



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-247-2019

Guatemala, 31 de octubre de 2019

LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

CONSIDERANDO:

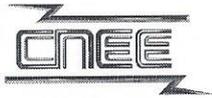
Que la Ley General de Electricidad en el artículo 4 establece, que entre otras, es función de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, definir las tarifas de distribución sujetas a regulación; asimismo el artículo 76 de la Ley citada señala que: "...Estas tarifas deberán reflejar en forma estricta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

CONSIDERANDO:

Que el Reglamento de la Ley General de Electricidad, en el artículo 87 del 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 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-146-2019, publicada en el Diario de Centro América, el 28 de junio del año 2019, 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 "64. 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



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. Al respecto, mediante la nota identificada GG-260-2019-10-29 la Distribuidora manifestó su acuerdo con la ampliación de periodo para un saldo de **veintitrés millones trescientos noventa mil quetzales (Q.23,390,000.00)**, perteneciente a los usuarios, mismo que será devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando una tasa de interés simple del 7% anual.

POR TANTO:

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

RESUELVE:

- I. Aprobar para **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 Q3,119,521.64 a favor de la Distribuidora; mismo que la Distribuidora deberá recuperar a través de aplicar, en la facturación del **1 de noviembre de 2019 al 31 de enero de 2020**, el Ajuste Trimestral equivalente a 0.024996 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 124,800,000 kWh.

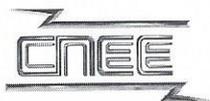


COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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 noviembre de 2019 al 31 de enero de 2020**, son los siguientes:

BAJA TENSION SIMPLE -BTS-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	14.846200
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.990215
BAJA TENSION SIMPLE AUTOPRODUCTORES -B TSA-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	17.815440
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.834800
BAJA TENSION CON DEMANDA EN PUNTA -BTDp-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	668.078993
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.184092
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	40.215459
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	98.846893
BAJA TENSION CON DEMANDA FUERA DE PUNTA -BTDfp-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	668.078993
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.183866
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	24.445495
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	67.039783
BAJA TENSION CON DEMANDA AUTOPRODUCTORES -BTDA-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	774.971632
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.184199
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	49.385017
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	95.701530
MEDIA TENSION Con Demanda en Punta -MTDp-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	1336.157985
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.059585
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	42.470913
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	75.090663
MEDIA TENSION CON DEMANDA FUERA DE PUNTA -MTDfp-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	1336.157985
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.059419
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	34.145510
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	60.831392
MEDIA TENSION CON DEMANDA AUTOPRODUCTORES -MTDA-	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	1503.177734



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 Energía (Q/kWh)	1.059829
Cargo por Potencia de Punta (Q/kW-mes)	36.320422
Cargo por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	62.977294
TARIFA BAJA TENSION SIMPLE LUMINARIAS AP -BTSLAP-	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.936593
TARIFA DE ALUMBRADO PRIVADO O PUBLICITARIO NOCTURNO -APPN-	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.936593
TARIFA VIGILANCIA, SEGURIDAD O COMUNICACIONES -VSC-	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.577824
PEAJE EN FUNCION DE TRANSPORTISTA BAJA TENSION -PEAJEFT_BT-	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.170667
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.169545
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.169912
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW)	121.316256
PEAJE EN FUNCION DE TRANSPORTISTA MEDIA TENSION -PEAJEFT_MT-	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.042255
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.041977
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.042068
Cargo por Potencia Máxima (Q/kW)	50.612396

Nota: la desagregación de la Tarifa No Social -BTS- de DEOCSA para el período del 1 de noviembre de 2019 al 31 de enero de 2020 es la siguiente: Cargo por Potencia: 0.805231 Q/kWh y Cargo por Energía: 1.184984 Q/kWh.

I.III. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 1.007280% mensual, para el período de facturación comprendido del **1 de noviembre de 2019 al 31 de enero de 2020**.

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 trescientos noventa mil quetzales (Q.23,390,000.00), perteneciente a los usuarios, mismo que será devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando intereses de acuerdo a la tasa correspondiente a lo establecido en la nota identificada como GG-260-2019-10-29, 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.

