

**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 - Abril de 2008**

		CONECTADOS A NIVEL 2						CONECT. 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	102.78	102.88	101.44	102.66	95.25	94.69	n.a.
	Rango > 130 kWh	245.06	250.82	232.15	234.27	219.24	217.72	n.a.
Estrato 2.	Rango 0 - 130 kWh	123.34	123.45	121.72	123.20	114.31	113.62	n.a.
	Rango > 130 kWh	245.06	250.82	232.15	234.27	219.24	217.72	n.a.
Estrato 3.	Rango 0 - 130 kWh	208.30	213.20	197.33	199.13	186.35	185.07	n.a.
	Rango > 130 kWh	245.06	250.82	232.15	234.27	219.24	217.72	n.a.
Estrato 4.	Todo el consumo	245.06	250.82	232.15	234.27	219.24	217.72	n.a.
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	294.07	300.98	278.58	281.13	263.09	261.27	n.a.
TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel 1 - \$/kWh						
Industrial y Comercial		294.07	300.98	278.58	281.13	263.09	261.27	237.58
Oficial y Exentos de Contribución		245.06	250.82	232.15	234.27	219.24	217.72	197.99
TARIFA AREAS COMUNES		Nivel 1 - \$/kWh						
Con contribución		294.07	300.98	278.58	281.13	263.09	261.27	237.58
Sin contribución		245.06	250.82	232.15	234.27	219.24	217.72	197.99
COSTO UNITARIO:		Nivel 1 - \$/kWh						
		$G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$	$G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$	$G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$	$G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$	$G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$	$G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$	$C_{uf} = C_{f_m}$
CU TOTAL		245.06	250.82	232.15	234.27	219.24	217.72	197.99
Costo Compra: G _{m,i}		86.22	86.22	86.22	86.22	86.22	86.22	86.22
Cargo transporte STN: T _m		20.97	20.97	20.97	20.97	20.97	20.97	20.97
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		90.46	96.22	77.55	79.67	64.64	63.13	43.39
Margen Comercialización: CV _{m,t}		23.26	23.26	23.26	23.26	23.26	23.26	23.26
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		18.09	18.09	18.09	18.09	18.09	18.09	18.09
Restricciones: R _m		6.06	6.06	6.06	6.06	6.06	6.06	6.06

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		
		Áerea	Subterr.	Áerea	Subterr.	Áerea	Subterr.	
TARIFA HORARIA NO RES.		Nivel 1						
Industrial y Comercial	Punta	314.35	322.40	296.30	299.27	278.26	276.14	248.53
	Fuera de Punta	283.12	289.36	269.14	271.44	255.15	253.51	232.33
Oficial y Exentos	Punta	261.96	268.67	246.92	249.39	231.88	230.12	207.11
	Fuera de Punta	235.94	241.13	224.28	226.20	212.63	211.26	193.61
COSTO UNITARIO:		Nivel 1 - \$/kWh						
		$G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$	$G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$	$G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$	$G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$	$G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$	$G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$	$C_{uf} = C_{f_m}$
Total CUnmt Punta		261.96	268.67	246.92	249.39	231.88	230.12	207.11
Costo Compra: G _{m,i}		87.11	87.11	87.11	87.11	87.11	87.11	87.11
Cargo transporte STN: T _m		24.35	24.35	24.35	24.35	24.35	24.35	24.35
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		102.59	109.30	87.55	90.02	72.51	70.75	47.74
Margen Comercialización: CV _{m,t}		23.26	23.26	23.26	23.26	23.26	23.26	23.26
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		18.76	18.76	18.76	18.76	18.76	18.76	18.76
Restricciones: R _m		5.90	5.90	5.90	5.90	5.90	5.90	5.90
Total CUnmt Fuera de Punta		235.94	241.13	224.28	226.20	212.63	211.26	193.61
Costo Compra: G _{m,i}		85.80	85.80	85.80	85.80	85.80	85.80	85.80
Cargo transporte STN: T _m		19.78	19.78	19.78	19.78	19.78	19.78	19.78
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		83.14	88.34	71.49	73.41	59.84	58.47	40.82
Margen Comercialización: CV _{m,t}		23.26	23.26	23.26	23.26	23.26	23.26	23.26
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		17.84	17.84	17.84	17.84	17.84	17.84	17.84
Restricciones: R _m		6.12	6.12	6.12	6.12	6.12	6.12	6.12

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	259.14	237.90	226.28	215.27	191.83	184.87	245.20	218.52	186.78
Oficial y Exentos	215.95	198.25	188.57	179.39	159.86	154.06	204.33	182.10	155.65
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	215.95	198.25	188.57	179.39	159.86	154.06	204.33	182.10	155.65
Costo Compra: G _{m,i}	87.11	85.80	87.11	85.80	87.11	85.80	86.22	86.22	86.22
Cargo transporte STN: T _m	24.35	19.78	24.35	19.78	24.35	19.78	20.97	20.97	20.97
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	67.26	55.59	42.44	39.16	15.58	15.58	60.02	40.25	15.58
Margen Comercialización: CV	23.26	23.26	23.26	23.26	23.26	23.26	23.26	23.26	23.26
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	8.07	7.71	5.51	5.28	3.67	3.53	7.81	5.35	3.57
Restricciones: R _m	5.90	6.12	5.90	6.12	5.90	6.12	6.06	6.06	6.06

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
Valores máximos admisibles

D E S: Tiempo de interrupción del servicio en un circuito (horas)
F E S: 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	2.5	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