



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

RESOLUCIÓN CNEE-52-2023

Guatemala, 30 de enero 2023

LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

CONSIDERANDO:

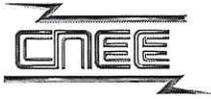
Que la Ley General de Electricidad en el artículo 4 establece, que, entre otras, es función de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, definir las tarifas de distribución sujetas a regulación; asimismo el artículo 76 de la Ley citada señala que: "...Estas tarifas deberán reflejar en forma estricta 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 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...". 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 denominársele indistintamente la Distribuidora) y estableció que en los documentos presentados existen diferencias e inconsistencias, por lo que se le confirió audiencia, a efecto de



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

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 veintisiete millones setecientos diez mil quetzales (Q. 27,710,000.00), 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.12,954,970.51, 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 2023**, el Ajuste Trimestral equivalente a 0.096968 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 133,600,000 kWh.

**COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA**

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

I.II. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del **1 de febrero al 30 de abril de 2023**, son los siguientes:

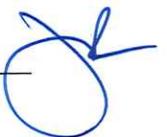
BAJA TENSION SIMPLE - BTS -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	22.331319
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	2.328409
BAJA TENSION SIMPLE PRE-PAGO - BTSPP -	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	N/A
BAJA TENSION SIMPLE AUTOPRODUCTORES - BTSA -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	22.331319
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	2.154400
BAJA TENSION SIMPLE HORARIA - BTSH -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	22.331319
Cargo Unitario por Energía de Punta (Q/kWh)	2.405214
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	2.364503
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	2.130504
Cargo Único por Energía de Valle adicional (Q/kWh)	1.994280
BAJA TENSION CON DEMANDA EN PUNTA - BTDp	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	1004.948088
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.438880
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	42.748885
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	80.148452
BAJA TENSION CON DEMANDA FUERA DE PUNTA - BTDfp -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	1004.948088
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.440220
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	25.985471
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	68.853664
BAJA TENSION HORARIA CON DEMANDA - BTHD -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	1004.948088
Cargo por Energía de Punta (Q/kWh)	1.464813
Cargo por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.437193
Cargo por Energía en Valle (Q/kWh)	1.427735
Cargo por Energía en Valle Adicional (Q/kWh)	1.291510
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	49.230297
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	119.671244



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

BAJA TENSION CON DEMANDA EN PUNTA AUTOPRODUCTORES - BTDpA -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	1004.948088
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.439172
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	61.287907
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	79.822893
BAJA TENSION CON DEMANDA FUERA DE PUNTA AUTOPRODUCTORES - BTDfpA -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	1004.948088
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.439172
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	44.533781
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	70.108087
MEDIA TENSION CON DEMANDA EN PUNTA - MTDp	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	3791.488763
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.294473
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	45.678584
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	57.047055
MEDIA TENSION CON DEMANDA FUERA DE PUNTA - MTDfp	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	3791.488763
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.294973
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	36.724393
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	48.932622
MEDIA TENSION HORARIA CON DEMANDA - MTHD -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	3791.488763
Cargo por Energía de Punta (Q/kWh)	1.317713
Cargo por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.293063
Cargo por Energía en Valle (Q/kWh)	1.284623
Cargo por Energía en Valle Adicional (Q/kWh)	1.163048
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	52.604184
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	53.691329
MEDIA TENSION CON DEMANDA EN PUNTA AUTOPRODUCTORES - MTDPA -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	3791.488763
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.295327
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	44.593051
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	57.625797
MEDIA TENSION CON DEMANDA FUERA DE PUNTA AUTOPRODUCTORES - MTDfpA -	





