



**RESOLUCIÓN CNEE-30-2022**  
**Guatemala, 27 de enero de 2022**  
**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-108-2020, publicada en el Diario de Centro América, el 29 de abril de 2020, la cual contiene el Pliego Tarifario, para ser aplicado por **Distribuidora de Electricidad de Occidente, 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 **Distribuidora de Electricidad de Occidente, 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 **Distribuidora de Electricidad de Occidente, 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 **Distribuidora de Electricidad de Occidente, 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 diecisiete millones seiscientos setenta mil quetzales con cero centavos (Q. 17,670,000.00), a favor de 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 **Distribuidora de Electricidad de Occidente, 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.14,104,185.63, a favor de la Distribuidora; mismo que la Distribuidora deberá recuperar a través de aplicar, en la facturación del **1 de febrero al 30 de abril de 2022**, el Ajuste Trimestral equivalente a 0.109335 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 129,000,000 kWh.
  - I.II. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del **1 de febrero al 30 de abril de 2022**, son los siguientes:

<b>BAJA TENSION SIMPLE - BTS -</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	20.613090
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	2.108417
<b>BAJA TENSION SIMPLE PRE-PAGO - BTSPP -</b>	



# 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)	NA
<b>BAJA TENSION SIMPLE AUTOPRODUCTORES - BTSa -</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	20.613090
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.938274
<b>BAJA TENSION SIMPLE HORARIA - BTSH -</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	20.613090
Cargo Unitario por Energía de Punta (Q/kWh)	2.192578
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	2.146672
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	1.894601
Cargo Único por Energía de Valle adicional (Q/kWh)	1.686403
<b>BAJA TENSION CON DEMANDA EN PUNTA - BTDp</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	927.624817
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.254504
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	42.748648
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	75.815750
<b>BAJA TENSION CON DEMANDA FUERA DE PUNTA - BTDfp -</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	927.624817
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.257976
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	25.985327
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	65.131540
<b>BAJA TENSION HORARIA CON DEMANDA - BTHD -</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	927.624817
Cargo por Energía de Punta (Q/kWh)	1.293543
Cargo por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.276956
Cargo por Energía en Valle (Q/kWh)	1.269217
Cargo por Energía en Valle Adicional (Q/kWh)	1.015327
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	49.230023
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	113.197513
<b>BAJA TENSION CON DEMANDA EN PUNTA AUTOPRODUCTORES - BTDpa -</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	927.624817
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.254775
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	61.287567
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	75.507790
<b>BAJA TENSION CON DEMANDA FUERA DE PUNTA AUTOPRODUCTORES - BTDfpa -</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	927.624817
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.254775

Q



# COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4<sup>a</sup>. 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 Potencia de Punta (Q/kW-mes)	44.533534
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	66.318152
<b>MEDIA TENSION CON DEMANDA EN PUNTA - MTDp</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	3499.761939
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.130705
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	45.678330
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	51.485754
<b>MEDIA TENSION CON DEMANDA FUERA DE PUNTA - MTDfp</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	3499.761939
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.132253
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	36.724189
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	46.313037
<b>MEDIA TENSION HORARIA CON DEMANDA - MTHD -</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	3499.761939
Cargo por Energía de Punta (Q/kWh)	1.166192
Cargo por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.151389
Cargo por Energía en Valle (Q/kWh)	1.144482
Cargo por Energía en Valle Adicional (Q/kWh)	0.917896
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	52.603892
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	50.816988
<b>MEDIA TENSION CON DEMANDA EN PUNTA AUTOPRODUCTORES - MTDPA -</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	3499.761939
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.131716
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	44.592804
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	54.540826
<b>MEDIA TENSION CON DEMANDA FUERA DE PUNTA AUTOPRODUCTORES - MTDfPA -</b>	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	3499.761939
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.131716
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	35.813248
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	46.313037
<b>ALUMBRADO PÚBLICO -AP-</b>	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	2.038780
<b>TARIFA DE ALUMBRADO PRIVADO O PUBLICITARIO NOCTURNO - APPN -</b>	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	2.038780
<b>TARIFA VIGILANCIA, SEGURIDAD O COMUNICACIONES - VSC -</b>	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.756016

Q



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA BAJA TENSIÓN - PEAJEFT_BT	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.187020
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.182330
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.178395
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW)	146.049173
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA MEDIA TENSIÓN - PEAJEFT_MT	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.046313
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.045152
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.044177
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW)	56.911234

**Nota 1:** La desagregación de la Tarifa BTS de DEOCSA para el período del 1 de febrero al 30 de abril de 2022 es la siguiente: Cargo por Potencia: 0.846727 Q/kWh y Cargo por Energía: 1.261690 Q/kWh.

