

En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058 de 2000, 119 de 2007,
105 de 2009, 026 y 186 de 2010, 173 de 2011 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 - enero de 2014

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	153.50	147.57	141.64
	Rango > CS	379.07	364.42	349.77
Estrato 2.	Rango 0 - CS	191.87	184.46	177.05
	Rango > CS	379.07	364.42	349.77
Estrato 3.	Rango 0 - CS	322.21	309.76	297.30
	Rango > CS	379.07	364.42	349.77
Estrato 4.	Todo el consumo	379.07	364.42	349.77
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	454.88	437.30	419.72
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		454.88	437.30	419.72
ESPD*		416.97	400.86	384.75
Oficial y Exentos de Contribución		379.07	364.42	349.77
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		454.88	437.30	419.72
Sin contribución		379.07	364.42	349.77
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $Cuf = Cf_m$				
CU total		379.07	364.42	349.77
Costo Compra: $G_{m,i}$		141.39	141.39	141.39
Cargo transporte STN: T_m		21.12	21.12	21.12
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		141.15	126.50	111.85
Margen Comercialización: $C_{v_{m,i}}$		45.50	45.50	45.50
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		26.26	26.26	26.26
Restricciones: R_m		3.64	3.64	3.64

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	458.36	440.78	423.20		
	Fuera de Punta	453.71	436.13	418.55		
Oficial y Exentos	Punta	381.97	367.32	352.67		
	Fuera de Punta	378.09	363.44	348.79		
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $Cuf = Cf_m$						
Total CUnmt Punta		381.97	367.32	352.67		
Costo compra: $G_{m,i}$		141.11	141.11	141.11		
Cargo transporte STN: T_m		23.71	23.71	23.71		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		141.15	126.50	111.85		
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		45.50	45.50	45.50		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		26.70	26.70	26.70		
Restricciones: R_m		3.81	3.81	3.81		
Total CUnmt Fuera de Punta		378.09	363.44	348.79		
Costo compra: $G_{m,i}$		141.51	141.51	141.51		
Cargo transporte STN: T_m		20.25	20.25	20.25		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		141.15	126.50	111.85		
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		45.50	45.50	45.50		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		26.10	26.10	26.10		
Restricciones: R_m		3.58	3.58	3.58		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		373.46	369.29	310.86	306.70	281.24 277.13
Oficial y Exentos		311.22	307.74	259.05	255.58	234.37 230.94
Costo						
Total CU		311.22	307.74	259.05	255.58	234.37 230.94
Costo compra: $G_{m,i}$		141.11	141.51	141.11	141.51	141.11 141.51
Cargo transporte STN: T_m		23.71	20.25	23.71	20.25	23.71 20.25
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		90.72	90.72	39.46	39.46	16.63 16.63
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		45.50	45.50	45.50	45.50	45.50 45.50
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		6.39	6.19	5.47	5.29	3.62 3.48
Restricciones: R_m		3.81	3.58	3.81	3.58	3.81 3.58
CU Monomio		308.62		256.46		231.80

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

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)

En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058 de 2000, 119 de 2007, 105 de 2009, 026 y 186 de 2010, 173 de 2011 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 - febrero de 2014

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	154.25	148.29	142.34
	Rango > CS	375.57	360.82	346.08
Estrato 2.	Rango 0 - CS	192.81	185.37	177.92
	Rango > CS	375.57	360.82	346.08
Estrato 3.	Rango 0 - CS	319.24	306.70	294.17
	Rango > CS	375.57	360.82	346.08
Estrato 4.	Todo el consumo	375.57	360.82	346.08
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	450.69	432.99	415.29
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		450.69	432.99	415.29
ESPD*		413.13	396.91	380.68
Oficial y Exentos de Contribución		375.57	360.82	346.08
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		450.69	432.99	415.29
Sin contribución		375.57	360.82	346.08
Costo unitario:		$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		
CU total		$Cuf = Cf_m$		
Costo Compra: G _{m,i}		375.57	360.82	346.08
Cargo transporte STN: T _m		139.99	139.99	139.99
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		19.14	19.14	19.14
Margen Comercialización: CV _{m,i}		142.68	127.93	113.19
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		45.28	45.28	45.28
Restricciones: R _m		26.05	26.05	26.05
		2.43	2.43	2.43

