



Ministerio de Minas y Energía

**COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS**

**RESOLUCIÓN No. 101 041 DE 2024**

**(20 ABR. 2024)**

Por la cual se dictan medidas transitorias para el despacho de plantas hidráulicas con embalse disponible ante el Fenómeno del Niño.

**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 1524 y 2253 de 1994 y 1260 de 2013

**CONSIDERANDO QUE:**

El artículo 334 de la Constitución Política establece que corresponde al Estado la dirección general de la economía, para lo cual intervendrá, entre otros asuntos, en los servicios públicos y privados, buscando el mejoramiento de la calidad de vida de los habitantes, la distribución equitativa de las oportunidades y los beneficios del desarrollo, y la preservación de un ambiente sano.

El artículo 365 de la misma Carta 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.

De conformidad con el artículo 2 de la Ley 142 de 1994, la intervención del Estado en la prestación de los servicios públicos domiciliarios debe perseguir entre otros fines, la prestación eficiente, continua e ininterrumpida, la libre competencia, y la no utilización abusiva de la posición dominante.

En el artículo 73 de la Ley 142 de 1994 se señala que las Comisiones de Regulación tienen la función de promover la competencia entre quienes presten servicios públicos, para que las operaciones de los monopolistas o de los competidores sean económicamente eficientes, no impliquen abuso de la posición dominante y produzcan servicios de calidad.

En el artículo 74 de la Ley 142 de 1994, se señala que son funciones y facultades especiales de la Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG, entre otras, las de regular el ejercicio de las actividades de los sectores de energía y gas

Por la cual se dictan medidas transitorias para el despacho de plantas hidráulicas con embalse disponible ante el Fenómeno de El Niño.

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, 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.

Particularmente el numeral 1 del artículo 74 de la Ley 142 de 1994, le asignó a la CREG la función de expedir el Reglamento de Operación para regular el funcionamiento del Mercado Mayorista de Energía.

El artículo 2 de la Ley 143 de 1994 establece que corresponde al Estado, en relación con el servicio de energía, garantizar la prestación continua e ininterrumpida del servicio.

Así mismo el artículo 4 señala que uno de los objetivos del Estado respecto al servicio de energía es “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”.

El artículo 18 de la Ley 143 de 1994 ordena que la CREG debe desarrollar el marco regulatorio que incentive la inversión en expansión de la capacidad de generación y transmisión del Sistema Interconectado Nacional, SIN, por parte de inversionistas estratégicos, y establecer esquemas que promuevan la entrada de nueva capacidad de generación y transmisión.

El artículo 20 de la Ley 143 de 1994 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.

Para cumplir el objetivo señalado, la Ley 143 de 1994, artículo 23, atribuyó a la CREG crear las condiciones para asegurar la disponibilidad de una oferta energética eficiente capaz de abastecer la demanda bajo criterios sociales, económicos, ambientales y de viabilidad financiera, promover y preservar la competencia.

La Resolución CREG 024 de 1995 reglamenta los aspectos comerciales del Mercado Mayorista de Energía en el SIN, como parte del Reglamento de Operación.

La Resolución CREG 025 de 1995 establece el código de operación como parte del código de redes, como parte del Reglamento de Operación del Sistema Interconectado Nacional.

De acuerdo con el informe entregado por XM S.A E.S.P. -en su calidad de Centro Nacional de Despacho (CND)- sobre la operación del SIN, en el marco de la reunión N°184 de la Comisión Asesora de Coordinación y Seguimiento a la Situación Energética (CACSSSE) realizada el 14 y 17 de abril de 2024, se recomendó hacer un adecuado uso de las reservas individuales en los diferentes embalses y garantizar el cumplimiento de las obligaciones de energía firme, dada

Por la cual se dictan medidas transitorias para el despacho de plantas hidráulicas con embalse disponible ante el Fenómeno de El Niño.

la condición que se viene presentando en el sistema por los efectos del fenómeno de El Niño.

Así mismo de conformidad con los análisis de la situación energética que se presentan en el CACSSE, se ha identificado que existen plantas de generación que a pesar de disponer de un nivel de embalse suficiente para operar a plena capacidad y sin nuevos aportes por más de un mes, no están saliendo en el despacho y en cambio se opera con plantas con bajos niveles de embalse que podrían llegar a tener problemas de potencia para la planta y el sistema.

