

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

Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - enero de 2017

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	200.21	192.71	185.08
	Rango > CS	447.16	429.82	412.48
Estrato 2.	Rango 0 - CS	250.26	240.89	231.34
	Rango > CS	447.16	429.82	412.48
Estrato 3.	Rango 0 - CS	380.09	365.35	350.61
	Rango > CS	447.16	429.82	412.48
Estrato 4.	Todo el consumo	447.16	429.82	412.48
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	536.59	515.78	494.97
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		536.59	515.78	494.97
ESPD*		491.88	472.80	453.72
Oficial y Exentos de Contribución		447.16	429.82	412.48
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		536.59	515.78	494.97
Sin contribución		447.16	429.82	412.48
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		447.16	429.82	412.48
Costo compra: G _{m,i}		149.83	149.83	149.83
Cargo transporte STN: T _m		29.56	29.56	29.56
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		173.01	155.66	138.32
Margen comercialización: Cv _{m,i}		39.58	39.58	39.58
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		28.70	28.70	28.70
Restricciones: R _m		26.49	26.49	26.49

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Cfm,j (\$/factura)

5,642

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	541.84	521.03	506.34		
	Fuera de Punta	534.70	513.89	493.08		
Oficial y Exentos	Punta	451.53	434.19	421.95		
	Fuera de Punta	445.58	428.24	410.90		
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 CREG 158-2015						421.95
Total CUnmt Punta		451.53	434.19	416.85		
Costo compra: G _{m,i}		151.88	151.88	151.88		
Cargo transporte STN: T _m		32.83	32.83	32.83		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		173.01	155.66	138.32		
Margen comercialización: Cv _{m,i}		39.58	39.58	39.58		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		29.76	29.76	29.76		
Restricciones: R _m		24.48	24.48	24.48		
Total CUnmt Fuera de Punta		445.58	428.24	410.90		
Costo compra: G _{m,i}		148.94	148.94	148.94		
Cargo transporte STN: T _m		28.47	28.47	28.47		
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		173.01	155.66	138.32		
Margen comercialización: Cv _{m,i}		39.58	39.58	39.58		
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		28.29	28.29	28.29		
Restricciones: R _m		27.30	27.30	27.30		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
						Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		440.11	431.47	425.30	360.33	327.57
Oficial y Exentos		366.76	359.56	354.42	300.27	272.97
Costo						
CU CREG 158-2015		366.76		354.42		
Total CU		364.56	359.56	305.23	300.27	272.97
Costo compra: G _{m,i}		151.88	148.94	151.88	148.94	151.88
Cargo transporte STN: T _m		32.83	28.47	32.83	28.47	32.83
Cargo transporte SDL: D _{n,m}		108.64	108.64	50.34	50.34	20.16
Margen comercialización: Cv _{m,i}		39.58	39.58	39.58	39.58	39.58
Costo G, T, pérdidas: PR _{n,m}		7.15	6.63	6.12	5.64	4.05
Restricciones: R _m		24.48	27.30	24.48	27.30	24.48
CU Monomio		360.88		301.58		269.39

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 - febrero de 2017

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	202.26	194.69	186.98
	Rango > CS	455.88	438.47	421.07
Estrato 2.	Rango 0 - CS	252.83	243.36	233.72
	Rango > CS	455.88	438.47	421.07
Estrato 3.	Rango 0 - CS	387.50	372.70	357.91
	Rango > CS	455.88	438.47	421.07
Estrato 4.	Todo el consumo	455.88	438.47	421.07
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	547.05	526.17	505.28
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		547.05	526.17	505.28
ESPD*		501.46	482.32	463.18
Oficial y Exentos de Contribución		455.88	438.47	421.07
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		547.05	526.17	505.28
Sin contribución		455.88	438.47	421.07
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_m$				
CU total		455.88	438.47	421.07
Costo compra: $G_{m,i}$		164.39	164.39	164.39
Cargo transporte STN: T_m		30.51	30.51	30.51
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		172.65	155.25	137.84
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		39.22	39.22	39.22
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		31.32	31.32	31.32
Restricciones: R_m		17.78	17.78	17.78

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Cfm,j (\$/factura)

