RESOLUCIÓN CNEE-192-2024
Guatemala, 25 de julio de 2024
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 Congreso de la República de Guatemala, a través del Decreto 96-2000, aprobó la Ley de la Tarifa Social para el Suministro de Energía Eléctrica, la cual en su artículo 4 señala lo siguiente: "*Publicación. La Tarifa Social para el Suministro de Energía Eléctrica, en sus componentes de potencia y energía, será calculada como la suma del precio de compra de la energía eléctrica, referido a la entrada de la red de distribución, y del Valor Agregado de Distribución -VAD–. El precio de compra de la energía eléctrica por parte del distribuidor que se reconozca en la tarifa debe reflejar estrictamente la condición obtenida en la licitación abierta según lo establece el artículo 3 de este decreto. La Comisión Nacional de Energía Eléctrica publicará el pliego tarifario respectivo*". Asimismo, el artículo 2 de la misma Ley preceptúa que corresponde a la Comisión emitir y determinar las normas, metodología y procedimientos necesarios para la implementación de la Tarifa Social para el suministro de Energía Eléctrica.

CONSIDERANDO:

Que el Reglamento de la Ley General de Electricidad, en el artículo 87, preceptúa que: "*Cada tres (3) meses se calculará la diferencia entre el precio medio de compra de potencia y energía y el precio medio correspondiente calculado inicialmente para ser trasladado a tarifas de distribución (...) la Comisión determinará la diferencia trimestral correspondiente, la que se dividirá entre la proyección de la demanda de energía del Distribuidor para los próximos tres meses, obteniendo así el valor de ajuste que será aplicado al precio de la energía del trimestre correspondiente (...) Si posteriormente a la fijación del ajuste trimestral, se 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-109-2020, 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 Social; mismo que en el apartado "FÓRMULAS DE AJUSTE", numeral "36. 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

4ta. Av. 15-70 zona 10, Edificio Paladium Nivel 12, Guatemala, C.A. 01010
PBX. (502) 2290-8000 cnee@cnee.gob.gt

podrá denominársele indistintamente la Distribuidora), y estableció que en los documentos presentados existen diferencias e inconsistencias, por lo que se le confirió audiencia, a efecto de que se pronunciara al respecto; la Distribuidora evacuó la audiencia conferida, exponiendo los argumentos que estimó pertinentes; por lo que, de acuerdo con la información regulatoria con la que se cuenta y de conformidad con el procedimiento y metodología establecida en el marco legal vigente, la Gerencia 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 veintitrés millones quinientos diez mil quetzales (Q. 23,510,000.00), perteneciente a los Usuarios, 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 Social** del Servicio de Distribución Final de Energía Eléctrica, lo siguiente:

I.I. El Monto a Recuperar resultante es de Q.1,987,850.33, a favor de la Distribuidora; mismo que la Distribuidora deberá recuperar a través de aplicar, en la facturación del **1 de agosto al 31 de octubre de 2024**, el Ajuste Trimestral equivalente a 0.008137 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 244,300,000 kWh.

I.II. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del **1 de agosto al 31 de octubre de 2024,** son los siguientes:

Baja Tensión Simple Social - BTSS -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	23.510562
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	2.144610

Nota: *la desagregación de la Tarifa BTSS de DEOCSA para el período del* ***1 de agosto al 31 de octubre de 2024*** *es la siguiente: Cargo por Potencia:* ***0.913086*** *Q/kWh y Cargo por Energía:* ***1.231524*** *Q/kWh*

I.III. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 0.970636% mensual, para el período de facturación comprendido del **1 de agosto al 31 de octubre de 2024.**

4ta. Av. 15-70 zona 10, Edificio Paladium Nivel 12, Guatemala, C.A. 01010
PBX. (502) 2290-8000 cnee@cnee.gob.gt

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 veintitrés millones quinientos diez mil quetzales (Q. 23,510,000.00), perteneciente a los Usuarios, mismo que deberá ser devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando intereses de acuerdo a la tasa correspondiente a lo establecido en la nota identificada como GG-132-2024-07-23, 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 Social**, ningún valor superior a los aprobados en esta resolución.

