



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

### RESOLUCIÓN CNEE-236-2018 Guatemala, 13 de diciembre de 2018 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 Ley citada 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 establece en su artículo 87 lo siguiente: "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 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 **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:

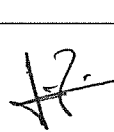
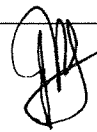
I.I. El monto a devolver resultante es de Q.1,183.95, a favor de los usuarios; mismo que la distribuidora deberá devolver a través de aplicar, en la facturación del **1 de enero de 2019 al 31 de marzo de 2019**, el ajuste trimestral equivalente a -0.014231

Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 83,197 kWh.

I.II. Los factores de ajuste semestral para la aplicación en la facturación del período comprendido del **1 de enero de 2019 al 30 de junio de 2019**, así: A) El Factor de Ajuste del Cargo por Distribución de Baja Tensión (FACDBT) es de 1.091165; B) El Factor de Ajuste del Cargo por Distribución de Media Tensión (FACDMT) es de 1.146994; C) El Factor de Ajuste del Cargo por Consumidor para Usuarios Conectados en Baja Tensión (FACFBT) es de 1.133114; D) El Factor de Ajuste del Cargo por Consumidor para Usuarios conectados en Media Tensión (FACFMT) es de 1.133114; y E) El Factor de Ajuste del Cargo por Corte y Reconexión (FACACYRm) es de 1.163391.

I.III. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del **1 de enero de 2019 al 31 de marzo de 2019**, son los siguientes:

<b>Baja Tensión Simple (BTS)</b>	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	12.423999
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.355278
<b>Baja Tensión con Demanda en Punta (BDTP)</b>	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	285.751958
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.958942
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	32.971288
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	32.273167
<b>Baja Tensión con Demanda Fuera de Punta (BDTFP)</b>	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	285.751958
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.958942
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	22.915748
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	21.663066
<b>Baja Tensión Horaria (BTH)</b>	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	285.751958
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	0.958942
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	0.958942
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	0.958942
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	21.744057
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	34.678384
<b>Media Tensión con Demanda en Punta (MTDP)</b>	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	993.919856





## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.869880
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	23.158009
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	11.590150
<b>Media Tensión con Demanda Fuera de Punta (MTDFP)</b>	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	993.919856
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.869880
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	28.116018
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	14.521444
<b>Media Tensión Horaria (MTH)</b>	
Cargo Unitario por Consumidor (Q/usuario-mes)	993.919856
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	0.869880
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	0.869880
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	0.869880
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	30.867791
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	15.942687
<b>Tarifa Alumbrado Público (AP)</b>	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.300157
<b>Peaje en Función de Transportista Baja Tensión (PeajeFT_BT)</b>	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.119485
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.119484
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.119484
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	59.762978
<b>Peaje en Función de Transportista Media tensión (PeajeFT_MT)</b>	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.031910
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.031910
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.031910
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	17.110962

I.IV. Los cargos por corte y reconexión para aplicar en el semestre comprendido del **1 de enero de 2019 al 30 de junio de 2019**, son los siguientes: CACYRBTSS\_m = 137.33 Quetzales; B) CACYRBTB-BTH\_m = 411.99 Quetzales; y C) CACYRMTD-MTH\_m = 1,235.97 Quetzales.

I.V. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 1.013248% mensual, para el período de facturación comprendido del **1 de enero de 2019 al 31 de marzo de 2019**.



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2290-8002

- 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. 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 al numeral anterior de esta resolución, se determinara 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 Minor Estuardo López Barrientos**  
Presidente

  
**Ingeniero Miguel Antonio Santizo Pacheco**  
Director



  
**Ingeniero Julio Baudilio Campos Bonilla**  
Director

  
**Licenciada Ingrid Alejandra Martínez Rodas**  
Secretaría General



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª avenida 15-70 zona 10, Edificio Paladium, nivel 12, Guatemala, C.A.

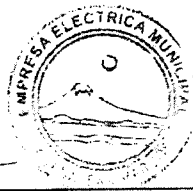
Tel. PBX: (502) 2290-8000; Fax: (502) 2290-8002

Sitio web : [www.cnee.gob.gt](http://www.cnee.gob.gt); e-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt)

### CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

En Tacaná, siendo las 12 horas con 40 minutos del día 23 de diciembre de dos mil dieciocho, en Calle Real, Tacaná, San Marcos, NOTIFIQUÉ la Resolución **CNEE-236-2018** de fecha **trece de diciembre de dos mil dieciocho**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a la **Empresa Eléctrica Municipal de Tacaná**, por medio de cédula de notificación que entrego a Wifredo Diaz Perez, quien de enterado SI (  ) – NO (  ) firma. DOY FE.

(f) Notificado



(f) Notificador

Doc.: Resolución CNEE-236-2018 (GJ-ProyResolDir-3067)

Exp.: GITA-199-18



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª avenida 15-70 zona 10, Edificio Paladium, nivel 12, Guatemala, C.A.

Tel. PBX: (502) 2290-8000; Fax: (502) 2290-8002

Sitio web : [www.cnee.gob.gt](http://www.cnee.gob.gt); e-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt)

### CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

En Tacaná, siendo las \_\_\_\_ horas con \_\_\_\_ minutos del día  
\_\_\_\_\_ de diciembre de dos mil dieciocho, en **Calle Real,  
Tacaná, San Marcos**, NOTIFIQUÉ la Resolución **CNEE-236-2018** de  
fecha **trece de diciembre de dos mil dieciocho**, dictada por la  
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a la **Empresa  
Eléctrica Municipal de Tacaná**, por medio de cédula de  
notificación que entrego a  
\_\_\_\_\_, quien de enterado  
SI (\_\_\_) – NO (\_\_\_) firma. DOY FE.

---

(f) Notificado

(f) Notificador



ESTE DOCUMENTO ES COMPROBANTE DE COBRO DE LA MERCADERIA ENTREGADA

GUIA No. 39423314

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

14 AV. 4-11, ZONA 12, GUATEMALA  
PBX: 2440-1648, 2328-3232 FAX: 2328-3299

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

VER CONDICIONES DEL  
SERVICIO AL DORSO

FORMA DE PAGO

CREDITO

DATOS DEL REMITENTE				DATOS DEL DESTINATARIO			
COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA 4 AVE 15-70 ZONA 10 EDIF PALADIUM NIVEL 12 CIUDAD				EMPRESA ELECTRICA MUNICIPAL DE TACANA CALLE REAL TACANA SAN MARCOS			
Tel: 2290-8000				Tel: 77659568			
CODIGO ORIGEN				CODIGO DESTINO			
DESCRIPCION DEL ENVIO		No. FACTURA SEGURO	TARIFA	CODIGO DE CREDITO		No. FACTURA ENVIO	
62- Peces salados 13067				GUA-3364			
No. DE PIEZAS	PESO	SEGURO	VALOR DECLARADO	RECIBIDO POR	FECHA	HORA	
7	7000g			MTY	21/12/18		

REMITENTE