



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

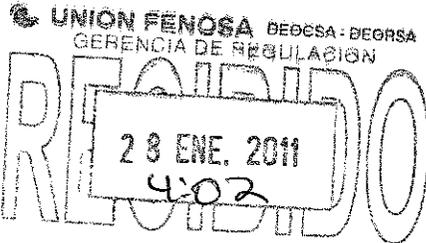
Tel. PBX: (502) 2321-8000; Fax: (502) 2321-8002

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 la Ciudad de Guatemala, siendo las 16 horas con 02 minutos del día 28 de **enero de dos mil once**, en **10a. avenida 14-14 zona 14**, NOTIFIQUÉ la resolución CNEE-27-2011 de fecha **veintiocho de enero de dos mil once**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima**, por medio de cédula de notificación que entrego a Elisa Mejía, quien de enterado

SI () – NO () firma. DOY FE.



FIRMA Elisa M.

(f) Notificado

(f) Notificador

Doc.: GJ-ProyResolDir-637  
Exp.: GTTA-11-19  
CNEE-27-2011



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2321-8002

### RESOLUCIÓN CNEE-27-2011

Guatemala, 28 de enero de 2011

### 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 artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, entre otros, preceptúa que: "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 determina 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 resolución CNEE-24-2009, 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 de la Tarifa No Social del Servicio de Distribución Final, que sirve la **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima**, a quien en lo sucesivo y para efectos de la presente resolución podrá denominarsele indistintamente "la Distribuidora".

#### CONSIDERANDO:

Que la Distribuidora por medio de las notas identificadas como PIR-779-2010, PIR-836-2010, PIR -011-2011 y PIR-009-2011, recibidas en esta Comisión los días quince de noviembre de dos mil diez, quince de diciembre de dos mil diez y catorce de enero de dos mil once respectivamente, presentó para su aprobación la documentación de soporte de los costos incurridos e ingresos obtenidos en el trimestre correspondiente del ajuste y la documentación para el cálculo del ajuste semestral.

#### 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 estableció que en los documentos presentados existen diferencias e inconsistencias, por lo que con fecha diecinueve de enero del año en curso se le confirió audiencia, a efecto de que se pronunciara al respecto. La Distribuidora evacuó la audiencia conferida, exponiendo los argumentos que estimó pertinentes, mismos que fueron analizados y evaluados por esta Comisión como consta en el expediente identificado como GTTA-11-19, el cual contiene los documentos e informes relacionados al presente ajuste trimestral y semestral, de lo que de conformidad con el procedimiento y metodología establecidos



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2321-8002

en el marco legal vigente, se concluye que corresponde aplicar lo siguiente: **a) Ajuste Trimestral:** El Monto a devolver por parte de la Distribuidora en la facturación del período comprendido del uno de febrero al treinta de abril de dos mil once es de **cinco millones ciento cinco mil doscientos sesenta quetzales con dieciocho centavos (Q5,105,260.18)**, (el cual incluye la devolución a los usuarios del monto de diecisiete millones trescientos veintiséis mil trescientos trece quetzales con cincuenta y nueve centavos (Q17,326,313.59), incluyendo los intereses respectivos, cuyo período de recuperación fue ampliado en un trimestre de acuerdo a lo resuelto en el numeral I.IV. de la Resolución CNEE-257-2010, así como también incluye el nuevo monto de dieciocho millones seiscientos mil quetzales (Q18,600,000.00), perteneciente a los usuarios cuyo período de recuperación será ampliado en un trimestre), monto que se estima devolver a través de aplicar en la facturación de los usuarios de la Tarifa No Social, el Ajuste Trimestral negativo equivalente a **treinta y cinco mil trescientas veinticinco millonésimas de quetzal por kilovatio hora (-0.035325 Q/kWh)**, tomando como referencia la energía proyectada de **ciento cuarenta y cuatro millones quinientos veintitrés mil cuatrocientos sesenta y seis kilovatios hora (144,523,466 kWh)** y **b) Ajuste Semestral:** En la facturación del período comprendido del uno de febrero al treinta y uno de julio de dos mil once, el Factor de Ajuste al Cargo por Distribución de Baja Tensión (**FACDBT**) es de **1.131595**, el Factor de Ajuste al Cargo por Distribución de Media Tensión (**FACDMT**) es de **1.154203**, el Factor de Ajuste al Cargo por Consumidor para usuarios en Baja Tensión (**FACFBT**) es de **1.224099**, el Factor de Ajuste al Cargo por Consumidor para usuarios en Media Tensión (**FACFMT**) es de **1.224098**, el Factor de Ajuste al Cargo por Corte y Reconexión (**FACACYRm**) es de **1.250358**, el Cargo por Corte y Reconexión para la tarifa BTS (**CACYRBTS\_m**) es de **Q126.34**, el Cargo por Corte y Reconexión para las tarifas BTDP-BTDFP-BTH (**CACYRBD-BTH\_m**) es de **Q379.03** y el Cargo por Corte y Reconexión para las tarifas MTDP-MTDFP-MTH (**CACYRMTD-MTH\_m**) es de **Q631.73**.