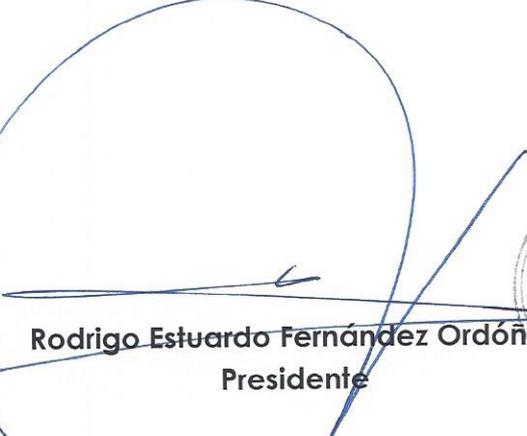


COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

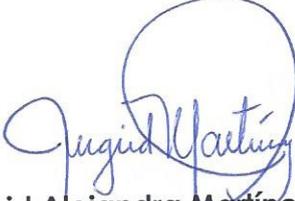
- III. La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, podrá en cualquier momento, requerir información y fiscalizar la correcta aplicación de lo aquí resuelto; quedando el contenido de la presente resolución y los valores aprobados en la misma, sujetos a las modificaciones que pudieran darse como resultado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

NOTIFÍQUESE.-

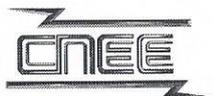

Rodrigo Estuardo Fernández Ordóñez
Presidente



Ingeniero Ángel Jesús García Martínez
Director


Licenciada Ingrid Alejandra Martínez Rodas
Secretaría General


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



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 DE RESOLUCIÓN CNEE-247-2019

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 "64. Ajuste Trimestral", de la Resolución CNEE-146-2019, 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 2019 – enero 2020.

1. Costos de energía:

Para el trimestre julio - septiembre 2019, 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 64 de la Resolución CNEE-146-2019:

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

GENERADOR / CONCEPTO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	TOTAL
AGRO POLOCHIC (Escritura Pública 6)	Q423,154.16	Q345,613.88	Q408,615.30	Q1,177,383.34
Agrogeneradora S.A. (Escritura Pública No.16)	Q0.00	Q18,769.51	Q30,836.00	Q49,605.51
AGUILAR, ARIMANY A S.A. (Escritura Pública 3)	Q306,619.05	Q145,875.00	Q706,789.70	Q1,159,283.75
AMLO LA CEIBA (Escritura Pública No. 5)	Q132,544.20	Q139,778.54	Q138,003.15	Q410,325.89
ANACAPRI (Escritura Pública No. 16)	Q447,427.24	Q402,787.66	Q360,468.09	Q1,210,682.99
CAUDALES REN. (ARRENDISA)_CEDRO_2	Q701,943.09	Q842,417.08	Q867,453.62	Q2,411,813.80
COMPAÑÍA AGRIVCOLA OV (Escritura Pública No.5)	Q16,436.73	Q12,142.38	Q21,382.25	Q49,961.37
EDEL (Escritura Pública No. 06)	Q60,604.45	Q60,106.02	Q58,522.18	Q179,232.65
EDEL (Escritura Pública No. 14)	Q134,579.77	Q139,917.68	Q215,317.68	Q489,815.13
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública 17)	Q65,252.41	Q23,538.71	Q68,859.45	Q157,650.57
ENERGÍA LIMPIA DE Guatemala - XCB DELTA (Escritura Pública No. 21)	Q1,373,544.21	Q1,543,014.91	Q1,488,820.71	Q4,405,379.82
ENERGÍAS SAN JOSÉ (Escritura Pública 10)	Q75,974.70	Q28,833.09	Q0.00	Q104,807.78



