



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 10 horas con 03 minutos del día **veintinueve de enero de dos mil quince**, en **Diagonal 6, 10-50 zona 10, Edificio Interamericas World Center, Torre Sur, Nivel 14, oficina 1401**, NOTIFIQUÉ la **RESOLUCIÓN CNEE-24-2015** (a la cual se le adjunta anexo) de fecha **veintisiete de enero de dos mil quince**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima**, por medio de cédula de notificación que entrego a ELISA MEJIA, quien de enterado SI () – NO () firma. DOY FE.

REGULACIÓN Y TARIFAS
ENERGUATE ELISA MEJIA
Distribuidora de Electricidad de Occidente, S. A.
Distribuidora de Electricidad de Oriente, S. A.
Fecha: 29/1/15 Hora: 10:03


COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA
Procurador - Notificador

(f) Notificado

Orlando Palols
(f) Notificador

Doc.: GJ-ProyResolDir-1884

Exp.: GTTA-16-15

16 folios



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-24-2015

Guatemala, 27 de enero de 2015

LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

CONSIDERANDO:

Que la Ley General de Electricidad, en el artículo 4 establece, entre otras funciones, que es función de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, definir las tarifas de distribución sujetas a regulación; asimismo, el artículo 76 de la Ley 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 **Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima** (a la que en lo sucesivo y para efectos de la presente resolución podrá denominarse indistintamente 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-15-16, el cual contiene los documentos e informes relacionados al presente ajuste trimestral, 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 **veinte de enero de dos mil quince**, solicitara a **Distribuidora de Electricidad de Oriente, 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 cincuenta y siete millones setecientos cincuenta mil quetzales (Q.57,750,000.00), perteneciente a los Usuarios, mismo que será devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando los intereses correspondientes 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 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 **Distribuidora de Electricidad de Oriente, 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.37,901,991.61, a favor de los Usuarios; mismo que la Distribuidora deberá devolver a través de aplicar, en la facturación del **1 de febrero de 2015 al 30 de abril de 2015**, el Ajuste Trimestral equivalente a -0.295230 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 128,381,359 kWh.
 - I.II. Los factores de ajuste semestral para la aplicación en la facturación del período comprendido del **1 de febrero de 2015 al 31 de julio de 2015**, así: **A)** El Factor de Ajuste del Cargo Base por Potencia de Distribución en Baja Tensión (FACDBT) es de 1.044081; **B)** El Factor de Ajuste del Cargo Base por Potencia de Distribución en Media Tensión (FACDMT) es de 1.071202; **C)** El Factor de Ajuste del Cargo Fijo Base, Usuarios Baja Tensión Simple y del Cargo Fijo Base, Usuarios Baja Tensión con Demanda (FACFBT) es de 1.080660 y, **D)** El Factor de Ajuste del Cargo Fijo Base, Usuarios Media Tensión con Demanda (FACFMT) es de 1.080660.
 - I.III. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del **1 de febrero de 2015 al 30 de abril de 2015** son los siguientes:

BAJA TENSION SIMPLE - BTS	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	15.486296
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.820382
BAJA TENSION Con Demanda en Punta - BTDp	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	696.951776
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.157790
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	43.990951
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	72.476835
BAJA TENSION Con Demanda fuera de Punta - BTDfp	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	696.951776
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.160958
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	29.984324
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	61.495328
BAJA TENSION HORARIA - BTH	



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

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	696.951776
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	1.201585
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.166198
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	1.107501
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	25.706040
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	77.770373
MEDIA TENSION Con Demanda en Punta - MTDp	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	2194.001454
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.013663
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	23.544414
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	57.570680
MEDIA TENSION Con Demanda fuera de Punta - MTDfp	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	2194.001454
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.014656
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	40.530109
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	54.896079
MEDIA TENSION HORARIA - MTH	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	2194.001454
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	1.050289
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.018478
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	0.965714
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	48.546869
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	88.404936
TARIFA DE ALUMBRADO PUBLICO - AP	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.824345
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA BAJA TENSIÓN - PEAJEFT_BT	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.163706
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.158681
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.150345
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	143.921453
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA MEDIA TENSIÓN - PEAJEFT_MT	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.047191
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.045742
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.043339
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	58.375874



