



EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP.

TARIFAS PARA diciembre 2017

EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP. Se permite publicar las tarifas vigentes utilizando la metodología de las Resoluciones CREG 180/14 , 191/14 y 124/15 (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 3.41% a partir de Mayo 01 de 2017.

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	610.94	589.78	568.62
COMERCIAL	610.94	589.78	568.62
OFICIAL	509.12	491.49	473.85
ESPECIAL	509.12	491.49	473.85
PROVISIONAL	610.94	589.78	568.62
DISTRIBUCIÓN PRIMARIA NIVEL II			
INDUSTRIAL		498.37	
COMERCIAL		498.37	
OFICIAL		415.31	
ESPECIAL		415.31	
PROVISIONAL		498.37	
SUBTRANSMISIÓN NIVEL III			
INDUSTRIAL		425.56	
COMERCIAL		425.56	
OFICIAL		354.63	
ESPECIAL		354.63	
PROVISIONAL		425.56	

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)	209.49	509.12	202.23	491.49	194.98	473.85
2 (Bajo)	261.86	509.12	252.79	491.49	243.72	473.85
3 (Medio - Bajo)	432.75	509.12	417.76	491.49	402.77	473.85
4 (Medio)	Todo Consumo	509.12	Todo Consumo	491.49	Todo Consumo	473.85
5 (Medio Alto)	Todo Consumo	610.94	Todo Consumo	589.78	Todo Consumo	568.62
6 (Alto)	Todo Consumo	610.94	Todo Consumo	589.78	Todo Consumo	568.62

Cfm \$ 9,073.11 (\$/factura) En cumplimiento del artículo 24 Resolución CREG 180 de 2014 y 124 de 2015

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	\$ 183.65	\$ 29.69	\$ 140.82	\$ 61.17	\$ 34.54	\$ 23.99	\$ 473.85	\$ 0.0
I Particular (100%)	\$ 183.65	\$ 29.69	\$ 140.82	\$ 61.17	\$ 34.54	\$ 23.99	\$ 473.85	\$ 0.0
I Compartida (50%)	\$ 183.65	\$ 29.69	\$ 158.46	\$ 61.17	\$ 34.54	\$ 23.99	\$ 491.49	\$ 0.0
I EEP (0%)	\$ 183.65	\$ 29.69	\$ 176.09	\$ 61.17	\$ 34.54	\$ 23.99	\$ 509.12	\$ 0.0
Nivel II	\$ 183.65	\$ 29.69	\$ 107.25	\$ 61.17	\$ 9.57	\$ 23.99	\$ 415.31	\$ 0.00
Nivel III	\$ 183.65	\$ 29.69	\$ 48.30	\$ 61.17	\$ 7.84	\$ 23.99	\$ 354.63	\$ 0.00
Nivel IV	\$ 183.65	\$ 29.69	\$ 20.90	\$ 61.17	\$ 4.56	\$ 23.99	\$ 323.95	\$ 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%)	\$ 184.80	\$ 29.69	\$ 127.92	\$ 15.35	\$ 34.73	\$ 23.99	\$ 416.47	\$ 0.00
I Compartida (50%)	\$ 184.80	\$ 29.69	\$ 152.00	\$ 15.35	\$ 34.73	\$ 23.99	\$ 440.56	\$ 0.00
I OR (0%)	\$ 184.80	\$ 29.69	\$ 176.09	\$ 15.35	\$ 34.73	\$ 23.99	\$ 464.64	\$ 0.00
Nivel II	\$ 184.80	\$ 29.69	\$ 107.25	\$ 15.35	\$ 11.80	\$ 23.99	\$ 372.87	\$ 0.00
Nivel III	\$ 184.80	\$ 29.69	\$ 48.30	\$ 15.35	\$ 7.65	\$ 23.99	\$ 309.78	\$ 0.00
CUv Con Contribución Mercado Caldas - (Residencial Estrato 5 y 6 - Industrial - Comercial - Provisional)								
Nivel de Tensión						Monomía		
I Particular (100%)						\$ 499.77		
I Compartida (50%)						\$ 528.67		
I OR (0%)						\$ 557.57		
Nivel II						\$ 447.45		
Nivel III						\$ 371.74		

Cfm \$ 8,816.78 (\$/factura) En cumplimiento del artículo 24 Resolución CREG 180 de 2014 y 127 de 2016