III. La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, podrá en cualquier momento, requerir información y fiscalizar la correcta aplicación de lo aquí resuelto; quedando el contenido de la presente resolución y los valores aprobados en la misma, sujetos a las modificaciones que pudieran darse como resultado de las auditorías que practique la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con posterioridad a la notificación de la presente resolución.

IV. Si posteriormente a la fijación del ajuste trimestral y si por efecto de las auditorías que practique la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, de acuerdo al numeral anterior de esta resolución, se determina que se incluyeron cargos a favor o en contra de la Distribuidora, que debieron ser aplicados en este o en anteriores ajustes, esta diferencia deberá ser incluida como Saldo No Ajustado en posteriores ajustes trimestrales.

NOTIFÍQUESE. -

Ingeniero Luis Romeo Ortiz Peláez
Presidente

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Ingeniera Claudia Marcela Peláez Petz
Directora

Licenciado Jorge Guillermo Aráuz Aguilar
Director

Jorge Miguel Retolaza Alvarado
Secretario General

Comisión Nacional de Energía Eléctrica Guatemala
Jorge Miguel Retolaza Alvarado
Secretario General

4ta. Av. 15-70 zona 10, Edificio Paladium Nivel 12, Guatemala, C.A. 01010
PBX. (502) 2290-8000 cnee@cnee.gob.gt

ANEXO RESOLUCIÓN CNEE-192-2024

A) Ajuste Trimestral al Precio de la Energía:

De acuerdo con el artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad "Cada tres (3) meses se calculará la diferencia entre el precio medio de compra de potencia y energía y el precio medio correspondiente calculado inicialmente para ser trasladado a tarifas de distribución. La Comisión determinará la diferencia trimestral correspondiente, la que se dividirá entre la proyección de la demanda de energía del Distribuidor para los próximos tres meses, obteniendo así el valor de ajuste que será aplicado al precio de la energía del trimestre correspondiente".

Con base en lo anterior y en el Apartado "FÓRMULAS DE AJUSTE", Numeral "36. Ajuste Trimestral", de la Resolución CNEE-109-2020, Pliego Tarifario aprobado para ser aplicado por **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima** a sus usuarios del Servicio de Distribución Final de la **Tarifa 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 agosto al 31 de octubre de 2024.**

1. Costos de energía:

Para el trimestre **abril – junio 2024**, 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 36 de la Resolución CNEE-109-2020:

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

GENERADOR / CONCEPTO	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
BIOMASS ENERGY (Escritura Pública 19)	Q10,339.09	Q11,145.02	Q22,759.97	**Q44,244.07**
RENACE (RENACE IV) (Escritura Pública 29)	Q83,030.66	Q597,918.52	Q1,388,924.95	**Q2,069,874.13**
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No.18)	Q12,905.96	Q83,971.66	Q93,127.88	**Q190,005.50**
ANACAPRI (Escritura Pública No. 16)	Q772,834.66	Q727,063.22	Q554,601.79	**Q2,054,499.67**
LEEVERG (Escritura Pública No.30) (MOPA)	Q0.00	Q41,131.87	Q232,767.68	**Q273,899.55**
INDE (Escritura Pública No. 15) JURUN MARINALA	Q775,231.50	Q802,490.35	Q776,721.54	**Q2,354,443.39**
RENACE (RENACE II FASE 2) (Escritura Pública 9)	Q144,114.68	Q150,755.38	Q507,519.63	**Q802,389.68**
HIDROELECTRICA MONTE MARIA (Escritura Pública No. 18)	Q170,630.11	Q121,452.95	Q153,250.78	**Q445,333.85**
AGROGENERADORA (Escritura Pública No.16)	Q233,128.85	Q335,045.16	Q281,735.40	**Q849,909.42**
HIDROSACPUR (ESCRITURA PUBLICA 7) EL CAFETAL	Q48,631.28	Q41,818.67	Q605,546.87	**Q695,996.81**
GENERADORA DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 14)	Q39,618.11	Q197,090.14	Q290,891.70	**Q527,599.95**
INDE (Escritura Pública 16) (AGUACAPA)	Q325,825.93	Q340,276.78	Q5,011,089.98	**Q5,677,192.69**
INDE (Escritura Pública No. 15) CHIXOY	Q2,475,226.96	Q2,562,212.73	Q2,479,937.39	**Q7,517,377.08**
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 3) SAN MATEO	Q192,451.31	Q161,249.47	Q1,362,034.49	**Q1,715,735.27**
GENERADORA NACIONAL (Escritura Publica 15) EL TAMARINDO	Q170,898.04	Q324,756.32	Q2,702,365.02	**Q3,198,019.38**
INVERSIONES AGRICOLAS DIVERSIFICADAS (Escritura Pública No. 06)	Q8,248.45	Q13,561.93	Q110,402.63	**Q132,213.01**
ENERGIAS DEL OCOSITO (Escritura Pública 5)	Q92,820.14	Q87,854.62	Q723,616.18	**Q904,290.94**
GENERADORA NACIONAL (Escritura Publica 15) OXEC	Q77,539.99	Q73,281.87	Q860,915.14	**Q1,011,737.00**
AGROCOMERCIALIZADORA DEL POLOCHIC (Escritura Pública 6)	Q50,830.47	Q53,179.54	Q634,941.61	**Q738,951.61**
ENERGÍA LIMPIA DE GUATEMALA - XACBAL DELTA (Escritura Pública No. 21)	Q128,639.70	Q125,588.62	Q227,537.58	**Q481,765.90**
HIDROELECTRICA CARMEN AMALIA (Escritura Pública No. 2)	Q11,854.63	Q17,886.92	Q149,698.57	**Q179,440.12**
ENERGIAS RENOVABLES AMLO LA CEIBA (Escritura Pública No. 5)	Q3,515.07	Q15,747.45	Q184,111.18	**Q203,373.70**
HIDROELECTRICA EL COROZO (Escritura Pública No. 6)	Q78,384.71	Q130,577.41	Q292,339.83	**Q501,301.95**
AGUILAR, ARIMANY S.A. (Escritura Pública 3)	Q1,019,273.12	Q222,135.36	Q2,060,544.88	**Q3,301,953.35**
GENERADORA DE ENERGIA EL PRADO S.A. (Escritura Pública 11)	Q79.49	Q1,133.73	Q186,117.72	**Q187,330.95**
HIDROELECTRICA SAMUC S.A II (Escritura Pública 10)	Q22,729.75	Q16,494.42	Q326,178.47	**Q365,402.64**
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública 17)	Q11,754,402.13	Q13,366,833.44	Q12,926,269.54	**Q38,047,505.11**
RENACE S.A (RENACE I) (Escritura Pública 7)	Q104,714.18	Q109,553.63	Q105,521.48	**Q319,789.29**
HIDROSACPUR (ESCRITURA PUBLICA 8) LA PERLA	Q96,646.46	Q98,550.81	Q1,443,005.65	**Q1,638,202.92**

4ta. Av. 15-70 zona 10, Edificio Paladium Nivel 12, Guatemala, C.A. 01010
PBX. (502) 2290-8000 cnee@cnee.gob.gt