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

EOLICO SAN ANTONIO (Escritura Pública No. 11)	Q3,427,660.33	Q1,662,629.07	Q936,787.35	Q6,027,076.76
GEN. DE ENERGIA EL PRADO S.A. (Escritura Pública 11)	Q83,748.99	Q117,850.52	Q166,836.04	Q368,435.55
GENERADORA NACIONAL S.A. (Escritura Pública 7)	Q174,969.27	Q10,188.78	Q280,470.77	Q465,628.82
HIDRO XACBAL (Escritura Pública 14)	Q3,296,436.60	Q4,230,891.87	Q4,493,896.43	Q12,021,224.90
HIDROELECTRICA CARMEN AMALIA (Escritura Pública No. 2)	Q125,571.24	Q136,369.91	Q152,221.41	Q414,162.56
HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 14)	Q367,525.88	Q438,625.00	Q496,601.33	Q1,302,752.22
HIDROELECTRICA EL COROZO (Escritura Pública No. 6)	Q102,010.35	Q145,191.49	Q139,019.16	Q386,221.00
HIDROELECTRICA SAMUC S.A (Escritura Pública 10)	Q134,352.95	Q71,402.15	Q268,819.69	Q474,574.79
HIDROELECTRICA SAMUC S.A (Escritura Pública 3)	Q117,800.62	Q40,921.55	Q224,949.68	Q383,671.85
HIDROSACPUR (ESCRITURA PUBLICA 7)	Q362,104.71	Q419,789.92	Q435,110.44	Q1,217,005.07
HIDROSACPUR 2 (ESCRITURA PUBLICA 8)	Q351,145.76	Q243,456.22	Q311,063.68	Q905,665.66
INDE (Escritura Pública 16)	Q2,708,665.00	Q2,686,387.97	Q2,615,599.87	Q8,010,652.84
INDE (Escritura Pública No. 15)	Q1,789,415.53	Q1,774,918.16	Q1,728,147.89	Q5,292,481.58
INVERSIONES PASABIEN S.A. (Escritura Pública 7)	Q889,666.64	Q1,144,583.72	Q1,114,423.18	Q3,148,673.55
JAGUAR ENERGY	Q8,787,783.95	Q7,645,427.40	Q11,392,010.77	Q27,825,222.13
Leeverg, S.A. (Escritura Pública No.30)	Q150,994.87	Q141,811.27	Q139,286.17	Q432,092.31
MAXANAL (ESCRITURA PUBLICA 2)	Q192,744.27	Q192,962.74	Q224,683.21	Q610,390.22
MONTE MARIA (Escritura Pública No. 18)	Q58,684.99	Q57,383.97	Q55,438.98	Q171,507.94
OXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 18)	Q1,239,267.70	Q1,234,649.29	Q1,202,701.10	Q3,676,618.09
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q1,504,451.93	Q1,459,268.47	Q1,514,792.72	Q4,478,513.11
OXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q618,983.73	Q617,567.33	Q650,366.85	Q1,886,917.92
PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No.18)	Q77,237.52	Q0.00	Q0.00	Q77,237.52
PUNTA DEL CIELO (Escritura Publica No.6)	Q180,652.10	Q197,269.57	Q226,383.57	Q604,305.23
RENACE IV (Escritura Pública 29)	Q27,614.01	Q869,178.50	Q0.00	Q896,792.51
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q641,608.89	Q1,272,664.15	Q0.00	Q1,914,273.04
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q1,522,302.19	Q1,869,254.20	Q1,239,128.61	Q4,630,685.00
RENACE S.A II FASE 2 (Escritura Pública 9)	Q1,459,237.06	Q1,587,573.79	Q1,614,060.17	Q4,660,871.01
SERVICIOS CM	Q76,287.16	Q30,287.01	Q1,446.70	Q108,020.87
SIBO S.A. (Escritura Pública 27)	Q783,881.12	Q769,498.20	Q710,149.61	Q2,263,528.92
TRES RIOS (ESCRITURA PUBLICA 15)	Q198,272.64	Q209,335.10	Q222,356.97	Q629,964.71
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q81,116.40	Q112,653.32	Q103,684.43	Q297,454.15
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q0.00	Q110,055.57	Q0.00	Q110,055.57
VECOESA II (Escritura Pública 9)	Q86,202.76	Q85,493.80	Q83,240.98	Q254,937.55
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	-Q8,987,357.83	-Q9,604,803.13	-Q10,579,277.78	-Q29,171,438.74



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

EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	-Q788,904.13	-Q699,681.65	-Q488,978.64	-Q1,977,564.42
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	Q412,852.93	Q598,668.36	Q560,130.29	Q1,571,651.59
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS RRO / RRA	Q978,472.96	Q992,268.03	Q962,274.81	Q2,933,015.80
COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	Q953,232.94	Q1,050,236.84	Q411,831.38	Q2,415,301.17
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	-Q33,467.21	-Q123,163.51	-Q32,426.45	-Q189,057.17
AJUSTES INFORMES ANTERIORES Art. 50 Bis RAMM	-Q1,038,556.20	-Q1,100,848.70	-Q2,132,338.70	-Q4,271,743.60
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	Q401,233.40	Q401,037.99	Q374,597.18	Q1,176,868.57
TOTAL	Q27,253,984.06	Q26,802,048.69	Q26,184,558.00	Q80,240,590.75

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 2019, 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 64 de la Resolución CNEE-146-2019:

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

TARIFA	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	TOTAL
BTS	Q23,944,561.10	Q23,305,358.12	Q22,673,203.23	Q69,923,122.45
BTSA	Q102,866.31	Q77,737.55	Q100,405.98	Q281,009.85
BTDP	Q3,902,728.39	Q3,846,897.06	Q3,782,171.98	Q11,531,797.42
BTDFP	Q8,045,844.36	Q8,014,520.10	Q7,812,351.75	Q23,872,716.21
BTDA	Q56,987.58	Q50,687.31	Q48,042.01	Q155,716.90
MTDP	Q265,222.06	Q262,045.87	Q266,898.10	Q794,166.04
MTDFP	Q2,783,770.91	Q2,750,764.54	Q3,092,493.42	Q8,627,028.86
MTDA	Q92,990.09	Q73,742.20	Q76,582.82	Q243,315.11
AP	Q9,083,680.15	Q9,059,911.33	Q9,682,650.05	Q27,826,241.53
APPN	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
VSC	Q141,066.94	Q141,943.33	Q0.00	Q283,010.27
PecajeFT_BT P.Energía en Punta	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PecajeFT_BT P.Energía en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PecajeFT_BT P.Energía en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PecajeFT_MT P.Energía en Punta	Q98,090.74	Q116,172.16	Q106,899.63	Q321,162.53
PecajeFT_MT P.Energía en Intermedia	Q322,528.72	Q381,981.54	Q351,492.84	Q1,056,003.10
PecajeFT_MT P.Energía en Valle	Q154,869.99	Q183,417.72	Q168,777.83	Q507,065.53
TOTAL	Q48,995,207.32	Q48,265,178.83	Q48,161,969.63	Q145,422,355.79



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 64 de la Resolución CNEE-146-2019, el cálculo del Ajuste por Energía (APE), correspondió a la diferencia resultante entre los costos de suministro de energía e ingresos por ventas de energía obtenidos por la Distribuidora, tal como se presenta a continuación:

FÓRMULA:	$APE_n = CCER_n - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{ntarTNS} (EF_{t,j+1} \cdot PTE_{t,j+1} \cdot PFE_{t,j+1})$			
CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	= APE _n
CÁLCULO:	Q80,240,590.75	-	Q145,422,355.79	= -Q65,181,765.04

4. Costos de potencia:

Para el trimestre julio - septiembre 2019, 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 64 de la Resolución CNEE-146-2019:

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

GENERADOR / CONCEPTO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	TOTAL
AGRO POLOCHIC (Escritura Pública 6)	Q478,842.79	Q474,904.61	Q477,803.58	Q1,431,550.98
ENEL (Escritura Pública No. 06)	Q1,025,944.39	Q1,017,568.56	Q1,023,780.12	Q3,067,293.08
ENEL (Escritura Pública No. 14)	Q39,377.44	Q39,053.59	Q39,291.99	Q117,723.02
ENERGIA DEL CARIBE (Escritura Pública 17)	Q4,952,238.42	Q4,911,509.45	Q4,941,490.85	Q14,805,238.72
ENERGÍA LIMPIA DE Guatemala - XCB DELTA (Escritura Pública No. 21)	Q1,971,969.46	Q1,957,390.62	Q1,969,339.14	Q5,898,699.22
ENERGÍAS SAN JOSÉ (Escritura Pública 10)	Q165,945.29	Q164,580.50	Q0.00	Q330,525.79
HIDRO XACBAL (Escritura Pública 14)	Q555,980.94	Q551,408.35	Q554,774.32	Q1,662,163.62
HIDROELECTRICA EL COBANO (Escritura Pública 14)	Q115,851.85	Q114,899.04	Q115,600.42	Q346,351.32
HIDROSACPUR (ESCRITURA PUBLICA 7)	Q195,905.19	Q194,294.00	Q195,480.03	Q585,679.23
INDE (Escritura Pública 16)	Q616,888.96	Q611,815.45	\$615,550.16	Q1,844,254.58
INDE (Escritura Pública No. 15)	Q412,672.79	Q409,278.82	Q411,777.19	Q1,233,728.81
INVERSIONES PASABIEN S.A. (Escritura Pública 7)	Q163,087.74	Q161,746.45	Q162,733.80	Q487,567.99
LA UNIÓN (Escritura Pública No. 15)	Q0.00	Q0.00	Q345,008.96	Q345,008.96
JAGUAR ENERGY	Q8,607,002.83	Q8,013,152.98	Q11,793,589.35	Q28,413,745.16
MAGDALENA (Escritura Pública No.23)	Q0.00	Q0.00	Q361,124.24	Q361,124.24
OEXEC II - GENERADORA NACIONAL (Escritura Pública 18)	Q164,376.70	Q163,024.81	Q164,019.96	Q491,421.48
OEXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q92,663.49	Q91,901.39	Q92,462.39	Q277,027.27
OEXEC SOCIEDAD ANONIMA (Escritura Publica 15)	Q222,392.38	Q220,563.34	Q221,909.73	Q664,865.45



