



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

RESOLUCIÓN CNEE-143-2020
Guatemala, 23 de abril de 2020
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 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 veinte al treinta de abril de dos mil veintiuno, del cual se derivan los precios base anuales de energía y potencia que se trasladan a tarifas en el presente ajuste tarifario.



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

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. Al respecto, mediante la nota identificada como GPC-127-2020, la Distribuidora manifestó su aprobación con la ampliación del período de recuperación de los saldos por un monto de **once millones cuatrocientos veinticinco mil quetzales (Q. 11,425,000.00)**, perteneciente a los usuarios, mismo que será devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando una tasa de interés simple del 7% anual.

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 Recuperar resultante es de Q. 19,647,533.76, a favor de la Distribuidora; mismo que la Distribuidora deberá recuperar a través de



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

aplicar, en la facturación del **1 de mayo de 2020 al 31 de julio de 2020**, el Ajuste Trimestral equivalente a 0.037930 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 518,000,000 kWh.

- I.II. Los Precios de Energía y Potencia a aplicar para el cálculo tarifario del período comprendido del **1 de mayo de 2020 al 30 de abril de 2021**, son los siguientes:

Precio	Valores Ajustados	Unidades	Definición
PPST	56.499609	Q/kW	Precio Base de Potencia de Tarifa No Social
PESTBTS	0.860347	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa BTS
PESTAP	0.855041	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Alumbrado Público
PESTVSC	0.859188	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Vigilancia, señalización o Comunicaciones
PESTBTSA	0.859042	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión Simple Autoprodutores
PESTBTDFP	0.860337	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión con Demanda Fuera de Punta
PESTBTDP	0.859502	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión con Demanda en Punta
PESTBTDA	0.859196	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión con Demanda Autoprodutores
PESTMDFP	0.860069	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Media Tensión con Demanda Fuera de Punta
PESTM TDP	0.859755	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Media Tensión con Demanda en Punta
PESTM TDA	0.860093	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Media Tensión con Demanda Autoprodutores
PESTPUNTA	0.865719	Q/kWh	Precio Base de Energía en Banda Punta
PESTINTERMEDIA	0.862453	Q/kWh	Precio Base de Energía en Banda Intermedia
PESTVALLE	0.849533	Q/kWh	Precio Base de Energía en Banda Valle
PESTVALLEA	0.680115	Q/kWh	Precio Base de Energía en Banda Valle Adicional
PPOEVALLE	0.341227	Q/kWh	Promedio del Precio de Oportunidad de la Energía en Banda Punta

- I.III. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del **1 de mayo de 2020 al 31 de julio de 2020**, son los siguientes:

BAJA TENSIÓN SIMPLE (BTS)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	9.889420
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.311648
BAJA TENSIÓN SIMPLE AUTOPRODUCTORES (BTSA)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	11.867304
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.357442



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

BAJA TENSIÓN SIMPLE HORARIA (BTSH)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	10.878362
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	1.415045
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.323050
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	1.177721
Cargo Único por Energía de Valle adicional (Q/kWh)	0.995325
BAJA TENSIÓN CON DEMANDA EN PUNTA (BTDP)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	118.673041
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.963271
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	42.785987
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	59.813577
BAJA TENSIÓN CON DEMANDA FUERA DE PUNTA (BTDFP)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	118.673041
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.964170
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	23.594235
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	28.221520
BAJA TENSIÓN HORARIA CON DEMANDA (BTHD)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	130.540345
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	0.969964
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	0.966448
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	0.952538
Cargo Unitario por Energía en Valle Adicional (Q/kWh)	0.770142
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	38.666244
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	33.359405
BAJA TENSIÓN CON DEMANDA AUTOPRODUCTORES (BTDA)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	138.451881
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.962942
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	40.653421
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	35.432504
MEDIA TENSIÓN CON DEMANDA EN PUNTA (MTDP)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	793.440580
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.914193
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	35.234270
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	17.390035
MEDIA TENSIÓN CON DEMANDA FUERA DE PUNTA (MTDFP)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	793.440580
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.914513
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	26.001230
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	11.545606
MEDIA TENSIÓN HORARIA CON DEMANDA (MTHD)	



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

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	872.784638
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	0.920272
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	0.916943
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	0.903775
Cargo Unitario por Energía en Valle Adicional (Q/kWh)	0.731104
Cargo Unitario por Potencia Punta (Q/kW-mes)	38.213323
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	12.164407
MEDIA TENSION CON DEMANDA AUTOPRODUCTORES (MTDA)	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	892.620653
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.914538
Cargo Unitario por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	47.914448
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	19.713854
TARIFA ALUMBRADO PÚBLICO (AP)	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.407197
TARIFA ALUMBRADO PÚBLICO PRIVADO O PUBLICITARIO NOCTURNO (APPN)	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.407197
TARIFA VIGILANCIA, SEGURIDAD O COMUNICACIONES (VSC)	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.198432
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA BAJA TENSION (PeajeFT_BT)	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.069220
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.068970
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.067980
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	63.902833
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA MEDIA TENSION (PeajeFT_MT)	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.017351
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.017288
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.017040
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	21.504049

Nota: la desagregación de la Tarifa BTS EEGSA para el período de mayo - julio 2020 es la siguiente: Cargo por Potencia: 0.347467 Q/kWh y Cargo por Energía: 0.964181 Q/kWh.