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Secretario General

GENERADOR / CONCEPTO	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
HIDROELECTRICA MAXANAL (ESCRITURA PUBLICA 2)	Q64,272.86	Q75,107.50	Q542,251.58	**Q681,631.94**
CINCO M (Escritura Pública 19) CINCO M	Q12,669.59	Q14,112.46	Q15,273.31	**Q42,055.36**
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 18)	Q225,786.91	Q271,844.22	Q2,249,428.99	**Q2,747,060.11**
HIDROXACBAL (Escritura Pública 14)	Q322,268.04	Q336,530.08	Q459,215.58	**Q1,118,013.70**
RENACE S.A (RENACE II FASE I) (Escritura Pública 7)	Q266,191.86	Q278,489.89	Q2,968,798.04	**Q3,513,479.79**
PUNTA DEL CIELO (Escritura Publica No.6)	Q20,987.04	Q11,524.97	Q184,848.15	**Q217,360.16**
CAUDALES RENOVABLES	Q171,291.94	Q242,486.45	Q1,690,011.40	**Q2,103,789.78**
ENERGIAS DEL OCOSITO (ESCRITURA PUBLICA 15)	Q45,154.42	Q65,201.76	Q366,822.48	**Q477,178.66**
HIDROELECTRICA SAMUC S.A I (Escritura Pública 9)	Q31,648.42	Q16,588.41	Q304,086.44	**Q352,323.27**
JAGUAR ENERGY (Escritura Publica No. 14)	Q22,759,776.40	Q26,520,647.79	Q9,006,961.68	**Q58,287,385.87**
INVERSIONES PASABIEN S.A. (Escritura Pública 7)	Q122,974.29	Q128,612.67	Q1,464,082.48	**Q1,715,669.44**
GENERADORA NACIONAL S.A. (Escritura Pública 7)	Q0.00	Q0.00	Q79,995.45	**Q79,995.45**
HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 14)	Q55,533.74	Q64,283.37	Q135,018.42	**Q254,835.54**
BIOMASS ENERGY (Escritura Pública 9)	Q35,214.36	Q36,824.56	Q35,470.12	**Q107,509.05**
SIBO (Escritura Pública 27)	Q299,390.49	Q312,949.58	Q237,122.29	**Q849,462.35**
GRUPO GENERADOR DE ORIENTE (Escritura Pública 24)	Q587,850.60	Q747,914.70	Q242,904.30	**Q1,578,669.60**
SERVICIOS CM (Escritura Pública 32)	Q599,481.93	Q688,083.04	Q294,710.34	**Q1,582,275.32**
MAGDALENA (Escritura Pública No.23)	Q643,098.88	Q224,040.50	Q49,631.72	**Q916,771.10**
INGENIO TULULA (Escritura Pública 3)	Q1,011,407.87	Q573,351.17	Q129,644.58	**Q1,714,403.62**
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	Q24,026,546.74	Q32,081,430.71	Q3,494,863.15	**Q59,602,840.60**
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	-Q4,036,522.66	-Q5,474,733.31	-Q2,931,193.55	**-Q12,442,449.51**
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	Q734,914.61	Q2,131,751.14	Q3,451,754.37	**Q6,318,420.12**
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS RRO / RRA	Q2,968,421.78	Q4,091,632.34	Q4,428,515.76	**Q11,488,569.88**
CARGO POR CONTRATOS DE LICITACIONES ABIERTAS Art.50 Bis RAMM	-Q4,274.21	-Q37.73	-Q220,652.74	**-Q224,964.68**
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	Q23,816.05	-Q3,838.57	Q99,781.48	**Q119,758.97**
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	Q671,789.43	Q948,323.67	Q384,681.15	**Q2,004,794.24**
Total de Costos de Energía en el Trimestre	**Q70,564,236.80**	**Q85,213,879.36**	**Q65,858,502.47**	**Q221,636,618.63**

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 **mayo - julio 2024**, la distribuidora emitió a sus usuarios de la **Tarifa 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 36 de la Resolución CNEE-109-2020:

$$\cdot \sum_{i=1}^{3} \left(EF_{i+1} \cdot PTE_{i+1} \cdot PFE_{i+1} \right)$$

TARIFA	MAYO	JUNIO	JULIO	TOTAL
BTSS <= 60	Q27,068,998.42	Q25,235,184.12	Q25,235,184.12	**Q77,539,366.66**
BTSS 60 < =88	Q19,876,709.91	Q20,511,200.01	Q21,734,587.01	**Q62,122,496.93**
BTSS 89 < =100	Q6,823,865.51	Q7,577,354.45	Q9,010,461.79	**Q23,411,681.76**
BTSS > 100	Q40,960,721.74	Q44,778,807.35	Q46,105,330.77	**Q131,844,859.86**
TOTAL	**Q94,730,295.57**	**Q98,102,545.94**	**Q102,085,563.69**	**Q294,918,405.20**

