



RESOLUCIÓN CNEE-252-2021
Guatemala, 27 de octubre de 2021
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 Reglamento de la Ley General de Electricidad, preceptúa en el artículo 87 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...". Con fundamento en la norma antes citada, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, emitió la Resolución CNEE-153-2018, publicada en el Diario de Centro América, el 31 de julio de del año 2018, la cual contiene el Pliego Tarifario, para ser aplicado por Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima a sus usuarios del Servicio de Distribución Final de la Tarifa No Social; mismo que en el apartado "FÓRMULAS DE AJUSTE", Numeral "65. Ajuste Trimestral", establece las fórmulas para determinar los cálculos al precio de la energía, para ser consignados en el presente ajuste trimestral.

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 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; 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 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 período de recuperación de los saldos en un trimestre por un monto equivalente a veinte millones cuatrocientos sesenta y cinco mil quetzales (Q. 20,465,000.00), pertenecientes a la Distribuidora, mismo que deberá ser devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando los intereses correspondientes, a lo cual la Distribuidora manifestó su aceptación.

POR TANTO:

La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con base en lo considerado y artículos 1, 2, 4, 6, 61 y 76 de la Ley General de Electricidad y artículos 86, 87, 89, 92 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 Q8,950,229.27 a favor de los Usuarios; mismo que la Distribuidora deberá devolver a través de aplicar, en la facturación del **1 de noviembre de 2021 al 31 de enero de 2022**, el Ajuste Trimestral equivalente a - 0.018646 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 480,000,000 kWh.
 - I.II. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del **1 de noviembre de 2021 al 31 de enero de 2022** son los siguientes:

BAJA TENSIÓN SIMPLE (BTS)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	10.463643
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.346068
BAJA TENSIÓN SIMPLE AUTOPRODUCTORES (B TSA)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	12.556371
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.396125
BAJA TENSIÓN SIMPLE HORARIA (BTSH)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	11.510007
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	1.461529
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.353375
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	1.210337
Cargo Único por Energía de Valle adicional (Q/kWh)	1.036333
BAJA TENSIÓN CON DEMANDA EN PUNTA (B TDP)	



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

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	125.563715
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.971919
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	43.081359
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	66.248889
BAJA TENSIÓN CON DEMANDA FUERA DE PUNTA (BTDFP)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	125.563715
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.972427
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	23.757117
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	31.257858
BAJA TENSIÓN HORARIA CON DEMANDA (BTHD)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	138.120086
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	0.990702
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	0.971638
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	0.960926
Cargo Unitario por Energía en Valle Adicional (Q/kWh)	0.786922
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	38.933176
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	36.948525
BAJA TENSIÓN CON DEMANDA AUTOPRODUCTORES (BTDA)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	146.491001
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.972408
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	40.934071
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	39.244669
MEDIA TENSIÓN CON DEMANDA EN PUNTA (MTDP)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	846.943230
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.919273
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	35.477509
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	20.057322
MEDIA TENSIÓN CON DEMANDA FUERA DE PUNTA (MTDFP)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	846.943230
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.919389
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	26.180729
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	13.316473
MEDIA TENSIÓN HORARIA CON DEMANDA (MTHD)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	931.637554
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	0.936888
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	0.918840
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	0.908698
Cargo Unitario por Energía en Valle Adicional (Q/kWh)	0.743972
Cargo Unitario por Potencia Punta (Q/kW-mes)	38.477128
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	14.030186
MEDIA TENSIÓN CON DEMANDA AUTOPRODUCTORES (MTDA)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	952.811134



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

Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.922483
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	48.245225
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	22.737568
TARIFA ALUMBRADO PÚBLICO (AP)	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.451938
TARIFA ALUMBRADO PÚBLICO PRIVADO O PUBLICITARIO NOCTURNO (APPN)	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.451938
TARIFA VIGILANCIA, SEGURIDAD O COMUNICACIONES (VSC)	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.224409
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA BAJA TENSIÓN (PeajeFT_BT)	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.070388
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.069032
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.068270
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	70.491388
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA MEDIA TENSIÓN (PeajeFT_MT)	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.017644
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.017304
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.017112
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	24.688973

Nota 1: La desagregación de la Tarifa BTS EEGSA para el período de noviembre 2021 - enero 2022 es la siguiente: Cargo por Potencia: 0.372539 Q/kWh y Cargo por Energía: 0.973529 Q/kWh.

Nota 2: Para la aplicación de la resolución CNEE-227-2014, la desagregación de la tarifa BTSA de EEGSA para el período de noviembre 2021 a enero 2022, es la siguiente: Cargos por Generación y Transporte: 1.112835 Q/kWh y Cargos por Distribución 0.283290 Q/kWh

- I.III. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 0.959889% mensual, para el período de facturación comprendido del **1 de noviembre de 2021 al 31 de enero de 2022**.
- I.IV. Que **Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima**, para el presente ajuste trimestral, ampliará el período de recuperación de saldos por un monto veinte millones cuatrocientos sesenta y cinco mil quetzales (Q.20,465,000.00), pertenecientes a la Distribuidora, mismo que deberá ser devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando intereses de acuerdo a la tasa correspondiente a lo establecido en la nota identificada como GG-EEGSA-024-2021 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



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

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.


Rodrigo Estuardo Fernández Ordóñez
Presidente


Ingeniero José Rafael Argueta Monterroso
Director


Ingeniero Ángel Jesús García Martínez
Director


Licenciada Ingrid Alejandra Martínez Rodas
Secretaría General


COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA
Licda. Ingrid Alejandra Martínez Rodas
Secretaría General



ANEXO RESOLUCIÓN CNEE-252-2021

A) Ajuste Trimestral al Precio de la Energía:

De acuerdo con el 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 "65. Ajuste Trimestral", de la Resolución CNEE-153-2018, Pliego Tarifario aprobado para ser aplicado por Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima, a sus usuarios del Servicio de Distribución Final de la Tarifa No Social, a continuación, se presentan los cálculos que fueron efectuados para determinar el Ajuste Trimestral al Precio de la Energía para el período comprendido del 1 de noviembre 2021 al 31 de enero de 2022.