### CONSIDERANDO:

Que debido a la variación de los costos de adquisición de energía y potencia en el trimestre anterior, resultó una variación significativa en el Ajuste Trimestral, lo cual derivó en que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica por medio de nota número CNEE-23154-2011, GTTA-NotaS-1026 de fecha veinticinco de enero del dos mil once, solicitara a Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima, aplique el mecanismo establecido en el último párrafo del artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, en el sentido de ampliar el período de recuperación de los saldos en un trimestre de un monto equivalente a dieciocho millones seiscientos mil quetzales (Q18,600,000.00), perteneciente a los usuarios, mismo que será devuelto en el próximo ajuste trimestral, a lo cual la Distribuidora manifestó su acuerdo y aceptación mediante nota PIR-031-2011, así como la adición de intereses a una tasa del 7% anual.

### POR TANTO:

La Comisión Nacional de Energía Eléctrica con base en lo considerado y artículos citados,

### RESUELVE:

- I. Aprobar para Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima, la aplicación en la facturación mensual de sus usuarios de la Tarifa No Social del Servicio de Distribución Final de energía eléctrica, lo siguiente:



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2321-8002

- I.I. El Factor de Ajuste al Cargo por Distribución de Baja Tensión, el Factor de Ajuste al Cargo por Distribución de Media Tensión, el Factor de Ajuste al Cargo por Consumidor para usuarios en Baja Tensión, el Factor de Ajuste al Cargo por Consumidor para usuarios en Media Tensión y el Factor de Ajuste al Cargo por Corte y Reconexión, para la facturación mensual de los usuarios de la Tarifa No Social del Servicio de Distribución Final de energía eléctrica, en el período comprendido del uno de febrero al treinta y uno de julio de dos mil once, así:

Factor	Valor
FACDBT	1.131595
FACDMT	1.154203
FACFBT	1.224099
FACFMT	1.224098
FACACYRm	1.250358

- I.II. Para el período de facturación comprendido del uno de febrero al treinta de abril de dos mil once, para la corrección del precio de energía, de los usuarios de la Tarifa No Social del Servicio de Distribución Final de energía eléctrica que sirve la Distribuidora, el Ajuste Trimestral negativo equivalente a **treinta y cinco mil trescientas veinticinco millonésimas de quetzal por kilovatio hora (-0.035325 Q/kWh)**.
- I.III. Los cargos máximos para usuarios de la Tarifa No Social del Servicio de Distribución Final de energía eléctrica que sirve Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima, cuyos valores estarán vigentes durante el período indicado en el numeral I.II. de la presente resolución, así:

<b>BAJA TENSION SIMPLE - BIS</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	12.360476
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.764440
<b>BAJA TENSION Con Demanda en Punta - BTDp</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	556.318187
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.050966
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	49.204902
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	61.449286
<b>BAJA TENSION Con Demanda fuera de Punta - BTDfp</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	556.318187
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.053005
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	33.829065
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	58.205521



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2321-8002

<b>BAJA TENSION HORARIA - BTH</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	556.318187
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	1.155223
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.031900
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	1.036216
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	34.548071
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	58.406834
<b>MEDIA TENSION Con Demanda en Punta - MTDp</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	1848.646966
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.936730
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	56.331342
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	51.801899
<b>MEDIA TENSION Con Demanda fuera de Punta - MTDfp</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	1848.646966
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.941385
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	44.441329
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	40.867927
<b>MEDIA TENSION HORARIA - MTH</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	1848.646966
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	1.027189
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	0.917129
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	0.920980
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	46.674573
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	42.921602
<b>TARIFA DE ALUMBRADO PUBLICO - AP</b>	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	2.072391
<b>PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA BAJA TENSION - PEAJEFT BT</b>	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.164274
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.146647
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.147264
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	89.799050
<b>PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA MEDIA TENSION - PEAJEFT MT</b>	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.040672
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.036308
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.036460
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	49.668321



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2321-8002

- I.IV. Los Cargos por Corte y Reconexión para aplicar en el semestre comprendido del uno de febrero al treinta y uno de julio de dos mil once, son los siguientes:

CACYR BTS-m (Quetzales)	126.34
CACYR BTD-BTH-m (Quetzales)	379.03
CACYR MTD-MTH-m (Quetzales)	631.73

- I.V. La tasa de interés por mora de **1.040308%** mensual, para el período de facturación comprendido del uno de febrero al treinta de abril de dos mil once.

- I.VI. Que Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima, para el presente ajuste trimestral, ampliará el período de recuperación del monto, perteneciente a los usuarios, de dieciocho millones seiscientos mil quetzales (Q18,600,000.00), por diferencial de las compras de electricidad de octubre, noviembre y diciembre de dos mil diez, mismo que será devuelto a los usuarios a través de la tarifa en el próximo ajuste trimestral, adicionando los intereses a una tasa de 7% anual.

- 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 y semestral, y si por efecto de las auditorías que practique la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, de acuerdo al numeral anterior de esta resolución, se determine 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 Carlos Eduardo Colom Bickford  
Presidente



Comisión Nacional de Energía Eléctrica



Ingeniero César Augusto Fernández Fernández  
Director



## Anexo

### A) Ajuste Trimestral al Precio de la Energía:

De acuerdo al artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad "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".

