



ACUERDO CREE-112-2023

"APROBACIÓN DEL AJUSTE TRIMESTRAL AL COSTO BASE DE GENERACIÓN Y SU CONSECUENTE AJUSTE AL PLIEGO TARIFARIO QUE APLICA LA EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA A SUS USUARIOS FINALES"

Comisión Reguladora de Energía Eléctrica. Tegucigalpa, Municipio de Distrito Central a los veintinueve (29) días de septiembre de dos mil veintitrés (2023)

1. Que mediante Resolución CREE-016, publicada en el Diario Oficial La Gaceta en fecha 30 de mayo del 2016 la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica (CREE o "Comisión") aprobó el Reglamento para el Cálculo de Tarifas Provisionales que aplica la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) a sus clientes, el que fue modificado por medio del Acuerdo CREE-065 del 27 de junio de 2020 y mediante Acuerdo CREE-36-2022 de fecha 24 de junio de 2022. Dicho reglamento es la norma aplicada para el ajuste trimestral al costo base de generación y el consecuente ajuste a la tarifa.
2. Que mediante Acuerdo CREE-63-2022 de fecha 30 de diciembre de 2022, la CREE aprobó el costo base de generación correspondiente a la Empresa Nacional de Energía Eléctrica para el año 2023; para el período que comprende el trimestre de octubre diciembre de 2023 el Operador del Sistema proyectó un Costo Base de Generación (CBG) de 141.86 USD/MWh, valor que se toma como punto de partida para el presente ajuste al CBG.
3. Que los costos de combustible utilizados en el cálculo del ajuste del costo base de generación para un trimestre corresponden a los tres meses anteriores al penúltimo mes del trimestre previo, para este caso los meses de junio, julio y agosto de 2023.
4. Que mediante oficio número CREE-293-2023 la Comisión comunicó a la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) sobre la identificación de una variación entre el costo de generación real y el costo base de generación previsto ocasionando que la tarifa promedio a aplicar al usuario final en el siguiente ajuste tarifario sea del 6.08% hacia la baja y que, según lo establecido en el Reglamento para el Cálculo de Tarifas Provisionales, la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) puede diferir parte del ajuste hasta un monto de USD 15,000,000.00. Asimismo, mediante el referido oficio la Comisión le solicitó a la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) que en caso de estar de acuerdo con diferir el ajuste identificado debía realizar la remisión de una solicitud formal a la Comisión conforme con lo establecido en el artículo 51 del Reglamento para el Cálculo de Tarifas Provisionales.
5. Que mediante oficio número GGE-ENEE-1324-IX-2023 de fecha veintinueve (29) de septiembre de dos mil veintitrés (2023) la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) informó lo siguiente: "1. El monto a diferir será de USD 15,000,000.00; 2. El monto se diferirá al siguiente período trimestral; 3. El tipo de cambio 24.7648 HNL/USD; 4. El interés trimestral a utilizar será de 2.21%; El monto total acumulado es de USD 15,000,000.00 ya que no se aplicará en este período trimestral."
6. Que el valor que debe ser pagado por medio de un ajuste a los ingresos requeridos para la compra de energía por la ENEE para el trimestre de junio a agosto 2023, lleva a que el ajuste al costo base de generación equivalga a 144.21USD/MWh para ese trimestre, menor al valor de 149.89 USD/MWh que fue aplicado para el trimestre anterior.
7. Que el tipo de cambio utilizado para el ajuste que se aplicará a partir de octubre de 2023 es de 24.76 lempiras por dólar, el cual es mayor al tipo de cambio de 24.72 lempiras por dólar que sirvió de referencia para establecer las tarifas del trimestre anterior.



8. Que en fecha 29 de septiembre de 2023 la Dirección de Regulación emitió el Informe de Ajuste Tarifario para el trimestre de octubre a diciembre de 2023, en el que se detallan los análisis llevados a cabo para determinar el ajuste a las tarifas para usuarios de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) que debe de aplicarse a partir octubre de 2023.
9. Que en fecha 29 de septiembre de 2023 la Dirección de Asesoría Jurídica emitió el dictamen legal número DAJ-DL-047-2023.
10. Que como resultado de las variaciones de los factores que afectan el costo de generación y la variación del tipo de cambio da como resultado una reducción global del precio de la tarifa, la cual pasa de 5.40 HNL/kWh para el trimestre anterior a un valor de 5.24 HNL/kWh estimado para este nuevo ajuste, lo que en términos porcentuales significa una disminución del 2.88 %.
11. Que esta Comisión se encuentra en proceso de revisión de los sobrecostos de generación forzada incurridos por parte de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica. Lo anterior a fin de garantizar cumplimiento del artículo 18 de la Ley General de la Industria Eléctrica (LGIE), relativo a no trasladar ineficiencias operacionales o administrativas a la tarifa de los usuarios finales.