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)	3791.488763
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.295327
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	35.813447
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	48.932622
ALUMBRADO PÚBLICO –AP-	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	2.264251
TARIFA DE ALUMBRADO PRIVADO O PUBLICITARIO NOCTURNO - APPN -	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	2.264251
TARIFA VIGILANCIA, SEGURIDAD O COMUNICACIONES - VSC -	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.962784
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA BAJA TENSIÓN - PEAJEFT_BT	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.211689
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.207741
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.206389
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW)	154.043712
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA MEDIA TENSIÓN - PEAJEFT_MT	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.052422
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.051444
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.051110
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW)	60.031019

Nota 1: la desagregación de la Tarifa BTS de DEOCSA para el período del 1 de febrero al 30 de abril de 2023 es la siguiente: Cargo por Potencia: 0.884719 Q/kWh y Cargo por Energía: 1.443690 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 2023 es la siguiente: Cargo por Generación y Transporte: 1.587270 Q/kWh y Cargos por Distribución: 0.567130 Q/kWh.

- I.III. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 0.936352% mensual, para el período de facturación comprendido del 1 febrero al 30 de abril de 2023.
- 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 equivalente a veintisiete millones setecientos diez mil quetzales (Q. 27,710,000.00), 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-012-2023-01-24 remitida por **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima** a esta Comisión.



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

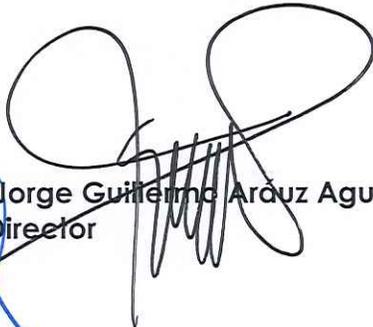
- II. La Distribuidora no podrá aplicar en las facturas de los usuarios de la **Tarifa No Social**, ningún valor superior a los aprobados en esta resolución.
- III. La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, podrá en cualquier momento, requerir información y fiscalizar la correcta aplicación de lo aquí 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. -


Ingeniero Luis Romeo Ortiz Peláez
Presidente


Ingeniera Claudia Marcela Peláez Petz
Directora




Licenciado Jorge Guillermo Aráuz Aguilar
Director


Jorge Miguel Retolaza Alvarado
Secretario General


Jorge Miguel Retolaza Alvarado
Secretario General
Comisión Nacional de Energía Eléctrica



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

ANEXO RESOLUCIÓN CNEE-52-2023

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 del 1 de febrero al 30 de abril de 2023.

1. Costos de energía:

Para el trimestre octubre - diciembre 2022, 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
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No.18)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
RENACE IV (Escritura Pública 29)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
RENACE S.A II FASE 2 (Escritura Pública 9)	Q0.00	Q0.00	Q1,138,092.91	Q1,138,092.91
GENERADORA DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 14)	Q0.00	Q0.00	Q108,600.68	Q108,600.68
ANACAPRI (Escritura Pública No. 16)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
HIDROSACPUR (ESCRITURA PUBLICA 7) (JUMINA)	Q0.00	Q240,394.30	Q184,503.56	Q424,897.86
Leeverg, S.A. (Escritura Pública No.30) (MOPA)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
RENACE S.A (Escritura Pública 7) 2	Q0.00	Q0.00	Q636,047.45	Q636,047.45
MONTE MARIA (Escritura Pública No. 18)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
AGRO POLOCHIC (Escritura Pública 6)	Q0.00	Q335,688.69	Q345,783.19	Q681,471.88
Agrogeneradora S.A. (Escritura Pública No.16)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
INDE (Escritura Pública 16)	Q1,929,012.88	Q0.00	Q2,353,474.94	Q4,282,487.82
ENERGÍA LIMPIA DE Guatemala - XCB DELTA (Escritura Pública No. 21)	Q1,536,183.42	Q1,200,357.12	Q944,705.73	Q3,681,246.27
INDE (Escritura Pública No. 15) (JURUN MARINALA)	Q1,782,855.68	Q115,151.01	Q111,527.27	Q2,009,533.95
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 3) SAN MATEO	Q1,294,211.62	Q1,058,350.34	Q947,705.08	Q3,300,267.03
INVERSIONES AGRICOLAS (Escritura Pública No. 06)	Q60,446.08	Q58,376.52	Q60,131.96	Q178,954.55
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15) (EL TAMARINDO)	Q1,560,120.90	Q1,218,777.46	Q844,556.04	Q3,623,454.40



