



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

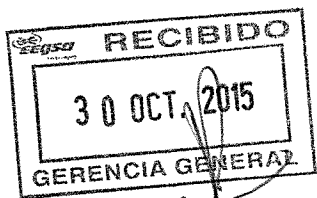
4ª avenida 15-70 zona 10, Edificio Paladium, nivel 12, Guatemala, C.A.

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 54 minutos del día TREINTA de octubre de dos mil quince, en **6a. avenida 8-14, zona 1**, NOTIFIQUÉ la **Resolución CNEE-317-2015** de fecha **veintiocho de octubre de dos mil quince**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima**, por medio de cédula de notificación que entrego a Vidal del Rio, quien de enterado SI () – NO () firma. DOY FE.



(f) Notificado



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA
Procurador - Notificador

Oscar Pablo

(f) Notificador



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

RESOLUCIÓN CNEE-317-2015

Guatemala, 28 de octubre de 2015

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 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 y que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica 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 y 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.

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 **Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima**, 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 expuso los argumentos que estimó pertinentes, mismos que fueron analizados y evaluados por esta Comisión como consta en el expediente respectivo, el cual contiene los documentos e informes relacionados al presente ajuste trimestral, de conformidad con el procedimiento y metodología establecidos en el marco legal.

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, solicitara a **Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima** aplicar 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; aceptando la distribuidora un monto equivalente de doscientos un millones de quetzales (Q. 201,000,000.00) perteneciente a los Usuarios, mismo que deberá ser devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando los intereses correspondientes.



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

PORTANTO:

La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con base en lo considerado y los 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 Q.106,471,869.16, a favor de los Usuarios; mismo que la Distribuidora deberá devolver a través de aplicar, en la facturación del 1 de noviembre de 2015 al 31 de enero de 2016, el Ajuste Trimestral equivalente a -0.233491 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 456,000,000 kWh.
 - I.II. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del 1 de noviembre de 2015 al 31 de enero de 2016 son los siguientes:

BAJA TENSIÓN SIMPLE (BTS)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	10.006719
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.151643
BAJA TENSIÓN CON DEMANDA EN PUNTA (BTDP)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	230.154539
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.751691
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	51.556508
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	77.372060
BAJA TENSIÓN CON DEMANDA FUERA DE PUNTA (BTDFP)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	230.154539
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.759649
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	23.588163
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	28.872333
BAJA TENSIÓN HORARIA (BTH)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	230.154539
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	0.736739
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	0.777859
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	0.710044
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	28.315819
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	41.582394
MEDIA TENSIÓN CON DEMANDA EN PUNTA (MTDP)	

R

9

RS



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4*. 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

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	800.537527
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.696501
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	25.341746
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	12.345655
MEDIA TENSIÓN CON DEMANDA FUERA DE PUNTA (MTDFP)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	800.537527
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.701651
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	27.225061
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	12.046060
MEDIA TENSIÓN HORARIA (MTH)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	800.537527
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	0.682280
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	0.721092
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	0.657083
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	28.441016
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	14.148902
TARIFA ALUMBRADO PÚBLICO (AP)	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.231875
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA BAJA TENSIÓN (PeajeFT_BT)	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.053442
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.056503
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.051455
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	78.850313
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA MEDIA TENSIÓN (PeajeFT_MT)	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.013143
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.013896
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.012654
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	23.788468

I.III. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 1.032124% mensual, para el período de facturación comprendido del 1 de noviembre de 2015 al 31 de enero de 2016.

I.IV. **Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima**, para el presente ajuste trimestral, ampliará el período de recuperación de los saldos del monto de doscientos un millones de quetzales (Q. 201,000,000.00) perteneciente a los Usuarios, mismo que deberá ser devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando los intereses a la tasa correspondiente a lo



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

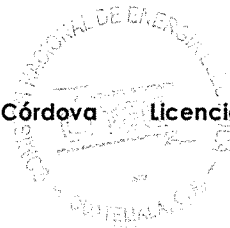
establecido en la nota identificada como GPC-108-2014 remitida por Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima, a esta Comisión.

- 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 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.-

Licenciada Carmen Urizar Hernández
Presidente

Licenciada Silvia Ruth Alvarado Silva de Córdova
Directora



Licenciado Jorge Guillermo Aláez Aguilar
Director

Licenciado Juan Rafael Sánchez Cortés
Secretario General



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



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 "44. Ajuste Trimestral", de la Resolución CNEE-164-2013, 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 noviembre 2015 al 31 de enero de 2016.