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

- I.IV. Cargos por Corte y Reconexión para aplicar en el semestre comprendido del **1 de febrero de 2015 al 31 de julio de 2015**, son los siguientes: **A) CACYRBTS_m** = 92.69 Quetzales, **B) CACYRBTD-BTH_m** = 278.08 Quetzales, y **C) CACYRMTD-MTH_m** = 834.34 Quetzales.
- I.V. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 1.074947%, para el período de facturación comprendido del **1 de febrero de 2015 al 30 de abril de 2015**.
- I.VI. **Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima**, para el presente ajuste trimestral, ampliará el período de recuperación de los saldos del monto de cincuenta y siete millones setecientos cincuenta mil quetzales (Q.57,750,000.00), perteneciente a los Usuarios, 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 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

Licenciado Jorge Guillermo Aráuz Aguilar
Director



Licenciada Silvia Ruth Alvarado Silva de Córdoba
Directora

Licenciado Juan Rafael Sánchez Cortés
Secretario General

Lic. Juan Rafael Sánchez Cortés
Secretario General



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 "45. Ajuste Trimestral", de la Resolución CNEE-48-2014, Pliego Tarifario aprobado para ser aplicado por Distribuidora de Electricidad de Oriente, 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 2015.

1. Costos de energía:

Para el trimestre octubre – diciembre 2014, 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 45 de la Resolución CNEE-48-2014:

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

GENERADOR / CONCEPTO	DOCS.	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
INDE 1	F-00140,,,F-00140,,,F-145,,,F-145,,,EST,,,EST,,,	Q1,494,604.83	Q1,453,458.94	Q1,492,123.25	Q4,440,187.01
INDE 2	F-02939,,,F-3112,,,EST,,,EST,,,	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
HIDRO XACBAL	FA-0803,,,FA-0803,,,F-805,,,F-805,,,EST,,,EST,,,	Q8,804,674.56	Q8,562,285.30	Q1,690,411.73	Q19,057,371.59
HIDRONORTE	FACE66BB100114000000062,,,FACE66BB100114000000055,,,FACE66BB100115000000036,,,FACE66BB100115000000036,,,EST,,,EST,,,	Q1,185,095.89	Q1,382,989.42	Q1,622,574.81	Q4,190,660.12
RENACE 1	FACE63REN001140000000524,,,FACE63REN001140000000524,,,FACE63REN001150000000006,,,FACE63REN001150000000006,,,EST,,,EST,,,	Q5,469,426.51	Q4,624,886.40	Q4,154,862.68	Q14,249,175.60
RENACE 2	FACE63REN001140000000526,,,FACE63REN001140000000526,,,FACE63REN001150000000009,,,FACE63REN001150000000009,,,EST,,,EST,,,	Q2,157,436.51	Q2,098,043.12	Q1,712,069.87	Q5,967,549.50
DUKE 1	FACE63E001140000000860,,,FACE63E001150000000991,,,EST,,,EST,,,0,,,	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
DUKE 2	FACE63E001140000000860,,,FACE63E001150000000991,,,EST,,,EST,,,	Q910,511.19	Q127,204.65	Q2,588,191.08	Q3,625,906.91
ELECTROGENERACION	F-003932,,,F-4043,,,0,,,EST,,,EST,,,0,,,	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
GENOR	FACE66FECAG001-491,,,FACE66FECAG001-491,,,FACE66FECAG001150000000505,,,FACE66FECAG001150000000505,,,EST,,,EST,,,	Q284,130.41	Q48,487.91	Q0.00	Q332,618.33
BIOMASS ENERGY	FC-0534,FC-0534,,,FC-0534,FC-0534,,F-680,F-680,,,F-680,F-680,,EST,EST,,,EST,EST,,,	Q4,021,001.17	Q2,237,998.24	Q4,094,637.34	Q10,353,636.74
MAGDALENA	FA-09108,FA-09108,,,F-9298,F-9298,,,F-9298,F-9298,,EST,EST,,,EST,EST,,,	Q0.00	Q1,995,597.06	Q2,400,416.31	Q4,396,013.37
PQP	FACE-63A0100114000000288,,,FACE-63A0100114000000288,,,FACE66FECAG001150000000505,,,FACE66FECAG001150000000505,,,EST,,,EST,,,	Q83,357.07	Q12,242.16	Q0.00	Q95,599.22
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	RCYPL - ITE & EC01RCYPL - ITE & EC01RCYPL - ITE & EC01	Q11,187,636.54	Q5,931,242.55	Q5,931,242.55	Q23,050,121.64
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	-Q1,014,511.92	-Q843,305.49	-Q843,305.49	-Q2,701,122.90
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	Q1,133,412.75	Q1,054,712.20	Q1,054,712.20	Q3,242,837.16
CARGOS POR SERVICIOS	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	Q1,216,232.96	Q1,057,942.82	Q1,057,942.82	Q3,332,118.61