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 36 de la Resolución CNEE-109-2020, 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:

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Guatemala - Secretario General

4ta. Av. 15-70 zona 10, Edificio Paladium Nivel 12, Guatemala, C.A. 01010
PBX. (502) 2290-8000 cnee@cnee.gob.gt

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:	**Q 221,636,618.63**	–	**Q 294,918,405.20**	=	**-Q 73,281,786.58**

4. Costos de potencia:

Para el trimestre **abril – junio 2024**, 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 36 de la Resolución CNEE-109-2020:

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

GENERADOR / CONCEPTO	ABRIL	MAYO	JUNIO	TOTAL
BIOMASS ENERGY (Escritura Pública 19)	Q129,060.37	Q130,373.65	Q129,764.32	**Q389,198.33**
RENACE (RENACE IV) (Escritura Pública 29)	Q71,233.14	Q324,189.99	Q324,239.24	**Q719,662.37**
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No.18)	Q10,186.37	Q46,365.32	Q46,372.36	**Q102,924.05**
INDE (Escritura Pública No. 15) JURUN MARINALA	Q204,340.97	Q209,059.61	Q209,091.36	**Q622,491.94**
RENACE (RENACE II FASE 2) (Escritura Pública 9)	Q495,900.07	Q512,170.56	Q672,340.40	**Q1,680,411.03**
HIDROSACPUR (ESCRITURA PUBLICA 7) EL CAFETAL	Q88,227.34	Q91,135.06	Q401,566.17	**Q580,928.57**
GENERADORA DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 14)	Q17,538.67	Q79,830.30	Q79,842.43	**Q177,211.39**
INDE (Escritura Pública 16) (AGUACAPA)	Q258,529.67	Q261,160.39	Q1,150,744.61	**Q1,670,434.67**
INDE (Escritura Pública No. 15) CHIXOY	Q613,022.90	Q627,178.82	Q627,274.09	**Q1,867,475.81**
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 3)	Q128,877.82	Q133,066.35	Q586,327.01	**Q848,271.18**
GENERADORA NACIONAL (Escritura Publica 15)	Q93,201.58	Q94,149.97	Q414,850.72	**Q602,202.27**
INVERSIONES AGRICOLAS DIVERSIFICADAS (Esc. Pub. 06)	Q456,648.05	Q471,655.04	Q2,078,242.05	**Q3,006,545.15**
ENERGIAS DEL OCOSITO (Escritura Pública 5)	Q64,049.40	Q66,157.55	Q291,508.37	**Q421,715.32**
GENERADORA NACIONAL (Escritura Publica 15) OXEC	Q38,833.99	Q39,229.16	Q172,854.47	**Q250,917.61**
AGROCOMERCIALIZADORA DEL POLOCHIC	Q215,708.41	Q222,803.97	Q981,735.67	**Q1,420,248.06**
ENERGÍA LIMPIA DE GUATEMALA - XACBAL DELTA	Q878,379.89	Q907,378.29	Q903,137.48	**Q2,688,895.66**
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública 17)	Q9,895,510.23	Q10,112,351.78	Q10,113,887.99	**Q30,121,750.00**
RENACE S.A (RENACE I) (Escritura Pública 7)	Q122,273.69	Q126,293.20	Q125,702.94	**Q374,269.83**
CINCO M (Escritura Pública 19) CINCO M	Q139,872.19	Q141,295.48	Q140,635.11	**Q421,802.78**
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 18)	Q72,274.69	Q74,642.94	Q328,897.38	**Q475,815.01**
HIDROXACBAL (Escritura Pública 14)	Q233,003.96	Q235,374.93	Q234,274.86	**Q702,653.75**
RENACE S.A (RENACE II FASE I) (Escritura Pública 7)	Q1,078,412.36	Q1,114,145.91	Q4,909,233.83	**Q7,101,792.10**
ENERGIAS DEL OCOSITO (ESCRITURA PUBLICA 15)	Q17,425.55	Q17,602.87	Q77,563.10	**Q112,591.53**
JAGUAR ENERGY (Escritura Publica No. 14)	Q14,130,835.28	Q15,545,538.49	Q5,926,188.77	**Q35,602,562.54**
INVERSIONES PASABIEN S.A. (Escritura Pública 7)	Q68,347.83	Q69,043.31	Q304,223.86	**Q441,615.00**
HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 14)	Q48,551.92	Q49,045.96	Q48,816.74	**Q146,414.62**
BIOMASS ENERGY (Escritura Pública 9)	Q799,078.96	Q825,337.70	Q821,480.32	**Q2,445,896.98**
GRUPO GENERADOR DE ORIENTE (Escritura Pública 24)	Q113,696.34	Q117,407.13	Q116,858.41	**Q347,961.88**
SERVICIOS CM (Escritura Pública 32)	Q251,118.37	Q259,433.74	Q258,221.22	**Q768,773.33**
MAGDALENA (Escritura Pública No.23)	Q385,535.82	Q89,435.97	Q89,017.97	**Q563,989.76**
RENOVABLES DE GUATEMALA (Escritura Pública 5)	Q348,945.39	Q353,004.53	Q353,058.16	**Q1,055,008.08**
TÉRMICA, S.A.(Escritura Pública No. 6)	Q292,609.02	Q292,448.63	Q292,493.06	**Q877,550.72**
RENOVABLES DE GUATEMALA (Escritura Pública No. 12)	Q111,004.67	Q110,943.83	Q110,960.68	**Q332,909.18**
GENERADORA DE OCCIDENTE (Escritura Pública No. 31)	Q44,391.16	Q44,366.83	Q44,373.57	**Q133,131.55**
TÉRMICA (Escritura Pública No. 21)	Q114,187.47	Q114,124.88	Q114,142.21	**Q342,454.55**
INGENIO TULULA (Escritura Pública 3)	Q455,840.56	Q104,633.41	Q104,144.39	**Q664,618.36**
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS RRO / RRA	Q542,100.68	Q663,172.50	Q779,380.98	**Q1,984,654.15**
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	Q1,531,486.28	Q1,246,390.99	Q1,247,978.19	**Q4,025,855.45**
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL TRANSMISIÓN	Q8,078,274.77	Q8,149,595.92	Q8,183,758.26	**Q24,411,628.95**
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION	Q4,600,574.04	Q4,566,318.25	Q4,577,088.52	**Q13,743,980.81**
Ajuste	Q7,275,568.43	Q6,631,286.58	Q1,660,027.30	**Q15,566,882.31**
Total de Costos de Potencia en el Trimestre	**Q54,514,658.28**	**Q55,269,139.78**	**Q50,032,298.55**	**Q159,816,096.62**