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 / CONCEPTO	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15) (GEN NACIONAL)	Q617,554.95	Q571,739.96	Q545,144.52	Q1,734,439.43
ENERGIAS DEL OCOSITO (Escritura Pública 5) SAN ANDRES	Q512,599.01	Q356,950.06	Q318,924.31	Q1,188,473.39
AGUILAR, ARIMANY A S.A. (Escritura Pública 3)	Q1,570,531.23	Q1,437,257.22	Q1,610,351.07	Q4,618,139.52
GEN. DE ENERGIA EL PRADO S.A. (Escritura Pública 11)	Q223,553.49	Q197,903.26	Q73,885.33	Q495,342.07
HIDROELECTRICA CARMEN AMALIA (Escritura Pública No. 2)	Q159,717.36	Q113,051.03	Q51,402.30	Q324,170.69
HIDROELECTRICA EL COROZO (Escritura Pública No. 6)	Q266,868.90	Q214,104.03	Q151,820.43	Q632,793.36
AMLO LA CEIBA (Escritura Pública No. 5)	Q122,850.13	Q141,859.90	Q69,517.09	Q334,227.12
HIDROELECTRICA SAMUC S.A (Escritura Pública 10)	Q335,424.76	Q301,029.14	Q306,309.63	Q942,763.52
VECOESA (Escritura Pública 19) BIOMASS - SAN LUIS	Q77,775.17	Q86,796.88	Q55,393.13	Q219,965.18
HIDROXACBAL (Escritura Pública 14)	Q4,679,862.45	Q3,201,406.67	Q1,551,847.64	Q9,433,116.76
HIDROSACPUR 2 (ESCRITURA PUBLICA 8)	Q693,399.24	Q416,642.43	Q429,220.65	Q1,539,262.32
VECOESA (Escritura Pública 19) CINCO M	Q83,601.14	Q65,504.76	Q50,829.69	Q199,935.59
MAXANAL (ESCRITURA PUBLICA 2)	Q430,050.21	Q339,717.55	Q272,866.99	Q1,042,634.75
CAUDALES REN_(ARRENDISA)_CEDRO_2	Q1,073,765.54	Q967,909.46	Q794,377.25	Q2,836,052.25
TRES RIOS (ESCRITURA PUBLICA 15) (OCOSITO)	Q231,548.21	Q173,904.92	Q135,925.54	Q541,378.67
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 18)	Q1,245,831.98	Q1,196,831.28	Q1,177,313.25	Q3,619,976.52
INVERSIONES PASABIEN S.A. (Escritura Pública 7)	Q1,149,420.30	Q1,110,066.35	Q798,130.38	3,057,617.03
HIDROELECTRICA SAMUC S.A (Escritura Pública 3)	Q246,964.23	Q234,927.55	Q239,048.53	720,940.31
PUNTA DEL CIELO (Escritura Publica No.6)	Q377,609.96	Q380,549.43	Q301,787.39	1,059,946.78
HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 14)	Q459,651.51	Q268,279.04	Q204,122.48	932,053.04
GENERADORA NACIONAL S.A. (Escritura Pública 7) (Visión de águila)	Q612,134.10	Q470,306.06	Q459,105.03	1,541,545.20
VECOESA II (Escritura Pública 9) (BIOMASS)	Q85,884.68	Q82,944.15	Q85,438.37	254,267.20
COMPAÑÍA AGRICOLA OV (Escritura Pública No.5)	Q30,302.61	Q19,981.99	Q10,029.13	60,313.73
SIBO S.A. (Escritura Pública 27)	Q552,721.09	Q540,027.56	Q534,046.64	1,626,795.28
JAGUAR ENERGY	Q13,511,467.05	Q18,026,297.46	Q2,981,738.34	34,519,502.85
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública 17)	Q626,698.68	Q5,715,960.99	Q281,268.70	6,623,928.38
GRUPO GENERADOR DE ORIENTE S.A. (Escritura Pública 24)	Q2,441.25	Q0.00	Q37,411.00	39,852.25
ENEL (Escritura Pública 5)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
ORAZUL ENERGY (Escritura Pública No. 13)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
INDE (Escritura Pública No. 11)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
ENEL (Escritura Pública No. 12)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
ENEL (Escritura Pública No. 31)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
GENOR (Escritura Pública No. 4)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
TÉRMICA (Escritura Pública No. 21)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
INGENIO TULULA (Escritura Pública 3)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
SERVICIOS CM	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
MAGDALENA (Escritura Pública No.23)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	-Q1,737,882.40	-Q6,625,907.95	Q11,214,563.36	2,850,773.01
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	-Q910,221.71	-Q890,696.26	-Q560,672.25	-2,361,590.22
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	Q2,057,197.98	Q808,454.36	Q1,173,390.09	4,039,042.42
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS RRO / RRA	Q1,280,160.80	Q1,136,084.68	Q1,227,044.39	3,643,289.87
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
CRÉDITO POR REMANENTE DE DESVÍOS DE POTENCIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
CARGO POR CONTRATOS DE LICITACIONES ABIERTAS Art.50 Bis RAMM	-Q229,516.55	-Q1,090,048.14	Q2,391.66	-1,317,173.03
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	Q1,141.04	-Q79,364.45	Q34,309.60	-43,913.81
AJUSTES INFORME ANTERIOR COSTO DIFERENCIAL	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	Q310,307.47	Q325,421.37	Q322,246.88	957,975.72
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL TRANSMISIÓN	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION	Q0.00	Q0.00	Q0.00	0.00
TOTAL DE COSTOS DE ENERGÍA EN EL TRIMESTRE	Q38,914,246.44	34,442,988.16	34,615,657.35	107,972,891.96