5,699

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	553.17	532.28	511.40		
	Fuera de Punta	544.82	523.93	503.05		
Oficial y Exentos	Punta	460.97	443.57	426.16		
	Fuera de Punta	454.02	436.61	419.21		
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_m$						
Total CUnmt Punta		460.97	443.57	426.16		
Costo compra: $G_{m,i}$		167.10	167.10	167.10		
Cargo transporte STN: T_m		34.01	34.01	34.01		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		172.65	155.25	137.84		
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		39.22	39.22	39.22		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		32.34	32.34	32.34		
Restricciones: R_m		15.65	15.65	15.65		
Total CUnmt Fuera de Punta		454.02	436.61	419.21		
Costo compra: $G_{m,i}$		163.24	163.24	163.24		
Cargo transporte STN: T_m		29.34	29.34	29.34		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		172.65	155.25	137.84		
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		39.22	39.22	39.22		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		30.93	30.93	30.93		
Restricciones: R_m		18.63	18.63	18.63		
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		447.81	440.73	431.68	367.92	337.21
Oficial y Exentos		373.18	367.27	359.73	306.60	281.00
Costo						
CU CREG 158-2015			359.73			
Total CU		373.18	367.27	312.46	306.60	281.00
Costo compra: $G_{m,i}$		167.10	163.24	167.10	163.24	167.10
Cargo transporte STN: T_m		34.01	29.34	34.01	29.34	34.01
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		109.46	109.46	49.87	49.87	20.66
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		39.22	39.22	39.22	39.22	39.22
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		7.74	7.38	6.62	6.30	4.37
Restricciones: R_m		15.65	18.63	15.65	18.63	15.65
CU Monomio		368.85		308.16		276.78

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 - marzo de 2017

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		204.29	196.64	188.85	
	Rango > CS		477.51	460.15	442.78	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		255.36	245.80	236.06	
	Rango > CS		477.51	460.15	442.78	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		405.89	391.13	376.36	
	Rango > CS		477.51	460.15	442.78	
Estrato 4.	Todo el consumo		477.51	460.15	442.78	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		573.02	552.18	531.34	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			573.02	552.18	531.34	
ESPD*			525.27	506.16	487.06	
Oficial y Exentos de Contribución			477.51	460.15	442.78	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			573.02	552.18	531.34	
Sin contribución			477.51	460.15	442.78	
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 total			477.51	460.15	442.78	
Costo compra: Gm,i			171.15	171.15	171.15	
Cargo transporte STN: Tm			31.92	31.92	31.92	
Cargo transporte SDL: Dn,m			174.69	157.32	139.95	
Margen comercialización: CVm,i			40.19	40.19	40.19	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			32.91	32.91	32.91	
Restricciones: Rm			26.66	26.66	26.66	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)	5,757		
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y	Punta		579.43	558.59	537.75	
Comercial	Fuera de Punta		570.73	549.89	529.05	
Oficial y	Punta		482.86	465.50	448.13	
Exentos	Fuera de Punta		475.61	458.25	440.88	
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			482.86	465.50	448.13	
Costo compra: Gm,i			174.43	174.43	174.43	
Cargo transporte STN: Tm			35.37	35.37	35.37	
Cargo transporte SDL: Dn,m			174.69	157.32	139.95	
Margen comercialización: CVm,i			40.19	40.19	40.19	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			34.05	34.05	34.05	
Restricciones: Rm			24.14	24.14	24.14	
Total CUnmt Fuera de Punta			475.61	458.25	440.88	
Costo compra: Gm,i			169.76	169.76	169.76	
Cargo transporte STN: Tm			30.83	30.83	30.83	
Cargo transporte SDL: Dn,m			174.69	157.32	139.95	
Margen comercialización: CVm,i			40.19	40.19	40.19	
Costo G, T, pérdidas: PRn,m			32.48	32.48	32.48	
Restricciones: Rm			27.66	27.66	27.66	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	469.61	462.28	438.16	388.58	360.64	353.50
Oficial y Exentos	391.34	385.23	365.13	323.81	300.53	294.58
Costo						
CU CREG 158-2015			365.13			
Total CU		391.34	385.23	329.87	323.81	300.53
Costo compra: Gm,i		174.43	169.76	174.43	169.76	174.43
Cargo transporte STN: Tm		35.37	30.83	35.37	30.83	35.37
Cargo transporte SDL: Dn,m		108.89	108.89	48.60	48.60	21.61
Margen comercialización: CVm,i		40.19	40.19	40.19	40.19	40.19
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		8.31	7.89	7.14	6.77	4.52
Restricciones: Rm		24.14	27.66	24.14	27.66	24.14
CU Monomio		386.82		325.39		296.13