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.

4ta. Av. 15-70 zona 10, Edificio Paladium Nivel 12, Guatemala, C.A. 01010
PBX. (502) 2290-8000 cnee@cnee.gob.gt

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Guatemala - Secretario General

5. Ingresos por potencia:

Durante el trimestre **mayo – julio 2024**, la distribuidora emitió a sus usuarios de la **Tarifa 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 36 de la Resolución CNEE-109-2020:

$$\sum_{i=1}^{3}\left(EF_{i+1}\cdot PTP_{i+1}\cdot PFP_{i+1}\right)$$

TARIFA	MAYO	JUNIO	JULIO	TOTAL
BTSS <= 60	Q4,109,070.72	Q3,830,697.93	Q3,830,697.93	**Q11,770,466.57**
BTSS 60 < =88	Q3,017,282.18	Q3,113,597.70	Q3,299,307.70	**Q9,430,187.59**
BTSS 89 < =100	Q1,035,861.97	Q1,150,241.50	Q1,367,787.02	**Q3,553,890.49**
BTSS > 100	Q6,217,832.65	Q6,797,417.59	Q6,998,783.69	**Q20,014,033.93**
TOTAL	**Q14,380,047.52**	**Q14,891,954.72**	**Q15,496,576.34**	**Q44,768,578.57**

