



## Memorando

Bogotá, D.C.

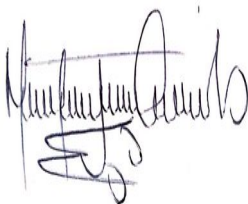
**PARA:** Juan Carlos Bedoya Ceballos  
Oficina De Asuntos Regulatorios Y Empresariales

**DE:** Grupo de Relacionamento con el Ciudadano y Gestión de la Información

**ASUNTO:** Remisión certificación proyecto Medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño (minenergia.gov.co)

Finalizado el término para recibir comentarios sobre la publicación del proyecto el primero (01) de abril de 2024, me permito remitir constancia de publicación y el informe de comentarios recibidos.

Teniendo en cuenta lo anterior, de manera atenta se solicita que una vez se tenga consolidada la matriz de comentarios y el acto administrativo en firme sean remitidos a esta coordinación, con el fin de dar cumplimiento a lo conceptuado el Decreto 1273 de 18 de septiembre de 2020.



Martha Isabel Jaime Galvis  
Coordinadora  
Grupo de Relacionamento con el Ciudadano y  
Gestión de la Información

### Ministerio de Minas y Energía

Reporte cualquier irregularidad en el correo electrónico [lineaetica@minenergia.gov.co](mailto:lineaetica@minenergia.gov.co)  
Dirección: Calle 43 No.57 – 31 CAN, Bogotá D.C., Colombia  
Conmutador: (60) +1 220 0300  
Línea Gratuita: 01 8000 910 180



Documento firmado electrónicamente amparado en las disposiciones referidas por la Ley 527 de 1999.

Anexos: 178 folios

Copia a:

Ruth Katherine López Deaza - (rklopez@minenergia.gov.co)

Cristian David Restrepo Zapata - (cdrestrepo@minenergia.gov.co)

Miguel Ángel Lozada Urrego - (malozada@minenergia.gov.co)

Silvia Navia Revollo - (snavia@minenergia.gov.co)

Elaboró: Martha Isabel Jaime Galvis

Revisó: Martha Isabel Jaime Galvis

Aprobó: Martha Isabel Jaime Galvis

LA SUSCRITA COORDINADORA DEL GRUPO DE RELACIONAMIENTO CON EL  
CIUDADANO Y GESTION DE LA INFORMACIÓN DEL MINISTERIO DE MINAS Y  
ENERGÍA

HACE CONSTAR

Que en cumplimiento a lo establecido en el numeral 1.1, numeral 7 del artículo 1 del Decreto 1273 de 2020, en la Agenda Regulatoria 2023 del Ministerio de Minas y Energía – Sector: Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales fila 34, aparece incluido el proyecto normativo “Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones”.

Que el Ministerio de Minas y Energía publicó el referido Proyecto normativo para consulta de la ciudadanía, grupos de interés y a fin de recibir opiniones, sugerencias y propuestas alternativas, desde el treintauno (31) de marzo hasta el primero (1) de abril de 2024, en el portal web, sección de Atención al Ciudadano/Foros en Consulta Ciudadana en el siguiente vínculo:

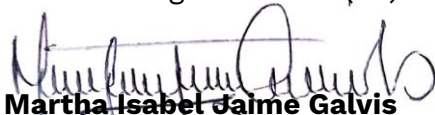
[Medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño \(minenergia.gov.co\)](https://minenergia.gov.co)

Que los interesados también pudieron acceder al documento desde la sección de Transparencia y Acceso a la Información Pública del portal web del Ministerio.

Que, para facilitar la participación de los interesados, se informó sobre la disponibilidad de este documento en discusión y los canales de comunicación a donde enviar sus observaciones, mediante los siguientes medios: Home/otras noticias

Que durante el tiempo dispuesto el documento en consulta ciudadana recibió comentarios de treinta y seis (36) partes interesadas a través de los canales dispuestos: Correo electrónico [pciudadana@minenergia.gov.co](mailto:pciudadana@minenergia.gov.co) y sección comentarios

Dada en Bogotá el tres (03) de abril de 2024.



**Martha Isabel Jaime Galvis**

Anexo: Ciento setenta y ocho (178) folios - Informe de comentarios Grupo de Relacionamento con el Ciudadano y Gestión de la Información

Proyectó: Martha Isabel Jaime Galvis

Acceso: Reservado ( ), Público (x), Clasificada ( ).

## GRUPO DE RELACIONAMIENTO CON EL CIUDADANO Y GESTION DE LA INFORMACIÓN

Informe documento en discusión

““Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones””.

Fecha inicial recepción de comentarios: 31 de marzo de 2024

Fecha fin para recibir comentarios: 1 de abril de 2024

Solicitantes:

Jorge Eduardo Salgado Ardila  
**Oficina Asesora de Jurídica**

Juan Carlos Bedoya Ceballos  
Ruth Katherine López Deaza  
Cristian David Restrepo

Zapata

Ingrid Johanna Amaya Sáenz  
Miguel Ángel Lozada Urrego  
Silvia Navia Revollo

Medios de divulgación:

Portal Web [www.minenergia.gov.co](http://www.minenergia.gov.co) en:

- Módulo de Foros: MinMinas/
- Atención al Ciudadano/Proyectos de Actos Administrativos en Consulta Ciudadana
- Aviso en Home

Medios de recepción comentarios: correo [pciudadana@minenergia.gov.co](mailto:pciudadana@minenergia.gov.co) y Sección comentarios

## PUBLICACIÓN

Se publicó la noticia, enlace directo al foro donde se presentó el documento en discusión, tal cual se evidencia en el siguiente enlace e imágenes.

[Medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño \(minenergia.gov.co\)](https://minenergia.gov.co/medidas-transitorias-para-el-abastecimiento-de-la-demanda-debido-a-las-condiciones-energeticas-del-verano-2023-2024-durante-el-fenomeno-de-el-niño)



The screenshot shows the MinEnergía website interface. At the top, there is a navigation bar with links: Inicio, Ministerio, Misional, Transparencia, Servicio al Ciudadano, Participa, Repositorio Normativo, and Sala de Prensa. Below this, a breadcrumb trail reads: Minenergía | Servicio al Ciudadano | Foros. The main heading is "Medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño". Below the heading, it specifies "Minenergía - Bogotá", "Sector: Energía", "Fecha Inicio: 31 de Marzo de 2024", and "Fecha Fin: 1 de Abril de 2024". The text explains that the resolution is published for public participation and that observations should be sent to pciudadana@minenergia.gov.co. A document icon is shown next to the "Proyecto de Resolución" section, which states the purpose of the emergency measures. A link for "Memoria Justificativa" is provided.

Ilustración 1 Divulgación: publicación en el espacio foros/ Portal Web MinEnergía

## Medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Veran...

En cumplimiento de lo señalado en el numeral 8 del artículo 8 de la Ley 1437 de 2011, en concordancia con lo previsto en el inciso 2 del artículo 2.1.2.1.14 del Decreto 1081 de 2015, sustituido por el artículo 1 del...

Sector: Energía

Fecha Inicio: 31 de Marzo de 2024

Fecha Fin: 1 de Abril de 2024

Ver Foro

*Ilustración 2 Divulgación: publicación aviso en home/ Portal Web MinEnergía*

### COMENTARIOS RECIBIDOS DE LA CIUDADANÍA

Durante el tiempo dispuesto para recepción de comentarios el Acto legislativo “Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones”, recibió comentarios de treinta y seis (36) partes interesadas a través de los canales dispuestos para tal fin:

- Correo electrónico: [pciudadana@minenergia.gov.co](mailto:pciudadana@minenergia.gov.co)
- Sección comentarios

“Por el cual se adiciona el Decreto 1073 de 2015, Único Reglamentario del Sector Administrativo de Minas y Energía, y se establecen políticas y lineamientos para la eficiencia tarifaria en el sector energético”.

#### Comentario 1

**De:** Yeimy Paola Burbano López

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 15:12

**Asunto:** Comentarios al proyecto de resolución sobre Medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño

|                                                                                   |                                     |  |                    |
|-----------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|--|--------------------|
|  | <b>SISTEMA INTEGRADO DE GESTION</b> |  | Código: GE-FO-05   |
|                                                                                   |                                     |  | Versión: 01        |
|                                                                                   |                                     |  | Fecha: 16-03-2016  |
|                                                                                   | <b>COMUNICACION</b>                 |  | Página: 1 de ( 1 ) |

Mocoa Putumayo

Doctor

**ANDRÉS CAMACHO**

Ministro de Minas y Energía

**MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA**

Correo: [menenergia@minenergia.gov.co](mailto:menenergia@minenergia.gov.co)

[pciudadana@minenergia.gov.co](mailto:pciudadana@minenergia.gov.co)

Bogotá, D.C.

Al contestar cite estos datos:

Radicado

No.: **20241100005521**



Fecha: 01-04-2024

**Asunto:** Comentarios al proyecto de resolución sobre Medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño

Respetado doctor,

La Empresa de Energía del Putumayo S.A E.S.P. se permite remitir comentarios al proyecto de resolución sobre Medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño en el archivo Excel adjunto.

Atentamente,



**WISTON ANDRÉS ÑUSTES CUELLAR**

Gerente de la Empresa de Energía del Putumayo S.A E.S.P

|  |                                                                        |  |         |
|--|------------------------------------------------------------------------|--|---------|
|  | <b>FORMULARIO PARA RECEPCIÓN DE<br/>COMENTARIOS DE LA CIUDADANÍA Y</b> |  |         |
|  |                                                                        |  | FP-F-01 |

|  |                           |           |     |
|--|---------------------------|-----------|-----|
|  | <b>PARTES INTERESADAS</b> | 7/03/2022 | V-1 |
|--|---------------------------|-----------|-----|

|                      |                                                                                                                                                                                                                              |
|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Sector:</b>       | Energía                                                                                                                                                                                                                      |
| <b>Epígrafe:</b>     | Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones |
| <b>Fecha inicio:</b> | 31/03/2024                                                                                                                                                                                                                   |
| <b>Fecha fin:</b>    | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                    |

**Fecha Comentario:** 1/05/2024 0:00

|                                           |                              |  |
|-------------------------------------------|------------------------------|--|
| <b>Datos de contacto:</b>                 | <b>Correo electrónico:</b>   |  |
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b> | <b>WISTON ÑUSTES CUELLAR</b> |  |

| No | Tema de observación | Referente del Acto Administrativo (artículo, numeral y/o página) | Comentario detallado                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|----|---------------------|------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1. | Consideraciones     | Abastecimiento y confiabilidad                                   | Compartimos con el MME la preocupación por la situación de abastecimiento nacional. Estamos de acuerdo con la intervención del Gobierno Nacional a través del MME y apoyamos todas las herramientas que implemente para mitigar las alzas a las tarifas de los usuarios finales garantizando la confiabilidad eléctrica. Es necesario resaltar la necesidad de contar con una CREG debidamente conformada para lograr el quorum y atender esta situación en caso de que las medidas desde el MME resulten insuficientes. |



|    |                               |               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
|----|-------------------------------|---------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 2. | Afectaciones tarifarias       | Art. 1        | Se observa que bajo el planteamiento de la propuesta de resolución un resultado sería el inminente incremento de las tarifas a los usuarios finales. La EEPUTUMAYO ha realizado diferentes ejercicios para analizar los impactos en las tarifas. En un ejercicio en donde se reciban ofertas térmicas e hidráulicas y estas últimas tengan un precio mayor y tengan que salir despachadas para cubrir la demanda, se generará un incremento en la tarifa por dos vías: 1. En el precio de la bolsa y 2. En las restricciones. Al final los usuarios no recibirían un beneficio sino un aumento en la tarifa evidente en la facturación al mes siguiente. Por lo anterior, se propone como mecanismo de mitigación de este evento que el precio marginal sea fijado en función al último generador térmico que sea despachado. Con lo anterior se garantiza el reconocimiento de costos reales de generación. |
| 3. | Aspectos procedimentales      | Par. 1. Art 1 | Se recomienda señalar concretamente en dónde será publicada la Circular con el valor de referencia para la generación mínima del parque de generación termoeléctrico especificando ruta de publicación y hora para consulta.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| 4. | Vigencia normativa            | Par. 3 Art 3  | No se desarrollan los análisis económicos para que esta nueva herramienta regulatoria prevalezca sobre las disposiciones contenidas en el Estatuto de Racionamiento. Por ello, esta disposición carecería de motivación.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| 5. | Comparativos de modelamientos | Nuevo         | Se recomienda que diariamente se publiquen los escenarios comparativos entre los impactos en las restricciones entre la medida propuesta y la operación ordinaria del mercado sin la herramienta                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |

|  |  |                                                                                           |
|--|--|-------------------------------------------------------------------------------------------|
|  |  | propuesta. Con ello se puede establecer qué sería más benéfico para los usuarios finales. |
|--|--|-------------------------------------------------------------------------------------------|

## Comentario 2

**De:** Ana Bolena Rodríguez - Prime-energía.

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 16:30

**Asunto:** Comentarios Prime Energía Por la cual adoptan medidas transitorias sobre las exportaciones de electricidad debido a las condiciones energéticas del verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y

|  |                                                                                               |               |
|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|
|  | <b>FORMULARIO PARA RECEPCIÓN DE<br/>COMENTARIOS DE LA CIUDADANÍA Y<br/>PARTES INTERESADAS</b> |               |
|  |                                                                                               | FP-F-01       |
|  |                                                                                               | 7/03/2022 V-1 |

|                      |                                                                                                                                                                                                                              |
|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Sector:</b>       | Energía                                                                                                                                                                                                                      |
| <b>Epígrafe:</b>     | Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones |
| <b>Fecha inicio:</b> | 31/03/2024                                                                                                                                                                                                                   |
| <b>Fecha fin:</b>    | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                    |

**Fecha Comentario:**

|                                           |                            |                                                                                  |
|-------------------------------------------|----------------------------|----------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Datos de contacto:</b>                 | <b>Correo electrónico:</b> | <a href="mailto:yurani.noriega@smarten.com.co">yurani.noriega@smarten.com.co</a> |
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b> | <b>Smarten</b>             |                                                                                  |

| No | Tema de observación                                           | Referente del Acto Administrativo (artículo, numeral y/o página) | Comentario detallado                                                                                                                                  |
|----|---------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1  | Ampliación transitoria de la capacidad de generación del SIN. | Artículo 3                                                       | Es necesario tener claridad si aquellos usuarios que están entregando excedentes pueden estar simultáneamente en programas de Respuesta de la Demanda |

|   |                          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|---|--------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 2 | Otras medidas<br>El Niño | Deberían considerarse alternativas para la participación de la demanda en el mercado de energía, es decir, estimular el desarrollo de programas de Respuesta de la Demanda mediante la definición de formas de participación e incentivos económicos claros, concretos y suficientes para cubrir costos de operación |
|---|--------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

### Comentario 3

**De:** Termonorte.

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 16:35

**Asunto:** Comentarios Proyecto Resolución

|  |                                                                                               |     |
|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------|-----|
|  | <b>FORMULARIO PARA RECEPCIÓN DE<br/>COMENTARIOS DE LA CIUDADANÍA Y<br/>PARTES INTERESADAS</b> |     |
|  | FP-F-01                                                                                       |     |
|  | 7/03/2022                                                                                     | V-1 |

|                      |                                                                                                                                                                                                                              |
|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Sector:</b>       | Energía                                                                                                                                                                                                                      |
| <b>Epígrafe:</b>     | Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo periodo, y se dictan otras disposiciones |
| <b>Fecha inicio:</b> | 31/03/2024                                                                                                                                                                                                                   |
| <b>Fecha fin:</b>    | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                    |

**Fecha Comentario:** 1/04/2024 0:00

|                                           |                                                                                                           |
|-------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Datos de contacto:</b>                 | <b>Correo electrónico:</b> <a href="mailto:notificaciones@termonorte.co">notificaciones@termonorte.co</a> |
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b> | <b>TERMONORTE S.A.S. E.S.P.</b>                                                                           |

| No | Tema de observación | Referente del Acto Administrativo (artículo, numeral y/o página) | Comentario detallado |
|----|---------------------|------------------------------------------------------------------|----------------------|
|----|---------------------|------------------------------------------------------------------|----------------------|

|   |                                 |            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
|---|---------------------------------|------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1 | Metodología valor de referencia | Artículo 1 | De manera respetuosa solicitamos al Ministerio que nos informe cuál será la metodología que utilice su entidad para determinar el valor de la referencia para la generación mínima del parque de generación termoeléctrico. Si esta metodología se encuentra respaldada por un estudio agradecemos nos sea compartido para mayor ilustración y entendimiento de la metodología seleccionada. |
| 2 | Logística despacho              | Artículo 1 | De manera respetuosa solicitamos al Ministerio que nos informe cómo funcionará la logística diaria para los agentes térmicos: ¿cuándo será publicado el valor de referencia para la generación mínima? ¿Cómo funcionará la participación de los agentes térmicos bajo esta nueva modalidad?                                                                                                  |

#### Comentario 4

**De:** Yurani Noriega Ortega - Smarten.

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 16:38

**Asunto:** Comentarios Resolución Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones

|  |                                                                                               |  |               |
|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--|---------------|
|  | <b>FORMULARIO PARA RECEPCIÓN DE<br/>COMENTARIOS DE LA CIUDADANÍA Y<br/>PARTES INTERESADAS</b> |  |               |
|  |                                                                                               |  | FP-F-01       |
|  |                                                                                               |  | 7/03/2022 V-1 |

|                      |                                                                                                                                                                                                                              |
|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Sector:</b>       | Energía                                                                                                                                                                                                                      |
| <b>Epígrafe:</b>     | Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones |
| <b>Fecha inicio:</b> | 31/03/2024                                                                                                                                                                                                                   |
| <b>Fecha fin:</b>    | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                    |

**Fecha Comentario:**

|                                           |                            |                                                                                  |
|-------------------------------------------|----------------------------|----------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Datos de contacto:</b>                 | <b>Correo electrónico:</b> | <a href="mailto:yurani.noriega@smarten.com.co">yurani.noriega@smarten.com.co</a> |
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b> | <b>Smarten</b>             |                                                                                  |

| <b>No</b> | <b>Tema de observación</b>                                    | <b>Referente del Acto Administrativo (artículo, numeral y/o página)</b> | <b>Comentario detallado</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|-----------|---------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1         | Ampliación transitoria de la capacidad de generación del SIN. | Artículo 3                                                              | Es necesario tener claridad si aquellos usuarios que están entregando excedentes pueden estar simultáneamente en programas de Respuesta de la Demanda                                                                                                                                                                       |
| 2         | Otras medidas El Niño                                         |                                                                         | Deberían considerarse alternativas para la participación activa de la demanda en el mercado de energía, es decir, estimular el desarrollo de programas de Respuesta de la Demanda mediante la definición de formas de participación e incentivos económicos claros, concretos y suficientes para cubrir costos de operación |

**Comentario 5**

**De:** Cristian David del Rio Gavalo Piroeléctrica.

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 16:42

**Asunto:** Comentarios a Proyecto de Resolución - Medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda (Fenómeno de El Niño 23-24)

DocuSign Envelope ID: AF6C78CA-E3CD-4E3C-8F2B-3E19B172F23D



OFICINAS PROELÉCTRICA  
Calle 100 #13-21 Piso 12  
Edificio. Mega Tower  
Tel: +57 (601) 7455060  
Bogotá, Colombia

PLANTA PROELÉCTRICA  
Via Mamonal Km.5  
Cartagena, Colombia

Bogotá D.C.- Colombia, 01 de abril de 2024

Doctor  
Omar Andres Camacho Morales  
Ministro de Minas y Energía  
**Ministerio de Minas y Energía**  
[pciudadana@minenergia.gov.co](mailto:pciudadana@minenergia.gov.co)  
Bogotá D.C

**Asunto:** Comentarios a Proyecto de resolución "Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones"

Respetado señor Camacho,

En atención a los análisis que viene desarrollando el Ministerio de Minas y Energía, para asegurar la continua operación del Sistema Interconectado Nacional y el abastecimiento de la demanda de energía eléctrica en el país, presentamos nuestros comentarios al proyecto de resolución "Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones", los cuales relacionamos a continuación:

Generación Mínima Térmica Diaria:

1. Esta propuesta representa una intervención en la normativa vigente que ha demostrado la eficacia en períodos anteriores de condiciones de baja hidrología, asegurando una gestión óptima de los recursos energéticos.
2. Esta intervención generaría una distorsión en los precios de bolsa del mercado, los cuales son un indicador para la gestión de los recursos de generación, no permitiendo llegar a una señal adecuada que represente la condición de escasez haciendo exigible las Obligaciones de Energía Firme (OEF).
3. En la actualidad, algunos de los generadores térmicos cuentan con contratos de Opción de Compra de Gas (OCG) para asegurar el suministro de combustible y el cumplimiento de sus OEF. La OCG se activa cuando el precio de bolsa supera el 95% del precio de escasez de activación, y se desencadena la obligación de energía.
4. Por lo anterior, al existir esta distorsión en el precio de bolsa, podría presentarse un escenario en el que realmente nos encontremos en condición de escasez y

 Proelectrica.col  Proelectrica  [www.proelectrica.com](http://www.proelectrica.com)



DocuSign Envelope ID: AF6C78CA-E3CD-4E3C-8F2B-3E19B172F23D



OFICINAS PROELÉCTRICA  
Calle 100 #13-21 Piso 12  
Edificio. Mega Tower  
Tel: +57 (601) 7455060  
Bogotá, Colombia

PLANTA PROELÉCTRICA  
Vía Mamonal Km.5  
Cartagena, Colombia

por consiguiente se requiera el 100% del parque térmico, pero debido a la inadecuada señal del precio de bolsa distorsionada por lo planteado en este proyecto de resolución, el agente generador no tenga la posibilidad de activar su OCG, poniendo en riesgo el abastecimiento de la demanda de energía, el cumplimiento de las OEF del agente generador o en su defecto que el agente generador deba recurrir a un combustible más costoso en condiciones de estrés del sistema, y todo lo anterior sea reflejado en la tarifa al usuario final.

5. Ninguna de estas medidas representa una mejora en la tarifa del usuario final, ya que acorde a lo propuesto, la inadecuada contratación de pocos comercializadores se trasladaría de manera solidaria al 100% de la demanda nacional, a través del costo de restricciones.
6. El Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento es el mecanismo establecido por la CREG en la resolución CREG 026-2014, para actuar cuando las señales del mercado no reflejan las condiciones reales del sistema o condición de escasez; en particular, el artículo 3 del estatuto, el cual establece que el sistema se encuentra en condición de "riesgo" cuando se presentan precios de bolsa bajos y niveles de embalse inferiores a la senda de referencia; por lo que, ante la situación actual proponemos revisar la senda con la cual se compara el nivel del embalse útil del SIN, para que sea coherente con los requerimientos del Ministerio de Minas y Energía con base a las recomendaciones brindadas por el CND.
7. De acuerdo con el contenido del párrafo 3 del artículo 1 del proyecto de resolución manifestamos respetuosamente que jurídicamente las circulares no pueden desconocer, modificar, regular sobre una Resolución como es la CREG 026 de 2014 y sus modificaciones, por lo cual se requeriría una resolución de la CREG modificando o derogando lo establecido en la CREG 026 de 2014.
8. Por último, sugerimos al Ministerio de Minas y Energía revisar los motivos por los cuales el precio de bolsa no representa la condición real del sistema, imposibilitando se active la condición de escasez que permita hacer exigible las OEF.

