



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

RESOLUCIÓN CNEE-92-2018

Guatemala, 26 de abril de 2018

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, aprobó el Informe de Costos Mayoristas, correspondiente al período comprendido del uno de mayo de dos mil dieciocho al treinta de abril de dos mil diecinueve, del cual se derivan los precios base anuales de energía y potencia que se trasladan a tarifas en el presente ajuste tarifario.

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** (a la que en lo sucesivo y para efectos de la presente resolución podrá denominársele 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; por lo que, de acuerdo con la información regulatoria con la que se cuenta y de conformidad con el procedimiento y metodología establecida en el marco legal vigente, la Gerencia



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

de Tarifas emitió el dictamen técnico de soporte, por medio del cual determinó el cálculo del ajuste trimestral que le corresponde aplicar a **Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima**, estableciéndose la procedencia legal de dicho cálculo, por medio del dictamen jurídico correspondiente.

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 plazo de recuperación de un monto de cincuenta y siete millones novecientos cuarenta y dos mil quetzales (Q.57,942,000.00), perteneciente a los usuarios, mismo que será devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando intereses de acuerdo a la tasa correspondiente a lo establecido en la nota identificada como GPC-108-2014 remitida por Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima a esta Comisión, a lo cual la Distribuidora manifestó su aceptación..

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 Q50,850,098.14, a favor de los Usuarios; mismo que la Distribuidora deberá devolver a través de aplicar, en la facturación del **1 de mayo de 2018 al 31 de julio de 2018**, el Ajuste Trimestral equivalente a -0.105938 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 480,000,000 kWh.
 - I.II. Los Precios de Energía y Potencia a aplicar para el cálculo tarifario del período comprendido del **1 de mayo de 2018 al 30 de abril de 2019**, son los siguientes:



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4^a. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

Concepto	Valores Ajustados	Unidades	Definicion
PEST	0.947441	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía de Tarifas No afectas a Tarifa Social
PPST	54.669693	Quetzales /kW	Precio Base de Potencia de Tarifas No afectas a Tarifa Social
PESTBTS	0.949577	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía Tarifa BTS
PESTAP	0.944281	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía Tarifa Alumbrado Público
PESTBDFP	0.946974	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión con Demanda Fuera de Punta
PESTBDP	0.946736	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión con Demanda en Punta
PESTMDFP	0.947712	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía Tarifa Media Tensión con Demanda Fuera de Punta
PESTMDFP	0.946907	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía Tarifa Media Tensión con Demanda en Punta
PESTPUNTA	0.963737	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía en Banda Punta
PESTINTERMEDIA	0.946222	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía en Banda Intermedia
PESTVALLE	0.934433	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía en Banda Valle

I.III. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del **1 de mayo de 2018 al 31 de julio de 2018**, son los siguientes:

BAJA TENSIÓN SIMPLE (BTS)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	10.475954
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.144928
BAJA TENSIÓN CON DEMANDA EN PUNTA (BDP)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	240.946937
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.756525
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	49.533638
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	78.830934
BAJA TENSIÓN CON DEMANDA FUERA DE PUNTA (BDFP)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	240.946937
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.748532
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	22.656521
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	29.406222



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4^a. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

BAJA TENSIÓN HORARIA (BTH)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	240.946937
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	0.738235
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	0.735912
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	0.815174
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	27.199721
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	42.356278
MEDIA TENSIÓN CON DEMANDA EN PUNTA (MTDP)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	838.076304
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.708112
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	24.299118
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	12.489701
MEDIA TENSIÓN CON DEMANDA FUERA DE PUNTA (MTDFP)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	838.076304
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.703455
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	26.104948
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	12.186611
MEDIA TENSIÓN HORARIA (MTH)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	838.076304
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	0.690851
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	0.688659
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	0.763472
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	27.270874
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	14.313988
TARIFA ALUMBRADO PÚBLICO (AP)	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.306227
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA BAJA TENSIÓN (PeajeFT_BT)	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.054317
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.054144
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.060044
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	80.138700
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA MEDIA TENSIÓN (PeajeFT_MT)	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.013358
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.013316
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.014767
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	24.022249

Nota: La desagregación de la Tarifa Baja Tensión Simple – BTS – de EEGSA para el período de mayo a julio 2018 es la siguiente: Cargo de Potencia: 0.395470 Q/kWh y Cargo de Energía: 0.749458 Q/kWh.