1. Costos de energía:

Para el trimestre julio a septiembre 2021, 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 65 de la Resolución CNEE-153-2018:

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

GENERADOR	JULIO 2021	AGOSTO 2021	SEPTIEMBRE 2021	TOTAL
INDE-ECOE (Escritura Pública No. 14)	Q1,069,667.42	Q1,393,082.32	Q1,985,123.90	Q4,447,873.63
TECNOGUAT (Escritura Pública No. 20)	Q756,445.85	Q749,762.67	Q858,766.25	Q2,364,974.77
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No. 16)	Q242,876.40	Q342,448.78	Q327,087.64	Q912,412.81
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No. 7)	Q242,875.82	Q342,451.37	Q327,087.64	Q912,414.82
AGRICOLA LA ENTRADA (Escritura Pública No. 20)	Q1,132,494.38	Q1,171,541.00	Q1,094,431.96	Q3,398,467.35
RENACE (Escritura Pública No. 19)	Q2,692,394.10	Q2,734,565.82	Q2,972,087.27	Q8,399,047.19
RENACE (Escritura Pública No. 18)	Q2,692,394.10	Q2,734,565.82	Q2,972,087.27	Q8,399,047.19
AGROINDUSTRIAL PIEDRA NEGRA (Escritura Pública No. 35)	Q1,172,646.73	Q1,219,125.14	Q1,419,747.91	Q3,811,519.78
RENACE (Escritura Pública No. 14)	Q1,391,255.69	Q1,514,002.25	Q1,500,208.41	Q4,405,466.35
RENACE (Escritura Pública No. 13)	Q1,391,255.69	Q1,514,002.25	Q1,500,208.41	Q4,405,466.35
HIDRO JUMINA (Escritura Pública No. 18)	Q218,029.29	Q252,827.41	Q255,405.90	Q726,262.61
HIDRO JUMINA (Escritura Pública No. 13)	Q218,029.29	Q252,827.41	Q255,405.90	Q726,262.61
INDUSTRIAS BIOGAS (Escritura Pública No. 34)	Q613,845.01	Q564,862.20	Q490,854.40	Q1,669,561.60
RENACE (Escritura Pública No. 18-1)	Q612,542.00	Q1,215,320.45	Q1,153,274.39	Q2,981,136.84
RENACE (Escritura Pública No. 17)	Q612,542.00	Q1,215,320.45	Q1,153,274.39	Q2,981,136.84
INDUSTRIA BIOGAS (Escritura Pública No. 17)	Q267,844.44	Q251,952.86	Q300,169.96	Q819,967.26
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 15)	Q1,343,944.01	Q1,333,233.18	Q1,265,167.30	Q3,942,344.49
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 14)	Q1,343,944.01	Q1,333,233.18	Q1,265,167.30	Q3,942,344.49
HIDROCUTZÁN (Escritura Pública No. 17)	Q234,136.99	Q322,523.03	Q452,500.94	Q1,009,160.96
ANACAPRI (Escritura Pública No. 30)	Q2,286,773.11	Q1,903,066.77	Q1,827,105.47	Q6,016,945.34
GENERADORA DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 24)	Q423,472.53	Q440,426.98	Q660,487.72	Q1,524,387.23
GENERADORA DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 23)	Q423,472.53	Q440,426.98	Q660,487.72	Q1,524,387.23
ENERGÍA LIMPIA (Escritura Pública No. 20)	Q1,311,052.31	Q1,473,132.66	Q1,385,330.54	Q4,169,515.51
ENERGÍA LIMPIA (Escritura Pública No. 19)	Q1,311,052.31	Q1,473,132.66	Q1,385,330.54	Q4,169,515.51
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 28)	Q3,253,907.13	Q3,227,974.45	Q3,063,177.85	Q9,545,059.43