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

PAPELES ELABORADOS (Escritura Pública No.18)	Q22,852.71	Q0.00	Q0.00	Q22,852.71
RENACE IV (Escritura Pública 29)	Q162,018.39	Q160,685.90	Q0.00	Q322,704.29
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q274,173.17	Q271,918.27	Q0.00	Q546,091.43
RENACE S.A (Escritura Pública 7)	Q2,419,269.45	Q2,399,372.51	Q273,578.14	Q5,092,220.10
RENACE S.A II FASE 2 (Escritura Pública 9)	Q1,127,915.32	Q1,118,638.94	Q1,125,467.47	Q3,372,021.73
SERVICIOS CM	Q570,632.10	Q565,939.02	Q569,393.69	Q1,705,964.80
TRES RIOS (ESCRITURA PUBLICA 15)	Q41,579.88	Q41,237.91	Q41,489.64	Q124,307.43
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q333,755.15	Q305,423.85	Q307,288.25	Q946,467.25
VECOESA (Escritura Pública 19)	Q0.00	Q331,010.23	Q0.00	Q331,010.23
VECOESA II (Escritura Pública 9)	Q1,753,281.52	Q1,777,790.10	Q1,788,642.29	Q5,319,713.91
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS RRO / RRA	Q468,556.10	Q452,257.06	Q447,452.57	Q1,368,265.73
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	-Q28,861.47	-Q18,707.80	-Q78,448.35	-Q126,017.62
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL TRANSMISIÓN	Q3,829,957.20	Q3,737,924.71	Q3,686,045.02	Q11,253,926.93
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO DE SUBTRANSMISION	Q1,381,580.70	Q1,355,614.29	Q1,240,469.92	Q3,977,664.92
AJUSTE COSTOS DE POTENCIA SEGÚN NUMERAL IV.IV.III RESOLUCIÓN 77-2017	-Q526,205.76	-Q310,591.90	Q0.00	-Q836,797.66
TOTAL	Q31,611,645.12	Q31,285,605.06	Q32,887,114.89	Q95,784,365.07

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 2019, 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 64 de la Resolución CNEE-146-2019:

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

TARIFA	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	TOTAL
BTS	Q3,435,030.32	Q3,299,553.88	Q3,415,748.54	Q10,150,332.74
BTS	Q3,485,234.46	Q3,392,195.70	Q3,300,182.82	Q10,177,612.99
BTDP	Q295,181.63	Q296,375.07	Q298,640.16	Q890,196.86
BTDFP	Q707,355.22	Q729,360.43	Q695,670.27	Q2,132,385.92
BTDA	Q25,630.84	Q27,846.35	Q22,420.81	Q0.00
MTDP	Q25,652.45	Q24,867.58	Q25,525.03	Q76,045.06
MTDFP	Q324,416.66	Q312,113.99	Q352,518.43	Q989,049.09
BTSLAP	Q1,230,669.09	Q1,227,448.86	Q1,311,818.33	Q3,769,936.27
APPN	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
VSC	Q10,042.42	Q10,104.81	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

PeajeFT_BT Energía en Punta	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_BT Energía en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_BT Energía en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_MT Energía en Punta	Q64,481.95	Q67,106.97	Q66,678.06	Q198,266.98
PeajeFT_MT Energía en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_MT Energía en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
TOTAL	Q6,180,747.59	Q6,109,690.24	Q6,085,247.78	Q18,375,685.62

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

Con base en la formulación contenida en el numeral 64 de la Resolución CNEE-146-2019, el cálculo del Ajuste por Potencia (APP), correspondió a la diferencia resultante entre los costos de suministro de potencia e ingresos por ventas de potencia obtenidos por la Distribuidora, tal como se presenta a continuación:

FÓRMULA:	$APP_n = CCPR_n - \sum_{j=1}^3 \sum_{i=1}^{var(D)} (DF_{t,j+1} \cdot PTP_{t,j+1} \cdot PFP_{t,j+1}) - \sum_{j=1}^3 \sum_{i=1}^{var(E)NS} (EF_{t,j+1} \cdot PTP_{t,j+1} \cdot PFP_{t,j+1})$			
CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	= APPn
CÁLCULO:	Q95,784,365.07	-	Q18,375,685.62	= Q77,408,679.45