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

- I.IV. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 1.026912% mensual, para el período de facturación comprendido del **1 de mayo de 2018 al 31 de julio de 2018**.
- I.V. Que **Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima**, para el presente ajuste trimestral, ampliará el período de recuperación de un monto de cincuenta y siete millones novecientos cuarenta y dos mil quetzales (Q 57,942,000.00), perteneciente a los usuarios, mismo que será devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando intereses de acuerdo a la tasa correspondiente a lo 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 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.-

Ingeniero Minor Estuardo López Barrientos
Presidente



Ingeniero Miguel Antonio Santizo Pacheco
Director

Licenciada Ingrid Alejandra Martínez Rodas
Secretaria General





COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4º. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

ANEXO RESOLUCIÓN CNEE-92-2018

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 mayo al 31 de julio de 2018.

1. Costos de energía:

Para el trimestre enero a marzo 2018, 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	ENERO 2018	FEBRERO 2018	MARZO 2018	TOTAL
CENTRAL GENERADORA ELECTRICA SAN JOSE	Q24,985,036.98	Q24,688,333.02	Q21,722,147.51	Q71,395,517.52
SERGESA (Escritura Pública No. 10)	Q0.00	Q0.00	Q195,005.36	Q195,005.36
LAS VICTORIAS (Escritura Pública No. 11)	Q0.00	Q0.00	Q180,020.56	Q180,020.56
AGEN, S.A. (Escritura Pública No. 01)	Q0.00	Q0.00	Q831,987.86	Q831,987.86
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 12)	Q0.00	Q0.00	Q6,324,005.26	Q6,324,005.26
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 10)	Q0.00	Q0.00	Q6,324,005.26	Q6,324,005.26
ING. MAGDALENA (Escritura Pública No. 28.1)	Q480,554.77	Q682,564.03	Q1,053,596.58	Q2,216,715.38
GEN. LAS UVITAS (Escritura Pública No. 9)	Q0.00	Q0.00	Q165,255.48	Q165,255.48
ING. MAGDALENA (Escritura Pública No. 27)	Q480,553.56	Q682,564.03	Q1,001,722.85	Q2,164,840.43
OSCANA (Escritura Pública No. 02)	Q239,188.36	Q0.00	Q159,528.04	Q398,716.40
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No. 7)	Q0.00	Q163,821.31	Q166,815.48	Q330,636.79
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No. 16)	Q0.00	Q163,821.31	Q166,815.48	Q330,636.79
HIDROPOWER SDMM (Escritura Pública No. 12)	Q977,684.01	Q869,576.44	Q962,422.49	Q2,809,682.95
GENER. DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 24)	Q474,806.12	Q419,381.28	Q433,718.77	Q1,327,906.17
GENER. DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 23)	Q474,806.12	Q419,381.28	Q433,718.77	Q1,327,906.17
XOLHUITZ (Escritura Pública No. 13)	Q428,164.51	Q304,924.65	Q192,696.80	Q925,785.96
HIDRO. GUAYACÁN (Escritura Pública No. 21)	Q223,250.99	Q176,044.60	Q194,053.94	Q593,349.53
BIOMASS (Escritura Pública No. 08)	Q120,329.44	Q109,056.40	Q121,094.85	Q350,480.68
BIOMASS (Escritura Pública No. 31)	Q120,329.44	Q42,292.73	Q121,094.85	Q283,717.02
AGROPROP (Escritura Pública No. 14)	Q194,706.95	Q103,303.93	Q115,900.05	Q413,910.93
COMAPSA (Escritura Pública No. 16)	Q425,747.60	Q322,985.94	Q335,163.38	Q1,083,896.93
OXEC 1 (Escritura Pública No. 25)	Q797,650.05	Q647,216.29	Q431,052.53	Q1,875,918.87
OXEC 2 (Escritura Pública No. 24)	Q797,650.05	Q647,216.29	Q431,052.53	Q1,875,918.87
GENEPAL	Q0.00	Q905,761.79	Q747,853.46	Q1,653,615.25
GENEPAL (Escritura Pública No. 12)	Q0.00	Q905,761.79	Q747,853.46	Q1,653,615.25