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	453.45	435.75	418.06		
	Fuera de Punta	449.81	432.11	414.41		
Oficial y Exentos	Punta	377.88	363.13	348.38		
	Fuera de Punta	374.84	360.09	345.34		
Costo unitario:		$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$				
Total CUnmt Punta		377.88	363.13	348.38		
Costo compra: G _{m,i}		139.76	139.76	139.76		
Cargo transporte STN: T _m		21.52	21.52	21.52		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		142.68	127.93	113.19		
Margen comercialización: CV _{m,i}		45.28	45.28	45.28		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		26.31	26.31	26.31		
Restricciones: R _m		2.33	2.33	2.33		
Total CUnmt Fuera de Punta		374.84	360.09	345.34		
Costo compra: G _{m,i}		140.09	140.09	140.09		
Cargo transporte STN: T _m		18.34	18.34	18.34		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		142.68	127.93	113.19		
Margen comercialización: CV _{m,i}		45.28	45.28	45.28		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		25.97	25.97	25.97		
Restricciones: R _m		2.47	2.47	2.47		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
						Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		368.78	365.53	306.22	302.99	275.27
Oficial y Exentos		307.32	304.61	255.19	252.49	229.39
Costo						
Total CU		307.32	304.61	255.19	252.49	229.39
Costo compra: G _{m,i}		139.76	140.09	139.76	140.09	139.76
Cargo transporte STN: T _m		21.52	18.34	21.52	18.34	21.52
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		92.04	92.04	40.80	40.80	16.82
Margen comercialización: CV _{m,i}		45.28	45.28	45.28	45.28	45.28
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		6.40	6.38	5.50	5.50	3.69
Restricciones: R _m		2.33	2.47	2.33	2.47	2.33
CU Monomio		305.26		253.14		227.37

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

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)

En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058 de 2000, 119 de 2007,
105 de 2009, 026 y 186 de 2010, 173 de 2011 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 - marzo de 2014

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	155.22	149.23	143.23
	Rango > CS	387.38	372.45	357.53
Estrato 2.	Rango 0 - CS	194.03	186.53	179.04
	Rango > CS	387.38	372.45	357.53
Estrato 3.	Rango 0 - CS	329.27	316.59	303.90
	Rango > CS	387.38	372.45	357.53
Estrato 4.	Todo el consumo	387.38	372.45	357.53
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	464.86	446.94	429.03
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		464.86	446.94	429.03
ESPD*		426.12	409.70	393.28
Oficial y Exentos de Contribución		387.38	372.45	357.53
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		464.86	446.94	429.03
Sin contribución		387.38	372.45	357.53
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $Cuf = Cf_m$				
CU total		387.38	372.45	357.53
Costo Compra: $G_{m,i}$		148.08	148.08	148.08
Cargo transporte STN: T_m		22.25	22.25	22.25
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		139.35	124.42	109.50
Margen Comercialización: $CV_{m,i}$		45.55	45.55	45.55
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		27.87	27.87	27.87
Restricciones: R_m		4.28	4.28	4.28

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial				Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial	Punta			468.66	450.75	432.84
	Fuera de Punta			463.62	445.71	427.80
Oficial y Exentos	Punta			390.55	375.63	360.70
	Fuera de Punta			386.35	371.42	356.50
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $Cuf = Cf_m$						
Total CUnmt Punta				390.55	375.63	360.70
Costo compra: $G_{m,i}$				148.07	148.07	148.07
Cargo transporte STN: T_m				24.94	24.94	24.94
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$				139.35	124.42	109.50
Margen comercialización: $CV_{m,i}$				45.55	45.55	45.55
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$				28.26	28.26	28.26
Restricciones: R_m				4.38	4.38	4.38
Total CUnmt Fuera de Punta				386.35	371.42	356.50
Costo compra: $G_{m,i}$				148.09	148.09	148.09
Cargo transporte STN: T_m				21.37	21.37	21.37
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$				139.35	124.42	109.50
Margen comercialización: $CV_{m,i}$				45.55	45.55	45.55
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$				27.74	27.74	27.74
Restricciones: R_m				4.24	4.24	4.24
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	382.58	378.05	324.00	319.49	294.03	289.57
Oficial y Exentos	318.81	315.04	270.00	266.24	245.03	241.31
Costo						
Total CU	318.81	315.04	270.00	266.24	245.03	241.31
Costo compra: $G_{m,i}$	148.07	148.09	148.07	148.09	148.07	148.09
Cargo transporte STN: T_m	24.94	21.37	24.94	21.37	24.94	21.37
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	88.98	88.98	41.13	41.13	18.10	18.10
Margen comercialización: $CV_{m,i}$	45.55	45.55	45.55	45.55	45.55	45.55
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	6.89	6.80	5.92	5.85	3.98	3.95
Restricciones: R_m	4.38	4.24	4.38	4.24	4.38	4.24
CU Monomio	315.96		267.16		242.22	

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

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)

