	2.04	2.12	2.10	2.10	2.10

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.

INDICADORES DE CALIDAD AÑO 2008 - RESOLUCIÓN CREG 103 DE 2004

D E S : Tiempo de interrupción del servicio en un circuito (horas)

F E S : 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	2.5	6	3.1	7	3	7	2.4	6
2	19	44	4.5	12	6	12	4.5	10	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	14	8	16	6	12
4	39	58	8	12	12	16	12	16	7	14