

**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 - Septiembre 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 - CS	105.92	106.19	104.54	105.80	98.16	97.58	n.a.
	Rango > CS	261.05	265.46	247.07	248.38	233.08	231.31	n.a.
Estrato 2.	Rango 0 - CS	130.53	132.73	125.44	126.96	117.80	117.09	n.a.
	Rango > CS	261.05	265.46	247.07	248.38	233.08	231.31	n.a.
Estrato 3.	Rango 0 - CS	221.90	225.65	210.01	211.13	198.12	196.61	n.a.
	Rango > CS	261.05	265.46	247.07	248.38	233.08	231.31	n.a.
Estrato 4.	Todo el consumo	261.05	265.46	247.07	248.38	233.08	231.31	n.a.
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	313.27	318.56	296.48	298.06	279.70	277.57	n.a.
TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel 1 - \$/kWh						
	Industrial y Comercial	313.27	318.56	296.48	298.06	279.70	277.57	250.79
	ESPD*	287.16	292.01	271.78	273.22	256.39	254.44	229.89
	Oficial y Exentos de Contribución	261.05	265.46	247.07	248.38	233.08	231.31	208.99
TARIFA AREAS COMUNES		Nivel 1 - \$/kWh						
	Con contribución	313.27	318.56	296.48	298.06	279.70	277.57	250.79
	Sin contribución	261.05	265.46	247.07	248.38	233.08	231.31	208.99
COSTO UNITARIO:		Nivel 1 - \$/kWh						
		261.05	265.46	247.07	248.38	233.08	231.31	208.99
CU TOTAL		261.05	265.46	247.07	248.38	233.08	231.31	208.99
Costo Compra: G _{m,i}		85.93	85.93	85.93	85.93	85.93	85.93	85.93
Cargo transporte STN: T _m		21.45	21.45	21.45	21.45	21.45	21.45	21.45
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		96.85	101.26	82.86	84.18	68.87	67.10	44.78
Margen Comercialización: CV _{m,t}		29.48	29.48	29.48	29.48	29.48	29.48	29.48
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		18.01	18.01	18.01	18.01	18.01	18.01	18.01
Restricciones: R _m		9.34	9.34	9.34	9.34	9.34	9.34	9.34

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	338.40	344.56	318.86	320.70	299.32	296.83	265.66
	Fuera de Punta	300.54	305.32	285.37	286.80	270.20	268.28	244.08
Oficial y Exentos	Punta	282.00	287.13	265.71	267.25	249.43	247.36	221.38
	Fuera de Punta	250.45	254.43	237.81	239.00	225.17	223.56	203.40
COSTO UNITARIO:		Nivel 1 - \$/kWh						
		282.00	287.13	265.71	267.25	249.43	247.36	221.38
Total CUnmt Punta		282.00	287.13	265.71	267.25	249.43	247.36	221.38
Costo Compra: G _{m,i}		87.79	87.79	87.79	87.79	87.79	87.79	87.79
Cargo transporte STN: T _m		24.68	24.68	24.68	24.68	24.68	24.68	24.68
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		109.88	115.02	93.60	95.13	77.31	75.24	49.26
Margen Comercialización: CV _{m,t}		29.48	29.48	29.48	29.48	29.48	29.48	29.48
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		18.80	18.80	18.80	18.80	18.80	18.80	18.80
Restricciones: R _m		11.37	11.37	11.37	11.37	11.37	11.37	11.37
Total CUnmt Fuera de Punta		250.45	254.43	237.81	239.00	225.17	223.56	203.40
Costo Compra: G _{m,i}		85.04	85.04	85.04	85.04	85.04	85.04	85.04
Cargo transporte STN: T _m		20.36	20.36	20.36	20.36	20.36	20.36	20.36
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		89.21	93.19	76.57	77.76	63.93	62.32	42.16
Margen Comercialización: CV _{m,t}		29.48	29.48	29.48	29.48	29.48	29.48	29.48
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		17.69	17.69	17.69	17.69	17.69	17.69	17.69
Restricciones: R _m		8.66	8.66	8.66	8.66	8.66	8.66	8.66

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	279.49	252.27	243.09	226.98	207.59	195.67	261.26	231.61	198.92
Oficial y Exentos	232.91	210.23	202.58	189.15	173.00	163.06	217.72	193.01	165.76

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	232.91	210.23	202.58	189.15	173.00	163.06	217.72	193.01	165.76
Costo Compra: G _{m,i}	87.79	85.04	87.79	85.04	87.79	85.04	85.93	85.93	85.93
Cargo transporte STN: T _m	24.68	20.36	24.68	20.36	24.68	20.36	21.45	21.45	21.45
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	71.55	59.08	43.80	40.42	16.08	16.08	63.79	41.54	16.08
Margen Comercialización: CV _{m,t}	29.48	29.48	29.48	29.48	29.48	29.48	29.48	29.48	29.48
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	8.04	7.60	5.46	5.18	3.60	3.43	7.72	5.26	3.48
Restricciones: R _m	11.37	8.66	11.37	8.66	11.37	8.66	9.34	9.34	9.34

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

Alturas superiores o iguales a 1.000 mts sobre el nivel del mar

Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar

ESPD* : E.S.P Domiciliarios, consumo de energía en actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio.

Rango subsidiado

(0-130 kWh)

(0-173 kWh)

Rango subsidiado / Barrio Subnormal

(0-138 kWh)

(0-184 kWh)

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										GRUPO	AÑO									
	TRIM 1		TRIM 2		TRIM 3		TRIM 4		TRIM 1			TRIM 2		TRIM 3		TRIM 4					
	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES		DES	FES	DES	FES	DES	FES				
1	11	26	2.5	6	3.1	7	3	7	2.4	6	3	29	51	6	9	9	14	8	16	6	12
2	19	44	4.5	12	6	12	4.5	10	4	10	4	39	58	8	12	12	16	12	16	7	14