- I.IV. tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 0.998070% mensual, para el período de facturación comprendido del **1 de mayo de 2020 al 31 de julio de 2020**.
- I.V. Que **Empresa Eléctrica de Guatemala, Sociedad Anónima**, para el presente ajuste trimestral, ampliará el período de recuperación de saldos por un monto de once millones cuatrocientos veinticinco mil quetzales (Q. 11,425,000.00), perteneciente a los usuarios, 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 GPC-127-



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

2020, 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 determinara 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
Secretaria General



ANEXO RESOLUCIÓN CNEE-143-2020

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 "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 mayo de 2020 al 31 de julio de 2020.

1. Costos de energía:

Para el trimestre enero a marzo 2020, 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	Enero 2020	Febrero 2020	Marzo 2020	Total
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 15)	Q0.00	Q1,332,423.97	Q0.00	Q1,332,423.97
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 14)	Q0.00	Q1,332,423.97	Q0.00	Q1,332,423.97
HIDROCUTZÁN (Escritura Pública No. 17)	Q0.00	Q32,516.61	Q0.00	Q32,516.61
ANACAPRI (Escritura Pública No. 30)	Q112,843.49	Q2,384,602.34	Q0.00	Q2,497,445.83
MADRE TIERRA (Escritura Pública No. 30)	Q9,326,252.61	Q9,723,296.44	Q6,469,447.09	Q25,518,996.14
CENTRAL GENERADORA ELECTRICA SAN JOSE	Q19,621,189.25	Q20,407,176.35	Q18,920,699.22	Q58,949,064.83
RENACE IV (Escritura Pública No. 19)	Q0.00	Q0.00	Q1,344,340.60	Q1,344,340.60
RENACE IV (Escritura Pública No. 18)	Q0.00	Q0.00	Q1,344,340.60	Q1,344,340.60
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 12)	Q4,504,677.58	Q4,254,191.28	Q4,551,547.40	Q13,310,416.26
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 10)	Q4,504,677.58	Q4,254,191.28	Q4,551,547.40	Q13,310,416.26
AGROFORESTAL EL CEDRO, S.A. (ESCRITURA PÚBLICA No. 13)	Q32,951.69	Q52,145.28	Q55,797.99	Q140,894.96
LAS VICTORIAS (Escritura Pública No. 11)	Q150,850.29	Q128,308.95	Q139,374.40	Q418,533.64
SERGESA (Escritura Pública No. 10)	Q157,102.42	Q125,420.03	Q121,014.09	Q403,536.54
AGEN, S.A. (Escritura Pública No. 01)	Q704,952.17	Q523,588.61	Q571,760.90	Q1,800,301.69
GEN. LAS UVITAS (Escritura Pública No. 9)	Q190,896.28	Q132,768.83	Q140,779.00	Q464,444.10
GENER. DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 24)	Q340,351.05	Q313,252.01	Q312,148.01	Q965,751.07
GENER. DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 23)	Q340,351.05	Q313,252.01	Q312,148.01	Q965,751.07
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No. 7)	Q147,496.05	Q122,375.33	Q120,068.13	Q389,939.52