En el seguimiento que se realiza desde la Comisión se encuentra que los niveles de embalse agregado están cerca a la senda de referencia, presentado en algunos casos problemas de potencia, por lo tanto, se requieren tomar medidas urgentes para garantizar el abastecimiento del servicio público de energía eléctrica a los usuarios.

La Comisión sometió a consulta pública el proyecto de Resolución CREG 701 040 de 2024 el despacho de plantas hidráulicas con embalse disponible ante el fenómeno de EL Niño.

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

La resolución no se envía a la Superintendencia de Industria y Comercio (SIC), dado que la CREG considera que opera una de las causales de excepción de informar como es garantizar el suministro de un bien o servicio público esencial, dispuesta en el numeral 1.2 del artículo 2.2.230.4 del Decreto 1074 de 2015.

Conforme a lo anterior, La Comisión de Regulación de Energía y Gas, en su Sesión 1311 del 20 de abril de 2024, acordó expedir esta resolución.

### **R E S U E L V E:**

**ARTÍCULO 1. Objetivo.** Definir un procedimiento para hacer un uso adecuado de las reservas individuales de plantas hidráulicas de acuerdo con el nivel de reservas disponibles en la condición de El Niño 2023-2024 sin comprometer el Nivel Enficc Probabilístico (NEP).

**ARTÍCULO 2. Procedimiento para uso de reservas de plantas hidráulicas con embalse.** El Centro Nacional de Despacho -CND- aplicará diariamente el siguiente procedimiento para hacer un uso adecuado de las reservas de las plantas hidráulicas:

- i. Si como resultado del predespacho ideal, la planta hidráulica con reserva disponible mayor a veinte (20) días está presente en todos los períodos en los cuales declaró disponibilidad, no se ajustará el precio de oferta.
- ii. En caso contrario, se ajustará su precio de oferta con el precio de la planta hidráulica despachada centralmente con menor precio de oferta, adicionado en quince (15) pesos por kWh.

Por la cual se dictan medidas transitorias para el despacho de plantas hidráulicas con embalse disponible ante el Fenómeno de El Niño.

- iii. Con las ofertas ajustadas se adelantarán los diferentes procesos de despacho definidos en la regulación.
- iv. La regla del numeral ii. no aplica si el embalse tiene un nivel igual o inferior al NEP. Para lo anterior se tendrá en cuenta la declaración del Nivel de Embalse que haya realizado el agente representante de la planta de las 5:00 horas del día en que se está realizando el despacho económico, conforme a lo dispuesto en el Numeral 6.2 DECLARACIÓN DE DATOS HIDROLÓGICOS del Código de Operación previsto en la Resolución CREG 025 de 1995 o aquellas que modifiquen o sustituya.

**Parágrafo 1.** El CND remitirá a la CREG la metodología para estimar la reserva disponible, al siguiente día de entrada en vigencia de la presente resolución, teniendo en cuenta que está deberá corresponder a la relación entre la cantidad embalsada en todos los embalses aguas arriba de la respectiva planta de generación y su capacidad efectiva neta (CEN).

La metodología remitida por el CND se publicará mediante Circular por el Director Ejecutivo de la CREG.

**Parágrafo 2.** EL CND informará a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios (SSPD) los cambios atípicos de la declaración de disponibilidad de las plantas hidráulicas que les aplique el artículo 2 de la presente resolución.

**Parágrafo 3.** El CND remitirá a la CREG un informe semanal o si lo consideran con menor frecuencia sobre los resultados de la aplicación del procedimiento del artículo 2 de la presente resolución.

**ARTÍCULO 3. Aplicación del procedimiento.** El procedimiento señalado en el artículo 2 de la presente resolución, se aplicará para el despacho del segundo día después de la entrada en vigencia.

**ARTÍCULO 5. Vigencia.** La presente resolución rige a partir de su publicación en el *Diario Oficial* y hasta el once (11) de mayo de 2024. Previa información a la CREG, la medida podrá ser prorrogada o no por el Comité de Expertos lo cual se informará mediante Circular de la Dirección Ejecutiva.

### **PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE**

Dada en Bogotá, D.C., a los 20 días de abril de 2024.

**OMAR ANDRÉS CAMACHO MORALES**  
Ministro de Minas y Energía  
Presidente

**OMAR PRÍAS CAICEDO**  
Director Ejecutivo