1. Costos de energía:

Para el trimestre julio a septiembre de 2015, 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 44 de la Resolución CNEE-164-2013:

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



GENERADOR / CONCEPTO	DOCUMENTO	Jul-15	Agó-15	Sep-15	TOTAL
MADRE TIERRA	FS684, FS684, F5721, NC243, F5476, F5476, F5792, NC251, F5819, EST,	00.00	Q1,739,461.19	Q1,385,088.03	Q3,124,549.22
TAMPA	F138, F140, F140, F145, F145, F1745, F1861, F2003	Q204,680.51	Q248,477.42	Q166,104.31	Q619,262.24
SAN JOSÉ	FACE63E001150000001676, FACE63E001150000001676,	Q41,063,565.28	Q40,370,004.00	Q38,592,131.31	Q120,025,700.49
DUKE OC	FACE63E001150000001676, FACE63E001150000001676,	Q3,324,404.24	Q3,177,753.69	Q1,523,756.91	Q8,025,914.85
INDE- ECOE	F2061, F2061, F2071, F2071, EST,	Q4,953,171.53	Q4,973,272.49	Q4,810,199.70	Q14,736,643.72
INDE- ECOE	EST,	00.00	00.00	00.00	00.00
INDE- ECOE	F2062, F2062, F2072, F2072, EST,	Q10,568,018.08	Q10,610,905.22	Q10,262,975.38	Q31,441,898.69
GENESTE	F3901, F3900, F4010, F4009, EST,	00.00	00.00	00.00	00.00
SANTA ANA	F6594, F6594, F6646, F6646, EST,	Q1,870,767.56	Q1,625,557.40	Q1,800,578.13	Q5,296,903.08
BIOMASS	F1218, F1218, F1321, F1321, EST,	Q125,194.09	Q125,702.15	Q121,580.40	Q372,476.63
BIOMASS	F1220, F1220, ND25, F1323, F1323,	Q193,671.29	Q175,205.75	Q132,982.80	Q501,859.84
EL CÓBANO	F293, F293, F305, F305, EST,	Q672,306.30	Q811,756.00	Q913,254.83	Q2,397,316.93
HIROXACBAL	F2547, F2547, F2554, F2554, EST,	Q6,028,271.54	Q7,832,951.80	Q8,264,847.92	Q22,126,071.26
AGROPROP	F95, F161, EST,	Q246,465.05	Q220,229.03	Q307,226.53	Q773,920.61
GENOSA	F2054, F2054, F2073, F2073, EST,	Q1,460,869.77	Q1,278,805.12	Q345,579.04	Q3,085,253.93
RENACE	FACE63REN00115000000301, FACE63REN00115000000301, FACE63REN00115000000312,	Q931,368.12	Q1,870,295.60	Q1,808,968.91	Q4,610,632.63
RENACE	FACE63REN00115000000303, FACE63REN00115000000303, FACE63REN00115000000314,	Q2,209,817.87	Q2,747,068.08	Q4,394,256.28	Q9,351,142.23
PASABIEN	FACE63B001150000001219, FACE63B001150000001219, FACE63B001150000001226,	Q814,136.64	Q1,060,383.61	Q1,025,613.81	Q2,900,134.05
OSCANÁ	F47, F61, EST,	Q188,470.23	Q143,751.47	Q21,006.32	Q353,228.02
GUAYACÁN	F523, F529, EST,	Q297,214.78	Q252,350.78	Q368,453.69	Q918,019.25
ANACAPRI	FACE63E0011500000011,	Q9,474,521.74	Q10,434,530.63	Q11,708,558.08	Q31,617,611.46
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE,	Q20,392,242.33	Q15,259,736.69	Q9,704,459.73	Q45,355,438.75
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE,	-Q4,333,874.28	-Q3,616,687.36	-Q3,250,920.30	-Q11,201,482.94
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE,	Q245,755.96	Q17,794.39	-Q149,984.62	Q113,565.74
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS (RRO)	RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE,	Q3,088,738.52	Q3,178,836.56	Q2,963,132.91	Q9,230,707.99
COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	RCYPL - ITE, RCYPL - ITE, RCYPL - ITE,	-Q61,886.61	-Q3,433,257.02	-Q9,343,987.13	-Q12,863,130.75
Cargo Art.50 Bis RAMM / SPLA	RE02, RCYPL - ITE, RCYPL - ITE, RCYPL - ITE,	Q973,669.17	Q655,965.60	Q1,228,847.82	Q2,858,482.60
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	RCYPL - ITE, RCYPL - ITE, RCYPL - ITE,	-Q65,168.83	-Q413,856.18	-Q10,333.03	-Q489,358.04
AJUSTES INFORME ANTERIOR COSTO DIFERENCIAL	RE04, RE04, RE04,	-Q124.03	-Q11.25	Q0.00	-Q135.28
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	RE04, RE04, RE04,	Q892,467.66	Q897,709.47	Q930,224.65	Q2,720,401.79
TOTAL DE COSTOS DE COMPRA DE ENERGÍA EN EL TRIMESTRE					Q298,027,029.99