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 2020	Febrero 2020	Marzo 2020	Total
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No. 16)	Q147,496.05	Q122,375.33	Q120,068.02	Q389,939.41
OSCAN (Escritura Pública No. 02)	Q115,862.15	Q72,411.99	Q77,195.44	Q265,469.57
HIDROPOWER SDMM (Escritura Pública No. 12)	Q794,389.81	Q772,696.96	Q791,332.18	Q2,358,418.95
XOLHUITZ (Escritura Pública No. 13)	Q354,386.09	Q256,590.57	Q273,749.65	Q884,726.32
AGROPROP (Escritura Pública No. 14)	Q145,295.78	Q92,749.81	Q99,775.26	Q337,820.85
BIOMASS (Escritura Pública No. 08)	Q86,381.49	Q81,578.18	Q87,280.26	Q255,239.93
BIOMASS (Escritura Pública No. 31)	Q86,381.49	Q32,077.35	Q87,280.26	Q205,739.10
HIDRO. GUAYACÁN (Escritura Pública No. 21)	Q211,807.92	Q158,195.54	Q168,131.45	Q538,134.92
COMAPSA (Escritura Pública No. 16)	Q310,088.71	Q256,899.04	Q275,581.59	Q842,569.34
OXEC 1 (Escritura Pública No. 25)	Q574,165.02	Q485,453.69	Q311,527.29	Q1,371,146.01
OXEC 2 (Escritura Pública No. 24)	Q574,165.02	Q485,453.69	Q311,527.29	Q1,371,146.01
GENEPAL (Escritura Pública No. 11)	Q763,094.91	Q676,491.95	Q538,186.12	Q1,977,772.99
GENEPAL (Escritura Pública No. 12)	Q763,094.91	Q676,491.95	Q538,186.12	Q1,977,772.99
TRANSMISION DE ELECTRICIDAD (ESCRITURA PUBLICA No. 09)	Q9,015,771.04	Q7,786,710.11	Q8,333,217.42	Q25,135,698.57
OXEC 3 (Escritura Pública No. 8)	Q1,113,576.86	Q847,182.48	Q669,236.38	Q2,629,995.72
OXEC 3 (Escritura Pública No. 06)	Q1,113,576.86	Q847,182.48	Q669,236.38	Q2,629,995.72
ANACAPRI (Escritura Pública No. 15)	Q8,042,555.40	Q8,288,508.10	Q8,252,935.89	Q24,583,999.39
VIENTO BLANCO (Escritura Pública No. 2)	Q6,580,368.07	Q5,674,924.79	Q6,223,819.06	Q18,479,111.92
Energías del Ocosito (Escritura Pública No. 9)	Q217,412.55	Q179,540.34	Q147,628.03	Q544,580.91
ENERGIAS DEL OCOSITO (Escritura Pública No. 10)	Q217,412.55	Q179,540.34	Q147,628.03	Q544,580.91
OXEC 2 (Escritura Pública No. 27)	Q722,113.49	Q545,395.38	Q499,253.34	Q1,766,762.21
OXEC 1 (Escritura Pública No. 26)	Q722,113.49	Q545,395.38	Q499,253.34	Q1,766,762.21
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 30)	Q990,276.93	Q935,211.77	Q1,000,580.46	Q2,926,069.15
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 28)	Q990,276.93	Q935,211.77	Q1,000,580.46	Q2,926,069.15
RENACE (Escritura Pública No. 18)	Q565,786.48	Q242,875.21	Q259,851.51	Q1,068,513.21
RENACE (Escritura Pública No. 17)	Q565,786.48	Q242,875.21	Q259,851.51	Q1,068,513.21
PASABIEN (Escritura Pública No. 4)	Q508,547.95	Q480,269.73	Q192,412.03	Q1,181,229.72
HIDRO. PASABIEN (Escritura Pública No. 03)	Q508,547.95	Q480,269.73	Q192,412.03	Q1,181,229.72
HIDRO JUMINA (Escritura Pública No. 18)	Q88,556.35	Q83,632.10	Q75,952.05	Q248,140.50
HIDRO JUMINA (Escritura Pública No. 13)	Q88,556.35	Q83,632.10	Q75,952.05	Q248,140.50
HIDROXACBAL (Escritura Pública No. 23)	Q1,305,763.67	Q924,866.71	Q989,512.31	Q3,220,142.69
HIDROXACBAL (Escritura Pública No. 22)	Q1,305,763.67	Q924,866.71	Q989,512.31	Q3,220,142.69
EL CÓBANO (Escritura Pública No. 19)	Q195,335.78	Q158,392.67	Q167,896.22	Q521,624.67
EL CÓBANO (Escritura Pública No. 18)	Q195,335.78	Q158,392.67	Q167,896.22	Q521,624.67
RENACE (Escritura Pública No. 16)	Q1,612,626.42	Q1,131,926.01	Q660,569.72	Q3,405,122.15
RENACE (Escritura Pública No. 15)	Q1,612,626.42	Q1,131,926.01	Q660,569.72	Q3,405,122.15
RENOV. DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 12)	Q31,006.22	Q22,392.19	Q16,585.85	Q69,984.25
RENOV. DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 10)	Q31,006.22	Q22,392.19	Q16,585.85	Q69,984.25
RENACE (Escritura Pública No. 14)	Q1,285,017.92	Q887,156.73	Q358,176.04	Q2,530,350.69
RENACE (Escritura Pública No. 13)	Q1,285,017.92	Q887,156.73	Q358,176.04	Q2,530,350.69
AGRO-POLOCHIC (Escritura Pública No. 10)	Q219,997.56	Q74,201.58	Q79,388.06	Q373,587.19
HIDRO. POLOCHIC (Escritura Pública No. 12)	Q219,997.56	Q74,201.58	Q79,388.06	Q373,587.19
Xacbal Delta (Escritura Pública No. 20)	Q716,313.91	Q504,045.92	Q447,032.52	Q1,667,392.35
Xacbal Delta (Escritura Pública No. 19)	Q716,313.91	Q504,045.92	Q447,032.52	Q1,667,392.35
CINCO, M. (Escritura Pública No. 33)	Q36,507.12	Q36,133.39	Q30,600.08	Q103,240.58
BIOMASS (Escritura Pública No. 07)	Q55,801.61	Q81,578.18	Q26,485.36	Q163,865.15
ING. MAGDALENA (Escritura Pública No. 28)	Q89,933.75	Q371,578.49	Q107,926.09	Q569,438.34
ING. MAGDALENA (Escritura Pública No. 27)	Q91,231.69	Q373,158.08	Q90,591.60	Q554,981.37
ENER. DEL CARIBE (Escritura Pública No. 5)	Q379,518.74	Q648,541.83	Q549,342.63	Q1,577,403.19
BIOMASS (Escritura Pública No. 32)	Q55,801.61	Q32,157.88	Q14,934.14	Q102,893.63
CINCO M. (Escritura Pública No. 34)	Q36,507.12	Q36,209.34	Q16,452.65	Q89,169.11
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública No. 12)	Q404,906.78	Q691,998.46	Q458,778.00	Q1,555,683.24
SAN DIEGO	Q0.00	Q0.00	Q8,368.06	Q8,368.06
GENOSA (Escritura Pública No. 12)	Q61,636.16	Q80,534.88	Q10,843.10	Q153,014.14
GENOSA (Escritura Pública No. 13)	Q62,520.99	Q81,268.80	Q3,774.39	Q147,564.18
SERVICIOS, C.M (ESCRITURA PUBLICA No. 36)	Q51,098.40	Q98,467.03	Q13,216.76	Q162,782.19
SERVICIOS CM, S.A. (ESCRITURA PÚBLICA No. 37)	Q65,471.20	Q112,606.74	Q8,377.79	Q186,455.73
SAN DIEGO	Q0.00	Q0.00	Q586.02	Q586.02
Ajuste	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	Q11,712,578.82	Q14,089,843.16	Q18,796,316.60	Q44,598,738.59
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	(Q1,271,812.10)	(Q1,906,259.66)	(Q1,323,018.19)	(Q4,501,089.95)
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	(Q447,397.64)	Q533,760.64	(Q169,220.04)	(Q82,857.04)
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS (RRO)	Q2,959,740.80	Q2,610,690.95	Q2,783,607.78	Q8,354,039.53
COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	(Q5,477,161.95)	(Q7,738,490.20)	(Q15,258,677.37)	(Q28,474,329.52)