#### Disponibilidad de Generadores Térmicos

Existe normatividad vigente que regula tanto las reglas de despacho, redespacho, remuneración de Cargo por Confiabilidad, así como las reglas de comportamiento del mercado establecidas en la resolución CREG 080-2019, por lo que la redacción del Artículo 2 del proyecto genera

DocuSign Envelope ID: AF6C78CA-E3CD-4E3C-8F2B-3E19B172F23D



**OFICINAS PROELÉCTRICA**  
Calle 100 #13-21 Piso 12  
Edificio. Mega Tower  
Tel: +57 (601) 7455060  
Bogotá, Colombia

**PLANTA PROELÉCTRICA**  
Via Mamonal Km.5  
Cartagena, Colombia

ambigüedad al desconocer la regulación vigente y hacer responsable a los agentes por los perjuicios causados sin expresar el tipo y magnitud de estos.

Por otra parte, se desconoce que los generadores pueden por diferentes circunstancias operativas variar su disponibilidad por medio de redespachos y/o mantenimientos rutinarios contemplados en la regulación actual.

Adicionalmente, con esta normatividad se distorsiona la responsabilidad de los diferentes agentes generadores, pues por una parte recae responsabilidad desconocida para los generadores térmicos, y que han sido un seguro real del sistema, mientras otras fuentes de generación no se les responsabiliza en el mismo sentido.

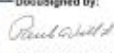
Reiteramos que el sistema cuenta con las herramientas necesarias para gestionar adecuadamente el mercado dentro del marco regulatorio actual, donde el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento siempre que se ajuste la senda o la activación de condición de escasez son los mecanismos idóneos para mantener la estabilidad y eficiencia del mercado y del sistema.

Finalmente, proponemos al Ministerio revisar otras alternativas para garantizar la confiabilidad del sistema, como el mecanismo de respuesta a la demanda o el de "Apagar paga" implementado en el fenómeno de El Niño 2015-2016.

Anexamos a la presente comunicación, archivo en el formato Excel dispuesto por el MME, debidamente diligenciado con nuestros comentarios al proyecto de resolución.

Agradecemos su atención y quedamos atentos a cualquier comentario o inquietud que pueda surgir respecto a esta comunicación.

Cordialmente,

DocuSigned by:  
  
#C3468398B23411  
**Paula Villegas Londoño**  
Representante Legal Suplente  
Proeléctrica S.A.S E.S.P.

DS  
COR

DS  
COR



|  |                                                                                  |           |     |
|--|----------------------------------------------------------------------------------|-----------|-----|
|  | <b>RECEPCIÓN DE<br/>COMENTARIOS DE LA<br/>CIUDADANÍA Y<br/>ARTES INTERESADAS</b> |           |     |
|  |                                                                                  | FP-F-01   |     |
|  |                                                                                  | 7/03/2022 | V-1 |

|                                           |                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                      |  |
|-------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------|--|
| <b>Sector:</b>                            | Energía                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                      |  |
| <b>Epígrafe:</b>                          | Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones |                                                                                      |  |
| <b>Fecha inicio:</b>                      | 31/03/2024                                                                                                                                                                                                                   |                                                                                      |  |
| <b>Fecha fin:</b>                         | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                    |                                                                                      |  |
| <b>Fecha Comentario:</b>                  | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                    |                                                                                      |  |
| <b>Datos de contacto:</b>                 | <b>Correo electrónico:</b>                                                                                                                                                                                                   | <a href="mailto:cristian.delrio@proelectrica.co">cristian.delrio@proelectrica.co</a> |  |
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b> |                                                                                                                                                                                                                              | <b>PROELECTRICA S.A.S.<br/>E.S.P.</b>                                                |  |

| <b>N<br/>o</b> | <b>Tema de observación</b>  | <b>Referente del<br/>Acto<br/>Administrativo<br/>(artículo, numeral<br/>y/o página)</b> | <b>Comentario detallado</b>                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|----------------|-----------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1              | Despacho Generación Térmica | Artículo 1                                                                              | Esta propuesta representa una intervención en la normativa vigente que han demostrado la eficacia en períodos anteriores de condiciones de baja hidrología, asegurando una gestión óptima de los recursos energéticos.                                                                                  |
| 2              | Despacho Generación Térmica | Artículo 1                                                                              | Esta intervención generaría una distorsión en los precios de bolsa del mercado, los cuales son un indicador para la gestión de los recursos de generación, no permitiendo llegar a una señal adecuada que represente la condición de escasez haciendo exigible las Obligaciones de Energía Firme (OEF). |

|   |                             |            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
|---|-----------------------------|------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 3 | Despacho Generación Térmica | Artículo 1 | <p>En la actualidad, algunos de los generadores térmicos cuentan con contratos de Opción de Compra de Gas (OCG) para asegurar el suministro de combustible y el cumplimiento de sus OEF. La OCG se activa cuando el precio de bolsa supera el 95% del precio de escasez de activación, y se desencadena la obligación de energía.</p> <p>Por lo anterior, al existir esta distorsión en el precio de bolsa, podría presentarse un escenario en el que realmente nos encontremos en condición de escasez y por consiguiente se requiera el 100% del parque térmico, pero debido a la inadecuada señal del precio de bolsa distorsionada por lo planteado en este proyecto de resolución, el agente generador no tenga la posibilidad de activar su OCG, poniendo en riesgo el abastecimiento de la demanda de energía, el cumplimiento de las OEF del agente generador o en su defecto que el agente generador deba recurrir a un combustible más costoso en condiciones de estrés del sistema, y todo lo anterior sea reflejado en la tarifa al usuario final.</p> |
| 4 | Despacho Generación térmica | Artículo 1 | <p>Ninguna de estas medidas representa una mejora en la tarifa del usuario final, ya que acorde a lo propuesto, la inadecuada contratación de pocos comercializadores</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |

|   |                             |                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|---|-----------------------------|-------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |                             |                         | se trasladaría de manera solidaria al 100% de la demanda nacional, a través del costo de restricciones.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 5 | Despacho Generación térmica | Artículo 1              | El Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento es el mecanismo establecido por la CREG en la resolución CREG 026-2014, para actuar cuando las señales del mercado no reflejan las condiciones reales del sistema o condición de escasez; en particular, el artículo 3 del estatuto, establece que el sistema se encuentra en condición de “riesgo” cuando se presenta niveles de precios de bolsa bajos y niveles de embalse inferiores a la senda de referencia; por lo cual, ante la situación actual proponemos revisar la senda con la cual se compara el nivel del embalse útil del SIN, para que sea coherente con los requerimientos del Ministerio de Minas y Energía con base a las recomendaciones brindadas por el CND. |
| 6 | Despacho Generación térmica | Artículo 1, Parágrafo 3 | De acuerdo con el contenido del parágrafo 3 del artículo 1 del proyecto de resolución manifestamos respetuosamente que jurídicamente las circulares no pueden desconocer, modificar, regular sobre una Resolución como es la CREG 026 de 2014 y sus modificaciones, por lo cual se requeriría una resolución de la CREG modificando o                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |

|   |                                     |            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|---|-------------------------------------|------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |                                     |            | derogando lo establecido en la CREG 026 de 2014.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| 7 | Disponibilidad Generadores Térmicos | Artículo 2 | <p>Existe normatividad vigente que regula tanto las reglas de despacho, redespacho, remuneración de Cargo por Confiabilidad, así como las reglas de comportamiento del mercado establecidas en la resolución CREG 080-2019, por lo que la redacción del Artículo 2 del proyecto genera ambigüedad al desconocer la regulación vigente y hacer responsable a los agentes por los perjuicios causados sin expresar el tipo y magnitud de estos.</p> <p>Adicionalmente, se desconoce que los generadores pueden por diferentes circunstancias operativas variar su disponibilidad por medio de redespachos y/o mantenimientos rutinarios contemplados en la regulación actual.</p> |
| 8 | Disponibilidad Generadores Térmicos | Artículo 2 | <p>Con esta normatividad se distorsiona la responsabilidad de los diferentes agentes generadores, pues por una parte recae responsabilidad desconocida para los generadores térmicos, y que han sido un seguro real del sistema, mientras otras fuentes de generación no se les responsabiliza en el mismo sentido.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |

|   |         |     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
|---|---------|-----|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 9 | General | N/A | <p>Reiteramos que el sistema cuenta con las herramientas necesarias para gestionar adecuadamente el mercado dentro del marco regulatorio actual, donde el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento siempre que se ajuste la senda o la activación de condición de escasez son los mecanismos idóneos para mantener la estabilidad y eficiencia del mercado y del sistema.</p> <p>Finalmente, proponemos al Ministerio revisar otras alternativas para garantizar la confiabilidad del sistema, como el mecanismo de respuesta a la demanda o el de “Apagar paga” implementado en el fenómeno de El Niño 2015-2016.</p> |
|---|---------|-----|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

### Comentario 6

**De:** Carlos Alberto Solano Bonnett - Celsia.

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 16:54

**Asunto:** Comentarios de Celsia proyecto de resolución medidas transitorias durante fenómeno El Niño 2023-

2024



202400003335

Medellín, 1 de abril de 2024

Doctor  
**ANDRÉS CAMACHO MORALES**  
Ministro de Minas y Energía  
Ministerio de Minas y Energía (MME)  
Bogotá, D.C.

**Asunto:** Comentarios de Celsia al proyecto de resolución MME *"Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo periodo, y se dictan otras disposiciones"*

Estimado ministro,

Con relación al proyecto de Resolución del asunto, somos conscientes de la necesidad de estar atentos a la evolución de la situación energética, así como de tomar las medidas adecuadas para evitar una situación de riesgo de desabastecimiento. En ese sentido, y entendiendo que la motivación de la propuesta se basa en las nuevas señales que ha manifestado el operador del mercado, tales como un mayor crecimiento de la demanda y algunas novedades en la operación de algunos recursos, consideramos que el camino adecuado ya está previsto en la regulación vigente mediante las medidas del Estatuto de Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento (en adelante Estatuto o ESRDA).

La situación mencionada por XM plantea la necesidad de tomar las medidas que contemplan los mecanismos de seguridad, en este caso, la medida más rápida y efectiva que se puede adoptar es el ajuste inmediato por parte de la CREG de la senda de referencia del embalse que está previsto en el Estatuto (ESRDA). Esta medida, permitiría que inmediatamente se active el Estatuto y a partir del despacho programado para el día siguiente, y de esa manera el CND despache la generación térmica mínima requerida en sus análisis de seguridad. Este mecanismo fue diseñado de manera que, si posterior a su activación el embalse agregado o el precio de bolsa dan la señal de desactivación, querrá indicar que la operación del mercado está respondiendo a los requerimientos de seguridad, por lo siguiente:

- Si el estatuto se desactiva por el índice PBP (precio de bolsa), quiere decir que el precio de bolsa promedio de las 24 horas de los últimos siete días ha superado el precio de escasez, y por lo tanto, toda la generación térmica con Obligaciones debe estar en operación. Incluso, así el promedio de los últimos 7 días supere el precio de escasez, pero no se tenga por lo menos 4 de los siete días con el precio superado, no se desactiva el Estatuto.

Celsia S.A. E.S.P.  
Carrera 43A No 1 A sur 143 Torre Sur. Teléfono: (57 4) 3266600. Nit: 811.030.322-7. Medellín, Colombia.  
Vigilada por la Superintendencia de Servicios Públicos  
[www.celsia.com](http://www.celsia.com)



- Si el Estatuto se desactiva porque el nivel agregado del embalse supera la senda de referencia, indicaría que se reduce el nivel de alerta y con ellos se evitaría transferir a la demanda sobrecostos por efecto de restricciones.

Tramitar un cambio en las reglas del despacho como lo plantea el proyecto de resolución, además de tomar más tiempo para su ejecución que la activación del Estatuto, ya que requeriría de aprobación del acto normativo y del trámite respectivo, resulta en una intervención perjudicial para los usuarios, pues trasladaría vía restricciones a toda la demanda (incluso la demanda contratada) el sobrecosto de la generación térmica, en lugar de permitir que se activen las Obligaciones de Energía Firme y que seamos los generadores quienes asumimos la responsabilidad tanto en contratos de energía como en OEF's asumir ese costo.

El despacho por seguridad de una generación térmica mínima durante el mes de abril de la manera como lo plantea el proyecto de resolución podría evitar que el precio de bolsa refleje la señal de escasez, evitando la activación de las Obligaciones, e incluso podría llevar a una reducción en el precio de bolsa, lo que haría más costoso el valor que se trasladaría a las restricciones porque mayor cantidad de generación térmica pasaría a estar fuera de mérito, lo que tendría un efecto inmediato en la tarifa final de los usuarios.

Adicionalmente, esta resolución estaría traslapándose con las reglas de mercado previamente definidas por la CREG, ente que es el único competente para realizar ajustes a la regulación en esta materia, por lo que bajo el respeto a la institucionalidad del sector y del principio de legalidad, no resulta procedente que el Ministerio asuma la función que legalmente corresponde a la CREG y que, de materializarse con la emisión de la resolución con las medidas transitorias, podría implicar una causal de nulidad por falta de competencia.

En ese sentido, respetuosamente sugerimos instar a la CREG, CNO y XM para expedir una actualización a la senda de referencia del Estatuto (ESRDA) con base en los análisis del CND y CNO, la cual permitirá que se activen las reglas de embalsamiento y generación térmica mínima de manera inmediata si se concluye que el nivel de embalse agregado actual resulta inferior a esa nueva referencia de seguridad para el sistema.

Con relación a lo planteado en el Artículo 2, respecto a que, en caso de que un generador térmico declare alguna indisponibilidad una vez es requerido en el despacho asuma la responsabilidad por los perjuicios causados por *"este tipo de comportamiento"*, parte del desconocimiento de la realidad de la operación de una planta de generación, pues este tipo de equipos no están exentos de eventos no previstos tanto en el suministro del combustible como en las mismas unidades de generación. En ese sentido, asignar responsabilidad civil bajo el supuesto de un mal comportamiento no demostrado en juicio, contraría el principio constitucional de buena fe y los derechos fundamentales a la defensa y debido proceso. Por lo tanto, solicitamos que este apartado normativo sea ajustado en el sentido de señalar que la responsabilidad de perjuicios debe estar probada ante juez competente y asociada a la demostración de una conducta indebida o reprochable.

Celsia S.A. E.S.P.  
Carrera 43A No 1 A sur 143 Torre Sur. Teléfono: (57 4) 3266600. Nit: 811.030.322-7. Medellín, Colombia.  
Vigilada por la Superintendencia de Servicios Públicos  
[www.celsia.com](http://www.celsia.com)





Finalmente, con relación al Artículo 3, coincidimos en la conveniencia de permitir la entrega de cualquier capacidad excedente que tenga el sistema, ya sea de generadores, autogeneradores o cogeneradores. Adicionalmente, es importante que los mecanismos para su aprobación sean expeditos para que la medida sea oportuna, por lo que sugerimos que la UPME pueda dar trámite a los permisos de conexión temporal definidos en la Resolución CREG 075 de 2021 sin sujetarse a los tiempos de las conexiones Clase 1.

Agradecemos su atención a nuestros comentarios.

Atentamente,

  
**Carlos Alberto Solano Bonnett**  
Líder Asuntos Regulatorios

Celsia S.A. E.S.P.  
Carrera 43A No 1 A sur 143 Torre Sur, TelMoro: (57 4) 3266600, Nit: 811.030.322-7, Medellín, Colombia.  
Vigilada por la Superintendencia de Servicios Públicos  
[www.celsia.com](http://www.celsia.com)

## Comentario 7

### Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 – 31 CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (60) +1 220 0300

Línea Gratuita: 01 8000 910 180

**De:** José David Montoya Salas – termotasajero.

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 16:54

**Asunto:** comentarios Termotasajero proyecto de Resolución medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas

|  |                                                                                               |  |           |    |
|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--|-----------|----|
|  | <b>FORMULARIO PARA RECEPCIÓN DE<br/>COMENTARIOS DE LA CIUDADANÍA Y<br/>PARTES INTERESADAS</b> |  | FP-F-01   |    |
|  |                                                                                               |  | 7/03/2022 | V  |
|  |                                                                                               |  | 2         | -1 |

|                      |                                                                                                                                                                                                                              |
|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Sector:</b>       | Energía                                                                                                                                                                                                                      |
| <b>Epígrafe:</b>     | Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones |
| <b>Fecha inicio:</b> | 31/03/2024                                                                                                                                                                                                                   |
| <b>Fecha fin:</b>    | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                    |

**Fecha Comentario:** 1/04/2024 0:00

|                                           |                            |                                                                                  |
|-------------------------------------------|----------------------------|----------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Datos de contacto:</b>                 | <b>Correo electrónico:</b> | <a href="mailto:jmontoya@termotasajero.com.co">jmontoya@termotasajero.com.co</a> |
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b> |                            | <b>Termotasajero</b>                                                             |

| N<br>o | Tema de observación  | Referente del Acto Administrativo (artículo, numeral y/o página) | Comentario detallado                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|--------|----------------------|------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1      | Falta de Competencia | Artículo 1º                                                      | <ul style="list-style-type: none"> <li>Las medidas propuestas en el artículo 1º del Proyecto de resolución modifican las siguientes disposiciones del Reglamento de Operación, que por mandato legal le corresponde expedir a la CREG: <ul style="list-style-type: none"> <li>(i) de las Resoluciones CREG 024 y 025 de 1995, que regulan el planeamiento de la operación y el despacho de los recursos del Sistema Interconectado Nacional (SIN); porque ordenan incluir en el despacho y el redespacho, de manera forzada, un valor de referencia para la generación mínima del parque termoeléctrico.</li> </ul> </li> </ul> |

|  |  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
|--|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  |  | <p>(ii) De las Resoluciones CREG 026 y 155 de 2014, que establecen el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento en el Mercado Mayorista de Energía (MEM) ; porque sustituyen la senda de referencia que le corresponde analizar y validar a la CREG, y las normas aplicables al despacho en situaciones de desabastecimiento.</p> <p>(iii) De la Resolución CREG 062 de 2000, que establecen las bases metodológicas para la identificación y clasificación de las restricciones y de las generaciones de seguridad en SIN, y los criterios generales y procedimientos para la evaluación y definición de las mismas; porque dispone que se aplique como restricciones todo lo relativo al valor de referencia para la generación mínima del parque de generación termoeléctrico.</p> <p>(iv) De la Resolución 034 de 2001, sobre los costos máximos de la generación de seguridad fuera de mérito, porque somete a esos costos regulados la generación mínima del parque de generación termoeléctrico, sin que la misma constituya generación de seguridad fuera de mérito o una restricción.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Las mencionadas resoluciones fueron expedidas por la CREG en ejercicio de las funciones que le atribuyen los artículos 74.1, literal c, de la Ley 142 de 1994, y 23, literales i) y n), de “establecer el reglamento de operación para realizar el planeamiento y la coordinación de la operación del sistema interconectado nacional y para regular el funcionamiento del mercado mayorista de energía y gas combustible” y “Definir y hacer operativos los criterios técnicos de calidad, confiabilidad y seguridad del</li> </ul> |
|--|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

|   |                                     |             |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|---|-------------------------------------|-------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |                                     |             | servicio de energía”.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| 1 | Falta de Competencia (Continuación) | Artículo 1º | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Los artículos 2 de la Ley 142 de 1994; 4 y 18 de la Ley 143 de 1994; 2 y 5 del Decreto 381 de 2012, modificado por los Decretos 1617 y 2881 de 2013 y el Decreto 30 de 2022, invocados como fundamento de las decisiones propuestas en el artículo 1º del proyecto, no atribuyen funciones al Ministerio de Minas y Energía para expedir o modificar el Reglamento de Operación, cuya competencia la asignó directamente la Ley 143 de 1994 a la CREG. Esas normas, invocadas en el proyecto, se limitan a (i) definir los fines generales del Estado en relación con el sector eléctrico; y (ii) las funciones que le corresponde ejercer al Ministerio de Minas y Energía en relación con la planeación de la transmisión y la generación y la definición de políticas sobre seguridad y confiabilidad del servicio.</li> <li>• La competencia que atribuye el artículo 18 de la Ley 143 de 1994 al Ministerio para tomar las medidas necesarias para garantizar el abastecimiento y confiabilidad en el sistema de energía eléctrica del país no comprende la competencia para modificar el Reglamento de Operación expedido por la CREG para realizar el planeamiento y la coordinación de la operación del SIN, y definir y hacer operativos los criterios técnicos de calidad, confiabilidad y seguridad del servicio de energía.</li> </ul> |

|   |                                     |             |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|---|-------------------------------------|-------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |                                     |             | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Como lo ha señalado claramente la jurisprudencia del Consejo de Estado, la función de regulación a cargo de la CREG es preponderante frente las competencias atribuidas al Ministerio, la UPME y el CND: “A la luz de estas disposiciones, y sin perjuicio de los importantes roles que ha reservado la LSE a otras entidades del sector como el Ministerio de Minas y Energía, la UPME o el Centro Nacional de Despacho, por las importantes competencias a su cargo, no cabe duda del papel preponderante que corresponde a la CREG en el complejo ensamblaje institucional y normativo del sector eléctrico, especialmente en virtud de su calidad de regulador del sector” (Sala de lo Contencioso Administrativo, Sección Primera, sentencia del 14 de julio de 2017, radicación 11001-03-24-000-2001-00090-01 y 11001-03-24-000-2002-00122-01).</li> </ul>                   |
| 1 | Falta de Competencia (Continuación) | Artículo 1º | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Como se reitera de manera uniforme en la jurisprudencia de la Corte Constitucional y el Consejo de Estado, la Ley 143 de 1994 asigna directamente la función de regulación a la CREG, razón por la que no resulta posible que el Gobierno Nacional reasuma la misma, como si se tratara de una función delegada, para modificar las normas expedidas por la CREG, como lo decidió el Consejo de Estado, Sección Primera, en la providencia del pasado 2 de marzo de 2023, con la que decretó la suspensión provisional del Decreto 227 de 2023, expedido por el Gobierno Nacional para reasumir las funciones asignadas por la Ley 143 de 1994 a la CREG, decisión que fue confirmada en sede del recurso de súplica interpuesto por el Gobierno.</li> <li>• Si el Gobierno Nacional no puede reasumir las competencias asignadas a la CREG por la Ley 143 de 1994, con</li> </ul> |

|   |                                                     |             |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
|---|-----------------------------------------------------|-------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |                                                     |             | <p>mayor razón no puede hacerlo el Ministerio de Minas y Energía, como pretende en este caso, al modificar el Reglamento de Operación expedido por la CREG.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| 2 | Ausencia de justificación de las medidas propuestas | Artículo 1º | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Somos conscientes de la situación que hoy existe en el SIN por las condiciones del nivel de aportes y balance en las reservas hídricas, no obstante, la situación actual obedece a unas expectativas que han tenido los agentes del mercado con unas reglas conocidas e incluso algunas de ellas, como la senda de referencia del embalse, avalada por el mismo CND y Ministerio en semanas anteriores al haber transmitido tranquilidad respecto a dicha situación. Un cambio en la percepción de riesgo no debe generar cambios que alteran de manera profunda el mercado y justifiquen la adopción de medidas que van más allá de la causa que la generan.</li> <li>• En la memoria justificativa y la parte motiva del proyecto se señala que las medidas son necesarias, principalmente, porque la situación de los embalses del SIN no ha llegado a las condiciones para aplicar el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento en el MEM, adoptado mediante las Resoluciones CREG 026 y 155 de 2014. Sin embargo, ese mismo estatuto prevé, en el artículo 3º y siguientes de la primera de las mencionadas resoluciones, que la combinación de los niveles de alerta para definir la condición de desabastecimiento del sistema debe</li> </ul> |