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 36 de la Resolución CNEE-109-2020, 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: $$APP_n = CCPR_n - \sum_{i=1}^{3}\left(EF_{i+1}\cdot PTP_{i+1}\cdot PFP_{i+1}\right)$$

CONCEPTO:	COSTOS	–	INGRESOS	=	APPn
CÁLCULO:	**Q159,816,096.62**	**-**	**Q44,768,578.57**	**=**	**Q115,047,518.06**

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 36 de la Resolución CNEE-109-2020, 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 **Q6,075,243.43**, 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

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Secretaría General

4ta. Av. 15-70 zona 10, Edificio Paladium Nivel 12, Guatemala, C.A. 01010
PBX. (502) 2290-8000 cnee@cnee.gob.gt

respecto al calculado en el ajuste anterior. El cálculo del Saldo No Ajustado se presenta a continuación:

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

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	Q6,075,243.43
Monto Recuperado por Ajuste Trimestral en el Trimestre Anterior	Q6,056,830.27
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	**Q18,413.16**

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.

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-InfAudiSNA-15** adjunto al expediente correspondiente.

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	Q6,075,243.43
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior incluyendo cargos a favor y/o en contra de la Distribuidora	-Q4,442,542.99
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	**-Q10,517,786.42**

CONCEPTO	MONTO
SALDO NO AJUSTADO POR DIFERENCIAS EN CARGOS A FAVOR Y/O EN CONTRA DE LA DISTRIBUIDORA	**-Q10,517,786.42**

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

TOTAL, SALDO NO AJUSTADO	**-Q10,499,373.26**

4ta. Av. 15-70 zona 10, Edificio Paladium Nivel 12, Guatemala, C.A. 01010
PBX. (502) 2290-8000 cnee@cnee.gob.gt

Comisión Nacional de Energía Eléctrica Guatemala Secretaría General

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

Con base en la definición y formulación contenida en el numeral 36 de la Resolución CNEE-109-2020, este concepto se define como la sumatoria de todos aquellos costos, que, no teniendo relación directa con el suministro de potencia y energía, el marco regulatorio y normativa vigente establece que es necesario cubrirlos, para el funcionamiento y estabilidad de la cadena de suministro del servicio eléctrico. En el presente ajuste se distinguen los siguientes elementos de este concepto:

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

Con base en el artículo 29 del Reglamento del Administrador del Mercado Mayorista, todo agente que realice transacciones en el Mercado Mayorista 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.VII de la resolución **CNEE-114-2024**, dentro del Ajuste Trimestral se incluyó la devolución por la Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos por un monto de **Q 34,118,000.00**, perteneciente a los Usuarios adicionando los intereses respectivos por **Q 597,065.00**, resultando un total de **Q 34,715,065.00.**

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-NotaS2024-58**, 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-132-2024-07-23** manifestó su anuencia a lo solicitado por esta Comisión; siendo el monto cuyo periodo de recuperación se ampliara en un trimestre equivalente a **Q 23,510,000.00** perteneciente a los Usuarios mismo que deberá ser devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando los intereses a la tasa correspondiente a lo establecido en la nota identificada como **RT-140-2024** 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:

$$APO_n = \sum COR_n$$

4ta. Av. 15-70 zona 10, Edificio Paladium Nivel 12, Guatemala, C.A. 01010
PBX. (502) 2290-8000 cnee@cnee.gob.gt

CONCEPTO	MONTO
Cuotas AMM, EOR, CRIE	Q1,646,048.30
Ampliación al Periodo de Recuperación de Saldo -APRS-	Q23,510,000.00
Devolución de Ampliación al Periodo de Recuperación de Saldo -APRS-	-Q34,715,065.00
TOTAL, AJUSTE POR OTROS	**-Q9,559,016.70**

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.