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 2020	Febrero 2020	Marzo 2020	Total
Cargo Art.50 Bis RAMM / SPLA	Q56,831.88	(Q3,263.19)	(Q783.95)	Q52,784.74
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	Q32,881.30	Q897,123.57	(Q10,718.74)	Q919,286.13
AJUSTES INFORME ANTERIOR COSTO DIFERENCIAL	(Q66.75)	(Q152.73)	Q216,880.82	Q216,661.34
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	Q1,030,930.01	Q889,631.35	Q858,477.84	Q2,779,039.21
TOTAL DE COSTOS DE ENERGÍA EN EL TRIMESTRE	Q97,832,019.14	Q97,402,836.94	Q83,806,096.62	Q279,040,952.69

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 febrero a abril 2020, 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:

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

TARIFA	feb-20	mar-20	abr-20	TOTAL
BTS	Q63,713,720.48	Q69,408,153.49	Q67,616,461.56	Q200,738,335.53
BTSA	Q393,245.96	Q370,039.71	Q360,477.91	Q1,123,763.59
BTSH Punta	Q1,050.45	Q1,277.71	Q1,244.75	Q3,572.92
BTSH Intermedia	Q3,767.03	Q5,175.67	Q5,041.97	Q13,984.67
BTSH Valle	Q970.29	Q1,174.30	Q1,144.30	Q3,288.88
BTSH Valle Adicional	Q45.88	Q79.18	Q76.96	Q202.02
BTDP	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTDFP	-Q12,819.95	Q0.00	Q0.00	-Q12,819.95
BTHD PUNTA	Q8,334,623.49	Q8,818,700.17	Q8,590,822.94	Q25,744,146.60
BTHD INTERMEDIA	Q32,284,331.50	Q34,820,690.27	Q33,920,914.36	Q101,025,936.13
BTHD VALLE	Q8,813,053.44	Q9,616,618.71	Q9,368,123.21	Q27,797,795.36
BTHD VALLE ADICIONAL	Q1,935,967.76	Q2,135,085.01	Q2,079,913.57	Q6,150,966.34
BTDA	Q565,643.39	Q607,019.34	Q591,334.20	Q1,763,996.94
MTDP	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTDFP	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTHD PUNTA	Q2,307,585.51	Q2,466,326.03	Q2,402,595.46	Q7,176,507.00
MTHD INTERMEDIA	Q8,952,048.47	Q9,404,163.34	Q9,161,157.34	Q27,517,369.15
MTHD VALLE	Q2,901,401.15	Q3,137,044.60	Q3,055,982.37	Q9,094,428.12
MTHD VALLE ADICIONAL	Q490,983.97	Q533,836.45	Q520,042.20	Q1,544,862.62
MTDA	Q207,144.31	Q177,450.98	Q172,865.31	Q557,460.61
AP	Q11,975,340.08	Q12,785,326.39	Q12,454,950.18	Q37,215,616.65
APPN	Q209,411.28	Q224,317.71	Q218,521.58	Q652,250.56
VSC	Q215,594.64	Q235,233.80	Q229,155.11	Q679,983.55
PeajeFT_BT P.Energía en Punta	Q10,200.57	Q10,200.57	Q10,200.57	Q30,601.70
PeajeFT_BT P.Energía en Intermedia	Q16,187.12	Q16,187.12	Q16,187.12	Q48,561.37
PeajeFT_BT P.Energía en Valle	Q36,581.83	Q36,581.83	Q36,581.83	Q109,745.50
PeajeFT_MT P.Energía en Punta	Q326,081.24	Q326,081.24	Q326,081.24	Q978,243.72
PeajeFT_MT P.Energía en Intermedia	Q550,129.89	Q550,129.89	Q550,129.89	Q1,650,389.67
PeajeFT_MT P.Energía en Valle	Q1,132,348.83	Q1,132,348.83	Q1,132,348.83	Q3,397,046.49
TOTAL	Q145,364,638.61	Q156,819,242.35	Q152,822,354.75	Q455,006,235.70