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - abril de 2014

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	155.83	149.81	143.79
	Rango > CS	382.95	367.77	352.59
Estrato 2.	Rango 0 - CS	194.78	187.26	179.74
	Rango > CS	382.95	367.77	352.59
Estrato 3.	Rango 0 - CS	325.51	312.60	299.70
	Rango > CS	382.95	367.77	352.59
Estrato 4.	Todo el consumo	382.95	367.77	352.59
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	459.54	441.32	423.10
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		459.54	441.32	423.10
ESPD*		421.24	404.54	387.84
Oficial y Exentos de Contribución		382.95	367.77	352.59
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		459.54	441.32	423.10
Sin contribución		382.95	367.77	352.59
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $Cuf = Cf_m$				
CU total		382.95	367.77	352.59
Costo Compra: $G_{m,i}$		143.58	143.58	143.58
Cargo transporte STN: T_m		22.28	22.28	22.28
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		140.30	125.12	109.94
Margen Comercialización: $C_{v_{m,i}}$		45.74	45.74	45.74
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		26.75	26.75	26.75
Restricciones: R_m		4.30	4.30	4.30

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		468.65	450.44	432.22	
	Fuera de Punta		455.88	437.67	419.45	
Oficial y Exentos	Punta		390.55	375.36	360.18	
	Fuera de Punta		379.90	364.72	349.54	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $Cuf = Cf_m$						
Total CUnmt Punta			390.55	375.36	360.18	
Costo compra: $G_{m,i}$			147.33	147.33	147.33	
Cargo transporte STN: T_m			25.15	25.15	25.15	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			140.30	125.12	109.94	
Margen comercialización: $C_{V_{m,i}}$			45.74	45.74	45.74	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			27.79	27.79	27.79	
Restricciones: R_m			4.24	4.24	4.24	
Total CUnmt Fuera de Punta			379.90	364.72	349.54	
Costo compra: $G_{m,i}$			141.90	141.90	141.90	
Cargo transporte STN: T_m			21.32	21.32	21.32	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			140.30	125.12	109.94	
Margen comercialización: $C_{V_{m,i}}$			45.74	45.74	45.74	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			26.32	26.32	26.32	
Restricciones: R_m			4.32	4.32	4.32	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	381.83	370.42	323.33	311.98	291.70	280.48
Oficial y Exentos	318.19	308.68	269.44	259.99	243.09	233.73
Costo						
Total CU	318.19	308.68	269.44	259.99	243.09	233.73
Costo compra: $G_{m,i}$	147.33	141.90	147.33	141.90	147.33	141.90
Cargo transporte STN: T_m	25.15	21.32	25.15	21.32	25.15	21.32
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	89.17	89.17	41.38	41.38	16.96	16.96
Margen comercialización: $C_{V_{m,i}}$	45.74	45.74	45.74	45.74	45.74	45.74
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	6.56	6.23	5.60	5.32	3.67	3.50
Restricciones: R_m	4.24	4.32	4.24	4.32	4.24	4.32
CU Monomio	311.40		262.69		236.41	

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

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)

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - mayo de 2014

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	156.54	150.50	144.45
	Rango > CS	390.61	375.12	359.64
Estrato 2.	Rango 0 - CS	195.68	188.12	180.56
	Rango > CS	390.61	375.12	359.64
Estrato 3.	Rango 0 - CS	332.02	318.85	305.69
	Rango > CS	390.61	375.12	359.64
Estrato 4.	Todo el consumo	390.61	375.12	359.64
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	468.73	450.15	431.56
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		468.73	450.15	431.56
ESPD*		429.67	412.63	395.60
Oficial y Exentos de Contribución		390.61	375.12	359.64
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		468.73	450.15	431.56
Sin contribución		390.61	375.12	359.64
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_m$				
CU CREG 057-2014		390.61	375.12	359.64
CU total		429.20	413.95	398.71
Costo Compra: $G_{m,i}$		177.10	177.10	177.10
Cargo transporte STN: T_m		20.18	20.18	20.18
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		148.62	133.38	118.13
Margen Comercialización: $CV_{m,i}$		45.92	45.92	45.92
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		31.66	31.66	31.66
Restricciones: R_m		5.71	5.71	5.71