**Nota 2:** Para la aplicación de la resolución CNEE-227-2014, la desagregación de la Tarifa BTS de DEOCSA para el período del 1 de febrero al 30 de abril de 2022 es la siguiente: Cargo por Generación y Transporte: 1.401802 Q/kWh y Cargos por Distribución: 0.536473 Q/kWh.

- I.III. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 0.950632% mensual, para el período de facturación comprendido del **1 de febrero al 30 de abril de 2022**.
- I.IV. Que **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima**, para el presente ajuste trimestral, ampliará el período de recuperación de saldos por un monto de a diecisiete millones seiscientos setenta mil quetzales con cero centavos (Q. 17,670,000.00) a favor de 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-032-2022-01-24, remitida por Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima a esta Comisión.
- II. La Distribuidora no podrá aplicar en las facturas de los usuarios de la **Tarifa No Social**, ningún valor superior a los aprobados en esta resolución.
- III. La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, podrá en cualquier momento, requerir información y fiscalizar la correcta aplicación de lo aquí resuelto; quedando el contenido de la presente resolución y los valores aprobados en la misma, sujetos a las modificaciones que pudieran darse como resultado de las auditorías que practique la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con posterioridad a la notificación de la presente resolución.
- IV. Si posteriormente a la fijación del ajuste trimestral y si por efecto de las auditorías que practique la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, de acuerdo al numeral



anterior de esta resolución, se determina que se incluyeron cargos a favor o en contra de la Distribuidora, que debieron ser aplicados en este o en anteriores ajustes, esta diferencia deberá ser incluida como Saldo No Ajustado en posteriores ajustes trimestrales.

**NOTIFÍQUESE. -**

---

  
**Rodrigo Estuardo Fernández Ordóñez**  
Presidente

  
Ingeniero José Rafael Argüeta Monterroso  
Director



  
Ingeniero Ángel Jesús García Martínez  
Director

  
Licenciada Ingrid Alejandra Martínez Rodas  
Secretaría General

  
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA  
Licda. Ingrid Alejandra Martínez Rodas  
Secretaría General



**ANEXO RESOLUCIÓN CNEE-30-2022**

**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-108-2020, Pliego Tarifario aprobado para ser aplicado por Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima a sus usuarios del Servicio de Distribución Final de Tarifa No Social, a continuación, se presentan los cálculos que fueron efectuados para determinar el Ajuste Trimestral al Precio de la Energía para el período comprendido de febrero a abril 2022.

**1. Costos de energía:**

Para el trimestre octubre - diciembre 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-108-2020:

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

GENERADOR / CONCEPTO	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
AGRO POLOCHIC (Escritura Pública 6)	Q463,930.98	Q320,360.14	Q337,622.40	Q1,121,913.52
AGUILAR, ARIMANY A S.A. (Escritura Pública 3)	Q599,714.38	Q675,738.89	Q539,443.86	Q1,814,897.12
AMLO LA CEIBA (Escritura Pública No. 5)	Q160,402.01	Q139,673.40	Q70,569.82	Q370,645.23
CAUDALES REN._(ARRENDISA)_CEDRO_2	Q970,811.73	Q897,853.81	Q648,305.42	Q2,516,970.96
COMPAÑIA AGRIVCOLA OV (Escritura Pública No.5)	Q17,670.20	Q18,442.72	Q12,954.71	Q49,067.62
ENEL (Escritura Pública No. 06)	Q56,475.79	Q55,712.08	Q58,714.07	Q170,901.95
ENEL (Escritura Pública No. 14)	Q0.00	Q132,772.95	Q106,040.66	Q238,813.61
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública 17)	Q112,373.79	Q87,547.19	Q1,546,136.42	Q1,746,057.40
ENERGÍA LIMPIA DE Guatemala (Escritura Pública No. 21)	Q1,435,023.68	Q1,145,363.80	Q922,263.73	Q3,502,651.21
ENERGIAS DEL OCOSITO (Escritura Pública 5)	Q478,970.04	Q340,686.58	Q311,430.25	Q1,131,086.87
GEN. DE ENERGIA EL PRADO S.A. (Escritura Pública 11)	Q190,208.23	Q135,865.84	Q45,834.45	Q371,908.51
GENERADORA NACIONAL S.A. (Escritura Pública 7)	Q287,276.02	Q458,666.34	Q367,276.69	Q1,113,219.06
GENOR (Escritura Pública No.2)	Q93,447.27	Q136,547.28	Q15,887.59	Q245,882.14
GRUPO GENERADOR DE ORIENTE S.A. (Escritura Pública 24)	Q0.00	Q0.00	Q10,986.46	Q10,986.46
HIDRO XACBAL (Escritura Pública 14)	Q4,327,388.39	Q3,023,782.98	Q1,499,631.16	Q8,850,802.52
HIDROELECTRICA CARMEN AMALIA (Escritura Pública No. 2)	Q130,408.32	Q104,753.36	Q47,736.86	Q282,898.54
HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 14)	Q453,794.65	Q270,541.82	Q210,602.78	Q934,939.25
HIDROELECTRICA EL COROZO (Escritura Pública No. 6)	Q198,434.98	Q164,210.87	Q116,982.09	Q479,627.94
HIDROELECTRICA SAMUC S.A (Escritura Pública 10)	Q263,356.84	Q306,675.39	Q235,248.14	Q805,280.38
HIDROELECTRICA SAMUC S.A (Escritura Pública 3)	Q226,199.68	Q247,819.49	Q204,279.00	Q678,298.17



# 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 / CONCEPTO	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
HIDROSACPUR (ESCRITURA PUBLICA 7)	Q0.00	Q229,441.65	Q180,168.32	Q409,609.97
HIDROSACPUR 2 (ESCRITURA PUBLICA 8)	Q447,199.96	Q362,520.63	Q343,356.57	Q1,153,077.17
INDE (Escritura Pública 16)	Q2,518,302.43	Q2,484,248.00	Q2,274,260.94	Q7,276,811.36
INDE (Escritura Pública No. 15)	Q1,665,868.28	Q1,643,341.12	Q1,031,937.12	Q4,341,146.52
INGENIO TULULA (Escritura Pública 3)	Q54,218.49	Q0.00	Q0.00	Q54,218.49
INVERSIONES PASABIEN S.A. (Escritura Pública 7)	Q1,074,253.90	Q1,059,727.00	Q779,550.95	Q2,913,531.85
JAGUAR ENERGY	Q11,846,959.17	Q12,663,943.25	Q10,036,447.15	Q34,547,349.57
MAXANAL (ESCRITURA PUBLICA 2)	Q346,407.33	Q281,854.79	Q245,974.69	Q874,236.80
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 18)	Q1,164,037.28	Q1,142,239.91	Q1,149,587.50	Q3,455,864.69
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 3)	Q1,209,276.00	Q1,010,105.13	Q925,413.72	Q3,144,794.85
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q1,442,722.00	Q539,964.87	Q526,749.59	Q2,509,436.46
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q571,014.16	Q1,151,239.82	Q816,197.88	Q2,538,451.85
PUNTA DEL CIELO (Escritura Publica No.6)	Q339,058.30	Q309,507.95	Q202,346.62	Q850,912.87
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q216,134.21	Q323,667.66	Q621,035.17	Q1,160,837.04
RENACE S.A II FASE 2 (Escritura Pública 9)	Q0.00	Q0.00	Q1,111,343.00	Q1,111,343.00
SERVICIOS CM	Q935,449.35	Q822,489.77	Q0.00	Q1,757,939.12
SIBO S.A. (Escritura Pública 27)	Q607,627.26	Q577,861.88	Q516,522.50	Q1,702,011.64
TRES RIOS (ESCRITURA PUBLICA 15)	Q214,106.12	Q164,254.20	Q131,350.37	Q509,710.69
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q96,767.46	Q79,614.64	Q62,206.92	Q238,589.02
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q0.00	Q61,291.41	Q49,136.17	Q110,427.59
VECOESA II (Escritura Pública 9)	Q80,269.88	Q79,184.41	Q83,451.17	Q242,905.46
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	-Q1,575,020.29	-Q2,029,997.96	Q5,244,861.41	Q1,639,843.16
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	-Q738,288.78	-Q683,990.04	-Q691,719.15	-Q2,113,997.97
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	Q565,566.99	Q1,289,413.24	Q1,373,748.91	Q3,228,729.14
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS RRO / RRA	Q965,703.53	Q970,331.38	Q1,047,809.49	Q2,983,844.39
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
CRÉDITO POR REMANENTE DE DESVÍOS DE POTENCIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
CARGO POR CONTRATOS DE LICITACIONES ABIERTAS Art.50 Bis RAMM	-Q407,107.72	-Q598,044.82	-Q70,188.62	-Q1,075,341.16
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	Q2,673.51	-Q284.04	-Q10,790.66	-Q8,401.18
AJUSTES INFORMES ANTERIORES Art. 50 Bis RAMM	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	Q319,589.48	Q243,163.48	Q215,015.80	Q777,768.76
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL TRANSMISIÓN	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
<b>TOTAL</b>	<b>Q34,428,675.27</b>	<b>Q32,840,104.26</b>	<b>Q35,503,720.07</b>	<b>Q102,772,499.61</b>