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

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:	$APE_n = CCER_n - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=i}^{necTNS} (EF_{t,i-1} \cdot PTE_{t,i-1} \cdot PFE_{t,i-1})$			
CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	= APEn
CÁLCULO:	Q279,040,952.69	-	Q455,006,235.70	= -Q175,965,283.01

4. Costos de potencia:

Para el trimestre enero a marzo 2020, 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	Enero 2020	Febrero 2020	Marzo 2020	TOTAL
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 15)	Q0.00	Q344,265.43	Q0.00	Q344,265.43
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 14)	Q0.00	Q344,265.43	Q0.00	Q344,265.43
CENTRAL GENERADORA ELECTRICA SAN JOSE	Q14,382,349.12	Q12,203,307.80	Q12,398,267.71	Q38,983,924.63
RENACE IV (Escritura Pública No. 19)	Q0.00	Q0.00	Q541,115.82	Q541,115.82
RENACE IV (Escritura Pública No. 18)	Q0.00	Q0.00	Q541,115.82	Q541,115.82
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 12)	Q1,023,051.90	Q1,032,796.28	Q1,033,696.45	Q3,089,544.62
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 10)	Q1,023,051.90	Q1,032,796.28	Q1,033,696.45	Q3,089,544.62
GENER. DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 24)	Q130,173.29	Q131,413.17	Q131,527.71	Q393,114.17
GENER. DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 23)	Q130,173.29	Q131,413.17	Q131,527.71	Q393,114.17
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No. 7)	Q75,567.74	Q76,287.51	Q76,354.00	Q228,209.25
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No. 16)	Q75,567.74	Q76,287.51	Q76,354.00	Q228,209.25
BIOMASS (Escritura Pública No. 08)	Q1,796,249.03	Q1,813,357.96	Q1,814,938.46	Q5,424,545.45
BIOMASS (Escritura Pública No. 31)	Q1,796,249.03	Q392,533.34	Q1,814,938.46	Q4,003,720.83
OXEC 1 (Escritura Pública No. 25)	Q116,998.07	Q118,112.46	Q118,215.40	Q353,325.93
OXEC 2 (Escritura Pública No. 24)	Q116,998.07	Q118,112.46	Q118,215.40	Q353,325.93
GENEPAL (Escritura Pública No. 11)	Q298,399.37	Q301,241.57	Q301,504.13	Q901,145.07
GENEPAL (Escritura Pública No. 12)	Q298,399.37	Q301,241.57	Q301,504.13	Q901,145.07
OXEC 3 (Escritura Pública No. 8)	Q164,717.51	Q166,286.41	Q166,431.34	Q497,435.26
OXEC 3 (Escritura Pública No. 06)	Q164,717.51	Q166,286.41	Q166,431.34	Q497,435.26
Energías del Ocosito (Escritura Pública No. 9)	Q93,450.73	Q94,340.83	Q94,423.06	Q282,214.62
ENERGIAS DEL OCOSITO (Escritura Pública No. 10)	Q93,450.73	Q94,340.83	Q94,423.06	Q282,214.62
OXEC 2 (Escritura Pública No. 27)	Q280,795.37	Q283,469.89	Q283,716.96	Q847,982.22
OXEC 1 (Escritura Pública No. 26)	Q280,795.37	Q283,469.89	Q283,716.96	Q847,982.22
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 30)	Q778,891.65	Q786,310.45	Q786,995.78	Q2,352,197.88
INDE - ECOE (Escritura Pública No. 28)	Q778,891.65	Q786,310.45	Q786,995.78	Q2,352,197.88