Nota: Todos los costos han sido cargados como valores provisionales, pues se están llevando a cabo proceso de revisión del cumplimiento de condiciones obtenidas en las licitaciones, Art. 71 LGE.

2. Ingresos por energía:

Durante el trimestre agosto a octubre de 2015, 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 44 de la Resolución CNEE-164-2013:

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



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

TARIFA	Ago-15	Sep-15	Oct-15	TOTAL
BTS	Q68,779,969.10	Q66,142,458.60	Q67,391,336.46	Q202,313,764.16
BTDP	Q19,440,800.34	Q18,725,036.06	Q19,082,028.95	Q57,247,865.35
BTDFP	Q37,628,643.49	Q35,732,498.89	Q36,413,739.13	Q109,774,881.50
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	Q3,201,188.70	Q3,115,491.80	Q3,174,888.66	Q9,491,569.17
MTDFP	Q18,227,397.91	Q16,346,560.83	Q16,658,208.09	Q51,232,166.83
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	Q15,506,040.42	Q14,985,140.71	Q15,270,832.49	Q45,762,013.62
PeajeFT_BT P.Energia en Punta	Q11,684.13	Q11,684.13	Q11,684.13	Q35,052.40
PeajeFT_BT P.Energia en Intermedia	Q19,599.40	Q19,599.40	Q19,599.40	Q58,798.19
PeajeFT_BT P.Energia en Valle	Q39,633.69	Q39,633.69	Q39,633.69	Q118,901.08
PeajeFT_MT P.Energia en Punta	Q310,579.19	Q310,579.19	Q310,579.19	Q931,737.58
PeajeFT_MT P.Energia en Intermedia	Q533,926.87	Q533,926.87	Q533,926.87	Q1,601,780.60
PeajeFT_MT P.Energia en Valle	Q1,066,382.74	Q1,066,382.74	Q1,066,382.74	Q3,199,148.21
TOTAL	Q164,765,845.99	Q157,028,992.91	Q159,972,839.81	Q481,767,678.70

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 44 de la Resolución CNEE-164-2013, 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:	$APE_n = CCER_n - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{n+i} (EF_{t,j+1} \cdot PTE_{t,j+1} \cdot PFE_{t,i+1})$			
CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	= APE_n
CÁLCULO:	Q298,027,029.99	-	Q481,767,678.70	= -Q183,740,648.71

4. Costos de potencia:

Para el trimestre julio a septiembre de 2015, 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 44 de la Resolución CNEE-164-2013:

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

RS



GENERADOR / CONCEPTO	DOCUMENTO	Jul-15	Ago-15	Sep-15	TOTAL
MADRE TIERRA	F5684, F5684,F5721,NC243, F5476, F5476,F5792,NC251, F5819, EST, F5819, EST, NC263	Q1,800,604.76	Q1,812,098.27	Q1,821,284.45	Q5,433,987.47
TAMPA	F138, F140, F140, F145, F145, F201, NC103	Q8,461,743.59	Q8,479,717.79	Q3,611,059.29	Q20,552,520.67
SAN JOSÉ	F1745, F1861, F2003	Q20,936,049.01	Q21,021,011.70	Q21,009,460.72	Q62,966,521.43
DUKE OC	FACE63E001150000001676, FACE63E001150000001676, FACE63E001150000001761, FACE63E001150000001761, EST, EST	Q2,505,908.61	Q2,516,078.09	Q2,514,695.52	Q7,536,682.22
INDE - ECOE	F2061, F2061, F2071, F2071, EST, EST, EST, EST	Q1,132,965.17	Q1,137,562.97	Q1,136,937.88	Q3,407,466.02
INDE - ECOE	EST, EST, EST, EST	Q0.00	Q0.00	Q418,505.71	Q418,505.71
INDE - ECOE	F2062, F2062, F2072, F2072, EST, EST, EST, EST	Q2,667,487.61	Q2,678,312.81	Q2,676,841.09	Q8,022,641.51
GENESTE	F3901, F3900, F4010, F4009, EST, EST	Q1,452,031.11	Q1,457,923.74	Q1,457,122.62	Q4,367,077.46
SANTA ANA	F6594, F6594, F6646, F6646, EST, EST	Q1,223,028.73	Q1,227,992.03	Q1,227,317.25	Q3,678,338.00
BIOMASS	F1218, F1218, F1321, F1321, EST, EST, EST, EST	Q2,499,292.48	Q2,509,435.11	Q2,508,056.18	Q7,516,783.77
BIOMASS	F1220, F1220, ND25, F1323, F1323, EST, EST, EST, EST	Q565,586.54	Q567,881.80	Q567,569.73	Q1,701,038.09
EL CÓBANO	F293, F293, F305, F305, EST, EST, EST, EST	Q212,771.05	Q213,634.52	Q213,517.13	Q639,922.69
HIODOXACBAL	F2547, F2547, F2554, F2554, EST, EST, EST, EST	Q1,021,102.79	Q1,025,246.63	Q1,024,683.26	Q3,071,032.67
GENOSA	F2054, F2054, F2079, F2079, EST, EST, EST, EST	Q355,565.02	Q357,108.38	Q356,912.15	Q1,069,685.54
RENACE	FACE63REN00115000000301, FACE63REN00115000000301, FACE63REN00115000000312, FACE63REN00115000000312, EST, EST, EST, EST	Q382,435.50	Q383,987.50	Q383,776.50	Q1,150,199.50
RENACE	FACE63REN00115000000303, FACE63REN00115000000303, FACE63REN00115000000314, FACE63REN00115000000314, EST, EST, EST, EST	Q3,373,081.11	Q3,386,769.75	Q3,384,908.73	Q10,144,759.59
PASABIEN	FACE63B001150000001219, FACE63B001150000001219, FACE63B001150000001226, FACE63B001150000001226, EST, EST, EST, EST	Q149,761.74	Q150,369.51	Q150,286.88	Q450,418.12
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS (RRA)	RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE	Q1,141,396.91	Q945,923.34	Q1,137,136.61	Q3,219,456.85
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE, RE02, RCYPL - ITE	-Q355,906.01	-Q182,961.84	Q2,047,875.00	Q1,509,007.15
CRÉDITO POR REMANENTE DE DESVÍOS DE POTENCIA	RE03, RE03, RE03	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL TRANSMISIÓN	F5833, FACE63E001150000000863, FACE63RCFC001150000386, F2720, F5969, FACE63E00115000009313, FACE63RCFC0011500000440, F2844, EST, EST, EST	Q7,581,750.84	Q7,524,201.66	Q8,129,538.26	Q23,235,490.76
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION ETCEE	F5833, F5969, EST	Q573,640.22	Q605,336.60	Q6,949,485.67	Q8,128,462.49
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION TREC	FACE63TR10011500001523, FACE63TR10011500001576, EST	Q6,291,689.97	Q6,949,485.67	Q0.00	Q13,241,175.64
TOTAL DE COSTOS DE COMPRA DE POTENCIA EN EL TRIMESTRE					Q191,461,173.37

Nota: Todos los costos han sido cargados como valores provisionales, pues se están llevando a cabo proceso de revisión del cumplimiento de condiciones obtenidas en las licitaciones, Art. 71 LGE.

5. Ingresos por potencia:

Durante el trimestre agosto a octubre de 2015, 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 44 de la Resolución CNEE-164-2013:

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

RP



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

TARIFA	Ago-15	Sep-15	Oct-15	TOTAL
BTS	Q9,096,647.05	Q8,747,817.26	Q8,912,990.37	Q26,757,454.67
BTDP	Q1,971,721.18	Q1,995,363.51	Q1,995,363.51	Q5,962,448.20
BTDFP	Q4,045,621.41	Q4,045,010.39	Q4,045,010.39	Q12,135,642.20
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	Q191,817.10	Q199,654.52	Q199,654.52	Q591,126.14
MTDFP	Q1,702,825.01	Q1,687,379.64	Q1,687,379.64	Q5,077,584.29
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	Q2,787,995.44	Q2,694,337.36	Q2,745,704.91	Q8,228,037.72
PeajeFT_BT P.Energia en Punta	Q8,491.62	Q8,491.62	Q8,491.62	Q25,474.87
PeajeFT_BT P.Energia en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_BT P.Energia en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_MT P.Energia en Punta	Q221,433.59	Q218,789.77	Q218,789.77	Q659,013.13
PeajeFT_MT P.Energia en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_MT P.Energia en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
TOTAL	Q20,026,552.41	Q19,596,844.08	Q19,813,384.74	Q59,436,781.23

