



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4°. 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-254-2021

Guatemala, 27 de octubre de 2021

LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

CONSIDERANDO:

Que la Ley General de Electricidad en el artículo 4 establece, que, entre otras, es función de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, definir las tarifas de distribución sujetas a regulación; asimismo el artículo 76 de la Ley citada señala que: "...Estas tarifas deberán reflejar en forma estricta el costo económico de adquirir y distribuir la energía eléctrica".

CONSIDERANDO:

Que el Reglamento de la Ley General de Electricidad, preceptúa en el artículo 87 que: "Cada tres (3) meses se calculará la diferencia entre el precio medio de compra de potencia y energía y el precio medio correspondiente calculado inicialmente para ser trasladado a tarifas de distribución (...) la Comisión determinará la diferencia trimestral correspondiente, la que se dividirá entre la proyección de la demanda de energía del Distribuidor para los próximos tres meses, obteniendo así el valor de ajuste que será aplicado al precio de la energía del trimestre correspondiente (...) Si posteriormente a la fijación del ajuste trimestral, se determinan que se incluyeron cargos a favor o en contra del Distribuidor, que debieron ser aplicados en este o en anteriores ajustes, esta diferencia deberá ser incluida como saldo no ajustado en posteriores ajustes trimestrales...". Con fundamento en la norma antes citada, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, emitió la Resolución CNEE-108-2020, publicada en el Diario de Centro América, el 29 de abril de 2020, la cual contiene el Pliego Tarifario, para ser aplicado por **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima** a sus usuarios del Servicio de Distribución Final de la Tarifa No Social; mismo que en el apartado "FÓRMULAS DE AJUSTE", numeral "65. Ajuste Trimestral", establece las fórmulas para determinar los cálculos al precio de la energía, para ser consignados en el presente ajuste trimestral.

CONSIDERANDO:

Que el Departamento de Ajustes Tarifarios de la Gerencia de Tarifas de esta Comisión, efectuó la fiscalización de la documentación de soporte presentada por **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima** (a la que en lo sucesivo y para efectos de la presente resolución podrá denominarse indistintamente la Distribuidora) y estableció que en los documentos presentados existen diferencias e inconsistencias, por lo que se le confirió audiencia, a efecto de que se pronunciara al respecto; la Distribuidora evacuó la audiencia conferida, exponiendo los argumentos que estimó pertinentes; por lo que, de acuerdo con la información regulatoria con la que se cuenta y de conformidad con el procedimiento y metodología establecida en el marco legal vigente, la Gerencia de Tarifas emitió el dictamen técnico de soporte, por medio del cual determinó el cálculo del ajuste trimestral que le corresponde aplicar a **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima**, estableciéndose la procedencia legal de dicho cálculo, por medio del dictamen jurídico correspondiente.



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

CONSIDERANDO:

Que 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 once millones cien mil quetzales (Q. 11,100,000.00), pertenecientes a la Distribuidora, mismo que deberá ser devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando los intereses correspondientes, a lo cual la Distribuidora manifestó su aceptación.

POR TANTO:

La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con base en lo considerado y artículos 1, 2, 4, 6, 61 y 76 de la Ley General de Electricidad y artículos 86, 87, 89, 92 y 115 del Reglamento de la Ley General de Electricidad.

RESUELVE:

- I. Aprobar para **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.7,757,771.33, a favor de la Distribuidora; mismo que la Distribuidora deberá recuperar a través de aplicar, en la facturación del **1 de noviembre de 2021 al 31 de enero de 2022**, el Ajuste Trimestral equivalente a 0.061326 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 126,500,000 kWh.
 - I.II. Los factores de ajuste semestral para la aplicación en la facturación del período comprendido del **1 de noviembre 2021 al 30 de abril 2022**, así: **A)** El Factor de Ajuste del Cargo Base por Potencia de Distribución en Baja Tensión (FACDBT) es de 1.111900; **B)** El Factor de Ajuste del Cargo Base por Potencia de Distribución en Media Tensión (FACDMT) es de 1.145726; **C)** El Factor de Ajuste del Cargo Fijo Base, Usuarios Baja Tensión Simple y del Cargo Fijo Base, Usuarios Baja Tensión con Demanda (FACFBT) es de 1.176813; **D)** El Factor de Ajuste del Cargo Fijo Base, Usuarios Media Tensión con Demanda (FACFMT) es de 1.176813 y; **E)** El Factor de Ajuste del Cargo por Corte y Reconexión (FACACYRm) es de 1.195695.
 - I.III. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del **1 de noviembre 2021 al 31 de enero 2022** son los siguientes:



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

BAJA TENSION SIMPLE - BTS -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	20.613090
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	2.060408
BAJA TENSION SIMPLE PRE-PAGO - BTSPP -	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	NA
BAJA TENSION SIMPLE AUTOPRODUCTORES - BTSa -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	20.613090
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.890266
BAJA TENSION SIMPLE HORARIA - BTSH -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	20.613090
Cargo Unitario por Energía de Punta (Q/kWh)	2.144569
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	2.098663
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	1.846592
Cargo Único por Energía de Valle adicional (Q/kWh)	1.638395
BAJA TENSION CON DEMANDA EN PUNTA - BTDP	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	927.624817
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.206495
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	42.748648
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	75.815750
BAJA TENSION CON DEMANDA FUERA DE PUNTA - BTDFP -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	927.624817
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.209967
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	25.985327
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	65.131540
BAJA TENSION HORARIA CON DEMANDA - BTHD -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	927.624817
Cargo por Energía de Punta (Q/kWh)	1.245534
Cargo por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.228947
Cargo por Energía en Valle (Q/kWh)	1.221208
Cargo por Energía en Valle Adicional (Q/kWh)	0.967318
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	49.230023
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	113.197513
BAJA TENSION CON DEMANDA EN PUNTA AUTOPRODUCTORES - BTDPa -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	927.624817
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.206766
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	61.287567



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	75.507790
BAJA TENSION CON DEMANDA FUERA DE PUNTA AUTOPRODUCTORES - BTDFpA -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	927.624817
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.206766
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	44.533534
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	66.318152
MEDIA TENSION CON DEMANDA EN PUNTA - MTDp	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	3499.761939
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.082696
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	45.678330
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	53.993067
MEDIA TENSION CON DEMANDA FUERA DE PUNTA - MTDfp	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	3499.761939
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.084244
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	36.724189
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	46.313037
MEDIA TENSION HORARIA CON DEMANDA - MTHD -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	3499.761939
Cargo por Energía de Punta (Q/kWh)	1.118183
Cargo por Energía Intermedia (Q/kWh)	1.103380
Cargo por Energía en Valle (Q/kWh)	1.096473
Cargo por Energía en Valle Adicional (Q/kWh)	0.869887
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	52.603892
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	50.816988
MEDIA TENSION CON DEMANDA EN PUNTA AUTOPRODUCTORES - MTDPA -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	3499.761939
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.083707
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	44.592804
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	54.540826
MEDIA TENSION CON DEMANDA FUERA DE PUNTA AUTOPRODUCTORES - MTDfPA -	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	3499.761939
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.083707
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	35.813248
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	46.313037
ALUMBRADO PÚBLICO -AP-	



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.990771
TARIFA DE ALUMBRADO PRIVADO O PUBLICITARIO NOCTURNO - APPN -	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.990771
TARIFA VIGILANCIA, SEGURIDAD O COMUNICACIONES - VSC -	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.708007
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA BAJA TENSIÓN - PEAJEFT_BT	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.179014
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.174323
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.170388
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW)	146.049173
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA MEDIA TENSIÓN - PEAJEFT_MT	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.044330
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.043169
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.042194
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW)	56.911234

Nota 1: la desagregación de la Tarifa BTS de DEOCSA para el período del 1 de noviembre 2021 al 31 de enero 2022 es la siguiente: Cargo por Potencia: 0.846727 Q/kWh y Cargo por Energía: 1.213681 Q/kWh.

Nota 2: Para la aplicación de la resolución CNEE-227-2014, la desagregación de la tarifa BTS de DEOCSA para el período de noviembre 2021 a enero 2022, es la siguiente: Cargos por Generación y Transporte: 1.353793 Q/kWh y Cargos por Distribución 0.536473 Q/kWh

- I.IV. Los Cargos por Corte y Reconexión para aplicar en el semestre comprendido del **1 de noviembre 2021 al 30 de abril 2022**, son los siguientes: **A)** CACYRBTS_m = 268.26 Quetzales, **B)** CACYRBTD-BTH_m = 804.80 Quetzales, y **C)** CACYRMTD-MTH_m = 2,414.70 Quetzales.
- I.V. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 0.959889% mensual, para el período de facturación comprendido del **1 de noviembre 2021 al 31 de enero 2022**.
- I.VI. Que **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima**, para el presente ajuste trimestral, ampliará el período de recuperación de saldos por un monto de once millones cien mil quetzales (Q. 11,100,000.00), pertenecientes a la Distribuidora, mismo que deberá ser devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando intereses de acuerdo a la tasa correspondiente a lo establecido en la nota identificada como GG-207-2021-10-22, remitida por Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima a esta Comisión.
- II. La Distribuidora no podrá aplicar en las facturas de los usuarios de la **Tarifa No Social**, ningún valor superior a los aprobados en esta resolución.



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

- III. La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, podrá en cualquier momento, requerir información y fiscalizar la correcta aplicación de lo aquí resuelto; quedando el contenido de la presente resolución y los valores aprobados en la misma, sujetos a las modificaciones que pudieran darse como resultado de las auditorías que practique la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con posterioridad a la notificación de la presente resolución.
- IV. Si posteriormente a la fijación del ajuste trimestral y si por efecto de las auditorías que practique la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, de acuerdo al numeral anterior de esta resolución, se determina que se incluyeron cargos a favor o en contra de la Distribuidora, que debieron ser aplicados en este o en anteriores ajustes, esta diferencia deberá ser incluida como Saldo No Ajustado en posteriores ajustes trimestrales.