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



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

2. Ingresos por energía:

Durante el trimestre noviembre 2022 – enero 2023, 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:

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

TARIFA	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	TOTAL
BTS	Q31,711,993.15	Q31,954,763.96	Q31,799,806.13	Q95,466,563.24
BTSPP	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTSA	Q317,519.73	Q334,447.45	Q332,898.43	Q984,865.61
BTSH Punta	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTSH Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTSH Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTSH Valle Adicional	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTDP	Q4,295,869.60	Q4,186,162.92	Q4,420,103.81	Q12,902,136.32
BTDFP	Q11,025,122.27	Q11,079,930.98	Q11,016,823.66	Q33,121,876.92
BTHD PUNTA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTHD INTERMEDIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTHD VALLE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTHD VALLE ADICIONAL	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTDPA	Q46,593.27	Q46,377.17	Q49,829.32	Q142,799.77
BTDFPA	Q173,796.63	Q154,352.12	Q173,788.57	Q501,937.32
MTDP	Q339,899.82	Q375,180.71	Q342,921.12	Q1,058,001.66
MTDFPA	Q2,957,764.13	Q2,846,969.03	Q2,949,694.37	Q8,754,427.53
MTHD PUNTA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTHD INTERMEDIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTHD VALLE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTHD VALLE ADICIONAL	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTDPA	Q47,277.66	Q2,457.83	Q37,979.59	Q87,715.09
MTDFPA	Q166,833.14	Q177,739.41	Q162,281.78	Q506,854.33
AP	Q7,719,326.95	Q7,412,907.68	Q7,393,893.79	Q22,526,128.43
APPN	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
VSC	Q245,252.07	Q239,373.52	Q229,922.73	Q714,548.32
PeajeFT_BT P.Energia en Punta	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_BT P.Energia en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_BT P.Energia en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_MT P.Energia en Punta	Q1,054,366.50	Q1,063,363.42	Q1,025,578.89	Q3,143,308.82
PeajeFT_MT P.Energia en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_MT P.Energia en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
TOTAL	Q60,101,614.93	Q59,874,026.22	Q59,935,522.19	Q179,911,163.34

