



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

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

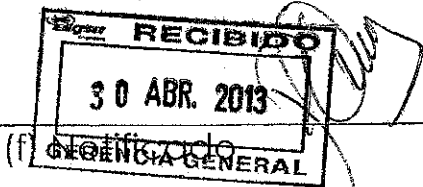
Sitio web : www.cnee.gob.gt; e-mail: cnee@cnee.gob.gt

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

En la Ciudad de Guatemala, siendo las 11 horas con 20 minutos del día **treinta de abril de dos mil trece**, en **6a. avenida 8-14 zona 1, segundo nivel Gerencia de Servicios Jurídicos, ciudad de Guatemala**, NOTIFIQUÉ la resolución **CNEE-108-2013** de fecha **veintinueve de abril de dos mil trece**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **EMPRESA ELÉCTRICA DE GUATEMALA, SOCIEDAD ANÓNIMA**, por medio de cédula de notificación que entrego a PATRICIA DE CORDERO, quien de enterado SI () - NO () firma. DOY FE.



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA
Procurador - Notificador



Osbaldo Palata
(f) Notificador

RESOLUCION CNEE-108-2013



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 FAX (502) 2321-8002

RESOLUCIÓN CNEE-108-2013 Guatemala, 29 de abril de 2013 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, 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 determinan 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, con base en el artículo 86 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, con fecha veintitrés de abril del año en curso emitió la resolución CNEE-79-2013, por medio de la cual aprobó el Informe de Costos Mayoristas, correspondiente al período del uno de mayo de dos mil trece al treinta de abril de dos mil catorce.

CONSIDERANDO:

Que el Departamento de Ajustes Tarifarios de la Gerencia 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 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-13-73, el cual contiene los documentos e informes relacionados al presente ajuste trimestral y anual, de conformidad con el procedimiento y metodología establecidos en el marco legal vigente.

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 oficio de fecha veinticuatro de abril de dos mil trece, solicitará a Empresa Eléctrica de Guatemala, 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 plazo de recuperación de un monto de Q69,250,000.00, perteneciente a la Distribuidora, mismo que será devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando intereses a una tasa simple de 7% anual.



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 FAX (502) 2321-8002

POR TANTO:

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

RESUELVE:

I. Aprobar para Empresa Eléctrica de Guatemala, 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:

I.I. El Monto a Devolver resultante es de Q27,636,412.49, a favor de los Usuarios; mismo que la Distribuidora deberá devolver a través de aplicar, en la facturación del 1 de Mayo de 2013 al 31 de Julio de 2013, el Ajuste Trimestral equivalente a -0.064874 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 426,000,000 kWh.

I.II. Los Precios de Energía y Potencia a aplicar para el cálculo tarifario del período comprendido del 1 de Mayo de 2013 hasta la vigencia del presente pliego tarifario:

Precio	Valores Ajustados	Unidades
PPST	57.642408	Q/kW
PEST _{BTS}	1.408600	Q/kWh
PEST _{AP}	1.454609	Q/kWh
PEST _{BTDFP}	1.407235	Q/kWh
PEST _{BTDP}	1.415549	Q/kWh
PEST _{MTDFF}	1.404636	Q/kWh
PEST _{MTDP}	1.416842	Q/kWh
PEST _{PUNTA}	1.411879	Q/kWh
PEST _{INTERMEDIA}	1.378102	Q/kWh
PEST _{VALLE}	1.472062	Q/kWh

I.III. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del 1 de Mayo de 2013 al 31 de Julio de 2013 son los siguientes:

BAJA TENSIÓN SIMPLE (BTS)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	9.261195
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.827954
BAJA TENSIÓN CON DEMANDA EN PUNTA (BTDP)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	213.007478
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.464517
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	53.692682
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	84.492399
BAJA TENSIÓN CON DEMANDA FUERA DE PUNTA (BTDFP)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	213.007478
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.455534
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	37.538613
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	57.859689



