

**En cumplimiento de la Ley 142 de 1994 y las resoluciones CREG 058 de 2000,
119 de 2007, 105 de 2009 y 026 de 2010 Empresas Públicas de Medellín E.S.P informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - Julio de 2010**

INFORMACIÓN MONOMIA				
ACTIVOS B.T. / CONECTADOS A NIVEL II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
TARIFA RESIDENCIAL		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	129.98	127.15	124.33
	Rango > CS	324.95	317.89	310.82
Estrato 2.	Rango 0 - CS	162.48	158.94	155.41
	Rango > CS	324.95	317.89	310.82
Estrato 3.	Rango 0 - CS	276.21	270.20	264.20
	Rango > CS	324.95	317.89	310.82
Estrato 4.	Todo el consumo	324.95	317.89	310.82
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	389.94	381.46	372.98
TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		389.94	381.46	372.98
ESPD*		357.45	349.67	341.90
Oficial y Exentos de Contribución		324.95	317.89	310.82
TARIFA ÁREAS COMUNES		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		389.94	381.46	372.98
Sin contribución		324.95	317.89	310.82
COSTO UNITARIO: $CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		$Cuf = Cf_m$		
CU TOTAL		324.95	317.89	310.82
Costo Compra: G _{m,i}		123.28	123.28	123.28
Cargo transporte STN: T _m		21.94	21.94	21.94
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		112.98	105.92	98.85
Margen Comercialización: CV _{m,t}		29.69	29.69	29.69
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		24.66	24.66	24.66
Restricciones: R _m		12.39	12.39	12.39

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

INFORMACIÓN HORARIA							
TARIFA HORARIA NO RES.		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial	Punta	391.95	383.47	374.99			
	Fuera de Punta	389.88	381.40	372.92			
Oficial y Exentos	Punta	326.63	319.56	312.49			
	Fuera de Punta	324.90	317.83	310.77			
COSTO UNITARIO: $CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		$Cuf = Cf_m$					
Total CUnmt Punta		326.63	319.56	312.49			
Costo Compra: G _{m,i}		124.17	124.17	124.17			
Cargo transporte STN: T _m		25.04	25.04	25.04			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		112.98	105.92	98.85			
Margen Comercialización: CV _{m,t}		29.72	29.72	29.72			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		25.34	25.34	25.34			
Restricciones: R _m		9.37	9.37	9.37			
Total CUnmt Fuera de Punta		324.90	317.83	310.77			
Costo Compra: G _{m,i}		122.99	122.99	122.99			
Cargo transporte STN: T _m		20.90	20.90	20.90			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		112.98	105.92	98.85			
Margen Comercialización: CV _{m,t}		29.72	29.72	29.72			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		24.50	24.50	24.50			
Restricciones: R _m		13.80	13.80	13.80			
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
TARIFA							
Industrial y Comercial		336.40	334.93	282.66	281.33	251.79	250.57
Oficial y Exentos		280.33	279.11	235.55	234.44	209.83	208.81
COSTO							
Total CU		280.33	279.11	235.55	234.44	209.83	208.81
Costo Compra: G _{m,i}		124.17	122.99	124.17	122.99	124.17	122.99
Cargo transporte STN: T _m		25.04	20.90	25.04	20.90	25.04	20.90
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		81.03	81.03	39.68	39.68	16.44	16.44
Margen Comercialización: CV _{m,t}		29.72	29.72	29.72	29.72	29.72	29.72
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		11.01	10.67	7.57	7.35	5.09	4.96
Restricciones: R _m		9.37	13.80	9.37	13.80	9.37	13.80
CU Monomio **		279.04		234.35		208.70	

TARIFA MONOMIA HORARIA -FRANJAS APLICADAS:

Horas de Punta: 9 a.m. - 12 m; 6 p.m - 9 p.m.

** Datos informativos

Horas fuera de Punta: 12 p.m - 9 a.m.; 12 m - 6 p.m y 9 p.m - 12 p.m.

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

Rango subsidiado

(0-130 kWh)

(0-173 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

GRUPO	AÑO		TRIM 1		TRIM 2		TRIM 3		TRIM 4	
	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
2	19	44	5.0	12	6.0	12	4.5	10	3.5	10
GRUPO	AÑO		TRIM 1		TRIM 2		TRIM 3		TRIM 4	
	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES	DES	FES
3	29	51	7	10	9	16	7	15	6	10
4	39	58	9	13	12	17	11	16	7	12