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 noviembre 2021 - enero 2022, 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-108-2020:

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





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

TARIFA	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	TOTAL
BTS	Q24,951,557.31	Q25,421,268.85	Q26,085,434.58	Q76,458,260.73
BTSA	Q167,471.36	Q167,251.40	Q145,452.24	Q480,175.00
BTDPA	Q3,705,935.22	Q3,622,917.34	Q3,805,341.62	Q11,134,194.19
BTDFP	Q8,833,542.06	Q8,934,183.68	Q8,954,813.28	Q26,722,539.02
BTDFPA	Q29,543.19	Q24,243.24	Q33,520.16	Q87,306.58
BTDFPA	Q102,851.35	Q117,787.89	Q95,701.51	Q316,340.75
MTDPA	Q268,550.86	Q281,107.58	Q279,953.43	Q829,611.87
MTDFP	Q2,896,903.78	Q3,129,049.90	Q2,702,404.10	Q8,728,357.78
MTDFPA	Q33,891.93	Q36,245.45	Q25,968.48	Q96,105.86
MTDFPA	Q50,354.31	Q51,203.91	Q49,832.89	Q151,391.11
AP	Q6,874,173.49	Q6,582,023.78	Q6,734,099.10	Q20,190,296.38
VSC	Q186,336.40	Q181,440.47	Q168,299.48	Q536,076.35
PeajeFT_MTP.Energia en Punta	Q895,886.42	Q895,862.57	Q798,195.10	Q2,589,944.09
<b>TOTAL</b>	<b>Q48,996,997.66</b>	<b>Q49,444,586.06</b>	<b>Q49,879,015.97</b>	<b>Q148,320,599.69</b>

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 65 de la Resolución CNEE-108-2020, 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: 
$$APE_n = CCER_n - \sum_{i=1}^3 (EF_{i+1} \cdot PTE_{i+1} \cdot PFE_{i+1})$$

CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	=	APEn
-----------	--------	---	----------	---	------

CÁLCULO:	Q102,772,499.61	-	Q148,320,599.69	=	-Q45,548,100.09
----------	-----------------	---	-----------------	---	-----------------

4. Costos de potencia:

Para el trimestre octubre - diciembre 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-108-2020:

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



# 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 / CONCEPTO	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
AGRO POLOCHIC (Escritura Pública 6)	Q457,614.12	Q466,473.44	Q475,750.49	Q1,399,838.05
ENEL (Escritura Pública No. 06)	Q968,759.99	Q987,514.99	Q1,007,154.34	Q2,963,429.31
ENEL (Escritura Pública No. 14)	Q0.00	Q37,910.28	Q38,664.23	Q76,574.52
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública 17)	Q4,714,430.65	Q4,805,701.08	Q4,901,275.17	Q14,421,406.89
ENERGÍA LIMPIA DE Guatemala (Escritura Pública No. 21)	Q1,863,656.66	Q1,899,736.68	Q1,937,517.98	Q5,700,911.32
ENERGIAS DEL OCOSITO (Escritura Pública 5)	Q135,877.44	Q138,508.00	Q141,262.60	Q415,648.04
GENOR (Escritura Pública No.2)	Q98,168.75	Q100,069.28	Q102,059.42	Q300,297.44
GRUPO GENERADOR DE ORIENTE S.A. (Escritura Pública 24)	Q0.00	Q0.00	Q250,749.85	Q250,749.85
HIDRO XACBAL (Escritura Pública 14)	Q516,779.49	Q526,784.24	Q537,260.74	Q1,580,824.48
HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 14)	Q107,683.30	Q109,768.03	Q111,951.05	Q329,402.38
HIDROSACPUR (ESCRITURA PUBLICA 7)	Q0.00	Q190,826.11	Q194,621.19	Q385,447.31
INDE (Escritura Pública 16)	Q573,392.98	Q584,493.75	Q596,117.96	Q1,754,004.69
INDE (Escritura Pública No. 15)	Q389,460.51	Q397,000.39	Q241,254.82	Q1,027,715.72
INGENIO TULULA (Escritura Pública 3)	Q101,613.95	Q0.00	Q0.00	Q101,613.95
INVERSIONES PASABIEN S.A. (Escritura Pública 7)	Q151,588.65	Q154,523.38	Q157,596.48	Q463,708.51
JAGUAR ENERGY	Q13,072,392.15	Q13,325,471.03	Q13,590,483.31	Q39,988,346.48
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 18)	Q153,298.86	Q156,266.70	Q159,374.47	Q468,940.04
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 3)	Q273,430.00	Q278,723.55	Q284,266.71	Q836,420.27
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q86,129.92	Q87,797.37	Q89,543.46	Q263,470.75
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q206,711.80	Q210,713.70	Q214,904.30	Q632,329.79
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q45,563.83	Q70,507.69	Q269,699.50	Q385,771.02
RENACE S.A II FASE 2 (Escritura Pública 9)	Q0.00	Q0.00	Q1,093,720.43	Q1,093,720.43
SERVICIOS CM	Q532,421.07	Q542,728.64	Q0.00	Q1,075,149.71
TRES RIOS (ESCRITURA PUBLICA 15)	Q38,648.14	Q39,396.36	Q40,179.86	Q118,224.36
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q0.00	Q291,784.61	Q297,587.52	Q589,372.12
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q310,222.54	Q316,228.38	Q322,517.42	Q948,968.34
VECOESA II (Escritura Pública 9)	Q1,695,213.26	Q1,728,032.25	Q1,762,398.74	Q5,185,644.25
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS RRO / RRA	Q461,111.04	Q173,049.83	Q94,241.93	Q728,402.80
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	-Q46,378.91	-Q28,737.23	-Q42,587.71	-Q117,703.85
CRÉDITO POR REMANENTE DE DESVÍOS DE POTENCIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
CARGO POR CONTRATOS DE LICITACIONES ABIERTAS Art.50 Bis RAMM	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
AJUSTES INFORME ANTERIOR COSTO DIFERENCIAL	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL TRANSMISIÓN	Q4,024,057.11	Q4,004,056.66	Q4,267,563.10	Q12,295,676.87
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION	Q1,934,972.60	Q2,011,836.22	Q1,969,907.07	Q5,916,715.88
AJUSTE COSTOS DE POTENCIA SEGÚN NUMERAL IV.IV.III RESOLUCIÓN 77-2017	-Q1,216,578.40	-Q1,358,200.89	-Q2,115,831.78	-Q4,690,611.07
<b>TOTAL</b>	<b>Q31,650,241.49</b>	<b>Q32,248,964.51</b>	<b>Q32,991,204.65</b>	<b>Q96,890,410.65</b>

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 noviembre 2021 - enero 2022, 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-108-2020:



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

TARIFA	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	TOTAL
BTS	Q3,939,661.86	Q4,013,825.76	Q4,118,692.49	Q12,072,180.12
BTSA	Q21,464.05	Q21,435.86	Q18,641.96	Q61,541.86
BTDP	Q306,678.80	Q299,625.27	Q312,150.63	Q918,454.70
BTDFP	Q822,253.70	Q826,385.37	Q812,743.07	Q2,461,382.14
BTDPA	Q11,093.05	Q7,844.81	Q10,418.89	Q29,356.74
BTDFPA	Q34,023.62	Q34,558.02	Q35,092.42	Q103,674.07
MTDP	Q29,097.10	Q29,416.84	Q29,142.77	Q87,656.72
MTDFP	Q314,212.16	Q341,938.92	Q331,288.91	Q987,439.99
MTDPA	Q8,249.67	Q7,402.41	Q6,911.88	Q22,563.96
MTDFPA	Q17,441.05	Q17,835.00	Q16,868.04	Q52,144.09
AP	Q1,021,938.74	Q978,506.74	Q1,001,114.79	Q3,001,560.28
VSC	Q17,504.46	Q17,044.54	Q15,810.07	Q50,359.08
PeajeFT_MT P.Energía en Punta	Q87,223.81	Q88,329.51	Q83,657.50	Q259,210.82
<b>TOTAL</b>	<b>Q6,630,842.08</b>	<b>Q6,684,149.05</b>	<b>Q6,792,533.44</b>	<b>Q20,107,524.57</b>