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4^o. 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

BAJA TENSIÓN HORARIA (BTH)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	213.007478
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	1.460551
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.424058
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	1.525574
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	39.169300
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	60.498452
MEDIA TENSIÓN CON DEMANDA EN PUNTA (MTDP)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	736.900981
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.379990
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	46.881707
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	21.242699
MEDIA TENSIÓN CON DEMANDA FUERA DE PUNTA (MTDFP)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	736.900981
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.367543
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	29.124471
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	14.326118
MEDIA TENSIÓN HORARIA (MTH)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	736.900981
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	1.374929
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.340484
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	1.436302
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	30.234665
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	14.793058
TARIFA ALUMBRADO PÚBLICO (AP)	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	2.295344
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA BAJA TENSIÓN (PeajeFT_BT)	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.108329
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.105613
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.113169
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	96.754224
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA MEDIA TENSIÓN (PeajeFT_MT)	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.026641
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.025973
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.027831
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	29.401738

R 9



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4^a. 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

- I.IV. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 1.061354% mensual, para el período de facturación comprendido del 1 de Mayo de 2013 al 31 de Julio de 2013.
- I.V. Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima, para el presente ajuste trimestral, ampliará el período de recuperación de los saldos del monto de Q69,250,000.00, perteneciente a la Distribuidora, mismo que será devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando los intereses a una tasa simple del 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 si por efecto de las auditorías que practique la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, de acuerdo al 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.-

Licenciada Carmen Urizar Hernández
Presidente



Licenciada Silvia Ruth Alvarado Silva de Córdova
Directora

Licenciado Jorge Guillermo Aráuz Aguilar
Director

Licenciado Juan Rafael Sánchez Cortés
Secretario General

Lic. Juan Rafael Sánchez Cortés
Secretario General
Comisión Nacional de Energía Eléctrica



Anexo Resolución CNEE-108-2013

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-146-2008, Pliego Tarifario aprobado para ser aplicado por Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima, a sus usuarios del Servicio de Distribución Final de la 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 del 1 de mayo al 31 de julio de 2013.

1. Costos de energía:

Para el trimestre enero a marzo de 2013, 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-146-2008:

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

GENERADOR / CONCEPTO	DOCUMENTO	Ene-13	Feb-13	Mar-13	TOTAL
CONCEPCIÓN	F409,, F410,,, F461,,, F462,,, F536,, F537,,,	Q26,770,713.16	Q27,491,096.79	Q28,823,398.15	Q83,085,208.10
SANTA ANA	F3962,, F3962,,, NC16, F4072,, F4072,,, F4159,, F4159,,, NC18	Q41,898,800.01	Q40,435,575.92	Q42,587,441.99	Q124,901,817.92
MAGDALENA	F6805,, F6806,,, F6891,,, F6892,,, F6978,, F6979,,,	Q14,880,660.09	Q16,439,132.96	Q15,102,672.00	Q46,422,465.05
MADRE TIERRA	F3578,, F3578,, F3638,, NC83,, F3658,, F1354,, F3658,, F1354,, NC86,, F3732,, F3732,,, NC93	Q23,689,157.17	Q20,785,497.74	Q21,993,888.01	Q67,407,692.92
PANTALEON	F635,, F636,,, F758,, F759,,, F872,, F873,,	Q41,735,536.16	Q40,631,158.69	Q42,941,413.40	Q125,308,208.18
LA UNIÓN	F9218,, F9218,,, F9333,, F9333,,, F9429,, F9429,,,	Q35,923,562.38	Q38,034,162.97	Q33,356,359.17	Q107,314,084.52
POP LLC	F547,, F554,,, F554,, F558,,, F558,,,	Q65,926,544.03	Q28,989,079.75	00.00	Q95,915,623.78
TAMPA	F343, F343,, F346, F346,, F346,, F346,, F348, F348,,, F348,, F348,, F349, F349,, F349,,	Q143,682.68	Q200,306.22	Q191,851.81	Q535,840.71
SAN JOSÉ	F3683,, F3683,, F3683,, F3683,, F3754,, F3754,, F3754,, F3754,, F3813,, F3813,,	Q51,428,415.19	Q50,895,265.29	Q46,067,212.86	Q148,390,894.35
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE	-071,581,265.08	-050,025,820.36	-032,057,581.77	-Q153,664,647.21
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE	-04,972,305.01	-04,509,336.69	-04,479,820.84	-Q13,961,462.47
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE	-06,475.59	-Q175,962.50	Q134,126.85	-048,311.24
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS (RRO)	RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE	Q4,571,418.49	Q4,130,199.40	Q4,578,056.13	Q13,279,674.02
COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	RE03, RE03, RE03	-049,313,996.58	-085,387,579.46	-Q31,448,902.89	-Q166,150,478.93
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	RCYPL - ITE, RCYPL - ITE, RCYPL - ITE	Q84,497.13	Q159,349.46	Q111,868.05	Q355,714.65
AJUSTES INFORME ANTERIOR COSTO DIFERENCIAL	RCYPL - ITE, RCYPL - ITE, RCYPL - ITE	Q3,276.58	-Q7,366.78	Q3,680.91	-Q09.27
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	RE04, RE04, RE04	-Q943,942.43	-Q652,117.74	-Q490,310.43	-Q2,086,370.59
TOTAL DE COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA EN EL TRIMESTRE					Q525,005,444.39