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	478.03	459.45	440.86		
Comercial	Fuera de Punta	465.00	446.42	427.84		
Oficial y Exentos	Punta	398.36	382.87	367.39		
	Fuera de Punta	387.50	372.02	356.53		
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_m$						
CU CREG 057-2014		398.36	382.87	367.39		
Total CUnmt Punta		426.35	411.10	395.85		
Costo compra: $G_{m,i}$		172.05	172.05	172.05		
Cargo transporte STN: T_m		22.75	22.75	22.75		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		148.62	133.38	118.13		
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		45.92	45.92	45.92		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		31.26	31.26	31.26		
Restricciones: R_m		5.74	5.74	5.74		
CU CREG 057-2014		387.50	372.02	356.53		
Total CUnmt Fuera de Punta		430.76	415.51	400.26		
Costo compra: $G_{m,i}$		179.32	179.32	179.32		
Cargo transporte STN: T_m		19.31	19.31	19.31		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		148.62	133.38	118.13		
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		45.92	45.92	45.92		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		31.88	31.88	31.88		
Restricciones: R_m		5.70	5.70	5.70		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
						Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	389.46	377.83	329.80	318.22	297.54	286.09
Oficial y Exentos	324.55	314.86	274.83	265.19	247.95	238.41
Costo						
CU CREG 057-2014	324.55	314.86	274.83	265.19	247.95	238.41
Total CU	349.01	352.95	294.84	298.76	267.96	271.83
Costo compra: $G_{m,i}$	172.05	179.32	172.05	179.32	172.05	179.32
Cargo transporte STN: T_m	22.75	19.31	22.75	19.31	22.75	19.31
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	95.24	95.24	42.15	42.15	17.44	17.44
Margen comercialización: $CV_{m,i}$	45.92	45.92	45.92	45.92	45.92	45.92
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	7.32	7.46	6.23	6.35	4.06	4.13
Restricciones: R_m	5.74	5.70	5.74	5.70	5.74	5.70
CU CREG 057-2014	317.63		267.95		241.14	
CU Monomio	351.56		297.37		270.47	

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 2013 es 2.72%

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)

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - junio de 2014

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	159.37	153.05	146.73
	Rango > CS	398.42	382.62	366.83
Estrato 2.	Rango 0 - CS	199.21	191.31	183.41
	Rango > CS	398.42	382.62	366.83
Estrato 3.	Rango 0 - CS	338.66	325.23	311.81
	Rango > CS	398.42	382.62	366.83
Estrato 4.	Todo el consumo	398.42	382.62	366.83
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	478.10	459.15	440.20
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		478.10	459.15	440.20
ESPD*		438.26	420.89	403.51
Oficial y Exentos de Contribución		398.42	382.62	366.83
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		478.10	459.15	440.20
Sin contribución		398.42	382.62	366.83
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_m}$				
CU CREG 057-2014		398.42	382.62	366.83
CU total		417.14	401.91	386.68
Costo Compra: $G_{m,i}$		164.57	164.57	164.57
Cargo transporte STN: T_m		20.97	20.97	20.97
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		150.40	135.17	119.94
Margen Comercialización: $C_{v_{m,i}}$		46.17	46.17	46.17
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		29.65	29.65	29.65
Restricciones: R_m		5.38	5.38	5.38

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		487.59	468.63	449.68	
	Fuera de Punta		474.30	455.35	436.39	
Oficial y Exentos	Punta		406.32	390.53	374.73	
	Fuera de Punta		395.25	379.46	363.66	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_{f_m}$						
CU CREG 057-2014			406.32	390.53	374.73	
Total CUNmt Punta			413.49	398.26	383.04	
Costo compra: $G_{m,i}$			158.75	158.75	158.75	
Cargo transporte STN: T_m			23.69	23.69	23.69	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			150.40	135.17	119.94	
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$			46.17	46.17	46.17	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			29.20	29.20	29.20	
Restricciones: R_m			5.28	5.28	5.28	
CU CREG 057-2014			395.25	379.46	363.66	
Total CUNmt Fuera de Punta			419.03	403.80	388.57	
Costo compra: $G_{m,i}$			167.10	167.10	167.10	
Cargo transporte STN: T_m			20.06	20.06	20.06	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			150.40	135.17	119.94	
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$			46.17	46.17	46.17	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			29.88	29.88	29.88	
Restricciones: R_m			5.42	5.42	5.42	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		397.25	385.38	336.39	324.59	305.21
Oficial y Exentos		331.04	321.15	280.33	270.49	254.34
Costo						
CU CREG 057-2014		331.04	321.15	280.33	270.49	
Total CU		336.54	341.51	281.98	286.92	254.34
Costo compra: $G_{m,i}$		158.75	167.10	158.75	167.10	158.75
Cargo transporte STN: T_m		23.69	20.06	23.69	20.06	20.06
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		95.86	95.86	42.32	42.32	16.72
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		46.17	46.17	46.17	46.17	46.17
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		6.79	6.90	5.77	5.86	3.73
Restricciones: R_m		5.28	5.42	5.28	5.42	5.28
CU CREG 057-2014		323.98				
CU Monomio		339.81		285.24		257.57

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.

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.

