

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - mayo de 2015

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	172.24	165.41	159.20
	Rango > CS	405.03	389.13	373.22
Estrato 2.	Rango 0 - CS	215.29	206.76	199.01
	Rango > CS	405.03	389.13	373.22
Estrato 3.	Rango 0 - CS	344.28	330.76	317.24
	Rango > CS	405.03	389.13	373.22
Estrato 4.	Todo el consumo	405.03	389.13	373.22
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	486.04	466.95	447.87
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		486.04	466.95	447.87
ESPD*		445.53	428.04	410.55
Oficial y Exentos de Contribución		405.03	389.13	373.22
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		486.04	466.95	447.87
Sin contribución		405.03	389.13	373.22
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		405.03	389.13	373.22
Costo compra: $G_{m,i}$		148.62	148.62	148.62
Cargo transporte STN: T_m		21.69	21.69	21.69
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		155.05	139.15	123.25
Margen comercialización: $Cv_{m,i}$		47.03	47.03	47.03
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		27.37	27.37	27.37
Restricciones: R_m		5.27	5.27	5.27

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		490.89	471.80	452.72	
	Fuera de Punta		484.28	465.19	446.11	
Oficial y Exentos	Punta		409.07	393.17	377.27	
	Fuera de Punta		403.56	387.66	371.76	
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			409.07	393.17	377.27	
Costo compra: $G_{m,i}$			149.91	149.91	149.91	
Cargo transporte STN: T_m			24.42	24.42	24.42	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			155.05	139.15	123.25	
Margen comercialización: $Cv_{m,i}$			47.03	47.03	47.03	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			28.03	28.03	28.03	
Restricciones: R_m			4.63	4.63	4.63	
Total CUnmt Fuera de Punta			403.56	387.66	371.76	
Costo compra: $G_{m,i}$			148.07	148.07	148.07	
Cargo transporte STN: T_m			20.77	20.77	20.77	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			155.05	139.15	123.25	
Margen comercialización: $Cv_{m,i}$			47.03	47.03	47.03	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			27.12	27.12	27.12	
Restricciones: R_m			5.53	5.53	5.53	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	397.24	391.44	332.28	326.52	297.67	291.98
Oficial y Exentos	331.03	326.20	276.90	272.10	248.05	243.32
Costo						
Total CU	331.03	326.20	276.90	272.10	248.05	243.32
Costo compra: $G_{m,i}$	149.91	148.07	149.91	148.07	149.91	148.07
Cargo transporte STN: T_m	24.42	20.77	24.42	20.77	24.42	20.77
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	98.34	98.34	45.18	45.18	18.29	18.29
Margen comercialización: $Cv_{m,i}$	47.03	47.03	47.03	47.03	47.03	47.03
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	6.70	6.47	5.73	5.52	3.78	3.64
Restricciones: R_m	4.63	5.53	4.63	5.53	4.63	5.53
CU Monomio	327.48		273.37		244.57	

Tarifa Monomía Horaria -Franjas Aplicadas: Horas de punta: 9 a.m. - 12 m; 6 p.m - 9 p.m.

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

Según Resoluciones CREG 051-2010 y 024-2012 EPM informa que el nuevo porcentaje de AOM a reconocer (PAOMRj,k) del año 2015 es 2.71%

Consumo Subsidiado

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

Alturas inferiores 1.000 mts sobre el nivel del mar

Rango subsidiado

(0-130 kWh)

(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.