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:



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

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:	Q107,972,891.96	-	Q179,911,163.34	=	-Q71,938,271.39

4. Costos de potencia:

Para el trimestre octubre - diciembre 2022, 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:

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

GENERADOR / CONCEPTO	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No.18)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
RENACE IV (Escritura Pública 29)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
RENACE S.A II FASE 2 (Escritura Pública 9)	Q0.00	Q0.00	Q1,142,870.49	Q1,142,870.49
GENERADORA DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 14)	Q0.00	Q0.00	Q40,413.10	Q40,413.10
ANACAPRI (Escritura Pública No. 16)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
HIDROSACPUR (ESCRITURA PUBLICA 7) (JUMINA)	Q0.00	Q203,981.81	Q203,337.83	Q407,319.64
Leeverg, S.A. (Escritura Pública No.30) (MOPA)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
RENACE S.A (Escritura Pública 7) 2	Q0.00	Q0.00	Q281,819.36	Q281,819.36
MONTE MARIA (Escritura Pública No. 18)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
AGRO POLOCHIC (Escritura Pública 6)	Q0.00	Q498,704.42	Q497,129.97	Q995,834.38
Agrogeneradora S.A. (Escritura Pública No.16)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
INDE (Escritura Pública 16)	Q433,756.70	Q0.00	Q609,211.48	Q1,042,968.19
ENERGÍA LIMPIA DE Guatemala - XCB DELTA (Escritura Pública No. 21)	Q2,035,269.77	Q2,031,105.58	Q2,024,693.23	Q6,091,068.58
INDE (Escritura Pública No. 15) (JURUN MARINALA)	Q425,092.50	Q28,371.05	Q26,591.84	Q480,055.39
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 3) SAN MATEO	Q298,533.67	Q297,922.86	Q296,982.30	Q893,438.83
INVERSIONES AGRICOLAS (Escritura Pública No. 06)	Q1,058,281.18	Q1,056,115.92	Q1,052,781.68	Q3,167,178.77
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Pública 15) (EL TAMARINDO)	Q220,771.86	Q220,320.16	Q219,624.59	Q660,716.62
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Pública 15) (GEN NACIONAL)	Q91,988.28	Q91,800.07	Q91,510.25	Q275,298.59
ENERGIAS DEL OCOSITO (Escritura Pública 5) SAN ANDRES	Q148,381.81	Q148,078.22	Q147,610.72	Q444,070.75
AGUILAR, ARIMANY A S.A. (Escritura Pública 3)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
GEN. DE ENERGIA EL PRADO S.A. (Escritura Pública 11)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
HIDROELECTRICA CARMEN AMALIA (Escritura Pública No. 2)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
HIDROELECTRICA EL COROZO (Escritura Pública No. 6)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
AMLO LA CEIBA (Escritura Pública No. 5)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
HIDROELECTRICA SAMUC S.A (Escritura Pública 10)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
VECOESA (Escritura Pública 19) BIOMASS - SAN LUIS	Q305,712.60	Q305,087.11	Q304,123.92	Q914,923.63
HIDROXACBAL (Escritura Pública 14)	Q551,929.66	Q550,800.40	Q549,061.49	Q1,651,791.55
HIDROSACPUR 2 (ESCRITURA PUBLICA 8)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
VECOESA (Escritura Pública 19) CINCO M	Q331,323.17	Q330,645.28	Q329,601.40	Q991,569.85
MAXANAL (ESCRITURA PUBLICA 2)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
CAUDALES REN. (ARRENDISA) CEDRO_2	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
TRES RIOS (ESCRITURA PUBLICA 15) (OCOSITO)	Q41,276.90	Q41,192.44	Q41,062.40	Q123,531.74
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 18)	Q167,372.36	Q167,029.91	Q166,502.59	Q500,904.86
INVERSIONES PASABIEN S.A. (Escritura Pública 7)	Q161,899.37	Q161,568.12	Q161,058.04	Q484,525.52
HIDROELECTRICA SAMUC S.A (Escritura Pública 3)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PUNTA DEL CIELO (Escritura Pública No.6)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00