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - julio de 2014

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	162.56	156.11	149.67
	Rango > CS	406.39	390.28	374.17
Estrato 2.	Rango 0 - CS	203.19	195.14	187.08
	Rango > CS	406.39	390.28	374.17
Estrato 3.	Rango 0 - CS	345.43	331.74	318.04
	Rango > CS	406.39	390.28	374.17
Estrato 4.	Todo el consumo	406.39	390.28	374.17
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	487.67	468.33	449.00
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		487.67	468.33	449.00
ESPD*		447.03	429.31	411.58
Oficial y Exentos de Contribución		406.39	390.28	374.17
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		487.67	468.33	449.00
Sin contribución		406.39	390.28	374.17
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_m$				
CU CREG 057-2014		406.39	390.28	374.17
CU total		393.96	378.78	363.60
Costo Compra: $G_{m,i}$		150.14	150.14	150.14
Cargo transporte STN: T_m		20.06	20.06	20.06
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		145.24	130.06	114.88
Margen Comercialización: $CV_{m,i}$		46.35	46.35	46.35
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		27.27	27.27	27.27
Restricciones: R_m		4.89	4.89	4.89

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		497.34	478.01	458.67	
	Fuera de Punta		483.79	464.45	445.12	
Oficial y Exentos	Punta		414.45	398.34	382.23	
	Fuera de Punta		403.16	387.05	370.93	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_m$						
CU CREG 057-2014			414.45	398.34	382.23	
Total CUnmt Punta			392.01	376.83	361.66	
Costo compra: $G_{m,i}$			145.53	145.53	145.53	
Cargo transporte STN: T_m			22.52	22.52	22.52	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			145.24	130.06	114.88	
Margen comercialización: $CV_{m,i}$			46.35	46.35	46.35	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			26.89	26.89	26.89	
Restricciones: R_m			5.47	5.47	5.47	
CU CREG 057-2014			403.16	387.05	370.93	
Total CUnmt Fuera de Punta			394.92	379.74	364.56	
Costo compra: $G_{m,i}$			151.98	151.98	151.98	
Cargo transporte STN: T_m			19.24	19.24	19.24	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			145.24	130.06	114.88	
Margen comercialización: $CV_{m,i}$			46.35	46.35	46.35	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			27.44	27.44	27.44	
Restricciones: R_m			4.65	4.65	4.65	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		405.20	393.09	343.12	331.08	289.17
Oficial y Exentos		337.67	327.58	285.94	275.90	240.98
Costo						
CU CREG 057-2014		337.67	327.58	285.94	275.90	
Total CU		319.43	321.93	266.60	269.09	240.98
Costo compra: $G_{m,i}$		145.53	151.98	145.53	151.98	145.53
Cargo transporte STN: T_m		22.52	19.24	22.52	19.24	22.52
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		93.30	93.30	41.41	41.41	17.66
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		46.35	46.35	46.35	46.35	46.35
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		6.25	6.40	5.31	5.45	3.44
Restricciones: R_m		5.47	4.65	5.47	4.65	5.47
CU CREG 057-2014		330.46				
CU Monomio		321.10		268.26		242.61

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.

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - agosto de 2014

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	165.81	159.23	152.66
	Rango > CS	414.52	398.08	381.65
Estrato 2.	Rango 0 - CS	207.26	199.04	190.82
	Rango > CS	414.52	398.08	381.65
Estrato 3.	Rango 0 - CS	352.34	338.37	324.40
	Rango > CS	414.52	398.08	381.65
Estrato 4.	Todo el consumo	414.52	398.08	381.65
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	497.42	477.70	457.98
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		497.42	477.70	457.98
ESPD*		455.97	437.89	419.81
Oficial y Exentos de Contribución		414.52	398.08	381.65
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		497.42	477.70	457.98
Sin contribución		414.52	398.08	381.65
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_m$				
CU CREG 057-2014		414.52	398.08	381.65
CU total		386.61	371.47	356.33
Costo Compra: $G_{m,i}$		143.35	143.35	143.35
Cargo transporte STN: T_m		20.72	20.72	20.72
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		142.33	127.18	112.04
Margen Comercialización: $CV_{m,i}$		46.48	46.48	46.48
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		26.77	26.77	26.77
Restricciones: R_m		6.97	6.97	6.97