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4^a. 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

2. Ingresos por energía:

Durante el trimestre febrero a abril de 2013, 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 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-146-2008:

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

TARIFA	Feb-13	Mar-13	Abr-13	TOTAL
BTS	Q89,016,061.83	Q100,756,880.71	Q100,756,880.71	Q290,529,823.25
BTFP	Q25,779,571.66	Q29,264,003.74	Q29,264,003.74	Q84,307,579.14
BTDTP	Q58,998,631.22	Q64,907,377.79	Q64,907,377.79	Q188,813,386.80
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	Q4,012,215.72	Q4,389,395.68	Q4,389,395.68	Q12,791,007.09
MTDFP	Q20,080,675.82	Q21,740,073.38	Q21,740,073.38	Q63,560,822.59
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	Q21,207,222.18	Q23,673,573.31	Q23,673,573.31	Q68,554,368.80
Peaje FT_BTP.Energía en Punta	Q7,591.72	Q7,591.72	Q7,591.72	Q22,775.15
Peaje FT_BTP.Energía en Intermedia	Q10,683.72	Q10,683.72	Q10,683.72	Q32,051.17
Peaje FT_BTP.Energía en Valle	Q21,496.53	Q21,496.53	Q21,496.53	Q64,489.58
Peaje FT_MTP.Energía en Punta	Q446,746.57	Q446,746.57	Q446,746.57	Q1,340,239.72
Peaje FT_MTP.Energía en Intermedia	Q721,861.87	Q721,861.87	Q721,861.87	Q2,165,585.62
Peaje FT_MTP.Energía en Valle	Q1,403,566.78	Q1,403,566.78	Q1,403,566.78	Q4,210,700.35
TOTAL	Q222,706,325.63	Q247,343,251.80	Q247,343,251.80	Q717,392,829.23

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 43 de la Resolución CNEE-146-2008, 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:

FÓRMULA:	$APE_n = CCER_n - \sum_{i=1}^3 \sum_{j=1}^{ntarTNS} (EF_{i,j+1} \cdot PTE_{i,j+1} \cdot PFE_{i,j+1})$			
CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	= APE _n
CÁLCULO:	Q525,005,444.39	-	Q717,392,829.23	= -Q192,387,384.84

4. Costos de potencia:

Para el trimestre enero a marzo de 2013, 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-146-2008:

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



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 FAX (502) 2321-8002

GENERADOR / CONCEPTO	DOCUMENTO	Ene-13	Feb-13	Mar-13	TOTAL
CONCEPCION	F403,,F410,,,F451,,F462,,,F536,,F537,,	Q3,798,527.30	Q3,801,623.19	Q3,774,002.76	Q11,374,153.25
SANTA ANA	F3962,,F3962,,,NC16,F407,,F4072,,, F4159,,F4159,,,NC18	Q5,113,641.70	Q5,107,527.57	Q4,876,648.62	Q15,103,817.89
MAGDALENA	F6805,,F6806,,,F6891,,F6892,,,F6978,, F6979,,	Q2,339,892.81	Q2,341,799.89	Q2,324,785.70	Q7,006,478.40
MADRE TIERRA	F3578,,F3578,F3638,,NC83,, F3658,F3654,,F3658,F3654,,NC86,,F3732,, F3732,,,NC93	Q2,971,921.14	Q2,975,446.23	Q2,958,919.97	Q8,906,287.34
PANTALEON	F635,,F635,,,F758,,F759,,,F872,,F873,,	Q5,317,938.21	Q5,322,272.47	Q5,283,603.86	Q15,923,814.54
LA UNIÓN	F9218,,F9218,,,F9333,,F9333,,,F9429,, F9429,,	Q4,577,582.58	Q4,557,877.55	Q4,528,803.31	Q13,664,263.45
PQP LLC	F547,,F554,,,F554,,F558,,	Q18,749,787.21	Q10,599,718.63	Q0.00	Q29,349,505.84
TAMPA	F343,F343,,F346,F346,F346,,F346,F346, F348,F348,,F348,F348,,F349,F349,F349, F3683,,F3683,,F3683,F3683,,F3683,,	Q8,543,968.57	Q8,496,881.06	Q8,522,095.96	Q25,562,945.59
SAN JOSÉ	F3754,,F3754,F3754,,F3754,,F3813,,F3813,,	Q21,517,704.01	Q21,444,210.19	Q21,288,408.77	Q64,250,322.97
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS (RRA)	RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE	Q1,748,233.86	Q1,463,484.89	Q1,080,230.57	Q4,291,949.33
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS (RRA INGRESO)	RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE	-Q8,137,360.78	-Q4,976,228.43	Q0.00	-Q13,113,589.21
RESULTADOS DESVIOS DE POTENCIA	RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE	-Q376,379.57	-Q538,732.40	-Q121,196.31	-Q1,035,308.28
COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	RE0B, RE0B, RE0B	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
AJUSTES INFORME ANTERIOR COSTO DIFERENCIAL	RCYPL - ITE, RCYPL - ITE, RCYPL - ITE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL TRANSMISION	F3024,F1929,F2243,F18,F3134, FACE636001130000000018,F2295,F65,,	Q7,968,814.83	Q6,995,536.31	Q8,156,972.20	Q23,121,323.34
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION ETCEE	F3024,F3134,	Q632,749.24	Q635,563.53	Q599,327.52	Q1,867,640.29
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION TREFEC	F130000000002,,F130000000078,	Q6,337,338.24	Q6,373,161.84	Q5,988,153.04	Q18,698,653.12
TOTAL DE COSTOS DE COMPRA DE POTENCIA EN EL TRIMESTRE					Q224,971,737.86

5. Ingresos por potencia:

Durante el trimestre febrero a abril de 2013, 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-146-2008:

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

TARIFA	Feb-13	Mar-13	Abr-13	TOTAL
BTS	Q6,330,891.31	Q7,165,907.44	Q7,165,907.44	Q20,662,706.20
BTDOP	Q1,771,923.25	Q1,793,716.69	Q1,793,716.69	Q5,359,356.63
BTDFF	Q6,066,592.84	Q6,154,496.46	Q6,154,496.46	Q18,375,585.75
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	Q277,421.16	Q281,946.57	Q281,946.57	Q841,314.30
MTDFF	Q1,484,355.37	Q1,591,753.97	Q1,591,753.97	Q4,667,863.31
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	Q1,707,302.64	Q1,905,858.01	Q1,905,858.01	Q5,519,018.66
Peaje FT. BTP. Energía en Punta	Q3,276.33	Q3,276.33	Q3,276.33	Q9,828.99
Peaje FT. BTP. Energía en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
Peaje FT. BTP. Energía en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
Peaje FT. MTP. Energía en Punta	Q228,910.01	Q228,910.01	Q228,910.01	Q686,730.03
Peaje FT. MTP. Energía en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
Peaje FT. MTP. Energía en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
TOTAL	Q17,870,672.92	Q19,125,865.48	Q19,125,865.48	Q56,122,403.88



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

Con base en la formulación contenida en el numeral 43 de la Resolución CNEE-146-2008, 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:

FÓRMULA:	$APP_n = CCPR_n - \sum_{i=1}^6 \sum_{j=1}^{n \text{ o } D} (DF_{i,j} \cdot PTP_{i,j} \cdot PFP_{i,j}) - \sum_{i=1}^6 \sum_{j=1}^{n \text{ o } ESTOS} (EF_{i,j} \cdot PTP_{i,j} \cdot PFP_{i,j})$		
CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS = APPn
CÁLCULO:	Q224,971,737.86	-	Q56,122,403.88 = Q168,849,333.98

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-146-2008, 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 utilizada 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 de 426,000,000 kWh se devolvería un Monto de Q110,184,787.95, sin embargo, las ventas reales 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:

$$SNA_n = \underbrace{APP_{n-1} + APE_{n-1} + APO_{n-1} + SNA_{n-1} - APENR_{n-1} - APPNR_{n-1}}_{\text{Monto a recuperar}} - \underbrace{AT_{n-1} * EF_{n-1}}_{\text{Monto Recuperado}}$$

SNA POR PROYECCIÓN DE ENERGÍA DEL TRIMESTRE

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	-Q110,184,787.95
Monto Recuperado por AT en el Trimestre Anterior	-Q107,628,879.57
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	-Q2,563,908.38

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



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 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 auditoría efectuada al ajuste anterior obra en el informe GTTA-Informe-478, adjunto al expediente del presente ajuste trimestral. El total del Saldo No Ajustado por este concepto, se presenta a continuación:

SNA ART. 87 RLGE

CONCEPTO	MONTO
SALDO NO AJUSTADO POR DIFERENCIAS EN CARGOS A FAVOR Y/O EN CONTRA DE LA DISTRIBUIDORA	Q14,179,243.38

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

TOTAL SALDO NO AJUSTADO	Q11,615,335.00
-------------------------	----------------

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-146-2008, este concepto se define como la sumatoria de todos aquellos costos, que no teniendo relación directa con el suministro de potencia y energía, 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 debe pagar 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–.



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

8.3. Cargo Complementario de la Línea SIEPAC:

Con base a la resolución número CRIE-02-2011 emitida por la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica por medio de la cual se resolvió aprobar la Metodología Inicial Transitoria de Cálculo, Conciliación, Facturación y Liquidación del Peaje Operativo y Cargo Complementario de los Cargos por Uso de la Red de Transmisión Regional, para la remuneración de la línea SIEPAC.

8.4. Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos – APRS–:

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 a lo anterior, se informa lo siguiente:

- Con base al último párrafo del artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, el numeral I.VI. de la resolución CNEE-37-2013, dentro del Ajuste Trimestral se incluyó la devolución por la Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos por un monto de Q45,000,000.00, a favor de la Distribuidora, adicionando los intereses respectivos por Q787,500.00, resultando un total de Q45,787,500.00.
- Asimismo, Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima, para el presente ajuste trimestral, ampliará el período de recuperación de los saldos del monto de Q69,250,000.00, perteneciente a la Distribuidora, mismo que será devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando los intereses a una tasa simple del 7% anual.

