

RESOLUCIÓN CNEE-3-2024
Guatemala, 16 de enero de 2024
LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

CONSIDERANDO:

Que la Ley General de Electricidad, en el artículo 4 establece que, entre otras, es función de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, definir las tarifas de distribución sujetas a regulación; asimismo el artículo 76, de la citada Ley señala que: "...Estas tarifas deberán reflejar en forma estricta el costo económico de adquirir y distribuir la energía eléctrica."

CONSIDERANDO:

Que el Reglamento de la Ley General de Electricidad, en el artículo 87 establece: "Cada tres (3) meses se calculará la diferencia entre el precio medio de compra de potencia y energía y el precio medio correspondiente calculado inicialmente para ser trasladado a tarifas de distribución (...) la Comisión determinará la diferencia trimestral correspondiente, la que se dividirá entre la proyección de la demanda de energía del Distribuidor para los próximos tres meses, obteniendo así el valor de ajuste que será aplicado al precio de la energía del trimestre correspondiente..."

CONSIDERANDO:

Que derivado de la información regulatoria con la que cuenta esta Comisión, y de conformidad con el procedimiento y metodología establecida en el marco legal vigente, la Gerencia de Tarifas emitió el dictamen técnico de soporte, por medio del cual determinó el cálculo del ajuste trimestral que le corresponde aplicar a la **Empresa Eléctrica Municipal de Jalapa** (a quien en lo sucesivo y para efectos de la presente resolución podrá denominarsele indistintamente la Distribuidora) estableciéndose la procedencia legal de dicho cálculo, por medio del dictamen jurídico correspondiente.

POR TANTO:

La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con base en lo considerado y con fundamento en los artículos 2, 4, 6, 61, 71 y 76 de la Ley General de Electricidad; 86, 87, 89, 92, 93 y 115 del Reglamento de la Ley General de Electricidad.

RESUELVE:

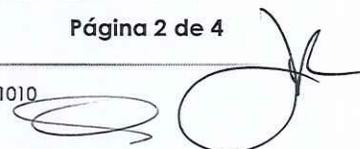
- I. Aprobar para la **Empresa Eléctrica Municipal de Jalapa**, la aplicación en la facturación mensual de sus usuarios de la **Tarifa No Social** del servicio de distribución final de energía eléctrica, lo siguiente:
 - I.I. El Monto a Recuperar resultante es de Q.434,880.52, a favor de los Usuarios; mismo que la Distribuidora deberá devolver a través de aplicar, en la facturación del **1 de febrero al 30 de abril de 2024**, el Ajuste Trimestral equivalente a -0.060572



Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 7,179,604 kWh.

I.II. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del **1 de febrero al 30 de abril de 2024** son los siguientes:

Baja Tensión Simple - BTS -	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	16.972423
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.376437
Baja Tensión Simple Autoprodutores - BTSA -	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	20.3669080
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.3239090
Baja Tensión con Demanda en Punta - BTDP -	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	325.304778
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.882920
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	62.633399
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	64.451691
Baja Tensión con Demanda Fuera de Punta - BTDFP -	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	325.304778
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.882920
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	34.688982
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	40.252722
Baja Tensión con Demanda Autoprodutores - BTDA -	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	387.935552
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.882920
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	45.539353
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	46.276167
Baja Tensión Horaria - BTH -	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	325.304778
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	0.882920
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	0.882920
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	0.882920
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	44.760210
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	49.194622
Media Tensión con Demanda en Punta - MTDP -	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	848.621160
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.806541
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	48.655750
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	23.360787
Media Tensión con Demanda fuera de Punta - MTDfP -	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	848.621160
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.806541
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	53.275235
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	18.962814



Media Tensión con Demanda Autoprodutores - MTD A -	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	977.407296
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.806541
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	53.990007
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	19.217230
Media Tensión Horaria - MTH -	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	848.621160
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	0.806541
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	0.806541
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	0.806541
Cargo Unitario por Potencia Punta (Q/kW-mes)	62.652221
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	29.853822
Tarifa Alumbrado Público - AP -	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.467627
Tarifa Alumbrado Privado o Publicitario Nocturno - APPN -	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.467627
Tarifa Vigilancia, Seguridad o Comunicaciones - VSC -	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.189727
Peaje en Función de Transportista Baja Tensión - PeajeFT_BT -	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.105024
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.105024
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.105024
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	91.863315
Peaje en Función de Transportista Media Tensión - PeajeFT_MT -	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.034218
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.034218
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.034218
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	27.113821

Nota: Para la aplicación de la resolución CNEE-227-2014, la desagregación de la tarifa BTSA de **Empresa Eléctrica Municipal de Jalapa** para el período de facturación comprendido del 1 de febrero al 30 de abril de 2024 es la siguiente: Cargos por Generación y Transporte: 1.051685 Q/kWh y Cargos por Distribución: 0.272224 Q/kWh.

I.III. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 0.948879% mensual, para el período de facturación comprendido del **1 de febrero al 30 de abril de 2024**.

II. La distribuidora no podrá aplicar en las facturas de los usuarios de la **Tarifa No Social**, ningún valor superior a los aprobados en esta resolución.

III. La Comisión Nacional de Energía Eléctrica podrá, en cualquier momento, requerir información y fiscalizar la correcta aplicación de lo aquí resuelto; quedando el contenido de la presente resolución y los valores aprobados en la misma, sujetos a las modificaciones que pudieran darse como resultado de las auditorías que practique la

Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con posterioridad a la notificación de la presente resolución.

IV. Si posteriormente a la fijación del ajuste trimestral, por efecto de las auditorías que practique la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, de acuerdo con el numeral anterior de esta resolución, se determina que se incluyeron cargos a favor o en contra de la distribuidora, que debieron ser aplicados en este o en anteriores ajustes, esta diferencia deberá ser incluida como Saldo No Ajustado en posteriores ajustes trimestrales.

NOTIFÍQUESE. -

Ingeniero Luis Romeo Ortiz Peláez
Presidente



Ingeniera Claudia Marcela Peláez Petz
Directora

Licenciado Jorge Guillermo Aráuz Aguilar
Director

Jorge Miguel Retolaza Alvarado
Secretario General



Jorge Miguel Retolaza Alvarado
Secretario General