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

GENERADOR	ENERO 2018	FEBRERO 2018	MARZO 2018	TOTAL
ANACAPRI (Escritura Pública No. 15)	Q9,586,381.84	Q9,359,193.46	Q9,779,330.03	Q28,724,905.33
VIENTO BLANCO (Escritura Pública No. 2)	Q11,498,961.35	Q7,822,907.58	Q7,044,923.38	Q26,366,792.31
Energías del Ocosito	Q0.00	Q240,397.36	Q205,148.78	Q445,546.14
ENERGIAS DEL OCOSITO (Escritura Publica No. 10)	Q0.00	Q240,397.36	Q205,148.78	Q445,546.14
OEXEC 2 (Escritura Pública No. 27)	Q1,003,083.27	Q727,057.49	Q690,734.17	Q2,420,874.94
OEXEC 1 (Escritura Pública No. 26)	Q1,003,083.27	Q727,057.49	Q690,734.17	Q2,420,874.94
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 30)	Q1,375,584.24	Q1,246,712.90	Q1,384,334.32	Q4,006,631.46
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 28)	Q1,375,584.24	Q1,246,712.90	Q1,384,334.32	Q4,006,631.46
RENACE (Escritura Pública No. 18)	Q787,756.71	Q324,525.40	Q360,348.92	Q1,472,631.03
RENACE (Escritura Pública No. 17)	Q787,756.71	Q324,525.40	Q360,348.92	Q1,472,631.03
PASABIEN (Escritura Pública No. 4)	Q708,516.43	Q642,139.20	Q266,998.41	Q1,617,654.04
HIDRO. PASABIEN (Escritura Pública No. 03)	Q708,516.43	Q642,139.20	Q266,998.41	Q1,617,654.04
HIDRO JUMINA (Escritura Pública No. 18)	Q123,337.22	Q111,782.39	Q105,359.17	Q340,478.78
HIDRO JUMINA (Escritura Pública No. 13)	Q123,337.22	Q111,782.39	Q105,359.17	Q340,478.78
HIDROXACBAL (Escritura Pública No. 23)	Q1,814,057.41	Q1,233,080.85	Q1,369,197.46	Q4,416,335.73
HIDROXACBAL (Escritura Pública No. 22)	Q1,814,057.41	Q1,233,080.85	Q1,369,197.46	Q4,416,335.73
EL CÓBANO (Escritura Pública No. 19)	Q271,344.50	Q211,154.46	Q232,294.31	Q714,793.27
EL CÓBANO (Escritura Pública No. 18)	Q271,344.50	Q211,154.46	Q232,294.31	Q714,793.27
RENACE (Escritura Pública No. 15)	Q2,245,319.94	Q1,512,475.90	Q916,055.02	Q4,673,850.87
RENACE (Escritura Pública No. 16)	Q2,245,319.94	Q1,512,475.90	Q916,055.02	Q4,673,850.87
RENOV. DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 12)	Q43,255.93	Q29,979.15	Q23,045.86	Q96,280.94
RENOV. DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 10)	Q43,255.93	Q29,979.15	Q23,045.86	Q96,280.94
AGRO-POLOCHIC (Escritura Pública No. 10)	Q306,394.35	Q99,174.95	Q110,122.62	Q515,691.92
HIDRO. POLOCHIC (Escritura Pública No. 12)	Q306,394.35	Q99,174.95	Q110,122.62	Q515,691.92
Xacbal Delta (Escritura Pública No. 20)	Q999,322.30	Q674,836.03	Q621,154.66	Q2,295,312.98
Xacbal Delta (Escritura Pública No. 19)	Q999,322.30	Q674,836.03	Q621,154.66	Q2,295,312.98
CINCO, M. (Escritura Pública No. 33)	Q51,473.40	Q47,995.90	Q46,490.62	Q145,959.91
BIOMASS (Escritura Pública No. 07)	Q76,330.40	Q109,056.40	Q39,896.88	Q225,283.68
CINCO M. (Escritura Pública No. 34)	Q51,473.40	Q47,995.90	Q37,214.39	Q136,683.68
BIOMASS (Escritura Pública No. 32)	Q76,330.40	Q42,292.73	Q32,737.40	Q151,360.53
ENER. DEL CARIBE (Escritura Pública No. 5)	Q30,656.66	Q223,178.34	Q303,772.51	Q557,607.51
PUERTO QUETZAL POWER (Escritura Pública No. 15)	Q3,151.15	Q6,582.33	Q6,601.62	Q16,335.10
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública No. 12)	Q30,656.66	Q223,178.34	Q142,087.56	Q395,922.56
GENOSA (Escritura Pública No. 13)	Q3,255.25	Q6,790.21	Q6,810.11	Q16,855.56
GENOSA (Escritura Pública No. 12)	Q3,255.25	Q6,790.21	Q6,810.11	Q16,855.56
Puerto Quetzal Power (Escritura Pública No. 14)	Q15,888.09	Q33,188.12	Q0.00	Q49,076.21
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	Q16,231,495.57	Q20,500,941.84	Q27,504,774.82	Q64,237,212.24
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	(Q1,252,169.43)	(Q1,563,947.32)	(Q1,943,786.95)	(Q4,759,903.70)
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	Q1,621,701.93	Q611,913.60	Q1,345,816.87	Q3,579,432.40
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS (RRO)	Q3,551,718.20	Q3,305,432.00	Q3,490,272.36	Q10,347,422.56
COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	(Q9,655,489.62)	(Q9,224,791.99)	(Q7,209,147.57)	(Q26,089,429.18)
Cargo Art.50 Bis RAMM / SPLA	Q602,822.37	Q895,706.90	Q847,575.92	Q2,346,105.20
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	(Q890.06)	Q160,899.50	Q2,896.46	Q162,905.90
AJUSTES INFORME ANTERIOR COSTO DIFERENCIAL	Q0.00	Q25,817.24	(Q328.63)	Q25,488.61
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	Q1,689,348.07	Q1,158,562.52	Q1,127,328.31	Q3,975,238.89
TOTAL DE COSTOS DE ENERGIA EN EL TRIMESTRE				Q263,693,320.43