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

GENERADOR	JULIO 2021	AGOSTO 2021	SEPTIEMBRE 2021	TOTAL
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 30)	Q3,253,906.11	Q3,227,974.45	Q3,063,177.85	Q9,545,058.41
RENOVABLES DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 12)	Q36,487.01	Q36,196.21	Q34,348.28	Q107,031.50
RENOVABLES DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 10)	Q36,487.01	Q36,196.21	Q34,348.28	Q107,031.50
GENEPAL (Escritura Pública No. 11)	Q1,183,211.68	Q1,233,439.46	Q1,157,597.22	Q3,574,248.36
GENEPAL (Escritura Pública No. 12)	Q1,183,211.68	Q1,233,439.46	Q1,157,597.22	Q3,574,248.36
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 12)	Q4,291,125.58	Q4,256,926.58	Q4,039,596.67	Q12,587,648.83
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 10)	Q4,291,125.58	Q4,256,926.58	Q4,039,596.67	Q12,587,648.83
OXEC II (Escritura Pública No. 27)	Q1,807,451.00	Q1,753,619.69	Q1,774,165.45	Q5,335,236.14
OXEC II (Escritura Pública No. 26)	Q1,807,451.00	Q1,753,619.69	Q1,774,165.45	Q5,335,236.14
RENACE (Escritura Pública No. 16)	Q1,453,541.00	Q1,785,279.74	Q2,801,839.34	Q6,040,660.08
RENACE (Escritura Pública No. 15)	Q1,453,541.00	Q1,785,279.74	Q2,801,839.34	Q6,040,660.08
ENERGÍAS DEL OCOSITO (Escritura Pública No. 9)	Q369,867.61	Q392,007.85	Q427,544.62	Q1,189,420.09
ENERGÍAS DEL OCOSITO (Escritura Pública No. 10)	Q369,867.61	Q392,007.85	Q427,544.62	Q1,189,420.09
OXEC (Escritura Pública No. 25)	Q741,827.82	Q735,915.68	Q761,722.88	Q2,239,466.38
OXEC (Escritura Pública No. 24)	Q741,827.82	Q735,915.68	Q761,722.88	Q2,239,466.38
BIOMASS (Escritura Pública No. 32)	Q134,521.87	Q99,494.01	Q56,221.29	Q290,237.17
BIOMASS (Escritura Pública No. 31)	Q82,315.23	Q99,494.01	Q77,490.23	Q259,299.47
AGROFORESTAL EL CEDRO, S.A. (ESCRITURA PÚBLICA No. 13)	Q90,796.33	Q157,714.61	Q158,230.53	Q406,741.47
HIDROELECTRICA LAS VICTORIAS (Escritura Pública No. 11)	Q160,054.99	Q88,517.34	Q106,467.72	Q355,040.05
SERGESA (Escritura Pública No. 10)	Q230,090.99	Q193,504.07	Q157,829.28	Q581,424.33
AGEN, S.A. (Escritura Pública No. 01)	Q1,400,827.66	Q1,487,918.01	Q1,556,881.25	Q4,445,626.92
CINCO M. (Escritura Pública No. 34)	Q96,882.66	Q104,976.41	Q147,010.74	Q348,869.80
CINCO, M. (Escritura Pública No. 33)	Q96,882.66	Q104,976.41	Q147,010.74	Q348,869.80
GENERADORA LAS UVITAS (Escritura Pública No. 9)	Q537,896.58	Q455,511.73	Q401,335.57	Q1,394,743.89
OSCANA (Escritura Pública No. 02)	Q209,843.54	Q291,242.39	Q346,919.48	Q848,005.42
HIDROXACBAL (Escritura Pública No. 23)	Q3,960,606.18	Q5,084,641.71	Q5,263,695.55	Q14,308,943.45
HIDROXACBAL (Escritura Pública No. 22)	Q3,960,606.18	Q5,084,641.71	Q5,263,695.55	Q14,308,943.45
HIDROPOWER SDMM (Escritura Pública No. 12)	Q812,615.96	Q823,433.20	Q780,428.85	Q2,416,478.01
XOLHUITZ (Escritura Pública No. 13)	Q1,317,253.65	Q1,425,169.45	Q1,382,097.35	Q4,124,520.45
AGROCOMERCIALIZADOR DEL POLICHIC (Escritura Pública No. 10)	Q254,788.32	Q208,153.43	Q239,853.63	Q702,795.38
AGROCOMERCIALIZADORA POLOCHIC (Escritura Pública No. 12)	Q254,788.32	Q208,153.43	Q239,853.63	Q702,795.38
OXEC II (Escritura Pública No. 8)	Q1,181,447.44	Q1,177,295.25	Q1,117,721.46	Q3,476,464.15
OXEC II (Escritura Pública No. 06)	Q1,181,447.44	Q1,177,295.25	Q1,117,721.46	Q3,476,464.15
HIDROELECTRICA PASABIEN (Escritura Pública No. 4)	Q535,017.80	Q688,493.72	Q653,343.88	Q1,876,855.40
HIDROELECTRICA PASABIEN (Escritura Pública No. 03)	Q535,017.80	Q688,493.72	Q653,343.88	Q1,876,855.40
AGROPROP (Escritura Pública No. 14)	Q285,763.46	Q354,805.57	Q389,511.19	Q1,030,080.22
EL CÓBANO (Escritura Pública No. 19)	Q441,700.57	Q526,929.44	Q581,605.65	Q1,550,235.66
EL CÓBANO (Escritura Pública No. 18)	Q441,700.57	Q526,929.44	Q581,605.65	Q1,550,235.66
COMAPSA (Escritura Pública No. 16)	Q363,662.66	Q441,974.95	Q442,343.46	Q1,247,981.07
HIDROELECTRICA GUAYACÁN (Escritura Pública No. 21)	Q472,807.59	Q626,127.92	Q962,813.32	Q2,061,748.83
BIOMASS (Escritura Pública No. 08)	Q82,315.23	Q81,659.20	Q77,490.23	Q241,464.65
BIOMASS (Escritura Pública No. 07)	Q134,387.52	Q81,659.20	Q128,888.81	Q344,935.53
TRANSMISION DE ELECTRICIDAD (ESCRITURA PUBLICA No. 09)	Q6,985,777.88	Q3,499,606.88	Q2,328,309.25	Q12,813,694.01
ANACAPRI (Escritura Pública No. 15)	Q7,933,154.87	Q6,571,511.98	Q6,328,605.01	Q20,833,271.85
VIENTO BLANCO (Escritura Pública No. 2)	Q4,923,716.80	Q2,756,134.22	Q1,598,146.12	Q9,277,997.14
SAN DIEGO (Escritura Pública No. 01)	Q2,567,182.79	Q964,522.41	Q1,795,413.67	Q5,327,118.87
SAN DIEGO (Escritura Pública No. 16)	Q1,546,609.48	Q564,501.62	Q2,387,486.95	Q4,498,598.06
GENOSA (Escritura Pública No. 13)	Q351,815.38	Q157,691.48	Q450,164.85	Q959,671.71
GENOSA (Escritura Pública No. 12)	Q345,185.13	Q153,953.94	Q549,670.42	Q1,048,809.49
SERVICIOS CM, S.A. (ESCRITURA PÚBLICA No. 37)	Q1,022,821.92	Q417,930.11	Q1,768,358.93	Q3,209,110.96
SERVICIOS, C.M (ESCRITURA PUBLICA No. 36)	Q913,961.60	Q367,406.28	Q1,874,499.21	Q3,155,867.09
INGENIO LA UNION (Escritura Pública No. 15)	Q292,948.96	Q413,266.60	Q992,341.01	Q1,698,556.57
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública No. 12)	Q3,285,565.59	Q976,882.59	Q2,058,460.91	Q6,320,909.10
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública No. 5)	Q3,254,974.13	Q970,737.85	Q1,728,598.43	Q5,954,310.41
INGENIO MAGDALENA (Escritura Pública No. 27)	Q16,839.09	Q6,727.20	Q77,272.02	Q100,838.31
INGENIO MAGDALENA (Escritura Pública No. 28)	Q16,839.09	Q6,727.20	Q154,673.37	Q178,239.66
Ajuste	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	Q15,782,805.21	Q16,973,041.19	Q14,220,631.85	Q46,976,478.25



