

en bolsa, situación que se podría presentar de manera sostenida y prolongada hasta el primer trimestre del siguiente año, afectando la situación de liquidez de estos comercializadores.

Mediante la Resolución CREG 101 024 de 2023 la Comisión consideró conveniente ampliar el ámbito de aplicación de la disposición transitoria adoptada en el artículo 2° de la Resolución CREG 101 016 de 2023 en materia de garantías para el cubrimiento de las transacciones en el MEM, con el fin de mejorar la disponibilidad de capital de trabajo y el flujo de caja de todos los comercializadores que atienden a usuarios finales regulados, afectados por la mayor exposición a los precios de bolsa y así facilitar el cumplimiento de sus obligaciones con el mercado y garantizar la continuidad del servicio a los usuarios durante el período de El Niño.

Ahora bien, en la revisión que debe realizar la Comisión se considera que el nivel de los embalses en el sistema se encuentra en niveles mínimos, cercano al treinta por ciento (30%) medido como el nivel de volumen útil. Adicionalmente, según el informe de la NOAA del mes de abril de 2024, si bien las probabilidades de que continúe este fenómeno han disminuido, todavía se podría esperar una extensión hasta el trimestre que termina en junio de 2024. Estos dos eventos se han visto reflejados en aumentos en el precio de bolsa, cuyos promedios para marzo y lo corrido de abril de 2024 son de 622 \$/kWh y 939 \$/kWh, respectivamente.

Estos niveles de precios de bolsa, conforme con el Reglamento de Mecanismos de Cubrimiento para las Transacciones en el MEM conllevan a un valor mayor de garantías a suscribir por parte de los comercializadores que presentan demanda sin cobertura de contratos, afectando la situación de liquidez de estos comercializadores.

Conforme a lo anterior, la Comisión considera conveniente ampliar el ámbito de aplicación de la disposición transitoria adoptada en el artículo 2° de la Resolución CREG 101 016 de 2023 en materia de garantías para el cubrimiento de las transacciones en el MEM, con el fin de mejorar la disponibilidad de capital de trabajo y el flujo de caja de todos los comercializadores que atienden a usuarios finales regulados afectados por la mayor exposición a los precios de bolsa, y así facilitar el cumplimiento de sus obligaciones con el mercado y garantizar la continuidad del servicio a los usuarios durante el período de El Niño.

Mediante el Proyecto de Resolución número 701 036 de 2024, la Comisión publicó para comentarios de la ciudadanía la propuesta de resolución. *Por la cual se amplía el ámbito de aplicación de las medidas transitorias sobre los mecanismos de cubrimiento para las transacciones del mercado de energía mayorista.*

Surtido el período de consulta y dentro del plazo establecido, se recibieron los comentarios de Emsa, Epm, Tebsa, Cac, Andesco, Air-e, XM, Acolgen, Asocodis, Codisgen, Vatia, Enel, Gecelca, EEP, y Andeg, los cuales se analizan y se responden en el Documento Creg que acompaña esta resolución.

Como resultado del diligenciamiento del formulario sobre prácticas restrictivas a la competencia, en cumplimiento de lo establecido en el Decreto número 1074 de 2015, se concluyó que esta normativa no es restrictiva de la competencia. Por lo anterior, no se informó a la Superintendencia de Industria y Comercio (SIC), sobre la presente resolución.

Con base en lo anterior, la Comisión de Regulación de Energía y Gas en su Sesión número 1309 del 15 de abril de 2024, acordó expedir esta resolución.

RESUELVE:

Artículo 1°. *Ampliación del ámbito de aplicación y vigencia de la medida transitoria de la Resolución CREG 101 016 de 2023.* El ámbito de aplicación de las medidas del artículo 2° de la Resolución CREG 101 016 de 2023, se amplía a todos aquellos agentes que desarrollen la actividad de comercialización de energía eléctrica y que atienden a usuarios finales regulados.

En los términos de la Resolución CREG 080 de 2019, será responsabilidad de los comercializadores informar al Administrador del Sistema Intercambios Comerciales (ASIC), que cumplen con el requisito indicado en el inciso anterior. Igualmente, deberán comunicar cuando dejen de cumplir este requisito.