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



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
 TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

2. Ingresos por energía:

Durante el trimestre febrero a abril 2018, 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:

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

TARIFA	Feb-18	Mar-18	Abr-18	TOTAL
BTS	Q54,333,617.22	Q62,561,181.10	Q60,438,990.08	Q177,333,788.40
BTDP	Q15,190,455.86	Q17,018,484.67	Q16,437,997.26	Q48,646,937.80
BTDFP	Q28,838,718.51	Q32,975,476.93	Q31,850,708.81	Q93,664,904.25
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	Q2,675,894.92	Q2,991,036.62	Q2,889,014.39	Q8,555,945.94
MTDFP	Q11,874,020.11	Q12,401,829.40	Q11,978,812.47	Q36,254,661.98
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	Q11,387,269.46	Q12,568,784.21	Q12,140,072.67	Q36,096,126.33
PeajeFT_BT P.Energia en Punta	Q9,590.75	Q9,590.75	Q9,590.75	Q28,772.24
PeajeFT_BT P.Energia en Intermedia	Q14,466.41	Q14,466.41	Q14,466.41	Q43,399.22
PeajeFT_BT P.Energia en Valle	Q34,995.65	Q34,995.65	Q34,995.65	Q104,986.96
PeajeFT_MT P.Energia en Punta	Q278,903.68	Q278,903.68	Q278,903.68	Q836,711.04
PeajeFT_MT P.Energia en Intermedia	Q459,520.38	Q459,520.38	Q459,520.38	Q1,378,561.15
PeajeFT_MT P.Energia en Valle	Q921,311.66	Q921,311.66	Q921,311.66	Q2,763,934.98
TOTAL	Q126,018,764.62	Q142,235,581.44	Q137,454,384.21	Q405,708,730.28

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:	$APE_n = CCER_n - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{nTarTNS} (EF_{t,i+1} \cdot PTE_{t,i+1} \cdot PFE_{t,i+1})$			
CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	= APEn
CÁLCULO:	Q263,693,320.43	-	Q405,708,730.28	= -Q142,015,409.85



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

4. Costos de potencia:

Para el trimestre enero a marzo 2018, 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:

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

GENERADOR	ENERO 2018	FEBRERO 2018	MARZO 2018	TOTAL
CENTRAL GENERADORA ELECTRICA SAN JOSE	Q13,199,096.35	Q14,432,439.69	Q10,131,747.15	Q37,763,283.19
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 12)	Q0.00	Q0.00	Q1,405,264.02	Q1,405,264.02
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 10)	Q0.00	Q0.00	Q1,405,264.02	Q1,405,264.02
ING. MAGDALENA (Escritura Pública No. 28.1)	Q877,725.61	Q880,727.78	Q883,308.81	Q2,641,762.19
ING. MAGDALENA (Escritura Pública No. 27)	Q877,725.61	Q880,727.78	Q883,308.81	Q2,641,762.19
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No. 7)	Q0.00	Q103,566.32	Q103,869.83	Q207,436.16
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No. 16)	Q0.00	Q103,566.32	Q103,869.83	Q207,436.16
GENER. DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 24)	Q177,722.86	Q178,330.74	Q178,853.35	Q534,906.95
GENER. DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 23)	Q177,722.86	Q178,330.74	Q178,853.35	Q534,906.95
BIOMASS (Escritura Pública No. 08)	Q2,402,177.83	Q2,410,394.23	Q2,417,458.05	Q7,230,030.11
BIOMASS (Escritura Pública No. 31)	Q2,402,177.83	Q2,410,394.23	Q2,417,458.05	Q7,230,030.11
OXEC 1 (Escritura Pública No. 25)	Q163,570.99	Q164,130.47	Q164,611.46	Q492,312.92
OXEC 2 (Escritura Pública No. 24)	Q163,570.99	Q164,130.47	Q164,611.46	Q492,312.92
GENEPAL	Q0.00	Q409,404.09	Q410,603.87	Q820,007.96
GENEPAL (Escritura Publica No. 12)	Q0.00	Q409,404.09	Q410,603.87	Q820,007.96
Energías del Ocosito	Q0.00	Q128,215.40	Q128,591.15	Q256,806.55
ENERGIAS DEL OCOSITO (Escritura Publica No. 10)	Q0.00	Q128,215.40	Q128,591.15	Q256,806.55
OXEC 2 (Escritura Pública No. 27)	Q392,570.38	Q393,913.12	Q395,067.51	Q1,181,551.01
OXEC 1 (Escritura Pública No. 26)	Q392,570.38	Q393,913.12	Q395,067.51	Q1,181,551.01
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 30)	Q1,088,941.70	Q1,092,666.31	Q1,095,868.45	Q3,277,476.46
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 28)	Q1,088,941.70	Q1,092,666.31	Q1,095,868.45	Q3,277,476.46
RENACE (Escritura Pública No. 18)	Q367,575.26	Q368,832.51	Q369,913.40	Q1,106,321.17
RENACE (Escritura Pública No. 17)	Q367,575.26	Q368,832.51	Q369,913.40	Q1,106,321.17
PASABIEN (Escritura Pública No. 4)	Q143,942.47	Q144,434.81	Q144,858.09	Q433,235.37
HIDRO. PASABIEN (Escritura Pública No. 03)	Q143,942.47	Q144,434.81	Q144,858.09	Q433,235.37
HIDRO JUMINA (Escritura Pública No. 18)	Q165,960.23	Q166,527.88	Q167,015.90	Q499,504.01
HIDRO JUMINA (Escritura Pública No. 13)	Q165,960.23	Q166,527.88	Q167,015.90	Q499,504.01
HIDROXACBAL (Escritura Pública No. 23)	Q981,425.94	Q984,782.80	Q987,668.78	Q2,953,877.52
HIDROXACBAL (Escritura Pública No. 22)	Q981,425.94	Q984,782.80	Q987,668.78	Q2,953,877.52
EL CÓBANO (Escritura Pública No. 19)	Q204,503.44	Q205,202.92	Q205,804.28	Q615,510.63
EL CÓBANO (Escritura Pública No. 18)	Q204,503.44	Q205,202.92	Q205,804.28	Q615,510.63
RENACE (Escritura Pública No. 15)	Q3,242,013.78	Q3,253,102.75	Q3,262,636.19	Q9,757,752.71
RENACE (Escritura Pública No. 16)	Q3,242,013.78	Q3,253,102.75	Q3,262,636.19	Q9,757,752.71
RENOV. DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 12)	Q884,817.60	Q887,844.03	Q890,445.92	Q2,663,107.55
RENOV. DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 10)	Q884,817.60	Q887,844.03	Q890,445.92	Q2,663,107.55
AGRO-POLOCHIC (Escritura Pública No. 10)	Q405,800.79	Q407,188.79	Q408,382.08	Q1,221,371.66
HIDRO. POLOCHIC (Escritura Pública No. 12)	Q405,800.79	Q407,188.79	Q408,382.08	Q1,221,371.66
Xacbal Delta (Escritura Pública No. 20)	Q2,701,678.15	Q2,710,918.96	Q2,718,863.49	Q8,131,460.60
Xacbal Delta (Escritura Pública No. 19)	Q2,701,678.15	Q2,710,918.96	Q2,718,863.49	Q8,131,460.60
CINCO, M. (Escritura Pública No. 33)	Q589,149.62	Q591,164.75	Q592,897.20	Q1,773,211.57
BIOMASS (Escritura Pública No. 07)	Q543,609.62	Q2,410,394.23	Q547,067.52	Q3,501,071.37
CINCO M. (Escritura Pública No. 34)	Q589,149.62	Q591,164.75	Q592,897.20	Q1,773,211.57
BIOMASS (Escritura Pública No. 32)	Q543,609.62	Q545,468.98	Q547,067.52	Q1,636,146.12
ENER. DEL CARIBE (Escritura Pública No. 5)	Q6,636,203.71	Q6,658,902.15	Q6,678,416.53	Q19,973,522.39

17.

—



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
 TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