Considerandos:

Que la Ley General de la Industria Eléctrica (LGIE) fue aprobada mediante Decreto No. 404-2013, publicado en el diario oficial "La Gaceta" el 20 de mayo del 2014, y reformada mediante decretos legislativos números 61- 2020, 2-2022 y 46-2022; esta tiene por objeto, entre otros, regular las actividades de generación, transmisión y distribución de electricidad en el territorio de la República de Honduras.

Que de acuerdo con lo establecido en la Ley General de la Industria Eléctrica (LGIE), el Estado supervisará la operación del Subsector Eléctrico a través de la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica (CREE).

Que la Ley General de la Industria Eléctrica (LGIE) establece que las tarifas reflejarán los costos de generación, transmisión, distribución y demás costos de proveer el servicio eléctrico aprobado por la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica (CREE).

Que la Ley General de la Industria Eléctrica (LGIE) establece que el Costo Base de Generación que deberá calcular el operador del sistema para ser trasladado a las tarifas deberá incluir los costos de los contratos de compra de potencia y energía suscritos por la distribuidora.

Que de conformidad con la Ley General de la Industria Eléctrica (LGIE) y a fin de reflejar los costos reales de generación a lo largo del tiempo, la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica (CREE) ajustará los costos base de generación trimestralmente.

Que de conformidad con la Ley General de la Industria Eléctrica (LGIE), los valores del pliego tarifario aprobado y publicado por la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica (CREE), serán valores máximos, por lo que la empresa distribuidora podrá cobrar valores inferiores, a condición de dar el mismo tratamiento a todos los usuarios de una misma clase.

Que el Reglamento para el Cálculo de Tarifas Provisionales desarrolla el procedimiento que debe de seguirse para calcular el ajuste del costo base de generación.

Que el Reglamento para el Cálculo de Tarifas Provisionales contempla un mecanismo transitorio que permite recuperar en un periodo mayor a tres meses las variaciones significativas que pueden resultar en cada período de ajuste tarifario.





Que el Reglamento Interno de la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica (CREE) también reconoce la potestad del Directorio de Comisionados para la toma de decisiones regulatorias, administrativas, técnicas, operativas, presupuestarias y de cualquier otro tipo que sea necesario en el diario accionar de la Comisión.

Que en la Reunión Extraordinaria CREE-Ex-52-2023 del 29 de septiembre de 2023, el Directorio de Comisionados acordó emitir el presente Acuerdo.

Por tanto

La CREE, en uso de sus facultades y de conformidad con lo establecido en los artículos 1, 3 primer párrafo, literal D romano V, 8, 18, 21 literal A, 22 y demás aplicables de la Ley General de la Industria Eléctrica; artículo 18, 51 y 53 del Reglamento para el Cálculo de Tarifas Provisionales vigente y demás aplicables; artículo 4 y demás aplicables del Reglamento Interno de la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica; por unanimidad de votos de los Comisionados presentes,

Acuerda

PRIMERO: Aprobar, como consecuencia de los cálculos descritos en el presente acto administrativo, un ajuste al costo base de generación resultando en un valor de 144.21 USD/MWh a trasladar a las tarifas del usuario final de la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), conforme con lo que manda el artículo 21 letra A de la Ley General de la Industria Eléctrica (LGIE).

SEGUNDO: Ordenar a la ENEE el registro de un monto de USD 15,000,000.00 en una cuenta de saldos diferidos que deberán considerarse para ser recuperados en el siguiente ajuste tarifario.

TERCERO: Aprobar un ajuste a la estructura tarifaria para la facturación que debe practicar la ENEE a partir del mes de octubre de 2023, de conformidad con la tabla siguiente:

SERVICIO	Cargo Fijo	Precio de la Potencia	Precio de la Energía
	HNL/abonado-m	HNL/kW-mes	HNL/kWh
Servicio Residencial			
Consumo de 0 a 50 kWh/mes	56.97		4.3467
Consumo mayor de 50 kWh/mes	56.97		
Primeros 50 kWh/mes			4.3467
Siguientes kWh/mes			5.6562
Servicio General en Baja Tensión	56.97		5.6647
Servicio en Media Tensión	2,476.48	311.8809	3.7021
Servicio en Alta Tensión	6,191.20	269.2414	3.4918

SERVICIO	Cargo Fijo	Precio de la Energía
	HNL/lámpara-m	HNL/kWh
Alumbrado Público	63.74	4.4492

CUARTO: Instruir a la secretaría general para que de conformidad con el artículo 3 literal D romano XII de la Ley General de la Industria Eléctrica (LGIE), proceda a publicar en la página web de la Comisión el presente acto administrativo.




QUINTO: Instruir a la secretaría general y a las unidades administrativas de la Comisión Reguladora de Energía Eléctrica (CREE) para que procedan a publicar el presente acto administrativo en el diario oficial "La Gaceta".

COMUNÍQUESE Y PUBLÍQUESE.



RAFAEL VIRGILIO PADILLA PAZ



WILFREDO CÉSAR FLORES CASTRO



LEONARDO ENRIQUE DERAS VÁSQUEZ