Con base en lo anterior y en el Apartado "FÓRMULAS DE AJUSTE", Numeral "43. Ajuste Trimestral", de la Resolución CNEE-24-2009, Pliego Tarifario aprobado para ser aplicado por Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima a sus usuarios del Servicio de Distribución Final de Tarifa No Social, a continuación se presentan los cálculos que fueron efectuados para determinar el Ajuste Trimestral al Precio de la Energía para el período comprendido de febrero a abril 2011.

#### 1. Costos de energía:

Para el trimestre octubre – diciembre 2010, la Distribuidora incurrió en los costos por suministro de energía que se describen a continuación y que fueron consolidados con base en la formulación contenida en el numeral 43 de la Resolución CNEE-24-2009:

$$CCER_n = \sum_{i=1}^3 CE_i$$

GENERADOR / CONCEPTO	DOCS.	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
INDE SUBROGADOS (Escritura Pública 14)	F278,,, F278,,, F285,,, F285,,,,, ,,,,,	Q7,126,154.00	Q7,075,960.83	Q7,100,211.27	Q21,302,326.10
RENACE (Escritura Pública 143)	F3651,,, F3651,F3651,,F591,,, F591,,,,, ,,,,,	Q7,098,728.56	Q1,372,685.75	Q2,846,852.44	Q11,318,266.75
HIDRO XACBAL (Escritura Pública 141)	F81,,, F81,,, F377,,, F377,,,,, ,,,,,	Q0.00	Q8,007,937.28	Q13,562,086.67	Q21,570,023.95
MAGDALENA (Escritura Pública 139)	,,,,, F3851, F3851,, F3851,F3851,, ,,,,,	Q0.00	Q4,149,797.63	Q8,304,837.09	Q12,454,634.73
DUKE (Escritura Pública 136)	,,,,, F3755, F3755,, F3755,F3755,, F3755, ,,,,,	Q0.00	Q1,003,260.89	Q1,238,539.92	Q2,241,800.81
ELECTROGENERACION (Escritura Pública 130)	,,,,, F1549,,, F1549,,,,, ,,,,,	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
GENERADORA DEL ESTE (Escritura Pública 132)	,,,,, F774,,, F774,,,,, ,,,,,	Q0.00	Q14,424.17	Q0.00	Q14,424.17
GENOR (Escritura Pública 134)	,,,,, F3034,,, F3034,,,,, ,,,,,	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	RCYPL - ITE & ECO1RCYPL - ITE & ECO1RCYPL - ITE & ECO1	Q12,552,370.74	Q8,666,632.97	-Q609,627.23	Q20,609,376.48
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	-Q988,253.57	-Q1,372,901.29	-Q1,420,609.30	-Q3,781,764.16
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	Q1,370,526.14	Q810,468.87	Q560,362.39	Q2,741,357.40
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	Q1,551,045.63	Q1,724,755.87	Q1,789,176.19	Q5,064,977.68
COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	Q2,749,783.59	Q3,031,853.13	Q4,912,750.49	Q10,694,387.21
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	Q105,997.14	-Q148,307.64	-Q120,477.71	-Q162,788.21
AJUSTES INFORME ANTERIOR COSTO DIFERENCIAL	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	Q82,747.09	-Q38.71	Q1,672.81	Q84,381.19
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	RCYPMER - ITE (PDFRCYPMER - ITE (PDFRCYPMER - ITE (PDF	Q121,321.70	Q95,612.54	-Q16,668.80	Q200,265.44
TOTAL		Q31,770,421.03	Q34,432,142.27	Q38,149,106.23	Q104,351,669.53

#### 2. Ingresos por energía:

Durante el trimestre noviembre 2010 – enero 2011, la Distribuidora emitió a sus usuarios de la Tarifa No Social la facturación por consumo de energía eléctrica (dado que se factura al mes siguiente de realizado el consumo, existe un desfase de un mes respecto al trimestre de costos), siendo dicha facturación equivalente a los ingresos



# COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4º. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
 TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2321-8002

por concepto de energía que se detallan a continuación y que fueron consolidados con base en la formulación contenida en el numeral 43 de la Resolución CNEE-24-2009:

$$\sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{ntarTNS} (EF_{t,i+1} \cdot PTE_{t,i+1} \cdot PFE_{t,i+1})$$

TARIFA	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	TOTAL
BTS	Q20,124,409.34	Q20,952,423.85	Q20,538,416.59	Q61,615,249.78
BTDP	Q1,719,762.68	Q1,661,190.96	Q1,690,476.82	Q5,071,430.46
BTDFP	Q7,544,769.37	Q7,752,858.06	Q7,648,813.71	Q22,946,441.14
BTH PUNTA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTH INTERMEDIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTH VALLE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTDP	Q42,692.66	Q36,393.74	Q39,543.20	Q118,629.59
MTDFP	Q8,083,005.83	Q7,621,620.72	Q7,852,313.28	Q23,556,939.83
MTH PUNTA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTH INTERMEDIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTH VALLE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
AP	Q12,276,593.17	Q12,302,356.82	Q12,289,474.99	Q36,868,424.98
PeajeFT_BT P.Energía en Punta	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_BT P.Energía en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_BT P.Energía en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_MT P.Energía en Punta	Q33,582.79	Q30,971.73	Q32,277.26	Q96,831.79
PeajeFT_MT P.Energía en Intermedia	Q68,710.37	Q63,368.14	Q0.00	Q132,078.51
PeajeFT_MT P.Energía en Valle	Q33,628.71	Q31,014.08	Q0.00	Q64,642.78
<b>TOTAL</b>	<b>Q49,927,154.91</b>	<b>Q50,452,198.09</b>	<b>Q50,091,315.86</b>	<b>Q150,470,668.86</b>