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

COMPLEMENTARIOS					
COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	Q252,720.65	Q1,286,387.85	Q1,286,387.85	Q2,825,496.35
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	-Q3,649.59	-Q47,851.89	-Q47,851.89	-Q99,353.37
AJUSTES INFORME ANTERIOR COSTO DIFERENCIAL	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	Q74.25	Q337.87	Q337.87	Q749.98
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	RCYPMER - ITE (PDFRCYPMER - ITE (PDFRCYPMER - ITE (PDF	Q773,055.00	Q532,084.75	Q532,084.75	Q1,837,224.50
TOTAL		Q37,955,208.77	Q31,514,743.85	Q28,726,837.74	Q98,196,790.36

2. Ingresos por energía:

Durante el trimestre noviembre 2014 – enero 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 45 de la Resolución CNEE-48-2014:

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

TARIFA	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	TOTAL
BTS	Q22,317,676.39	Q19,979,848.98	Q22,317,676.39	Q64,615,201.76
BTDP	Q5,952,424.30	Q5,843,411.47	Q5,952,424.30	Q17,748,260.06
BTDFP	Q9,254,916.42	Q8,823,854.19	Q9,254,916.42	Q27,333,687.02
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	Q87,139.55	Q147,196.80	Q87,139.55	Q321,475.90
MTDFP	Q8,432,312.53	Q6,998,199.56	Q8,432,312.53	Q23,862,824.63
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	Q12,200,649.28	Q12,031,886.62	Q12,200,649.28	Q36,433,185.19
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	Q446,751.00	Q463,543.37	Q446,751.00	Q1,357,045.37
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	Q58,691,869.46	Q54,287,941.00	Q58,691,869.46	Q171,671,679.92

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 45 de la Resolución CNEE-48-2014, 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:	COSTOS	-	INGRESOS	=	APE_n
-----------	---------------	---	-----------------	---	------------------------

CÁLCULO:	Q98,196,790.36	-	Q171,671,679.92	=	-Q73,474,889.56
-----------------	-----------------------	---	------------------------	---	------------------------



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

4. Costos de potencia:

Para el trimestre octubre – diciembre 2014, 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 45 de la Resolución CNEE-48-2014:

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

GENERADOR / CONCEPTO	DOCS.	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
INDE 1	F-00140,,, F-00140,,, F-145,,, F-145,,, EST,,, EST,,,	Q677,235.71	Q680,544.73	Q676,110.75	Q2,033,891.19
INDE 2	F-02939,,, F-3112,,, EST,,, EST,,,	Q149,866.06	Q147,196.47	Q146,237.44	Q443,299.97
HIDRO XACBAL	FA-0803,,, FA-0803,,, F-805,,, F-805,,, EST,,, EST,,,	Q990,549.68	Q995,389.57	Q988,904.27	Q2,974,843.53
HIDRONORTE	FACE66BB100114000000062,,, FACE66BB100114000000055,,,FACE66BB100115000000036,,, FACE66BB100115000000036,,,EST,,, EST,,,	Q284,865.12	Q286,256.99	Q284,391.93	Q855,514.05
RENACE 1	FACE63REN001140000000524,,, FACE63REN001140000000524,,,FACE63REN001150000000006,,, FACE63REN001150000000006,,,EST,,, EST,,,	Q580,729.62	Q583,567.11	Q579,764.97	Q1,744,061.70
RENACE 2	FACE63REN001140000000526,,, FACE63REN001140000000526,,,FACE63REN001150000000009,,, FACE63REN001150000000009,,,EST,,, EST,,,	Q305,288.73	Q306,780.39	Q304,781.61	Q916,850.73
DUKE 1	FACE63E001140000000860,,,FACE63E001150000000991,,,EST,,, ,,, EST,,,	Q281,547.43	Q282,923.09	Q281,079.75	Q845,550.27
DUKE 2	FACE63E001140000000860,,,FACE63E001150000000991,,,EST,,, ,,, EST,,,	Q366,323.64	Q368,113.53	Q365,715.14	Q1,100,152.31
ELECTROGENERACION (Escritura Pública 129)	F-003932,,, F-4043,,, 0,,, EST,,, 0,,,	Q745,720.22	Q749,363.86	Q744,481.50	Q2,239,565.58
GENOR	FACE66FECAG001-491,,, FACE66FECAG001- 491,,,FACE66FECAG001150000000505,,, FACE66FECAG001150000000505,,,EST,,, EST,,,	Q180,075.45	Q180,955.31	Q179,776.33	Q540,807.10
BIOMASS ENERGY	FC-0534, FC-0534,,, FC-0534, FC-0534, F-680, F-680,,, F-680, F- 680, EST, EST,,, EST, EST,,,	Q5,311,361.83	Q5,337,313.51	Q5,302,539.10	Q15,951,214.43
MAGDALENA	FA-09108, FA-09108,,, F-9298, F-9298,,, F-9298, F-9298, EST, EST,,, ,,, EST, EST,,,	Q3,306,964.80	Q3,323,122.86	Q3,301,471.58	Q9,931,559.24
PQP	FACE-63A010011400000288,,, FACE- 63A010011400000288,,,FACE66FECAG001150000000505,,, FACE66FECAG001150000000505,,,EST,,, EST,,,	Q40,918.55	Q41,118.49	Q40,850.59	Q122,887.62
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	Q530,209.47	Q475,935.46	Q475,935.46	Q1,482,080.38
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	RCYPL - ITE & PC01RCYPL - ITE & PC01RCYPL - ITE & PC01	Q1,147,995.87	Q1,803,073.33	Q1,803,073.33	Q4,754,142.53
CRÉDITO POR REMANENTE DE DESVÍOS DE POTENCIA	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL	F-02940, F-0801, FACE66BB1-001-14000000062, FACE63REN00114000000468, FACE63REN00114000000470,FACE63E001140000000851,FACE63E001 140000000861,F-003932,ITE 10-2014 V.O.F-3111, F-803, FACE66BB100115000000036,FACE63REN001140000000524, FACE63REN001140000000526,FACE63E001150000000982,FACE63E001 150000000992,ITE 11-2014 V.O.,F- 4043,FACE66FECAG00114000000491,F-00534,F-00474,F-9108,F- 9108,FACE-63A01-001-15000000299EST, F-805, EST, FACE63REN001150000000006, FACE63REN001150000000009,EST,EST,EST,EST,F-0505,F-0680,F- 0680,F-09298,F-09298,EST	Q2,099,564.21	Q2,134,080.24	Q2,114,110.01	Q6,347,754.47
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO	,, ,,,, ITE 10-2014 V.O., ,,,, ITE 11-2014 V.O., ,,,, EST, ,,,,	Q1,656,018.75	Q1,637,876.64	Q1,637,876.64	Q4,931,772.03
TOTAL		Q18,655,235.16	Q19,333,611.57	Q19,227,100.40	Q57,215,947.13

5. Ingresos por potencia:

Durante el trimestre noviembre 2014 – enero 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 45 de la Resolución CNEE-48-2014:



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

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

TARIFA	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	TOTAL
BTS	Q2,423,511.11	Q2,169,642.80	Q2,423,511.11	Q7,016,665.01
BDTP	Q406,768.54	Q398,712.88	Q406,768.54	Q1,212,249.96
BTDFP	Q872,495.92	Q875,586.23	Q872,495.92	Q2,620,578.07
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	Q8,213.63	Q12,354.57	Q8,213.63	Q28,781.83
MTDFP	Q775,014.34	Q592,208.80	Q775,014.34	Q2,142,237.47
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	Q1,466,934.08	Q1,446,643.05	Q1,466,934.08	Q4,380,511.20
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	Q50,029.56	Q52,551.68	Q50,029.56	Q152,610.81
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	Q6,002,967.18	Q5,547,700.01	Q6,002,967.18	Q17,553,634.36