La medida establecida en el artículo 2° de la Resolución CREG 101 016 de 2023 tendrá vigencia para la totalidad de los períodos a cubrir hasta el 31 de julio de 2024.

Parágrafo 1°. El Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales (ASIC), realizará los ajustes correspondientes a las garantías del mes de mayo de 2024 en el siguiente ajuste semanal que corresponda a la publicación de la presente resolución.

Parágrafo 2°. Los agentes comercializadores que se acogieron a la Resolución CREG 101 016 de 2023 y que cumplen con las condiciones acá descritas, no deberán realizar una nueva solicitud de acogimiento para la aplicación de la modificación descrita en este artículo. En caso de que el comercializador decida no acogerse a esta disposición o no cumpla con los requisitos, es responsabilidad del agente comercializador informarlo al ASIC en los términos de la Resolución CREG 080 de 2019.

Artículo 2°. *Vigencia.* Esta resolución rige a partir de la fecha de su publicación en el **Diario Oficial**.

Notifíquese, publíquese y cúmplase.

Dada en Bogotá, D. C., a 15 de abril de 2024.

El Presidente,

Omar Andrés Camacho Morales,
Ministro de Minas y Energía.

El Director Ejecutivo,

Omar Prias Caicedo.
(C. F.).

RESOLUCIÓN NÚMERO 101 038 DE 2024

(abril 15)

por la cual se amplía el período de aplicación de la Resolución CREG 101 029 de 2022.

La Comisión de Regulación de Energía y Gas, en ejercicio de sus atribuciones constitucionales y legales, en especial las conferidas por las Leyes 142 y 143 de 1994, y en desarrollo de los Decretos números 1524 y 2253 de 1994 y 1260 de 2013.

CONSIDERANDO QUE:

El artículo 365 de la Constitución Política establece que los servicios públicos son inherentes a la finalidad social del Estado, y es deber de este asegurar su prestación eficiente a todos los habitantes del territorio nacional.

El artículo 370 de la Constitución Política confiere al Presidente de la República la función de señalar, con sujeción a la ley, las políticas generales de administración y control de eficiencia de los servicios públicos domiciliarios.

De conformidad con la Ley 142 de 1994, artículo 3°, numeral 3, la regulación de los servicios públicos es una forma de intervención del Estado en la economía.

Es un fin de la regulación garantizar la debida prestación de los servicios públicos y, en el caso en concreto del servicio de energía eléctrica, de manera confiable y continua.

El artículo 73.11 de la Ley 142 de 1994 atribuyó a las Comisiones de Regulación la facultad de establecer las fórmulas para la fijación de las tarifas de los servicios públicos, cuando ello corresponda según lo previsto en el artículo 88, y señalar cuándo hay suficiente competencia como para que la fijación de las tarifas sea libre.

Según la Ley 142 de 1994, artículo 74, son funciones y facultades especiales de la CREG, entre otras, las de regular el ejercicio de las actividades de los sectores de energía y gas combustible para asegurar la disponibilidad de una oferta energética eficiente; propiciar la competencia en el sector de minas y energía y proponer la adopción de las medidas necesarias para impedir abusos de posición dominante y buscar la liberación gradual de los mercados hacia la libre competencia; y establecer criterios para la fijación de compromisos de ventas garantizadas de energía y potencia entre las empresas eléctricas, y entre estas y los grandes usuarios.

La Ley 142 de 1994, artículo 74, también le asignó a la Comisión de Regulación de Energía y Gas la función de expedir el Reglamento de Operación para regular el funcionamiento del Mercado Mayorista de Energía.

Según la Ley 143 de 1994, artículo 4°, el Estado, en relación con el servicio de electricidad, tendrá como objetivos en el cumplimiento de sus funciones, los de abastecer la demanda de electricidad de la comunidad bajo criterios económicos y de viabilidad financiera, asegurando su cubrimiento en un marco de uso racional y eficiente de los diferentes recursos energéticos del país; asegurar una operación eficiente, segura y confiable en las actividades del sector; y mantener los niveles de calidad y seguridad establecidos.