NOTIFÍQUESE. -

Rodrigo Estuardo Fernández Ordóñez
Presidente



Ingeniero José Rafael Argueta Monterroso
Director

Ingeniero Ángel Jesús García Martínez
Director

Licenciada Ingrid Alejandra Martínez Rodas
Secretaria General


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



ANEXO RESOLUCIÓN CNEE-254-2021

A) Ajuste Trimestral al Precio de la Energía:

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

Con base en lo anterior y en el Apartado "FÓRMULAS DE AJUSTE", Numeral "65. Ajuste Trimestral", de la Resolución CNEE-108-2020, Pliego Tarifario aprobado para ser aplicado por Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima a sus usuarios del Servicio de Distribución Final de Tarifa No Social, a continuación, se presentan los cálculos que fueron efectuados para determinar el Ajuste Trimestral al Precio de la Energía para el período comprendido de noviembre 2021 a enero 2022.

1. Costos de energía:

Para el trimestre julio - septiembre 2021, la Distribuidora incurrió en los costos por suministro de energía que se describen a continuación y que fueron consolidados con base en la formulación contenida en el numeral 65 de la Resolución CNEE-108-2020:

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

GENERADOR / CONCEPTO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	TOTAL
AGRO POLOCHIC (Escritura Pública 6)	Q407,824.37	Q330,737.08	Q380,147.13	Q1,118,708.58
Agrogeneradora S.A. (Escritura Pública No.16)	Q0.00	Q0.00	Q95,726.71	Q95,726.71
AGUILAR, ARIMANY A S.A. (Escritura Pública 3)	Q545,107.67	Q277,478.93	Q666,775.17	Q1,489,361.77
AMLO LA CEIBA (Escritura Pública No. 5)	Q116,655.31	Q175,486.36	Q172,939.46	Q465,081.13
CAUDALES REN_(ARRENDISA)_CEDRO_2	Q901,309.21	Q952,942.73	Q912,586.98	Q2,766,838.91
COMPAÑÍA AGRIVCOLA OV (Escritura Pública No.5)	Q19,334.28	Q19,804.88	Q22,392.24	Q61,531.40
ENEL (Escritura Pública No. 06)	Q0.00	Q57,516.68	Q54,442.96	Q111,959.64
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública 17)	Q207,316.90	Q33,243.22	Q243,020.77	Q483,580.89
ENERGÍA LIMPIA DE Guatemala - XCB DELTA (Escritura Pública No. 21)	Q1,322,188.36	Q0.00	Q1,383,370.41	Q2,705,558.77
ENERGIAS DEL OCOSITO (Escritura Pública 5)	Q590,493.25	Q621,151.09	Q675,867.95	Q1,887,512.29
GEN. DE ENERGIA EL PRADO S.A. (Escritura Pública 11)	Q182,779.63	Q193,812.02	Q200,374.55	Q576,966.20
GENERADORA NACIONAL S.A. (Escritura Pública 7)	Q361,219.40	Q393,410.39	Q528,018.77	Q1,282,648.57
GENOR (Escritura Pública No.2)	Q503,276.45	Q208,688.97	Q15,305.85	Q727,271.26
GRUPO GENERADOR DE ORIENTE S.A. (Escritura Pública 24)	Q0.00	Q0.00	Q3,143.93	Q3,143.93
HIDRO XACBAL (Escritura Pública 14)	Q3,170,037.70	Q4,039,883.00	Q4,171,625.28	Q11,381,545.98
HIDROELECTRICA CARMEN AMALIA (Escritura Pública No. 2)	Q156,486.77	Q164,795.29	Q158,284.88	Q479,566.94
HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 14)	Q377,307.86	Q447,114.21	Q492,128.30	Q1,316,550.36
HIDROELECTRICA EL COROZO (Escritura Pública No. 6)	Q118,589.72	Q223,636.51	Q227,916.71	Q570,142.94
HIDROELECTRICA SAMUC S.A (Escritura Pública 10)	Q325,005.58	Q287,645.25	Q320,539.11	Q933,189.95
HIDROELECTRICA SAMUC S.A (Escritura Pública 3)	Q251,243.21	Q211,469.03	Q222,794.40	Q685,506.63
HIDROSACPUR (ESCRITURA PUBLICA 7)	Q0.00	Q0.00	Q404,832.58	Q404,832.58



