

Mercado Antioquia

Costos y Tarifas aplicadas en los municipios atendidos anteriormente por ETASERVICIOS en el Departamento de Antioquia

		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	120.04	119.09	112.03	110.86	104.02	102.64	n.a.
	Rango > CS	246.43	246.15	231.22	229.85	216.01	213.55	n.a.
Estrato 2.	Rango 0 - CS	144.05	142.91	134.43	133.03	124.83	123.17	n.a.
	Rango > CS	246.43	246.15	231.22	229.85	216.01	213.55	n.a.
Estrato 3.	Rango 0 - CS	209.46	209.23	196.53	195.37	183.61	181.52	n.a.
	Rango > CS	246.43	246.15	231.22	229.85	216.01	213.55	n.a.
Estrato 4.	Todo el consumo	246.43	246.15	231.22	229.85	216.01	213.55	n.a.
Estrato 5. y 6.	Todo el consumo	295.71	295.38	277.46	275.82	259.21	256.26	n.a.
TARIFA NO RESIDENCIAL		Nivel 1 - \$/kWh						
Industrial y Comercial		295.71	295.38	277.46	275.82	259.21	256.26	225.34
ESPD*		271.07	270.77	254.34	252.84	237.61	234.91	206.57
Oficial y Exentos de Contribución		246.43	246.15	231.22	229.85	216.01	213.55	187.79
TARIFA AREAS COMUNES		Nivel 1 - \$/kWh						
Con contribución		295.71	295.38	277.46	275.82	259.21	256.26	225.34
Sin contribución		246.43	246.15	231.22	229.85	216.01	213.55	187.79
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						
		246.43	246.15	231.22	229.85	216.01	213.55	187.79
Costo Compra: G _{m,i}		85.71	85.71	85.71	85.71	85.71	85.71	85.71
Cargo transporte STN: T _m		18.94	18.94	18.94	18.94	18.94	18.94	18.94
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		101.38	101.11	86.17	84.81	70.96	68.51	42.74
Margen Comercialización: CV _{m,t}		20.18	20.18	20.18	20.18	20.18	20.18	20.18
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		18.11	18.11	18.11	18.11	18.11	18.11	18.11
Restricciones: R _m		2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10

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	317.90	317.51	296.59	294.68	275.29	271.84	235.75
	Fuera de Punta	284.45	284.16	268.00	266.53	251.55	248.89	221.03
Oficial y Exentos	Punta	264.91	264.60	247.16	245.57	229.41	226.54	196.46
	Fuera de Punta	237.04	236.80	223.34	222.10	209.63	207.41	184.19
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						
		264.91	264.60	247.16	245.57	229.41	226.54	196.46
Costo Compra: G _{m,i}		86.48	86.48	86.48	86.48	86.48	86.48	86.48
Cargo transporte STN: T _m		21.91	21.91	21.91	21.91	21.91	21.91	21.91
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		115.55	115.23	97.80	96.20	80.04	77.17	47.10
Margen Comercialización: CV _{m,t}		20.18	20.18	20.18	20.18	20.18	20.18	20.18
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		18.75	18.75	18.75	18.75	18.75	18.75	18.75
Restricciones: R _m		2.04	2.04	2.04	2.04	2.04	2.04	2.04
Total CUnmt Fuera de Punta		Nivel 1 - \$/kWh						
		237.04	236.80	223.34	222.10	209.63	207.41	184.19
Costo Compra: G _{m,i}		85.85	85.85	85.85	85.85	85.85	85.85	85.85
Cargo transporte STN: T _m		17.90	17.90	17.90	17.90	17.90	17.90	17.90
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		93.03	92.78	79.32	78.09	65.61	63.40	40.18
Margen Comercialización: CV _{m,t}		20.18	20.18	20.18	20.18	20.18	20.18	20.18
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		17.95	17.95	17.95	17.95	17.95	17.95	17.95
Restricciones: R _m		2.12	2.12	2.12	2.12	2.12	2.12	2.12

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	254.74	232.91	213.89	204.16	179.91	174.25	240.09	206.60	175.34
Oficial y Exentos	212.29	194.09	178.24	170.13	149.92	145.21	200.07	172.17	146.11
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	212.29	194.09	178.24	170.13	149.92	145.21	200.07	172.17	146.11
Costo Compra: G _{m,i}	86.48	85.85	86.48	85.85	86.48	85.85	85.71	85.71	85.71
Cargo transporte STN: T _m	21.91	17.90	21.91	17.90	21.91	17.90	18.94	18.94	18.94
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	73.39	60.10	41.86	38.54	15.35	15.35	65.14	39.65	15.35
Margen Comercialización: CV _{m,t}	20.18	20.18	20.18	20.18	20.18	20.18	20.18	20.18	20.18
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}	8.28	7.93	5.78	5.53	3.97	3.80	8.00	5.58	3.83
Restricciones: R _m	2.04	2.12	2.04	2.12	2.04	2.12	2.10	2.10	2.10

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	Barrio Subnormal (Rango subsidiado)
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.