Derivado de lo anterior, el resultado del APO corresponde a un monto de -Q15,713,696.64. 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	DOCUMENTO	Ene-13	Feb-13	Mar-13	TOTAL
Cuota por Administración y Operación del MM	F130000000115, F130000000209, Est	Q803,268.04	Q890,046.00	Q890,046.00	Q2,683,360.04
Pago EOR	F3732, Est, Est	Q116,122.39	Q116,122.39	Q116,122.39	Q348,367.16
Pago CRIE	C13216, Est, Est	Q74,735.11	Q74,735.11	Q74,735.11	Q224,205.34
Pago Complementario Línea SIEPAC	F1654, F1886, Est	Q1,386,973.02	Q1,552,948.90	Q1,552,948.90	Q4,492,870.82
Pago suscripción a Platts	*****				Q0.00
Creación de Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos					-Q69,250,000.00
Devolución por Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos					Q45,787,500.00
TOTAL AJUSTE POR OTROS					-Q15,713,696.64

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.



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

Con base en lo estipulado en la Resolución CNEE-146-2008, 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	Q49,205,528.33	9.37%	Q14,527,691.17	8.21%
Monto de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios de la Tarifa No Social, en el trimestre n	Q49,333,785.59	9.38%	Q17,774,809.79	9.78%
Ajuste por Pérdidas de Energía y Potencia No Reconocidas, relacionado a los Usuarios de la Tarifa No Social, en el trimestre n	Q0.00	0.00%	Q0.00	0.00%

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-146-2008, a continuación se expone el cálculo del valor del Ajuste Trimestral, integrando todas las variables expuestas anteriormente. Para el efecto se aplicó la fórmula de cálculo definida en la resolución CNEE-146-2008, constituyendo 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 de mayo a julio de 2013, el Ajuste Trimestral calculado será 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 FAX (502) 2321-8002

CONCEPTO	SIGLAS	MONTO
Ajuste por Pago de Potencia en el trimestre n	APP _n	Q168,849,333.98
Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n	APE _n	-Q192,387,384.84
Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n	APO _n	-Q15,713,696.64
Saldo No Ajustado en trimestre n	SNA _n	Q11,615,335.00
Ajuste por Pérdidas de Energía No Reconocidas en el trimestre n	APENR ^{TNS} _n	Q0.00
Ajuste por Pérdidas de Potencia No Reconocidas en el trimestre n	APPNR ^{TNS} _n	Q0.00
Monto a Recuperar en el trimestre n+1	MR _{n+1}	-Q27,636,412.49
FACTURACIÓN DE ENERGÍA PREVISTA EN EL TRIMESTRE n+1		EP_{n+1}
		426,000,000
AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n		AT_n
		-Q0.064874

B) Cálculo de la tasa de interés por mora

Según lo dispuesto en el numeral 18 de la Resolución CNEE-146-2008, "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 calcula 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 mayo a julio de 2013:

MES	TASA ANUAL
Ene-13	13.52%
Feb-13	13.50%
Mar-13	13.50%
Tasa Promedio	13.51%
Tasa de Interés por Mora	
1.061354%	

C) Ajuste anual

Los Precios de Energía y Potencia a aplicar para el cálculo tarifario del período comprendido del 1 de Mayo de 2013 hasta la vigencia del presente pliego tarifario:

Precio	Valores Ajustados	Unidades
PPST	57.642408	Q/kW
PEST _{BTS}	1.408600	Q/kWh
PEST _{AP}	1.454609	Q/kWh
PEST _{BTDFP}	1.407235	Q/kWh
PEST _{BTDP}	1.415549	Q/kWh
PEST _{MTDFP}	1.404636	Q/kWh
PEST _{MTDP}	1.416842	Q/kWh
PEST _{PUNTA}	1.411879	Q/kWh
PEST _{INTERMEDIA}	1.378102	Q/kWh
PEST _{VALLE}	1.472062	Q/kWh