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Guatemala - Secretario General

4ta. Av. 15-70 zona 10, Edificio Paladium Nivel 12, Guatemala, C.A. 01010
PBX. (502) 2290-8000 cnee@cnee.gob.gt

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-109-2020, Numerales "37. Ajuste Trimestral por Pérdidas de Energía No Reconocidas" y "38. 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:

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

CONCEPTO	ENERGÍA		POTENCIA	
	MONTO	PÉRDIDAS %	MONTO	PÉRDIDAS %
Monto de Pérdidas Reales de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios afectos a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q48,604,601.81	21.93%	Q12,088,038.44	7.56%
Monto de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios afectos a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q28,885,110.62	13.07%	Q35,102,497.16	21.98%
Ajuste por Pérdidas de Potencia y Potencia No Reconocidas, relacionado a los Usuarios afectos a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q19,719,491.19	8.86%	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 36 de la Resolución CNEE-109-2020, 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-109-2020 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 agosto al 31 de octubre 2024**, el Ajuste Trimestral calculado fue el siguiente:

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

Comisión Nacional de Energía Eléctrica
Guatemala
Secretario General

4ta. Av. 15-70 zona 10, Edificio Paladium Nivel 12, Guatemala, C.A. 01010
PBX. (502) 2290-8000 cnee@cnee.gob.gt

CONCEPTO	SIGLAS	MONTO
Ajuste por Pago de Potencia en el trimestre n	APPn	Q115,047,518.06
Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n	APEn	-Q73,281,786.58
Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n	APOn	-Q9,559,016.70
Saldo No Ajustado en trimestre n	SNAn	-Q10,499,373.26
Ajuste por Pérdidas de Energía No Reconocidas en el trimestre n	APENRTSn	-Q19,719,491.19
Ajuste por Pérdidas de Potencia No Reconocidas en el trimestre n	APPNRTSn	Q0.00
Monto a Recuperar en el trimestre n+1	**MRn+1**	**Q1,987,850.33**

FACTURACIÓN DE ENERGÍA PREVISTA EN EL TRIMESTRE n+1	**EP**n+1	**244,300,000**

AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n	**AT**n	**Q0.008137**

B) Cálculo de la tasa de interés por mora

Según lo dispuesto en el numeral 14 de la Resolución CNEE-109-2020, "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 es 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 agosto al 31 de octubre de 2024**:

Mes	Tasa Anual	Tasa mensual promedio equivalente
ABRIL	12.24%	0.9669%
MAYO	12.29%	0.9706%
JUNIO	12.34%	0.9744%
Tasa de Mora para el Trimestre		**0.970636%**

C) Cargos por potencia de la Tarifa Social

Para el período del **1 de agosto al 31 de octubre de 2024**, los cargos por energía y potencia de la **Tarifa Social** de DEOCSA son los siguientes:

Concepto	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.231524	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.913086	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	2.144610	Q/kWh

Comisión Nacional de Energía Eléctrica - Secretaría General

4ta. Av. 15-70 zona 10, Edificio Paladium Nivel 12, Guatemala, C.A. 01010
PBX. (502) 2290-8000 cnee@cnee.gob.gt

CNEE Comisión Nacional de Energía Eléctrica
Guatemala

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

Siendo las 12 horas con 20 minutos del día 26 de julio de 2024, en **Diagonal 6, 10-50 zona 10 Edificio Interamericas World Center Torre Sur Nivel 14 Oficina 1401, Guatemala**, NOTIFIQUÉ la Resolución **CNEE-192-2024** de fecha **25 de julio de 2024**, 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 Joseline Recinos, quien de enterado

SI (___) – NO (X) firma. DOY FE.

ENERGUATE
RECIBIDO
26 JUL. 2024
DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DE OCCIDENTE, S.A.
DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DE ORIENTE, S.A.
ASISTENTE CEO

f._____ Notificado

f._____ Notificador

Comisión Nacional de Energía Eléctrica
Guatemala
Pedro Loaiza
Mensajero Notificador

Res. GJ-ProyResolDir-4711
Exp. GTTA-24-116

WV