|   |                                                                                                                                 |             |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|---|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |                                                                                                                                 |             | <p>ser evaluada periódicamente por el CND, informada a la CREG y publicada por el Director Ejecutivo, sin que para ello se requiera decisión alguna del regulador.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Lo anterior pone de presente que la principal razón invocada para la intervención propuesta con el proyecto carece de justificación. Basta con que el CND cumpla cabalmente lo dispuesto en la regulación y se aplique el trámite previsto en los artículos 3° y siguientes de la Resolución CREG 026 de 2014, para resolver la situación que, de acuerdo con la memoria justificativa, se invoca como razón para la intervención propuesta.</li> </ul>                                                                                                                                                                                                 |
| 3 | Desconocimiento de los principios de eficiencia y proporcionalidad (Const. Pol., art. 365; Ley 142/94, art. 3; CPACA, art. 44). | Artículo 1° | <ul style="list-style-type: none"> <li>• La adopción de medidas como la propuesta, que obliga a una parte del parque generador a operar, distorsiona la señal de escasez y genera incentivos perversos en la formación de los precios de la energía.</li> <li>• Por otra parte, es importante mencionar que esas medidas pueden generar un incremento considerable en los costos de restricciones con un impacto directo a las tarifas que paga la demanda. Al respecto, consideramos que ya existen herramientas para afrontar este tipo de situaciones y que han sido ampliamente discutidas y definidas en la regulación como es el “Estatuto de Riesgo de Desabastecimiento” de la Res CREG 026 de 2014 que garantiza la economía y la confiabilidad en la atención de la demanda.</li> <li>• El Estatuto de Riesgo de Desabastecimiento, que hace parte</li> </ul> |



|   |                                                                                                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|---|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |                                                                                                         | <p>del Reglamento de Operación del SIN, le da a la CREG la potestad de actualizar la senda de referencia, a través de un procedimiento sencillo, en cualquier momento que lo considere adecuado, que no requiere una decisión material del regulador, lo que permite activar el Estatuto y así aplicar las reglas que permitan el sostenimiento de la confiabilidad del sistema.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Por las razones expuestas consideramos que carece de proporcionalidad con los hechos invocados como causa de la propuesta y con el principio constitucional de eficiencia en la prestación el servicio, que se imponga unos sobrecostos injustificados a los usuarios del SIN.</li> </ul>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| 4 | Desconocimiento de los principios de adecuación y proporcionalidad (Ley 142/94, art.3; CPACA, art. 44). | <p>Artículo 1º</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• El Ministerio pretende sin razón que así lo justifique, sustituir la remuneración de la generación térmica mediante el sistema de formación de precios de la Bolsa por la libre interacción de la oferta y la demanda, señalado en el artículo 31 de la Ley 143 de 1994, por el mecanismo de regulación de costos máximos establecido para un segmento de mercado que está por fuera de la Bolsa de Energía y que aplica para el agente o agentes que se encuentran en condición monopólica, dado que sus recursos de generación son los únicos que pueden generar la energía requerida por el sistema al margen del precio ofertado.</li> <li>• Las razones invocadas por el Ministerio en los análisis con los que quiere justificar las medidas propuestas demuestran que las mismas no son adecuadas a los hechos que le sirven de causa, porque pretende aplicar la intervención de los costos de la generación de seguridad por fuera de mérito, que se reconocen a los</li> </ul> |

|   |                                            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|---|--------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |                                            | <p>agentes que generan en el despacho real en condición monopólica y sin consideración al mérito del precio de oferta, a un segmento de mercado distinto, como la Bolsa de Energía, en el que participan múltiples generadores, en la determinación del despacho ideal en razón del mérito de los precios ofertados.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Como dan cuenta los antecedentes y las disposiciones de la Resolución CREG 034 de 2001, los costos máximos allí regulados aplican para remunerar la generación de seguridad, dada la condición oligopólica de los agentes que son llamados a generar en esas condiciones, situación que es totalmente distinta de las condiciones en las que se encuentran los generadores térmicos a los que, conforme con las medidas propuestas, se les asignará forzosamente, y no de acuerdo con el despacho económico, una generación mínima.</li> <li>• De tal manera que no resulta adecuado y proporcional, como se exige en los artículos 3 de la Ley 143 de 1994 y 44 del Código de Procedimiento Administrativo y de lo Contencioso Administrativo, que frente a los hechos invocados como causa de las medidas propuestas, se apliquen las medidas de intervención que restringen el sistema de formación de precios previsto en el artículo 31 de la Ley 143 de 1994, adoptadas por hechos y razones totalmente distintas.</li> </ul> |
| 5 | Adopción de medidas del lado de la demanda | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Por último, hacemos un llamado a que el Ministerio adopte medidas desde el lado de la demanda, por ejemplo, incentivando de manera real el uso eficiente y racional de la energía.</li> </ul>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |

## Comentario 8

**De:** Sofia Ximena Achicanoy Paz – enertotalesp.

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 16:58

**Asunto:** ETTC - COMENTARIOS - Medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda

Los cometarios se enviaron a la Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales, área de su competencia, para ser tenido en cuenta a la hora de expedir el Acto Administrativo.

|  |                                                                                               |  |           |     |
|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--|-----------|-----|
|  | <b>FORMULARIO PARA RECEPCIÓN DE<br/>COMENTARIOS DE LA CIUDADANÍA Y<br/>PARTES INTERESADAS</b> |  |           |     |
|  |                                                                                               |  | FP-F-01   |     |
|  |                                                                                               |  | 7/03/2022 | V-1 |

|                      |                                                                                                                                                                                                                              |
|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Sector:</b>       | Energía                                                                                                                                                                                                                      |
| <b>Epígrafe:</b>     | Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones |
| <b>Fecha inicio:</b> | 31/03/2024                                                                                                                                                                                                                   |
| <b>Fecha fin:</b>    | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                    |

**Fecha Comentario:** 1/04/2024 0:00

|                                                            |                            |                                                                                                 |
|------------------------------------------------------------|----------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Datos de contacto:</b><br><b>ELIANA GARZON<br/>RAYO</b> | <b>Correo electrónico:</b> | <b>egarzon@enertotalesp.com<br/>enertotal@enertotalesp.com<br/>sxachicanoy@enertotalesp.com</b> |
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b>                  |                            | <b>ENERTOTAL S.A. E.S.P</b>                                                                     |

| No | Tema de observación                            | Referente del Acto Administrativo (artículo, numeral y/o página) | Comentario detallado                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|----|------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|    | Referencia de generación mínima técnica diaria | Artículo 1. Parágrafo 5                                          | Entendiendo que el ASIC liquidaría la generación térmica fuera de mérito como generación de seguridad, habría un aumento significativo en el valor de restricciones para la demanda y en consecuencia aumentaría el costo de suministro de energía. Es importante tener en cuenta esta consideración dado que ya existen a la fecha mecanismos en el mercado, tales como el estatuto |

|  |                                                |                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
|--|------------------------------------------------|-------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  |                                                |                         | <p>de riesgo de desabastecimiento cuyo objetivo es precisamente proteger los niveles de embalse. El estatuto puede ser activado con ajustes y no necesariamente con una intervención sustancial al esquema actual del mercado, que tiene el mismo propósito del estatuto de riesgo de desabastecimiento pero con efectos económicos adversos para la demanda del país.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|  | Referencia de generación mínima técnica diaria | Artículo 1. Parágrafo 5 | <p>Un aumento en las restricciones originado por la liquidación de la generación de seguridad fuera de mérito (propuesto en el proyecto) implica para los agentes un mayor pago de garantías por este concepto. Considerando que el objetivo del proyecto es proteger los embalses en condiciones críticas con el mínimo efecto económico para la demanda, es indispensable considerar que los valores a garantizar en el mercado por restricciones no incluyan la generación térmica fuera de mérito asociada al proyecto de resolución en consulta. Adicionalmente se deben extender por lo menos hasta el primer semestre del año 2024 medidas como las contempladas en la resolución CREG 101 - 024 - 023 relacionada con los mecanismos de cubrimiento de transacciones de energía acotado al Mc para transacciones en bolsa y considerar un pago diferido de los mayores valores a cobrar en restricciones asociados a la generación fuera de mérito por un periodo no mayor a 6 meses .</p> |

|  |                         |              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|--|-------------------------|--------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  | Institucionalidad       | Considerando | Es indispensable que el gobierno de manera prioritaria realice su mayor esfuerzo para la selección y conformación del comité de expertos que a la fecha se encuentra sin quorum para deliberar. En condiciones críticas del mercado, se requiere el análisis y pronunciamiento del ente regulador que establezca los lineamientos necesarios para el buen funcionamiento del mercado en pro de la atención de la demanda a mínimo costo.                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
|  | Respuesta de la demanda | Considerando | Es importante activar programas de respuesta de la demanda. La demanda ante estas condiciones críticas en el mercado debe tener las herramientas necesarias para participar activamente en la formación de precios, reducción de demanda y potencia. Es importante resaltar que ya en el año 2015 se implementaron una serie de medidas para reducción de la demanda con base en incentivos y penalizaciones logrando una reducción significativa del consumo nacional, evitando un posible racionamiento. Estos programas no son exclusivos de algunos agentes y usuarios, deberían ser un compromiso nacional al cual deben estar ligadas campañas nacionales de ahorro de energía y reducción de consumo promovidos por el gobierno central. |
|  | Cargo por Confiabilidad | Considerando | Se debe revisar integralmente el esquema actual relacionado con el cargo por confiabilidad, entendiendo que la demanda a través de los años ha pagado un valor para garantizar el suministro confiable y oportuno de energía y en consecuencia no debería pagar                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |

|  |  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|--|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  |  | más cuando se configure una situación crítica en el país. Sin embargo, en los últimos años siempre ha sido la demanda a través de aumento en restricciones la que termina garantizando el suministro de energía a pesar de haber pagado el cargo por confiabilidad del sistema anticipadamente. "Doble costo ante situaciones críticas" |
|--|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

### **Comentario 9**

**De:** INFORMACION XM – xm.

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 16:58

**Asunto:** 202444006988-1 Comentarios Proyecto de Resolución: “Por la cual adoptan medidas transitorias sobre las exportaciones de electricidad debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan...



- Además, será necesario que el MME el mismo día de expedir la nueva resolución, defina cuál de las dos alternativas establecidas en el artículo 1 del proyecto en consulta será la que inicie a aplicar el Centro Nacional de Despacho y el Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales.

Lo anterior, ya sea a través de una primera circular publicada el mismo día de expedición de la resolución, o como parte del articulado de la misma resolución.

Esperamos que nuestros comentarios sean de utilidad y quedamos a su disposición para aportar en la construcción de las propuestas o aclarar lo aquí expuesto.

Cordialmente,



JUAN CARLOS MORALES RUIZ  
Gerente Centro Nacional de Despacho CND

Adjunto

- Medida transitoria exportación de electricidad condiciones energéticas Verano 2023-2024

Elaboró: Dirección Regulación







2111 - 9

CÍTESE 202444006988-1 XM  
MEDELLÍN, Apr 01, 2024, 4:54:45 PM  
ORIGEN: 2111 VIA: 9

Doctor  
OMAR ANDRÉS CAMACHO MORALES  
Ministro de Minas y Energía  
**MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA**  
Calle 43 No. 57 - 31 CAN  
Correo electrónico: pciudadana@minenergia.gov.co  
menegia@minenergia.gov.co  
oacamacho@minenergia.gov.co  
Bogotá D.C.

**Asunto:** Comentarios Proyecto de Resolución: *"Por la cual adoptan medidas transitorias sobre las exportaciones de electricidad debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones"*.

Respetado doctor Camacho:

Desde XM S.A E.S.P., en nuestras funciones de Centro Nacional de Despacho (CND) y Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales (ASIC), nos permitimos presentar dentro de la oportunidad establecida, los siguientes comentarios al proyecto de resolución del asunto, los cuales también se encuentran en el formato Excel anexo a esta comunicación:

- Dado que la resolución que expida el MME deroga en su totalidad las Resoluciones MME 40619 de 2023 y MME 40718 de 2023 a partir del inicio de duración de las medidas definido en el Artículo 3, sugerimos que dicha duración inicie a partir del despacho económico que se realice el día calendario siguiente a su publicación en el Diario Oficial, para lo que proponemos modificar el primer inciso de ese artículo de la siguiente manera:

*La aplicación de las medidas señaladas en esta Resolución iniciará a partir del despacho económico que se realice el día calendario siguiente a la publicación en el Diario Oficial de la presente norma, y estarán vigentes hasta el 31 de julio de 2024.*

|                                                                                                                              |                                                                                                             |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  info@xm.com.co                           |  (604) 3172929, opción 1 |
|  www.xm.com.co                            |  321 334 9113            |
|  Cl. 12 sur # 18 – 168 Medellín, Colombia |                                                                                                             |



|  |                                                                                               |  |                   |
|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--|-------------------|
|  | <b>FORMULARIO PARA RECEPCIÓN DE<br/>COMENTARIOS DE LA CIUDADANÍA Y<br/>PARTES INTERESADAS</b> |  |                   |
|  |                                                                                               |  | FP-F-01           |
|  |                                                                                               |  | V-<br>7/03/2022 1 |

|                      |                                                                                                                                                                                                                              |
|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Sector:</b>       | Energía                                                                                                                                                                                                                      |
| <b>Epígrafe:</b>     | Por la cual adoptan medidas transitorias sobre las exportaciones de electricidad debido a las condiciones energéticas del verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones |
| <b>Fecha inicio:</b> | 31/03/2024                                                                                                                                                                                                                   |
| <b>Fecha fin:</b>    | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                    |

**Fecha Comentario:** 1/04/2024 0:00

|                                           |                            |                                                      |
|-------------------------------------------|----------------------------|------------------------------------------------------|
| <b>Datos de contacto:</b>                 | <b>Correo electrónico:</b> | <a href="mailto:Infor@xm.com.co">Infor@xm.com.co</a> |
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b> |                            | <b>XM S.A. E.S.P.</b>                                |

| No | Tema de observación | Referente del Acto Administrativo (artículo, numeral y/o página) | Comentario detallado                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
|----|---------------------|------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|    | Aplicación          | Artículo 3                                                       | <p>Dado que la resolución que expida el MME deroga en su totalidad las Resoluciones MME 40619 de 2023 y MME 40718 de 2023 a partir del inicio de duración de las medidas definido en el Artículo 3, sugerimos que dicha duración inicie a partir del despacho económico que se realice el día calendario siguiente a su publicación en el Diario Oficial, para lo que proponemos modificar el primer inciso de ese artículo de la siguiente manera:</p> <p><i>La aplicación de las medidas señaladas en esta Resolución, iniciará a partir del despacho económico que se realice el día calendario siguiente a la publicación en el Diario Oficial de la presente norma, y estarán vigentes hasta el 31 de julio de 2024.</i></p> |
|    | Aplicación          | Artículo 1                                                       | Además, será necesario que el MME el mismo día de expedir la nueva                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |

|  |  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|--|--|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  |  | <p>resolución defina cuál de las dos alternativas establecidas en el artículo 1 del proyecto en consulta será la que inicie a aplicar el Centro Nacional de Despacho y el Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales.</p> <p>Lo anterior, ya sea a través de una primera circular publicada el mismo día de expedición de la resolución, o como parte del articulado de la misma resolución.</p> |
|--|--|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

### Comentario 10

**De:** Gerencia De, Regulación, Enel Colombia Externo - Enel.

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 16:57

**Asunto:** Comentarios ENEL - Proyecto resolución medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024

INTERNAL



Bogotá D.C.,  
CGRRI-151-24

Doctor  
**OMÁR ANDRÉS CAMACHO MORALES**  
Ministro de Minas y Energía  
**MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA**  
Calle 43 No. 57 - 31 CAN  
Bogotá

**Asunto:** Comentarios de Enel Colombia al Proyecto de Resolución "Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo periodo, y se dictan otras disposiciones."

Respetado ministro Camacho:

Por medio de la presente, nos permitimos someter a su consideración los comentarios y propuestas que Enel Colombia quiere plantear frente a los borradores de Resoluciones que ha publicado el Ministerio de Minas y Energía, con el cual se propone, por un lado, la adopción de medidas transitorias para mitigar las actuales condiciones críticas del Sistema Interconectado Nacional, frente al actual Fenómeno El Niño y por otro lado revisar el marco normativo de las exportaciones de energía.

Ante todo, valoramos y compartimos la preocupación del Ministerio frente a la actual situación crítica, que ubica a la demanda en una situación ciertamente riesgosa en cuanto a un abastecimiento seguro y confiable en el corto plazo. No obstante, debemos señalar de manera general que, a nuestro juicio, el camino que ha seleccionado la cartera bajo su dirección no es la vía adecuada para mitigar y atender dicha situación. A continuación, nos permitimos indicar las principales razones por las cuales no nos es posible estar de acuerdo con las medidas propuestas.

#### **1. Marco institucional.**

En primera medida, nos permitimos de manera respetuosa señalar con preocupación, que esta situación pudo haber sido gestionada de tiempo atrás si se hubiese contado con una Comisión de Regulación de Energía y Gas en plena capacidad de operación tanto táctica como estratégica, con el pleno de su Comité de Expertos debidamente nombrados en propiedad, lo cual hubiera permitido un análisis técnico preventivo oportuno, mediante la aplicación de decisiones administrativas transitorias que le ofrecieran seguridad y confianza al sector y al país por la aplicación de las reglas de juego ya vigentes y discutidas ampliamente desde visión técnica en el pasado. Es importante señalarlo aquí sin ambigüedad: la institucionalidad del sector eléctrico del país ha funcionado por casi 30 años, mitigando de manera adecuada cualquier riesgo de desabastecimiento de energía

Enel Colombia S.A. ESP. - NIT. 860.063.875-8 – Dirección Calle 93 # 13-45 – Bogotá, Colombia – Tel + 601 5147000 – [www.enel.com.co](http://www.enel.com.co)

INTERNAL



eléctrica para los colombianos, gracias a que se ha respetado y articulado de manera armónica el principio de un Ministerio que emite políticas públicas, y una CREG que emite la regulación técnica de detalle.

Al contrario de lo que ha sido una buena práctica histórica, vemos entonces ahora a un Ministerio regulando, abstraído en analizar y producir actos administrativos sobre temas tácticos del sector, y dejando de lado el análisis estratégico de fondo en materia de políticas públicas, al no tener a su lado una CREG robusta en lo técnico y operativo, producto de la interinidad que ha venido convirtiéndose en consuetudinaria, durante los últimos meses. Es así, como desde la Memoria Justificativa del proyecto de resolución, no se pueden identificar los impactos técnicos y económicos de la medida propuesta para el país, el medio ambiente, el mercado de energía mayorista, los usuarios finales, entre otros. Tampoco, se observa una comparativa entre el costo/beneficio de continuar con las reglas actuales, o la implementación de otras alternativas de mitigación. Esta omisión no solo es grave, sino que también infringe el principio democrático, un pilar fundamental de nuestra sociedad. Esta situación se agrava aún más si tomamos en cuenta que el borrador tiene la intención de establecer directrices de política en áreas que tienen implicaciones sectoriales. Es decir, el borrador busca influir en sectores específicos sin haber realizado un estudio detallado de las posibles consecuencias de sus propuestas, lo cual podría tener efectos no deseados en dichos sectores. Esta falta de análisis previo es especialmente preocupante en un contexto democrático, donde se espera que todas las decisiones se tomen con pleno conocimiento de sus posibles repercusiones.

En lugar de que el Ministerio sea la entidad encargada de la regulación, la CREG sería la entidad competente para asumir este papel. Esta afirmación se basa en recientes pronunciamientos del Consejo de Estado, que ha respaldado la competencia de la CREG en esta materia. En otras palabras, el Ministerio, a pesar de su posición y autoridad, no sería la entidad competente para llevar a cabo la regulación en este contexto específico. Por el contrario, la CREG, con su experiencia y conocimientos especializados, estaría en una mejor posición para asumir esta responsabilidad que como se ha explicado, dada la coyuntura por la que pasa esta Comisión, su operación y efectividad se ha visto mermada por la falta de nombramiento en propiedad de sus miembros.

Adicionalmente los proyectos de resolución adolecen de una adecuada justificación y el breve período de tiempo que se ha concedido para la presentación de comentarios no es suficiente para advertir técnico y económicamente sus implicaciones. En otras palabras, el escaso tiempo otorgado, sin una explicación razonable de por qué se ha elegido un período tan corto, limita efectivamente la capacidad de los ciudadanos para participar en el proceso. Esto puede resultar en una falta de aportes valiosos que podrían haber surgido si se hubiera proporcionado un plazo más largo. Por lo tanto, es crucial que se justifique adecuadamente cualquier decisión que pueda limitar la participación ciudadana en estos procesos importantes.

## **2. Marco Regulatorio.**

Consecuentemente con lo anterior, nos permitimos también indicar que la institucionalidad del sector, junto con las normas que lo acompañan, ya en efecto cuenta con un marco regulatorio diseñado especialmente para estas épocas críticas, como la que actualmente padece el sector: el

Enel Colombia S.A. ESP. - NIT. 860.063.875-8 – Dirección Calle 93 # 13-45 – Bogotá, Colombia – Tel + 601 5147000 – [www.enel.com.co](http://www.enel.com.co)



INTERNAL



Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento, definido en la Resolución CREG 026 de 2014, en conjunto con sus modificaciones posteriores, establece unas reglas de juego claras y suficientes para poder mitigar eventualidades como la actualmente experimentada por el sector. Dichas reglas de juego tuvieron en su momento amplias discusiones de sector, y con la ciudadanía en general, mediante las respectivas publicaciones oportunas de los proyectos normativos, y que dieron como resultado el marco de reglas que acá nos permitimos sugerir que se apliquen y se cumpla así con la vocación para la que fueron creadas.

Las normas transitorias, que son esenciales en situaciones de cambio o incertidumbre, deben estar justificadas no solo por su existencia, sino también por la necesidad de su implementación. En el marco normativo actual, pareciera que no existen herramientas vigentes que puedan abordar eficazmente la coyuntura actual. Esta situación subraya aún más la importancia de contar con normas transitorias. Sin embargo, como se ha explicado anteriormente, a pesar de la aparente falta de herramientas en el marco normativo actual, existen normas que pueden ser utilizadas para abordar la situación. Estas normas existentes, podrían adaptarse para su uso en el contexto actual. Por lo tanto, es crucial que cualquier implementación de normas transitorias esté acompañada de una justificación sólida y una explicación clara de por qué son necesarias, teniendo en cuenta las herramientas normativas ya disponibles.

