



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

TARIFAS PARA junio 2015

EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. E.S.P. Se permite publicar las tarifas vigentes utilizando la metodología de las 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), 151/12 y 012/15 (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 3.47% a partir de Mayo 01 de 2015.

TARIFAS ENERGÍA NO - RESIDENCIAL PARA PEREIRA			
Res No. 151/2012 - Cargo por Uso y Opciones Tarifarias			
Resolución CREG No.097/2008			
CONCEPTO	Nivel I EEP (0%)	Nivel I Compartida (50%)	Nivel I Particular (100%)
	Monomía	Monomía	Monomía
DISTRIBUCIÓN SECUNDARIA NIVEL I			
INDUSTRIAL	504.73	485.78	466.83
COMERCIAL	504.73	485.78	466.83
OFICIAL	420.61	404.82	389.03
ESPECIAL	420.61	404.82	389.03
PROVISIONAL	504.73	485.78	466.83
DISTRIBUCIÓN PRIMARIA NIVEL II			
INDUSTRIAL		406.15	
COMERCIAL		406.15	
OFICIAL		338.46	
ESPECIAL		338.46	
PROVISIONAL		406.15	
SUBTRANSMISIÓN NIVEL III			
INDUSTRIAL		337.96	
COMERCIAL		337.96	
OFICIAL		281.64	
ESPECIAL		281.64	
PROVISIONAL		337.96	

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)	168.24	420.61	161.93	404.82	155.61	389.03
2 (Bajo)	210.30	420.61	202.41	404.82	194.51	389.03
3 (Medio - Bajo)	357.52	420.61	344.10	404.82	330.67	389.03
4 (Medio)	Todo Consumo	420.61	Todo Consumo	404.82	Todo Consumo	389.03
5 (Medio Alto)	Todo Consumo	504.73	Todo Consumo	485.78	Todo Consumo	466.83
6 (Alto)	Todo Consumo	504.73	Todo Consumo	485.78	Todo Consumo	466.83

Componentes del Costo Unitario de Prestación del Servicio - Pereira								
Nivel de Tensión	Gm	Tm	Dnm	Cv	PRnm	Rm	CUv	CUf
	Costo Compra de Energía [\$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	\$ 182.56	\$ 23.02	\$ 125.93	\$ 19.85	\$ 33.28	\$ 4.39	\$ 389.03	\$ 0.0
I Particular (100%)	\$ 182.56	\$ 23.02	\$ 125.93	\$ 19.85	\$ 33.28	\$ 4.39	\$ 389.03	\$ 0.0
I Compartida (50%)	\$ 182.56	\$ 23.02	\$ 141.72	\$ 19.85	\$ 33.28	\$ 4.39	\$ 404.82	\$ 0.0
I EEP (0%)	\$ 182.56	\$ 23.02	\$ 157.51	\$ 19.85	\$ 33.28	\$ 4.39	\$ 420.61	\$ 0.0
Nivel II	\$ 182.56	\$ 23.02	\$ 99.42	\$ 19.85	\$ 9.22	\$ 4.39	\$ 338.46	\$ 0.00
Nivel III	\$ 182.56	\$ 23.02	\$ 44.27	\$ 19.85	\$ 7.55	\$ 4.39	\$ 281.64	\$ 0.00
Nivel IV	\$ 182.56	\$ 23.02	\$ 17.26	\$ 19.85	\$ 4.40	\$ 4.39	\$ 251.47	\$ 0.00

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

Nivel de Tensión	Gm	Tm	Dnm	Cv	PRnm	Rm	CUv	CUf
I Particular (100%)	\$ 182.11	\$ 23.02	\$ 114.37	\$ 2.27	\$ 33.21	\$ 4.39	\$ 359.37	\$ 0.00
I Compartida (50%)	\$ 182.11	\$ 23.02	\$ 135.94	\$ 2.27	\$ 33.21	\$ 4.39	\$ 380.93	\$ 0.00
I OR (0%)	\$ 182.11	\$ 23.02	\$ 157.51	\$ 2.27	\$ 33.21	\$ 4.39	\$ 402.50	\$ 0.00
Nivel II	\$ 182.11	\$ 23.02	\$ 99.42	\$ 2.27	\$ 11.28	\$ 4.39	\$ 322.49	\$ 0.00
Nivel III	\$ 182.11	\$ 23.02	\$ 44.27	\$ 2.27	\$ 7.32	\$ 4.39	\$ 263.36	\$ 0.00

CUv Con Contribución Mercado Caldas - (Residencial Estrato 5 y 6 - Industrial - Comercial - Provisional)		
Nivel de Tensión	Monomía	
I Particular (100%)	\$ 431.24	
I Compartida (50%)	\$ 457.12	
I OR (0%)	\$ 483.00	
Nivel II	\$ 386.98	
Nivel III	\$ 316.04	