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		483.27	462.18	455.60	
	Fuera de Punta		493.46	473.74	454.02	
Oficial y Exentos	Punta		402.72	385.15	379.67	
	Fuera de Punta		411.22	394.79	378.35	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_m$						
CU CREG 057-2014			402.72	385.15	379.67	
Total CUNmt Punta			389.45	374.31	359.16	
Costo compra: $G_{m,i}$			143.02	143.02	143.02	
Cargo transporte STN: T_m			23.15	23.15	23.15	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			142.33	127.18	112.04	
Margen comercialización: $CV_{m,i}$			46.48	46.48	46.48	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			26.90	26.90	26.90	
Restricciones: R_m			7.57	7.57	7.57	
CU CREG 057-2014			411.22	394.79	378.35	
Total CUNmt Fuera de Punta			385.59	370.45	355.31	
Costo compra: $G_{m,i}$			143.40	143.40	143.40	
Cargo transporte STN: T_m			19.93	19.93	19.93	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			142.33	127.18	112.04	
Margen comercialización: $CV_{m,i}$			46.48	46.48	46.48	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			26.73	26.73	26.73	
Restricciones: R_m			6.73	6.73	6.73	
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		392.35	400.95	322.40	337.70	288.62
Oficial y Exentos		326.96	334.13	268.66	281.42	240.51
Costo						
CU CREG 057-2014		326.96	334.13	268.66	281.42	
Total CU		317.65	314.08	267.05	263.50	240.51
Costo compra: $G_{m,i}$		143.02	143.40	143.02	143.40	143.02
Cargo transporte STN: T_m		23.15	19.93	23.15	19.93	23.15
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		91.00	91.00	41.33	41.33	16.65
Margen comercialización: $CV_{m,i}$		46.48	46.48	46.48	46.48	46.48
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		6.42	6.55	5.50	5.63	3.64
Restricciones: R_m		7.57	6.73	7.57	6.73	7.57
CU CREG 057-2014		337.07				
CU Monomio		315.03		264.44		237.92

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.

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - septiembre de 2014

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	166.15	159.56	153.58
	Rango > CS	407.59	396.01	383.94
Estrato 2.	Rango 0 - CS	207.68	199.45	191.97
	Rango > CS	407.59	396.01	383.94
Estrato 3.	Rango 0 - CS	346.45	336.61	326.35
	Rango > CS	407.59	396.01	383.94
Estrato 4.	Todo el consumo	407.59	396.01	383.94
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	489.11	475.22	460.73
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		489.11	475.22	460.73
ESPD*		448.35	435.61	422.33
Oficial y Exentos de Contribución		407.59	396.01	383.94
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		489.11	475.22	460.73
Sin contribución		407.59	396.01	383.94
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_m$				
CU CREG 057-2014		407.59	396.01	383.94
CU total		389.39	374.14	358.89
Costo Compra: Gm,i		144.51	144.51	144.51
Cargo transporte STN: Tm		20.31	20.31	20.31
Cargo transporte SDL: Dn,m		147.04	131.79	116.54
Margen Comercialización: CVm,i		46.53	46.53	46.53
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		27.17	27.17	27.17
Restricciones: Rm		3.84	3.84	3.84

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		470.01	451.71	433.41	
	Fuera de Punta		502.84	479.71	463.10	
Oficial y Exentos	Punta		391.67	376.43	361.18	
	Fuera de Punta		419.03	399.76	385.92	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_m$						
Total CUnmt Punta			391.67	376.43	361.18	
Costo compra: Gm,i			143.21	143.21	143.21	
Cargo transporte STN: Tm			22.78	22.78	22.78	
Cargo transporte SDL: Dn,m			147.04	131.79	116.54	
Margen comercialización: CVm,i			46.53	46.53	46.53	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			27.08	27.08	27.08	
Restricciones: Rm			5.05	5.05	5.05	
CU CREG 057-2014			419.03	399.76	385.92	
Total CUnmt Fuera de Punta			388.56	373.31	358.06	
Costo compra: Gm,i			144.93	144.93	144.93	
Cargo transporte STN: Tm			19.49	19.49	19.49	
Cargo transporte SDL: Dn,m			147.04	131.79	116.54	
Margen comercialización: CVm,i			46.53	46.53	46.53	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			27.22	27.22	27.22	
Restricciones: Rm			3.35	3.35	3.35	
		Nivel II	Nivel III		Nivel IV	
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		380.72	408.97	318.49	321.73	286.31
Oficial y Exentos		317.27	340.81	265.41	268.11	238.59
Costo						
CU CREG 057-2014		340.81		268.11		
Total CU		317.27	314.27	265.41	262.41	238.59
Costo compra: Gm,i		143.21	144.93	143.21	144.93	143.21
Cargo transporte STN: Tm		22.78	19.49	22.78	19.49	22.78
Cargo transporte SDL: Dn,m		93.13	93.13	42.19	42.19	17.24
Margen comercialización: CVm,i		46.53	46.53	46.53	46.53	46.53
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		6.58	6.84	5.66	5.92	3.80
Restricciones: Rm		5.05	3.35	5.05	3.35	5.05
CU CREG 057-2014		331.81				
CU Monomio		315.07		263.21		236.41

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.