En conclusión, consideramos que la propuesta presentada en el borrador de resolución publicado por el Ministerio representa una intervención inapropiada en el mercado. Sugerimos respetuosamente, revisar previamente el impacto que puede tener esta medida sobre la componente de Restricciones, la cual se traslada a los usuarios finales a través de Costo Unitario. Como resultado, los usuarios del país terminarían asumiendo este costo. Por lo tanto, aunque la medida pueda parecer beneficiosa a primera vista, en última instancia podría tener un impacto negativo en los usuarios finales. Es esencial tener en cuenta estas consecuencias potenciales al evaluar la eficacia y la conveniencia de las intervenciones propuestas en el mercado.

### **3. Propuesta: Mecanismos de Gestión de la Demanda.**

Frente a nuestro análisis anterior, de manera propositiva nos permitimos de manera respetuosa sugerirle al Ministerio que considere la pronta implementación de mecanismos de gestión de la demanda que, ya en oportunidades pasadas, han demostrado hacer contribuciones significativas dentro de los esfuerzos del sector para mitigar las condiciones críticas de abastecimiento de energía. De manera particular, en la temporada de Fenómeno El Niño 2015-2016, gracias al Programa "Apagar Paga", se logró enviar una señal concreta de incentivo económico a los usuarios para que redujeran sus consumos de energía eléctrica, contribuyendo así a las demás medidas que en su momento ejecutó el sector, y que, como resultado, llevaron a que fuera superada de manera satisfactoria aquella temporada de verano pronunciado. Sin embargo, tal como lo hemos mencionado en diferentes espacios, es importante que se realicen las actualizaciones necesarias a este mecanismo, tomando las lecciones aprendidas de su implementación pasada, pero sobre todo evitando que continúen los aumentos en la deuda existente del mercado hacia los comercializadores. Así mismo, reiteramos la oportunidad de establecer de manera urgente programas de respuesta a la demanda, tal como lo hemos sugerido en las comunicaciones adjuntas.

Enel Colombia S.A. ESP. • NIT. 860.063.875-8 – Dirección Calle 93 # 13-45 – Bogotá, Colombia – Tel + 801 5147000 – [www.enel.com.co](http://www.enel.com.co)

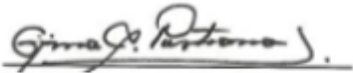
INTERNAL



Es por lo anterior que, si bien compartimos con el Ministerio los mensajes que ha venido dando en medios acerca del uso racional tanto del agua como de la energía eléctrica en los hogares, comercios e industrias del país, también es importante dar un refuerzo decidido a estos mensajes con programas de incentivos concretos, como el anteriormente mencionado.

Agradecemos la atención prestada a esta comunicación, señalando nuestro compromiso y disposición total a continuar colaborando con el Ministerio en la mitigación de los actuales efectos del Fenómeno El Niño, todo en aras de poder superarlo de manera exitosa en los próximos meses.

Cordialmente,



**GINA CONSTANZA PASTRANA SILVA**

Gerente (e) de Regulación, Relacionamento Institucional y Medio Ambiente.

|  |                                                                                                       |  |                   |
|--|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|-------------------|
|  | <b>FORMULARIO PARA<br/>RECEPCIÓN DE<br/>COMENTARIOS DE LA<br/>CIUDADANÍA Y PARTES<br/>INTERESADAS</b> |  |                   |
|  |                                                                                                       |  | FP-F-01           |
|  |                                                                                                       |  | 7/03/<br>2022 V-1 |

|                      |                                                                                                                                                                                                                              |
|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Sector:</b>       | Energía                                                                                                                                                                                                                      |
| <b>Epígrafe:</b>     | Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones |
| <b>Fecha inicio:</b> | 31/03/2024                                                                                                                                                                                                                   |
| <b>Fecha fin:</b>    | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                    |



**Fecha Comentario:**

1/04/2024 0:00

|                                           |                            |                                                            |
|-------------------------------------------|----------------------------|------------------------------------------------------------|
| <b>Datos de contacto:</b>                 | <b>Correo electrónico:</b> | <a href="mailto:g regulac@enel.com">g regulac@enel.com</a> |
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b> |                            | <b>Enel Colombia S.A. ESP</b>                              |

| <b>N<br/>o</b> | <b>Tema de observación</b> | <b>Referente del Acto<br/>Administrativo<br/>(artículo, numeral y/o<br/>página)</b> | <b>Comentario detallado</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|----------------|----------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1              | Marco Institucional        | Generalidad del<br>proyecto de resolución                                           | <p>En primera medida, nos permitimos de manera respetuosa señalar con preocupación, que esta situación pudo haber sido gestionada de tiempo atrás si se hubiese contado con una Comisión de Regulación de Energía y Gas en plena capacidad de operación tanto táctica como estratégica, con el pleno de su Comité de Expertos debidamente nombrados en propiedad, lo cual hubiera permitido un análisis técnico preventivo oportuno, mediante la aplicación de decisiones administrativas transitorias que le ofrecieran seguridad y confianza al sector y al país por la aplicación de las reglas de juego ya vigentes y discutidas ampliamente desde visión técnica en el pasado. Es importante señalarlo aquí sin ambigüedad: la institucionalidad del sector eléctrico del país</p> |

|  |  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|--|--|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  |  | <p>ha funcionado por casi 30 años, mitigando de manera adecuada cualquier riesgo de desabastecimiento de energía eléctrica para los colombianos, gracias a que se ha respetado y articulado de manera armónica el principio de un Ministerio que emite políticas públicas, y una CREG que emite la regulación técnica de detalle.</p> <p>Al contrario de lo que ha sido una buena práctica histórica, vemos entonces ahora a un Ministerio regulando, abstraído en analizar y producir actos administrativos sobre temas tácticos del sector, y dejando de lado el análisis estratégico de fondo en materia de políticas públicas, al no tener a su lado una CREG robusta en lo técnico y operativo, producto de la interinidad que ha venido convirtiéndose en consuetudinaria, durante los últimos meses. Es así, como desde la Memoria Justificativa del proyecto de resolución, no se pueden identificar los impactos técnicos y económicos de la medida propuesta para el país, el medio ambiente, el mercado de</p> |
|--|--|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

|  |  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|--|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  |  | <p>energía mayorista, los usuarios finales, entre otros. Tampoco, se observa una comparativa entre el costo/beneficio de continuar con las reglas actuales, o la implementación de otras alternativas de mitigación. Esta omisión no solo es grave, sino que también infringe el principio democrático, un pilar fundamental de nuestra sociedad. Esta situación se agrava aún más si tomamos en cuenta que el borrador tiene la intención de establecer directrices de política en áreas que tienen implicaciones sectoriales. Es decir, el borrador busca influir en sectores específicos sin haber realizado un estudio detallado de las posibles consecuencias de sus propuestas, lo cual podría tener efectos no deseados en dichos sectores. Esta falta de análisis previo es especialmente preocupante en un contexto democrático, donde se espera que todas las decisiones se tomen con pleno conocimiento de sus posibles repercusiones.</p> <p>En lugar de que el Ministerio sea la entidad encargada de la regulación, la CREG sería</p> |
|--|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

|  |  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
|--|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  |  | <p>la entidad competente para asumir este papel. Esta afirmación se basa en recientes pronunciamientos del Consejo de Estado, que ha respaldado la competencia de la CREG en esta materia. En otras palabras, el Ministerio, a pesar de su posición y autoridad, no sería la entidad competente para llevar a cabo la regulación en este contexto específico. Por el contrario, la CREG, con su experiencia y conocimientos especializados, estaría en una mejor posición para asumir esta responsabilidad que como se ha explicado, dada la coyuntura por la que pasa esta Comisión, su operación y efectividad se ha visto mermada por la falta de nombramiento en propiedad de sus miembros.</p> <p>Adicionalmente los proyectos de resolución adolecen de una adecuada justificación y el breve período de tiempo que se ha concedido para la presentación de comentarios no es suficiente para advertir técnico y económicamente sus</p> |
|--|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

|  |  |  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|--|--|--|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  |  |  | <p>implicaciones. En otras palabras, el escaso tiempo otorgado, sin una explicación razonable de por qué se ha elegido un período tan corto, limita efectivamente la capacidad de los ciudadanos para participar en el proceso. Esto puede resultar en una falta de aportes valiosos que podrían haber surgido si se hubiera proporcionado un plazo más largo. Por lo tanto, es crucial que se justifique adecuadamente cualquier decisión que pueda limitar la participación ciudadana en estos procesos importantes.</p> |
|--|--|--|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

|   |                   |                                        |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
|---|-------------------|----------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 2 | Marco Regulatorio | Generalidad del proyecto de resolución | <p>Consecuentemente con lo anterior, nos permitimos también indicar que la institucionalidad del sector, junto con las normas que lo acompañan, ya en efecto cuenta con un marco regulatorio diseñado especialmente para estas épocas críticas, como la que actualmente padece el sector: el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento, definido en la Resolución CREG 026 de 2014, en conjunto con sus modificaciones posteriores, establece unas reglas de juego claras y suficientes para poder mitigar eventualidades como la actualmente experimentada por el sector. Dichas reglas de juego tuvieron en su momento amplias discusiones de sector, y con la ciudadanía en general, mediante las respectivas publicaciones oportunas de los proyectos normativos, y que dieron como resultado el marco de reglas que acá nos permitimos sugerir que se apliquen y se cumpla así con la vocación para la que fueron creadas.</p> <p>Las normas transitorias, que son esenciales en</p> |
|---|-------------------|----------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

|  |  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|--|--|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  |  | <p>situaciones de cambio o incertidumbre, deben estar justificadas no solo por su existencia, sino también por la necesidad de su implementación. En el marco normativo actual, pareciera que no existen herramientas vigentes que puedan abordar eficazmente la coyuntura actual. Esta situación subraya aún más la importancia de contar con normas transitorias. Sin embargo, como se ha explicado anteriormente, a pesar de la aparente falta de herramientas en el marco normativo actual, existen normas que pueden ser utilizadas para abordar la situación. Estas normas existentes, podrían adaptarse para su uso en el contexto actual. Por lo tanto, es crucial que cualquier implementación de normas transitorias esté acompañada de una justificación sólida y una explicación clara de por qué son necesarias, teniendo en cuenta las herramientas normativas ya disponibles.</p> <p>En conclusión, consideramos que la propuesta presentada en el borrador de resolución publicado por el Ministerio representa</p> |
|--|--|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|



|  |  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|--|--|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  |  | <p>una intervención inapropiada en el mercado. Sugerimos respetuosamente, revisar previamente el impacto que puede tener esta medida sobre la componente de Restricciones, la cual se traslada a los usuarios finales a través de Costo Unitario. Como resultado, los usuarios del país terminarían asumiendo este costo. Por lo tanto, aunque la medida pueda parecer beneficiosa a primera vista, en última instancia podría tener un impacto negativo en los usuarios finales. Es esencial tener en cuenta estas consecuencias potenciales al evaluar la eficacia y la conveniencia de las intervenciones propuestas en el mercado</p> |
|--|--|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

|   |                                                         |                                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|---|---------------------------------------------------------|-------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 3 | Propuesta:<br>Mecanismos de<br>Gestión de la<br>Demanda | Generalidad del<br>proyecto de resolución | <p>Frente a nuestro análisis anterior, de manera propositiva nos permitimos de manera respetuosa sugerirle al Ministerio que considere la pronta implementación de mecanismos de gestión de la demanda que, ya en oportunidades pasadas, han demostrado hacer contribuciones significativas dentro de los esfuerzos del sector para mitigar las condiciones críticas de abastecimiento de energía. De manera particular, en la temporada de Fenómeno El Niño 2015-2016, gracias al Programa “Apagar Paga”, se logró enviar una señal concreta de incentivo económico a los usuarios para que redujeran sus consumos de energía eléctrica, contribuyendo así a las demás medidas que en su momento ejecutó el sector, y que, como resultado, llevaron a que fuera superada de manera satisfactoria aquella temporada de verano pronunciado. Sin embargo, tal como lo hemos mencionado en diferentes espacios, es importante que se realicen las actualizaciones necesarias a este</p> |
|---|---------------------------------------------------------|-------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

|  |  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|--|--|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  |  | <p>mecanismo, tomando las lecciones aprendidas de su implementación pasada, pero sobre todo evitando que continúen los aumentos en la deuda existente del mercado hacia los comercializadores. Así mismo, reiteramos la oportunidad de establecer de manera urgente programas de respuesta a la demanda, tal como lo hemos sugerido en las comunicaciones adjuntas.</p> <p>Es por lo anterior que, si bien compartimos con el Ministerio los mensajes que ha venido dando en medios acerca del uso racional tanto del agua como de la energía eléctrica en los hogares, comercios e industrias del país, también es importante dar un refuerzo decidido a estos mensajes con programas de incentivos concretos, como el anteriormente mencionado.</p> |
|--|--|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

### **Comentario 11**

**De:** Jair Castañeda – Asoenergía.

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 16:57

**Asunto:** Comentarios al Proyecto de Resolución “Por la cual se adoptan medidas transitorias

para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposici



Bogotá, abril 1 de 2024.

Señor

**Omar Andrés Camacho Morales**  
Ministro de Minas y Energía  
Ministerio de Minas y Energía (MME)  
Bogotá D.C.

**Asunto:** Comentarios al proyecto de decreto "Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo periodo, y se dictan otras disposiciones."

Respetado ministro Camacho:

Reciba un atento saludo de la ASOCIACIÓN COLOMBIANA DE GRANDES CONSUMIDORES DE ENERGÍA INDUSTRIALES Y COMERCIALES, **Asoenergía**, de la cual hacen parte las grandes industrias consumidoras de energía eléctrica y de gas natural en Colombia, definidas como Usuarios No Regulados. Trabajamos con el fin de buscar la competitividad del sector y del país en temas energéticos, especialmente en lo relacionado con confiabilidad, precios competitivos y el desarrollo eficiente del mercado.

Por medio de la presente, ponemos a consideración del Ministerio, los comentarios asociados a la Propuesta, publicada por el MME el pasado 31 de marzo de 2024.

En relación con el tema, desde Asoenergía hemos anotado que en el contexto estructural de falta de expansión energética en toda la cadena de energía eléctrica; y dada la situación hidrológica actual producto del fenómeno de El Niño, el aumento de la demanda superiores al escenario medio de la UPME y las advertencias de XM como operador del sistema sobre la falta de flexibilidad del SIN, entendemos que el ministerio debe asumir la responsabilidad total de la situación institucional, jurídica, técnica y económica; de tomar acciones ante la falta operativa de la CREG.

En este escenario, las medidas adoptadas por parte del Ministerio de Minas y Energía deben ir dirigidas a lograr que los esquemas de confiabilidad operen adecuadamente, tanto el mecanismo de cargo por confiabilidad, no solo en el precio de escasez de activación, como en la energía firme real necesaria respaldada tanto por gas, como por

1

[www.asoenergía.com](http://www.asoenergía.com)  
Calle 81 N. 11-68.  
Oficina 316 - Bogotá  
Cel: 3164965673 - 3166923393



fuel-oíl y carbón, más allá de cualquier pago de penalidades; sino también los mecanismos sustitutivos y complementarios. Segundo, debe asegurarse que toda la energía térmica sea utilizada a precio de escasez y que el agua de las hidro-eléctricas se guarden al precio económico definido, asegurando la activación del Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento (Resolución CREG 026 de 2014), sin que esto implique en ningún caso, un costo adicional a los usuarios en la componente de restricciones.

Se debe así asegurar toda la generación térmica pagada a precio de escasez y no forzada en generación de seguridad, que implicaría pasarla al costo de restricciones, ya que al pasarse a restricciones sería el usuario quien estaría asumiendo los costos, elevando el precio de su factura, cuando se tiene el mecanismo de Cargo por Confiabilidad que se ha pagado durante años para situaciones como esta. En este escenario, no solo se pagaría el precio de escasez, sino también, restricciones, o las penalizaciones que deberían ser de los generadores, al incluir diferencias entre el precio de bolsa y los precios de generación de seguridad.

La propuesta del ministerio debe estar enfocada en asegurar la confiabilidad ya remunerada, y evitar, distorsiones en la aplicación y exigencia de las Obligaciones de Energía Firme OEF) del cargo por confiabilidad. Necesitamos como demanda la energía firme real asociada con las OEF de Cargo por Confiabilidad, no por agente sino por planta, y no solo el pago por desviaciones de este.

Las OEF deben asegurar la cobertura en precio, pero también en cantidad. Si esto no ocurre se debe actuar normativamente y reglamentar, como lo haría el estatuto de situaciones de desabastecimiento, para conservar el agua restante embalsada y forzar la generación térmica a gas, carbón y fuel-oíl plenamente, a costos de los generadores y no de los usuarios.

Sí estas decisiones afectan a comercializadores no cubiertos en contratos, ni en este caso ni en otro, debe ser asumido este costo de exposición a la bolsa por la demanda en el componente de restricciones del costo unitario como esta sugerido. Sin tener la evaluación del impacto en los usuarios, vemos que dependiendo del comportamiento estratégico de los generadores este valor puede ser muy relevante en la tarifa al usuario final.

Entendemos el afán de adoptar decisiones, y desde Asoenergía estamos alertando hace varios meses del riesgo sectorial en términos energéticos debido a falta estructural de expansión en toda la cadena de infraestructura eléctrica y de gas. La combinación de niveles de embalse mínimos y el crecimiento de la demanda en el escenario alto, hace que el sistema este en riesgo si se reciben aportes hidrológicos por debajo del 50% del histórico. Necesitamos como país que en el mes de abril las lluvias cambien y se inicie una recuperación de los niveles de los embalses. Sin embargo, si los aportes de lluvias



se demoran, el sistema puede no recuperarse a tiempo, al menos debería asegurarse su mantenimiento.

Por esto vemos que las acciones propuestas por el ministerio son insuficientes y si en lugar de activar el Estatuto de Situación de desabastecimiento insisten en incrementar tarifas forzando generación para ser pagada por restricciones en las tarifas, los usuarios se verán afectados económicamente sin justificación. Es necesario enfatizar que el Cargo por Confiabilidad debe ser suficiente para remunerar la generación térmica necesaria y no pagar aparte además del cargo por confiabilidad recursos por restricciones.

Lo anterior, además, cuando la falta de acción regulatoria en temas mecanismos de respuesta de la demanda y de incentivos para los usuarios en temas de ahorro es evidente.

Quedamos a su disposición para lo que estimen conveniente.

Cordialmente,



**Sandra Stella Fonseca**  
Directora Ejecutiva  
**Asoenergía**

## Comentario 12



**De:** Carolina Palacio - Gecelca.

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 16:59

**Asunto:** Comentarios al Py de Resolución sobre medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024.





202414210011471  
Fecha Rad: 2024-04-01 - Uno Rad: EHERNANDEZ  
Destino: CAD GECELCA  
Destino: MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA  
Asunto: COMENTARIOS AL PROYECTO  
No Folio: 2 - Doc: Anexos: N/A

Barranquilla,

Doctor  
JUAN CARLOS BEDOYA CEBALLOS  
Jefe de la Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales  
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA  
Calle 43 57-31 CAN  
Bogotá D.C.

ASUNTO: COMENTARIOS AL PROYECTO DE RESOLUCIÓN "POR LA CUAL SE ADOPTAN MEDIDAS TRANSITORIAS PARA EL ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEBIDO A LAS CONDICIONES ENERGÉTICAS DEL VERANO 2023-2024 DURANTE EL FENÓMENO DE EL NIÑO DEL MISMO PERÍODO, Y SE DICTAN OTRAS DISPOSICIONES"

Respetado doctor Bedoya,

En relación con los proyectos de resolución publicados por el Ministerio de Minas y Energía (MME) ante la coyuntura que atraviesa el Sistema Interconectado Nacional (SIN), con la presencia del Fenómeno de El Niño y los bajos niveles de los embalses del país, entendemos que se deben buscar medidas que permitan la atención confiable y segura del servicio de energía eléctrica a todos los usuarios.

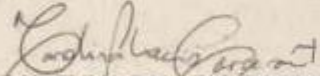
En línea con lo anterior, sometemos a su consideración las siguientes observaciones en relación con el proyecto de resolución del asunto:

- Teniendo en cuenta la coyuntura actual de bajos niveles de los embalses que coincide con aportes por debajo de los promedios históricos, consideramos que una medida de fácil implementación para preservar el recurso hídrico sería la actualización inmediata de la senda de referencia del embalse agregado establecida con base en el parágrafo 2 del artículo 5 de la Res. CREG 026 de 2014.
- Respecto a lo establecido en el art. 2 "Disponibilidad de los Generadores Térmicos" es importante que se precisen ciertas excepciones, puesto que hay situaciones que se presentan durante la operación de las unidades o en procesos de arranque, que implicarían cambios en la disponibilidad, las cuales obedecen a condiciones estrictamente técnicas de las plantas de generación que no hacen técnicamente viable su operación, lo cual queda registrado en las bitácoras de operación de las plantas.

GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA DEL CARIBE **S.A. E.S.P.**

Nit: 900.082.143-0  
Carrera 55 No. 72-109 Piso 9 Centro Ejecutivo II  
Teléfonos: 330 3000 - Barranquilla, Colombia  
[www.gecelca.com.co](http://www.gecelca.com.co)



|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                            |                                                                                                    |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | <br>202414210011471<br>Fecha Rad: 2024-04-01 - Usu Rad: EHERRANDEZ<br>Remite: CAD GECELCA<br>Destino: MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA<br>Asunto: COMENTARIOS AL PROYECTO<br>No Folio: 2 - Desc. Anexos: N/A |  <b>Energía</b> |
| <p>2/2</p> <p><b>ASUNTO: COMENTARIOS AL PROYECTO DE RESOLUCIÓN "POR LA CUAL SE ADOPTAN MEDIDAS TRANSITORIAS PARA EL ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEBIDO A LAS CONDICIONES ENERGÉTICAS DEL VERANO 2023-2024 DURANTE EL FENÓMENO DE EL NIÑO DEL MISMO PERÍODO, Y SE DICTAN OTRAS DISPOSICIONES"</b></p> <p>Adicionalmente, vemos pertinente que este artículo se amplíe para todas las tecnologías de generación y no solo aplique a la generación térmica puesto que se requiere de la disponibilidad de todos los recursos para garantizar la atención de la demanda durante la coyuntura actual.</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Si bien con estas medidas propuestas la demanda se podría atender, la implementación de éstas implicaría un mayor costo para la misma, lo que podría generar una percepción de que el Cargo por Confiabilidad no brinda la confiabilidad adecuada, por lo que sugerimos aplicar las reglas existentes del mercado tal como el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento que tratamos en el punto 1 de la presente comunicación.</li><li>• En relación con el parágrafo 1 del artículo 3, solicitamos se aclare que las medidas que estarán vigentes por 6 meses corresponden a las establecidas en el artículo 3 y no las del artículo 2 como está actualmente en el proyecto de resolución.</li></ul> <p>Agradecemos de antemano la atención prestada y quedamos atentos a cualquier aclaración sobre lo señalado en esta comunicación.</p> <p>Cordialmente,</p> <p><br/><b>CAROLINA PALACIO GARCERÁN</b><br/>Gerente de Regulación y Planeación Energética</p> <p>Katheryn O./ Juan S.</p> |                                                                                                                                                                                                                                                                                            |                                                                                                    |
| <p>GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA DEL CARIBE <b>S.A. E.S.P.</b></p> <p>Nit: 900.082.143-0<br/>Carrera 55 No. 72-109 Piso 9 Centro Ejecutivo II<br/>Teléfonos: 330 3000 - Barranquilla, Colombia<br/><a href="http://www.gecelca.com.co">www.gecelca.com.co</a></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                            |                                                                                                    |

|  |  |  |
|--|--|--|
|  |  |  |
|--|--|--|

|  |                                                                                               |           |     |
|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|-----|
|  | <b>FORMULARIO PARA RECEPCIÓN DE<br/>COMENTARIOS DE LA CIUDADANÍA Y<br/>PARTES INTERESADAS</b> |           |     |
|  |                                                                                               | FP-F-01   |     |
|  |                                                                                               | 7/03/2022 | V-1 |

|                      |                                                                                                                                                                                                                              |
|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Sector:</b>       | Energía                                                                                                                                                                                                                      |
| <b>Epígrafe:</b>     | Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones |
| <b>Fecha inicio:</b> | 31/03/2024                                                                                                                                                                                                                   |
| <b>Fecha fin:</b>    | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                    |

**Fecha Comentario:** 1/04/2024 0:00

|                                           |                            |                                                                      |
|-------------------------------------------|----------------------------|----------------------------------------------------------------------|
| <b>Datos de contacto:</b>                 | <b>Correo electrónico:</b> | <a href="mailto:cpalacio@gecelca.com.co">cpalacio@gecelca.com.co</a> |
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b> |                            | GECELCA S.A. E.S.P.                                                  |

| No | Tema de observación                                                                 | Referente del Acto Administrativo (artículo, numeral y/o página) | Comentario detallado                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
|----|-------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1  | Generación térmica objetivo y activación de Estatuto de Riesgo de Desabastecimiento | Proyecto de Resolución, Artículo 1                               | Teniendo en cuenta la coyuntura actual de bajos niveles de los embalses que coincide con aportes por debajo de los promedios históricos, consideramos que una medida de fácil implementación para preservar el recurso hídrico sería la actualización inmediata de la senda de referencia del embalse agregado establecida con base en el parágrafo 2 del artículo 5 de la Res. CREG 026 de 2014. |
| 2  | Generación térmica objetivo y activación de Estatuto de Riesgo de Desabastecimiento | Proyecto de Resolución, Artículo 1                               | Si bien con estas medidas propuestas la demanda se podría atender, la implementación de éstas implicaría un mayor costo para la misma, lo que podría generar una percepción de que el Cargo por Confiabilidad no brinda la confiabilidad adecuada, por lo que sugerimos aplicar las reglas existentes del mercado tal como                                                                        |

|   |                                                              |                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|---|--------------------------------------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |                                                              |                                    | el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento que tratamos en el punto 1 de la presente comunicación.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| 3 | Disponibilidad de los Generadores Térmicos                   | Proyecto de Resolución, Artículo 2 | <p>Respecto a lo establecido en el art. 2 “Disponibilidad de los Generadores Térmicos” es importante que se precisen ciertas excepciones, puesto que hay situaciones que se presentan durante la operación de las unidades o en procesos de arranque, que implicarían cambios en la disponibilidad, las cuales obedecen a condiciones estrictamente técnicas de las plantas de generación que no hacen técnicamente viable su operación, lo cual queda registrado en las bitácoras de operación de las plantas.</p> <p>Adicionalmente, vemos pertinente que este artículo se amplíe para todas las tecnologías de generación y no solo aplique a la generación térmica puesto que se requiere de la disponibilidad de todos los recursos para garantizar la atención de la demanda durante la coyuntura actual.</p> |
| 4 | Ampliación transitoria de la capacidad de generación del SIN | Proyecto de Resolución, Artículo 3 | En relación con el parágrafo 1 del artículo 3, solicitamos se aclare que las medidas que estarán vigentes por 6 meses corresponden a las establecidas en el artículo 3 y no las del artículo 2 como está actualmente en el proyecto de resolución.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |

### Comentario 13

**De:** Diego Parra - Nitro Energy

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 16:59

**Asunto:** Comentarios NITRO ENERGY a proyectos resolución Ministerio de Minas y Energía



Medellín, 1 de abril de 2024  
NEC-S-132-24

**SEÑOR**  
**ANDRES CAMACHO MORALES**  
**MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA**  
**Calle 43 No. 57 - 31**  
**BOGOTÁ D.C., COLOMBIA**  
**EMAIL:** [menenergia@minenergia.gov.co](mailto:menenergia@minenergia.gov.co); [pciudadana@minenergia.gov.co](mailto:pciudadana@minenergia.gov.co)

**Asunto:** Comentarios a proyectos de resolución: "Por la cual adoptan medidas transitorias sobre las exportaciones de electricidad debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones" y "Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones"

Respetado doctor Camacho:

Atendiendo la invitación para presentar comentarios a los proyectos de resolución del asunto, agradecemos contemplar nuestras observaciones y sugerencias las cuales esperamos contribuyan a la gestión del Ministerio.

**1. Marco Normativo actual y ajuste de senda de referencia para atender condiciones críticas.**

Primero que todo consideramos positivo que el Ministerio estudie medidas para atender las condiciones críticas actuales del sistema. No obstante, entendemos que las condiciones críticas del sistema que pretenden subsanarse están contempladas en la regulación actual para que estas sean atenuadas bajo la activación de los mecanismos contemplados en el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento en el Mercado Mayorista de Energía definido en la Resolución CREG 026 de 2014 y aquellas que la modifican, complementan o sustituyen. Para este caso particular la senda de referencia se constituye como la variable que puede ser ajustada por la CREG acorde con la Resolución CREG 209 de 2020.

Bajo lo anterior consideramos que las instituciones hoy cuentan con las herramientas necesarias para activar la generación térmica necesaria para garantizar el suministro de manera continua y confiable en esta etapa final del

[www.nitrogc.com](http://www.nitrogc.com)

Carrera 42 # 3 sur – 81 Torre 2 Of. 712  
Distrito Milla de Oro  
Medellín – Colombia  
✉ [info@nitrogc.com](mailto:info@nitrogc.com)  
☎ (+57) 604 3581677





fenómeno de El Niño utilizando estas herramientas se lograría el objetivo del Ministerio y se mantendría el marco regulatorio actual, conocido por los agentes y demás partes interesadas, así como permitiendo operar los mecanismos ya diseñados, sin adicionar incertidumbre en el mercado.

## 2. Definiciones por indisponibilidad.

El artículo 2, que únicamente apunta a los recursos térmicos (Acorde con su encabezado) sin incluir otras tecnologías, se constituye como un riesgo que no puede ser valorado por los agentes que representan estos activos. El marco normativo actual que contempla: i) el Cargo por Confiabilidad, ii) Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento en el Mercado Mayorista de Energía, iii) Regulación asociada a las desviaciones del programa de generación, entre otras. Ya cuenta con penalizaciones conocidas y suficientes en caso de que las plantas no atiendan las obligaciones de generación de corto, mediano y largo plazo.

Adicional a lo anterior la resolución CREG 080 de 2019 establece reglas de comportamiento para los agentes del sector de energía que limitan conductas como las señaladas en el artículo 2.

Bajo estos marcos regulatorios existentes, la Superintendencia de Servicios Públicos cuenta con las herramientas de supervisión y vigilancia requeridas para realizar seguimiento, control y dado el caso penalización del comportamiento de los agentes bajo la condición de mercado actual. Por lo expuesto anteriormente sugerimos excluir el artículo 2 del proyecto en comentarios, toda vez que genera una gran incertidumbre al incluir un riesgo operativo no cuantificable.

Agradecemos su tiempo en considerar nuestras propuestas. Adjutamos en formato anexo EXCEL nuestros comentarios particulares conforme lo solicitado en su página web <https://www.minenergia.gov.co/es/servicio-al-ciudadano/foros/>

Atentamente,

FLAVIO ARMANDO  
PARRA RUBIO

Firmado digitalmente por FLAVIO  
ARMANDO PARRA RUBIO  
Fecha: 2024.04.01 16:55:57 -05'00'

FLAVIO ARMANDO PARRA RUBIO  
C.C. 98.387.600 DE PASTO  
REPRESENTANTE LEGAL  
NITRO ENERGY COLOMBIA S.A.S. E.S.P.

[www.nitrogc.com](http://www.nitrogc.com)

Carrera 42 # 3 sur – 81 Torre 2 Of. 712  
Distrito Milla de Oro  
Medellín – Colombia  
✉ [info@nitrogc.com](mailto:info@nitrogc.com)  
☎ (+57) 604 3581677

|  |                                                                                       |     |         |
|--|---------------------------------------------------------------------------------------|-----|---------|
|  | <b>FORMULARIO PARA RECEPCIÓN DE COMENTARIOS DE LA CIUDADANÍA Y PARTES INTERESADAS</b> |     |         |
|  |                                                                                       |     | FP-F-01 |
|  | 7/03/2022                                                                             | V-1 |         |

|                                           |                                                                                                                                                                                                                              |                                                                      |  |
|-------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|--|
| <b>Sector:</b>                            | Energía                                                                                                                                                                                                                      |                                                                      |  |
| <b>Epígrafe:</b>                          | Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones |                                                                      |  |
| <b>Fecha inicio:</b>                      | 31/03/2024                                                                                                                                                                                                                   |                                                                      |  |
| <b>Fecha fin:</b>                         | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                    |                                                                      |  |
| <b>Fecha Comentario:</b>                  | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                    |                                                                      |  |
| <b>Datos de contacto:</b>                 | <b>Correo electrónico:</b>                                                                                                                                                                                                   | <a href="mailto:diego.parra@nitrogc.com">diego.parra@nitrogc.com</a> |  |
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b> |                                                                                                                                                                                                                              | <b>NITRO ENERGY COLOMBIA</b>                                         |  |

| No | Tema de observación | Referente del Acto Administrativo (artículo, numeral y/o página) | Comentario detallado |
|----|---------------------|------------------------------------------------------------------|----------------------|
|    |                     |                                                                  |                      |



|   |                                                   |            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
|---|---------------------------------------------------|------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1 | Referencia de Generación<br>Mínima Térmica Diaria | Artículo 1 | <p>Consideramos positivo que el Ministerio estudie medidas para atender condiciones críticas del sistema. No obstante, entendemos que las condiciones críticas del sistema que pretenden subsanarse están contempladas en la regulación actual para que estas sean atenuadas bajo la activación de los mecanismos contemplados en el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento en el Mercado Mayorista de Energía definido en la Resolución CREG 026 de 2014. Para este caso particular la senda de referencia se constituye como la variable que puede ser ajustada por la CREG bajo la regulación actual (Res CREG 209 de 2020).</p> <p>Bajo lo anterior consideramos que las instituciones hoy cuentan con las herramientas necesarias para activar la generación térmica, utilizando estas herramientas se lograría el objetivo del Ministerio y se mantendría las reglas del mercado actuales.</p> |
|---|---------------------------------------------------|------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

|   |                                        |            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|---|----------------------------------------|------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 2 | Disponibilidad de Generadores Térmicos | Artículo 2 | <p>El artículo 2, que únicamente apunta a los recursos térmicos (Acorde con su encabezado) sin incluir otras tecnologías, se constituye como un riesgo que no puede ser valorado por los agentes que representan estos activos. El marco normativo actual que contempla: i) el Cargo por Confiabilidad, ii) Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento en el Mercado Mayorista de Energía, iii) Regulación asociada a las desviaciones del programa de generación, entre otras. Ya cuenta con penalizaciones conocidas y suficientes en caso de que las plantas no atiendan las obligaciones de generación de corto, mediano y largo plazo.</p> <p>Adicional a lo anterior la resolución CREG 080 de 2019 establece reglas de comportamiento para los agentes del sector de energía que limitan conductas como las señaladas en el artículo 2.</p> <p>Bajo estos marcos regulatorios existentes la Superintendencia de Servicios Públicos cuenta con las</p> |
|---|----------------------------------------|------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

|  |  |  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|--|--|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  |  |  | <p>herramientas de supervisión y vigilancia requeridas para realizar seguimiento, control y dado el caso penalización del comportamiento de los agentes bajo la condición de mercado actual. Por lo expuesto anteriormente sugerimos excluir el artículo 2 del proyecto en comentarios, toda vez que genera una gran incertidumbre al incluir un riesgo operativo no cuantificable.</p> |
|--|--|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

#### Comentario 14

**De:** Carlos Fernando Eraso Calero - Ecopetrol.

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 17:01

**Asunto:** Proyecto de resolución sobre medidas para abastecimiento de demanda eléctrica - Comentarios de Ecopetrol

DocuSign Envelope ID: E7313D20-B6CA-4AC1-9D74-F458ACE8B3CF



Bogotá D.C., 1 de abril de 2024

Doctor  
**OMAR ANDRÉS CAMACHO MORALES**  
Ministro  
**Ministerio de Minas y Energía**  
Bogotá D.C.

Asunto: Comentarios al proyecto de resolución "por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones".

Respetado Ministro,

De manera atenta ponemos a su consideración los comentarios de Ecopetrol S.A. al proyecto de resolución del asunto.

En primer lugar, dado que el proyecto de resolución contempla medidas que son propias del funcionamiento del mercado mayorista de energía y que llevarían a la modificación de disposiciones regulatorias adoptadas por la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), de manera respetuosa sugerimos evaluar la pertinencia de que sea la CREG la que, en cumplimiento de las funciones que le otorga la Ley, evalúe y decida eventuales modificaciones a tales disposiciones. Así, llamamos la atención sobre la necesidad de designar a los comisionados para que la CREG pueda deliberar y tomar decisiones.

Como complemento de lo anterior, a continuación presentamos dos comentarios específicos al proyecto de resolución:

#### **1. Mecanismos regulatorios vigentes para afrontar periodos de hidrología crítica**

El proyecto de resolución propone establecer un mecanismo centralizado, a través del cual se determinaría el valor de la generación mínima del parque termoelectrico. Esto implicaría que, a partir de la entrada en vigor de la propuesta y hasta el 30 de abril de 2024, el Ministerio de Minas y Energía definiría la

Carrera 13 No. 36 - 24, Bogotá, D.C. Colombia  
Teléfono: 310 315 8600  
1/3

DocuSign Envelope ID: E7313D20-B6CA-4AC1-9D74-F458ACE8B3CF



participación diaria de la generación térmica en el despacho económico; lo anterior pese a la existencia de mecanismos regulatorios establecidos para el manejo de situaciones de hidrología crítica y de riesgo de desabastecimiento eléctrico.

Si bien entendemos la situación que actualmente enfrenta el Sistema y las preocupaciones que resultan del nivel agregado del embalse útil, consideramos relevante que se analice la posibilidad de permitir la operación de los mecanismos ya establecidos en la regulación para promover el ahorro del recurso hídrico necesario para la generación hidráulica en el corto y mediano plazo, al tiempo que se incentiva la generación termoeléctrica. Las medidas propuestas impactan los mecanismos regulatorios vigentes, así que es importante que se valore su efecto en el mediano y largo plazo sobre el funcionamiento del mercado de energía.

Al respecto, es importante destacar que el esquema del cargo por confiabilidad, además de ser un mecanismo para promover la expansión del sistema para garantizar su confiabilidad, también limita para los usuarios finales el incremento en el precio de la energía que se puede derivar de las mayores necesidades de generación termoeléctrica bajo situaciones críticas de abastecimiento. Específicamente nos referimos al *precio de escasez*<sup>1</sup>, precio máximo al que se remuneran las Obligaciones de Energía Firme (OEF) de una planta específica, derivadas de la subasta del cargo por confiabilidad (o del mecanismo que haga sus veces) y que se hacen efectivas una vez el precio de la bolsa de energía supera este precio máximo.

Como complemento del esquema del cargo por confiabilidad, la regulación también desarrolló el *Estatuto para Situaciones de Riesgos de Desabastecimiento*, el cual se activa cuando los precios de oferta del mercado eléctrico no incentivan un uso adecuado del recurso hídrico y un mayor uso del recurso termoeléctrico. En este sentido, consideramos que estos dos mecanismos fueron diseñados para afrontar situaciones como la coyuntura actual y es prudente permitir su aplicación.

Además, observamos que el esquema del cargo por confiabilidad ha sido soportado desde su creación por la demanda a través del pago de un cargo por concepto de confiabilidad. La propuesta normativa en consulta llevaría a que la demanda siga asumiendo este costo, más los costos de las 'restricciones' con las que se remuneraría la generación térmica que se fije como objetivo y que no esté en mérito.

Finalmente, y de cara a alcanzar mayores eficiencias en el mercado eléctrico, consideramos apropiado que la CREG, en conjunto con el Ministerio, continúen abriendo espacios de discusión sobre la pertinencia de hacer modificaciones al funcionamiento del mercado eléctrico, como la formación del precio de bolsa, de

<sup>1</sup> Hacemos referencia genérica al término *precio de escasez*.

DocuSign Envelope ID: E7313D20-B6CA-4AC1-9D74-F458ACE8B3CF



manera que se verifique que refleja el costo de oportunidad de los recursos utilizados, y el nivel de precio que ha alcanzado el precio de escasez.

## 2. Información del nivel útil de los embalses

Dada la relevancia que tiene la variable '*volumen útil*' sobre los análisis adelantados por el Ministerio y que ha sido utilizada como base para el desarrollo de la propuesta en consulta, de manera respetuosa sugerimos especificar si esta variable corresponde al '*volumen útil aprovechable para producir energía eléctrica*'.

A lo largo de la memoria justificativa que acompaña el proyecto de resolución se hace uso indiscriminado de los términos '*volumen útil*' y '*volumen útil aprovechable para producir energía eléctrica*', con lo cual no es claro si corresponden a una misma variable o si se refieren a dos variables diferentes.

Sin perjuicio de las aclaraciones que se haga con respecto a esta variable, y con el objetivo de que el mercado en general disponga de información precisa sobre el estado actual de los embalses del país, de manera respetuosa sugerimos fundamentar todos los análisis del caso sobre la variable '*volumen útil aprovechable para producir energía eléctrica*', la cual entendemos muestra la situación real de los embalses para la producción de energía.

Agradecemos su atención a la presente comunicación.

Cordial saludo,

DocuSigned by:  
  
785B137547154A2...  
**CARLOS FERNANDO ERASO CALERO**  
Gerente de Estrategia Regulatoria

Carrera 13 No. 36 - 24, Bogotá, D.C. Colombia  
Teléfono: 310 315 8600  
3/3

## Coemntario 15



**De:** VATIA SA ESP

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 17:01

**Asunto:** VATIA - COMENTARIOS PROYECTO DE RESOLUCION - Medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño

Doctor

**ANDRÉS CAMACHO MORALES**

Ministro

Ministerio de Minas y Energía

L.C.

**ASUNTO: COMENTARIOS RESOLUCION DE MEDIDAS TRANSITORIAS  
PARA EL ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA**

Cordial saludo respetado Dr. Camacho.

De antemano se agradece la oportunidad que brinda el Ministerio en participar con nuestros comentarios en el proyecto de resolución por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño.

Sobre la condición que se plasma en los considerandos y en el contenido de la resolución, orientaremos nuestros comentarios en tres aspectos:

El primero relacionado con la posibilidad de definir una meta de generación mínima térmica diaria en pro de permitir la recuperación del embalse, sin embargo, ante la posibilidad de que se presente esta generación mínima térmica diaria por fuera de mérito (generación de seguridad) se podría tener un impacto sustancial (por ahora no soportado en los AIN) en términos de incremento de restricciones, para lo cual recomendamos aplicar un diferimiento de N meses para el cobro de estas restricciones.

Lo segundo, sobre la ampliación transitoria de la capacidad de generación, se resalta que se haya ampliado dicha posibilidad a recursos de generación inferiores a 1 MW, sin embargo, se recomienda que dicha flexibilización tenga llamado de urgencia (prioridad alta en la atención) a las empresas encargadas de verificar y/o avalar la capacidad de conexión.



Como tercer aspecto, se recoge aspecto mencionado en los considerandos, el cual expresa, “...A la fecha la demanda de energía eléctrica presenta un crecimiento de 8.89% comparado con los mismos días del mes del año inmediatamente anterior.” De ello, expresamos que el Gobierno Nacional ha dejado pasar una excelente oportunidad de diseñar e implementar un programa de respuesta a la demanda, tal vez semejante al programa “Apagar paga” del año 2016 o una versión mejorada 2.0 de dicho mecanismo. Sin embargo, en las instancias actuales, es necesario intensificarse los mensajes hacia la población sobre el uso racional de los recursos, definiendo incluso unas metas de ahorro por región, o considerando una estrategia de ahorro energético a nivel nacional (“Hora Gaviria” del año 1992-1993)[1] que implique un desplazamiento de las horas de alta demanda, teniendo en cuenta que para ello no sería necesario un periodo de implementación por parte de los agentes y sería de aplicación inmediata.

Agradecemos de antemano la atención brindada y estaremos pendientes de observaciones o aportes adicionales.