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

GENERADOR	JULIO 2021	AGOSTO 2021	SEPTIEMBRE 2021	TOTAL
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	(Q2,669,862.73)	(Q2,032,631.84)	(Q2,729,413.48)	(Q7,431,908.05)
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	Q1,027,968.84	Q4,388,498.95	Q2,232,468.38	Q7,648,936.17
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS (RRO)	Q3,452,635.38	Q3,538,371.29	Q3,392,289.24	Q10,383,295.91
COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
Cargo Art.50 Bis RAMM / SPLA	Q30,161.30	(Q17,002.21)	Q0.00	Q13,159.10
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	Q0.00	Q1,583.86	Q81.81	Q1,665.68
AJUSTES INFORME ANTERIOR COSTO DIFERENCIAL	Q0.00	Q0.00	(Q24,844.73)	(Q24,844.73)
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	Q1,377,700.12	Q1,211,369.85	Q1,379,366.43	Q3,968,436.40
TOTAL DE COSTOS DE ENERGÍA EN EL TRIMESTRE	Q121,994,662.71	Q117,210,589.98	Q121,180,773.79	Q360,386,026.48

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.

2. Ingresos por energía:

Durante el trimestre agosto a octubre 2021, 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 65 de la Resolución CNEE-153-2018:

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

TARIFA	ago-21	sep-21	oct-21	TOTAL
BTS	Q82,375,621.07	Q79,615,219.57	Q82,400,245.87	Q244,391,086.51
BTSP	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTSA	Q623,954.15	Q693,004.19	Q717,259.41	Q2,034,217.75
BTSH Punta	Q38,774.10	Q307,036.60	Q317,783.12	Q663,593.82
BTSH Intermedia	Q153,074.14	Q168,336.40	Q174,228.59	Q495,639.12
BTSH Valle	Q41,302.67	Q47,860.91	Q49,535.98	Q138,699.56
BTSH Valle Adicional	Q6,359.96	Q7,784.20	Q8,056.49	Q22,200.65
BTDP	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTDFP	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTHD PUNTA	Q9,430,286.89	Q9,036,688.61	Q9,352,972.85	Q27,819,948.34
BTHD INTERMEDIA	Q37,135,099.40	Q35,880,456.12	Q37,136,271.90	Q110,151,827.42
BTHD VALLE	Q10,341,349.44	Q9,979,101.76	Q10,328,370.11	Q30,648,821.31
BTHD VALLE ADICIONAL	Q2,324,987.67	Q2,242,340.42	Q2,320,822.07	Q6,888,150.16
BTDA	Q702,737.56	Q745,490.64	Q771,583.11	Q2,219,811.31
MTDP	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTDFP	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTHD PUNTA	Q2,284,356.91	Q2,182,865.82	Q2,259,266.50	Q6,726,489.24
MTHD INTERMEDIA	Q8,774,854.90	Q8,433,991.55	Q8,729,181.52	Q25,938,027.97
MTHD VALLE	Q2,955,684.58	Q2,845,083.05	Q2,944,661.24	Q8,745,428.87
MTHD VALLE ADICIONAL	Q516,921.55	Q498,167.24	Q515,602.98	Q1,530,691.77
MTDA	Q235,009.32	Q264,496.78	Q273,753.72	Q773,259.82
AP	Q14,201,375.14	Q13,611,534.44	Q14,087,938.42	Q41,900,848.00
APPN	Q536,144.70	Q514,779.89	Q532,797.29	Q1,583,721.88
VSC	Q254,142.07	Q237,734.37	Q246,055.11	Q737,931.55
PeajeFT_BT P.Energia en Punta	Q19,734.32	Q19,734.32	Q19,734.32	Q59,202.96
PeajeFT_BT P.Energia en Intermedia	Q25,058.89	Q25,058.89	Q25,058.89	Q75,176.66
PeajeFT_BT P.Energia en Valle	Q67,844.80	Q67,844.80	Q67,844.80	Q203,534.40
PeajeFT_MT P.Energia en Punta	Q413,438.61	Q413,438.61	Q413,438.61	Q1,240,315.84
PeajeFT_MT P.Energia en Intermedia	Q706,490.47	Q706,490.47	Q706,490.47	Q2,119,471.42
PeajeFT_MT P.Energia en Valle	Q1,415,786.27	Q1,415,786.27	Q1,415,786.27	Q4,247,358.81



TARIFA	ago-21	sep-21	oct-21	TOTAL
TOTAL	Q175,580,389.60	Q169,960,325.90	Q175,814,739.63	Q521,355,455.13

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 65 de la Resolución CNEE-153-2018, 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	= APE_n
CÁLCULO:	Q360,386,026.48	-	Q521,355,455.13	= -Q160,969,428.65

4. Costos de potencia:

Para el trimestre julio a septiembre 2021, 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 65 de la Resolución CNEE-153-2018:

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

GENERADOR	JULIO 2021	AGOSTO 2021	SEPTIEMBRE 2021	TOTAL
INDE-ECOE (Escritura Pública No. 14)	Q197,413.77	Q257,102.00	Q389,936.57	Q844,452.34
TECNOGUAT (Escritura Pública No. 20)	Q160,056.05	Q158,780.45	Q155,696.67	Q474,533.16
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No. 16)	Q72,984.93	Q72,403.26	Q70,997.07	Q216,385.27
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No. 7)	Q72,984.93	Q72,404.76	Q70,997.07	Q216,386.76
RENACE (Escritura Pública No. 19)	Q511,040.56	Q506,967.72	Q497,121.55	Q1,515,129.82
RENACE (Escritura Pública No. 18)	Q511,040.56	Q506,967.72	Q740,397.59	Q1,758,405.86
RENACE (Escritura Pública No. 14)	Q1,078,877.80	Q1,070,279.47	Q1,049,492.83	Q3,198,650.11
RENACE (Escritura Pública No. 13)	Q1,078,877.80	Q1,070,279.47	Q1,049,492.83	Q3,198,650.11
HIDRO JUMINA (Escritura Pública No. 18)	Q120,942.35	Q119,978.48	Q117,648.29	Q358,569.12
HIDRO JUMINA (Escritura Pública No. 13)	Q120,942.35	Q119,978.48	Q117,648.29	Q358,569.12
RENACE (Escritura Pública No. 18-1)	Q250,087.58	Q248,094.45	Q0.00	Q498,182.03
RENACE (Escritura Pública No. 17)	Q250,087.58	Q248,094.45	Q243,276.04	Q741,458.07
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 15)	Q329,353.33	Q326,728.48	Q320,382.87	Q976,464.69
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 14)	Q329,353.33	Q326,728.48	Q320,382.87	Q976,464.69
GENERADORA DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 24)	Q125,653.55	Q124,652.13	Q122,231.18	Q372,536.86
GENERADORA DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 23)	Q125,653.55	Q124,652.13	Q122,231.18	Q372,536.86
ENERGÍA LIMPIA (Escritura Pública No. 20)	Q1,911,144.25	Q1,895,912.99	Q1,859,091.17	Q5,666,148.41
ENERGÍA LIMPIA (Escritura Pública No. 19)	Q1,911,144.25	Q1,895,912.99	Q1,859,091.17	Q5,666,148.41
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 28)	Q740,884.44	Q734,979.81	Q720,705.27	Q2,196,569.53
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 30)	Q740,884.44	Q734,979.81	Q720,705.27	Q2,196,569.53
RENOVABLES DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 12)	Q625,865.17	Q620,877.21	Q608,818.72	Q1,855,561.10
RENOVABLES DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 10)	Q625,865.17	Q620,877.21	Q608,818.72	Q1,855,561.10