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 2020	Febrero 2020	Marzo 2020	TOTAL
RENACE (Escritura Pública No. 18)	Q262,917.01	Q265,421.25	Q265,652.58	Q793,990.84
RENACE (Escritura Pública No. 17)	Q262,917.01	Q265,421.25	Q265,652.58	Q793,990.84
PASABIEN (Escritura Pública No. 4)	Q102,958.30	Q103,938.96	Q104,029.55	Q310,926.81
HIDRO. PASABIEN (Escritura Pública No. 03)	Q102,958.30	Q103,938.96	Q104,029.55	Q310,926.81
HIDRO JUMINA (Escritura Pública No. 18)	Q123,676.16	Q124,854.15	Q124,962.98	Q373,493.29
HIDRO JUMINA (Escritura Pública No. 13)	Q123,676.16	Q124,854.15	Q124,962.98	Q373,493.29
HIDROXACBAL (Escritura Pública No. 23)	Q701,988.42	Q708,674.73	Q709,292.40	Q2,119,955.56
HIDROXACBAL (Escritura Pública No. 22)	Q701,988.42	Q708,674.73	Q709,292.40	Q2,119,955.56
EL CÓBANO (Escritura Pública No. 19)	Q146,275.98	Q147,669.23	Q147,797.94	Q441,743.16
EL CÓBANO (Escritura Pública No. 18)	Q146,275.98	Q147,669.23	Q147,797.94	Q441,743.16
RENACE (Escritura Pública No. 16)	Q2,424,285.36	Q2,447,376.22	Q2,449,509.32	Q7,321,170.91
RENACE (Escritura Pública No. 15)	Q2,424,285.36	Q2,447,376.22	Q2,449,509.32	Q7,321,170.91
RENOV. DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 12)	Q647,769.29	Q653,939.17	Q654,509.13	Q1,956,217.59
RENOV. DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 10)	Q647,769.29	Q653,939.17	Q654,509.13	Q1,956,217.59
RENACE (Escritura Pública No. 14)	Q1,130,253.85	Q1,141,019.31	Q1,142,013.80	Q3,413,286.96
RENACE (Escritura Pública No. 13)	Q1,130,253.85	Q1,141,019.31	Q1,142,013.80	Q3,413,286.96
AGRO-POLOCHIC (Escritura Pública No. 10)	Q302,296.39	Q305,175.71	Q305,441.70	Q912,913.80
HIDRO. POLOCHIC (Escritura Pública No. 12)	Q302,296.39	Q305,175.71	Q305,441.70	Q912,913.80
Xacbal Delta (Escritura Pública No. 20)	Q1,977,714.35	Q1,996,551.71	Q1,998,291.87	Q5,972,557.93
Xacbal Delta (Escritura Pública No. 19)	Q1,977,714.35	Q1,996,551.71	Q1,998,291.87	Q5,972,557.93
CINCO, M. (Escritura Pública No. 33)	Q421,403.39	Q425,417.18	Q425,787.96	Q1,272,608.53
BIOMASS (Escritura Pública No. 07)	Q388,829.81	Q1,813,357.96	Q392,875.47	Q2,595,063.24
ING. MAGDALENA (Escritura Pública No. 28)	Q642,653.52	Q648,774.68	Q649,340.14	Q1,940,768.34
ING. MAGDALENA (Escritura Pública No. 27)	Q642,653.52	Q648,774.68	Q649,340.14	Q1,940,768.34
ENER. DEL CARIBE (Escritura Pública No. 5)	Q4,962,348.28	Q5,009,613.71	Q5,013,980.02	Q14,985,942.00
BIOMASS (Escritura Pública No. 32)	Q388,829.81	Q392,533.34	Q392,875.47	Q1,174,238.62
CINCO M. (Escritura Pública No. 34)	Q421,403.39	Q425,417.18	Q425,787.96	Q1,272,608.53
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública No. 12)	Q4,962,348.28	Q5,009,613.71	Q5,013,980.02	Q14,985,942.00
SAN DIEGO	Q0.00	Q0.00	Q218,520.67	Q218,520.67
GENOSA (Escritura Pública No. 12)	Q255,628.95	Q258,063.77	Q258,288.70	Q771,981.42
GENOSA (Escritura Pública No. 13)	Q255,628.95	Q258,063.77	Q258,288.70	Q771,981.42
SERVICIOS, C.M (ESCRITURA PÚBLICA No. 36)	Q1,886,234.06	Q1,904,200.08	Q1,905,859.76	Q5,696,293.90
SERVICIOS CM, S.A. (ESCRITURA PÚBLICA No. 37)	Q1,886,234.06	Q1,904,200.08	Q1,905,859.76	Q5,696,293.90
SAN DIEGO	Q0.00	Q0.00	Q263,938.70	Q263,938.70
INDE-EGEE (Escritura Pública No. 19)	Q71,241.80	Q49,962.03	Q0.00	Q121,203.83
RENOV. DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 25)	Q286,572.89	Q287,127.42	Q0.00	Q573,700.31
Renov. De Guatemala (Escritura Pública No. 26)	Q286,572.89	Q287,127.42	Q48,318.06	Q622,018.36
GENER. DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 21)	Q114,639.72	Q114,861.55	Q114,948.75	Q344,450.02
GENER. DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 22)	Q114,639.72	Q114,861.55	Q114,948.75	Q344,450.02
TERMICA (Escritura Pública No. 32)	Q294,671.60	Q295,241.80	Q295,465.96	Q885,379.36
TERMICA, S.A. (Escritura Pública No. 33)	Q294,671.60	Q295,241.80	Q295,465.96	Q885,379.36
Ajuste	Q0.00	Q0.00	(Q0.00)	Q0.00
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS (RRA)	Q1,410,844.61	Q1,344,033.86	Q1,385,738.39	Q4,140,616.87
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	(Q22,623.50)	(Q41,878.70)	(Q24,337.74)	(Q88,839.94)
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL TRANSMISIÓN	Q10,652,668.43	Q10,525,750.73	Q10,574,544.79	Q31,752,963.96
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION ETCEE	Q504,339.47	Q509,612.64	Q511,903.47	Q1,525,855.58
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION TREC	Q7,119,843.90	Q7,190,803.67	Q7,102,909.61	Q21,413,557.19
TOTAL DE COSTOS DE POTENCIA EN EL TRIMESTRE	Q77,781,487.86	Q76,538,263.85	Q77,093,737.94	Q231,413,489.64