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

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 - abril de 2017

Información Monomía						
Activos B.T. / Conectados a nivel II			Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente	
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Estrato 1.	Rango 0 - CS		205.25	197.56	189.74	
	Rango > CS		463.38	445.96	428.55	
Estrato 2.	Rango 0 - CS		256.56	246.95	237.17	
	Rango > CS		463.38	445.96	428.55	
Estrato 3.	Rango 0 - CS		393.87	379.07	364.26	
	Rango > CS		463.38	445.96	428.55	
Estrato 4.	Todo el consumo		463.38	445.96	428.55	
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo		556.06	535.16	514.25	
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial			556.06	535.16	514.25	
ESPD*			509.72	490.56	471.40	
Oficial y Exentos de Contribución			463.38	445.96	428.55	
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh			
Con contribución			556.06	535.16	514.25	
Sin contribución			463.38	445.96	428.55	
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			463.38	445.96	428.55	
Costo compra: $G_{m,i}$			164.21	164.21	164.21	
Cargo transporte STN: T_m			31.16	31.16	31.16	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			175.35	157.93	140.51	
Margen comercialización: $C_{V_{m,i}}$			41.31	41.31	41.31	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			31.35	31.35	31.35	
Restricciones: R_m			20.00	20.00	20.00	
B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)			Cfm,j (\$/factura)	5,784		
Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		562.37	541.46	520.56	
	Fuera de Punta		553.81	532.91	512.01	
Oficial y Exentos	Punta		468.64	451.22	433.80	
	Fuera de Punta		461.51	444.09	426.67	
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			468.64	451.22	433.80	
Costo compra: $G_{m,i}$			166.85	166.85	166.85	
Cargo transporte STN: T_m			34.50	34.50	34.50	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			175.35	157.93	140.51	
Margen comercialización: $C_{V_{m,i}}$			41.31	41.31	41.31	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			32.30	32.30	32.30	
Restricciones: R_m			18.33	18.33	18.33	
Total CUnmt Fuera de Punta			461.51	444.09	426.67	
Costo compra: $G_{m,i}$			163.09	163.09	163.09	
Cargo transporte STN: T_m			30.10	30.10	30.10	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			175.35	157.93	140.51	
Margen comercialización: $C_{V_{m,i}}$			41.31	41.31	41.31	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			31.00	31.00	31.00	
Restricciones: R_m			20.67	20.67	20.67	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	452.92	445.56	407.35	372.83	342.05	334.86
Oficial y Exentos	377.43	371.30	339.46	310.69	285.05	279.05
Costo						
CU CREG 158-2015			339.46			
Total CU	377.43	371.30	316.78	310.69	285.05	279.05
Costo compra: $G_{m,i}$	166.85	163.09	166.85	163.09	166.85	163.09
Cargo transporte STN: T_m	34.50	30.10	34.50	30.10	34.50	30.10
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	108.76	108.76	49.23	49.23	19.75	19.75
Margen comercialización: $C_{V_{m,i}}$	41.31	41.31	41.31	41.31	41.31	41.31
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	7.68	7.37	6.55	6.30	4.30	4.14
Restricciones: R_m	18.33	20.67	18.33	20.67	18.33	20.67
CU Monomio	372.90		312.29		280.62	

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 2017

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	206.21	198.49	190.63
	Rango > CS	453.75	436.41	419.08
Estrato 2.	Rango 0 - CS	257.76	248.11	238.28
	Rango > CS	453.75	436.41	419.08
Estrato 3.	Rango 0 - CS	385.69	370.95	356.22
	Rango > CS	453.75	436.41	419.08
Estrato 4.	Todo el consumo	453.75	436.41	419.08
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	544.50	523.70	502.90
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		544.50	523.70	502.90
ESPD*		499.12	480.05	460.99
Oficial y Exentos de Contribución		453.75	436.41	419.08
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		544.50	523.70	502.90
Sin contribución		453.75	436.41	419.08
Costo unitario:		CUV = $G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ Cuf = $Cf_{m,i}$		
CU total		453.75	436.41	419.08
Costo compra: $G_{m,i}$		160.83	160.83	160.83
Cargo transporte STN: T_m		24.48	24.48	24.48
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		173.17	155.84	138.50
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		39.62	39.62	39.62
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		29.97	29.97	29.97
Restricciones: R_m		25.67	25.67	25.67

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV) **Cfm,j (\$/factura) 5,811**