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - octubre de 2014

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	166.37	159.78	153.79
	Rango > CS	395.56	380.23	364.90
Estrato 2.	Rango 0 - CS	207.97	199.72	192.23
	Rango > CS	395.56	380.23	364.90
Estrato 3.	Rango 0 - CS	336.22	323.19	310.17
	Rango > CS	395.56	380.23	364.90
Estrato 4.	Todo el consumo	395.56	380.23	364.90
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	474.67	456.27	437.88
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		474.67	456.27	437.88
ESPD*		435.11	418.25	401.39
Oficial y Exentos de Contribución		395.56	380.23	364.90
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		474.67	456.27	437.88
Sin contribución		395.56	380.23	364.90
Costo unitario:		$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		
CU total		395.56	380.23	364.90
Costo Compra: $G_{m,i}$		144.22	144.22	144.22
Cargo transporte STN: T_m		21.96	21.96	21.96
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		150.33	135.00	119.67
Margen Comercialización: $Cv_{m,i}$		46.59	46.59	46.59
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		27.32	27.32	27.32
Restricciones: R_m		5.14	5.14	5.14

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	478.58	460.19	441.80		
Comercial	Fuera de Punta	473.30	454.91	453.38		
Oficial y Exentos	Punta	398.82	383.49	368.17		
	Fuera de Punta	394.42	379.09	377.82		
Costo unitario:		$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$				
Total CUnmt Punta		398.82	383.49	368.17		
Costo compra: $G_{m,i}$		143.49	143.49	143.49		
Cargo transporte STN: T_m		24.68	24.68	24.68		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		150.33	135.00	119.67		
Margen comercialización: $Cv_{m,i}$		46.59	46.59	46.59		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		27.53	27.53	27.53		
Restricciones: R_m		6.20	6.20	6.20		
CU CREG 057-2014						377.82
Total CUnmt Fuera de Punta		394.42	379.09	363.76		
Costo compra: $G_{m,i}$		144.47	144.47	144.47		
Cargo transporte STN: T_m		21.06	21.06	21.06		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		150.33	135.00	119.67		
Margen comercialización: $Cv_{m,i}$		46.59	46.59	46.59		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		27.26	27.26	27.26		
Restricciones: R_m		4.71	4.71	4.71		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
						Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		388.24	385.86	322.75	317.84	290.59
Oficial y Exentos		323.53	321.55	268.96	264.87	242.16
Costo						
CU CREG 057-2014		321.55				
Total CU		323.53	319.43	268.96	264.87	242.16
Costo compra: $G_{m,i}$		143.49	144.47	143.49	144.47	143.49
Cargo transporte STN: T_m		24.68	21.06	24.68	21.06	24.68
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		95.82	95.82	42.19	42.19	17.28
Margen comercialización: $Cv_{m,i}$		46.59	46.59	46.59	46.59	46.59
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		6.75	6.77	5.81	5.84	3.92
Restricciones: R_m		6.20	4.71	6.20	4.71	6.20
CU Monomio		320.49		265.93		239.15

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

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.

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - noviembre de 2014

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	166.64	160.04	154.03
	Rango > CS	392.87	377.48	362.08
Estrato 2.	Rango 0 - CS	208.30	200.04	192.54
	Rango > CS	392.87	377.48	362.08
Estrato 3.	Rango 0 - CS	333.94	320.86	307.77
	Rango > CS	392.87	377.48	362.08
Estrato 4.	Todo el consumo	392.87	377.48	362.08
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	471.45	452.97	434.50
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		471.45	452.97	434.50
ESPD*		432.16	415.23	398.29
Oficial y Exentos de Contribución		392.87	377.48	362.08
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		471.45	452.97	434.50
Sin contribución		392.87	377.48	362.08
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_f_m$				
CU total		392.87	377.48	362.08
Costo Compra: $G_{m,i}$		144.79	144.79	144.79
Cargo transporte STN: T_m		21.33	21.33	21.33
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		147.33	131.93	116.54
Margen Comercialización: $C_{v_{m,i}}$		46.66	46.66	46.66
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		26.90	26.90	26.90
Restricciones: R_m		5.86	5.86	5.86