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

5. Ingresos por potencia:

Durante el trimestre febrero a abril 2020, 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:

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

TARIFA	feb-20	mar-20	abr-20	TOTAL
BTS	Q8,597,106.46	Q9,365,475.44	Q9,123,716.43	Q27,086,298.33
BTSA	Q60,300.35	Q56,741.90	Q55,275.69	Q172,317.93
BTSH Punta	Q253.44	Q308.27	Q300.31	Q862.02
BTSH Intermedia	Q546.19	Q750.43	Q731.05	Q2,027.67
BTDFP	-Q1,863.74	Q0.00	Q0.00	-Q1,863.74
BTHD PUNTA	Q6,198,090.60	Q6,305,947.79	Q6,305,951.47	Q18,809,989.87
BTDA	Q197,512.31	Q202,309.86	Q202,321.47	Q602,143.64
MTHD PUNTA	Q1,552,319.93	Q1,610,071.88	Q1,610,075.51	Q4,772,467.32
MTDA	Q76,380.52	Q74,738.91	Q74,716.11	Q225,835.55
AP	Q2,091,345.43	Q2,232,799.55	Q2,175,103.42	Q6,499,248.40
APPN	Q36,571.10	Q39,174.32	Q38,162.10	Q113,907.52
VSC	Q19,730.91	Q21,528.26	Q20,971.95	Q62,231.11
PeajeFT_BT P.Energía en Punta	Q7,683.17	Q7,683.17	Q7,683.17	Q23,049.52
PeajeFT_MT P.Energía en Punta	Q243,247.52	Q243,247.52	Q243,247.52	Q729,742.56
TOTAL	Q19,079,224.17	Q20,160,777.31	Q19,858,256.20	Q59,098,257.69

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:	$APP_n = CCPR_n - \sum_{j=1}^3 \sum_{i=1}^{ntarD} (DF_{t,j+1} \cdot PTP_{t,j+1} \cdot PFP_{t,j+1}) - \sum_{j=1}^3 \sum_{i=1}^{ntarETNS} (EF_{t,j+1} \cdot PTP_{t,j+1} \cdot PFP_{t,j+1})$			
CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	= APPn
CÁLCULO:	Q231,413,489.64	-	Q59,098,257.69	= Q172,315,231.96



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

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:

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 518,000,000 kWh se devolvería un Monto de Q 68,688,175.87; 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	Q68,688,175.87
Monto Recuperado por AT en el Trimestre Anterior	Q70,642,994.16
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	-Q1,954,818.29

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.



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

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-941, adjunto al expediente del presente ajuste trimestral.

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	Q68,688,175.87
incluyendo cargos a favor y/o en contra de la Distribuidora	Q71,422,843.80
SALDO NO AJUSTADO POR DIFERENCIAS EN CARGOS A FAVOR Y/O EN CONTRA DE LA DISTRIBUIDORA	Q2,734,667.93

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

TOTAL SALDO NO AJUSTADO	Q779,849.64
--------------------------------	--------------------

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.



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 y la institución encargada de la Regulación del Mercado Eléctrico Regional es la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica.

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-35-2020, 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 7,150,000.00, a favor de la Distribuidora, adicionando los intereses respectivos por Q 125,125.00, resultando un total de Q 7,275,125.00.
- Derivado de que en el presente ajuste se observaron variantes significativas entre las previsiones de costos de compra y los costos reales de la Distribuidora, CNEE, mediante nota CNEE-45186-2020 GTTA-NotaS2020-64, 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 11,425,000.00 pertenecientes 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-127-2020 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:

$$APO_n = \sum COR_n$$



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-20	feb-20	mar-20	TOTAL
Cuota por Administración y Operación del MM	466580DE6- 258692892654F68E88- 134947115	Q869,417.30	Q900,282.17	Q900,282.17	Q2,669,981.65
Pago EOR	F-10138ESTE5T	Q219,003.88	Q219,003.88	Q219,003.88	Q657,011.65
Pago CRIE	F-9405ESTEST	Q105,966.82	Q105,966.82	Q105,966.82	Q317,900.45
Costos de monitoreo de precios de combustibles (PLATTS)					Q172,716.43
Ingreso por Penalidades					Q0.00
Creación de Ampliación del Periodo de Recuperación de los Saldos					Q11,425,000.00
Devaluación por Ampliación del Periodo de Recuperación de los Saldos					Q7,275,125.00
TOTAL AJUSTE POR OTROS					Q22,517,735.18

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).



