

RESOLUCIÓN CNEE-203-2025
Guatemala, 24 de junio de 2025
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 la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con base en el artículo 86 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, aprobó el Informe de Costos Mayoristas, correspondiente al período comprendido del uno de mayo de dos mil veinticinco al treinta de abril de dos mil veintiséis, del cual se derivan los precios base anuales de energía y potencia que se trasladan a tarifas en el presente ajuste tarifario.

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 Tacaná** (a quien en lo sucesivo y para efectos de la presente resolución podrá denominársele 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:

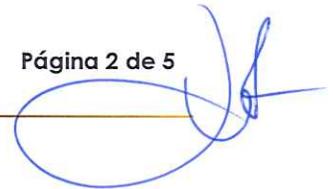
- I. Aprobar para la **Empresa Eléctrica Municipal de Tacaná**, la aplicación en la facturación mensual de sus usuarios de la **Tarifa No Social** del servicio de distribución final de energía eléctrica, lo siguiente:

I.I. El Monto a Recuperar resultante es de Q.7,250.57, a favor de la Distribuidora; mismo que la Distribuidora deberá recuperar a través de aplicar, en la facturación del **1 de julio de 2025 al 30 de septiembre de 2025**, el Ajuste Trimestral equivalente a 0.073238 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 99,000 kWh.

I.II. Los factores de ajuste semestral para la aplicación en la facturación del período comprendido del **1 de julio de 2025 al 31 de diciembre de 2025**, así: **A)** El Factor de Ajuste del Cargo por Distribución de Baja Tensión (FACDBT) es de 1.223312; **B)** El Factor de Ajuste del Cargo por Distribución de Media Tensión (FACDMT) es de 1.339954; **C)** El Factor de Ajuste del Cargo por Consumidor para usuarios en Baja Tensión (FACFBT) es de 1.331541; **D)** El Factor de Ajuste del Cargo por Consumidor para usuarios en Media Tensión (FACFMT) es de 1.331541; y, **E)** El Factor de Ajuste del Cargo por Corte y Reconexión (FACACYRm) es de 1.409051.

I.III. Los Precios de Energía y Potencia a aplicar para el cálculo tarifario del período comprendido del **1 de julio de 2025 al 30 de junio de 2026**, son los siguientes:

| Cargo | Valor | Unidades | Definición |
|----------------------------|-----------|----------|---|
| PEST | 0.904871 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifas No afectas a Tarifa Social |
| PPST | 59.047171 | Q/kW-mes | Precio Base de Potencia de Tarifa No Social |
| PEST _{BTS} | 0.904871 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa Baja Tensión Simple |
| PEST _{AP-APPN} | 0.904871 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa Alumbrado Público- Alumbrado Privado y Publicitario Nocturno |
| PEST _{BTDFP} | 0.904871 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa Baja Tensión con Demanda Fuera de Punta |
| PEST _{BTDP} | 0.904871 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa Baja Tensión con Demanda en Punta |
| PEST _{MTDFP} | 0.904871 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa Media Tensión con Demanda Fuera de Punta |
| PEST _{MTDP} | 0.904871 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa Media Tensión con Demanda en Punta |
| PEST _{PUNTA} | 0.904871 | Q/kWh | Precio Base de Energía en Banda Punta |
| PEST _{INTERMEDIA} | 0.904871 | Q/kWh | Precio Base de Energía en Banda Intermedia |
| PEST _{VALLE} | 0.904871 | Q/kWh | Precio Base de Energía en Banda Valle |
| PEST _{BTSA} | 0.904871 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa Baja Tensión Simple Autoproductores |
| PEST _{VSC} | 0.904871 | Q/kWh | Precio Base de Energía Tarifa Vigilancia, Seguridad o Comunicaciones |



| | | | |
|----------------------------|----------|-------|--|
| PEST_{BTDA} | 0.904871 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa Baja Tensión con Demanda Autoprodutores |
| PEST_{MTDA} | 0.904871 | Q/kWh | Precio Base de Energía de Tarifa Media Tensión con Demanda Autoprodutores |

I.IV. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del **1 de julio de 2025 al 30 de septiembre de 2025**, son los siguientes:

| | |
|---|------------|
| Baja Tensión Simple - BTS - | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 17.494921 |
| Cargo por Energía (Q/kWh) | 1.577172 |
| Baja Tensión Simple Autoprodutores - BTSA - | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 20.993905 |
| Cargo por Energía (Q/kWh) | 1.552385 |
| Baja Tensión Con Demanda en Punta - BTDP | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 335.319327 |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 1.106619 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes) | 45.473378 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 57.222276 |
| Baja Tensión Con Demanda fuera de Punta - BTDFp | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 335.319327 |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 1.106619 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes) | 26.162580 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 38.074862 |
| Baja Tensión con Demanda Autoprodutores - BTDA - | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 409.194704 |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 1.106619 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes) | 48.392443 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 60.120215 |
| Baja Tensión Horaria con Demanda - BTH - | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 335.319327 |
| Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh) | 1.106619 |
| Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh) | 1.106619 |
| Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh) | 1.106619 |
| Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes) | 34.133497 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 46.914748 |
| Media Tensión Con Demanda en Punta - MTDp | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 874.746068 |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 1.015441 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes) | 48.668557 |



