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

## Tarifas y Costo de Energía Eléctrica - Mercado Regulado - diciembre de 2015

Información Monomia								
Activos B.T. / Conectados a nivel II		Propiedad EPM	Compartido	Propiedad Cliente				
Tarifa Residencial			Nivel I - \$/kWh					
Estrato 1.	Rango 0 - CS	177.53	170.49	164.10				
	Rango > CS	435.94	419.62	403.00				
Estrato 2.	Rango 0 - CS	221.91	213.12	205.12				
	Rango > CS	435.94	419.62	403.00				
Estrato 3.	Rango 0 - CS	370.55	356.67	342.55				
	Rango > CS	435.94	419.62	403.00				
Estrato 4.	Todo el consumo	435.94	419.62	403.00				
Estrato 5 y 6.	Todo el consumo	523.13	503.54	483.60				
Tarifa No Residencial			Nivel I - \$/kWh					
Industrial y Comercial		523.13	503.54	483.60				
ESPD*		479.54	461.58	443.30				
Oficial y Exentos de Contribución		435.94	419.62	403.00				
Tarifa Áreas Comunes			Nivel I - \$/kWh					
Con contribución		523.13	503.54	483.60				
Sin contribución		435.94	419.62	403.00				
Costo unitario:	$CUv = G_{m,i} + T_m + D_{n,m} + Cv$	$m,i$ + $PR_{n,m,i}$ + $R_{m,i}$	$m,i+R_{m,i}$ $CUf = Cf_m$					
CU CREG 158-2015		435.94	419.62	403.00				
CU total		428.11	411.35	394.60				
Costo compra: Gm,i		161.84		161.84				
Cargo transporte STN: Tm		25.23		25.23				
Cargo transporte SDL: Dn,m		160.28		126.76				
Margen comercialización: CVm,i		48.43		48.43				
Costo G, T, pérdidas: PRn,m		29.50		29.50				
Restricciones: Rm		2.84	2.84	2.84				

	Info	ormación F	loraria			
Tarifa Horaria No Residencial	Nivel I - \$/kWh					
Industrial y	Punta			517.50	499.40	478.44
Comercial	Fuera de Pu	ınta		533.37	505.55	487.71
Oficial y	Punta			431.25	416.16	398.70
Exentos	Fuera de Pu	ınta		444.47	421.29	406.43
Costo unitario:	CUv = G <sub>m i</sub>	+T_m+D_n_+	Cv <sub>m,i</sub> +PR <sub>n,n</sub>	, ;+R, , ;	CUf = Cf <sub>m</sub>	
CU CREG 158-2015	431.25	416.16	398.70			
Total CUnmt Punta				426.91	410.16	393.40
Costo compra: Gm,i				156.98	156.98	156.98
Cargo transporte STN: Tm				28.39	28.39	28.39
Cargo transporte SDL: Dn,m				160.28	143.52	126.76
Margen comercialización: CVm,i				48.43	48.43	48.43
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				29.50	29.50	29.50
Restricciones: Rm				3.34	3.34	3.34
CU CREG 158-2015				444.47	421.29	406.43
Total CUnmt Fuera de Punta				428.99	412.24	395.48
Costo compra: Gm,i				163.95	163.95	163.95
Cargo transporte STN: Tm				24.16	24.16	24.16
Cargo transporte SDL: Dn,m				160.28	143.52	126.76
Margen comercialización: CVm,i				48.43	48.43	48.43
Costo G, T, pérdidas: PRn,m				29.54	29.54	29.54
Restricciones: Rm				2.64	2.64	2.64
	Nivel II		Nivel III		Nivel IV	
	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta	Punta	Fuera de Punta
Tarifa	<u> </u>	i unta		1 unta		1 unta
Industrial y Comercial	416.71	422.70	350.46	353.64	311.82	313.97
Oficial y Exentos	347.26	352.25	292.05	294.70	259.85	261.64
Costo		J				
CU CREG 158-2015	347.26	352.25	292.05	294.70		
Total CU	343.16	344.99	287.26	289.07	259.85	261.64
Costo compra: Gm,i	156.98	163.95	156.98	163.95	156.98	163.95
Cargo transporte STN: Tm	28.39	24.16	28.39	24.16	28.39	24.16
Cargo transporte SDL: Dn,m	99.14	99.14	44.27	44.27	18.93	18.93
Margen comercialización: CVm,i	48.43	48.43	48.43	48.43	48.43	48.43
Costo G, T, pérdidas: PRn,m	6.88	6.66	5.85	5.62	3.78	3.53
Restricciones: Rm	3.34	2.64	3.34	2.64	3.34	2.64
CU CREG 158-2015	356	.46				
CU Monomio	344.21		288.30		260.88	

Tarifa Monomia Horaria -Franjas Aplicadas:

Horas de punta: 9 a.m. - 12 m; 6 p.m - 9 p.m.

Horas fuera de punta: 12 p.m - 9 a.m.; 12 m - 6 p.m y 9 p.m - 12 p.m.

Consumo Subsidiado

Rango subsidiado nar (0-130 kWh) (0-173 kWh)