#### Comentario 16

**De:** Sandra Zuleima Salamanca Gaviria - Canacolenergy.

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 17:03

**Asunto:** Comentarios Res MME medidas transitorias para asegurar el abastecimiento

|  |                                                                                               |     |         |
|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------|-----|---------|
|  | <b>FORMULARIO PARA RECEPCIÓN DE<br/>COMENTARIOS DE LA CIUDADANÍA Y<br/>PARTES INTERESADAS</b> |     |         |
|  |                                                                                               |     | FP-F-01 |
|  | 7/03/2022                                                                                     | V-1 | 1       |

|                      |                                                                                                                                                                                                                              |
|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Sector:</b>       | Energía                                                                                                                                                                                                                      |
| <b>Epígrafe:</b>     | Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones |
| <b>Fecha inicio:</b> | 31/03/2024                                                                                                                                                                                                                   |
| <b>Fecha fin:</b>    | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                    |

**Fecha Comentario:** 1 de abril de 2024

|                           |                                                                                                           |
|---------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Datos de contacto:</b> | <b>Correo electrónico:</b> <a href="mailto:ssalamanca@canacolenergy.com">ssalamanca@canacolenergy.com</a> |
|---------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|

|                                           |                       |
|-------------------------------------------|-----------------------|
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b> | <b>Canacol Energy</b> |
|-------------------------------------------|-----------------------|

| <b>No</b> | <b>Tema de observación</b>                        | <b>Referente del Acto Administrativo (artículo, numeral y/o página)</b> | <b>Comentario detallado</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
|-----------|---------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1         | Indisponibilidad de plantas de generación térmica | Artículo 2                                                              | <p>La modificación en la redacción del artículo se solicita para dar claridad en lo que respecta a la indisponibilidad presentada por una planta que genera con gas natural, en los casos en los que se activen los contratos tipo OCG o cualquier otro en el cual se garantice firmeza.</p> <p>Lo anterior, pues en las épocas en las que no estén activos los contratos tipo OCG (cuya firmeza depende de que se presente la condición de probable escasez), las plantas térmicas pueden tener suscritos únicamente contratos interrumpibles, los cuales no garantizan firmeza y están sujetos a la disponibilidad que le den sus proveedores de gas para cada día en particular. En ese sentido, estas plantas no pueden comprometerse con una disponibilidad fija.</p> |

### Comentario 17

**De:** DIRECCIÓN EJECUTIVA ACCE

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 17:03

**Asunto:** Comentarios ACCE Medidas transitorias abastecimiento demanda

|  |                                                                                       |  |               |
|--|---------------------------------------------------------------------------------------|--|---------------|
|  | <b>FORMULARIO PARA RECEPCIÓN DE COMENTARIOS DE LA CIUDADANÍA Y PARTES INTERESADAS</b> |  |               |
|  |                                                                                       |  | FP-F-01       |
|  |                                                                                       |  | 7/03/2022 V-1 |

|                |         |
|----------------|---------|
| <b>Sector:</b> | Energía |
|----------------|---------|

|                      |                                                                                                                                                                                                                              |
|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Epígrafe:</b>     | Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones |
| <b>Fecha inicio:</b> | 31/03/2024                                                                                                                                                                                                                   |
| <b>Fecha fin:</b>    | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                    |

**Fecha Comentario:** 1/04/2024 0:00

|                                           |                                                                                                               |
|-------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Datos de contacto:</b>                 | <b>Correo electrónico:</b> <a href="mailto:direccionejecutiva@acce.com.co">direccionejecutiva@acce.com.co</a> |
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b> | <b>ACCE - Asociación Colombiana de Comercializadores de Energía</b>                                           |

| No | Tema de observación                            | Referente del Acto Administrativo (artículo, numeral y/o página) | Comentario detallado                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|----|------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1  | Referencia de Generación Mínima Térmica Diaria | Artículo 1.                                                      | Es buena la idea de forzar en la base del despacho la generación térmica, pero no remunerarla como restricciones, sino como parte del despacho ideal. Como esos recursos no entran al Ideal por mérito, implica que tampoco entrarán en el Despacho Económico y no se programan para que efectivamente entren a cubrir, con su generación, la demanda requerida. Lo que se debe buscar entonces es hacer que dichos recursos entren obligados al Despacho Ideal (a pesar de que estén fuera de mérito) con el fin de poder ponerlos a generar y cuidar la poca agua que se tiene en los embalses para la Generación Hidráulica. |

|   |                                 |                                                                                                                                                                                                                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
|---|---------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 2 | Plazo                           | <p>Parágrafo 3. Las medidas dispuestas en el Artículo 1 de la presente Resolución estarán vigentes hasta el 30 de abril de 2024 y podrán derogarse o prorrogarse por el Ministerio de Minas y Energía vía Circular.</p> | <p>Respetuosamente sugerimos ampliar la vigencia de la medida por 6 meses, acorde a los demás plazos, con el fin de unificarlos. Igualmente, en caso de requerirse un ajuste, con una única circular, se derogan o prorrogan las medidas.</p>                                                                                                                                                                                                                                |
| 3 | Afectación de las Restricciones | <p>Parágrafo 5.El ASIC, liquidará la generación mínima térmica diaria fuera de mérito como generación de seguridad, usando las reglas establecidas en Resolución CREG 034 de 2001</p>                                   | <p>Siendo generación de seguridad, dichos valores no deberían estar dentro de la conformación del precio del mercado. Hoy, por ejemplo, el precio está por encima del precio de escasez en una hora, y el precio promedio/día es superior a \$1000/kWh. Aunque están generando los Térmicos, quienes están marginando el precio son los Hidráulicos. ahora bien, si se va a sacar la generación Térmica y se va a valorar: ¿esperaría el Gobierno que se baje el precio?</p> |
| 4 | Afectación de las Restricciones |                                                                                                                                                                                                                         | <p>O por el contrario, lo que se va a valorar como seguridad es la generación fuera de merito? En este caso, si hay GT que está entrando al despacho por mérito, porque sus ofertas están por debajo de las ofertas de ls hidráulicas que están marginando, entonces estos costos no entran en restricciones.</p>                                                                                                                                                            |

|   |                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|---|----------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 5 | Cargo por Confiabilidad                            | Desde la implementación del cargo por confiabilidad, siempre que se ha presentado un evento de El Niño, el Gobierno ha intervenido el mercado. Dado lo anterior: ¿para qué sirve entonces dicho cargo? Si estamos llegando a condiciones críticas y por años la demanda ha venido pagando la "confiabilidad" del sistema, porque al momento de requerirse esa generación a precios razonables, entonces NO EXISTE y los PRECIOS son MUY ALTOS. Respetuosamente, sugerimos entonces revisar y reestructurar la metodología del mecanismo.                                                                                                                                                                                                                                              |
| 6 | Participación de la Demanda para aliviar la crisis | Adicional a las medidas planteadas en la Resolución, existen otro tipo de medidas DESDE LA DEMANDA, que en otras crisis han funcionado y aportado a superar las situaciones. En este aspecto, nuestra propuesta es que desde el Gobierno se haga un llamado a la DEMANDA para que ahorre energía, a las empresas oficiales para que implementen programas estrictos de ahorro de energía y uso racional. La demanda ha contribuido hasta con un 10% de ahorro, lo que ha significado el éxito para evitar un racionamiento. Desde ACCE, hemos hecho campañas de estímulo para que nuestros usuarios ahorren energía, pero esto requiere de un esfuerzo NACIONAL, que todos aportemos para que dicho ahorro sea exitoso y evitemos el racionamiento. Debemos crear CONCIENCIA NACIONAL |

|   |                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|---|----------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 7 | Incremento Tarifario | <p>Al analizar los efectos económicos de estas medidas, estimamos que, al tratar esta generación obligada como Restricciones, el impacto sería un aumento en las restricciones de aproximadamente \$125/kWh. Esto no quiere decir que el precio de bolsa vaya a bajar, sino que una generación térmica que por mérito no entraría en el despacho, se obligará a incluirse en el despacho económico, más no en el ideal. Los valores se reconocerán entonces vía restricciones. El Despacho Ideal sigue sin afectaciones, así que también seguirá subiendo. El resultado es que se incrementará el Precio de Bolsa y se incrementarán las Restricciones. <b>Cabe anotar que todos estos incrementos serán asumidos por la demanda vía tarifa</b></p> |
|---|----------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|



|   |                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
|---|----------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 8 | Costo Garantías para los Agentes | <p>Finalmente, pero igualmente importante, una de las medidas para garantizar el abastecimiento nacional, otro aspecto que se debe cuidar es la suficiencia financiera y la permanencia y supervivencia de las empresas Comercializadoras, que son las que prestan el servicio a los usuarios.</p> <p>En este sentido, nuestra solicitud es que con el fin de garantizar la permanencia de las Comercializadoras y se garantice el abastecimiento y el servicio a los usuarios, se incluya en esta Resolución la ampliación del ámbito de aplicación y vigencia de las medidas establecidas en el Artículo 1 de la Resolución CREG 101 024 de 2023, para la totalidad de los períodos a cubrir, hasta el 31 de diciembre de 2024.</p> <p>Nuestra solicitud, se basa principalmente en el alivio efectivo que dicha norma ha dado a a todos los agentes del mercado que desarrollan la actividad de comercialización de energía eléctrica, al allanar los incrementos en el monto del valor a garantizar de las compras en bolsa, debidos a la situación de Fenómeno del Niño y su consecuente aumento en el precio de bolsa, para las compras de energía no cubiertas en contratos de los comercializadores que atienden usuarios regulados, SIN QUE ELLO HAYA REPRESENTADO RIESGOS DE CARTERA, NI</p> |
|---|----------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

|   |                             |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
|---|-----------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |                             | <p>INCUMPLIMIENTOS EN LOS PAGOS DE LOS AGENTES A SUS OBLIGACIONES EN EL MERCADO.</p> <p>La medida, no sólo ha favorecido el flujo de caja de las Comercializadoras de energía, sino que, además, sus beneficios aplican a todos los agentes del mercado, quienes han respondido con un excelente comportamiento financiero en el MEM, el cual se refleja en los excelentes resultados de pagos y cero riesgos que ha habido en el mercado.</p>                                                                                                                                                                                                     |
| 9 | Garantías por Restricciones | <p>Otro impacto económico para las Comercializadoras, será el efecto que el incremento del valor de las restricciones conllevará en el flujo de caja, pues las garantías que deberán presentar, para estas “Generaciones Obligadas”, representarán un incremento de más del 70%, lo que afectará grandemente los flujos de caja y la estabilidad financiera de las empresas.</p> <p>En aras de presentar alternativas no sólo para las Generadoras, sino también para contribuir con las Comercializadoras, proponemos respetuosamente, congelar durante el período de aplicación de las Resoluciones de Riesgo de Abastecimiento, el valor de</p> |

|    |                                       |  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
|----|---------------------------------------|--|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|    |                                       |  | <p>las garantías por restricción, esto es, que los Comercializadores, transitoriamente, no tengan que presentar garantías por dicho concepto, ya que es una herramienta del Gobierno para Garantizar el abastecimiento y la participación de la Generación Térmica en el Despacho.</p>                                                                                                                                                                                                         |
| 10 | Costo Restricciones para los Usuarios |  | <p>Finalmente, y buscando mitigar el impacto para los usuarios, sugerimos al Ministerio, implementar un mecanismo similar a la Opción Tarifaria, para que los usuarios puedan financiar el sobre costo que por concepto de Restricciones deberán asumir durante este período de Niño. De esta forma, al diferir los pagos, el efecto económico de la canasta familiar de la demanda, no se verá tan golpeado y las tarifas no se incrementarán tan severamente en la facturación venidera.</p> |

### Comentario 18

**De:** Andrea Margarita Beleno - Andeg.

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 17:04

**Asunto:** Comentarios proyectos de Resolución MME - Medidas abastecimiento demanda Fen Niño 23-24



ANDEG- 037- 2024

Bogotá D.C., Abril 1 de 2024

Doctor  
**Omar Andrés Camacho Morales**  
Ministro  
Ministerio de Minas y Energía  
Ciudad

***Asunto: Comentarios sobre los proyectos de Resolución en relación con las medidas para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño***

Respetado Señor Ministro:

ANDEG y sus empresas afiliadas agradecemos la iniciativa con relación a la publicación de proyectos de Resolución con medidas orientadas a garantizar el abastecimiento de la demanda de energía y la atención de las exportaciones a Ecuador, en particular, coincidimos en la preocupación sobre la coyuntura de nivel de embalse y la evolución de nivel de aportes hídricos frente a la expectativa del Fenómeno de El Niño, con lo cual, consideramos apropiado que se adopten medidas que contribuyan a administrar los recursos energéticos para asegurar el abastecimiento de electricidad, en el contexto de la institucionalidad y las reglas del mercado eléctrico.

Desde ANDEG consideramos que medidas como la planteada en la Resolución en consulta deben establecerse de manera oportuna y previsible, ex ante a las situaciones atípicas del mercado eléctrico, como la ocurrencia del Fenómeno de El Niño, a fin de tomar medidas preventivas de parte de los agentes de la cadena. Así mismo, creemos que la situación presentada durante los últimos meses de degradación del embalse se vio forzada por las medidas propuestas en la Resolución CREG 701028 de 2023 que básicamente dio una señal equivocada a la generación hidráulica, en cuanto al mayor uso de recurso hídrico, vía señales de precio, con lo que a todas luces es fundamentales el papel de la regulación económica frente a las señales del mercado.

A continuación, presentamos comentarios a las propuestas normativas.

**1. Medidas transitorias para el abastecimiento de la Demanda**

Desde ANDEG consideramos que la propuesta presentada es inoportuna dado que se plantea en la etapa final del Fenómeno de El Niño, y en particular, la medida sería inconveniente desde la perspectiva de intervención del mercado en la condición de actual de hidrología dado que desconoce el marco normativo vigente establecido en la Resolución CREG 026 de 2014 y Resolución CREG 155 de 2014- y normativas complementarias respecto al Estatuto Para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento

Asociación Nacional de Empresas Generadoras - ANDEG  
Calle 100 N° 8 A - 49 - Torre B, Ofc 603  
Teléfono: (57)601 8055283 - (57)601 7559176

### **1.1. El Estatuto Para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento**

El diseño del Estatuto de Desabastecimiento prevé un esquema de prevención de situaciones que pongan en riesgo el abastecimiento de la demanda, además de lo previsto en el Cargo por Confiabilidad, en el contexto de administrar el recurso hidráulico a partir de la mayor generación térmica para mitigar la degradación del embalse durante eventos de hidrología crítica. Así las cosas, queremos destacar que en el contexto de la transición energética justa, gradual y segura, la generación con plantas térmicas es un activo valioso para coadyuvar a mitigar el riesgo de desabastecimiento eléctrico, dado que la generación síncrona brinda el soporte y respaldo para la confiabilidad del SIN, a través del uso de combustibles fósiles como el carbón, el gas natural y los combustibles líquidos. A partir de los datos de XM, se puede apreciar en el último año, la generación térmica pasó de aportar cerca de 25 GWh/día- abril/23 a alcanzar 107 GWh/día - marzo/24, lo que representa pasar de un aporte del 12% más del 45% de la generación requerida para contribuir a la preservación del nivel de embalse en el SIN.

Ahora bien, la Resolución en consulta desconoce los lineamientos del Estatuto en cuanto al rol del Consejo Nacional de Operación (CNO) para adelantar análisis energéticos para establecer la administración del recurso hidráulico, con lo cual, sugerimos que lo relacionado con la definición del "valor de referencia para la generación mínima diaria de plantas térmicas" se establezca entre el CND y el CNO, a fin de asegurar mayor precisión y previsibilidad respecto a la necesidad de generación de plantas térmicas en el SIN, en función de la evolución del nivel de embalse, tal como se realiza para el establecimiento de la Senda de Referencia.

Así mismo, al desconocer el criterio de CND para establecer el nivel de generación térmica en el marco de lo planteado en la propuesta normativa, se genera incertidumbre frente a la operación de las plantas térmicas frente: a 1) requerimientos de combustible en el contexto de las Obligaciones de Energía Firme, y 2) esquema de remuneración Resolución CREG 024 de 1995 vs Resolución CREG 034 de 2001.

Con respecto al Artículo 2 de la propuesta en consulta, desde ANDEG observamos que ya existen mecanismos para gestionar la disponibilidad de las plantas y su operación comercial, con las actuaciones de la SSPD si a ello hubiera lugar, por lo cual, consideramos que es inoportuna la inclusión de dicho Artículo, teniendo en cuenta adicionalmente que se cuenta con la Res. CREG 080 de 2019 que regula lo relacionado con el comportamiento de los agentes, así como la Resolución CREG 101018 de 2023 respecto a vigilancia de los precios de oferta.

### **1.2. Análisis de Impacto Regulatorio**

Se debe revisar el impacto en el componente de Restricciones del CU con la medida propuesta, debido a que, dependiendo de la percepción de riesgo del agente hidráulico, el valor de esta componente puede oscilar entre los \$90/kWh y \$350/kWh, lo que equivaldría a un incremento promedio del CU entre 10% y

*Asociación Nacional de Empresas Generadoras - ANDEG  
Calle 100 N° 8 A - 49 - Torre B, Ofc 603  
Teléfono: (57)601 8055283 - (57)601 7559176*





25%, penalizando a aquellos mercados donde los distribuidores-comercializadores hicieron las oportunas gestiones de contratación y cobertura para la atención de la demanda, previo a la llegada del Fenómeno de El Niño. Así las cosas, se deberá verificar cuantitativamente que los beneficios para los usuarios serían superiores a los costos de la implementación del esquema propuesto con la Resolución planteada.

En el contexto anterior, frente a medidas de intervención como las planteadas en el proyecto de Resolución, que no cuentan con un análisis de impacto regulatorio en donde se puedan prever las consecuencias desde el punto de vista de condiciones de mercado y a la demanda, y en donde se verifique si la medida efectivamente soluciona la problemática que se quiere resolver, la solicitud que realizamos es que se aplique el **Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento-ESRD definido en las Resoluciones CREG 026 de y 155 de 2014 y sus modificaciones, en el marco de reglas predecibles de señales de mercado para los agentes en condiciones de hidrología crítica.**

Creemos que el Estatuto establece variables como las sendas de referencia, que incluso si es el caso, el Regulador tiene la opción de revisarla, tal como lo establece el Parágrafo 3 del Artículo 5 de la Resolución CREG 026 de 2014, tal como se presenta a continuación:

**"PARÁGRAFO 3. La CREG podrá actualizar la senda de referencia cuando, de acuerdo con la situación energética, lo considere apropiado, para lo cual podrá solicitar en cualquier momento al CNO y al CND que remitan sus propuestas actualizadas de senda de referencia."** (Subrayado fuera del texto)

Finalmente, al implementar esta medida, no se afecta la condición de mercado, se garantizan las señales de remuneración para los recursos de generación en aras de preservar el embalse, que es el objetivo principal de la Resolución CREG 026 de 2014, en donde también se establecen las reglas claras de precio para los Agentes.

## **2. Medidas con respecto a las Exportaciones a Ecuador**

Con respecto al proyecto de Resolución que aborda consideraciones para la exportación a Ecuador, consideramos que, se debe aplicar lo establecido en el Estatuto de Desabastecimiento con respecto a las disposiciones relacionadas. En todo caso, el Gobierno debe priorizar la atención de la demanda nacional, con lo cual observamos necesario que, si es el caso, en el contexto del Estatuto, se reduzca o se restrinja la exportación de energía a Ecuador, a fin de asegurar los recursos para la generación a los usuarios del SIN.

Finalmente, reiteramos que ya se cuenta con las herramientas regulatorias para afrontar la última etapa del Fenómeno de El Niño y el restablecimiento del embalse, por lo cual, solicitamos que se realicen las modificaciones necesarias para que se active el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento en la presente coyuntura, realizando el seguimiento a las variables del sistema (embalses, aportes hídricos, entre otras) y considerando otras alternativas

Asociación Nacional de Empresas Generadoras - ANDEG  
Calle 100 N° 8 A - 49 - Torre B, Ofc 603  
Teléfono: (57)601 8055283 - (57)601 7559176



como la Respuesta a la demanda y la entrega de excedentes de generación por parte de autogeneradores y cogeneradores para tener una mayor oferta en la presente coyuntura, así como aquellas medidas que contribuyan a asegurar la generación eléctrica a partir del uso de energéticos de menor costo frente a los combustibles líquidos.

### **3. Medidas de corto plazo en el contexto de asegurar la atención de la demanda**

De otro lado, desde inicios del año 2023, a través de las comunicaciones ANDEG 044, 074 y 076 de 2023, e incluso, en espacios directos con el Ministerio de Minas y Energía y con la CREG, ANDEG hizo propuestas al Gobierno respecto a la necesidad de tomar medidas de mercado que contribuyan a mitigar los riesgos del sistema para atención de la demanda máxima en el horizonte de mediano plazo.

Esto es, en primer lugar, expedir mecanismos de respuesta a la demanda a través de los incentivos económicos similares a los del programa “Apagar Paga” en el 2016, lo cual generó hasta el 5% de reducción de la demanda de energía, con lo cual se aseguró mayor flexibilidad a la oferta de generación en el SIN.

En segundo lugar, resaltamos que el Gobierno esté flexibilizando las condiciones para la entrega de excedentes de autogeneración y cogeneración, tal como está planteado en la propuesta normativa, dado que cualquier incremento de oferta adicional contribuirá al balance energético con adecuadas señales de precio en donde se reconozca la escasez de la electricidad durante la situación de hidrología crítica.

Por supuesto, es fundamental continuar con el seguimiento de las variables de hidrología del mercado, y en el caso de la generación térmica se requiere, viabilizar la logística de abastecimiento de combustibles para el carbón, combustibles líquidos, de tal forma que se asegure la gestión de combustible para la generación eléctrica y así pueda suplirse los compromisos de la térmica de obligaciones de energía en firme.

Finalmente, se debe revisar la disponibilidad de gas natural con el fin de viabilizar las condiciones comerciales de gas natural, tanto en suministro como transporte para plantas térmicas, con lo que se coadyuve a mitigar el incremento de precio de bolsa. Al respecto, es adecuado priorizar el abastecimiento de la demanda nacional de electricidad desde el punto de vista del Costo de Racionamiento, desde la perspectiva de análisis beneficio/costo, con lo cual, el Gobierno debe realizar un balance entre confiabilidad, seguridad y competitividad entre los energéticos, teniendo en cuenta la capacidad de sustitución, por ejemplo, en el caso del gas natural para el sector industrial<sup>1</sup>.

<sup>1</sup> El costo de la electricidad no suministrada es mayor para los usuarios de energía eléctrica (\$1906.68/kWh) en comparación con el costo de racionamiento para los usuarios de gas natural<sup>1</sup> (\$5066/m<sup>3</sup> que equivalen a \$485.82/kWh) Upme, 2024.





Sin otro particular, nos es grato suscribirnos del Señor Ministro de Minas y Energía con sentimientos de consideración y aprecio.