GENERADOR	ENERO 2018	FEBRERO 2018	MARZO 2018	TOTAL
PUERTO QUETZAL POWER (Escritura Pública No. 15)	Q227,249.73	Q228,027.01	Q228,695.26	Q683,972.00
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública No. 12)	Q6,636,203.71	Q6,658,902.15	Q6,678,416.53	Q19,973,522.39
GENOSA (Escritura Pública No. 13)	Q341,844.99	Q343,014.24	Q344,019.46	Q1,028,878.69
GENOSA (Escritura Pública No. 12)	Q341,844.99	Q343,014.24	Q344,019.46	Q1,028,878.69
Puerto Quetzal Power (Escritura Pública No. 14)	Q1,145,793.13	Q1,149,712.19	Q0.00	Q2,295,505.32
TERMICA, S.A. (Escritura Pública No. 33)	Q36,667.25	Q0.00	Q0.00	Q36,667.25
Ajuste	Q0.00	(Q2,324,466.12)	Q0.00	(Q2,324,466.12)
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS (RRA)	Q1,225,998.20	Q1,120,095.42	Q1,190,290.27	Q3,536,383.89
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	(Q137,203.16)	(Q106,424.91)	(Q57,698.26)	(Q301,326.33)
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL TRANSMISIÓN	Q9,338,904.85	Q8,662,770.60	Q8,711,903.61	Q26,713,579.06
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION ETCEE	Q493,807.78	Q569,074.88	Q572,302.52	Q1,635,185.19
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION TRELEC	Q6,061,793.34	Q6,998,384.97	Q7,038,078.02	Q20,098,256.32
TOTAL DE COSTOS DE POTENCIA EN EL TRIMESTRE				Q229,819,948.42

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

5. Ingresos por potencia:

Durante el trimestre febrero a abril 2018, 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:

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

TARIFA	Feb-18	Mar-18	Abr-18	TOTAL
BTS	Q8,491,424.76	Q9,777,253.74	Q9,445,591.21	Q27,714,269.71
BTDP	Q1,999,587.24	Q2,042,794.07	Q2,042,794.07	Q6,085,175.37
BTDFP	Q4,050,323.07	Q4,208,087.03	Q4,208,087.03	Q12,466,497.13
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	Q206,883.32	Q216,301.34	Q216,301.34	Q639,486.00
MTDFP	Q1,461,407.87	Q1,574,024.90	Q1,574,024.90	Q4,609,457.67
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	Q2,383,425.64	Q2,630,723.95	Q2,540,991.98	Q7,555,141.57
PeajeFT_BT P.Energia en Punta	Q8,991.02	Q8,991.02	Q8,991.02	Q26,973.07
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	Q237,501.47	Q237,501.47	Q237,501.47	Q712,504.42
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	Q18,839,544.39	Q20,695,677.52	Q20,274,283.02	Q59,809,504.94

17

—

Q



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4º. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
 TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

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:	$APP_n = CCPR_n - \sum_{i=1}^3 \sum_{j=1}^{n_{arD}} (DF_{t,i+1} \cdot PTP_{t,i+1} \cdot PFP_{t,i+1}) - \sum_{j=1}^3 \sum_{t=1}^{n_{arETNS}} (EF_{t,i+1} \cdot PTP_{t,i+1} \cdot PFP_{t,i+1})$			
CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	= APPn
CÁLCULO:	Q229,819,948.42	-	Q59,809,504.94	= Q170,010,443.48

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.

Así, en el ajuste anterior se proyectó que, aplicando el Ajuste Trimestral calculado a la proyección de ventas de 480,000,000 kWh se devolvería un Monto de Q 43,434,316.33 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:

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

	Monto a recuperar	MONTO	Monto Recuperado
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior		-Q43,434,316.33	
Monto Recuperado por AT en el Trimestre Anterior		-Q45,928,756.33	
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO			Q2,494,440.00



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4º. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

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 GTA-Informe-793, adjunto al expediente del presente ajuste trimestral.

Penalizaciones Convencionales por incumplimientos de eventos críticos de los contratos de abastecimiento

De acuerdo a lo establecido en el numeral 6.8, incisos c) y d) de las minutas de contrato de los TDR's de las Bases de Licitación PEG 2, aprobadas mediante Resolución CNEE-82-2012, los Adjudicados que incumplan con eventos críticos, quedan sujetos al pago de penas convencionales por dichos incumplimientos. Como complemento habiéndose determinado incumplimientos, el numeral 1.2 de la referida Resolución CNEE-82-2012, establece en las definiciones de las Bases de Licitación que: "... las Distribuidoras son las responsables de manera individual de los contratos que suscriben". Derivado de ello, las Distribuidoras son las responsables de aplicar todas las facultades que se le otorgan para garantizar el cumplimiento de los contratos respectivos, siendo el cobro de dichas penalizaciones una de responsabilidades que la Distribuidora debe cumplir para garantizar el cumplimiento de las condiciones obtenidas en la licitación de acuerdo a lo estipulado en el artículo 71 de la Ley General de Electricidad, en cuanto a que las tarifas, deben reflejar en forma estricta las condiciones obtenidas en las licitaciones de compra de energía.