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

GENERADOR / CONCEPTO	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 14)	Q115,007.67	Q114,772.36	Q114,410.02	Q344,190.05
GENERADORA NACIONAL S.A. (Escritura Pública 7) (Visión de águila)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
VECOESA II (Escritura Pública 9) (BIOMASS)	Q1,851,149.76	Q1,847,362.28	Q1,841,530.02	Q5,540,042.05
COMPAÑÍA AGRICOLA OV (Escritura Pública No.5)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
SIBO S.A. (Escritura Pública 27)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
JAGUAR ENERGY	Q13,961,546.57	Q13,932,981.01	Q13,888,993.55	Q41,783,521.13
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública 17)	Q5,148,223.77	Q5,137,690.42	Q5,121,470.34	Q15,407,384.53
GRUPO GENERADOR DE ORIENTE S.A. (Escritura Pública 24)	Q263,586.72	Q427,170.99	Q262,216.96	Q952,974.67
ENEL (Escritura Pública 5)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
ORAZUL ENERGY (Escritura Pública No. 13)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
INDE (Escritura Pública No. 11)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
ENEL (Escritura Pública No. 12)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
ENEL (Escritura Pública No. 31)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
GENOR (Escritura Pública No. 4)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
TÉRMICA (Escritura Pública No. 21)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
INGENIO TULULA (Escritura Pública 3)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
SERVICIOS CM	Q0.00	Q1,103,096.34	Q0.00	Q1,103,096.34
MAGDALENA (Escritura Pública No.23)	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS RRO / RRA	Q460,681.82	Q359,444.14	Q482,535.17	Q1,302,661.14
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	-Q53,703.05	-Q48,342.21	-Q9,694.33	-Q111,739.59
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	Q4,744,105.91	Q4,728,539.70	Q4,942,745.00	Q14,415,390.61
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION	Q2,571,474.25	Q2,548,820.90	Q2,530,577.03	Q7,650,872.19
AJUSTE COSTOS DE POTENCIA SEGÚN NUMERAL IV.IV.III RES. CNEE-77-2017	-Q152,505.72	Q0.00	-Q2,152,123.09	-Q2,304,628.81
TOTAL DE COSTOS DE POTENCIA EN EL TRIMESTRE	Q35,181,157.54	Q36,284,259.29	Q35,208,647.33	Q106,674,064.16

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 2022 – enero 2023, 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	Q4,284,457.25	Q4,317,256.86	Q4,296,321.24	Q12,898,035.36
BTSPP	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTSA	Q34,702.72	Q36,552.80	Q36,383.50	Q107,639.02
BTSH Punta	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00