La Ley 143 de 1994, en el artículo 20, definió como objetivo fundamental de la regulación en el sector eléctrico, asegurar una adecuada prestación del servicio mediante el aprovechamiento eficiente de los diferentes recursos energéticos, en beneficio del usuario en términos de calidad, oportunidad y costo del servicio.

Mediante la Resolución CREG 119 de 2007, se aprueba la fórmula tarifaria general que permite a los comercializadores minoristas establecer los costos de prestación del servicio a usuarios regulados. En dicha formulación se tiene definido el componente AJ que establece el precio máximo a trasladar por compras en bolsa, siendo que la diferencia lo financia el comercializador hasta que los precios en bolsa disminuyan.

Como parte de las medidas para mitigar los impactos del COVID-19, mediante la Resolución CREG 058 de 2020 se estableció que todos los comercializadores deberían aplicar la opción tarifaria definida en la Resolución CREG 012 de 2020 a los usuarios de su mercado. De esta manera, los comercializadores desde el año 2020 comenzaron a trasladar a los usuarios un Costo Unitario de Prestación del Servicio-CU- menor al calculado con la Resolución CREG 119 de 2007, generando un saldo a favor del comercializador.

La Resolución CREG 101 031 de 2022 estableció que el porcentaje máximo de variación mensual de las tarifas es el de la variación mensual del Índice de Precios al Consumidor (IPC), del mes anterior al del cálculo.

Dadas las dificultades de pago que venían teniendo los comercializadores que atienden demanda regulada y con saldos acumulados de la opción tarifaria, en la Resolución CREG 101 029 de 2022 la Comisión adoptó un mecanismo para que dichos agentes pudieran, por un período de tiempo, opcionalmente diferir hasta el 20% de las obligaciones mensuales de pago por transacciones en el Mercado de Energía Mayorista y por los cargos por usos de redes de transporte de energía, liquidadas respectivamente por el ASIC y LAC, de los meses de septiembre a diciembre de 2022, con un período de repago de 18 meses.

Mediante la Resolución CREG 101 005 de 2023, se extendió en el mecanismo previsto en la Resolución CREG 101 029 de 2022 para un nuevo tramo que comprendía los meses de enero a abril de 2023, con un período de repago de 18 meses, para aquellos comercializadores que no tengan capacidad instalada que supere el 1% de la capacidad instalada del Sistema Interconectado Nacional (SIN).

Mediante la Resolución CREG 101 015 de 2023, se volvió a extender el mecanismo previsto en la Resolución CREG 101 029 de 2022 para nuevo tramo que comprendía los meses de mayo a agosto de 2023, en las mismas condiciones definidas para la Resolución CREG 101 005 de 2023.

Mediante la Resolución CREG 101 023 de 2023, se volvió a extender el mecanismo previsto en la Resolución CREG 101 029 de 2022 para nuevo tramo que comprendía los meses de septiembre a diciembre de 2023, en las mismas condiciones definidas para la Resolución CREG 101 005 de 2023.

Mediante la Resolución CREG 101 028 de 2023, se estableció por mutuo acuerdo, una modificación del costo unitario para incluir un valor fijo durante un tiempo determinado, lo cual mitiga los aumentos crecientes para la recuperación de los saldos acumulados, y finaliza la aplicación de las opciones tarifarias que venían causando incrementos en las tarifas.

La Comisión recibió comunicación con solicitud de los gremios CODISGEN y ASOCODIS, y las empresas Air-e, Afinia y EPM mediante la cual solicita adoptar un nuevo tramo del mecanismo de diferimiento de pago de las cuentas del ASIC y LAC para los comercializadores, dado que persisten condiciones económicas que pueden afectar su suficiencia financiera.

La CREG sometió a consulta pública el proyecto de Resolución CREG 701 037 de 2024 “Por la cual se amplía el período de aplicación de la Resolución CREG 101 029 de 2022”.

Los comentarios y observaciones al proyecto regulatorio antes mencionado, así como sus respuestas, se incorporan en el documento soporte que acompaña la presente resolución.