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 65 de la Resolución CNEE-108-2020, 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:	<b>Q96,890,410.65</b>	-	<b>Q20,107,524.57</b>	=	<b>Q76,782,886.08</b>
----------	-----------------------	---	-----------------------	---	-----------------------

## 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-108-2020, el concepto de Saldo No Ajustado, se divide en dos partes, las cuales son:

7.1. Saldo No Ajustado por recuperación prevista del Monto a Recuperar (MR) a través de la aplicación del Ajuste Trimestral del Trimestre Anterior:



Este tipo de Saldo No Ajustado tiene su origen en la diferencia existente entre la proyección de ventas utilizado en el cálculo del Ajuste Trimestral y las ventas reales obtenidas durante el trimestre, lo cual resulta en una recuperación diferente a la esperada.

Así, en el ajuste anterior se proyectó que, aplicando el Ajuste Trimestral calculado sobre la proyección de ventas del trimestre, resultaría el Monto a Recuperar equivalente a  $MR = Q7,757,771.33$ , sin embargo, las ventas reales regularmente 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:

$$SNA_n = \underbrace{APP_{n-1} + APE_{n-1} + APO_{n-1} + SNA_{n-1} - APENR_{n-1} - APPNR_{n-1}}_{\text{Monto a Recuperar}} - \underbrace{AT_{n-1} * \sum_{t=1}^{vitarTNS} EF_{t,n-1}}_{\text{Monto Recuperado}}$$

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	Q7,757,771.33
Monto Recuperado por AT en el Trimestre Anterior	Q8,012,485.05
<b>SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO</b>	<b>-Q254,713.72</b>

## 7.2. Saldo No Ajustado por disposición del artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad:

El artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, literalmente indica que: "Si posteriormente a la fijación del ajuste trimestral, se determina que se incluyeron cargos a favor o en contra del Distribuidor, que debieron ser aplicados en este o en anteriores ajustes, esta diferencia deberá ser incluida como saldo no ajustado en posteriores ajustes trimestrales". Derivado de ello todos aquellos montos (cargos o ingresos), que no fueron incluidos en ajustes trimestrales anteriores deben trasladarse al siguiente ajuste.

Para el efecto, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica realiza auditorías a cada ajuste efectuado con la finalidad de verificar la existencia de estos montos que deberán trasladarse al siguiente ajuste. Para el presente caso, los resultados de la auditoría efectuada al ajuste anterior, que obra en el informe GTTA-Informe-1084, adjunto al expediente GTTA-22-19.

### Devolución de penalizaciones.

- Con base en la resolución emitida por el Ministerio de Energía y Minas, identificada como MEM-RESOL-1217-2020, donde se declaró con lugar el recurso de revocatoria



## 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

parcial interpuesto por la entidad Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima en contra de la resolución CNEE-147-2018, 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 que se procede a la devolución del monto referido de la siguiente manera:

Monto Devuelto en el Presente Ajuste Trimestral	Q	422,964.76
Monto a Devolver en próximos Ajustes Trimestrales	Q	422,964.76
Monto Total a Devolver de Acuerdo a <b>MEM-RESOL-1217-2020</b>	Q	2,537,788.53

- Con base en la resolución emitida por el Ministerio de Energía y Minas, identificada como MEM-RESOL-249-2021, donde se declaró con lugar el recurso de revocatoria parcial interpuesto por la entidad Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima en contra de la resolución CNEE-218-2018, ordenando a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica acreditar el monto debitado del cálculo a la Distribuidora en concepto de la penalizaciones mencionados en la referida resolución; consecuentemente, se debe dar cumplimiento a lo resuelto por el Ministerio de Energía y Minas en el presente ajuste tarifario, por lo que se procede a la devolución del monto referido de la siguiente manera:

Monto Devuelto en el Presente Ajuste Trimestral	Q	259,593.92
Monto a Devolver en próximos Ajustes Trimestrales	Q	419,659.41
Monto Total a Devolver de Acuerdo a <b>MEM-RESOL-249-2021</b>	Q	1,358,506.65

El monto por el **Saldo No Ajustado** en el presente ajuste trimestral por disposición del artículo 87 de la Ley General de Electricidad es:

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	Q7,757,771.33
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior incluyendo cargos a favor y/o en contra de la Distribuidora	Q8,100,218.44
<b>SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO</b>	<b>Q342,447.12</b>

CONCEPTO	MONTO
<b>SALDO NO AJUSTADO POR DIFERENCIAS EN CARGOS A FAVOR Y/O EN CONTRA DE LA DISTRIBUIDORA</b>	<b>Q342,447.12</b>

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

<b>TOTAL SALDO NO AJUSTADO</b>	<b>Q87,733.39</b>
--------------------------------	-------------------



## 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-108-2020, este concepto se define como la sumatoria de todos aquellos costos, que, no teniendo relación directa con el suministro de potencia y energía, y que el marco regulatorio y normativa vigente establece que es necesario cubrirlos, para el funcionamiento y estabilidad de la cadena de suministro del servicio eléctrico. En el presente ajuste se distinguen los siguientes elementos de este concepto:

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

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

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

Con base en el artículo 2 de la Resolución 846-03 del Administrador del Mercado Mayorista, "Los Participantes Consumidores deberán pagar el Cargo por Servicio de Operación del Sistema y el Cargo por Regulación del Mercado Eléctrico Regional".

La institución encargada de la Operación del Sistema eléctrico regional de Centro América es el Ente Operador Regional –EOR– y la institución encargada de la Regulación del Mercado Eléctrico Regional es la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica – CRIE –.

### 8.3. Ampliación del plazo de recuperación de saldos:

Con base al último párrafo del artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad y lo establecido en el numeral I.VI de la resolución CNEE-254-2021, dentro del Ajuste Trimestral se incluyó la devolución por la Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos por un monto de Q 11,100,000.00, perteneciente la Distribuidora, adicionando los intereses respectivos por Q 194,250.00, resultando un total de Q 11,294,250.00.

Derivado de que en el presente ajuste se observaron variantes significativas entre las previsiones de costos de compra y los costos reales de la Distribuidora, CNEE, mediante nota GTTA-NotaS2022-06, 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 a lo cual Distribuidora de Electricidad de Occidente, S.A., mediante nota remitida GG-032-2022-01-24 manifestó su anuencia a lo solicitado por esta Comisión; siendo el monto cuyo período de recuperación se ampliara en un trimestre equivalente a Q17,670,000.00 perteneciente a la Distribuidora mismo que deberá ser devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando los intereses a una tasa simple de 7% anual.



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

### 8.4. Monto relacionado con gestiones de Arbitraje entre Energía Limpia de Guatemala, S.A. y DEOCSA:

En el presente ajuste la Distribuidora remitió documentación e información referente a costos de un proceso de arbitraje entre el agente Energía Limpia de Guatemala, S.A. y DEOCSA, de acuerdo a la información remitida por la Distribuidora los costos de dicho arbitraje ascienden a un monto de Q 666,923.73 para la Tarifa No Social de DEOCSA (de un total de Q 1,721,823.67 correspondientes a DEOCSA), en el presente ajuste se está trasladando dicho monto de manera provisional, dado que la información remitida por la Distribuidora está en proceso de análisis y revisión.

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	MONTO
Cuotas AMM, EOR, CRIE	Q821,325.93
Monto Provisional Laudo ELGUA y DEOCSA - Tarifa No Social	Q666,923.73
Ampliación al Periodo de Recuperación de Saldo -APRS-	-Q17,670,000.00
Devolución de Ampliación al Periodo de Recuperación de Saldo -APRS-	Q11,294,250.00
<b>TOTAL APO</b>	<b>-Q4,887,500.35</b>

### 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 –:

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

**10. Ajustes por Pérdidas No Reconocidas de Energía y Potencia (APENR y APPNR):**

Las pérdidas de energía y potencia se dan a lo largo de la conducción de la electricidad desde la entrada de la red de la Distribuidora hasta los medidores de los usuarios o consumidores. Básicamente, estas pérdidas tienen un origen técnico debido a que la energía eléctrica a lo largo de su recorrido por los cables y transformadores va teniendo un margen de disipación en forma de calor, provocando pérdidas de energía y potencia eléctrica.