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	549.18	528.38	507.58		
	Fuera de Punta	542.82	522.02	501.22		
Oficial y Exentos	Punta	457.65	440.32	422.98		
	Fuera de Punta	452.35	435.02	417.69		
Costo unitario:		CUV = $G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ Cuf = $Cf_{m,i}$				
Total CUNmt Punta		457.65	440.32	422.98		
Costo compra: $G_{m,i}$		162.89	162.89	162.89		
Cargo transporte STN: T_m		27.07	27.07	27.07		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		173.17	155.84	138.50		
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		39.62	39.62	39.62		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		30.80	30.80	30.80		
Restricciones: R_m		24.10	24.10	24.10		
Total CUNmt Fuera de Punta		452.35	435.02	417.69		
Costo compra: $G_{m,i}$		159.98	159.98	159.98		
Cargo transporte STN: T_m		23.63	23.63	23.63		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		173.17	155.84	138.50		
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		39.62	39.62	39.62		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		29.66	29.66	29.66		
Restricciones: R_m		26.29	26.29	26.29		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		444.70	439.30	372.35	367.00	334.53 329.27
Oficial y Exentos		370.58	366.08	310.29	305.83	278.77 274.39
Costo						
Total CU		370.58	366.08	310.29	305.83	278.77 274.39
Costo compra: $G_{m,i}$		162.89	159.98	162.89	159.98	162.89 159.98
Cargo transporte STN: T_m		27.07	23.63	27.07	23.63	27.07 23.63
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		109.39	109.39	50.17	50.17	20.78 20.78
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		39.62	39.62	39.62	39.62	39.62 39.62
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		7.51	7.16	6.45	6.14	4.32 4.08
Restricciones: R_m		24.10	26.29	24.10	26.29	24.10 26.29
CU Monomio		367.26		307.00		275.54

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 2017 es 3.68%

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 - junio de 2017**

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	206.68	198.93	191.06
	Rango > CS	447.03	429.69	412.35
Estrato 2.	Rango 0 - CS	258.34	248.67	238.82
	Rango > CS	447.03	429.69	412.35
Estrato 3.	Rango 0 - CS	379.98	365.24	350.50
	Rango > CS	447.03	429.69	412.35
Estrato 4.	Todo el consumo	447.03	429.69	412.35
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	536.44	515.63	494.82
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		536.44	515.63	494.82
ESPD*		491.73	472.66	453.58
Oficial y Exentos de Contribución		447.03	429.69	412.35
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		536.44	515.63	494.82
Sin contribución		447.03	429.69	412.35
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,i}$				
CU total		447.03	429.69	412.35
Costo compra: $G_{m,i}$		158.27	158.27	158.27
Cargo transporte STN: T_m		21.26	21.26	21.26
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		173.42	156.08	138.74
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		40.48	40.48	40.48
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		29.01	29.01	29.01
Restricciones: R_m		24.58	24.58	24.58

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Cfm,j (\$/factura)

5,824

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y	Punta	540.90	520.09	499.28		
Comercial	Fuera de Punta	534.85	514.04	493.24		
Oficial y	Punta	450.75	433.41	416.07		
Exentos	Fuera de Punta	445.71	428.37	411.03		
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,i}$						
Total CUNmt Punta		450.75	433.41	416.07		
Costo compra: $G_{m,i}$		158.98	158.98	158.98		
Cargo transporte STN: T_m		23.61	23.61	23.61		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		173.42	156.08	138.74		
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		40.48	40.48	40.48		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		29.41	29.41	29.41		
Restricciones: R_m		24.84	24.84	24.84		
Total CUNmt Fuera de Punta		445.71	428.37	411.03		
Costo compra: $G_{m,i}$		157.97	157.97	157.97		
Cargo transporte STN: T_m		20.48	20.48	20.48		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		173.42	156.08	138.74		
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		40.48	40.48	40.48		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		28.88	28.88	28.88		
Restricciones: R_m		24.48	24.48	24.48		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		436.75	431.28	364.24	358.80	325.97 320.57
Oficial y Exentos		363.96	359.40	303.53	299.00	271.64 267.15
Costo						
Total CU		363.96	359.40	303.53	299.00	271.64 267.15
Costo compra: $G_{m,i}$		158.98	157.97	158.98	157.97	158.98 157.97
Cargo transporte STN: T_m		23.61	20.48	23.61	20.48	23.61 20.48
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		108.99	108.99	49.58	49.58	19.73 19.73
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		40.48	40.48	40.48	40.48	40.48 40.48
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		7.06	7.01	6.04	6.01	3.99 4.01
Restricciones: R_m		24.84	24.48	24.84	24.48	24.84 24.48
CU Monomio		360.60		300.19		268.32

