

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - julio de 2016

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente		
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Estrato 1.	Rango 0 - CS	193.53	186.28	178.91		
	Rango > CS	483.83	465.71	447.27		
Estrato 2.	Rango 0 - CS	241.92	232.85	223.63		
	Rango > CS	483.83	465.71	447.27		
Estrato 3.	Rango 0 - CS	411.26	395.85	380.18		
	Rango > CS	483.83	465.71	447.27		
Estrato 4.	Todo el consumo	483.83	465.71	447.27		
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	580.60	558.85	536.72		
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial		580.60	558.85	536.72		
ESPD*		532.21	512.28	492.00		
Oficial y Exentos de Contribución		483.83	465.71	447.27		
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh				
Con contribución		580.60	558.85	536.72		
Sin contribución		483.83	465.71	447.27		
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,i}}$						
CU CREG 158-2015		483.83	465.71	447.27		
CU total		449.71	432.24	414.77		
Costo compra: $G_{m,i}$		165.66	165.66	165.66		
Cargo transporte STN: T_m		26.01	26.01	26.01		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		172.59	155.11	137.64		
Margen comercialización: $C_{V_{m,i,j}}$		38.52	38.52	38.52		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		31.71	31.71	31.71		
Restricciones: R_m		15.23	15.23	15.23		
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)		Cfm,j (\$/factura)		5,648.07		
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	574.34	554.25	530.99		
	Fuera de Punta	591.95	561.08	541.29		
Oficial y Exentos	Punta	478.62	461.88	442.49		
	Fuera de Punta	493.29	467.56	451.07		
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_{m,i}}$						
CU CREG 158-2015		478.62	461.88	442.49		
Total CUnmt Punta		453.40	435.93	418.46		
Costo compra: $G_{m,i}$		168.67	168.67	168.67		
Cargo transporte STN: T_m		28.95	28.95	28.95		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		172.59	155.11	137.64		
Margen comercialización: $C_{V_{m,i,j}}$		38.52	38.52	38.52		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		32.10	32.10	32.10		
Restricciones: R_m		12.57	12.57	12.57		
CU CREG 158-2015		493.29	467.56	451.07		
Total CUnmt Fuera de Punta		448.37	430.90	413.42		
Costo compra: $G_{m,i}$		164.37	164.37	164.37		
Cargo transporte STN: T_m		25.03	25.03	25.03		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		172.59	155.11	137.64		
Margen comercialización: $C_{V_{m,i,j}}$		38.52	38.52	38.52		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		31.57	31.57	31.57		
Restricciones: R_m		16.29	16.29	16.29		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		462.49	469.13	388.96	392.48	328.45
Oficial y Exentos		385.41	390.95	324.13	327.07	273.71
Costo						
CU CREG 158-2015		385.41	390.95	324.13	327.07	
Total CU		363.65	359.46	303.26	299.11	273.71
Costo compra: $G_{m,i}$		168.67	164.37	168.67	164.37	168.67
Cargo transporte STN: T_m		28.95	25.03	28.95	25.03	28.95
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		107.08	107.08	47.79	47.79	20.46
Margen comercialización: $C_{V_{m,i,j}}$		38.52	38.52	38.52	38.52	38.52
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		7.85	8.18	6.75	7.11	4.53
Restricciones: R_m		12.57	16.29	12.57	16.29	12.57
CU CREG 158-2015		389.23				
CU Monomio		360.58		300.21		270.72

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.

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.