En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105 /2009, 026/2010, 173/2011 y 186/2014 y Ministerio de Minas y Energía 180574 de 2012 Empresas Públicas de Medellín E.S.P. informa:

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

Información Monomia						
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente		
Tarifa Residencial		l	Nivel I - \$/kWh	1		
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		I	Nivel I - \$/kWh	1		
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		I	Nivel I - \$/kWh	1		
Con contribución		486.04	466.95	447.87		
Sin contribución		405.03	389.13	373.22		
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_m$	$_{m,i}+R_{m,i}$ $CUf=Cf_{m}$				
CU total		405.03	389.13	373.22		
Costo compra: Gm,i		148.62	148.62	148.62		
Cargo transporte STN: Tm		21.69	21.69	21.69		
Cargo transporte SDL: Dn,m		155.05	139.15	123.25		
Margen comercialización: CVm,i		47.03	47.03	47.03		
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		27.37	27.37	27.37		
Restricciones: Rm		5.27	5.27	5.27		

ΒT·	Baia	Tensión	(Nivel	1	< 1 kV

	Info	ormación H	Ioraria				
Tarifa Horaria No Residencial				Nivel I - \$/kWh			
Industrial y	Punta			490.89	471.80	452.72	
Comercial	Fuera de Punta			484.28	465.19	446.11	
Oficial y	Punta			409.07	393.17	377.27	
Exentos	Fuera de Punta			403.56	387.66	371.76	
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,i}$			$_{n,i}+R_{m,i}$	$+R_{m,i}$ $CUf = Cf_m$		
Total CUnmt Punta				409.07	393.17	377.27	
Costo compra: Gm,i				149.91	149.91	149.91	
Cargo transporte STN: Tm				24.42	24.42	24.42	
Cargo transporte SDL: Dn,m				155.05	139.15	123.25	
Margen comercialización: CVm,i				47.03	47.03	47.03	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				28.03	28.03	28.03	
Restricciones: Rm				4.63	4.63	4.63	
Total CUnmt Fuera de Punta				403.56	387.66	371.76	
Costo compra: Gm,i				148.07	148.07	148.07	
Cargo transporte STN: Tm				20.77	20.77	20.77	
Cargo transporte SDL: Dn,m				155.05	139.15	123.25	
Margen comercialización: CVm,i				47.03	47.03	47.03	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				27.12	27.12	27.12	
Restricciones: Rm				5.53	5.53	5.53	
	Nivel II		Niv	el 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: Gm,i	149.91	148.07	149.91	148.07	149.91	148.07	
Cargo transporte STN: Tm	24.42	20.77	24.42	20.77	24.42	20.77	
Cargo transporte SDL: Dn,m	98.34	98.34	45.18	45.18	18.29	18.29	
Margen comercialización: CVm,i	47.03	47.03	47.03	47.03	47.03	47.03	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	6.70	6.47	5.73	5.52	3.78	3.64	
Restricciones: Rm	4.63	5.53	4.63	5.53	4.63	5.53	
CU Monomio	327.48		273.37		244.57		

Tarifa Monomia 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
 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.