

**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 - Septiembre 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	125.69	121.40
	Rango > CS	324.95	314.22	303.50
Estrato 2.	Rango 0 - CS	162.48	157.11	151.75
	Rango > CS	324.95	314.22	303.50
Estrato 3.	Rango 0 - CS	276.21	267.09	257.97
	Rango > CS	324.95	314.22	303.50
Estrato 4.	Todo el consumo	324.95	314.22	303.50
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	389.94	377.07	364.20
TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		389.94	377.07	364.20
ESPD*		357.45	345.65	333.85
Oficial y Exentos de Contribución		324.95	314.22	303.50
TARIFA ÁREAS COMUNES		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		389.94	377.07	364.20
Sin contribución		324.95	314.22	303.50
COSTO UNITARIO: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		$CU_f = C_f_m$		
CU TOTAL		324.95	314.22	303.50
Costo Compra: G _{m,i}		120.81	120.81	120.81
Cargo transporte STN: T _m		20.96	20.96	20.96
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		118.40	107.67	96.94
Margen Comercialización: CV _{m,t}		29.73	29.73	29.73
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		24.05	24.05	24.05
Restricciones: R _m		11.02	11.02	11.02

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

INFORMACIÓN HORARIA							
TARIFA HORARIA NO RES.		Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial	Punta	393.23	380.35	367.48			
	Fuera de Punta	388.95	376.07	363.20			
Oficial y Exentos	Punta	327.69	316.96	306.23			
	Fuera de Punta	324.12	313.39	302.67			
COSTO UNITARIO: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		$CU_f = C_f_m$					
Total CUNmt Punta		327.69	316.96	306.23			
Costo Compra: G _{m,i}		122.30	122.30	122.30			
Cargo transporte STN: T _m		23.93	23.93	23.93			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		118.40	107.67	96.94			
Margen Comercialización: CV _{m,t}		29.73	29.73	29.73			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		24.75	24.75	24.75			
Restricciones: R _m		8.59	8.59	8.59			
Total CUNmt Fuera de Punta		324.12	313.39	302.67			
Costo Compra: G _{m,i}		120.11	120.11	120.11			
Cargo transporte STN: T _m		19.96	19.96	19.96			
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		118.40	107.67	96.94			
Margen Comercialización: CV _{m,t}		29.73	29.73	29.73			
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		23.78	23.78	23.78			
Restricciones: R _m		12.15	12.15	12.15			
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	
						Fuera de Punta	
TARIFA							
Industrial y Comercial		330.00	326.42	277.18	273.76	246.89	243.60
Oficial y Exentos		275.00	272.01	230.99	228.14	205.75	203.00
COSTO							
Total CU		275.00	272.01	230.99	228.14	205.75	203.00
Costo Compra: G _{m,i}		122.30	120.11	122.30	120.11	122.30	120.11
Cargo transporte STN: T _m		23.93	19.96	23.93	19.96	23.93	19.96
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		79.75	79.75	39.09	39.09	16.28	16.28
Margen Comercialización: CV _{m,t}		29.73	29.73	29.73	29.73	29.73	29.73
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		10.71	10.32	7.35	7.09	4.92	4.77
Restricciones: R _m		8.59	12.15	8.59	12.15	8.59	12.15
CU Monomio **		272.68		228.77		203.60	

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.

Según la Resolución CREG 051 de 2010 EPM informa que el nuevo porcentaje de AOM a reconocer (PAOMR_{j,k}) es 2.84%

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											ANO				TRIM 1				TRIM 2				TRIM 3				TRIM 4			
GRUPO	ANO		TRIM 1		TRIM 2		TRIM 3		TRIM 4		GRUPO	ANO		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									