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

GENERADOR / CONCEPTO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	TOTAL
HIDROSACPUR 2 (ESCRITURA PUBLICA 8)	Q444,990.31	Q527,609.65	Q558,252.61	Q1,530,852.56
INDE (Escritura Pública 16)	Q0.00	Q1,548,459.25	Q2,427,656.86	Q3,976,116.11
INDE (Escritura Pública No. 15)	Q0.00	Q1,696,571.36	Q1,605,905.83	Q3,302,477.19
INGENIO TULULA (Escritura Pública 3)	Q86,374.14	Q102,743.31	Q0.00	Q189,117.45
INVERSIONES PASABIEN S.A. (Escritura Pública 7)	Q856,447.98	Q1,094,053.13	Q1,035,586.44	Q2,986,087.55
JAGUAR ENERGY	Q10,743,588.23	Q2,817,939.62	Q3,732,960.01	Q17,294,487.86
MAXANAL (ESCRITURA PUBLICA 2)	Q245,759.93	Q345,856.29	Q415,683.56	Q1,007,299.78
MONTE MARIA (Escritura Pública No. 18)	Q0.00	Q0.00	Q74,032.85	Q74,032.85
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 18)	Q1,191,501.45	Q1,178,664.54	Q1,116,219.70	Q3,486,385.69
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 3)	Q0.00	Q1,231,563.78	Q1,152,932.73	Q2,384,496.51
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q247,165.37	Q1,393,300.96	Q1,406,075.51	Q3,046,541.85
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q595,209.47	Q589,646.98	Q603,686.59	Q1,788,543.03
PUNTA DEL CIELO (Escritura Publica No.6)	Q377,439.36	Q332,567.98	Q301,374.33	Q1,011,381.66
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q617,784.82	Q1,787,124.66	Q1,151,716.98	Q3,556,626.45
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q1,465,784.73	Q0.00	Q0.00	Q1,465,784.73
RENACE S.A II FASE 2 (Escritura Pública 9)	Q0.00	Q0.00	Q115,508.04	Q115,508.04
SERVICIOS CM	Q151,334.83	Q304,423.80	Q545,371.73	Q1,001,130.35
SIBO S.A. (Escritura Pública 27)	Q67,748.57	Q670,714.20	Q652,923.48	Q1,391,386.26
TRES RIOS (ESCRITURA PUBLICA 15)	Q190,659.30	Q199,873.14	Q206,399.43	Q596,931.87
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q78,009.00	Q79,340.73	Q0.00	Q157,349.73
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q0.00	Q83,765.86	Q0.00	Q83,765.86
VECOESA II (Escritura Pública 9)	Q83,014.41	Q81,749.31	Q77,380.59	Q242,144.30
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	Q155,762.60	Q4,495,565.00	Q2,597,197.99	Q7,248,525.58
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	-Q757,794.77	-Q562,814.01	-Q775,369.81	-Q2,095,978.58
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	Q291,935.44	Q1,248,790.58	Q640,757.95	Q2,181,483.97
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS RRO / RRA	Q982,023.32	Q988,994.87	Q959,210.78	Q2,930,228.97
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
CRÉDITO POR REMANENTE DE DESVÍOS DE POTENCIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
CARGO POR CONTRATOS DE LICITACIONES ABIERTAS Art.50 Bis RAMM	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	Q0.00	Q8,078.37	Q16.81	Q8,095.18
AJUSTES INFORMES ANTERIORES Art. 50 Bis RAMM	-Q129,578.41	-Q7,801.18	-Q13,678.40	-Q151,057.99
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	Q390,862.92	Q369,295.79	Q1,100,198.49	Q1,860,357.21
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL TRANSMISIÓN	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
TOTAL	Q27,932,198.65	Q31,244,893.58	Q33,040,235.23	Q92,217,327.47

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

2. Ingresos por energía:

Durante el trimestre agosto - octubre 2021, la Distribuidora emitió a sus usuarios de la Tarifa No Social la facturación por consumo de energía eléctrica (dado que se factura al mes siguiente de realizado el consumo, existe un desfase de un mes respecto al trimestre de costos), siendo dicha facturación equivalente a los ingresos por concepto de energía que se detallan a continuación y que fueron consolidados con base en la formulación contenida en el numeral 65 de la Resolución CNEE-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	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	TOTAL
BTS	Q24,394,569.44	Q23,794,449.46	Q24,558,403.21	Q72,747,422.12
BTSA	Q151,655.86	Q162,507.32	Q152,172.54	Q466,335.72
BTDP	Q3,739,494.40	Q3,724,145.70	Q3,769,510.43	Q11,233,150.53
BTDFP	Q8,588,768.96	Q8,366,845.77	Q8,489,744.62	Q25,445,359.35
BTDPA	Q34,170.77	Q33,616.37	Q35,761.78	Q103,548.92
BTDFPA	Q68,331.22	Q76,327.54	Q67,920.01	Q212,578.77
MTDP	Q267,750.10	Q264,389.80	Q271,505.68	Q803,645.58
MTDFPA	Q2,645,894.02	Q2,764,822.56	Q2,813,707.81	Q8,224,424.39
MTDPA	Q35,078.91	Q30,244.07	Q35,476.62	Q100,799.61
MTDFPA	Q49,418.83	Q48,706.23	Q47,009.08	Q145,134.14
AP	Q7,136,726.29	Q6,997,954.29	Q6,959,959.13	Q21,094,639.71
VSC	Q185,347.59	Q187,290.83	Q178,660.80	Q551,299.22
PeajeFT_MT P.Energia en Punta	Q821,907.68	Q800,470.75	Q763,042.37	Q2,385,420.80
TOTAL	Q48,119,114.07	Q47,251,770.71	Q48,142,874.07	Q143,513,758.85

