Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado agosto de 2022

Información Monomia						
Activos P.T. / Consetados a n				Propiedad	Propiedad	Propiedad
Activos B.T. / Conectados a nivel II				EPM	Compartida	Cliente
Tarifa Residencial	D			005.00	Nivel I - \$/kW	
Estrato 1.	Rango 0 - CS Rango > CS			305.08 762.69	292.68 731.70	280.28 700.70
Estrato 2.	Rango 0 - CS			381.35	365.85	350.35
Listrato 2.	Rango > CS			762.69	731.70	700.70
Estrato 3.	Rango 0 - CS			648.29	621.94	595.59
Listrato 3.	Rango > CS			762.69	731.70	700.70
Estrato 4. Todo el consumo				762.69	731.70	700.70
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo			915.23	878.03	840.84
Tarifa No Residencial	Todo or concur	10		310.20	Nivel I - \$/kW	
Industrial y Comercial				915.23	878.03	840.84
ESPD*				838.96	804.86	770.77
Oficial y Exentos de Contribución				762.69	731.70	700.70
arifa Áreas Comunes				7 02.00	Nivel I - \$/kW	
Con contribución				915.23	878.03	840.84
Sin contribución				762.69	731.70	700.70
Costo unitario:	CUv = G	+T +D +C	v _{m,i} +PR _{n,m,i} +		$F = Cf_{m,j}$	700.70
CU CREG 012 de 2020	000 - 0 _{m,i}	'm'D'n,m'C	m,ı • • n,m,i •	762.69	731.70	700.70
U total				827.11	793.22	759.34
Costo compra: Gm,i				256.80	256.80	256.80
Cargo transporte STN: Tm				52.12	52.12	52.12
Cargo transporte SDL: Dn,m				335.40 61.32	301.51	267.63
Margen comercialización: CVm,i,j	1,1,]				61.32	61.32
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	≺n,m				56.81	56.81
Restricciones: Rm B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)	Cfm:/¢	(facture)	7 470	64.67	64.67	64.67
B.T.: Baja Telisioli (Nivel I, < 1 kV)	Cfm,j (\$		7,179			
	Int	formación H	oraria			
Tarifa Horaria No Residencial					Nivel I - \$/kW	'h
Industrial y	Punta			917.52	880.33	843.13
Comercial	Fuera de Pun	ta		914.92	877.73	840.53
Oficial y	Punta			764.60	733.60	702.61
Exentos	Fuera de Pun	ta		762.44	731.44	700.44
Costo unitario:			v _{m,i} +PR _{n,m,i} +		f = Cf _{m,j}	
CU CREG 012 de 2020		m n,m -	111,11	764.60	733.60	702.61
Total CUnmt Punta				829.96	796.07	762.19
Costo compra: Gm,i				257.21	257.21	257.21
Cargo transporte STN: Tm				56.64	56.64	56.64
Cargo transporte SDL: Dn,m				335.40	301.51	267.63
Margen comercialización: CVm,i,j				61.32	61.32	61.32
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				57.14	57.14	57.14
Restricciones: Rm				62.25	62.25	62.25
CU CREG 012 de 2020				762.44	731.44	700.44
Total CUnmt Fuera de Punta				826.41	792.53	758.64
Costo compra: Gm,i					256.66	256.66
Cargo transporte STN: Tm				256.66 50.69	50.69	50.69
Cargo transporte STN. Till Cargo transporte SDL: Dn,m				335.40	301.51	267.63
Margen comercialización: CVm,i,j				61.32	61.32	61.32
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				56.74	56.74	56.74
Restricciones: Rm				65.60	65.60	65.60
	Nivel II Niv			el III		vel IV
	Punta	Fuera de	Punta	Fuera de	Punta	Fuera de
	Fulla	Punta	Fulla	Punta	Fulla	Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	749.68	747.53	618.17	616.04	560.79	558.70
Oficial y Exentos	624.74	622.94	515.14	513.37	467.32	465.59
Costo						
CU CREG 012 de 2020	624.74	622.94	515.14	513.37	467.32	465.59
Total CU	660.04	657.16	544.79	541.94	488.54	485.75
Costo compra: Gm,i	257.21	256.66	257.21	256.66	257.21	256.66
Cargo transporte STN: Tm	56.64	50.69	56.64	50.69	56.64	50.69
Cargo transporte SDL: Dn,m	204.06	204.06	91.03	91.03	38.01	38.01
Margen comercialización: CVm,i,j	61.32	61.32	61.32	61.32	61.32	61.32
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	18.56	18.83	16.33	16.64	13.11	13.47
Restricciones: Rm	62.25	65.60	62.25	65.60	62.25	65.60
CU CREG 012 de 2020	623.14		513.56		465.77	
CU Monomio	657.70		542.47		486.27	

Tarifa Horaria -Franjas Aplicadas:

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

Horas fuera de punta: 0 a.m - 9 a.m.; 12 m - 6 p.m y 9 p.m - 12 p.m.

Consumo Subsidiado

Rango subsidiado (0-130 kWh)

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

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.