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 45 de la Resolución CNEE-48-2014, 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:	Q57,215,947.13	-	Q17,553,634.36	=	Q39,662,312.77

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 45 de la Resolución CNEE-48-2014, 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= - Q25,034,698.74, sin embargo, las ventas reales regularmente varían levemente 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 FAX (502) 2321-8002

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	-Q25,034,698.74
Monto Recuperado por AT en el Trimestre Anterior	-Q23,394,821.65
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	-Q1,639,877.10

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, los resultados de la auditoría efectuada al ajuste anterior, que obra en el informe GTTA-Informe-581, adjunto al expediente GTTA-15-16, derivan en un Saldo No Ajustado total que se presenta a continuación:

CONCEPTO	MONTO
SALDO NO AJUSTADO POR DIFERENCIAS EN CARGOS A FAVOR Y/O EN CONTRA DE LA DISTRIBUIDORA	-Q440,892.66

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

TOTAL SALDO NO AJUSTADO	-Q2,080,769.76
--------------------------------	-----------------------



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

Con base en la definición y formulación contenida en el numeral 45 de la Resolución CNEE-48-2014, 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–.

8.3. Ampliación del Plazo de Recuperación de los Saldos

Con base al último párrafo del artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, en el numeral I.V. de la resolución CNEE-283-2014, dentro del Ajuste por Pago de Otros (APO) se incluyó la devolución por la Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos por un monto de Q51,200,000.00, a favor de los usuarios, adicionando los intereses respectivos por Q896,000.00, resultando un total de Q52,096,000.00.

Por otra parte, 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-NotaS2015-14, indicó 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 Q57,750,000.00 perteneciente a los usuarios, mismo que será devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando intereses a una tasa simple de 7% anual, a lo cual la Distribuidora manifestó su aceptación.

8.4. Penalización por atraso en la Fecha de Operación Comercial del contrato Jaguar Energy - DEORSA



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

Con base en lo establecido en numeral 5.6 de la cláusula 5 de la Escritura Pública No. 37 (Contrato suscrito entre Jaguar Energy y DEORSA), así como en el numeral 2.3 del Anexo 2 del mismo instrumento y sus respectivas modificaciones contenidas en la Escritura Pública No. 43, en la cual se estipula todo lo referente a la Fecha Programada de Operación Comercial de la planta generadora y las penas convencionales que su representada debe pagar a DEORSA en caso de atraso en la referida Fecha de Operación Comercial Jaguar Energy se ha visto obligada a pagar a DEORSA las denominadas Penas Convencionales por dicho atraso. Por otro lado, el numeral II del apartado RESUELVE de la Resolución CNEE-116-2009, establece que los montos resultantes de la aplicación de las penalizaciones establecidas en el contrato suscrito entre Jaguar Energy y DEORSA, serán trasladadas a la tarifa a favor de los usuarios.

Derivado de ello CNEE traslado por concepto de las referidas penalizaciones un monto total de Q4, 283,929.86.

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	ESTF-1270EST	Q202,218.36	Q180,360.36	Q190,753.10	Q573,331.81
Pago EOR	F-5479ESTEST	Q43,418.31	Q43,372.00	Q43,372.00	Q130,162.30
Pago CRIE	F-4765ESTEST	Q20,755.42	Q20,733.28	Q20,733.28	Q62,221.99
TOTAL		Q266,392.08	Q244,465.64	Q254,858.38	Q765,716.10

Monto de Penalización por atraso contrato Jaguar con intereses	Q	- 4,283,929.86
--	---	----------------

CONCEPTO	MONTO
Ampliación al Periodo de Recuperación de Saldo -APRS-	Q57,750,000.00
Devolución de Ampliación al Periodo de Recuperación de Saldo -APRS-	-Q52,096,000.00
TOTAL	Q5,654,000.00

