



EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP.
TARIFAS PARA NOVIEMBRE 2021

EMPRESA DE ENERGÍA DE PEREIRA S.A. ESP. Se permite publicar las tarifas vigentes utilizando la metodología de las Resoluciones CREG 180 de 2014, 191 de 2014 y 124 de 2015 (Costo base de comercialización EEP), 012 de 2020 (Opción tarifaria), 119 de 2007 (Fórmula tarifaria), 015 de 2018 (Metodología de Distribución), 178 de 2019 (Cargo de Distribución), 058 de 2008 (Áreas de Distribución), 003 de 2021 (% Subsidios Estratos 1 y 2).

TARIFAS ENERGÍA NO - RESIDENCIAL PARA PEREIRA			
Res No. 178 de 2019 - Cargos de Distribución			
Resolución CREG No.015 de 2018			
CONCEPTO	Nivel 1 Propiedad OR	Nivel 1 Propiedad Compartida	Nivel 1 Propiedad Usuario
	Monomía	Monomía	Monomía
DISTRIBUCIÓN SECUNDARIA NIVEL 1			
INDUSTRIAL	812.57	787.51	762.46
COMERCIAL	812.57	787.51	762.46
OFICIAL	677.14	656.26	635.38
ESPECIAL	677.14	656.26	635.38
PROVISIONAL	812.57	787.51	762.46
DISTRIBUCIÓN PRIMARIA NIVEL 2			
INDUSTRIAL	677.84		
COMERCIAL	677.84		
OFICIAL	564.87		
ESPECIAL	564.87		
PROVISIONAL	677.84		
SUBTRANSMISIÓN NIVEL 3			
INDUSTRIAL	582.22		
COMERCIAL	582.22		
OFICIAL	485.19		
ESPECIAL	485.19		
PROVISIONAL	582.22		

TARIFAS ENERGIAS RESIDENCIALES MONOMIAS - PEREIRA
Resolución CREG No. 119 de 2007 Fórmula Tarifaria
Res No. 015 de 2018 - 178 de 2019 Metodología de Distribución - Cargo de Distribución

ESTRATO	RANGOS DE CONSUMO					
	Nivel 1 Propiedad OR		Nivel 1 Propiedad Compartida		Nivel 1 Propiedad Usuario	
	0-130 kwh	> a 130 kwh	0-130 kwh	> a 130 kwh	0-130 kwh	> a 130 kwh
1 (Bajo-Bajo)	270.86	677.14	262.50	656.26	254.15	635.38
2 (Bajo)	338.57	677.14	328.13	656.26	317.69	635.38
3 (Medio - Bajo)	575.57	677.14	557.82	656.26	540.07	635.38
4 (Medio)	Todo Consumo	677.14	Todo Consumo	656.26	Todo Consumo	635.38
5 (Medio Alto)	Todo Consumo	812.57	Todo Consumo	787.51	Todo Consumo	762.46
6 (Alto)	Todo Consumo	812.57	Todo Consumo	787.51	Todo Consumo	762.46

Cfm \$ 10,118.90 (\$/factura) En cumplimiento del artículo 24 Resolución CREG 180 de 2014 y 124 de 2015

Componentes del Costo Unitario de Prestación del Servicio - Pereira									
Nivel de Tensión	Gm	Tm	Dnm	Cv	PRnm	Rm	CUv	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]	OPC TARIFARIA Costo Unitario de Prestación del Servicio - Variable [\$/kWh] Res CREG 058 de 2020 APLICADO	Costo Unitario de Prestación del Servicio - Fijo [\$/Factura]
Nivel 1 Propiedad Usuario	\$ 238.80	\$ 37.31	\$ 199.48	\$ 75.47	\$ 44.44	\$ 39.89	\$ 635.38	No Aplica	\$ 0.00
Nivel 1 Propiedad Compartida	\$ 238.80	\$ 37.31	\$ 220.35	\$ 75.47	\$ 44.44	\$ 39.89	\$ 656.26	No Aplica	\$ 0.00
Nivel 1 Propiedad OR	\$ 238.80	\$ 37.31	\$ 241.23	\$ 75.47	\$ 44.44	\$ 39.89	\$ 677.14	No Aplica	\$ 0.00
Nivel 2	\$ 238.80	\$ 37.31	\$ 154.25	\$ 75.47	\$ 19.16	\$ 39.89	\$ 564.87	No Aplica	\$ 0.00
Nivel 3	\$ 238.80	\$ 37.31	\$ 67.67	\$ 75.47	\$ 16.91	\$ 39.89	\$ 476.03	\$ 485.19	\$ 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	CUv	CUf
Nivel 1 Propiedad Usuario	\$ 239.23	\$ 37.31	\$ 180.84	\$ 19.50	\$ 46.06	\$ 39.89	\$ 562.82	No Aplica	\$ 0.00
Nivel 1 Propiedad Compartida	\$ 239.23	\$ 37.31	\$ 211.04	\$ 19.50	\$ 46.06	\$ 39.89	\$ 593.02	No Aplica	\$ 0.00
Nivel 1 Propiedad OR	\$ 239.23	\$ 37.31	\$ 241.23	\$ 19.50	\$ 46.06	\$ 39.89	\$ 623.22	No Aplica	\$ 0.00
Nivel 2	\$ 239.23	\$ 37.31	\$ 154.25	\$ 19.50	\$ 21.26	\$ 39.89	\$ 511.43	\$ 517.87	\$ 0.00
Nivel 3	\$ 239.23	\$ 37.31	\$ 67.67	\$ 19.50	\$ 15.91	\$ 39.89	\$ 419.49	No Aplica	\$ 0.00

CUv Con Contribución Mercado Caldas - (Residencial Estrato 5 y 6 - Industrial - Comercial - Provisional)

Nivel de Tensión	Monomía
Nivel 1 Propiedad Usuario	\$ 675.39
Nivel 1 Propiedad Compartida	\$ 711.62
Nivel 1 Propiedad OR	\$ 747.86
Nivel 2	\$ 621.44
Nivel 3	\$ 503.39

Cfm \$ 8,700.58 (\$/factura) En cumplimiento del artículo 24 Resolución CREG 180 de 2014 y 127 de 2016