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 - julio de 2017

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	206.92	199.17	191.28
	Rango > CS	468.82	451.49	434.16
Estrato 2.	Rango 0 - CS	258.64	248.96	239.10
	Rango > CS	468.82	451.49	434.16
Estrato 3.	Rango 0 - CS	398.49	383.77	369.04
	Rango > CS	468.82	451.49	434.16
Estrato 4.	Todo el consumo	468.82	451.49	434.16
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	562.58	541.79	520.99
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		562.58	541.79	520.99
ESPD*		515.70	496.64	477.58
Oficial y Exentos de Contribución		468.82	451.49	434.16
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		562.58	541.79	520.99
Sin contribución		468.82	451.49	434.16
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,i}$				
CU total		468.82	451.49	434.16
Costo compra: $G_{m,i}$		165.29	165.29	165.29
Cargo transporte STN: T_m		29.11	29.11	29.11
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		176.99	159.66	142.34
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		40.48	40.48	40.48
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		31.51	31.51	31.51
Restricciones: R_m		25.43	25.43	25.43

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Cfm,j (\$/factura)

5,831

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	568.19	547.40	526.61		
	Fuera de Punta	560.59	539.80	519.01		
Oficial y Exentos	Punta	473.49	456.17	438.84		
	Fuera de Punta	467.16	449.83	432.51		
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,i}$						
Total CUNmt Punta		473.49	456.17	438.84		
Costo compra: $G_{m,i}$		166.74	166.74	166.74		
Cargo transporte STN: T_m		32.56	32.56	32.56		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		176.99	159.66	142.34		
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		40.48	40.48	40.48		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		32.26	32.26	32.26		
Restricciones: R_m		24.47	24.47	24.47		
Total CUNmt Fuera de Punta		467.16	449.83	432.51		
Costo compra: $G_{m,i}$		164.68	164.68	164.68		
Cargo transporte STN: T_m		27.95	27.95	27.95		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		176.99	159.66	142.34		
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		40.48	40.48	40.48		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		31.24	31.24	31.24		
Restricciones: R_m		25.82	25.82	25.82		
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	456.20	449.56	383.18	376.59	347.77	341.27
Oficial y Exentos	380.17	374.64	319.32	313.82	289.81	284.39
Costo						
Total CU	380.17	374.64	319.32	313.82	289.81	284.39
Costo compra: $G_{m,i}$	166.74	164.68	166.74	164.68	166.74	164.68
Cargo transporte STN: T_m	32.56	27.95	32.56	27.95	32.56	27.95
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	108.09	108.09	48.36	48.36	21.08	21.08
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	40.48	40.48	40.48	40.48	40.48	40.48
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	7.83	7.62	6.72	6.54	4.48	4.38
Restricciones: R_m	24.47	25.82	24.47	25.82	24.47	25.82
CU Monomio	376.08		315.26		285.80	

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

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 - agosto de 2017

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	206.81	199.06	191.18
	Rango > CS	473.08	455.67	438.25
Estrato 2.	Rango 0 - CS	258.51	248.83	238.98
	Rango > CS	473.08	455.67	438.25
Estrato 3.	Rango 0 - CS	402.12	387.32	372.51
	Rango > CS	473.08	455.67	438.25
Estrato 4.	Todo el consumo	473.08	455.67	438.25
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	567.70	546.80	525.90
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		567.70	546.80	525.90
ESPD*		520.39	501.23	482.08
Oficial y Exentos de Contribución		473.08	455.67	438.25
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		567.70	546.80	525.90
Sin contribución		473.08	455.67	438.25
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,i}$				
CU total		473.08	455.67	438.25
Costo compra: $G_{m,i}$		163.50	163.50	163.50
Cargo transporte STN: T_m		32.91	32.91	32.91
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		176.61	159.20	141.78
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		40.56	40.56	40.56
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		31.75	31.75	31.75
Restricciones: R_m		27.75	27.75	27.75