El contrato suscrito entre el Generador Renace, S.A. y EEGSA (Escrituras Públicas No.15 y 16 autorizada por el notario Javier Adolfo Jiménez Mejía con fecha 25 de febrero de 2013), fue incumplido en el punto 4.5 del Anexo 1, referente a "Plantas de Generación con las cuales suministra la potencia garantizada y energía eléctrica por el adjudicado", en la cual se indica la ubicación y nombre de la planta de generación Renace II Fase 1. Para dicha planta se había establecido la fecha de operación comercial el 04 de marzo de 2015, condición que fue incumplida por parte del generador adjudicado. Derivado de ello, la Distribuidora debió hacer efectivas las penalizaciones correspondientes por la Distribuidora para su traslado a tarifas o bien ejecutar las garantías pre-operativas de acuerdo a lo estipulado en los Términos de Referencia y contratos respectivos.



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

Esta Comisión, con fundamento en el penúltimo párrafo del artículo 87 del RLGE, ha realizado la revisión de los ajustes trimestrales aplicados de mayo a julio 2015 y de agosto a octubre 2015, determinando que, en los mismos, no fueron trasladadas a tarifas por parte del Distribuidor las penalizaciones correspondientes a los meses de marzo, abril, mayo y junio 2015, equivalentes a Q 5,667,727.96.

Con base en lo indicado y en cumplimiento de lo estipulado en el artículo 71 de la Ley General de Electricidad y lo dispuesto en el penúltimo párrafo del artículo 87, relacionado con trasladar en ajustes posteriores aquellos cargos o abonos que, de acuerdo a las revisiones efectuadas por CNEE procede incluirlos en ajustes posteriores, en el presente ajuste trimestral se está trasladando a la tarifa, como un descuento a favor de los usuarios, el monto de Q 5,667,727.96, correspondiente a las penalizaciones de los meses de marzo, abril, mayo y junio del 2015 p por atraso en la entrada en Operación Comercial de la Planta Nueva Renace II Fase 1, de los contratos celebrados con el generador Renace, mediante las escrituras públicas No.15 y 16, autorizadas por el notario Javier Adolfo Jiménez Mejía con fecha 25 de febrero de 2013.

Este monto se está incluyendo dentro del Saldo No Ajustado en el presente ajuste trimestral.

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	-Q43,434,316.33
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior incluyendo cargos a favor y/o en contra de la Distribuidora	-Q46,836,871.00
SALDO NO AJUSTADO POR DIFERENCIAS EN CARGOS A FAVOR Y/O EN CONTRA DE LA DISTRIBUIDORA	-Q3,402,554.68

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

TOTAL SALDO NO AJUSTADO	-Q908,114.68
--------------------------------	---------------------

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.



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

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 Período de Recuperación de los Saldos – APRS–:

- 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-31-2018, dentro del Ajuste Trimestral se incluyó la devolución por la Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos por un monto de Q 137,480,000.00, a favor de los usuarios, adicionando los intereses respectivos por Q 1,760,190.81, resultando un total de Q.139,240,190.81.
- Derivado de que en el presente ajuste se observaron variantes significativas entre las previsiones de costos de compra y los costos reales de la Distribuidora, CNEE, mediante nota CNEE-39496-2018 GTTA-NotaS2018-79, 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 Q 57,942,000.00 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 manifestó su aceptación.

8.4. Ingresos Obtenidos por Penalizaciones de Contratos:

En el presente ajuste se está trasladando como un descuento a favor de los usuarios un monto de Q90,593.84, por penalizaciones pagadas en el trimestre enero – marzo 2018 por el generador BIOGAS.

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

$$APO_n = \sum COR_n$$



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

CONCEPTO	DOCUMENTO	Ene-18	Feb-18	Mar-18	TOTAL
Cuota por Administración y Operación	FACE-63-FEA-001-170000001357, FACE-63-FEA-001-170000001394, EST	Q877,897.20	Q873,856.12	Q873,856.12	Q2,625,609.43
Pago EOR	F-8060, EST, EST	Q190,742.51	Q190,742.51	Q190,742.51	Q572,227.54
Pago CRIE	F-7403, EST, EST	Q84,643.53	Q84,643.53	Q84,643.53	Q253,930.59
Ingreso por Penalidades					-Q90,593.84
Creación de Ampliación del Periodo de Recuperación de los Saldos					Q57,942,000.00
Devolución por Ampliación del Periodo de Recuperación de los Saldos					-Q139,240,190.81
TOTAL AJUSTE POR OTROS					-Q77,937,017.09

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.

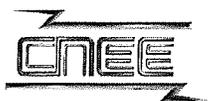
Así, derivado que dichos procesos de revisión se están llevando a cabo de manera detallada, los costos de compras a los contratos han sido trasladados al cálculo del ajuste como valores provisionales, dado el referido proceso de revisión y corrección en próximos ajustes si fuese necesario como resultado de dicha revisión.