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

TARIFA	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	TOTAL
BTSH Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTSH Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTSH Valle Adicional	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BDTP	Q307,193.49	Q297,874.23	Q304,671.30	Q909,739.02
BDTFP	Q881,583.09	Q888,183.40	Q860,404.93	Q2,630,171.42
BTHD PUNTA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTHD INTERMEDIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTHD VALLE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTHD VALLE ADICIONAL	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BDTPA	Q12,502.73	Q12,931.75	Q12,012.43	Q37,446.91
BDTFPA	Q47,250.34	Q44,355.65	Q45,157.25	Q136,763.24
MTDP	Q32,386.12	Q32,614.51	Q30,421.94	Q95,422.56
MTDFPA	Q285,862.68	Q278,187.28	Q285,128.19	Q849,178.14
MTHD PUNTA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTHD INTERMEDIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTHD VALLE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTHD VALLE ADICIONAL	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTDPA	Q9,409.13	Q4,236.34	Q7,937.56	Q21,583.04
MTDFPA	Q40,397.57	Q45,805.40	Q42,689.63	Q128,892.60
AP	Q974,593.17	Q935,906.62	Q933,506.04	Q2,844,005.82
APPN	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
VSC	Q19,664.13	Q19,192.79	Q18,435.03	Q57,291.95
PeajeFT_BT P.Energia en Punta	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_BT P.Energia en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_BT P.Energia en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_MT P.Energia en Punta	Q91,910.38	Q91,062.67	Q89,181.22	Q272,154.27
PeajeFT_MT P.Energia en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_MT P.Energia en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
TOTAL	Q7,021,912.78	Q7,004,160.29	Q6,962,250.27	Q20,988,323.34

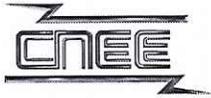
6. Ajuste por Potencia (APP), Costos – Ingresos:

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
-----------	--------	---	----------	---	------



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

CÁLCULO:	Q106,674,064.16	–	Q20,988,323.34	=	Q85,685,740.82
----------	------------------------	---	-----------------------	---	-----------------------

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.

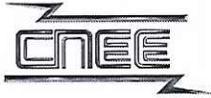
Así, en el ajuste anterior se proyectó que, aplicando el Ajuste Trimestral calculado sobre la proyección de ventas del trimestre, resultaría el Monto a Recuperar equivalente a $MR = Q 12,774,705.13$, sin embargo, las ventas reales regularmente varían levemente de la proyección, y debido a estas variaciones 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:

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

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	Q12,774,705.13
Monto Recuperado por AT en el Trimestre Anterior	Q13,079,717.91
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	-Q305,012.77

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



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

(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-1193, adjunto al expediente correspondiente.

Resolución MEM-RESOL-575-2022 del Ministerio de Energía y Minas – MEM -.

- Con base en la resolución emitida por el Ministerio de Energía y Minas, identificada como MEM-RESOL-575-2022, 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-94-2018, ordenando a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica acreditar el monto debitado del cálculo a la Distribuidora en concepto de pérdidas de transmisión al generador Hidroxacbal, S.A.; 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:

Escritura Pública No.	Generador	Resolución CNEE	Resolución Ministerio de Energía y Minas	Monto Traslado en el presente Ajuste Trimestral
No. 141 del 11/10/2010	HIDROXACBAL, S.A.	CNEE-94-2018	MEM-RESOL-575-2022	Q 158,001.19
Monto total trasladado en el presente Ajuste Tarifario ordenado por MEM-RESOL-575-2022				Q 158,001.19

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	Q12,774,705.13
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior incluyendo cargos a favor y/o en contra de la Distribuidora	Q12,659,160.56
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	-Q115,544.57

CONCEPTO	MONTO
SALDO NO AJUSTADO POR DIFERENCIAS EN CARGOS A FAVOR Y/O EN CONTRA DE LA DISTRIBUIDORA	-Q115,544.57



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

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

TOTAL SALDO NO AJUSTADO	-Q420,557.34
--------------------------------	---------------------

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-246-2022, dentro del Ajuste Trimestral se incluyó la devolución por la Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos por un monto de Q36,171,000.00, perteneciente a la Distribuidora, adicionando los intereses respectivos por Q632,992.50, resultando un total de Q 36,803,992.50.