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Cfm,j (\$/factura) 5,828

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	573.34	552.44	531.54		
	Fuera de Punta	565.73	544.83	523.94		
Oficial y Exentos	Punta	477.78	460.37	442.95		
	Fuera de Punta	471.44	454.03	436.61		
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,i}$						
Total CUnmt Punta		477.78	460.37	442.95		
Costo compra: $G_{m,i}$		165.04	165.04	165.04		
Cargo transporte STN: T_m		36.39	36.39	36.39		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		176.61	159.20	141.78		
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		40.56	40.56	40.56		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		32.73	32.73	32.73		
Restricciones: R_m		26.45	26.45	26.45		
Total CUnmt Fuera de Punta		471.44	454.03	436.61		
Costo compra: $G_{m,i}$		162.85	162.85	162.85		
Cargo transporte STN: T_m		31.77	31.77	31.77		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		176.61	159.20	141.78		
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		40.56	40.56	40.56		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		31.38	31.38	31.38		
Restricciones: R_m		28.27	28.27	28.27		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
						Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		461.99	455.44	389.03	382.53	352.12
Oficial y Exentos		384.99	379.53	324.19	318.78	293.43
Costo						
Total CU		384.99	379.53	324.19	318.78	293.43
Costo compra: $G_{m,i}$		165.04	162.85	165.04	162.85	165.04
Cargo transporte STN: T_m		36.39	31.77	36.39	31.77	36.39
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		108.53	108.53	48.86	48.86	20.36
Margen comercialización: $C_{v_{m,i}}$		40.56	40.56	40.56	40.56	40.56
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		8.01	7.55	6.89	6.47	4.63
Restricciones: R_m		26.45	28.27	26.45	28.27	26.45
CU Monomio		380.94		320.17		289.47

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.

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 - septiembre de 2017

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	207.10	199.34	191.44
	Rango > CS	462.25	444.81	427.37
Estrato 2.	Rango 0 - CS	258.87	249.17	239.30
	Rango > CS	462.25	444.81	427.37
Estrato 3.	Rango 0 - CS	392.92	378.09	363.26
	Rango > CS	462.25	444.81	427.37
Estrato 4.	Todo el consumo	462.25	444.81	427.37
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	554.71	533.77	512.84
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		554.71	533.77	512.84
ESPD*		508.48	489.29	470.10
Oficial y Exentos de Contribución		462.25	444.81	427.37
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		554.71	533.77	512.84
Sin contribución		462.25	444.81	427.37
Costo unitario:		CUv = $G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$		
CU total		462.25	444.81	427.37
Costo compra: $G_{m,i}$		164.92	164.92	164.92
Cargo transporte STN: T_m		26.37	26.37	26.37
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		174.29	156.85	139.40
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		40.83	40.83	40.83
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		30.95	30.95	30.95
Restricciones: R_m		24.90	24.90	24.90

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV) **Cfm,j (\$/factura) 5,836**

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	559.55	538.62	517.69		
	Fuera de Punta	553.00	532.07	511.13		
Oficial y Exentos	Punta	466.30	448.85	431.41		
	Fuera de Punta	460.83	443.39	425.94		
Costo unitario:		CUv = $G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$				
Total CUNmt Punta		466.30	448.85	431.41		
Costo compra: $G_{m,i}$		166.46	166.46	166.46		
Cargo transporte STN: T_m		29.24	29.24	29.24		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		174.29	156.85	139.40		
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		40.83	40.83	40.83		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		31.79	31.79	31.79		
Restricciones: R_m		23.69	23.69	23.69		
Total CUNmt Fuera de Punta		460.83	443.39	425.94		
Costo compra: $G_{m,i}$		164.27	164.27	164.27		
Cargo transporte STN: T_m		25.43	25.43	25.43		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		174.29	156.85	139.40		
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		40.83	40.83	40.83		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		30.64	30.64	30.64		
Restricciones: R_m		25.38	25.38	25.38		
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		453.68	448.05	380.71	375.13	341.92
Oficial y Exentos		378.07	373.38	317.26	312.61	284.93
Costo						
Total CU		378.07	373.38	317.26	312.61	284.93
Costo compra: $G_{m,i}$		166.46	164.27	166.46	164.27	166.46
Cargo transporte STN: T_m		29.24	25.43	29.24	25.43	29.24
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		110.07	110.07	50.36	50.36	20.22
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		40.83	40.83	40.83	40.83	40.83
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		7.78	7.40	6.69	6.34	4.50
Restricciones: R_m		23.69	25.38	23.69	25.38	23.69
CU Monomio		374.59		313.81		281.53

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 - octubre de 2017**

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	207.19	199.43	191.53
	Rango > CS	469.42	451.99	434.57
Estrato 2.	Rango 0 - CS	258.98	249.28	239.41
	Rango > CS	469.42	451.99	434.57
Estrato 3.	Rango 0 - CS	399.01	384.19	369.38
	Rango > CS	469.42	451.99	434.57
Estrato 4.	Todo el consumo	469.42	451.99	434.57
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	563.30	542.39	521.48
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		563.30	542.39	521.48
ESPD*		516.36	497.19	478.02
Oficial y Exentos de Contribución		469.42	451.99	434.57
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		563.30	542.39	521.48
Sin contribución		469.42	451.99	434.57
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$				
CU total		469.42	451.99	434.57
Costo compra: $G_{m,i}$		169.53	169.53	169.53
Cargo transporte STN: T_m		30.06	30.06	30.06
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		175.99	158.57	141.14
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		40.55	40.55	40.55
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		32.06	32.06	32.06
Restricciones: R_m		21.23	21.23	21.23

