

**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 - Enero de 2009**

		CONECTADOS A NIVEL 2						CONNECT. 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	115.60	117.42	109.85	110.39	104.10	103.37	n.a.
	Rango > CS	289.01	293.54	274.63	275.98	260.24	258.42	n.a.
Estrato 2.	Rango 0 - CS	144.50	146.77	137.31	137.99	130.12	129.21	n.a.
	Rango > CS	289.01	293.54	274.63	275.98	260.24	258.42	n.a.
Estrato 3.	Rango 0 - CS	245.66	249.51	233.43	234.58	221.21	219.65	n.a.
	Rango > CS	289.01	293.54	274.63	275.98	260.24	258.42	n.a.
Estrato 4.	Todo el consumo	289.01	293.54	274.63	275.98	260.24	258.42	n.a.
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	346.81	352.25	329.55	331.18	312.29	310.10	n.a.
TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel 1 - \$/kWh						
Industrial y Comercial		346.81	352.25	329.55	331.18	312.29	310.10	284.28
ESPD*		317.91	322.90	302.09	303.58	286.27	284.26	260.59
Oficial y Exentos de Contribución		289.01	293.54	274.63	275.98	260.24	258.42	236.90
TARIFA AREAS COMUNES		Nivel 1 - \$/kWh						
Con contribución		346.81	352.25	329.55	331.18	312.29	310.10	284.28
Sin contribución		289.01	293.54	274.63	275.98	260.24	258.42	236.90
COSTO UNITARIO:		$CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,j} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUF = C_f m$						
CU TOTAL		Nivel 1 - \$/kWh						
		289.01	293.54	274.63	275.98	260.24	258.42	236.90
Costo Compra: G _{m,i}		108.70	108.70	108.70	108.70	108.70	108.70	108.70
Cargo transporte STN: T _m		21.44	21.44	21.44	21.44	21.44	21.44	21.44
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		100.09	104.62	85.71	87.06	71.33	69.50	47.98
Margen Comercialización: CV _{m,t}		30.33	30.33	30.33	30.33	30.33	30.33	30.33
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		22.38	22.38	22.38	22.38	22.38	22.38	22.38
Restricciones: R _m		6.07	6.07	6.07	6.07	6.07	6.07	6.07

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		
		Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	Aérea	Subterr.	
TARIFA HORARIA NO RES.		Nivel 1						
Industrial y Comercial	Punta	373.97	380.34	353.76	355.67	333.56	330.99	300.75
	Fuera de Punta	331.86	336.72	316.45	317.90	301.03	299.07	276.01
Oficial y Exentos	Punta	311.64	316.95	294.80	296.39	277.96	275.82	250.62
	Fuera de Punta	276.55	280.60	263.70	264.91	250.86	249.23	230.01
COSTO UNITARIO:		$CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,j} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CUF = C_f m$						
Total CUnmt Punta		Nivel 1 - \$/kWh						
		311.64	316.95	294.80	296.39	277.96	275.82	250.62
Costo Compra: G _{m,i}		114.11	114.11	114.11	114.11	114.11	114.11	114.11
Cargo transporte STN: T _m		24.94	24.94	24.94	24.94	24.94	24.94	24.94
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		114.03	119.34	97.19	98.78	80.35	78.21	53.01
Margen Comercialización: CV _{m,t}		30.33	30.33	30.33	30.33	30.33	30.33	30.33
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		23.90	23.90	23.90	23.90	23.90	23.90	23.90
Restricciones: R _m		4.34	4.34	4.34	4.34	4.34	4.34	4.34
Total CUnmt Fuera de Punta		276.55	280.60	263.70	264.91	250.86	249.23	230.01
Costo Compra: G _{m,i}		106.08	106.08	106.08	106.08	106.08	106.08	106.08
Cargo transporte STN: T _m		20.16	20.16	20.16	20.16	20.16	20.16	20.16
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		91.37	95.41	78.52	79.73	65.68	64.04	44.83
Margen Comercialización: CV _{m,t}		30.33	30.33	30.33	30.33	30.33	30.33	30.33
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		21.71	21.71	21.71	21.71	21.71	21.71	21.71
Restricciones: R _m		6.91	6.91	6.91	6.91	6.91	6.91	6.91

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	310.30	280.46	271.80	254.21	234.81	221.98	290.94	259.71	225.83
Oficial y Exentos	258.58	233.71	226.50	211.84	195.67	184.98	242.45	216.43	188.19
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	258.58	233.71	226.50	211.84	195.67	184.98	242.45	216.43	188.19
Costo Compra: G _{m,i}	114.11	106.08	114.11	106.08	114.11	106.08	108.70	108.70	108.70
Cargo transporte STN: T _m	24.94	20.16	24.94	20.16	24.94	20.16	21.44	21.44	21.44
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	74.37	60.70	45.50	41.75	16.99	16.99	66.08	43.06	16.99
Margen Comercialización: CV _{m,t}	30.33	30.33	30.33	30.33	30.33	30.33	30.33	30.33	30.33
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	10.49	9.54	7.28	6.62	4.96	4.52	9.83	6.82	4.65
Restricciones: R _m	4.34	6.91	4.34	6.91	4.34	6.91	6.07	6.07	6.07

TARIFA MONOMIA HORARIA -FRANJAS APLICADAS:

Horas de Punta: 9 am - 12 m; 6 pm - 9 pm.

Horas fuera de Punta: 12 pm - 9 am; 12 m - 6 pm y 9 pm - 12 pm.

** Datos informativos

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.

Empresas Públicas de Medellín, E.S.P., se permite informar que de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones CREG 113 de 2003 y 103 de 2004, los valores máximos admisibles de los indicadores de calidad del servicio para la Duración de las Suspensiones (DESc) y Frecuencia de las Suspensiones (FESc) del Sistema de Distribución de energía Eléctrica de Empresas Públicas de Medellín, E.S.P., para el año 2009 y para cada uno de los trimestres correspondientes, son los mostrados en la tabla siguiente:

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