### 3. Ajuste por Energía (APE), Costos – Ingresos:

Con base en la formulación contenida en el numeral 43 de la Resolución CNEE-24-2009, el cálculo del Ajuste por Energía (APE), correspondió a la diferencia resultante entre los costos de suministro de energía e ingresos por ventas de energía obtenidos por la Distribuidora, tal como se presenta a continuación:

$$APE_n = CCER_n - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{ntarTNS} (EF_{t,i+1} \cdot PTE_{t,i+1} \cdot PFE_{t,i+1})$$

CONCEPTO:	<b>COSTOS</b>	-	<b>INGRESOS</b>	=	<b>APE<sub>n</sub></b>
-----------	---------------	---	-----------------	---	------------------------

CÁLCULO:	<b>Q104,351,669.53</b>	-	<b>Q150,470,668.86</b>	=	<b>-Q46,118,999.33</b>
----------	------------------------	---	------------------------	---	------------------------

### 4. Costos de potencia:

Para el trimestre octubre – diciembre 2010, la Distribuidora incurrió en los costos por suministro de potencia que se describen a continuación y que fueron consolidados con base en la formulación contenida en el numeral 43 de la Resolución CNEE-24-2009:

$$CCPR_n = \sum_{i=1}^3 CP_i$$

GENERADOR / CONCEPTO	DOCS.	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
INDE SUBROGADOS (Escritura Pública 14)	F278,,, F278,,, F285,,, F285,,,,,,	Q7,714,373.29	Q7,660,036.99	Q7,686,289.14	Q23,060,699.42
RENACE (Escritura Pública 143)	F3651,,, F3651,F3651,,F591,,, F591,,,,,,	Q3,238,538.20	Q1,694,467.38	Q3,404,096.34	Q8,337,101.92
HIDRO XACBAL (Escritura Pública 141)	F81,,, F81,,,F377,,,F377,,,,,,	Q723,285.20	Q836,902.90	Q1,679,542.19	Q3,239,730.29
MAGDALENA (Escritura Pública 139)	,,,F3851, F3851,,, F3851,F3851,,,,,,	Q0.00	Q1,854,517.76	Q3,721,746.96	Q5,576,264.71
DUKE (Escritura Pública 136)	,,,F3755, F3755,,, F3755,F3755,F3755,F3755,,,,,,	Q0.00	Q2,503,636.74	Q5,007,273.48	Q7,510,910.22
ELECTROGENERACION (Escritura Pública 130)	,,,F1549,,, F1549,,,,,,	Q0.00	Q179,617.85	Q360,466.86	Q540,084.70
GENERADORA DEL ESTE (Escritura Pública 132)	,,,F774,,, F774,,,,,,	Q0.00	Q273,296.09	Q548,465.44	Q821,761.53
GENOR (Escritura Pública 134)	,,,F3034,,, F3034,,,,,,	Q0.00	Q114,390.48	Q229,565.03	Q343,955.51
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	Q374,901.20	Q531,632.95	Q421,030.27	Q1,327,564.42
RESULTADOS DESVIOS DE POTENCIA	RCYPL - ITE & PC01RCYPL - ITE & PC01RCYPL - ITE & PC01	Q4,539,688.10	Q4,417,145.77	Q549,755.10	Q9,506,588.97



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
 TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2321-8002

CRÉDITO POR REMANENTE DE DESVÍOS DE POTENCIA	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL	F3652, F81, , , , RECSA F757, 744 / DUKE F895 / ETCEE F88, F591, F377, F3851, F3756, F1549, F774, F3034, RECSA F799, 779 / DUKE F931 / ETCEE F167, , , , , ITE-12-2010 V. Original	Q3,134,311.06	-Q20,412.21	Q1,980,883.17	Q5,094,782.02
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO	F3563, S/N, , , , RECSA F757, 744 / DUKE F895 / ETCEE F88, F591, F377, F3851, F3757, F1549, F774, F3034, RECSA F799, 779 / DUKE F931 / ETCEE F167, , , , , ITE-12-2010 V. Original	Q3,079,320.57	-Q41,386.63	Q2,097,866.58	Q5,135,800.52
TOTAL		Q22,804,417.61	Q18,478,846.05	Q24,622,980.55	Q65,906,244.22