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-NotaS2023-4, solicitó a la Distribuidora la aplicación de lo estipulado en el último párrafo del artículo 87 del RLGE, en el sentido 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

ampliar el plazo de recuperación a lo cual Distribuidora de Electricidad de Occidente, S.A., mediante nota remitida GG-012-2023-01-24 manifestó su anuencia a lo solicitado por esta Comisión; siendo el monto cuyo periodo de recuperación se ampliará en un trimestre equivalente a Q. 27,710,000.00 perteneciente a la Distribuidora mismo que deberá ser devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando los intereses a la tasa correspondiente a lo establecido en la nota identificada como GG-280-2022-10-24 remitida por Distribuidora de Electricidad de Occidente.

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	Q881,525.60
Ampliación al Periodo de Recuperación de Saldo -APRS-	-Q27,710,000.00
Devolución de Ampliación al Periodo de Recuperación de Saldo -APRS-	Q36,803,992.50
TOTAL AJUSTES POR OTROS	Q9,975,518.10

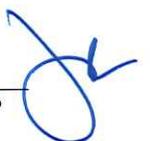
9. Criterios aplicados en temas puntuales de liquidación en el presente Ajuste Trimestral

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





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

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:

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



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	ENERGÍA		POTENCIA	
	MONTO	PÉRDIDAS %	MONTO	PÉRDIDAS %
Monto de Pérdidas Reales de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios no afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q24,974,828.99	23.13%	Q11,028,336.75	10.34%
Monto de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios no afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q14,627,369.31	13.54%	Q23,177,847.35	21.73%
Ajuste por Pérdidas de Energía y Potencia No Reconocidas, relacionado a los Usuarios no afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q10,347,459.68	9.59%	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 del 1 de febrero al 30 de abril de 2023, 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	Q 85,685,740.82
Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n	APEn	-Q71,938,271.39
Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n	APOn	Q9,975,518.10
Saldo No Ajustado en trimestre n	SNA n	-Q420,557.34
Ajuste por Pérdidas de Energía No Reconocidas en el trimestre n	APENRTNSn	-Q10,347,459.68
Ajuste por Pérdidas de Potencia No Reconocidas en el trimestre n	APPNRTNSn	Q0.00
Monto a Recuperar en el trimestre n+1	MRn+1	Q12,954,970.51

FACTURACIÓN DE ENERGÍA PREVISTA EN EL TRIMESTRE n+1	EPn+1	133,600,000
--	--------------	--------------------

AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n	ATn	Q0.096968
--	------------	------------------

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



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

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 del 1 de febrero al 30 de abril de 2023:

Mes	Tasa Anual	Tasa mensual promedio equivalente
OCTUBRE	11.84%	0.93685%
NOVIEMBRE	11.83%	0.93610%
DICIEMBRE	11.83%	0.93610%
Tasa de Mora para el Trimestre		0.936352%

C) Cargos por potencia de la Tarifa BTS

Para el período del 1 febrero al 30 de abril de 2023, 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:	1.443690	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.884719	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	2.328409	Q/kWh

Tarifa BTSA	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.440438	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.713962	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	2.154400	Q/kWh

Tarifa BTSLAP	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.439852	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.824399	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	2.264251	Q/kWh

Tarifa APPN	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.439852	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.824399	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	2.264251	Q/kWh

Tarifa VSC	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.439410	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.523374	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.962784	Q/kWh



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

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

Siendo las 11 horas con 20 minutos del día 31 de Enero de dos mil veintitrés, en Diagonal 6, 10-50 zona 10 Edificio Interamericas World Center Torre Sur Nivel 14 Oficina 1401, Ciudad de Guatemala, NOTIFIQUÉ la resolución CNEE-52-2023 de fecha treinta de enero de dos mil veintitrés, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima -DEOCSA-**, por medio de cédula de notificación que entrego a Eliza Mejía, quien de enterado SI - NO firma. DOY FE.

(f) Notificado

(f) Notificador

Ref: GJ-ProyResolDir-4277

Exp: GTTA-23-28



COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Mensaje - Notificador
Walter E. Valenzuela



Comisión Nacional de Energía Eléctrica
Guatemala, Centro América

