



EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A. E.S.P.

TARIFAS PARA JUNIO 2014

EMPRESA DE ENERGIA DE PEREIRA S.A. E.S.P. Se permite publicar las tarifas vigentes utilizando la metodología de la Resoluciones CREG 055/97 (Costo base de comercialización EEP), 079/97 (Opción tarifaria), 119/07(Fórmula tarifaria), 097/08 (Metodología de Distribución), 058/08 (Áreas de Distribución), 186/10 (% Subsidios Estratos 1 y 2) y 151/12 (Cargos por uso SDL EEP). Conforme a lo establecido en la Resolución CREG 024 de 2012 se actualizó el porcentaje reconocido de AOM sobre los cargos de distribución a 3.54% a partir de Mayo 01 de 2014.

TARIFAS ENERGIA NO - RESIDENCIAL PARA PEREIRA			
Res No. 151/2012 - Cargo por Uso y Opciones Tarifarias			
Resolucion CREG No.097/2008			
CONCEPTO	Nivel I EEP (0%)	Nivel I Compartida (50%)	Nivel I Particular (100%)
	Monomia	Monomia	Monomia
DISTRIBUCION SECUNDARIA NIVEL I			
INDUSTRIAL	440.57	422.30	404.03
COMERCIAL	440.57	422.30	404.03
OFICIAL	367.14	351.92	336.69
ESPECIAL	367.14	351.92	336.69
PROVISIONAL	440.57	422.30	404.03
DISTRIBUCION PRIMARIA NIVEL II			
INDUSTRIAL		351.96	
COMERCIAL		351.96	
OFICIAL		293.30	
ESPECIAL		293.30	
PROVISIONAL		351.96	
SUBTRANSMISION NIVEL III			
INDUSTRIAL		286.10	
COMERCIAL		286.10	
OFICIAL		238.42	
ESPECIAL		238.42	
PROVISIONAL		286.10	

TARIFAS ENERGIAS RESIDENCIALES MONOMIAS - PEREIRA
Resolución CREG No. 097/2008
Res No. 058/08- 151/2012 - Cargo por Uso y Opciones Tarifarias

ESTRATO	RANGOS DE CONSUMO					
	Nivel I EEP (0%)		Nivel I Compartida (50%)		Nivel I Particular (100%)	
	0-130 kwh	> a 130 kwh	0-130 kwh	> a 130 kwh	0-130 kwh	> a 130 kwh
1 (Bajo-Bajo)	155.75	367.14	149.29	351.92	142.84	336.69
2 (Bajo)	194.69	367.14	186.62	351.92	178.54	336.69
3 (Medio - Bajo)	312.07	367.14	299.13	351.92	286.19	336.69
4 (Medio)	Todo Consumo	367.14	Todo Consumo	351.92	Todo Consumo	336.69
5 (Medio Alto)	Todo Consumo	440.57	Todo Consumo	422.30	Todo Consumo	404.03
6 (Alto)	Todo Consumo	440.57	Todo Consumo	422.30	Todo Consumo	404.03

Componentes del Costo Unitario de Prestación del Servicio - Pereira								
Nivel de Tensión	Gm	Tm	Dnm	Cv	PRnm	Rm	CUv	CUf
	Costo Compra de Energia [\$kWh]	Costo por Uso del STN [\$kWh]	Costo de Distribución [\$kWh]	Costo de Comercialización [\$kWh]	Costo de pérdidas [\$kWh]	Costo de Restricciones [\$kWh]	Costo Unitario de Prestación del Servicio - Variable [\$kWh]	Costo Unitario de Prestación del Servicio - Fijo [\$/Factura]
I Particular (100%) Nivel III	\$ 144.30	\$ 20.97	\$ 119.95	\$ 19.56	\$ 26.53	\$ 5.38	\$ 336.69	\$ 0.0
I Particular (100%)	\$ 144.30	\$ 20.97	\$ 119.95	\$ 19.56	\$ 26.53	\$ 5.38	\$ 336.69	\$ 0.0
I Compartida (50%)	\$ 144.30	\$ 20.97	\$ 135.18	\$ 19.56	\$ 26.53	\$ 5.38	\$ 351.92	\$ 0.0
I EEP (0%)	\$ 144.30	\$ 20.97	\$ 150.40	\$ 19.56	\$ 26.53	\$ 5.38	\$ 367.14	\$ 0.0
Nivel II	\$ 144.30	\$ 20.97	\$ 95.86	\$ 19.56	\$ 7.23	\$ 5.38	\$ 293.30	\$ 0.00
Nivel III	\$ 144.30	\$ 20.97	\$ 42.32	\$ 19.56	\$ 5.89	\$ 5.38	\$ 238.42	\$ 0.00
Nivel IV	\$ 144.30	\$ 20.97	\$ 16.72	\$ 19.56	\$ 3.36	\$ 5.38	\$ 210.28	\$ 0.00

Componentes del Costo Unitario de Prestación del Servicio - Mercado Caldas (Dosquebradas, Manizales, Chinchina, La Virgina y Santa Rosa)

Nivel de Tensión	Gm	Tm	Dnm	Cv	PRnm	Rm	CUv	CUf
I Particular (100%)	\$ 144.12	\$ 20.97	\$ 108.81	\$ 2.21	\$ 26.50	\$ 5.38	\$ 307.99	\$ 0.00
I Compartida (50%)	\$ 144.12	\$ 20.97	\$ 129.61	\$ 2.21	\$ 26.50	\$ 5.38	\$ 328.79	\$ 0.00
I OR (0%)	\$ 144.12	\$ 20.97	\$ 150.40	\$ 2.21	\$ 26.50	\$ 5.38	\$ 349.58	\$ 0.00
Nivel II	\$ 144.12	\$ 20.97	\$ 95.86	\$ 2.21	\$ 8.90	\$ 5.38	\$ 277.43	\$ 0.00
Nivel III	\$ 144.12	\$ 20.97	\$ 42.32	\$ 2.21	\$ 5.71	\$ 5.38	\$ 220.70	\$ 0.00

CUv Con Contribución Mercado Caldas - (Residencial Estrato 5 y 6 - Industrial - Comercial - Provisional)	
Nivel de Tensión	Monomia
I Particular (100%)	\$ 369.59
I Compartida (50%)	\$ 394.54
I OR (0%)	\$ 419.49
Nivel II	\$ 332.92
Nivel III	\$ 264.84