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 65 de la Resolución CNEE-108-2020, el cálculo del Ajuste por Energía (APE), correspondió a la diferencia resultante entre los costos de suministro de energía e ingresos por ventas de energía obtenidos por la Distribuidora, tal como se presenta a continuación:

FÓRMULA:	$APE_n = CCER_n - \sum_{i=1}^3 (EF_{i+1} \cdot PTE_{i+1} \cdot PFE_{i+1})$
----------	--

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

CÁLCULO:	Q92,217,327.47	-	Q143,513,758.85	=	-Q51,296,431.38
----------	----------------	---	-----------------	---	-----------------



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

4. Costos de potencia:

Para el trimestre julio - septiembre 2021, la Distribuidora incurrió en los costos por suministro de potencia que se describen a continuación y que fueron consolidados con base en la formulación contenida en el numeral 65 de la Resolución CNEE-108-2020:

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

GENERADOR / CONCEPTO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	TOTAL
AGRO POLOCHIC (Escritura Pública 6)	Q473,260.53	Q466,048.26	Q455,847.18	Q1,395,155.96
ENEL (Escritura Pública No. 06)	Q0.00	Q986,614.89	Q965,019.41	Q1,951,634.30
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública 17)	Q4,875,623.07	Q4,801,320.80	Q4,696,227.27	Q14,373,171.13
ENERGÍA LIMPIA DE Guatemala - XCB DELTA (Escritura Pública No. 21)	Q1,927,377.47	Q0.00	Q1,856,460.70	Q3,783,838.18
ENERGIAS DEL OCOSITO (Escritura Pública 5)	Q140,523.27	Q138,381.76	Q135,352.79	Q414,257.81
GENOR (Escritura Pública No.2)	Q101,525.26	Q99,978.07	Q97,789.70	Q299,293.03
GRUPO GENERADOR DE ORIENTE S.A. (Escritura Pública 24)	Q0.00	Q0.00	Q240,259.57	Q240,259.57
HIDRO XACBAL (Escritura Pública 14)	Q534,448.85	Q526,304.09	Q514,784.10	Q1,575,537.04
HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 14)	Q111,365.13	Q109,667.97	Q107,267.51	Q328,300.61
HIDROSACPUR (ESCRITURA PUBLICA 7)	Q0.00	Q0.00	Q186,479.10	Q186,479.10
INDE (Escritura Pública 16)	Q0.00	Q352,569.11	Q571,178.99	Q923,748.11
INDE (Escritura Pública No. 15)	Q0.00	Q396,638.53	Q387,956.72	Q784,595.26
INGENIO TULULA (Escritura Pública 3)	Q105,088.26	Q103,486.76	Q0.00	Q208,575.02
INVERSIONES PASABIEN S.A. (Escritura Pública 7)	Q156,771.66	Q154,382.53	Q151,003.34	Q462,157.53
JAGUAR ENERGY	Q13,519,353.98	Q13,313,325.21	Q13,021,916.97	Q39,854,596.16
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 18)	Q158,540.35	Q156,124.26	Q152,706.94	Q467,371.56
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 3)	Q0.00	Q278,469.51	Q272,374.24	Q550,843.74
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q36,524.35	Q87,717.35	Q85,797.35	Q210,039.05
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q89,074.81	Q210,521.64	Q205,913.64	Q505,510.09
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q268,287.96	Q2,330,238.31	Q258,416.46	Q2,856,942.73
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q2,366,299.64	Q0.00	Q0.00	Q2,366,299.64
RENACE S.A II FASE 2 (Escritura Pública 9)	Q0.00	Q0.00	Q80,796.47	Q80,796.47
SERVICIOS CM	Q550,625.23	Q542,233.96	Q530,365.29	Q1,623,224.48
TRES RIOS (ESCRITURA PUBLICA 15)	Q39,969.57	Q39,360.45	Q38,498.91	Q117,828.93
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q0.00	Q291,518.65	Q0.00	Q291,518.65
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q320,829.44	Q315,940.15	Q0.00	Q636,769.59
VECOESA II (Escritura Pública 9)	Q1,753,174.77	Q1,726,457.19	Q1,688,667.69	Q5,168,299.65
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS RRO / RRA	Q456,116.00	Q447,113.58	Q457,221.67	Q1,360,451.24
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	-Q74,225.48	-Q22,661.23	-Q37,564.07	-Q134,450.77
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	Q3,903,655.40	Q4,002,737.13	Q3,773,350.52	Q11,679,743.04
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION	Q1,926,708.85	Q1,917,105.59	Q1,935,179.76	Q5,778,994.20
AJUSTE COSTOS DE POTENCIA SEGÚN NUMERAL IV.IV.III RESOLUCIÓN 77-2017	-Q623,168.62	-Q2,651,480.37	-Q2,191,068.11	-Q5,465,717.10
TOTAL	Q33,117,749.74	Q31,120,114.14	Q30,638,200.12	Q94,876,064.00