Total APO	Q2,135,786.24
------------------	----------------------



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

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-48-2014, Numerales "46. Ajuste Trimestral por Pérdidas de Energía No Reconocidas" y "47. 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 no afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q15,734,529.25	16.02%	Q11,319,166.34	19.78%
Monto de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios no afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q12,964,281.22	13.22%	Q9,944,983.07	17.23%
Ajuste por Pérdidas de Potencia y Potencia No Reconocidas, relacionado a los Usuarios no afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q2,770,248.03	2.80%	Q1,374,183.27	2.55%

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 45 de la Resolución CNEE-48-2014, 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



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

CNEE-48-2014 de todas las variables indicadas, constituyendo esta expresión 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 2015, el Ajuste Trimestral calculado fue el siguiente:

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

CONCEPTO	SIGLAS	MONTO
Ajuste por Pago de Potencia en el trimestre n	APP _n	Q39,662,312.77
Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n	APE _n	-Q73,474,889.56
Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n	APO _n	Q2,135,786.24
Saldo No Ajustado en trimestre n	SNA _n	-Q2,080,769.76
Ajuste por Pérdidas de Energía No Reconocidas en el trimestre n	APENR ^{TS} _n	Q2,770,248.03
Ajuste por Pérdidas de Potencia No Reconocidas en el trimestre n	APPNR ^{TS} _n	Q1,374,183.27
Monto a Recuperar en el trimestre n+1	MR _{n+1}	-Q37,901,991.61

FACTURACIÓN DE ENERGÍA PREVISTA EN EL TRIMESTRE n+1	EP _{n+1}	128,381,359
---	-------------------	-------------

AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n	AT _n	-Q0.295230
-------------------------------------	-----------------	------------

*Incluye la devolución del saldo anterior perteneciente a los usuarios y el 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-48-2014, "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 2015

Mes	Tasa Anual
OCTUBRE	13.73%
NOVIEMBRE	13.70%
DICIEMBRE	13.64%
Tasa de Mora para el Trimestre	
1.074947%	

C) Ajuste Semestral



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 los numerales 48 y 49 de la Resolución CNEE-48-2014, 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 48 de la Resolución CNEE-48-2014, se procedió al cálculo del ajuste a los Cargos por Distribución para la Tarifa No Social de DEORSA:

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

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

El cálculo del ajuste a este cargo, es el siguiente:

CONCEPTO	VALOR
PD CD,BT	48.60000%
TC N	7.59675
TC 0	7.81083
FAA	1.00
PIPC CD,BT	0.51
IPC N	118.06
IPC 0	106.2
K CD,N	1.00

FACD_{BT}	1.044081
--------------------------	-----------------

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

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

El cálculo del ajuste a este cargo, es el siguiente:

CONCEPTO	VALOR
PD CD,MT	48.20000%
TC N	7.59675
TC 0	7.81083
FAA	1
PIPC CD,MT	0.518
IPC N	118.06
IPC 0	106.20
K CD,N	1.000000
Cuota	Q 2,705,194.96
CDMT	74.789282



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

Sumatoria Dmax m,MT	1,361,642.45
---------------------	--------------

FACD _{MT}	1.071202
--------------------	----------

2. Ajustes a los Cargos Fijos:

De acuerdo a la formulación y especificaciones contenidas en el numeral 49 de la Resolución CNEE-48-2014, se procedió al cálculo del ajuste a los Cargos de Consumidor para la Tarifa No Social de DEORSA:

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 a este cargo, es el siguiente:

CONCEPTO	VALOR
PD CF,BT	22.30000%
TC N	7.59675
TC 0	7.81083
FAA	1.00
PIPC CF,BT	77.70000%
IPC N	118.06
IPC 0	106.20
K CF,N	1.00

FACF _{BT}	1.080660
--------------------	----------

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

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

El cálculo del ajuste a este cargo, es el siguiente:

CONCEPTO	VALOR
PD CF,MT	22.30000%
TC N	7.59675
TC 0	7.81083
FAA	1.00
PIPC CF,MT	77.70000%
IPC N	118.06
IPC 0	106.20
K CF,N	1.00



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

FACFMT	1.080660
--------	----------

3. Cargos por Conexión y Reconexión (CACYR)

CONCEPTO	VALOR	
CACYRBTS_m	Q	92.69
CACYRBTD-BTH_m	Q	278.08
CACYRMTD-MTH_m	Q	834.34