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Cfm,j (\$/factura)

5,838

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial			Nivel I - \$/kWh			
Industrial y Comercial	Punta		569.29	548.38	527.47	
	Fuera de Punta		561.18	540.27	519.36	
Oficial y Exentos	Punta		474.41	456.98	439.56	
	Fuera de Punta		467.65	450.23	432.80	
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + CV_{m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,j}$						
Total CUnmt Punta			474.41	456.98	439.56	
Costo compra: $G_{m,i}$			170.63	170.63	170.63	
Cargo transporte STN: T_m			33.49	33.49	33.49	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			175.99	158.57	141.14	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			40.55	40.55	40.55	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			32.99	32.99	32.99	
Restricciones: R_m			20.76	20.76	20.76	
Total CUnmt Fuera de Punta			467.65	450.23	432.80	
Costo compra: $G_{m,i}$			169.06	169.06	169.06	
Cargo transporte STN: T_m			28.92	28.92	28.92	
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$			175.99	158.57	141.14	
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$			40.55	40.55	40.55	
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$			31.71	31.71	31.71	
Restricciones: R_m			21.42	21.42	21.42	
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	460.39	453.25	386.60	379.51	348.63	341.63
Oficial y Exentos	383.66	377.71	322.17	316.26	290.53	284.69
Costo						
Total CU	383.66	377.71	322.17	316.26	290.53	284.69
Costo compra: $G_{m,i}$	170.63	169.06	170.63	169.06	170.63	169.06
Cargo transporte STN: T_m	33.49	28.92	33.49	28.92	33.49	28.92
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	110.25	110.25	49.90	49.90	20.55	20.55
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$	40.55	40.55	40.55	40.55	40.55	40.55
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	7.98	7.51	6.84	6.41	4.55	4.20
Restricciones: R_m	20.76	21.42	20.76	21.42	20.76	21.42
CU Monomio	379.26		317.80		286.21	

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 2017
Este aviso reemplaza la publicación del 15 de noviembre de 2017

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	207.19	199.43	191.53
	Rango > CS	469.42	451.99	434.57
Estrato 2.	Rango 0 - CS	258.98	249.28	239.41
	Rango > CS	469.42	451.99	434.57
Estrato 3.	Rango 0 - CS	399.01	384.19	369.38
	Rango > CS	469.42	451.99	434.57
Estrato 4.	Todo el consumo	469.42	451.99	434.57
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	563.30	542.39	521.48
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		563.30	542.39	521.48
ESPD*		516.36	497.19	478.02
Oficial y Exentos de Contribución		469.42	451.99	434.57
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		563.30	542.39	521.48
Sin contribución		469.42	451.99	434.57
Costo unitario:		CUv = $G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ Cuf = $C_{f_{m,j}}$		
CU total		469.42	451.99	434.57
Costo compra: $G_{m,i}$		169.53	169.53	169.53
Cargo transporte STN: T_m		30.06	30.06	30.06
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		175.99	158.57	141.14
Margen comercialización: $C_{v_{m,i,j}}$		40.55	40.55	40.55
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		32.06	32.06	32.06
Restricciones: R_m		21.23	21.23	21.23

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Cfm,j (\$/factura) 5,838

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	572.06	551.09	530.12		
	Fuera de Punta	561.18	540.27	519.36		
Oficial y Exentos	Punta	476.71	459.24	441.77		
	Fuera de Punta	467.65	450.23	432.80		
Costo unitario:		CUv = $G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v_{m,i}} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ Cuf = $C_{f_{m,j}}$				
Total CUNmt Punta		476.71	459.24	441.77		
Costo compra: $G_{m,i}$		171.47	171.47	171.47		
Cargo transporte STN: T_m		33.97	33.97	33.97		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		178.05	160.57	143.10		
Margen comercialización: $C_{v_{m,i,j}}$		40.42	40.42	40.42		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		33.38	33.38	33.38		
Restricciones: R_m		19.44	19.44	19.44		
Total CUNmt Fuera de Punta		467.65	450.23	432.80		
Costo compra: $G_{m,i}$		169.06	169.06	169.06		
Cargo transporte STN: T_m		28.92	28.92	28.92		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		175.99	158.57	141.14		
Margen comercialización: $C_{v_{m,i,j}}$		40.55	40.55	40.55		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		31.71	31.71	31.71		
Restricciones: R_m		21.42	21.42	21.42		
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial	457.95	451.95	384.74	378.79	347.97	342.10
Oficial y Exentos	381.63	376.63	320.62	315.66	289.98	285.09
Costo						
Total CU	381.63	376.63	320.62	315.66	289.98	285.09
Costo compra: $G_{m,i}$	171.47	169.85	171.47	169.85	171.47	169.85
Cargo transporte STN: T_m	33.97	29.27	33.97	29.27	33.97	29.27
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$	108.16	108.16	48.31	48.31	19.97	19.97
Margen comercialización: $C_{v_{m,i,j}}$	40.42	40.42	40.42	40.42	40.42	40.42
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$	8.17	7.82	7.02	6.71	4.72	4.47
Restricciones: R_m	19.44	21.10	19.44	21.10	19.44	21.10
CU Monomio	377.90		316.92		286.33	