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

GENERADOR	JULIO 2021	AGOSTO 2021	SEPTIEMBRE 2021	TOTAL
GENEPAL (Escritura Pública No. 11)	Q288,701.10	Q286,400.24	Q280,837.86	Q855,939.19
GENEPAL (Escritura Pública No. 12)	Q288,701.10	Q286,400.24	Q280,837.86	Q855,939.19
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 12)	Q988,060.00	Q980,185.45	Q961,148.60	Q2,929,394.06
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 10)	Q988,060.00	Q980,185.45	Q961,148.60	Q2,929,394.06
OXEC II (Escritura Pública No. 27)	Q267,093.53	Q264,964.87	Q259,818.81	Q791,877.22
OXEC II (Escritura Pública No. 26)	Q267,093.53	Q264,964.87	Q259,818.81	Q791,877.22
RENACE (Escritura Pública No. 16)	Q2,346,446.68	Q2,327,746.20	Q2,282,537.44	Q6,956,730.32
RENACE (Escritura Pública No. 15)	Q2,346,446.68	Q2,327,746.20	Q2,282,537.44	Q6,956,730.32
ENERGÍAS DEL OCOSITO (Escritura Pública No. 9)	Q90,397.28	Q89,676.84	Q87,935.17	Q268,009.29
ENERGÍAS DEL OCOSITO (Escritura Pública No. 10)	Q90,397.28	Q89,676.84	Q87,935.17	Q268,009.29
OXEC (Escritura Pública No. 25)	Q111,288.97	Q110,402.03	Q108,257.84	Q329,948.84
OXEC (Escritura Pública No. 24)	Q111,288.97	Q110,402.03	Q108,257.84	Q329,948.84
BIOMASS (Escritura Pública No. 32)	Q369,856.27	Q366,908.62	Q359,782.64	Q1,096,547.53
BIOMASS (Escritura Pública No. 31)	Q1,738,408.76	Q366,908.62	Q1,691,060.41	Q3,796,377.79
CINCO M. (Escritura Pública No. 34)	Q400,840.37	Q397,645.79	Q389,922.84	Q1,188,408.99
CINCO, M. (Escritura Pública No. 33)	Q400,840.37	Q397,645.79	Q389,922.84	Q1,188,408.99
HIDROXACBAL (Escritura Pública No. 23)	Q667,733.83	Q662,412.19	Q649,547.03	Q1,979,693.04
HIDROXACBAL (Escritura Pública No. 22)	Q667,733.83	Q662,412.19	Q649,547.03	Q1,979,693.04
AGROCOMERCIALIZADOR DEL POLICHIC (Escritura Pública No. 10)	Q295,603.52	Q293,247.64	Q287,552.28	Q876,403.44
AGROCOMERCIALIZADORA POLOCHIC (Escritura Pública No. 12)	Q295,603.52	Q293,247.64	Q287,552.28	Q876,403.44
OXEC II (Escritura Pública No. 8)	Q157,205.05	Q155,952.17	Q152,923.32	Q466,080.54
OXEC II (Escritura Pública No. 06)	Q157,205.05	Q155,952.17	Q152,923.32	Q466,080.54
HIDROELECTRICA PASABIEN (Escritura Pública No. 4)	Q97,934.29	Q97,153.79	Q95,266.90	Q290,354.98
HIDROELECTRICA PASABIEN (Escritura Pública No. 03)	Q97,934.29	Q97,153.79	Q95,266.90	Q290,354.98
EL CÓBANO (Escritura Pública No. 19)	Q139,138.22	Q138,029.33	Q135,348.57	Q412,516.13
EL CÓBANO (Escritura Pública No. 18)	Q139,138.22	Q138,029.33	Q135,348.57	Q412,516.13
BIOMASS (Escritura Pública No. 08)	Q1,738,408.76	Q1,724,554.16	Q1,691,060.41	Q5,154,023.32
BIOMASS (Escritura Pública No. 07)	Q369,856.27	Q1,724,554.16	Q359,782.64	Q2,454,193.06
SAN DIEGO (Escritura Pública No. 01)	Q1,275,446.64	Q1,265,281.71	Q1,751,983.05	Q4,292,711.40
SAN DIEGO (Escritura Pública No. 16)	Q936,648.00	Q929,183.19	Q4,702,881.42	Q6,568,712.61
GENOSA (Escritura Pública No. 13)	Q247,336.61	Q245,365.41	Q911,136.89	Q1,403,838.91
GENOSA (Escritura Pública No. 12)	Q247,336.61	Q245,365.41	Q1,240,707.80	Q1,733,409.83
SERVICIOS CM, S.A. (ESCRITURA PÚBLICA No. 37)	Q1,801,037.19	Q1,786,683.46	Q1,751,983.05	Q5,339,703.70
SERVICIOS, C.M (ESCRITURA PÚBLICA No. 36)	Q1,801,037.19	Q1,786,683.46	Q240,600.00	Q3,828,320.65
INGENIO LA UNION (Escritura Pública No. 15)	Q1,137,898.47	Q1,128,829.76	Q240,600.00	Q2,507,328.23
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública No. 12)	Q4,834,558.42	Q4,796,028.38	Q1,106,905.98	Q10,737,492.78
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública No. 5)	Q4,834,558.38	Q4,796,028.38	Q4,702,881.42	Q14,333,468.17
INGENIO MAGDALENA (Escritura Pública No. 27)	Q620,794.84	Q615,847.29	Q603,886.50	Q1,840,528.63
INGENIO MAGDALENA (Escritura Pública No. 28)	Q620,794.84	Q615,847.29	Q603,886.50	Q1,840,528.63
GENERADORA DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 12)	Q17,186.87	Q22,772.28	Q35,840.98	Q75,800.13
GENERADORA DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 22)	Q115,888.73	Q115,620.38	Q115,681.41	Q347,190.51
GENERADORA DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 21)	Q115,888.73	Q115,620.38	Q115,681.41	Q347,190.51
RENOVABLES DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 26)	Q289,695.13	Q289,024.31	Q289,176.87	Q867,896.31
RENOVABLES DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 25)	Q289,695.13	Q289,024.31	Q289,176.87	Q867,896.31
TERMICA, S.A. (Escritura Pública No. 33)	Q297,882.08	Q297,192.30	Q297,349.18	Q892,423.56
TERMICA, S.A. (Escritura Pública No. 32)	Q297,882.08	Q297,192.30	Q297,349.18	Q892,423.56
Ajuste	Q0.00	(Q0.00)	(Q0.00)	(Q0.00)
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS (RRA)	Q1,460,863.39	Q1,478,881.27	Q1,485,468.31	Q4,425,212.96
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	(Q15,454.80)	(Q11,145.38)	(Q12,655.17)	(Q39,255.35)
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL TRANSMISIÓN	Q10,566,899.82	Q10,749,301.56	Q10,976,601.86	Q32,292,803.23
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION ETCEE	Q469,514.94	Q507,508.40	Q514,585.76	Q1,491,609.10
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION TREC	Q7,820,379.66	Q8,383,975.05	Q8,642,547.38	Q24,846,902.09
TOTAL DE COSTOS DE POTENCIA EN EL TRIMESTRE	Q67,892,322.44	Q68,394,301.49	Q68,153,299.22	Q204,439,923.15

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 agosto a octubre 2021, 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 65 de la Resolución CNEE-153-2018:

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

TARIFA	ago-21	sep-21	oct-21	TOTAL
BTS	Q10,222,738.40	Q9,880,175.13	Q10,225,794.31	Q30,328,707.84
BTSA	Q87,998.58	Q97,736.97	Q101,157.77	Q286,893.33
BTSH Punta	Q8,505.70	Q67,353.20	Q69,710.61	Q145,569.51
BTSH Intermedia	Q20,454.42	Q22,493.83	Q23,281.17	Q66,229.43
BTHD PUNTA	Q6,314,104.62	Q6,308,653.97	Q6,308,653.97	Q18,931,412.56
BTDA	Q252,767.89	Q264,065.69	Q264,065.69	Q780,899.27
MTHD PUNTA	Q1,299,949.77	Q1,329,808.02	Q1,329,808.02	Q3,959,565.81
MTDA	Q100,012.35	Q106,091.25	Q106,091.25	Q312,194.85
AP	Q2,282,173.69	Q2,187,385.76	Q2,263,944.31	Q6,733,503.77
APPN	Q86,158.93	Q82,725.59	Q85,621.00	Q254,505.52
VSC	Q21,410.44	Q20,028.16	Q20,729.14	Q62,167.74
PeajeFT_BT P.Energia en Punta	Q12,733.71	Q12,733.71	Q12,733.71	Q38,201.12
PeajeFT_MT P.Energia en Punta	Q269,548.34	Q269,548.34	Q269,548.34	Q808,645.01
TOTAL	Q20,978,556.84	Q20,648,799.61	Q21,081,139.31	Q62,708,495.76