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



5. Ingresos por potencia:

Durante el trimestre agosto - octubre 2021, la Distribuidora emitió a sus usuarios de la Tarifa No Social, la facturación por consumo de potencia (dado que se factura al mes siguiente de realizado el consumo existe un desfase de un mes respecto al trimestre de costos), siendo dicha facturación equivalente a los ingresos por concepto de potencia que se detallan a continuación y que fueron consolidados con base en la formulación contenida en el numeral 65 de la Resolución CNEE-108-2020:

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

TARIFA	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	TOTAL
BTS	Q3,851,715.07	Q3,756,960.74	Q3,877,583.16	Q11,486,258.97
BTSA	Q19,437.05	Q20,827.83	Q19,503.27	Q59,768.15
BTDP	Q304,584.12	Q308,175.00	Q295,948.89	Q908,708.01
BTDFP	Q790,317.74	Q787,615.26	Q770,179.11	Q2,348,112.10
BTDPA	Q10,357.60	Q11,583.35	Q10,418.89	Q32,359.84
BTDFPA	Q29,035.86	Q28,857.73	Q29,214.00	Q87,107.59
MTDP	Q29,736.59	Q29,462.52	Q29,690.91	Q88,890.03
MTDFPA	Q326,404.59	Q314,432.51	Q308,042.50	Q948,879.60
MTDPA	Q8,160.48	Q0.00	Q7,714.56	Q15,875.04
MTDFPA	Q18,730.33	Q5,440.32	Q21,237.26	Q45,407.91
AP	Q1,060,970.76	Q1,040,340.43	Q1,034,691.94	Q3,136,003.13
VSC	Q17,411.58	Q17,594.12	Q16,783.42	Q51,789.12
PeajeFT_MT P.Energia en Punta	Q80,979.25	Q81,633.90	Q80,824.81	Q243,437.96
TOTAL	Q6,547,841.02	Q6,402,923.72	Q6,501,832.70	Q19,452,597.44

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

CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	=	APPn
CÁLCULO:	Q94,876,064.00	-	Q19,452,597.44	=	Q75,423,466.56



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 $MR = Q2,675,709.87$, 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:

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

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	Q2,675,709.87
Monto Recuperado por AT en el Trimestre Anterior	Q2,860,777.05
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	-Q185,067.19

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

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

Para el efecto, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica realiza auditorías a cada ajuste efectuado con la finalidad de verificar la existencia de estos montos que



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

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-1075, adjunto al expediente GTTA-21-129.

Devolución de penalizaciones.

- Con base en la resolución emitida por el Ministerio de Energía y Minas, identificada como MEM-RESOL-1217-2020, donde se declaró con lugar el recurso de revocatoria parcial interpuesto por la entidad Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima en contra de la resolución CNEE-147-2018, ordenando a la Comisión Nacional de Energía Eléctrica acreditar el monto debitado del cálculo a la Distribuidora en concepto de la penalizaciones a Renace, Sociedad Anónima; consecuentemente, se debe dar cumplimiento a lo resuelto por el Ministerio de Energía y Minas en el presente ajuste tarifario, por lo que se procede a la devolución del monto referido de la siguiente manera:

Monto Devuelto en el Presente Ajuste Trimestral	Q	422,964.76
Monto a Devolver en próximos Ajustes Trimestrales	Q	845,929.61
Monto Total a Devolver de Acuerdo a MEM-RESOL-1217-2020	Q	2,537,788.53

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

Monto Devuelto en el Presente Ajuste Trimestral	Q	226,417.78
Monto a Devolver en próximos Ajustes Trimestrales	Q	679,253.33
Monto Total a Devolver de Acuerdo a MEM-RESOL-249-2021	Q	1,358,506.65

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

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	Q2,675,709.87
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior incluyendo cargos a favor y/o en contra de la Distribuidora	Q4,879,267.23
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	Q2,203,557.37



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

CONCEPTO	MONTO
SALDO NO AJUSTADO POR DIFERENCIAS EN CARGOS A FAVOR Y/O EN CONTRA DE LA DISTRIBUIDORA	Q2,203,557.37

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

TOTAL SALDO NO AJUSTADO	Q2,018,490.18
--------------------------------	----------------------

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.IV de la resolución CNEE-188-2021, dentro del Ajuste Trimestral se incluyó la devolución por la Ampliación del Período de Recuperación de los Saldos por un monto de Q 445,000.00, perteneciente a los Usuarios, adicionando los intereses respectivos por Q7,787.50, resultando un total de Q 452,787.50.