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 - diciembre de 2017

Información Monomía				
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente
Tarifa Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Estrato 1.	Rango 0 - CS	207.56	199.79	191.87
	Rango > CS	470.60	452.96	435.32
Estrato 2.	Rango 0 - CS	259.45	249.73	239.84
	Rango > CS	470.60	452.96	435.32
Estrato 3.	Rango 0 - CS	400.01	385.01	370.02
	Rango > CS	470.60	452.96	435.32
Estrato 4.	Todo el consumo	470.60	452.96	435.32
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	564.72	543.55	522.38
Tarifa No Residencial		Nivel I - \$/kWh		
Industrial y Comercial		564.72	543.55	522.38
ESPD*		517.66	498.25	478.85
Oficial y Exentos de Contribución		470.60	452.96	435.32
Tarifa Áreas Comunes		Nivel I - \$/kWh		
Con contribución		564.72	543.55	522.38
Sin contribución		470.60	452.96	435.32
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v,m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,i}$				
CU total		470.60	452.96	435.32
Costo compra: $G_{m,i}$		168.00	168.00	168.00
Cargo transporte STN: T_m		29.69	29.69	29.69
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		176.09	158.45	140.81
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		40.91	40.91	40.91
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		31.62	31.62	31.62
Restricciones: R_m		24.29	24.29	24.29

B.T.: Baja Tensión (Nivel 1, < 1 kV)

Cfm,j (\$/factura)

5,850

Información Horaria						
Tarifa Horaria No Residencial		Nivel I - \$/kWh				
Industrial y Comercial	Punta	569.32	548.16	526.99		
	Fuera de Punta	563.16	541.99	520.82		
Oficial y Exentos	Punta	474.44	456.80	439.16		
	Fuera de Punta	469.30	451.66	434.02		
Costo unitario: $CU_v = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + C_{v,m,i} + PR_{n,m,i} + R_{m,i}$ $CU_f = Cf_{m,i}$						
Total CUnmt Punta		474.44	456.80	439.16		
Costo compra: $G_{m,i}$		169.30	169.30	169.30		
Cargo transporte STN: T_m		33.10	33.10	33.10		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		176.09	158.45	140.81		
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		40.91	40.91	40.91		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		32.44	32.44	32.44		
Restricciones: R_m		22.59	22.59	22.59		
Total CUnmt Fuera de Punta		469.30	451.66	434.02		
Costo compra: $G_{m,i}$		167.45	167.45	167.45		
Cargo transporte STN: T_m		28.56	28.56	28.56		
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		176.09	158.45	140.81		
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		40.91	40.91	40.91		
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		31.31	31.31	31.31		
Restricciones: R_m		24.98	24.98	24.98		
		Nivel II		Nivel III		Nivel IV
		Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta
Tarifa						
Industrial y Comercial		457.02	451.82	384.93	379.78	349.33
Oficial y Exentos		380.85	376.52	320.78	316.48	291.11
Costo						
Total CU		380.85	376.52	320.78	316.48	291.11
Costo compra: $G_{m,i}$		169.30	167.45	169.30	167.45	169.30
Cargo transporte STN: T_m		33.10	28.56	33.10	28.56	33.10
Cargo transporte SDL: $D_{n,m}$		107.25	107.25	48.30	48.30	20.90
Margen comercialización: $CV_{m,i,j}$		40.91	40.91	40.91	40.91	40.91
Costo G, T, pérdidas: $PR_{n,m}$		7.70	7.37	6.57	6.28	4.31
Restricciones: R_m		22.59	24.98	22.59	24.98	22.59
CU Monomio		377.60		317.56		287.94

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.