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 65 de la Resolución CNEE-153-2018, 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:	$APP_n = CCPR_n - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{ntarD} (DF_{t,i+1} \cdot PTP_{t,i+1} \cdot PFP_{t,i+1}) - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{ntarETNS} (EF_{t,i+1} \cdot PTP_{t,i+1} \cdot PFP_{t,i+1})$			
CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	= APPn
CÁLCULO:	Q204,439,923.15	-	Q62,708,495.76	= Q141,731,427.40

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 65 de la Resolución CNEE-153-2018, 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:



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

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 20,924,567.45 a favor de los usuarios, sin embargo, las ventas reales varían levemente de la proyección, y debido a estas variaciones entre las ventas proyectadas y las ventas reales, también el monto recuperado varía respecto al calculado en el ajuste anterior. El cálculo del Saldo No Ajustado se presenta a continuación:

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

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	-Q20,924,567.45
Monto Recuperado por AT en el Trimestre Anterior	-Q23,143,190.04
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	Q2,218,622.59

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.

Con base en la resolución emitida por el Ministerio de Energía y Minas, identificada como MEM-RESOL-1239-2020, donde se declaró con lugar el recurso de revocatoria parcial interpuesto por la entidad Renace, Sociedad Anónima en contra de la resolución CNEE-151-2018, ordenando a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica acreditar el monto debitado del cálculo a la Distribuidora en concepto de la penalizaciones a Renace, Sociedad Anónima; consecuentemente, se debe dar cumplimiento a lo resuelto por el Ministerio de Energía y Minas en el presente ajuste tarifario, por lo tanto se procede a la devolución del monto referido de la siguiente manera:



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

Monto devuelto en el presente ajuste tarifario	Q 761,850.48
Monto a devolver en próximos ajustes trimestrales	Q 1,523,700.95
Monto Total a devolver de acuerdo a MEM-RESOL-1239-2020	Q 4,571,102.87

Con base en la resolución emitida por el Ministerio de Energía y Minas, identificada como MEM-RESOL-1451-2020, donde se declaró con lugar el recurso de revocatoria parcial interpuesto por la entidad Renace, Sociedad Anónima en contra de la resolución CNEE-216-2018, ordenando a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica acreditar el monto debitado del cálculo a la Distribuidora en concepto de la penalizaciones a Renace, Sociedad Anónima; consecuentemente, se debe dar cumplimiento a lo resuelto por el Ministerio de Energía y Minas en el presente ajuste tarifario, por lo tanto se procede a la devolución del monto referido de la siguiente manera:

Monto devuelto en el presente ajuste tarifario	Q 907,039.82
Monto a devolver en próximos ajustes trimestrales	Q 2,721,119.46
Monto Total a devolver de acuerdo a MEM-RESOL-1451-2020	Q 5,442,238.94

Para el efecto, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica realiza auditorías a cada ajuste efectuado con la finalidad de verificar la existencia de estos montos que deberán trasladarse al siguiente ajuste. Para el presente caso, el resultado de la auditoría efectuada al ajuste anterior obra en el informe GTTA-Informe-1072, adjunto al expediente del presente ajuste trimestral.

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	-Q20,924,567.45
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior incluyendo cargos a favor y/o en contra de la Distribuidora	-Q20,171,153.00
SALDO NO AJUSTADO POR DIFERENCIAS EN CARGOS A FAVOR Y/O EN CONTRA DE LA DISTRIBUIDORA	Q753,414.45

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

TOTAL SALDO NO AJUSTADO	Q2,972,037.04
--------------------------------	----------------------

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

Con base en la definición y formulación contenida en el numeral 65 de la Resolución CNEE-153-2018, este concepto se define como la sumatoria de todos aquellos costos, que, no teniendo relación directa con el suministro de potencia y energía, el marco regulatorio y normativa vigente establece que es necesario cubrirlos, para el funcionamiento y estabilidad de la cadena de suministro del servicio eléctrico. En el presente ajuste se distinguen los siguientes elementos de este concepto:



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

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

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

Con base en el artículo 2 de la Resolución 846-03 del Administrador del Mercado Mayorista, "Los Participantes Consumidores deberán pagar el Cargo por Servicio de Operación del Sistema y el Cargo por Regulación del Mercado Eléctrico Regional". La institución encargada de la Operación del Sistema eléctrico regional de Centro América es el Ente Operador Regional –EOR– y la institución encargada de la Regulación del Mercado Eléctrico Regional es la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica –CRIE–.

8.3. 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, en el numeral I.VI. de la resolución CNEE-186-2021, 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 Q 24,090,000.00, a favor de la Distribuidora, adicionando los intereses respectivos por Q 286,068.75, resultando un total de Q 24,376,068.75.
- 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 GTA-NotaS2021-148, 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 los saldos por un monto de Q 20,465,000.00 pertenecientes a la Distribuidora, 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 GG-EEGSA-024-2021 remitida por Empresa Eléctrica de Guatemala, S.A. a esta Comisión.

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

$$APO_n = \sum COR_n$$

CONCEPTO	DOCUMENTO	jul-21	ago-21	sep-21	TOTAL
Cuota por Administración y Operación del MM	12285841-36662863358050445-2863797741	Q841,666.89	Q827,795.78	Q837,722.58	Q2,507,185.26
Pago EOR	F-11644ESTEST	Q214,303.97	Q214,303.97	Q214,303.97	Q642,911.92
Pago CRIE	F-10869ESTEST	Q84,856.34	Q84,856.34	Q84,856.34	Q254,569.02
Creación de Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos					-Q20,465,000.00
Devolución por Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos					Q24,376,068.75
TOTAL AJUSTE POR OTROS					Q7,315,734.94



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4^º. 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

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).
- Los resultados de estas disposiciones se reflejan en los ITE's remitidos por el AMM, los cuales se consideran en la integración trimestral de costos.

