

**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 - Agosto 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	126.68	123.38
	Rango > CS	324.95	316.70	308.45
Estrato 2.	Rango 0 - CS	162.48	158.35	154.22
	Rango > CS	324.95	316.70	308.45
Estrato 3.	Rango 0 - CS	276.21	269.19	262.18
	Rango > CS	324.95	316.70	308.45
Estrato 4.	Todo el consumo	324.95	316.70	308.45
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	389.94	380.04	370.14
TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		389.94	380.04	370.14
ESPD*		357.45	348.37	339.29
Oficial y Exentos de Contribución		324.95	316.70	308.45
TARIFA ÁREAS COMUNES		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		389.94	380.04	370.14
Sin contribución		324.95	316.70	308.45
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	316.70	308.45
Costo Compra: G _{m,i}		122.05	122.05	122.05
Cargo transporte STN: T _m		21.24	21.24	21.24
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		115.79	107.53	99.28
Margen Comercialización: CV _{m,t}		29.69	29.69	29.69
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		24.32	24.32	24.32
Restricciones: R _m		11.87	11.87	11.87

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

INFORMACIÓN HORARIA								
TARIFA HORARIA NO RES.			Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial	Punta		393.79	383.88	373.98			
	Fuera de Punta		388.75	378.85	368.95			
Oficial y Exentos	Punta		328.16	319.90	311.65			
	Fuera de Punta		323.96	315.71	307.45			
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			328.16	319.90	311.65			
Costo Compra: G _{m,i}			123.17	123.17	123.17			
Cargo transporte STN: T _m			24.19	24.19	24.19			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			115.79	107.53	99.28			
Margen Comercialización: CV _{m,t}			29.69	29.69	29.69			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			24.96	24.96	24.96			
Restricciones: R _m			10.36	10.36	10.36			
Total CUnmt Fuera de Punta			323.96	315.71	307.45			
Costo Compra: G _{m,i}			121.58	121.58	121.58			
Cargo transporte STN: T _m			20.25	20.25	20.25			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			115.79	107.53	99.28			
Margen Comercialización: CV _{m,t}			29.69	29.69	29.69			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			24.09	24.09	24.09			
Restricciones: R _m			12.57	12.57	12.57			
			Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
			Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
TARIFA								
Industrial y Comercial			335.62	331.21	282.22	277.96	251.56	247.41
Oficial y Exentos			279.68	276.00	235.19	231.64	209.63	206.17
COSTO								
Total CU			279.68	276.00	235.19	231.64	209.63	206.17
Costo Compra: G _{m,i}			123.17	121.58	123.17	121.58	123.17	121.58
Cargo transporte STN: T _m			24.19	20.25	24.19	20.25	24.19	20.25
Cargo transporte SDL: D _{n,m}			81.46	81.46	40.36	40.36	17.25	17.25
Margen Comercialización: CV _{m,t}			29.69	29.69	29.69	29.69	29.69	29.69
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}			10.81	10.46	7.42	7.19	4.97	4.84
Restricciones: R _m			10.36	12.57	10.36	12.57	10.36	12.57
CU Monomio **			276.86		232.46		206.97	

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

Rango subsidiado

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

(0-130 kWh)

Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar

(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