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 44 de la Resolución CNEE-164-2013, 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:	$APP_n = CCPR_n - \sum_{j=1}^3 \sum_{i=1}^{n+D} (DF_{i,j+1} \cdot PTP_{i,j+1} \cdot PFP_{i,j+1}) - \sum_{j=1}^3 \sum_{i=1}^{n+ESTNS} (EF_{i,j+1} \cdot PTP_{i,j+1} \cdot PFP_{i,j+1})$			
CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	= APPn
CÁLCULO:	Q191,461,173.37	-	Q59,436,781.23	= Q132,024,392.14

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 44 de la Resolución CNEE-164-2013, 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.

RS



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4*. 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

Así, en el ajuste anterior se proyectó, que aplicando el Ajuste Trimestral calculado a la proyección de ventas de 456,000,000 kWh se devolvería un Monto de Q105,988,713.51, 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:

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

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	-Q105,988,713.51
Monto Recuperado por AT en el Trimestre Anterior	-Q114,569,449.08
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	Q8,580,735.57

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 auditoría efectuada al ajuste anterior obra en el informe GTTA-Informe-631, adjunto al expediente del presente ajuste trimestral. El total del Saldo No Ajustado por este concepto, se presenta a continuación:

CONCEPTO	MONTO
SALDO NO AJUSTADO POR DIFERENCIAS EN CARGOS A FAVOR Y/O EN CONTRA DE LA DISTRIBUIDORA	Q728,281.38



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

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

TOTAL SALDO NO AJUSTADO	Q9,309,016.95
-------------------------	---------------

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

Con base en la definición y formulación contenida en el numeral 44 de la Resolución CNEE-164-2013, 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–.

8.3. Ingresos Obtenidos por Penalizaciones de Contratos:

Los montos incluidos por los conceptos de "Ingresos Obtenidos por Penalizaciones de Contratos" se consignan como una provisión, derivado que esta Comisión está realizando los respectivos procesos de revisión que correspondan con el fin de verificar el cumplimiento de lo establecido en el artículo 71 de la Ley General de Electricidad y en el 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

Así, con base a lo establecido en los contratos vigentes de Empresa Eléctrica de Guatemala, S.A., para el suministro de potencia y energía de sus usuarios de Tarifa No Social, específicamente lo indicado en las condiciones contractuales por incumplimiento o atraso en el inicio de suministro; y con base a los montos informados y documentos presentados por Empresa Eléctrica de Guatemala, S.A. por los conceptos antes indicados, que fueron incluidos en la documentación de respaldo correspondiente al presente ajuste trimestral, esta Comisión procedió a descontar de los costos incurridos en el presente ajuste un monto total de Q1,545,484.16, el cual, como ya se indicó, constituye un valor cargado como provisional sujeto a la revisión indicada y modificación, de ser procedente.

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 y el numeral I.VI. de la resolución CNEE-252-2015, dentro del Ajuste Trimestral se incluyó la devolución por la Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos por un monto de Q264,000,000.00, a favor de los usuarios, adicionando los intereses respectivos por Q3,380,058.00, resultando un total de Q267,380,058.00.
- 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 GTTA-NotaS2015-230, solicitó a la Distribuidora la aplicación de lo estipulado en el último párrafo del artículo 87 del RLGE, en el sentido de ampliar el plazo de recuperación de un monto de Q211,000,000.00 perteneciente a los usuarios mismo que deberá ser devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando los intereses a la tasa correspondiente a lo establecido en la nota identificada como GPC-108-2014 remitida por Empresa Eléctrica de Guatemala, S.A. a esta Comisión, a lo cual la Distribuidora, por medio de nota GPC-274-2015, indicó que proponía que dicho monto fuera de Q201,000,000.00 con lo cual la tarifa se mantendría estable; lo cual fue aceptado por CNEE.