### 5. Ingresos por potencia:

Durante el trimestre noviembre 2010 – enero 2011, la Distribuidora emitió a sus usuarios de la Tarifa No Social, la facturación por consumo de potencia (dado que se factura al mes siguiente de realizado el consumo existe un desfase de un mes respecto al trimestre de costos), siendo dicha facturación equivalente a los ingresos por concepto de potencia que se detallan a continuación y que fueron consolidados con base en la formulación contenida en el numeral 43 de la Resolución CNEE-24-2009:

$$\sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{ntarD} (DF_{t,i+1} \cdot PTP_{t,i+1} \cdot PFP_{t,i+1}) - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{ntarETNS} (EF_{t,i+1} \cdot PTP_{t,i+1} \cdot PFP_{t,i+1})$$

TARIFA	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	TOTAL
BTS	Q3,629,401.07	Q3,778,732.00	Q3,704,066.54	Q11,112,199.62
BTDP	Q177,870.45	Q161,421.39	Q169,645.92	Q508,937.75
BTDFP	Q974,668.69	Q956,149.39	Q965,409.04	Q2,896,227.12
BTH PUNTA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTH INTERMEDIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTH VALLE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTDP	Q5,352.85	Q5,408.61	Q5,380.73	Q16,142.18
MTDFP	Q1,059,447.14	Q1,056,235.89	Q1,057,841.52	Q3,173,524.55
MTH PUNTA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTH INTERMEDIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTH VALLE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
AP	Q2,089,145.99	Q2,093,530.27	Q2,091,338.13	Q6,274,014.38
PeajeFT_BT P.Energía en Punta	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_BT P.Energía en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_BT P.Energía en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_MT P.Energía en Punta	Q26,657.45	Q25,242.46	Q25,949.96	Q77,849.87
PeajeFT_MT P.Energía en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_MT P.Energía en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
TOTAL	Q7,962,543.63	Q8,076,720.01	Q8,019,631.82	Q24,058,895.47

### 6. Ajuste por Potencia (APP), Costos – Ingresos:

Con base en la formulación contenida en el numeral 43 de la Resolución CNEE-24-2009, el cálculo del Ajuste por Potencia (APP), correspondió a la diferencia resultante entre los costos de suministro de potencia e ingresos por ventas de potencia obtenidos por la Distribuidora, tal como se presenta a continuación:

$$APP_n = CCPR_n - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{ntarD} (DF_{t,i+1} \cdot PTP_{t,i+1} \cdot PFP_{t,i+1}) - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{ntarETNS} (EF_{t,i+1} \cdot PTP_{t,i+1} \cdot PFP_{t,i+1})$$

CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	=	APPn
-----------	--------	---	----------	---	------

CÁLCULO:	Q65,906,244.22	-	Q24,058,895.47	=	Q41,847,348.74
----------	----------------	---	----------------	---	----------------

  
 Comisión Nacional de Energía Eléctrica



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2321-8002

### 7. Saldo No Ajustado (SNA):

Con base en el artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad y la definición y formulación contenida en el numeral 43 de la Resolución CNEE-24-2009, el concepto de Saldo No Ajustado, se divide en dos partes, las cuales son:

#### 7.1. Saldo No Ajustado por recuperación prevista del Monto a Recuperar (MR) a través de la aplicación del Ajuste Trimestral del Trimestre Anterior:

Este tipo de Saldo No Ajustado tiene su origen en la diferencia existente entre la proyección de ventas utilizado en el cálculo del Ajuste Trimestral y las ventas reales obtenidas durante el trimestre, lo cual resulta en una recuperación diferente a la esperada.

Así, en el ajuste anterior se proyectó, que aplicando el Ajuste Trimestral calculado a la proyección de ventas del trimestre, se recuperaría el Monto a Recuperar  $MR = -Q2,646,158.02$ , sin embargo, las ventas reales regularmente varían levemente de la proyección, y debido a estas variaciones entre las ventas proyectadas y las ventas reales, también el monto recuperado varía respecto al calculado en el ajuste anterior. El cálculo del Saldo No Ajustado se presenta a continuación:

$$SNA_n = \underbrace{APP_{n-1} + APE_{n-1} + APO_{n-1} + SNA_{n-1} - APENR_{n-1} - APPNR_{n-1}}_{\text{Monto a Recuperar}} - \underbrace{AT_{n-1} * \sum_{t=1}^{varTNS} EF_{t,n-1}}_{\text{Monto Recuperado}}$$

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	-Q2,646,158.02
Monto Recuperado por AT en el Trimestre Anterior	-Q2,469,936.18
<b>SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO</b>	<b>-Q176,221.84</b>

#### 7.2. Saldo No Ajustado por disposición del artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad:

El artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, literalmente indica que: "Si posteriormente a la fijación del ajuste trimestral, se determina 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".

Derivado de ello todos aquellos montos (cargos o ingresos), que no fueron incluidos en ajustes trimestrales anteriores deben trasladarse al siguiente ajuste.