Cordialmente,

*Alejandro Castañeda*

**Alejandro Castañeda Cuervo**

Director Ejecutivo

Copia:

Dr. Javier Campillo, Viceministro de Energía, Ministro de Minas y Energía  
Dr. Omar Fredy Prías, Director Ejecutivo, Comisión de Regulación de Energía y Gas-CREG  
Dr. Juan Carlos Bedoya, Jefe de la Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales  
Dr. Adrián Correa, Director General, Unidad de Planeación Minero Energética-UPME  
Dr. Carlos Mario Zuluaga, Contralor General de la República-CGR (E)  
Dr. German Castro Ferreira, Contralor Delegado sector Minas y Energía, CGR  
Dr. Margarita Cabello Blanco, Procuradora General de la Nación

*Asociación Nacional de Empresas Generadoras - ANDEG  
Calle 100 N° 8 A - 49 - Torre B, Ofc 603  
Teléfono: (57)601 8055283 - (57)601 7559176*

## **Comentario 19**

---

### **Ministerio de Minas y Energía**

Dirección: Calle 43 No.57 – 31 CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (60) +1 220 0300

Línea Gratuita: 01 8000 910 180

**De:** DIRECCION REGULACION ENERGIA

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 17:06

**Asunto:** Comunicación con radicado EPM 20240130076360 y DOS (2) anexos

|  |                                                                                               |           |     |
|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|-----|
|  | <b>FORMULARIO PARA RECEPCIÓN DE<br/>COMENTARIOS DE LA CIUDADANÍA Y<br/>PARTES INTERESADAS</b> |           |     |
|  |                                                                                               | FP-F-01   |     |
|  |                                                                                               | 7/03/2022 | V-1 |

|                      |                                                                                                                                                                                                                              |
|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Sector:</b>       | Energía                                                                                                                                                                                                                      |
| <b>Epígrafe:</b>     | Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones |
| <b>Fecha inicio:</b> | 31/03/2024                                                                                                                                                                                                                   |
| <b>Fecha fin:</b>    | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                    |

**Fecha Comentario:**

|                                           |                            |                                                          |
|-------------------------------------------|----------------------------|----------------------------------------------------------|
| <b>Datos de contacto:</b>                 | <b>Correo electrónico:</b> | <a href="mailto:uo2100@epm.com.co">uo2100@epm.com.co</a> |
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b> | <b>EPM</b>                 |                                                          |

| No | Tema de observación                                              | Referente del Acto Administrativo (artículo, numeral y/o página) | Comentario detallado                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|----|------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1  | Definición de una referencia de generación mínima térmica diaria | Artículo 1                                                       | EPM considera pertinente que se defina periódicamente un valor de referencia para la generación mínima del parque de generación termoeléctrico, basado en las recomendaciones del Centro Nacional de Despacho (CND). Resalta que esta medida debe ser transitoria y sujeta a monitoreo continuo para su oportuna derogación cuando el sistema pueda balancearse por sí solo. |
| 2  | Disponibilidad de los Generadores Térmicos                       | Artículo 2                                                       | EPM opina que el enunciado sobre la disponibilidad de los generadores térmicos no considera los incidentes no planeados que pueden afectar la disponibilidad de la planta. Sugiere que no se atribuya directamente responsabilidad por perjuicios sin                                                                                                                        |

|   |                                                              |            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
|---|--------------------------------------------------------------|------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |                                                              |            | considerar la posibilidad de incidentes imprevistos.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| 3 | Ampliación transitoria de la capacidad de generación del SIN | Artículo 3 | EPM ve con buenos ojos la medida transitoria para aumentar la disponibilidad de energía eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional (SIN) e indica un posible error en la mención del artículo al cual se refiere la medida.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| 4 | Participación de la demanda                                  | Otros      | EPM destaca la importancia de incentivar la participación de los consumidores en la gestión de la demanda eléctrica, especialmente en momentos de escasez o situaciones críticas en el suministro. La propuesta incluye la implementación de programas y medidas que promuevan una reducción real y efectiva en el consumo de energía, como el mecanismo "Apagar Paga", que ha demostrado ser efectivo en el pasado para motivar el ahorro energético entre los usuarios. Además, se sugiere la activación de la respuesta por demanda, ofreciendo incentivos económicos a aquellos consumidores que logren reducir su consumo. Esta estrategia busca no solo complementar las acciones enfocadas en la oferta de energía, sino también promover una cultura de eficiencia energética y responsabilidad compartida entre los proveedores y usuarios de energía, con el fin de enfrentar de manera más efectiva y sostenible las coyunturas desafiantes en el suministro eléctrico. |

## Comentario 20

**De:** Yurani Noriega Ortega - Smarten.

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 17:06

**Asunto:** Re: Comentarios Resolución Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones

**Ministerio de Minas y Energía**

Dirección: Calle 43 No.57 – 31 CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (60) +1 220 0300

Línea Gratuita: 01 8000 910 180

energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones

|  |                                                                                               |           |     |
|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|-----|
|  | <b>FORMULARIO PARA RECEPCIÓN DE<br/>COMENTARIOS DE LA CIUDADANÍA Y<br/>PARTES INTERESADAS</b> |           |     |
|  |                                                                                               | FP-F-01   |     |
|  |                                                                                               | 7/03/2022 | V-1 |

|                      |                                                                                                                                                                                                                              |
|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Sector:</b>       | Energía                                                                                                                                                                                                                      |
| <b>Epígrafe:</b>     | Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones |
| <b>Fecha inicio:</b> | 31/03/2024                                                                                                                                                                                                                   |
| <b>Fecha fin:</b>    | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                    |

**Fecha Comentario:**

|                                           |                            |                                                                                  |
|-------------------------------------------|----------------------------|----------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Datos de contacto:</b>                 | <b>Correo electrónico:</b> | <a href="mailto:yurani.noriega@smarten.com.co">yurani.noriega@smarten.com.co</a> |
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b> |                            | <b>Smarten</b>                                                                   |

| No | Tema de observación                                           | Referente del Acto Administrativo (artículo, numeral y/o página) | Comentario detallado                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|----|---------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1  | Ampliación transitoria de la capacidad de generación del SIN. | Artículo 3                                                       | Es necesario tener claridad si aquellos usuarios que están entregando excedentes pueden estar simultáneamente en programas de Respuesta de la Demanda                                                                                                                                                                                            |
| 2  | Otras medidas El Niño                                         |                                                                  | Deberían considerarse alternativas para la participación de la demanda en el mercado mayorista de energía, es decir, estimular el desarrollo de programas de Respuesta de la Demanda en el predespacho mediante la definición de formas de participación e incentivos económicos claros, concretos y suficientes para cubrir costos de operación |

## Comentario 21

**De:** Kathrine Simancas - Andesco.org.co>

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 17:21

**Asunto:** Comentarios Proy Resolución - Medidas abastecimiento energía



CSE – 083/2024

Bogotá, 01 de abril de 2024

Señor

**JAVIER CAMPILLO JIMÉNEZ**

Viceministro de Energía

**MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA**

Bogotá, D.C.

**Asunto:** Observaciones al Proyecto de Resolución de medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda durante el verano 2023-2024.

Respetado viceministro:

Desde la Asociación Nacional de Empresas de Servicios Públicos y Comunicaciones – Andesco, agradecemos el espacio brindado para emitir comentarios sobre el Proyecto de Resolución *"Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo periodo, y se dictan otras disposiciones"*

Inicialmente, vemos que desde el Ministerio de Minas y Energía (MME) se publica este Proyecto de Resolución con el objetivo de tomar acciones adicionales para garantizar un nivel óptimo de los recursos hídricos, para abastecer la demanda nacional. No obstante, desde la Asociación nos permitimos manifestar las siguientes observaciones con el propósito de destacar las señales y mecanismos que hoy están vigentes para situaciones de riesgo de desabastecimiento, además de resaltar aquellas medidas para aumentar la disponibilidad de energía eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional (SIN).

#### ASPECTOS GENERALES

- Manifestamos la importancia de que medidas que impactan directamente en el funcionamiento del mercado eléctrico, como las que se plantean en el Proyecto de Resolución en consulta, cuenten con el tiempo suficiente para analizar cada uno de los cambios y realizar los análisis pertinentes desde los diferentes grupos de interés. Esto teniendo en cuenta que solo se proporcionó un (1) día calendario, para emitir observaciones y comentarios, el cual es un plazo muy reducido teniendo en cuenta la importancia de las decisiones y acciones para el sistema y para los usuarios.
- Reiteramos la necesidad de contar con el quórum de la Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG. Se requiere con extrema urgencia el nombramiento de los seis expertos comisionados de la CREG con dedicación exclusiva e idoneidad para la construcción de reglas claras en el corto y largo plazo que generen confianza

 Calle 93 #13-24 Bogotá, Colombia

 +57 601 616 7611

 andesco@andesco.org.co

 NIT. 830.023.782-1

 C.P.110221

 www.andesco.org.co





inversionista. Es muy importante no perder del radar que la inoperancia de la Comisión es muy perjudicial y riesgosa para el país, y esta condición se ve agravada por situaciones que exigen decisiones prontas y documentadas. Muestra de esta condición es que las medidas dispuestas en este proyecto de resolución se expidan desde el MME y no desde la Comisión, pues al llevar más de un mes sin quórum para sesionar, le es imposible la expedición de regulación para el sector. Adicionalmente, este proyecto omite completamente a la CREG, pues todas las disposiciones y funciones planteadas son asignadas al mismo Ministerio, siendo estas labores concernientes al cuerpo colegiado y técnico que conforma la Comisión.

#### ASPECTOS PARTICULARES

Ahora bien, en cuanto a los aspectos particulares por artículo, nos permitimos exponer lo siguiente:

##### Artículo 1: Referencia de Generación Mínima Térmica Diaria

- Estamos viendo esta norma en lo que respecta al primer artículo como una intervención al mercado; y además, identificamos que con lo dispuesto en este primer artículo se establecería una condición predominante sobre el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento, definido mediante la Resolución CREG 026 de 2014. Consideramos que lo anterior es inconveniente, en la medida en la que este Estatuto surtió un proceso amplio de análisis, en el marco de la construcción regulatoria, y definió unas reglas de juego claras, que impactan positivamente en la confiabilidad y seguridad del sistema.

En este sentido, sugerimos al MME que se haga uso de los mecanismos y las señales con las cuales ya cuenta el sistema. En esta línea, que la CREG actualice la senda de referencia de embalses del estatuto de riesgo de desabastecimiento, dado que de acuerdo con la Resolución CREG 026 de 2014, entendemos que esta se puede actualizar sin necesidad del quórum de la Comisión. Lo anterior, teniendo en cuenta que esto no es un acto administrativo como tal y, por lo tanto, la entidad podría realizar la actualización de la curva, como una actividad periódica que la Comisión realiza.

- La referencia de generación mínima térmica diaria planea despachar generación por seguridad y esto tendría un efecto adverso para los usuarios, pues la demanda que tenga cobertura de energía por contratos pasaría a pagar una cantidad de energía vía restricciones, lo cual tiene un impacto en el incremento de las tarifas. Hoy lo que se está trasladando a la demanda es la parte que está expuesta a bolsa ya que es lo que estaba previsto en el mercado; pero llevar al despacho una cantidad incierta de generación de seguridad térmica, trasladará a las restricciones inmediatamente todo el valor. Por lo anterior, consideramos que la regla definida en esta propuesta no cuenta con el tiempo necesario para una óptima definición y puede tener efectos adversos.





- Para las situaciones de sequía el sistema ha definido esquemas como el Cargo por Confiabilidad y el Estatuto para Riesgo de Desabastecimiento. Por lo anterior, es importante que se haga uso de estos mecanismos con los ajustes necesarios para la activación en situaciones de criticidad, en lugar de incorporar nuevas reglas que puedan representar un efecto adverso para los usuarios y el sistema.
- Como propuesta y/o alternativa a las medidas planteadas en este artículo sugerimos que desde el Ministerio se promuevan mecanismos para la gestión de la demanda que en el pasado han mostrado que son de bastante utilidad en situaciones críticas por condiciones climáticas, ejemplo de esto fue el programa "apagar paga" en el anterior Fenómeno de El Niño 2015-2016. Para ello, el año anterior emitimos a la CREG sugerencias de ajustes basados en las lecciones aprendidas.

Consideramos que no se trata de un escenario en el que únicamente se den mensajes de ahorro, sino que es necesaria la definición y ejecución de mecanismos concretos y contundentes que establezcan un vínculo para la participación de los usuarios con incentivos que habiliten eficazmente la gestión de la demanda, como los que pudo tener el sector en su momento y contribuyeron a que evitáramos un racionamiento.

Así mismo, identificamos que en la memoria justificativa de este proyecto de resolución se cita el crecimiento de la demanda como antecedente y razón de oportunidad para la justificación de esta medida; no obstante, en el articulado de este proyecto normativo no se cuenta con medidas de la gestión de la demanda, siendo esta condición parte importante en la justificación del problema que se pretende resolver, por lo cual reiteramos la urgencia de implementar mecanismos de respuesta de la demanda.

#### **Artículo 2: Disponibilidad de los Generadores Térmicos.**

- Este artículo no considera la realidad de las plantas que pueden llegar a tener indisponibilidades no previstas y no obedece a las condiciones del debido proceso asignando una responsabilidad sin previa investigación de la causa de la indisponibilidad. Por lo tanto, sugerimos al MME que en cuanto a reglas de comportamiento de los agentes se mantenga lo que actualmente la regulación prevé, siendo la Superservicios la entidad encargada de adelantar las acciones necesarias para identificar las posibles causas de indisponibilidad de los generadores térmicos.

#### **Artículo 3: Ampliación transitoria de la capacidad de generación del SIN.**

- Vemos en buena medida esta disposición pues cumple con el objetivo de aumentar la disponibilidad de energía eléctrica en el SIN, mediante la habilitación de declaración de disponibilidad excedentaria para los agentes generadores, autogeneradores y cogeneradores.

 Calle 93 #13-24 Bogotá, Colombia

 +57 601 616 7611

 [andesco@andesco.org.co](mailto:andesco@andesco.org.co)

 NIT. 830.023.782-1

 C.P. 110221

 [www.andesco.org.co](http://www.andesco.org.co)



Agradecemos la atención prestada y reiteramos nuestra mayor disposición para trabajar de manera conjunta en la búsqueda de soluciones para el sector, con el fin de garantizar la prestación del servicio de energía eléctrica en el país.

Cordialmente,



**KATHRINE SIMANCA AKLE**  
Directora Cámaras Energía y Gas

CC:

Nicolás Rincón, Director de Infraestructura y Energía Sostenible – DNP  
Omar Prias, Director Ejecutivo – CREG  
Adrián Correa, Director Ejecutivo - UPME  
Juan Carlos Bedoya, Jefe de la Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales – MME  
María Nohemí Arboleda, Gerente General – XM  
Rosario González, Subdirectora de Minas y Energía – DNP

 Calle 93 #13-24 Bogotá, Colombia

 +57 601 616 7611

 andesco@andesco.org.co

 NIT. 830.023.782-1

 C.P. 110221

 www.andesco.org.co

|                                                                                               |  |                 |         |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--|-----------------|---------|
| <b>FORMULARIO PARA RECEPCIÓN DE<br/>COMENTARIOS DE LA CIUDADANÍA Y<br/>PARTES INTERESADAS</b> |  |                 |         |
|                                                                                               |  | FP-F-01         |         |
|                                                                                               |  | 07/03/2022<br>2 | V<br>-1 |

|                                           |                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                            |  |
|-------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------|--|
| <b>Sector:</b>                            | Energía                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                            |  |
| <b>Epígrafe:</b>                          | Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones |                                                                                            |  |
| <b>Fecha inicio:</b>                      | 31/03/2024                                                                                                                                                                                                                   |                                                                                            |  |
| <b>Fecha fin:</b>                         | 01/04/2024                                                                                                                                                                                                                   |                                                                                            |  |
| <b>Fecha Comentario:</b>                  | 01/04/2024 0:00                                                                                                                                                                                                              |                                                                                            |  |
| <b>Datos de contacto:</b>                 | <b>Correo electrónico:</b>                                                                                                                                                                                                   | <a href="mailto:catherine.bohorquez@andesco.org.co">catherine.bohorquez@andesco.org.co</a> |  |
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b> |                                                                                                                                                                                                                              | <b>ANDESCO</b>                                                                             |  |

| N<br>o | Tema de observación | Referente del Acto Administrativo (artículo, numeral y/o página) | Comentario detallado |
|--------|---------------------|------------------------------------------------------------------|----------------------|
|--------|---------------------|------------------------------------------------------------------|----------------------|

|   |               |            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|---|---------------|------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1 | Generalidades | Transveral | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Manifestamos la importancia de que medidas que impactan directamente en el funcionamiento del mercado eléctrico, como las que se plantean en el Proyecto de Resolución en consulta, cuenten con el tiempo suficiente para analizar cada uno de los cambios y realizar los análisis pertinentes desde los diferentes grupos de interés. Esto teniendo en cuenta que solo se proporcionó un (1) día calendario, para emitir observaciones y comentarios, el cual es un plazo muy reducido teniendo en cuenta la importancia de las decisiones y acciones para el sistema y para los usuarios.</li> <li>• Reiteramos la necesidad de contar con el quórum de la Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG. Se requiere con extrema urgencia el nombramiento de los seis expertos comisionados de la CREG con dedicación exclusiva e idoneidad para la construcción de reglas claras en el corto y largo plazo que generen confianza inversionista. Es muy importante no perder del radar que la inoperancia de la Comisión es muy perjudicial y riesgosa para el país, y esta condición se ve agravada por situaciones que exigen decisiones prontas y documentadas. Muestra de esta condición es que las medidas dispuestas en este proyecto de resolución se expidan desde el MME y no desde la Comisión, pues al llevar más de un mes sin quórum para sesionar, le es imposible la expedición de regulación para el sector. Adicionalmente, este proyecto omite completamente a la CREG, pues todas las disposiciones y funciones planteadas son asignadas al mismo Ministerio, siendo estas labores concernientes al cuerpo colegiado y</li> </ul> |
|---|---------------|------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

|   |                                                         |            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|---|---------------------------------------------------------|------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |                                                         |            | técnico que conforma la Comisión.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 2 | Referencia de<br>Generación<br>Mínima<br>Térmica Diaria | Artículo 1 | <p>• Estamos viendo esta norma en lo que respecta al primer artículo como una intervención al mercado; y además, identificamos que con lo dispuesto en este primer artículo se establecería una condición predominante sobre el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento, definido mediante la Resolución CREG 026 de 2014. Consideramos que lo anterior es inconveniente, en la medida en la que este Estatuto surtió un proceso amplio de análisis, en el marco de la construcción regulatoria, y definió unas reglas de juego claras, que impactan positivamente en la confiabilidad y seguridad del sistema.</p> <p>En este sentido, sugerimos al MME que se haga uso de los mecanismos y las señales con las cuales ya cuenta el</p> |

|  |  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|--|--|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  |  | <p>sistema. En esta línea, que la CREG actualice la senda de referencia de embalses del estatuto de riesgo de desabastecimiento, dado que de acuerdo con la Resolución CREG 026 de 2014, entendemos que esta se puede actualizar sin necesidad del quórum de la Comisión. Lo anterior, teniendo en cuenta que esto no es un acto administrativo como tal y, por lo tanto, la entidad podría realizar la actualización de la curva, como una actividad periódica que la Comisión realiza.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• La referencia de generación mínima térmica diaria planea despachar generación por seguridad y esto tendría un efecto adverso para los usuarios, pues la demanda que tenga cobertura de energía por contratos pasaría a pagar una cantidad de energía vía restricciones, lo cual tiene un impacto en el incremento de las tarifas. Hoy lo que se está trasladando a la demanda es la parte que está expuesta a bolsa ya que es lo que estaba previsto en el mercado; pero llevar al despacho una cantidad incierta de generación de seguridad térmica, trasladará a las restricciones inmediatamente todo el valor. Por lo anterior, consideramos que la regla definida en esta propuesta no cuenta con el tiempo necesario para una óptima definición y puede tener efectos adversos.</li> <li>• Para las situaciones de sequía el sistema ha definido esquemas como el Cargo por Confiabilidad y el Estatuto para Riesgo de Desabastecimiento. Por lo anterior, es importante que se haga uso de estos mecanismos con los ajustes necesarios para la activación en situaciones de criticidad, en lugar de incorporar nuevas reglas que puedan</li> </ul> |
|--|--|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|



|  |  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
|--|--|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  |  | <p>representar un efecto adverso para los usuarios y el sistema.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Como propuesta y/o alternativa a las medidas planteadas en este artículo sugerimos que desde el Ministerio se promuevan mecanismos para la gestión de la demanda que en el pasado han mostrado que son de bastante utilidad en situaciones críticas por condiciones climáticas, ejemplo de esto fue el programa “apagar paga” en el anterior Fenómeno de El Niño 2015-2016. Para ello, el año anterior emitimos a la CREG sugerencias de ajustes basados en las lecciones aprendidas.</li> </ul> <p>Consideramos que no se trata de un escenario en el que únicamente se den mensajes de ahorro, sino que es necesaria la definición y ejecución de mecanismos concretos y contundentes que establezcan un vínculo para la participación de los usuarios con incentivos que habiliten eficazmente la gestión de la demanda, como los que pudo tener el sector en su momento y contribuyeron a que evitáramos un racionamiento.</p> <p>Así mismo, identificamos que en la memoria justificativa de este proyecto de resolución se cita el crecimiento de la demanda como antecedente y razón de oportunidad para la justificación de esta medida; no obstante, en el articulado de este proyecto normativo no se cuenta con medidas de la gestión de la demanda, siendo esta condición parte importante en la justificación del problema que se pretende resolver, por lo cual reiteramos la urgencia de implementar mecanismos de respuesta de la demanda.</p> |
|--|--|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

|   |                                                               |            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
|---|---------------------------------------------------------------|------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 3 | Disponibilidad de los Generadores Térmicos.                   | Artículo 2 | <ul style="list-style-type: none"> <li>Este artículo no considera la realidad de las plantas que pueden llegar a tener indisponibilidades no previstas y no obedece a las condiciones del debido proceso asignando una responsabilidad sin previa investigación de la causa de la indisponibilidad. Por lo tanto, sugerimos al MME que en cuanto a reglas de comportamiento de los agentes se mantenga lo que actualmente la regulación prevé, siendo la Superservicios la entidad encargada de adelantar las acciones necesarias para identificar las posibles causas de indisponibilidad de los generadores térmicos.</li> </ul> |
| 4 | Ampliación transitoria de la capacidad de generación del SIN. | Artículo 3 | <ul style="list-style-type: none"> <li>Vemos en buena medida esta disposición pues cumple con el objetivo de aumentar la disponibilidad de energía eléctrica en el SIN, mediante la habilitación de declaración de disponibilidad excedentaria para los agentes generadores, autogeneradores y cogeneradores.</li> </ul>                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |

## Comentario 22

**De:** ASOCODIS

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 17:26

**Asunto:** Carta a MME - COMENTARIOS a Proyectos de Resolución sobre Medidas transitorias durante el Fenómeno de El Niño



Bogotá, abril 01 de 2024

ACDS No. 24-028

Doctor  
**OMAR ANDRÉS CAMACHO MORALES**  
Ministro de Minas y Energía  
**MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA**  
Ciudad

**ASUNTO: COMENTARIOS Proyectos de Resolución “Medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño” y “Medidas transitorias sobre las exportaciones de electricidad debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño”**

Apreciado Señor Ministro:

ASOCODIS y sus empresas afiliadas reiteran y reafirman su compromiso con todas aquellas propuestas que garanticen el abastecimiento de la demanda, y, en esa medida, apoya la expedición de los actos administrativos, siempre que estén en el marco institucional y legal del sector, sean oportunos, necesarios y conducentes.

Bajo este preámbulo nos permitimos formular los siguientes comentarios sobre cada una de las disposiciones de los proyectos de resolución:

**Proyecto de Resolución: “Medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño”**

- a) En primer lugar, es importante tener en cuenta que el país cuenta en la actualidad con un marco regulatorio diseñado especialmente para épocas de hidrología crítica, por lo que sugerimos su aplicación y en caso de inconvenientes corregir los problemas desde su origen. La Comisión podría hoy emitir vía circular un ajuste a la senda de referencia del nivel de embalse definido en el Estatuto de Desabastecimiento, de manera que los mecanismos actúen sin necesidad de intervenir el mercado, como se plantea, lo cual puede generar incrementos tarifarios.
- b) Dado lo anterior, es indispensable la existencia del quorum de la CREG para atender la situación actual, para que las medidas regulatorias requeridas se analicen y tomen a través del cuerpo colegiado apropiadamente conformado para ello. La definición y garantía del quorum de este organismo técnico permite contar con decisiones analizadas y consolidadas por el equipo multidisciplinario que considera todos los aspectos relacionados con la expedición de la regulación y puede poner a operar integral y oportunamente las medidas requeridas.