Derivado de lo anterior, el resultado del APO corresponde a un monto negativo de Q64,064,629.54. 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	Jul-15	Ago-15	Sep-15	TOTAL
Cuota por Administración y Operación del MM	FACE63FEA00115000 0001007,	Q1,056,803.26	Q1,026,406.34	Q1,026,406.34	Q3,109,615.94
Pago EOR	F6133, Est, Est	Q195,756.14	Q195,756.14	Q195,756.14	Q587,268.41
Pago CRIE	F5503, Est, Est	Q54,676.09	Q54,676.09	Q54,676.09	Q164,028.28
Ingreso por Penalidades	F-38-221919, F-38- 223116, F-38-				-Q1,545,484.16
Creación de Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos					Q201,000,000.00
Devolución por Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos					-Q267,380,058.00
TOTAL AJUSTE POR OTROS					-Q64,064,629.54

9. Criterios aplicados en temas puntuales de liquidación en el presente Ajuste Trimestral

En cumplimiento a lo estipulado en el Artículo 87 del RLGE (revisión y análisis de la documentación presentada por las Distribuidoras para el cálculo de los ajustes) y con respaldo en el Artículo 71 de la Ley General de Electricidad ("Los precios de compra de energía por parte del distribuidor que se reconozcan en las tarifas deben reflejar en forma estricta las condiciones obtenidas en las licitaciones"), se ha procedido a realizar procesos de análisis para verificar que los costos facturados para ser trasladados a tarifas reflejen correctamente: las condiciones contractuales, bases de licitación, términos de referencia y documentación relacionada. Lo anterior cobra mayor relevancia al tomar en consideración la amplia gama y cantidad de contratos suscritos, derivado de los procesos de licitación realizados.

Así, derivado que dichos procesos de revisión están llevando a cabo de manera detallado se han seguido los siguientes criterios para la integración de costos en el cálculo del ajuste:

Inclusión provisional de costos de compra de energía:

- Se están revisando las condiciones contractuales en temas tales como:
 - Imprecisión en algunas variables de cálculo de precios de contratos.
 - Concordancia entre el texto final de los contratos suscritos y las condiciones obtenidas en las licitaciones (TDR's, Bases de Licitación y/o adendas).
- Derivado de ello, todos los costos de compras a los contratos han sido trasladados al cálculo del ajuste como valores provisionales, sujetos de





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

revisión y corrección en próximos ajustes si fuese necesario como resultado de dicha revisión.

Art. 50 bis del RAMM (Res. CNEE-140-2007), Saldo del Precio de la Potencia – SPLA –:

- Derivado del proceso de revisión y análisis que CNEE está realizando sobre el cálculo y aplicación del Saldo del Precio de la Potencia, aún no se ha oficializado un procedimiento de cálculo de este tema.
- Derivado de ello se han incluido los resultados reportados por el AMM en los ITE's como montos provisionales, sujetos de revisión y/o re-cálculo, en caso el proceso de análisis que se está efectuando así lo requiera, con lo cual dicho re-cálculo podrá ser incluido en los próximos ajustes.

10. 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-164-2013, Numerales "45. Ajuste Trimestral por Pérdidas de Energía No Reconocidas" y "46. 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	Q22,613,740.56	7.59%	Q8,800,853.50	4.60%
Monto de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios de la Tarifa No Social, en el trimestre n	Q23,500,349.35	7.89%	Q18,091,579.08	9.45%
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%





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

11. 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 44 de la Resolución CNEE-164-2013, 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-164-2013, 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 noviembre 2015 a enero 2016, el Ajuste Trimestral calculado será el siguiente:

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

CONCEPTO	SIGLAS	MONTO	
Ajuste por Pago de Potencia en el trimestre n	APP _n	Q132,024,392.14	
Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n	APE _n	-Q183,740,648.71	
Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n	APO _n	-Q64,064,629.54	
Saldo No Ajustado en trimestre n	SNA _n	Q9,309,016.95	
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}	-Q106,471,869.16	
FACTURACIÓN DE ENERGÍA PREVISTA EN EL TRIMESTRE n+1		EP _{n+1}	456,000,000
AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n		AT _n	-Q0.233491

B) Cálculo de la tasa de interés por mora

Según lo dispuesto en el numeral 18 de la Resolución CNEE-164-2013, "En caso de atraso en el pago por parte del Usuario, 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 será indicada por la Comisión en cada ajuste trimestral, calculándola como la tasa mensual equivalente del 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 la tasa de mora que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica calculó para que sea aplicada por la Distribuidora durante el trimestre noviembre 2015 a enero 2016:





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

MES	TASA ANUAL
Jul-15	13.12%
Ago-15	13.09%
Sep-15	13.13%
Tasa Promedio	13.11%

Tasa de Interés por Mora	1.032124%
---------------------------------	------------------

RS