Inclusión de las Resoluciones CNEE-219-2019 y CNEE-220-2019

Derivado de la firmeza de las Resoluciones CNEE-219-2019 y CNEE-220-2019, corresponde aplicarlas en el presente pliego tarifario.



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-153-2018, Numerales "66. Ajuste Trimestral por Pérdidas de Energía No Reconocidas" y "67. Ajuste Trimestral por Pérdidas de Potencia No Reconocidas", se establece que los usuarios deben pagar un costo por estas pérdidas hasta un límite establecido. Más allá de este límite, es la Distribuidora quien debe asumir los costos de estas pérdidas. A estos costos que la Distribuidora debe asumir se les denomina Ajustes por Pérdidas No Reconocidas de Energía y Potencia (APENR y APPNR). A continuación, se presenta la formulación y cálculo de dichos ajustes:

$$APENR^{TNS}_n = MPRE^{TNS}_n - MPAE^{TNS}_n$$
$$APPNR^{TNS}_n = MPRP^{TNS}_n - MPAP^{TNS}_n$$

CONCEPTO	ENERGÍA		POTENCIA	
	MONTO	PÉRDIDAS %	MONTO	PÉRDIDAS %
Monto de Pérdidas Reales de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios de la Tarifa No Social, en el trimestre n	Q22,936,820.24	6.36%	Q2,063,598.26	1.01%
Monto de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios de la Tarifa No Social, en el trimestre n	Q29,593,063.01	8.21%	Q20,914,665.40	10.23%
Ajuste por Pérdidas de Energía y Potencia No Reconocidas, relacionado a los Usuarios de la Tarifa No Social, en el trimestre n	Q0.00	0.00%	Q0.00	0.00%

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 65 de la Resolución CNEE-153-2018, 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-153-2018, constituyendo un valor denominado "Monto a Recuperar", el cual con base en el artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, se dividió entre la proyección de ventas de energía de la Distribuidora para el próximo trimestre. Así, para el trimestre de noviembre 2021 – enero 2022, 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

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

CONCEPTO	SIGLAS	MONTO
Ajuste por Pago de Potencia en el trimestre n	APP _n	Q141,731,427.40
Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n	APE _n	-Q160,969,428.65
Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n	APO _n	Q7,315,734.94
Saldo No Ajustado en trimestre n	SNA _n	Q2,972,037.04
Ajuste por Pérdidas de Energía No Reconocidas en el trimestre n	APENR ^{TMS} _n	Q0.00
Ajuste por Pérdidas de Potencia No Reconocidas en el trimestre n	APPNR ^{TMS} _n	Q0.00
Monto a Recuperar en el trimestre n+1	MR _{n+1}	-Q8,950,229.27

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

AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n	AT_n	-Q0.018646
--	-----------------------	-------------------

B) Cálculo de la tasa de interés por mora

Según lo dispuesto en el numeral 13 de la Resolución CNEE-153-2018, "En caso de atraso en el pago por parte del Usuario, después de los treinta días de la fecha de emisión de la factura, la Distribuidora podrá cobrarle interés por mora. La tasa de interés por mora será indicada por la Comisión en cada ajuste trimestral, calculándola como la tasa mensual equivalente del promedio de la tasa de interés activa anual publicada por el Banco de Guatemala, correspondiente al trimestre de compras.". Así para el presente ajuste, se expone la tasa de mora que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica calculó para que sea aplicada por la Distribuidora durante el trimestre noviembre 2021 a enero 2022:

MES	TASA ANUAL
jul-21	12.14%
ago-21	12.14%
sep-21	12.16%
Tasa Promedio	12.15%

Tasa de Interés por Mora	0.959889%
---------------------------------	------------------

C) Cargos por potencia de la Tarifa BTS

Para el trimestre noviembre 2021 a enero 2022, los cargos por potencia de la tarifa BTS de EEGSA son los siguientes:

BTS

Concepto	Monto	Dimensional
Energía:	0.973529	Q/kWh
Potencia:	0.372539	Q/kWh
Tarifa total:	1.346068	Q/kWh



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

BTSA

Concepto	Monto	Dimensional
Energía:	0.972982	Q/kWh
Potencia:	0.423143	Q/kWh
Tarifa total:	1.396125	Q/kWh

AP

Concepto	Monto	Dimensional
Energía:	0.970832	Q/kWh
Potencia:	0.481106	Q/kWh
Tarifa total:	1.451938	Q/kWh

APPN

Concepto	Monto	Dimensional
Energía:	0.970832	Q/kWh
Potencia:	0.481106	Q/kWh
Tarifa total:	1.451938	Q/kWh

VSC

Concepto	Monto	Dimensional
Energía:	0.971918	Q/kWh
Potencia:	0.252491	Q/kWh
Tarifa total:	1.224409	Q/kWh



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

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

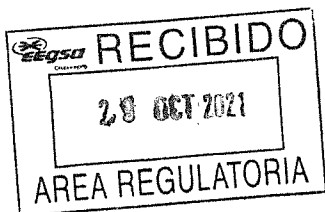
En la Ciudad de Guatemala, siendo las 11 horas con 50 minutos del día 29 de octubre de dos mil veintiuno, en **6a. Avenida 8-14 zona 1 Guatemala, Guatemala**, NOTIFIQUÉ la **Resolución CNEE-252-2021** de fecha **veintisiete de octubre de dos mil veintiuno**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima**, por medio de cédula de notificación que entrego a Alex Mejía, quien de enterado SI () - NO () firma. DOY FE.

(f) Notificado

(f) Notificador

Doc: GJ-ProyResolDir-3917
ER

COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA
Mensajero - Notificador
Walter E. Valentín L.



COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Mensajero - Notificador
Walter E. Valentín L.