



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA
4 A. AVENIDA 14-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A.
TEL. PBX: (502) 346-4218 E-MAIL: gncc@cneec.gob.gt FAX: (502) 366-4202

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

En el Departamento de San Marcos, siendo las 15 horas con 43 minutos del día 19 de Diciembre de 2007, en San Marcos, NOTIFIQUE la Resolución CNEE-160-2007, emitida con fecha 17 de Diciembre de 2007, dictado por la COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA, a EMPRESA ELECTRICA MUNICIPAL DE SAN MARCOS, por cédula entregada a [Signature], quien de enterado SI - NO firma. DOY FE.

[Signature]
(f) Notificado



[Signature]

(f) Notificador



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA
4.A, AVENIDA 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2366-4218 E-MAIL: cnee@cnee.gob.gt FAX: (502) 2366-4202

RESOLUCIÓN CNEE-160-2007
Guatemala, 17 de diciembre de 2007
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 de conformidad con el artículo 76 de la Ley citada que señala: "...Estas tarifas deberán reflejar en forma estricta el costo económico de adquirir y distribuir la energía eléctrica".

CONSIDERANDO:

Que el artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, 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... Si posteriormente a la fijación del ajuste trimestral, se determinara que se incluyeron cargos a favor o en contra del Distribuidor, que debieron ser aplicados en este o en anteriores ajustes, esta diferencia deberá ser incluida como saldo no ajustado en posteriores ajustes trimestrales..."

CONSIDERANDO:

Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, por medio de la resolución CNEE-61-2005, de fecha veintiocho de abril del año dos mil cinco, publicada en el Diario de Centro América el veintinueve de abril del mismo año fijó las tarifas base, sus valores máximos y las fórmulas de ajuste periódico, así como, las condiciones generales de aplicación tarifaria, para todos los usuarios finales, del Servicio de Distribución final, que sirve la Empresa Eléctrica Municipal de San Marcos, del Departamento de San Marcos (a quien en lo sucesivo y para efectos de la presente resolución podrá denominársele indistintamente la distribuidora).

CONSIDERANDO:

Que la Distribuidora por medio de Oficio Depto. Técnico 083-007, recibido en esta Comisión con fecha siete de diciembre del año dos mil siete, presentó para su aprobación la documentación de soporte de los costos incurridos e ingresos obtenidos en el trimestre correspondiente del ajuste tarifario.

CONSIDERANDO:

Que el Departamento de Ajustes Tarifarios, de la División de Tarifas de esta Comisión efectuó la fiscalización de la documentación de soporte presentada por la Distribuidora y de conformidad con el procedimiento y metodología establecidos en el marco legal vigente, se concluye que le corresponde aplicar lo siguiente: **a) Ajuste Trimestral AT**, el monto a recuperar en el trimestre por Empresa Eléctrica Municipal de San Marcos, del Departamento de San Marcos, es de doscientos sesenta y cuatro mil doscientos ochenta

quetzales con ochenta y dos centavos (Q264,280.82), a través de aplicar al precio de la energía, el Ajuste Trimestral positivo de un mil doscientas cincuenta y ocho diez milésimas de quetzal por kilovatio hora (0.1258 Q/kwh), en la facturación del trimestre comprendido del uno de enero al treinta y uno de marzo de 2008. **b) Ajuste Semestral:** b.1) Factor de Ajuste al VAD (FAVAD): el Factor de Ajuste del VAD de Media Tensión (FAVAD MT) será igual a uno punto seiscientos ochenta y un diez milésimas (1.0681) y el Factor de Ajuste del VAD de Baja Tensión (FAVAD BT) igual a uno punto seiscientos cuarenta y nueve diez milésimas (1.0649); y b.2) el Factor de Ajuste del Cargo Fijo (FACF) igual a uno punto un mil quinientas veintitrés diez milésimas (1.1523) para el período comprendido del uno de enero al treinta de junio del dos mil ocho.

POR TANTO:

La Comisión Nacional de Energía Eléctrica con base en lo considerado y normas citadas.