De conformidad con lo previsto por la Ley 1340 de 2009 y el Decreto número 1074, de 2015 la presente resolución no modifica disposiciones en materia de libre competencia, ni modifica sustancialmente condiciones que, una vez revisadas las competencias de la Superintendencia de Industria y Comercio y la normativa vigente en materia de abogacía de la competencia, deban ser sometidas a consideración por las consideraciones previamente anotadas.

Con base en lo anterior, la Comisión de Regulación de Energía y Gas, en su Sesión número 1309 del 15 de abril de 2024, acordó expedir esta resolución.

RESUELVE:

Artículo 1°. *Modificar el numeral 6.1 del artículo 6° de la Resolución CREG 101 029 de 2022. El numeral 6.1 del artículo 6° de la Resolución CREG 101 029 de 2022 quedará así:*

“**6.1 Período de aplicación.** *El período de aplicación de las reglas definidas en el presente artículo comprende las obligaciones de pago liquidadas por el ASIC y LAC para los siguientes tramos:*

- i. *Tramo 1. Comprende los meses de septiembre a diciembre de 2022.*
- ii. *Tramo 2. Comprende los meses de enero a abril de 2023.*
- iii. *Tramo 3. Comprende los meses de mayo a agosto de 2023.*
- iv. *Tramo 4. Comprende los meses de septiembre a diciembre de 2023.*
- v. *Tramo 5. Comprende los meses de marzo a junio de 2024”.*

Artículo 2°. *Modificar el numeral 6.2 del artículo 6° de la Resolución CREG 101 029 de 2022. El numeral 6.2 del artículo 6° de la Resolución CREG 101 029 de 2022 quedará así:*

“**6.2 Agentes beneficiarios.** *Serán los agentes comercializadores que atiendan demanda regulada al momento de la expedición de la presente resolución, que presentan saldos acumulados producto de la aplicación de la opción tarifaria que se adelantó en cumplimiento de la Resolución CREG 058 de 2020 o de la Resolución CREG 012 de 2020, y adicionalmente para el Tramo 2 aplica para aquellos comercializadores que estando integrados con la actividad de generación, dicho generador no tengan capacidad instalada de generación superior al 1% de la capacidad instalada del Sistema Interconectado Nacional al 31 de diciembre de 2022, de acuerdo con la información que se dispone en XM. Para los tramos 3, 4 y 5, se tendrán los mismos requerimientos que para el tramo 2.*

Es responsabilidad de los comercializadores informar al ASIC y LAC, al momento de acogerse al mecanismo, que cumplen con los requisitos de tener saldos acumulados productos de la opción tarifaria y la capacidad instalada de generación”.

Artículo 3°. *Modificar el numeral 6.5 del artículo 6° de la Resolución CREG 101 029 de 2022. El numeral 6.5 del artículo 6 de la Resolución CREG 101 029 de 2022 quedará así:*

“**6.5 Período de pago de los montos diferidos.** *El período de pago de la suma de los montos diferidos durante el período de aplicación establecido en el numeral 6.1, incluyendo los intereses, será de dieciocho (18) meses, iniciando a partir de enero de 2023 para el Tramo 1, dieciocho (18) meses, iniciando a partir de mayo de 2023 para el Tramo 2, dieciocho (18) meses, iniciando a partir de septiembre de 2023 para el Tramo 3, dieciocho (18) meses iniciando a partir de enero de 2024 para el Tramo 4, y dieciocho (18) meses a partir de julio de 2024 para el Tramo 5. Mientras se da inicio y antes de finalizar los pagos de los montos diferidos y sus intereses, el ASIC y LAC incluirán en el saldo adeudado por los montos diferidos los intereses correspondientes”.*

Artículo 4°. *Modificar el numeral 6.6 del artículo 6° de la Resolución CREG 101 029 de 2022. El numeral 6.6 del artículo 6 de la Resolución CREG 101 029 de 2022 quedará así:*