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

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-Notas2021-144, 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-207-2021-10-22 manifestó su anuencia a lo solicitado por esta Comisión; siendo el monto cuyo periodo de recuperación se ampliara en un trimestre equivalente a Q11,100,000.00 perteneciente a la Distribuidora mismo que deberá ser devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando los intereses a una tasa simple de 7% anual.

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	Q1,020,936.13
Ampliación al Periodo de Recuperación de Saldo -APRS-	-Q11,100,000.00
Devolución de Ampliación al Periodo de Recuperación de Saldo -APRS-	-Q452,787.50
TOTAL APO	-Q10,531,851.37

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).



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

- Derivado de ello, todos los costos de compras a los contratos han sido trasladados al cálculo del ajuste como valores provisionales, sujetos de revisión y corrección en próximos ajustes si fuese necesario como resultado de dicha revisión.
- En aquellos casos en los que existan discrepancias entre los generadores y la distribuidora por montos, cantidad y/o precios de energía y potencia facturados, CNEE está dando el seguimiento correspondiente para que se apliquen las condiciones obtenidas en las licitaciones para el traslado a tarifa (Art. 71 LGE).

Art. 50 bis del RAMM (Res. CNEE-140-2007), Saldo del Precio de la Potencia – SPLA –:

- La CNEE emitió en diciembre 2017 la resolución CNEE-267-2017, con la cual se realizó la modificación y/o corrección del cálculo y aplicación del Saldo del Precio de la Potencia por parte del AMM (artículo 50bis del RAMM).
- Se están trasladando a tarifas los valores consignados por el AMM en el Informe de Transacciones Económicas, verificando la correcta aplicación de lo dispuesto en la Resolución CNEE-267-2017.

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

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

Con base en lo estipulado en la Resolución CNEE-108-2020, Numerales "66. Ajuste Trimestral por Pérdidas de Energía No Reconocidas" y "67. Ajuste Trimestral por Pérdidas de Potencia No Reconocidas", se establece que los usuarios deben pagar un costo por estas pérdidas hasta un límite establecido. Más allá de este límite, es la Distribuidora quien debe asumir los costos de estas pérdidas. A estos costos que la Distribuidora debe asumir se les denomina Ajustes por Pérdidas No Reconocidas de Energía y Potencia (APENR y APPNR). A continuación, se presenta la formulación y cálculo de dichos ajustes:

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

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



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

CONCEPTO	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	Q20,440,220.26	22.17%	Q11,066,456.96	11.66%
Monto de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios afectos a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q12,584,317.59	13.64%	Q20,199,178.48	21.29%
Ajuste por Pérdidas de Potencia y Potencia No Reconocidas, relacionado a los Usuarios afectos a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q7,855,902.66	8.52%	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 noviembre 2021 a enero 2022, el Ajuste Trimestral calculado fue el siguiente:

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

CONCEPTO	SIGLAS	MONTO
Ajuste por Pago de Potencia en el trimestre n	APPn	Q75,423,466.56
Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n	APEn	-Q51,296,431.38
Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n	APON	-Q10,531,851.37
Saldo No Ajustado en trimestre n	SNA n	Q2,018,490.18
Ajuste por Pérdidas de Energía No Reconocidas en el trimestre n	APENRTNSn	-Q7,855,902.66
Ajuste por Pérdidas de Potencia No Reconocidas en el trimestre n	APPNRTNSn	Q0.00
Monto a Recuperar en el trimestre n+1	MRn+1	Q7,757,771.33

FACTURACIÓN DE ENERGÍA PREVISTA EN EL TRIMESTRE n+1	EPn+1	126,500,000
--	--------------	--------------------

AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n	ATn	Q0.061326
--	------------	------------------



B) Cálculo de la tasa de interés por mora

Según lo dispuesto en el numeral 13 de la Resolución CNEE-108-2020, "en caso de atraso en el pago por parte del Usuario a la Distribuidora, después de los treinta días de la fecha de emisión de la factura, la Distribuidora podrá cobrarle interés por mora. La tasa de interés por mora se calcula 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 noviembre 2021 a enero 2022:

Mes	Tasa Anual	Tasa mensual promedio equivalente
JULIO	12.14%	0.95939%
AGOSTO	12.14%	0.95939%
SEPTIEMBRE	12.16%	0.96089%
Tasa de Mora para el Trimestre		0.959889%

C) Cargos por potencia de la Tarifa BTS

Para el período del 1 de noviembre 2021 al 31 de enero 2022, los cargos por energía y potencia de las Tarifas BTS, BTSA, BTLAP, APPN y VSC de DEOCSA son los siguientes:

Tarifa BTS	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.213681	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.846727	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	2.060408	Q/kWh

Tarifa BTSA	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.206962	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.683304	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.890266	Q/kWh