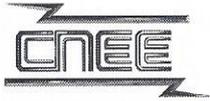
7. Saldo No Ajustado (SNA):

Con base en el artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad y la definición y formulación contenida en el numeral 64 de la Resolución CNEE-146-2019, 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 = Q10,548,848.84, 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:



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

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

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	Q10,548,848.84
Monto Recuperado por AT en el Trimestre Anterior	Q9,960,686.71
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	Q588,162.13

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

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

Para el efecto, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica realiza auditorías a cada ajuste efectuado con la finalidad de verificar la existencia de estos montos que deberán trasladarse al siguiente ajuste. Para el presente caso, los resultados de la auditoría efectuada al ajuste anterior, que obra en el informe GTA-Informe-914, adjunto al expediente GTA-19-155.

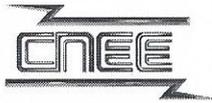
El monto por el **Saldo No Ajustado** en el presente ajuste trimestral por disposición del artículo 87 de la Ley General de Electricidad es:

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	Q10,548,848.84
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior incluyendo cargos a favor y/o en contra de la Distribuidora	-Q15,740,001.59
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	-Q26,288,850.43

CONCEPTO	MONTO
SALDO NO AJUSTADO POR DIFERENCIAS EN CARGOS A FAVOR Y/O EN CONTRA DE LA DISTRIBUIDORA	-Q26,288,850.43

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

TOTAL SALDO NO AJUSTADO	-Q25,700,688.30
--------------------------------	------------------------



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

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

Con base en la definición y formulación contenida en el numeral 64 de la Resolución CNEE-146-2019, 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–.

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	Q870,547.54
Ampliacion al Periodo de Recuperacion de Saldo -APRS-	Q23,390,000.00
TOTAL APO	Q24,260,547.54





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

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.

Ampliación del plazo de recuperación de saldos:

Derivado de que en el presente ajuste se observaron variantes significativas entre las previsiones de costos de compra y los costos reales de la Distribuidora, CNEE, mediante nota CNEE-44099-2019 GTTA-NotaS2019-168, solicitó a la Distribuidora la aplicación de lo estipulado en el último párrafo del artículo 87 del RLGE, en el sentido de ampliar el plazo de recuperación de un monto de Q 23,390,000.00 perteneciente a los usuarios mismo que deberá ser devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando los intereses a una tasa simple de 7% anual correspondiente a lo establecido en la nota identificada como GG-260-2019-10-29 remitida por Distribuidora de Electricidad de Occidente, S.A., a esta Comisión.

Inclusión provisional de costos de compra de energía:

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



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

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

- 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.

Aplicación de las Resoluciones CNEE-219-2019 y CNEE-220-2019:

De la aplicación de lo establecido en las resoluciones CNEE-219-2019 y CNEE-220-2019, se derivaron los siguientes valores de factores que se aplicaron en el pliego tarifario de la Distribuidora, los cuales estarán vigentes a partir del 01 de noviembre de 2019 hasta la fecha de vigencia del pliego tarifario para la Tarifa No Social establecido en la resolución CNEE-146-2019:

Cargo	Valor CNEE-219-2019 y CNEE-220-2019	Unidades	Definición
CDBT	88.185126	Q/kW-mes	Cargo Base por Potencia de Distribución en Baja Tensión
CDMT	78.224527	Q/kW-mes	Cargo Base por Potencia de Distribución en Media Tensión

Cargo	Valor CNEE-219-2019 y CNEE-220-2019	Unidades	Definición
CFMTO	1,376.451363	Q/Usuario-mes	Cargo Fijo Base, Usuarios Media Tensión
CFBTO	14.622501	Q/Usuario-mes	Cargo Fijo Base, Usuarios Baja Tensión
CFMT-MTDAO	1,372.655993	Q/Usuario-mes	Cargo Fijo Base, Usuarios Media Tensión con Demanda Autoprodutores
CFMT-MTDO	1,220.138661	Q/Usuario-mes	Cargo Fijo Base, Usuarios Media Tensión con Demanda en Punta o en Fuera de Punta
CFBT-BTDAO	707.680423	Q/Usuario-mes	Cargo Fijo Base, Usuarios Baja Tensión con Demanda Autoprodutores
CFBT-BTDO	610.069330	Q/Usuario-mes	Cargo Fijo Base, Usuarios Baja Tensión con Demanda en Punta o en Fuera de Punta
CFBT-BTSO	13.557096	Q/Usuario-mes	Cargo Fijo Base, Usuarios Baja Tensión Simple
CFBT-BTSAO	16.268515	Q/Usuario-mes	Cargo Fijo Base, Usuarios Baja Tensión Simple Autoprodutores