“**6.6 Cantidades mensuales de pago y condiciones de pronto pago.** *Las cantidades mensuales de pago por los montos totales diferidos de acuerdo con los numerales 6.3 y 6.4, será el valor total adeudado por tramo dividido por el número de meses del período de pago definido en el numeral 6.5 para cada tramo. A las cantidades mensuales de pago del valor total diferido, se les adicionará el interés causado a partir de la fecha de vencimiento de pago de las facturas correspondientes definido en la Resolución CREG 157 de 2011.*

La tasa de interés aplicable se determinará como el menor valor entre: i) la tasa de financiación real reportada a XM por cada agente acreedor de los pagos por liquidaciones de ASIC y LAC para el período de aplicación; el reporte para cada mes se deberá hacerse cinco (5) días hábiles antes de su finalización; y, ii) la tasa de interés preferencial de colocación de créditos comerciales.

En caso de existir varios agentes acreedores, XM calculará la tasa de interés como el promedio ponderado por los montos liquidados de los agentes acreedores correspondientes en cada mes de pago. Las tasas de interés serán informadas por el ASIC y LAC, y calculadas con la mejor información disponible que se tenga en el momento de su cálculo, para que el comercializador conozca con anticipación la tasa de financiación a pagar, en caso de hacer uso del mecanismo.

En el caso que algún agente acreedor de los pagos por liquidaciones para el período de aplicación establecido no realice el reporte de la tasa de financiación real al ASIC y LAC, estos tomarán la menor tasa de financiación reportada.

La tasa preferencial referida corresponde a la tasa de interés preferencial de colocación de créditos comerciales promedio de las últimas 26 semanas, de acuerdo con la información reportada por el Banco de la República.

En cualquier momento durante el período de pago de los montos diferidos, o cuando reciban pagos anticipados de los usuarios, los agentes comercializadores podrán pagar cantidades adicionales a las cantidades mensuales de pago, como abono al saldo adeudado, o podrán pagar el saldo total adeudado”.

Parágrafo. Para el mes de marzo de 2024, la tasa de interés aplicable será la tasa de interés preferencial de colocación de créditos comerciales.

Artículo 5°. *Modificar el parágrafo 1° del artículo 6° de la Resolución CREG 101 029 de 2022. El parágrafo quedará así:*

“**Parágrafo 1°.** *El comercializador que desee acogerse al mecanismo definido en el presente artículo, deberá informarlo al ASIC y al LAC a más tardar al segundo día hábil de expedida la factura correspondiente del período de aplicación. En caso de que no lo informe en el plazo definido anteriormente, se entenderá que el comercializador no se acoge al mecanismo.*

En el caso del Tramo 5, el comercializador que desee acogerse para el mes de marzo de 2024, deberá informarlo al ASIC y al LAC a más tardar a las 15:00 horas del 16 de abril de 2024. En caso de que no lo informe en el plazo definido anteriormente, se entenderá que el comercializador no se acoge al mecanismo para el mes de marzo de 2024.

Para la liquidación del mes de marzo de 2024, el ASIC y LAC deberán dar aplicación al mecanismo dispuesto en el vencimiento correspondiente al 17 de abril de 2024 e informar a los comercializadores que se acogieron sobre el respectivo plan de pagos”.

Artículo 6°. *Vigencia.* La presente resolución rige a partir de su publicación en el **Diario Oficial.**

Publíquese y cúmplase.

Dada en Bogotá, D. C., a 15 de abril de 2024.

El Presidente,

Ómar Andrés Camacho Morales,
Ministro de Minas y Energía.

El Director Ejecutivo,

Ómar Prías Caicedo.

(C. F.).

ESTABLECIMIENTOS PÚBLICOS

Servicio Nacional de Aprendizaje

AVISOS

El Servicio Nacional de Aprendizaje (Sena)

AVISA:

Que el día 19 de febrero de 2024, falleció la señora Gilma Rueda de Cogollo (q. e. p. d.), identificado en vida con la cédula de ciudadanía número 28294833, quien se encontraba disfrutando de un complemento pensional SENA-ISS.

Que a reclamar el derecho a la sustitución pensional se presentó el señor Gilberto Cogollo Cogollo, identificado con cédula de ciudadanía número 13823607.