

**En cumplimiento de la Ley 142 de 1994 y las resoluciones CREG 119 de 2007,
058 de 2000 y 078 de 2007, Empresas Públicas de Medellín E.S.P informa:
Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - Agosto de 2008**

		CONECTADOS A NIVEL 2						CONNECT. A NIVEL 3 *
		ACTIVOS B.T. PROPIEDAD EPM		ACTIVOS B.T. COMPARTIDOS		ACTIVOS B.T. PROPIEDAD CLIENTE		
		Áerea	Subterr.	Áerea	Subterr.	Áerea	Subterr.	
TARIFA RESIDENCIAL		Nivel 1 - \$/kWh						
Estrato 1.	Rango 0 - CS	105.72	105.86	104.34	105.60	97.97	97.40	n.a.
	Rango > CS	260.22	264.64	246.19	247.51	232.16	230.37	n.a.
Estrato 2.	Rango 0 - CS	130.11	132.32	125.20	126.72	117.58	116.86	n.a.
	Rango > CS	260.22	264.64	246.19	247.51	232.16	230.37	n.a.
Estrato 3.	Rango 0 - CS	221.19	224.95	209.26	210.38	197.33	195.82	n.a.
	Rango > CS	260.22	264.64	246.19	247.51	232.16	230.37	n.a.
Estrato 4.	Todo el consumo	260.22	264.64	246.19	247.51	232.16	230.37	n.a.
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	312.26	317.57	295.43	297.01	278.59	276.45	n.a.
TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel 1 - \$/kWh						
Industrial y Comercial		312.26	317.57	295.43	297.01	278.59	276.45	249.59
ESPD*		286.24	291.11	270.81	272.26	255.37	253.41	228.79
Oficial y Exentos de Contribución		260.22	264.64	246.19	247.51	232.16	230.37	207.99
TARIFA AREAS COMUNES		Nivel 1 - \$/kWh						
Con contribución		312.26	317.57	295.43	297.01	278.59	276.45	249.59
Sin contribución		260.22	264.64	246.19	247.51	232.16	230.37	207.99
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		Nivel 1 - \$/kWh						
		260.22	264.64	246.19	247.51	232.16	230.37	207.99
Costo Compra: Gm,i		84.18	84.18	84.18	84.18	84.18	84.18	84.18
Cargo transporte STN: Tm		21.36	21.36	21.36	21.36	21.36	21.36	21.36
Cargo transporte SDL: Dn,m		97.16	101.59	83.13	84.45	69.10	67.31	44.93
Margen Comercialización: CVm,t		29.44	29.44	29.44	29.44	29.44	29.44	29.44
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		17.77	17.77	17.77	17.77	17.77	17.77	17.77
Restricciones: Rm		10.32	10.32	10.32	10.32	10.32	10.32	10.32

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		
		Áerea	Subterr.	Áerea	Subterr.	Áerea	Subterr.	
TARIFA HORARIA NO RES.		Nivel 1						
Industrial y Comercial	Punta	340.63	346.81	321.04	322.88	301.45	298.96	267.70
	Fuera de Punta	298.25	303.06	283.01	284.45	267.77	265.83	241.51
Oficial y Exentos	Punta	283.86	289.01	267.53	269.07	251.21	249.13	223.08
	Fuera de Punta	248.55	252.55	235.84	237.04	223.14	221.53	201.26
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		Nivel 1 - \$/kWh						
		283.86	289.01	267.53	269.07	251.21	249.13	223.08
Costo Compra: Gm,i		87.48	87.48	87.48	87.48	87.48	87.48	87.48
Cargo transporte STN: Tm		24.70	24.70	24.70	24.70	24.70	24.70	24.70
Cargo transporte SDL: Dn,m		110.18	115.32	93.85	95.39	77.52	75.45	49.40
Margen Comercialización: CVm,t		29.44	29.44	29.44	29.44	29.44	29.44	29.44
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		18.84	18.84	18.84	18.84	18.84	18.84	18.84
Restricciones: Rm		13.23	13.23	13.23	13.23	13.23	13.23	13.23
Total CUnmt Fuera de Punta		248.55	252.55	235.84	237.04	223.14	221.53	201.26
Costo Compra: Gm,i		82.59	82.59	82.59	82.59	82.59	82.59	82.59
Cargo transporte STN: Tm		20.23	20.23	20.23	20.23	20.23	20.23	20.23
Cargo transporte SDL: Dn,m		89.62	93.63	76.92	78.11	64.22	62.60	42.34
Margen Comercialización: CVm,t		29.44	29.44	29.44	29.44	29.44	29.44	29.44
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		17.32	17.32	17.32	17.32	17.32	17.32	17.32
Restricciones: Rm		9.34	9.34	9.34	9.34	9.34	9.34	9.34

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	281.62	250.10	245.14	224.75	209.56	193.36	260.33	230.64	197.88
Oficial y Exentos	234.68	208.42	204.29	187.30	174.63	161.13	216.94	192.20	164.90
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	234.68	208.42	204.29	187.30	174.63	161.13	216.94	192.20	164.90
Costo Compra: Gm,i	87.48	82.59	87.48	82.59	87.48	82.59	84.18	84.18	84.18
Cargo transporte STN: Tm	24.70	20.23	24.70	20.23	24.70	20.23	21.36	21.36	21.36
Cargo transporte SDL: Dn,m	71.75	59.35	43.93	40.59	16.13	16.13	64.00	41.68	16.13
Margen Comercialización: CVm,t	29.44	29.44	29.44	29.44	29.44	29.44	29.44	29.44	29.44
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	8.09	7.46	5.52	5.10	3.66	3.40	7.65	5.22	3.47
Restricciones: Rm	13.23	9.34	13.23	9.34	13.23	9.34	10.32	10.32	10.32

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, consumo de energía en actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio.			

INDICADORES DE CALIDAD AÑO 2008 - 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		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	2.5	6	3.1	7	3	7	2.4	6	3	29	51	6	9	9	14	8	16	6	12
2	19	44	4.5	12	6	12	4.5	10	4	10	4	39	58	8	12	12	16	12	16	7	14