

En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058/2000, 119/2007, 105/2009, 026/2010, 173/2011, 186/2014, 158/2015 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 - junio de 2016**

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
<b>Tarifa Residencial</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>		
<b>Estrato 1.</b>	Rango 0 - CS	190.67	183.53	176.26
	Rango > CS	476.68	458.83	440.66
<b>Estrato 2.</b>	Rango 0 - CS	238.34	229.41	220.33
	Rango > CS	476.68	458.83	440.66
<b>Estrato 3.</b>	Rango 0 - CS	405.18	390.00	374.56
	Rango > CS	476.68	458.83	440.66
<b>Estrato 4.</b>	Todo el consumo	476.68	458.83	440.66
<b>Estrato 5 y 6.</b>	Todo el consumo	572.02	550.59	528.79
<b>Tarifa No Residencial</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>		
Industrial y Comercial		572.02	550.59	528.79
ESPD*		524.35	504.71	484.73
Oficial y Exentos de Contribución		476.68	458.83	440.66
<b>Tarifa Áreas Comunes</b>		<b>Nivel I - \$/kWh</b>		
Con contribución		572.02	550.59	528.79
Sin contribución		476.68	458.83	440.66
<b>Costo unitario:</b> $CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		<b>CUF = C<sub>f,m</sub></b>		
<b>CU CREG 158-2015</b>		<b>476.68</b>	<b>458.83</b>	<b>440.66</b>
<b>CU total</b>		<b>449.89</b>	<b>432.52</b>	<b>415.15</b>
Costo compra: G <sub>m,i</sub>		159.60	159.60	159.60
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		28.26	28.26	28.26
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		166.17	148.80	131.43
Margen comercialización: CV <sub>m,i</sub>		50.31	50.31	50.31
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		28.45	28.45	28.45
Restricciones: R <sub>m</sub>		17.11	17.11	17.11

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	565.86	546.06	523.14		
Comercial	Fuera de Punta	583.21	552.79	533.29		
Oficial y Exentos	Punta	471.55	455.05	435.95		
	Fuera de Punta	486.00	460.65	444.41		
<b>Costo unitario:</b> $CUV = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		<b>CUF = C<sub>f,m</sub></b>				
<b>CU CREG 158-2015</b>		<b>471.55</b>	<b>455.05</b>	<b>435.95</b>		
<b>Total CUnmt Punta</b>		<b>455.31</b>	<b>437.94</b>	<b>420.57</b>		
Costo compra: G <sub>m,i</sub>		161.40	161.40	161.40		
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		31.54	31.54	31.54		
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		166.17	148.80	131.43		
Margen comercialización: CV <sub>m,i</sub>		50.31	50.31	50.31		
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		29.51	29.51	29.51		
Restricciones: R <sub>m</sub>		16.38	16.38	16.38		
<b>CU CREG 158-2015</b>		<b>486.00</b>	<b>460.65</b>	<b>444.41</b>		
<b>Total CUnmt Fuera de Punta</b>		<b>447.23</b>	<b>429.86</b>	<b>412.49</b>		
Costo compra: G <sub>m,i</sub>		158.25	158.25	158.25		
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		27.16	27.16	27.16		
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		166.17	148.80	131.43		
Margen comercialización: CV <sub>m,i</sub>		50.31	50.31	50.31		
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		27.95	27.95	27.95		
Restricciones: R <sub>m</sub>		17.40	17.40	17.40		
		<b>Nivel II</b>		<b>Nivel III</b>		<b>Nivel IV</b>
		<b>Punta</b>	<b>Fuera de Punta</b>	<b>Punta</b>	<b>Fuera de Punta</b>	<b>Punta</b>
						<b>Fuera de Punta</b>
<b>Tarifa</b>						
Industrial y Comercial		455.65	462.20	383.21	386.68	338.73
Oficial y Exentos		379.71	385.17	319.34	322.24	282.27
<b>Costo</b>						
<b>CU CREG 158-2015</b>		<b>379.71</b>	<b>385.17</b>	<b>319.34</b>	<b>322.24</b>	
<b>Total CU</b>		<b>370.56</b>	<b>363.47</b>	<b>311.64</b>	<b>304.59</b>	<b>282.27</b>
Costo compra: G <sub>m,i</sub>		161.40	158.25	161.40	158.25	161.40
Cargo transporte STN: T <sub>m</sub>		31.54	27.16	31.54	27.16	31.54
Cargo transporte SDL: D <sub>n,m</sub>		104.72	104.72	46.86	46.86	19.63
Margen comercialización: CV <sub>m,i</sub>		50.31	50.31	50.31	50.31	50.31
Costo G, T, pérdidas: PR <sub>n,m</sub>		6.20	5.64	5.14	4.62	3.01
Restricciones: R <sub>m</sub>		16.38	17.40	16.38	17.40	16.38
<b>CU CREG 158-2015</b>		<b>383.48</b>		<b>306.92</b>		<b>277.62</b>
<b>CU Monomía</b>		<b>365.81</b>		<b>306.92</b>		<b>277.62</b>

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 3.59%

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

ESPD\*: E.S.P. Domiciliarios de acueducto y alcantarillado, consumo de energía en actividades operativas inherentes a la propia prestación del servicio.

Rango subsidiado

(0-130 kWh)

(0-173 kWh)