Para el efecto, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica realiza auditorías a cada ajuste efectuado con la finalidad de verificar la existencia de estos montos que deberán trasladarse al siguiente ajuste. Para el presente caso, el resultado de la



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2321-8002

auditoría efectuada al ajuste anterior, que obra en el informe GTTA-Informe-324, adjunto al expediente GTTA-11-19, resulta en un Saldo No Ajustado total que se presenta a continuación:

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	-Q2,646,158.02
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior incluyendo cargos a favor y/o en contra de la Distribuidora	Q70,300.84
<b>SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO</b>	<b>Q2,716,458.86</b>

Así, la sumatoria de los montos por los dos conceptos de Saldo no Ajustado fue la siguiente:

<b>TOTAL SALDO NO AJUSTADO</b>	<b>Q2,540,237.02</b>
--------------------------------	----------------------

### 8. Ajuste por Pago de Otros Costos Reales en el Trimestre (APO):

Con base en la definición y formulación contenida en el numeral 43 de la Resolución CNEE-24-2009, este concepto se define como la sumatoria de todos aquellos costos, que no teniendo relación directa con el suministro de potencia y energía, y que el marco regulatorio y normativa vigente establece que es necesario cubrirlos, para el funcionamiento y estabilidad de la cadena de suministro del servicio eléctrico. En el presente ajuste se distinguen los siguientes elementos de este concepto:

#### 8.1. Cuotas al Administrador del Mercado Mayorista –AMM–:

Con base en el artículo 29 del Reglamento del Administrador del Mercado Mayorista, todo agente que realice transacciones en el Mercado Mayorista pagará mensualmente una Cuota por Administración y Operación para financiar el presupuesto anual del Administrador del Mercado Mayorista.

#### 8.2. Cuotas al Ente Operador Regional –EOR– y a la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica –CRIE–:

Con base en el artículo 2 de la Resolución 846-03 del Administrador del Mercado Mayorista, "Los Participantes Consumidores deberán pagar el Cargo por Servicio de Operación del Sistema y el Cargo por Regulación del Mercado Eléctrico Regional".

La institución encargada de la Operación del Sistema eléctrico regional de Centro América es el Ente Operador Regional –EOR– y la institución encargada de la Regulación del Mercado Eléctrico Regional es la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica -CRIE–.

  
Comisión Nacional de Energía Eléctrica



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2321-8002

### 8.3. Ampliación del Plazo de Recuperación de los Saldos

De acuerdo a lo establecido en el último párrafo del artículo 87 del Reglamento de la Ley General de electricidad "Cuando existan variantes significativas entre las previsiones de costos de compra y sus costos reales, la Comisión podrá establecer, con el acuerdo del Distribuidor una ampliación del período de recuperación de los saldos, o bien la actualización de las proyecciones de tarifas".

Con base en lo anterior, se informa lo siguiente:

- En el presente ajuste se procede a la devolución a los usuarios del monto de diecisiete millones trescientos veintiséis mil trescientos trece quetzales con cincuenta y nueve centavos (Q17,326,313.59), incluyendo los intereses respectivos, cuyo período de recuperación fue ampliado en un trimestre de acuerdo a lo resuelto en el numeral I.IV. de la Resolución CNEE-257-2010.
- Derivado de que en el presente ajuste se observaron variantes significativas entre las previsiones de costos de compra y los costos reales de la Distribuidora, CNEE, mediante nota CNEE-23154-2010, indicó a la Distribuidora la ampliación del plazo de recuperación de un monto de Q18,600,000.00 perteneciente a los usuarios, el cual se devolverá en el próximo ajuste trimestral. A lo anterior la Distribuidora manifestó su acuerdo y aceptación mediante nota PIR-031-2011, así como la adición de intereses a una tasa de 7% anual.

Derivado de lo anterior, a continuación se presenta la fórmula de cálculo y la consolidación de estos cargos que fueron trasladados a tarifas:

$$APO_n = \sum COR_n$$

CONCEPTO	DOCS.	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
Cuota por Administración y Operación del MM	F2958F3047EST	Q172,990.58	Q175,657.14	Q174,323.86	Q522,971.58
Pago EOR	F1436ESTEST	Q21,177.00	Q21,269.89	Q21,269.89	Q63,716.78
Pago CRIE	F1250ESTEST	Q17,757.81	Q17,835.70	Q17,835.70	Q53,429.21
<b>TOTAL</b>		<b>Q211,925.40</b>	<b>Q214,762.73</b>	<b>Q213,429.45</b>	<b>Q640,117.58</b>

CONCEPTO	MONTO
Ampliación al Periodo de Recuperación de Saldo -APRS-	Q18,600,000.00
Devolución de Ampliación al Periodo de Recuperación de Saldo -APRS-	-Q17,326,313.59
<b>TOTAL</b>	<b>Q1,273,686.41</b>

<b>TOTAL APO</b>	<b>Q1,913,803.98</b>
------------------	----------------------

Comisión Nacional de Energía Eléctrica



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2321-8002

### 9. Ajustes por Pérdidas No Reconocidas de Energía y Potencia (APENR y APPNR):

Las pérdidas de energía y potencia se dan a lo largo de la conducción de la electricidad desde la entrada de la red de la Distribuidora hasta los medidores de los usuarios o consumidores. Básicamente, estas pérdidas tienen un origen técnico debido a que la energía eléctrica a lo largo de su recorrido por los cables y transformadores va teniendo un margen de disipación en forma de calor, provocando pérdidas de energía y potencia eléctrica.