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

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.

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	Q16,392,067.94	5.87%	Q9,470,335.20	4.09%
Monto de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios de la Tarifa No Social, en el trimestre n	Q22,328,363.97	8.00%	Q22,492,451.84	9.72%
Ajuste por Pérdidas de Energía y Potencia No Reconocidas, relacionado a los Usuarios de la Tarifa No Social, en el trimestre n	Q0.00	0.00%	Q0.00	0.00%



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

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 mayo – julio 2020, el Ajuste Trimestral calculado será el siguiente:

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

CONCEPTO	SIGLAS	MONTO
Ajuste por Pago de Potencia en el trimestre n	APP _n	Q172,315,231.96
Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n	APE _n	-Q175,965,283.01
Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n	APO _n	Q22,517,735.18
Saldo No Ajustado en trimestre n	SNA _n	Q779,849.64
Ajuste por Pérdidas de Energía No Reconocidas en el trimestre n	APENR ^{TNS} _n	Q0.00
Ajuste por Pérdidas de Potencia No Reconocidas en el trimestre n	APPNR ^{TNS} _n	Q0.00
Monto a Recuperar en el trimestre n+1	MR _{n+1}	Q19,647,533.76

FACTURACIÓN DE ENERGÍA PREVISTA EN EL TRIMESTRE n+1	EP_{n+1}	518,000,000
--	-------------------------	--------------------

AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n	AT_n	Q0.037930
--	-----------------------	------------------

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 mayo a julio 2020:



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

MES	TASA ANUAL
ene-20	12.65%
feb-20	12.68%
mar-20	12.64%
Tasa Promedio	12.66%

Tasa de Interés por Mora	0.998070%
---------------------------------	------------------

C) Cargos por potencia de la Tarifa BTS

Para el trimestre mayo a julio 2020, los cargos por potencia de la tarifa BTS de EEGSA son los siguientes:

Concepto	Monto	Dimensional
Energía:	0.964181	Q/kWh
Potencia:	0.347467	Q/kWh
Tarifa total:	1.311648	Q/kWh

D) Ajuste Anual

Los Precios de Energía y Potencia a aplicar para el cálculo tarifario del período comprendido del 1 de mayo de 2020 al 30 de abril de 2021, son los siguientes:

Precio	Valores Ajustados	Unidades	Definición
PPST	56.499609	Q/kW	Precio Base de Potencia de Tarifa No Social
PESTBTS	0.860347	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa BTS
PESTAP	0.855041	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Alumbrado Público
PESTVSC	0.859188	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Vigilancia, señalización o Comunicaciones
PESTBTA	0.859042	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión Simple Autoprodutores
PESTBTDFP	0.860337	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión con Demanda Fuera de Punta
PESTBTDP	0.859502	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión con Demanda en Punta
PESTBTDA	0.859196	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Baja Tensión con Demanda Autoprodutores
PESTMDFP	0.860069	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Media Tensión con Demanda Fuera de Punta
PESTMDFP	0.859755	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Media Tensión con Demanda en Punta
PESTMDA	0.860093	Q/kWh	Precio Base de Energía Tarifa Media Tensión con Demanda Autoprodutores
PESTPUNTA	0.865719	Q/kWh	Precio Base de Energía en Banda Punta
PESTINTERMEDIA	0.862453	Q/kWh	Precio Base de Energía en Banda Intermedia
PESTVALLE	0.849533	Q/kWh	Precio Base de Energía en Banda Valle
PESTVALLEA	0.680115	Q/kWh	Precio Base de Energía en Banda Valle Adicional
PPOEVALLE	0.341227	Q/kWh	Promedio del Precio de Oportunidad de la Energía en Banda Punta



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 12 horas con 30 minutos del día 30 de abril de dos mil veinte, en **6a. avenida 8-14, zona 1**, NOTIFIQUÉ la(s) resolución(es) **CNEE-143-2020** de fecha **veintitrés de abril de dos mil veinte**, 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.

Alex Mejía

(f) Notificado

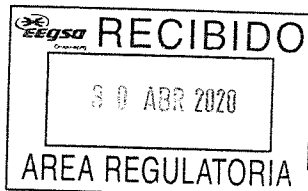
[Firma manuscrita]

(f) Notificador

Doc.: GJ-ProyResolDir-3514

Exp.: GTTA-71-20

MC



COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Mensajero - Notificador