Tarifa BTLAP	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.201774	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.788997	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.990771	Q/kWh

Tarifa APPN	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.201774	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.788997	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.990771	Q/kWh



Tarifa VSC	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.207109	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.500898	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.708007	Q/kWh

D) Ajuste Semestral:

Con base a lo estipulado en los numerales 68, 69 y 72 de la Resolución CNEE-108-2020, se procedió al cálculo del ajuste de cada uno de los cargos especificados en dichos numerales de la mencionada resolución, como se expone a continuación:

1. Ajuste Semestral de los Cargos por Distribución (CD):

De acuerdo a la formulación y especificaciones contenidas en el numeral 68 de la Resolución CNEE-108-2020, se procedió al cálculo del ajuste a los Cargos por Distribución para la Tarifa No Social de DEOCSA:

1.1. Factor de Ajuste del Cargo por Distribución de Baja Tensión (CDBT):

El cálculo del ajuste a este cargo, es el siguiente:

CONCEPTO	VALOR
PD CD,BT	50.00409%
TC N	7.73365
TC 0	7.52213
FAA	0.99999999
PIPC CD,BT	0.49995908
IPC N	151.65
IPC 0	126.83
K CD,N	1.00
CDBT	119.34
Dmax baseBT	312,806.66

FACDBT	1.111900
---------------	-----------------

1.2. Factor de Ajuste del Cargo por Distribución de Media Tensión (CDMT):

El cálculo del ajuste a este cargo, es el siguiente:

CONCEPTO	VALOR
PD CD,MT	47.09570%
TC N	7.73365



TC 0		7.52213
FAA		0.99999999
PIPC CD,MT		0.529043
IPC N		151.65
IPC 0		126.83
K CD,N		1.000000
Cuota	Q	4,389,705.01
CDMT		72.752987
Sumatoria Dmax m,MT		2,084,066.28
Dmax baseMT		363,979.67
CAS		0.00

FACDMT		1.145726
---------------	--	-----------------

2. Ajuste Semestral de los Cargos de Consumidor (CF)

De acuerdo a la formulación y especificaciones contenidas en el numeral 69 de la Resolución CNEE-108-2020, se procedió al cálculo del ajuste a los Cargos de Consumidor para la Tarifa No Social de DEOCSA:

2.1. Factor de Ajuste del Cargo por Consumidor para usuarios BT:

El cálculo del ajuste a este cargo, es el siguiente:

CONCEPTO	VALOR
PD CF,BT	11.26783%
TC N	7.73365
TC 0	7.52213
FAA	1.00
PIPC CF,BT	88.73217%
IPC N	151.65
IPC 0	126.83
K CF,N	1.00
CFBTo	18.90
UsuBT	1,177,292

FACFBT	1.176813
---------------	-----------------

2.2. Factor de Ajuste del Cargo por Consumidor para usuarios MT:

El cálculo del ajuste a este cargo, es el siguiente:



CONCEPTO	VALOR
PD CF,MT	11.26783%
TC N	7.73365
TC O	7.52213
FAA	1.00
PIPC CF,MT	88.73217%
IPC N	151.65
IPC O	126.83
K CF,N	1.00
CFMTo	2,973.93
UsuMT	107.00
FACFMT	1.176813

3. Ajuste a los Cargos por Conexión y Reconexión (CACYR)

CONCEPTO	VALOR
IPC N	151.65
IPC O	126.83
FACACYRm	1.195695

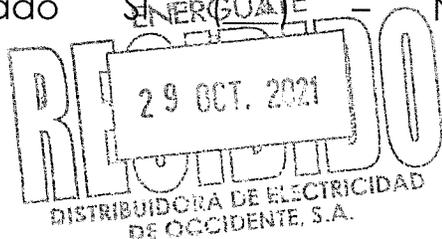
CONCEPTO	VALOR
CACYRBTS-BTSH-BTSA-BTSP_m	Q 268.26
CACYRBD-BTDP-BTDFP-BTDA-BTHD_m	Q 804.80
CACYRMTDP-MTDFP-MTDA-MTHA_m	Q 2,414.70



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

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

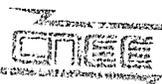
En la Ciudad de Guatemala, siendo las 11 horas con 00 minutos del día 29 de **octubre de dos mil veintiuno**, en **Diagonal 6, 10-50 zona 10 Edificio Interamericas World Center, Torre Sur, Nivel 14 Oficina 1401**, NOTIFIQUÉ la **Resolución CNEE-254-2021** de fecha **veintisiete de octubre de dos mil veintiuno**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **Distribuidora de Electricidad de Occidente, Sociedad Anónima**, por medio de cédula de notificación que entrego a Jacqueline Davis, quien de enterado SINERGUATE - NO (L) firma. DOY FE.



(f) Notificado

(f) Notificador

Doc: GJ-ProyResolDir-3918
Exp: GTTA-21-129
ER


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