RESUELVE:

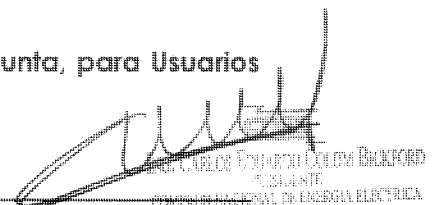
- I. Aprobar para Empresa Eléctrica Municipal de San Marcos, del Departamento de San Marcos, la aplicación en la facturación mensual de sus usuarios no afectos a la Tarifa Social del Servicio de Distribución Final, lo siguiente:
 - I.I Ajuste Trimestral para la corrección del precio de energía, igual al valor positivo de un mil doscientas cincuenta y ocho diez milésimas de quetzal por kilovatio hora (0.1258 Q/kwh), el cual será aplicado en el período de facturación comprendido del uno de enero al treinta y uno marzo de dos mil ocho.
 - I.II Los Factores de Ajuste Semestral del Valor Agregado de Distribución y del Cargo Fijo, para la facturación mensual de los usuarios del servicio de distribución final de energía eléctrica, en el período comprendido del uno de enero al treinta de junio de dos mil ocho:

Factor de Ajuste del VAD de Media Tensión (FAVAD MT)	1.0681
Factor de Ajuste del VAD de Baja Tensión (FAVAD BT)	1.0649
Factor de Ajuste del Cargo Fijo (FACF)	1.1523

- I.III Cargos máximos para usuarios no afectos a la Tarifa Social del Servicio de Distribución Final de energía eléctrica que sirve Empresa Eléctrica Municipal de San Marcos, del departamento de San Marcos, cuyos valores estarán vigentes durante el período indicado en el numeral I.I de la presente resolución, así:

Tarifa simple para Usuarios conectados en baja tensión, sin cargo por demanda (BTS):

Cargo fijo (Q./usuario mes)	8.7745
Cargo por energía (Q./kwh)	0.8268

Tarifa con medición de demanda máxima, con participación en la punta, para Usuarios conectados en baja tensión. (BTDp):

CARLOS EDUARDO COLON BUCKFORD
PRESIDENTE
COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4 A. AVENIDA 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010

TEL. PBX: (502) 2366-4218 E-MAIL: cnee@cnee.gob.gt FAX: (502) 2366-4202

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	281.5143
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.3802
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	43.8022
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	84.2960

Tarifa con medición de demanda máxima con baja participación en la punta, para Usuarios conectados en baja tensión. (BTDfp):

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	281.5143
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.3802
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	18.4791
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	84.2960

Tarifa horaria con medida o control de las demandas máximas de potencia dentro de las horas punta, para Usuarios conectados en baja tensión (BTH):

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	283.8258
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.3802
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	61.5969
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	84.2960

Tarifa con medición de demanda máxima, con participación en la punta, para Usuarios conectados en media tensión (MTDp):

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	281.5143
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.3486
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	38.4763
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	26.5117

Tarifa con medición de demanda máxima, baja participación en la punta, para Usuarios conectados en media tensión (MTDfp):

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	281.5143
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.3486
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	16.2322
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	26.5117

Tarifa horaria con medida o control de las demandas máximas de potencia dentro de las horas punta, para Usuarios conectados en media tensión (MTH):

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	283.8258
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.3486
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	54.1073
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	26.5117



Tarifa de Alumbrado Público y Alumbrado Exterior Particular:

Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.7987
------------------------------------	--------


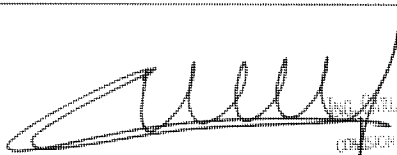
Con un uso de 12 horas diarias la energía se calculará utilizando el vatiaje del bulbo de cada lámpara multiplicado por las horas de uso mensual y este producto se dividirá dentro de mil.

I.IV Tasa **de interés mensual**, en concepto de cargo por mora:

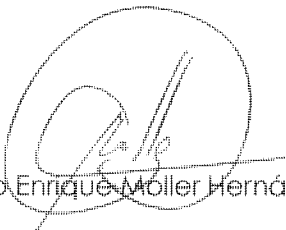
Tasa de interés mensual	1.0103%
-------------------------	---------

- II. La Distribuidora, no podrá aplicar en las facturas de los usuarios regulados, ningún valor superior a los aprobados en esta resolución.
- III. Que los ajustes contenidos en la presente resolución se fundamentan en el informe, cálculos y documentación presentada por la Distribuidora, 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 auditorias que practique la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con posterioridad a la notificación de la presente resolución.
- IV. En caso de encontrarse diferencias entre los datos reportados por Empresa Eléctrica Municipal de San Marcos, del Departamento de San Marcos y lo comprobado y aprobado por la Comisión, los resultados correspondientes serán considerados, cuando aplique, como Saldo No Ajustado, en los próximos ajustes trimestrales.


NOTIFÍQUESE



Ingeniero Carlos Eduardo Colom Bickford
Presidente



Ingeniero Enrique Moller Hernández
Director



Ingeniero César Augusto Fernández Fernández
Director