

**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 - Marzo de 2010**

		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.	
TARIFA RESIDENCIAL		Nivel 1 - \$/kWh						
Estrato 1.	Rango 0 - CS	124.92	126.70	122.91	123.44	120.91	120.18	n.a.
	Rango > CS	312.30	316.74	307.28	307.28	308.59	302.26	300.45
Estrato 2.	Rango 0 - CS	156.15	158.37	153.64	154.30	151.13	150.22	n.a.
	Rango > CS	312.30	316.74	307.28	308.59	302.26	300.45	n.a.
Estrato 3.	Rango 0 - CS	265.45	269.23	261.19	262.30	256.93	255.38	n.a.
	Rango > CS	312.30	316.74	307.28	308.59	302.26	300.45	n.a.
Estrato 4.	Todo el consumo	312.30	316.74	307.28	308.59	302.26	300.45	n.a.
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	374.76	380.09	368.74	370.31	362.72	360.54	n.a.

		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.	
TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel 1 - \$/kWh						
Industrial y Comercial		374.76	380.09	368.74	370.31	362.72	360.54	322.99
ESPD*		343.53	348.41	338.01	339.45	332.49	330.49	296.07
Oficial y Exentos de Contribución		312.30	316.74	307.28	308.59	302.26	300.45	269.15

		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.	
TARIFA AREAS COMUNES		Nivel 1 - \$/kWh						
Con contribución		374.76	380.09	368.74	370.31	362.72	360.54	322.99
Sin contribución		312.30	316.74	307.28	308.59	302.26	300.45	269.15

COSTO UNITARIO: $C_{uv} = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $C_{uf} = C_{f_m}$

		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.	
CU TOTAL		Nivel 1 - \$/kWh						
		312.30	316.74	307.28	308.59	302.26	300.45	269.15
Costo Compra: G _{m,i}		132.13	132.13	132.13	132.13	132.13	132.13	132.13
Cargo transporte STN: T _m		22.58	22.58	22.58	22.58	22.58	22.58	22.58
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		90.58	95.03	85.57	86.88	80.55	78.73	47.44
Margen Comercialización: CV _{m,t}		29.47	29.47	29.47	29.47	29.47	29.47	29.47
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		26.30	26.30	26.30	26.30	26.30	26.30	26.30
Restricciones: R _m		11.23	11.23	11.23	11.23	11.23	11.23	11.23

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.	
TARIFA HORARIA NO RES.		Nivel 1						
Industrial y Comercial	Punta	390.23	396.44	383.21	385.05	376.20	373.66	329.92
	Fuera de Punta	365.88	370.67	360.47	361.88	355.06	353.10	319.34
Oficial y Exentos	Punta	325.19	330.36	319.34	320.87	313.50	311.38	274.93
	Fuera de Punta	304.90	308.89	300.39	301.57	295.88	294.25	266.12

COSTO UNITARIO: $C_{uv} = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $C_{uf} = C_{f_m}$

		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.	
Total CUNmt Punta		Nivel 1 - \$/kWh						
		325.19	330.36	319.34	320.87	313.50	311.38	274.93
Costo Compra: G _{m,i}		132.80	132.80	132.80	132.80	132.80	132.80	132.80
Cargo transporte STN: T _m		25.77	25.77	25.77	25.77	25.77	25.77	25.77
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		102.53	107.71	96.69	98.22	90.84	88.73	52.27
Margen Comercialización: CV _{m,t}		29.47	29.47	29.47	29.47	29.47	29.47	29.47
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		26.91	26.91	26.91	26.91	26.91	26.91	26.91
Restricciones: R _m		7.70	7.70	7.70	7.70	7.70	7.70	7.70
Total CUNmt Fuera de Punta		Nivel 1 - \$/kWh						
		304.90	308.89	300.39	301.57	295.88	294.25	266.12
Costo Compra: G _{m,i}		131.72	131.72	131.72	131.72	131.72	131.72	131.72
Cargo transporte STN: T _m		21.51	21.51	21.51	21.51	21.51	21.51	21.51
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		83.27	87.26	78.76	79.94	74.25	72.61	44.48
Margen Comercialización: CV _{m,t}		29.47	29.47	29.47	29.47	29.47	29.47	29.47
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		26.07	26.07	26.07	26.07	26.07	26.07	26.07
Restricciones: R _m		12.87	12.87	12.87	12.87	12.87	12.87	12.87

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	350.17	330.88	298.39	293.66	261.35	260.98	338.05	295.02	260.83
Oficial y Exentos	291.81	275.73	248.65	244.72	217.79	217.48	281.71	245.85	217.36

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	291.81	275.73	248.65	244.72	217.79	217.48	281.71	245.85	217.36
Costo Compra: G _{m,i}	132.80	131.72	132.80	131.72	132.80	131.72	132.13	132.13	132.13
Cargo transporte STN: T _m	25.77	21.51	25.77	21.51	25.77	21.51	22.58	22.58	22.58
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	84.39	68.83	44.88	41.34	16.66	16.66	74.87	42.57	16.66
Margen Comercialización: CV _{m,t}	29.47	29.47	29.47	29.47	29.47	29.47	29.47	29.47	29.47
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	11.67	11.34	8.02	7.81	5.39	5.26	11.43	7.87	5.30
Restricciones: R _m	7.70	12.87	7.70	12.87	7.70	12.87	11.23	11.23	11.23

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 de acueducto y alcantarillado, 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 (DES) y Frecuencia de las Suspensiones (FES) del Sistema de Distribución de energía Eléctrica de Empresas Públicas de Medellín, ESP., para el año 2010 y para cada uno de los trimestres correspondientes, son los mostrados en la tabla siguiente:

INDICADORES DE CALIDAD AÑO 2010 - RESOLUCIÓN CREG 103 DE 2004												DES : Tiempo de interrupción del servicio en un circuito (horas)				FES : Número de interrupciones del servicio en un circuito											
Valores máximos admisibles												TRIM 1				TRIM 2				TRIM 3				TRIM 4			
GRUPO	AÑO		TRIM 1		TRIM 2		TRIM 3		TRIM 4		GRUPO	AÑO		TRIM 1		TRIM 2		TRIM 3		TRIM 4							
	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES		DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES						
1	11	26	2.7	7	3.2	7	2.9	6	2.2	6	3	29	51	7	10	9	16	7	15	6	10						
2	19	44	5.0	12	6.0	12	4.5	10	3.5	10	4	39	58	9	13	12	17	11	16	7	12						