Con base en lo estipulado en la Resolución CNEE-108-2020, 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:

$$APENR^{TNS}_n = MPRE^{TNS}_n - MPAE^{TNS}_n$$

$$APPNR^{TNS}_n = MPRP^{TNS}_n - MPAP^{TNS}_n$$





COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4<sup>o</sup>. 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	ENERGÍA		POTENCIA	
	MONTO	PÉRDIDAS %	MONTO	PÉRDIDAS %
Monto de Pérdidas Reales de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q25,823,762.41	25.13%	Q15,622,268.47	16.12%
Monto de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q13,492,929.00	13.12%	Q19,618,625.78	20.23%
Ajuste por Pérdidas de Potencia y Potencia No Reconocidas, relacionado a los Usuarios afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q12,330,833.41	12.01%	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-108-2020, 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-108-2020 de todas las variables indicadas, constituyendo esta expresión un valor denominado "Monto a Recuperar", el cual con base en el artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, se dividió entre la proyección de ventas de energía de la Distribuidora para el próximo trimestre. Así, para el trimestre febrero a abril 2022, el Ajuste Trimestral calculado fue el siguiente:

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

CONCEPTO	SIGLAS	MONTO
Ajuste por Pago de Potencia en el trimestre n	APPn	Q76,782,886.08
Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n	APEn	-Q45,548,100.09
Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n	APOn	-Q4,887,500.35
Saldo No Ajustado en trimestre n	SNA n	Q87,733.39
Ajuste por Pérdidas de Energía No Reconocidas en el trimestre n	APENRTNSn	-Q12,330,833.41
Ajuste por Pérdidas de Potencia No Reconocidas en el trimestre n	APPNRTNSn	Q0.00
Monto a Recuperar en el trimestre n+1	MRn+1	<b>Q14,104,185.63</b>

<b>FACTURACIÓN DE ENERGÍA PREVISTA EN EL TRIMESTRE n+1</b>	<b>EPn+1</b>	<b>129,000,000</b>
--	--------------	--------------------

<b>AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n</b>	<b>ATn</b>	<b>Q0.109335</b>
--	------------	------------------



## COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4<sup>a</sup>. 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

### B) Cálculo de la tasa de interés por mora

Según lo dispuesto en el numeral 13 de la Resolución CNEE-108-2020, "en caso de atraso en el pago por parte del Usuario a la Distribuidora, después de los treinta días de la fecha de emisión de la factura, la Distribuidora podrá cobrarle interés por mora. La tasa de interés por mora se calculada como la tasa mensual equivalente al promedio de la tasa de interés activa anual publicada por el Banco de Guatemala, correspondiente al trimestre de compras". Así para el presente ajuste, se expone el cálculo de la tasa de mora que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica calculó para que sea aplicada por la Distribuidora durante el trimestre febrero a abril 2022:

Mes	Tasa Anual	Tasa mensual promedio equivalente
OCTUBRE	12.13%	0.95864%
NOVIEMBRE	12.02%	0.95038%
DICIEMBRE	11.92%	0.94287%
<b>Tasa de Mora para el Trimestre</b>		<b>0.950632%</b>

### C) Cargos por potencia de la Tarifa BTS

Para el período del 1 de febrero al 30 de abril de 2022, los cargos por energía y potencia de las Tarifas BTS, BTSA, BTSLAP, APPN y VSC de DEOCSA son los siguientes:

Tarifa BTS	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.261690	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.846727	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	2.108417	Q/kWh

Tarifa BTSA	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.254971	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.683304	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.938274	Q/kWh

Tarifa BTSLAP	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.249783	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.788997	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	2.038780	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

<b>Tarifa APPN</b>	<b>Monto</b>	<b>Dimensional</b>
Cargo por Energía:	1.249783	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.788997	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	2.038780	Q/kWh

<b>Tarifa VSC</b>	<b>Monto</b>	<b>Dimensional</b>
Cargo por Energía:	1.255118	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.500898	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.756016	Q/kWh