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		474.95	456.48	438.00	
	Fuera de Punta		470.58	452.10	433.63	
Oficial y Exentos	Punta		395.79	380.40	365.00	
	Fuera de Punta		392.15	376.75	361.36	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_f_m$						
Total CUnmt Punta			395.79	380.40	365.00	
Costo compra: $G_{m,i}$			143.79	143.79	143.79	
Cargo transporte STN: T_m			23.99	23.99	23.99	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			147.33	131.93	116.54	
Margen comercialización: $CV_{m,i}$			46.66	46.66	46.66	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			27.31	27.31	27.31	
Restricciones: R_m			6.72	6.72	6.72	
Total CUnmt Fuera de Punta			392.15	376.75	361.36	
Costo compra: $G_{m,i}$			145.40	145.40	145.40	
Cargo transporte STN: T_m			20.45	20.45	20.45	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			147.33	131.93	116.54	
Margen comercialización: $CV_{m,i}$			46.66	46.66	46.66	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			26.79	26.79	26.79	
Restricciones: R_m			5.52	5.52	5.52	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	386.61	382.57	322.12	318.09	290.49	286.50
Oficial y Exentos	322.18	318.81	268.43	265.08	242.08	238.75
Costo						
Total CU	322.18	318.81	268.43	265.08	242.08	238.75
Costo compra: $G_{m,i}$	143.79	145.40	143.79	145.40	143.79	145.40
Cargo transporte STN: T_m	23.99	20.45	23.99	20.45	23.99	20.45
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	94.41	94.41	41.60	41.60	17.13	17.13
Margen comercialización: $CV_{m,i}$	46.66	46.66	46.66	46.66	46.66	46.66
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	6.61	6.37	5.67	5.44	3.79	3.59
Restricciones: R_m	6.72	5.52	6.72	5.52	6.72	5.52
CU Monomio	319.49		265.75		239.42	

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

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)

En cumplimiento de la Ley 142 de 1994, las resoluciones CREG 058 de 2000, 119 de 2007,
105 de 2009, 026 y 186 de 2010, 173 de 2011 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 - diciembre de 2014

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	166.87	160.25	154.24
	Rango > CS	384.96	369.58	354.20
Estrato 2.	Rango 0 - CS	208.59	200.32	192.80
	Rango > CS	384.96	369.58	354.20
Estrato 3.	Rango 0 - CS	327.22	314.14	301.07
	Rango > CS	384.96	369.58	354.20
Estrato 4.	Todo el consumo	384.96	369.58	354.20
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	461.95	443.49	425.04
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		461.95	443.49	425.04
ESPD*		423.46	406.54	389.62
Oficial y Exentos de Contribución		384.96	369.58	354.20
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		461.95	443.49	425.04
Sin contribución		384.96	369.58	354.20
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_f_m$				
CU total		384.96	369.58	354.20
Costo Compra: G _{m,i}		143.77	143.77	143.77
Cargo transporte STN: T _m		21.45	21.45	21.45
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		143.83	128.45	113.07
Margen Comercialización: C _{V_{m,i}}		46.71	46.71	46.71
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}		26.78	26.78	26.78
Restricciones: R _m		2.42	2.42	2.42

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	465.10	446.64	428.18		
	Fuera de Punta	461.05	442.59	424.13		
Oficial y Exentos	Punta	387.58	372.20	356.82		
	Fuera de Punta	384.21	368.82	353.44		
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = C_f_m$						
Total CUnmt Punta		387.58	372.20	356.82		
Costo compra: G _{m,i}		143.61	143.61	143.61		
Cargo transporte STN: T _m		24.08	24.08	24.08		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		143.83	128.45	113.07		
Margen comercialización: C _{V_{m,i}}		46.71	46.71	46.71		
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}		27.12	27.12	27.12		
Restricciones: R _m		2.22	2.22	2.22		
Total CUnmt Fuera de Punta		384.21	368.82	353.44		
Costo compra: G _{m,i}		143.90	143.90	143.90		
Cargo transporte STN: T _m		20.58	20.58	20.58		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		143.83	128.45	113.07		
Margen comercialización: C _{V_{m,i}}		46.71	46.71	46.71		
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}		26.68	26.68	26.68		
Restricciones: R _m		2.50	2.50	2.50		
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	379.47	375.87	317.84	314.26	286.10	282.57
Oficial y Exentos	316.22	313.23	264.87	261.89	238.42	235.47
Costo						
Total CU	316.22	313.23	264.87	261.89	238.42	235.47
Costo compra: G _{m,i}	143.61	143.90	143.61	143.90	143.61	143.90
Cargo transporte STN: T _m	24.08	20.58	24.08	20.58	24.08	20.58
Cargo transporte SDL: D _{n,m}	93.13	93.13	42.71	42.71	18.14	18.14
Margen comercialización: C _{V_{m,i}}	46.71	46.71	46.71	46.71	46.71	46.71
Costo G, T, pérdidas: P _{R_{n,m}}	6.47	6.40	5.53	5.48	3.65	3.64
Restricciones: R _m	2.22	2.50	2.22	2.50	2.22	2.50
CU Monomio	313.90		262.55		236.13	

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.	