Factor	Valor CNEE-219-2019 y CNEE-220-2019	Descripción
FABT	1.000000	Factor de Ajuste de Potencia, Baja Tensión
FAMT	1.000000	Factor de Ajuste de Potencia, Media Tensión
FAMT_BT	1.000000	Factor de Ajuste de Potencia, Media Tensión por pérdidas de Baja Tensión



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

Con base en lo establecido en las resoluciones CNEE-219-2019 y CNEE-220-2019, los valores de los factores de ajuste a los cargos ya mencionados vigentes del 01 de noviembre al 31 de enero de 2020 son los siguientes:

Factor de Ajuste	Valor CNEE-219-2019 y CNEE-220-2019	Definición
FACDBT	1.059667	Factor de Ajuste del CDBT al 31 de mayo de 2019
FACDMT	1.088341	Factor de Ajuste del CDMT al 31 de mayo de 2019
FACFBT	1.095087	Factor de Ajuste de CFBTS0 y CFBTD0 al 31 de mayo de 2019
FACFMT	1.095087	Factor de Ajuste del CFMTD0 al 31 de mayo de 2019
FACACYRm	1.106363	Factor de Ajuste del Cargo por Corte y Reconexión al 31 de mayo de 2019

TABLAS PARA FACTORES DE AJUSTE

De la aplicación de lo establecido en las resoluciones CNEE-219-2019 y CNEE-220-2019 los factores de ajuste FACD y FACF vigentes son los siguientes:

PDCD,BT	Peso del valor de los costos transables sobre el valor total del CDBT igual a 58.589883%
PIPCCD,BT	Peso del valor de los costos no transables sobre el valor total del CDBT igual a 41.410117%
PDCD,MT	Peso del valor de los costos transables sobre el valor total del CDMT igual a 46.943336%
PIPCCD,MT	Peso del valor de los costos no transables sobre el valor total del CDMT igual a 53.056664%
FPAp	Factor de ponderación del arancel del poste de concreto con código N° 6810.99.00 del Arancel Aduanero Centroamericano SAC, igual a 45.08%
FPAc	Factor de ponderación del arancel del cable desnudo de aluminio aéreo con código N° 7614.10.00 del Arancel Aduanero Centroamericano SAC, igual a 26.28%
FPAe	Factor de ponderación del arancel del equipo eléctrico con código N° 8535.21.00 del Arancel Aduanero Centroamericano SAC, igual a 11.48%
FPAf	Factor de ponderación del arancel del transformador con código N° 8504.33.00 del Arancel Aduanero Centroamericano SAC, igual a 17.16%
PDCF,BT	Peso del valor de los costos transables sobre el valor total del costo de usuarios en BT, igual a 14.148238%
PIPCCF,BT	Peso del valor de los costos no transables sobre el valor total del costo de usuarios de BT, igual a 85.851762%
PDCF,MT	Peso del valor de los costos transables sobre el valor total del costo de usuarios en MT, igual a 14.148238%
PIPCCF,MT	Peso del valor de los costos no transables sobre el valor total del costo de usuarios de MT, igual a 85.851762%



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

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-146-2019, Numerales "65. Ajuste Trimestral por Pérdidas de Energía No Reconocidas" y "66. Ajuste Trimestral por Pérdidas de Potencia No Reconocidas", se establece que los usuarios deben pagar un costo por estas pérdidas hasta un límite establecido. Más allá de este límite, es la Distribuidora quien debe asumir los costos de estas pérdidas. A estos costos que la Distribuidora debe asumir se les denomina Ajustes por Pérdidas No Reconocidas de Energía y Potencia (APENR y APPNR). A continuación, se presenta la formulación y cálculo de dichos ajustes:

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

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

CONCEPTO	ENERGÍA		POTENCIA	
	MONTO	PÉRDIDAS %	MONTO	PÉRDIDAS %
Monto de Pérdidas Reales de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios no afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q18,320,917.38	22.83%	Q16,588,391.60	17.32%
Monto de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios no afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q10,653,665.37	13.28%	Q18,898,097.23	19.73%
Ajuste por Pérdidas de Energía y Potencia No Reconocidas, relacionado a los Usuarios no afectados a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q7,667,252.01	9.56%	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 64 de la Resolución CNEE-146-2019, 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-146-2019 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 2019 – enero 2020, el Ajuste Trimestral calculado fue el siguiente:

**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

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

CONCEPTO	SIGLAS	MONTO
Ajuste por Pago de Potencia en el trimestre n	APPn	Q77,408,679.45
Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n	APEn	-Q65,181,765.04
Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n	APOn	Q24,260,547.54
Saldo No Ajustado en trimestre n	SNA n	-Q25,700,688.30
Ajuste por Pérdidas de Energía No Reconocidas en el	APENRTNSn	Q7,667,252.01
Ajuste por Pérdidas de Potencia No Reconocidas en el	APPNRTNSn	Q0.00
Monto a Recuperar en el trimestre n+1	MRn+1	Q3,119,521.64

FACTURACIÓN DE ENERGÍA PREVISTA EN EL TRIMESTRE	EPn+1	124,800,000
--	--------------	--------------------

AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n	ATn	Q0.024996
--	------------	------------------

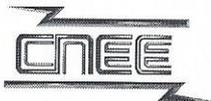
B) Cálculo de la tasa de interés por mora

Según lo dispuesto en el numeral 13 de la Resolución CNEE-146-2019, "en caso de atraso en el pago por parte del Usuario a la Distribuidora, después de los treinta días de la fecha de emisión de la factura, la Distribuidora podrá cobrarle interés por mora. La tasa de interés por mora se calculada como la tasa mensual equivalente al promedio de la tasa de interés activa anual publicada por el Banco de Guatemala, correspondiente al trimestre de compras". Así para el presente ajuste, se expone el cálculo de la tasa de mora que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica calculó para que sea aplicada por la Distribuidora durante el trimestre noviembre 2019 – enero 2020:

Mes	Tasa Anual	Tasa mensual promedio equivalente
JULIO	12.77%	1.00653%
AGOSTO	12.79%	1.00803%
SEPTIEMBRE	12.78%	1.00728%
Tasa de Mora para el Trimestre		1.007280%

C) Cargos por potencia de la Tarifa BTS

Para el período del 1 de noviembre de 2019 al 31 de enero de 2020, los cargos por energía y potencia de las Tarifas BTS, BTSA, BSLAP, APPN y VSC de DEOCSA son los siguientes:



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 BTS	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.184984	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.805231	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.990215	Q/kWh

Tarifa BTSA	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.184981	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.649819	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.834800	Q/kWh

Tarifa BTSLAP	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.186263	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.750330	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.936593	Q/kWh

Tarifa APPN	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.186263	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.750330	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.936593	Q/kWh

Tarifa VSC	Monto	Dimensional
Cargo por Energía:	1.184247	Q/kWh
Cargo por Potencia:	0.393577	Q/kWh
Cargo Unitario por Energía:	1.577824	Q/kWh



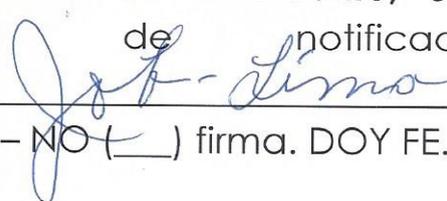
COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

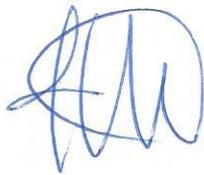
4ª avenida 15-70 zona 10, Edificio Paladium, nivel 12, Guatemala, C.A.

Tel. PBX: (502) 2290-8000; Fax: (502) 2290-8002

Sitio web : www.cnee.gob.gt; e-mail: cnee@cnee.gob.gt

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

En la Ciudad de Guatemala, siendo las 17 horas con 3 minutos del día **treinta y uno de octubre de dos mil diecinueve**, en **Diagonal 6, 10-50 zona 10 Edificio Interamericas World Center, Torre Sur, Nivel 14**, NOTIFIQUÉ la(s) resolución(es) **CNEE-247-2019** de fecha **treinta y uno de octubre de dos mil diecinueve**, 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 , quien de enterado SI () - NO () firma. DOY FE.



(f) Notificado

Doc.: GJ-ProyResolDir-3315
Exp.: GTTA-155-19

MA



(f) Notificador