Inclusión provisional de costos de compra de energía:

- Se están revisando las condiciones contractuales de manera que reflejen íntegramente 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 revisión y corrección en próximos ajustes si fuese necesario como resultado de dicha revisión.
- En aquellos casos en los que existan discrepancias entre los generadores y la distribuidora por montos, cantidad y/o precios de energía y potencia facturados, CNEE está dando el seguimiento correspondiente para que se apliquen las condiciones obtenidas en las licitaciones para el traslado a tarifa (Art. 71 LGE).

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

- CNEE emitió en diciembre 2017 la resolución CNEE-267-2017, con la cual se realizó la modificación y/o corrección del cálculo y aplicación del Saldo del Precio de la Potencia por parte del AMM (artículo 50bis del RAMM).



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4º. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

- Se están trasladando a tarifas los valores consignados por el AMM en el Informe de Transacciones Económicas, verificando la correcta aplicación de lo dispuesto en la Resolución CNEE-267-2017.

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	Q18,242,044.22	6.92%	Q11,739,910.06	5.11%
Monto de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia,	Q21,363,638.23	8.11%	Q21,984,142.28	9.57%
Ajuste por Pérdidas de Energía y Potencia No Reconocidas,	Q0.00	0.00%	Q0.00	0.00%

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 mayo a julio 2018, 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) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

CONCEPTO	SIGLAS	MONTO
Ajuste por Pago de Potencia en el trimestre n	APP _n	Q170,010,443.48
Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n	APE _n	-Q142,015,409.85
Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n	APO _n	-Q77,937,017.09
Saldo No Ajustado en trimestre n	SNA _n	-Q908,114.68
Ajuste por Pérdidas de Energía No Reconocidas en el trimestre n	APENR ^{INS} _n	Q0.00
Ajuste por Pérdidas de Potencia No Reconocidas en el trimestre n	APPNR ^{INS} _n	Q0.00
Monto a Recuperar en el trimestre n+1	MR _{n+1}	-Q50,850,098.14

FACTURACIÓN DE ENERGÍA PREVISTA EN EL TRIMESTRE n+1	EP _{n+1}	480,000,000
---	-------------------	-------------

AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n	AT _n	-Q0.105938
-------------------------------------	-----------------	------------

Se 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-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 mayo a julio de 2018:

MES	TASA ANUAL
Ene-18	13.07%
Feb-18	13.05%
Mar-18	13.01%
Tasa Promedio	13.04%

Tasa de Interés por Mora	1.026912%
--------------------------	-----------

C) Cargos por potencia de la Tarifa BTS

Para el trimestre mayo a julio 2018, los cargos por potencia de la tarifa BTS de EEGSA son los siguientes

Concepto	Monto	Dimensional
Energía:	0.749458	Q/kWh
Potencia:	0.395470	Q/kWh
Tarifa total:	1.144928	Q/kWh



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2290-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2290-8002

D) Ajuste Anual

Los Precios de Energía y Potencia a aplicar para el cálculo tarifario del período comprendido del 1 de Mayo de 2018 al 30 de Abril de 2019, son los siguientes:

Concepto	Valores Ajustados	Unidades	Definición
PEST	0.947441	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía de Tarifas No afectas a Tarifa Social
PPST	54.669693	Quetzales /kW	Precio Base de Potencia de Tarifas No afectas a Tarifa Social
PESTBTS	0.949577	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía Tarifa BTS
PESTAP	0.944281	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía Tarifa Alumbrado Público
PESTBTDFP	0.946974	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión con Demanda Fuera de Punta
PESTBTDP	0.946736	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión con Demanda en Punta
PESTMTDFP	0.947712	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía Tarifa Media Tensión con Demanda Fuera de Punta
PESTMTDP	0.946907	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía Tarifa Media Tensión con Demanda en Punta
PESTPUNTA	0.963737	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía en Banda Punta
PESTINTERMEDIA	0.946222	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía en Banda Intermedia
PESTVALLE	0.934433	Quetzales /kWh	Precio Base de Energía en Banda Valle



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

Tel. PBX: (502) 2290-8000; Fax: (502) 2290-8002

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

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

En la Ciudad de Guatemala, siendo las 15 horas con 58 minutos del día **veintisiete de abril de dos mil dieciocho**, en **6a. avenida 8-14, zona 1**, NOTIFIQUÉ la **Resolución CNEE-92-2018** de fecha **veintiséis de abril de dos mil dieciocho**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima**, por medio de cédula de notificación que entrego a Layen Valenzuela, quien de enterado SI () – NO () firma. DOY FE.

(f) Notificado

(f) Notificador

Doc.: GJ-ProyResolDir-2914
18 folios