| | |
|---|-------------|
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 31.756431 |
| Media Tensión Con Demanda fuera de Punta - MTDfp | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 874.746068 |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 1.015441 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes) | 39.128248 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 25.726048 |
| Media Tensión con Demanda Autoproductores - MTDA - | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 1030.969934 |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 1.015441 |
| Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes) | 40.720229 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 26.772744 |
| Media Tensión Horaria con Demanda - MTH - | |
| Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes) | 874.746068 |
| Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh) | 1.015441 |
| Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh) | 1.015441 |
| Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh) | 1.015441 |
| Cargo Unitario por Potencia Punta (Q/kW-mes) | 48.341300 |
| Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes) | 30.167014 |
| Tarifa de Alumbrado Público - AP | |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 1.621336 |
| Tarifa de Alumbrado Privado o Publicitario Nocturno - APPN - | |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 1.621336 |
| Tarifa Vigilancia, Seguridad o Comunicaciones - VSC - | |
| Cargo Unitario por Energía (Q/kWh) | 1.376609 |
| Peaje en Función de Transportista Baja Tensión - PEAJEFT_BT | |
| Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh) | 0.138911 |
| Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh) | 0.138911 |
| Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh) | 0.138911 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW) | 71.114731 |
| Peaje en Función de Transportista Media Tensión - PEAJEFT_MT | |
| Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh) | 0.040354 |
| Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh) | 0.040354 |
| Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh) | 0.040354 |
| Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW) | 22.027494 |

Nota: Para la aplicación de la Resolución CNEE-227-2014, la desagregación de la tarifa BTSA de Empresa Eléctrica Municipal de Tacaná para el período del **1 de julio de 2025 al 30 de septiembre de 2025** es la siguiente: Cargos por Generación y Transporte: 1.254452 Q/kWh Cargos por Distribución 0.297933 Q/kWh.

I.V. Los Cargos por Corte y Reconexión para aplicar en el semestre comprendido del **1 de julio de 2025 al 31 de diciembre de 2025**, son los siguientes: **A) CACYRBTS_m = 269.69**

Quetzales, **B)** CACYRBDT-BTH_m = 336.03 Quetzales, y **C)** CACYRMTD-MTH_m = 458.79 Quetzales.

I.VI. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 1.010513% mensual, para el período de facturación comprendido del **1 de julio de 2025 al 30 de septiembre de 2025.**

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 determinan 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

Resolución CNEE-203-2025 Página 5 de 5

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

Siendo las _____ horas con _____ minutos del día _____ de junio de 2025, en **Calle Real, Tacaná, San Marcos**, NOTIFIQUÉ la Resolución **CNEE-203-2025** de fecha **24 de junio de 2025**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **EMPRESA ELÉCTRICA MUNICIPAL DE TACANÁ, PROPIEDAD DE LA MUNICIPALIDAD DE TACANÁ**, por medio de cédula de notificación que entrego a _____, quien de enterado:

SI (___) – NO (___) firma. DOY FE.

f. _____

Notificado

f.  _____

Notificador



Res. GJ-ProyResolDir-5024

Exp. GTTA-25-103

WV



TRANSPORTE, EMPAQUE Y
ALMACENAJE, S. A.
TEASA
NIT: 3037029-9

14 AV. 4-11, ZONA 12, GUATEMALA
PBX: 2328-3232, 2323-0500

LA RED MAS COMPLETA DE
DISTRIBUCION DE CORREO Y
CARGA EN TODA GUATEMALA

GUIA No. 57729070

FORMA DE PAGO

CREDITO

VER CONDICIONES DEL
SERVICIO AL DORSO

| DATOS DEL REMITENTE | | DATOS DEL DESTINATARIO | | | |
|--|--------------------|---|-------------------|-------------------|---------|
| COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA 4 AVENIDA 15-70 ZONA 10, EDIF. PALADIUM NIVEL 12 Tel. 2290-8000 | | Empresa Electrica Municipal de Tacana Calle Real Tacana San Marcos | | | |
| CODIGO ORIGEN CAP | | COBERTURA EXTRA CODIGO DESTINO SMA | | | |
| DESCRIPCION DEL ENVIO | No. FACTURA SEGURO | TARIFA | CODIGO DE CREDITO | No. FACTURA ENVIO | |
| 6J-Pray Resol Dir - 502A | | | GUA-3364 | | |
| No. DE PIEZAS | PESO | SEGURO | VALOR DECLARADO | RECIBIDO POR | FECHA |
| 1 sobre | | | | u | 26/6/25 |
| REMITENTE | | | | | |



57729070

DATOS DEL REMITENTE

COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA
4 AVENIDA 15-70 ZONA 10, EDIF. PALADIUM NIVEL 12
TEL.:2290-8000

DATOS DEL DESTINATARIO

EMPRESA ELECTRICA MUNICIPAL DE TACANA
CALLE REAL TACANA SAN MARCOS
TEL.:

No. DE PIEZAS:

1

ESTE DOCUMENTO ES COMPROBANTE
DE COBRO DE LA MERCADERIA
ENTREGADA

NOMBRE JUAN PABLO ROBLERO MORALES

QUIEN RECIBE: _____

DPI: 199590221207

FECHA: 2025-06-27

HORA: 17:40

PRUEBA DE ENTREGA