Con base en lo estipulado en la Resolución CNEE-24-2009, Numerales "44. Ajuste Trimestral por Pérdidas de Energía No Reconocidas" y "45. Ajuste Trimestral por Pérdidas de Potencia No Reconocidas", se establece que los usuarios deben pagar un costo por estas pérdidas hasta un límite establecido. Más allá de este límite, es la Distribuidora quien debe asumir los costos de estas pérdidas. A estos costos que la Distribuidora debe asumir se les denomina Ajustes por Pérdidas No Reconocidas de Energía y Potencia (APENR y APPNR). A continuación se presenta la formulación y cálculo de dichos ajustes:

$$APENR^{TNS}_n = MPRE^{TNS}_n - MPAE^{TNS}_n$$

$$APPNR^{TNS}_n = MPRP^{TNS}_n - MPAP^{TNS}_n$$

CONCEPTO	ENERGÍA		POTENCIA	
	MONTO	PÉRDIDAS %	MONTO	PÉRDIDAS %
Monto de Pérdidas Reales de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios de la Tarifa No Social, en el trimestre n	Q19,478,688.86	18.67%	Q13,428,266.59	20.37%
Monto de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios de la Tarifa No Social, en el trimestre n	Q15,625,089.66	14.98%	Q11,994,215.20	17.96%
Ajuste por Pérdidas de Potencia y Potencia No Reconocidas, relacionado a los Usuarios de la Tarifa No Social, en el trimestre n	Q3,853,599.20	3.69%	Q1,434,051.39	2.42%

### 10. Cálculo del Ajuste Trimestral (AT):

Con base en lo estipulado en el artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad y el numeral 43 de la Resolución CNEE-24-2009, a continuación se expone el cálculo del valor del Ajuste Trimestral, integrando todas las variables expuestas anteriormente. Para el efecto se aplicó la sumatoria de todas las variables indicadas, constituyendo esta sumatoria un valor denominado "Monto a Recuperar", el cual con base en el artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, se dividió entre la proyección de ventas de energía de la Distribuidora para el próximo trimestre. Así, para el trimestre febrero - abril 2011, el Ajuste Trimestral calculado fue el siguiente:

$$AT_n = \frac{APP_n + APE_n + APO_n + SNA_n - APENR_n - APPNR_n}{EP_{n+1}} = \frac{MR_{n+1}}{EP_{n+1}}$$



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2321-8002

CONCEPTO	SIGLAS	MONTO
Ajuste por Pago de Potencia en el trimestre n	APP <sub>n</sub>	Q41,847,348.74
Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n	APE <sub>n</sub>	-Q46,118,999.33
Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n*	APO <sub>n</sub>	Q1,913,803.98
Saldo No Ajustado en trimestre n	SNA <sub>n</sub>	Q2,540,237.02
Ajuste por Pérdidas de Energía No Reconocidas en el trimestre n	APENRT <sup>NS</sup> <sub>n</sub>	Q3,853,599.20
Ajuste por Pérdidas de Potencia No Reconocidas en el trimestre n	APPNR <sup>TS</sup> <sub>n</sub>	Q1,434,051.39
Monto a Recuperar en el trimestre n+1	MR <sub>n+1</sub>	-Q5,105,260.18

FACTURACIÓN DE ENERGÍA PREVISTA EN EL TRIMESTRE n+1	EP <sub>n+1</sub>	144,523,466
---	-------------------	-------------

AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n	AT <sub>n</sub>	-Q0.035325
-------------------------------------	-----------------	------------

\*Incluye el saldo a favor de los usuarios cuyo periodo de recuperación se amplió en un trimestre, así como la inclusión del nuevo saldo perteneciente a los usuarios.

### B) Cálculo de la tasa de interés por mora

Según lo dispuesto en el numeral 18 de la Resolución CNEE-24-2009, "en caso de atraso en el pago por parte del Usuario a la Distribuidora, después de los treinta días de la fecha de emisión de la factura, la Distribuidora podrá cobrarle interés por mora. La tasa de interés por mora se calculada como la tasa mensual equivalente al promedio de la tasa de interés activa anual publicada por el Banco de Guatemala, correspondiente al trimestre de compras". Así para el presente ajuste, se expone el cálculo de la tasa de mora que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica calculó para que sea aplicada por la Distribuidora durante el trimestre febrero – abril 2011:

Tasa de Interés Activa		
Mes	Tasa Anual	Tasa mensual promedio equivalente
OCTUBRE	13.21%	1.0393%
NOVIEMBRE	13.21%	1.0393%
DICIEMBRE	13.25%	1.0423%
<b>Tasa de Mora para el Trimestre</b>		<b>1.040308%</b>

  
Comisión Nacional de Energía Eléctrica



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2321-8002

### C) Ajuste Semestral

Con base en lo estipulado en los numerales 46, 47 y 48 de la Resolución CNEE-24-2009, se procedió al cálculo del ajuste de cada uno de los cargos especificados en dichos numerales de la mencionada resolución, como se expone a continuación:

#### 1. Ajustes al Valor Agregado de Distribución (VAD):

De acuerdo a la formulación y especificaciones contenidas en el numeral 46 de la Resolución CNEE-24-2009, se procedió al cálculo del ajuste a los Cargos por Distribución para la Tarifa No Social de DEOCSA:

##### 1.1. Ajuste al Cargo por Distribución en Baja Tensión (CDBT):

$$FACD_{BT} = \left( PD_{CD,BT} \cdot \frac{TC_N}{TC_0} \cdot \frac{PPI_N}{PPI_0} \cdot FAA + PIPC_{CD,BT} \cdot \frac{IPC_N}{IPC_0} \right) \cdot \frac{1 - K_{CD,N}}{K_{CD,N}}$$

El cálculo del ajuste este cargo, es el siguiente:

CONCEPTO	VALOR
PD CD,BT	52.04930%
TC N	8.01358
TC 0	7.59615
PPI N	112.30
PPI 0	115.90
FAA	1
PIPC CD,BT	0.479507
IPC N	192.28
IPC 0	153.78
K CD,N	1.00
<b>FACD<sub>BT</sub></b>	<b>1.131595</b>

##### 1.2. Ajuste al Cargo por Distribución en Media Tensión (CDMT):

$$FACD_{MT} = \left( PD_{CD,MT} \cdot \frac{TC_N}{TC_0} \cdot \frac{PPI_N}{PPI_0} \cdot FAA + PIPC_{CD,MT} \cdot \frac{IPC_N}{IPC_0} \right) \cdot \frac{1 - K_{CD,N}}{K_{CD,N}} + \frac{Cuota}{CDMT \sum_m D_{max,m,MT}}$$

El cálculo del ajuste este cargo, es el siguiente:

CONCEPTO	VALOR
PD CD,MT	54.41010%
TC N	8.01358
TC 0	7.59615
PPI N	112.30



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: [cnee@cnee.gob.gt](mailto:cnee@cnee.gob.gt) FAX (502) 2321-8002

PPI O	115.90
FAA	1
PIPC CD,MT	0.455899
IPC N	192.28
IPC O	153.78
K CD,N	1.000000
Cuota	Q 2,006,574.20
CDMT	43.856547
Sumatoria Dmax m,MT	1,634,385.51

<b>FACD<sub>MT</sub></b>	<b>1.154203</b>
--------------------------	-----------------

### 2. Ajustes a los Cargos Fijos:

De acuerdo a la formulación y especificaciones contenidas en el numeral 47 de la Resolución CNEE-24-2009, se procedió al cálculo del ajuste a los Cargos de Consumidor para la Tarifa No Social de DEOCSA:

#### 2.1. Ajuste al Cargo por Usuario en Baja Tensión (CFBT)

$$FACF_{BT} = \left( PD_{CF,BT} \cdot \frac{TC_N}{TC_0} \cdot FAA + PIPC_{CF,BT} \cdot \frac{IPC_N}{IPC_0} \right) \cdot \frac{1 - K_{CF,N}}{K_{CF,N}}$$

El cálculo del ajuste este cargo, es el siguiente:

CONCEPTO	VALOR
PD CF,BT	13.43820%
TC N	8.01358
TC O	7.59615
FAA	1.00
PIPC CF,BT	86.56180%
IPC N	192.28
IPC O	153.78
K CF,N	1.00
<b>FACF<sub>BT</sub></b>	<b>1.224099</b>

#### 2.2. Ajuste al Cargo por Usuario en Media Tensión (CFMT)

$$FACF_{MT} = \left( PD_{CF,MT} \cdot \frac{TC_N}{TC_0} \cdot FAA + PIPC_{CF,MT} \cdot \frac{IPC_N}{IPC_0} \right) \cdot \frac{1 - K_{CF,N}}{K_{CF,N}}$$

  
  
Comisión Nacional de Energía Eléctrica



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010  
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2321-8002

El cálculo del ajuste este cargo, es el siguiente:

CONCEPTO	VALOR
PD CF,MT	13.43850%
TC N	8.01358
TC O	7.59615
FAA	1.00
PIPC CF,MT	86.56150%
IPC N	192.28
IPC O	153.78
K CF,N	1.00
<b>FACF<sub>MT</sub></b>	<b>1.224098</b>

### 3. Ajuste a los Cargos por Conexión y Reconexión (CACYR)

De acuerdo a la formulación y especificaciones contenidas en el numeral 48 de la Resolución CNEE-24-2009, se procedió al cálculo del ajuste a los Cargos por Corte y Reconexión para la Tarifa No Social de DEOCSA:

$$FACACYR_m = \frac{IPC_m}{IPC_0}$$

El cálculo del ajuste estos cargos, es el siguiente:

CONCEPTO	VALOR
IPC N	192.28
IPC O	153.78
<b>FACACYR<sub>m</sub></b>	<b>1.250358</b>

Con base en el ajuste anterior, es posible determinar que los cargos por corte y reconexión quedan con los siguientes valores:

CONCEPTO	VALOR Q
CACYRBTS <sub>m</sub>	Q126.34
CACYRBTD-BTH <sub>m</sub>	Q379.03
CACYRMTD-MTH <sub>m</sub>	Q631.73

Comisión Nacional de Energía Eléctrica