Calle 98 No. 22 – 64, Oficina 516  
Edificio La Cien  
Bogotá

Teléfonos (571) 516 1910 / 1732  
e-mail: [asocodis@asocodis.org.co](mailto:asocodis@asocodis.org.co)  
[www.asocodis.org.co](http://www.asocodis.org.co)

RG-02 VERS 01



- c) Estas resoluciones evidencian que se requiere un Regulador con equipo completo para atender de manera oportuna las exigencias que supone el manejo adecuado del fenómeno de El Niño.
- d) Desde finales del año anterior y comienzos de este, las empresas asociadas al gremio han socializado con el Ministerio la necesidad de campañas nacionales de ahorro de energía, y de programas de Respuestas de la Demanda, incluida la necesidad de incentivos económicos, tal y como se establecieron en el programa apagar- paga en el año 2016. Medidas que pudieron haberse establecido al inicio del fenómeno para evitar que hoy estuviéramos en esta condición. Sugerimos la implementación urgente desde el Gobierno de una campaña de comunicación de uso eficiente de agua y energía.
- e) Resulta necesario establecer un esquema que asegure una adecuada gestión de los recursos del parque generador durante la etapa final del Fenómeno El Niño para garantizar un uso eficiente de los recursos disponibles. Sin embargo, aunque la propuesta contenida en la Resolución en consulta permite garantizar una generación térmica estable acorde con las Obligaciones de Energía Firme que tiene asignado el parque térmico, preocupa el efecto de la esta medida en el aumento del costo de las restricciones y su efecto en el CU, en un momento en el cual existe una coyuntura asociada a las tarifas.

**Proyecto de Resolución "Medidas transitorias Medidas transitorias sobre las exportaciones de electricidad debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño"**

Es importante que ambas resoluciones entren en vigor simultáneamente, de lo contrario la disponibilidad del parque térmico puede terminar siendo despachado para atender TIE's.

Adicionalmente el artículo 2º de la liquidación de las exportaciones de energía eléctrica, debe contemplar exportaciones e importaciones, así como también el reconocimiento de las pérdidas de energía originadas por los flujos de tránsito presentes en el sistema 115 kV de la red de Cauca y Nariño para los OR's, tales como CEDENAR, CEO y EBSA, entre otros, las cuales se están materializando por los intercambios de energía entre Colombia y Ecuador, perjudicando a estas empresas y a sus usuarios.

De otro lado, reiteramos lo que hemos manifestado en diferentes oportunidades sobre la necesidad urgente de prorrogar las medidas de financiación del 20% de las obligaciones del MEM y el establecimiento de garantías semanales rotatorias, sin poner en riesgo la sostenibilidad del sector. Estas medidas se requieren aún más en la actual coyuntura, toda vez el incremento en los precios de bolsa y el impacto en la liquidez de las empresas comercializadoras.

Finalmente, es relevante mencionar que el escaso tiempo brindado para la participación ciudadana, ante una medida que impacta el mercado y las tarifas de los usuarios, limita la profundidad de los comentarios aunado a una memoria justificativa que no incluye los impactos técnicos y económicos de la medida, demostrando la necesidad de una entidad técnica para la toma de decisiones (CREG).

Calle 98 No. 22 - 64, Oficina 516  
Edificio La Cien  
Bogotá

Teléfonos (571) 516 1910 / 1732  
e-mail: [asocodis@asocodis.org.co](mailto:asocodis@asocodis.org.co)  
[www.asocodis.org.co](http://www.asocodis.org.co)

RG-02 VERS 01

2



Adjuntamos el archivo con el formato indicado por el MME, en el cual presentamos los comentarios sobre los proyectos de resolución.

Agradecemos considerar lo expuesto y quedamos a su disposición para ampliar lo que estimen conveniente.

Cordialmente,



**JOSÉ CAMILO MANZUR J.**  
Director Ejecutivo

Calle 98 No. 22 - 64, Oficina 516  
Edificio La Cien  
Bogotá

Teléfonos (571) 516 1910 / 1732  
e-mail: [asocodis@asocodis.org.co](mailto:asocodis@asocodis.org.co)  
[www.asocodis.org.co](http://www.asocodis.org.co)

RG-02 VERS 01

3

|  |                                                                                                   |           |     |
|--|---------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|-----|
|  | <b>FORMULARIO PARA<br/>RECEPCIÓN DE COMENTARIOS<br/>DE LA CIUDADANÍA Y PARTES<br/>INTERESADAS</b> |           |     |
|  |                                                                                                   | FP-F-01   |     |
|  |                                                                                                   | 7/03/2022 | V-1 |

|                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|----------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Sector:</b>       | Energía                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| <b>Epígrafe:</b>     | Proyectos de Resolución “Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones” y “Por la cual adoptan medidas transitorias sobre las exportaciones de electricidad debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones” |
| <b>Fecha inicio:</b> | 31/03/2024                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| <b>Fecha fin:</b>    | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |

**Fecha Comentario:**

|                                                             |                            |                                                                        |
|-------------------------------------------------------------|----------------------------|------------------------------------------------------------------------|
| <b>Datos de contacto:</b><br><b>ASOCODIS</b>                | <b>Correo electrónico:</b> | <a href="mailto:asocodis@asocodis.org.co">asocodis@asocodis.org.co</a> |
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b><br><b>ASOCOIS</b> |                            |                                                                        |

| No | Tema de observación | Referente del Acto Administrativo (artículo, numeral y/o página) | Comentario detallado                                                                                                                                                                         |
|----|---------------------|------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|    | General             | General                                                          | Invitamos al MME a examinar el texto integro de nuestra Comunicación ACDS No. 24-028 donde están contenidos de manera integral nuestros comentarios sobre los estudios sometidos a consulta. |



|   |         |         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|---|---------|---------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1 | General | General | <p>a) En primer lugar, es importante tener en cuenta que el país cuenta en la actualidad con un marco regulatorio diseñado especialmente para épocas de hidrología crítica, por lo que sugerimos su aplicación y en caso de inconvenientes corregir los problemas desde su origen. La Comisión podría hoy emitir vía circular un ajuste a la senda de referencia del nivel de embalse definido en el Estatuto de Desabastecimiento, de manera que los mecanismos actúen sin necesidad de intervenir el mercado, como se plantea, lo cual puede generar incrementos tarifarios.</p> <p>b) Dado lo anterior, es indispensable la existencia del quorum de la CREG para atender la situación actual, para que las medidas regulatorias requeridas se analicen y tomen a través del cuerpo colegiado apropiadamente conformado para ello. La definición y garantía del quorum de este organismo técnico permite contar con decisiones analizadas y consolidadas por el equipo multidisciplinario que considera todos los aspectos relacionados con la expedición de la regulación y puede poner a operar integral y oportunamente las medidas requeridas.</p> <p>c) Estas resoluciones evidencian que se requiere un Regulador con equipo completo para atender de manera oportuna las exigencias que supone el manejo adecuado del fenómeno de El Niño.</p> <p>De otro lado, reiteramos lo que hemos manifestado en diferentes oportunidades sobre la necesidad urgente de prorrogar las medidas de financiación del 20% de las obligaciones del MEM y el establecimiento de garantías semanales rotatorias, sin poner en riesgo la sostenibilidad del sector. Estas medidas se requieren aún más en la actual coyuntura, toda vez el incremento en los precios de bolsa y el impacto en la liquidez de las empresas</p> |
|---|---------|---------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

|   |                                            |            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|---|--------------------------------------------|------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |                                            |            | <p>comercializadoras.</p> <p>Finalmente, es relevante mencionar que el escaso tiempo brindado para la participación ciudadana, ante una medida que impacta el mercado y las tarifas de los usuarios, limita la profundidad de los comentarios aunado a una memoria justificativa que no incluye los impactos técnicos y económicos de la medida, demostrando la necesidad de una entidad técnica para la toma de decisiones (CREG).</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| 2 | Disponibilidad de los Generadores Térmicos | Artículo 2 | <p>Resulta necesario establecer un esquema que asegure una adecuada gestión de los recursos del parque generador durante la etapa final del Fenómeno El Niño para garantizar un uso eficiente de los recursos disponibles. Sin embargo, aunque la propuesta contenida en la Resolución en consulta permite garantizar una generación térmica estable acorde con las Obligaciones de Energía Firme que tiene asignado el parque térmico, preocupa el efecto de la esta medida en el aumento del costo de las restricciones y su efecto en el CU, en un momento en el cual existe una coyuntura asociada a las tarifas.</p> <p>Es importante que ambas resoluciones entren en vigor simultáneamente, de lo contrario la disponibilidad del parque</p> |

|   |                                                          |             |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|---|----------------------------------------------------------|-------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |                                                          |             | térmico puede terminar siendo despachado para atender TIE's.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| 3 | Ampliación Transitoria de la Capacidad de generación SIN | Artículo 3. | Desde finales del año anterior y comienzos de este, las empresas asociadas al gremio han socializado con el Ministerio la necesidad de campañas nacionales de ahorro de energía, y de programas de Respuestas de la Demanda, incluida la necesidad de incentivos económicos, tal y como se establecieron en el programa apagar- paga en el año 2016. Medidas que pudieron haberse establecido al inicio del fenómeno para evitar que hoy estuviéramos en esta condición. Sugerimos la implementación urgente desde el Gobierno de una campaña de comunicación de uso eficiente de agua y energía. |
| 4 | Liquidación de las exportaciones de energía eléctrica    | Artículo 2  | Adicionalmente el artículo 2º de la liquidación de las exportaciones de energía eléctrica, debe contemplar exportaciones e importaciones, así como también el reconocimiento de las pérdidas de energía originadas por los flujos de tránsito presentes en el sistema 115 kV de la red de Cauca y Nariño para los OR's, tales como CEDENAR, CEO y EBSA, entre otros, las cuales se están materializando por los intercambios de energía entre Colombia y Ecuador, perjudicando a estas empresas y a sus usuarios.                                                                                 |

### Comentario 23

**De:** Asuntos Regulatorios - eep.com.

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 17:29

**Asunto:** Registrado: Comentarios Proyectos de Resolución MME “Medidas para Abastecimiento durante El Niño”



Pereira, 01 de abril de 2024

Doctor  
**OMAR ANDRÉS CAMACHO**  
Ministro de Minas y Energía  
Ministerio de Minas y Energía  
Bogotá D.C.

**ASUNTO:** Comentarios Proyectos de Resolución MME "Medidas para Abastecimiento durante El Niño" y "Medidas transitorias sobre exportaciones"

Cordial saludo:

**Empresa de Energía de Pereira S.A E.S.P.** apoya todas las medidas tomadas que van encaminadas a garantizar el abastecimiento y la continuidad de la prestación del servicio de energía eléctrica, en especial en momento coyunturales como el atravesado por el país en el marco del actual Fenómeno de El Niño.

De igual manera agradecemos el espacio que se brinda a las empresas de servicios públicos domiciliarios y demás interesados para participar remitiendo sus comentarios a los Proyectos de Resolución del Ministerio de Minas y Energía "Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones" y "Por la cual adoptan medidas transitorias sobre las exportaciones de electricidad debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones" y nos permitimos emitir los siguientes comentarios:

#### **Comentarios específicos:**

Energía de Pereira reconoce la importancia de adoptar medidas urgentes para prevenir el desembalse excesivo de las centrales hidroeléctricas, lo cual podría llevarnos a una situación de riesgo país, donde enfrentaríamos una escasez de energía y posibles racionamientos energéticos por falta de disponibilidad para satisfacer la demanda.

Edificio Torre Central Carrera 10 N° 17-55    Línea de atención daños y reparaciones: 115    PBX: 3151515  
 [www.eep.com.co](http://www.eep.com.co)     [contactenos@eep.com.co](mailto:contactenos@eep.com.co)  
Pereira - Risaralda

Con respecto al proyecto de resolución emitido por el Ministerio de Minas y Energía (MME) que busca adoptar medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda durante el verano 2023-2024 y el Fenómeno de El Niño, se presenta una preocupación significativa en cuanto a la propuesta de imponer una nueva restricción que obliga a la generación térmica costosa a entregar un mínimo de energía. Esta energía, que normalmente no se despacha en condiciones ideales, se considerará como generación de seguridad, y los sobrecostos asociados se trasladarán a los usuarios finales a través de un incremento en la componente de Restricciones del Costo Unitario. Además, esta medida implica un esfuerzo de caja adicional para los comercializadores, quienes deben cubrir estos costos tanto en garantías como en la temporalidad entre el pago a XM de este concepto y el recaudo del mismo dos meses después.

Es preocupante que en la memoria justificativa del proyecto no se presente una estimación del impacto en el incremento de esta componente ni del sobrecosto que los usuarios finales tendrán que asumir. Asimismo, no se considera la situación de liquidez de los comercializadores, quienes ya enfrentan dificultades debido a las condiciones actuales del precio en bolsa elevados y los saldos pendientes por recuperar por ajustes y contribuciones de otros tipos (Aj y COT).

Consideramos que, si bien el objetivo es preservar el recurso hídrico y evitar un desembalse excesivo, no se puede ignorar el impacto que estas medidas pueden tener en los usuarios finales, ya que este mecanismo podría perjudicarlos.

Desde Energía de Pereira se ha llevado a cabo un análisis para determinar el impacto en la componente de restricciones. Este ejercicio ha resultado en un incremento estimado de \$84/kWh en dicha componente.

Por lo anterior, sugerimos considerar alternativas como la respuesta a la demanda y la activación del Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento, entre otras opciones que sean eficientes y no comprometan la integridad económica de los usuarios finales.



### **Comentarios adicionales:**

El sector eléctrico colombiano enfrenta desafíos sin precedentes debido a factores climáticos consecuencia de la materialización del Fenómeno de El Niño, el consecuente crecimiento de la demanda, cambios en los precios de la energía y efectos económicos a causa de la pandemia que aún tienen efectos. Esta situación ha llevado a los agentes comercializadores de energía a una posición financiera crítica, amenazando la estabilidad del mercado y la continuidad de la prestación del servicio eléctrico. A continuación, se revisan algunos de estos factores.

#### **1. Formación del precio de bolsa:**

En el contexto actual del sector eléctrico colombiano, se han presentado distorsiones y conductas inapropiadas que resultan en la transferencia de precios ineficientes a los usuarios finales y en una carga excesiva para las empresas comercializadoras, que a menudo deben soportar los costos derivados de prácticas indebidas de agentes distintos a ellos, así como por comportamientos macroeconómicos atípicos.

La Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) ha reconocido que el modelo de formación de precio de bolsa adoptado en Colombia, basado en un enfoque marginalista, se ve afectado por la existencia de un oligopolio controlado por agentes que poseen aproximadamente el 70% de la generación de energía en el país. Este oligopolio, en muchas ocasiones, establece precios de transacción en la bolsa que no reflejan la eficiencia, especialmente en épocas de sequía donde el precio marginal en la bolsa es establecido por las plantas hidráulicas. Esta situación resulta en una remuneración para las plantas térmicas e hidráulicas que supera significativamente los costos reales de ambas tecnologías, permitiendo rentas excesivas que no se alinean con el principio de eficiencia estipulado en la Ley 142 de 1994.

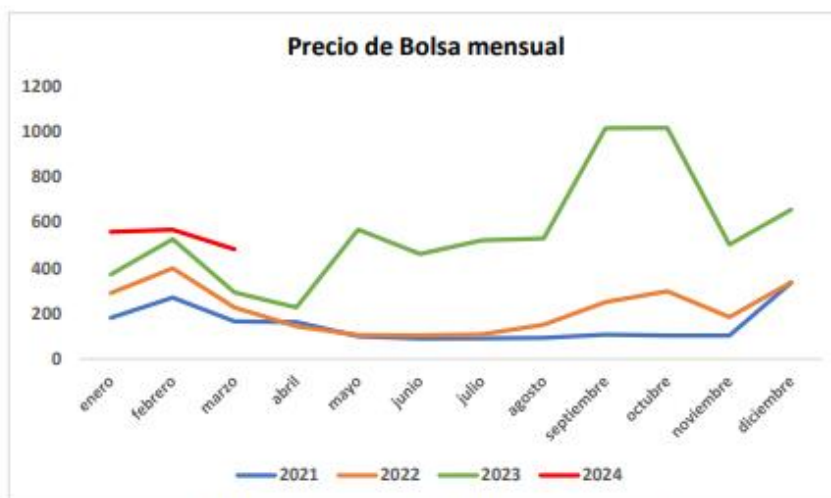
Además, la falta de un ente de monitoreo de mercado que prevenga el abuso de posición dominante por parte de estas empresas agrava la situación, comprometiendo la transparencia y la competitividad del sector eléctrico colombiano.





Frente a esta problemática, es crucial realizar una revisión integral del esquema de formación del precio de bolsa. Este esquema, siendo el principal factor de riesgo financiero actual en el sector eléctrico colombiano, requiere una intervención urgente que asegure la alineación de los precios de bolsa con los principios de eficiencia y equidad. Una reforma en este aspecto no solo beneficiaría a los consumidores finales con precios más justos y acordes a la realidad económica de la generación de energía, sino que también proporcionaría un entorno más sostenible y menos riesgoso para las empresas comercializadoras.

Con base en lo anterior, solicitamos que se realice una revisión integral del esquema de formación del precio de bolsa, ya que este ha sido el principal factor de riesgo financiero que se está presentando actualmente en el sector eléctrico colombiano.



**Gráfica 1.** Precio de Bolsa. Fuente: XM

## 2. Contratación de energía:

Como se ha manifestado en diversas ocasiones por distintos agentes y agremiaciones, incluyendo ASOCODIS, se ha observado que las generadoras de energía no están participando en las subastas de energía

Edificio Torre Central Carrera 10 N° 17-55

Línea de atención daños y reparaciones: 115

PBX: 3151515



[www.eep.com.co](http://www.eep.com.co)



[contactenos@eep.com.co](mailto:contactenos@eep.com.co)

Pereira - Risaralda

organizadas por los agentes comercializadores que atienden a los usuarios más vulnerables del país. La razón detrás de esta situación, según lo expresado por las generadoras, es la percepción de un incremento en el riesgo de mercado asociado a estos comercializadores, debido principalmente a desafíos en la eficacia del recaudo. Esto, a su vez, los hace más susceptibles a la volatilidad de los precios de bolsa.

A pesar de que estos agentes realizan múltiples convocatorias a lo largo del año, la regulación actual no exige a los generadores participar en dichas convocatorias, dificultando la consecución de contratos de largo plazo que podrían ofrecer una capa de protección a los usuarios frente a las oscilaciones en el precio de bolsa, siendo así un área de oportunidad para mejorar la estabilidad y equidad en el acceso al servicio público de energía eléctrica en el país.



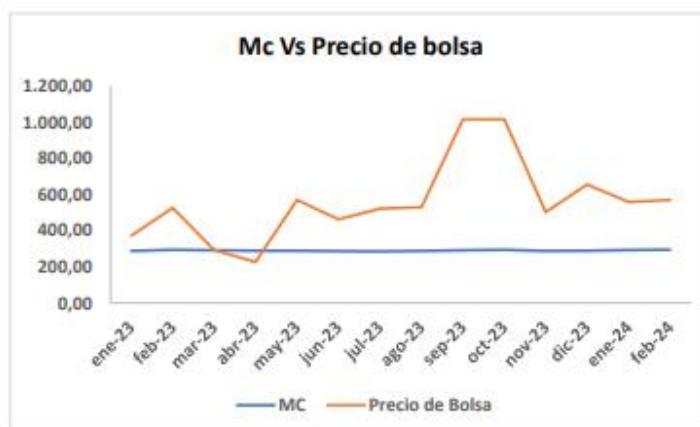
**Gráfica 2.** Convocatorias abiertas 2023 mercado vulnerables. Fuente: SICEP - XM

### 3. Techo a las compras de energía:

En relación con el límite para las compras de energía, se han mencionado previamente nuestras inquietudes respecto a la aplicación de la variable Aj, que entra en vigor cuando el precio de bolsa excede el precio de referencia, actualmente fijado en 1.3 veces el valor del Mc. Dicha variable

limita el traslado de las compras en bolsa, resultando en un saldo favorable para los comercializadores de energía.

Creemos necesario reconsiderar este aspecto, evaluando la posibilidad de ajustar el valor de referencia o de redistribuir la gestión del riesgo y los saldos generados por esta variable. Es fundamental que tales responsabilidades no recaigan exclusivamente en los agentes comercializadores, sino que se compartan con los generadores. Después de todo, son estos últimos quienes definen los precios en la bolsa de energía y, por tanto, resultan beneficiados de las operaciones a estos precios.



**Gráfica 3. Precio de bolsa Vs Mc. Fuente: SICEP**

#### 4. Impactos por Resolución CREG 105 007 de 2024

Preocupa la reciente expedición por parte de la comisión de la Resolución CREG 105 007 de 2024, que establece un esquema para determinar las desviaciones significativas en los consumos de los usuarios. Según los análisis realizados internamente por la compañía y varios agentes del sector, se estima que las desviaciones significativas en los consumos con esta nueva metodología aumentarían aproximadamente en un 1000% con respecto a las desviaciones promedio que presentan los usuarios.





fin, asegurando así que las decisiones sean el resultado de un análisis exhaustivo y multidisciplinario que considere todos los aspectos relevantes para la expedición de regulaciones efectivas y oportunas. Este enfoque es coherente con las prácticas de la CREG, que ha demostrado su capacidad para adaptar la regulación a las circunstancias cambiantes y para responder a las necesidades del sector energético.

Además, es crucial mantener el respeto por las reglas e institucionalidad que han permitido al sector enfrentar situaciones previas, como la actual condición de sequía. En este sentido, la CREG podría considerar la posibilidad de ajustar la senda de referencia del nivel de embalse definido en el Estatuto de Desabastecimiento, lo que permitiría que los mecanismos regulatorios actúen sin necesidad de intervenir directamente en el mercado, evitando así posibles incrementos tarifarios.

Cordialmente,

**CRISTIAN ALEXANDER GIRALDO CORREA**

Gestor de asuntos regulatorios.  
Empresa de Energía de Pereira S.A. E.S.P.





Este incremento en la cantidad de desviaciones, sumado a las visitas que deben realizar los agentes para encontrar las causas de las mismas, incrementará los costos operacionales de los comercializadores. Esto, añadido a la situación de liquidez y flujo de caja que están presentando por diferentes factores que siempre recaen en los comercializadores, podría agudizar mucho más los problemas de caja de estas empresas.

Dicho lo anterior, solicitamos amablemente las siguientes medidas adicionales:

**1. Ampliación de las Medidas de Financiación:** Solicitamos extender las medidas de financiación previstas en la Resolución CREG 101 029 de 2022 y las Resoluciones CREG 101 005, 101 015 y 101 023 de 2023. La última fecha de vencimiento para estas medidas fue el 31 de diciembre de 2023. La ampliación es necesaria para prevenir un colapso financiero en las Distribuidoras y Comercializadoras de energía eléctrica y para garantizar la continuidad en la prestación del servicio público domiciliario de energía.

**2. Ampliación de la Medida Transitoria sobre Mecanismos de Cubrimiento:** Se solicita la extensión de la medida transitoria relativa a los mecanismos de cubrimiento para las transacciones del mercado de energía mayorista, establecida en las Resoluciones CREG 101 016 de 2023 y 101 024 de 2023, cuya vigencia actual se extiende hasta el 30 de abril del año en curso. Dado que se anticipa un aumento en los precios de bolsa y que el riesgo financiero de los agentes comercializadores persiste, es imperativo prolongar esta medida. La necesidad de adoptar medidas preventivas y transitorias en respuesta a condiciones climáticas adversas.

En resumen, se solicita a la CREG considerar la extensión de las medidas financieras y de cubrimiento mencionadas para mitigar los riesgos financieros y asegurar la estabilidad y confiabilidad del sistema eléctrico nacional.

Finalmente, se hace énfasis en la importancia de fortalecer la institucionalidad a través del nombramiento de comisionados expertos en la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG). La presencia de un quórum completo es esencial para que las medidas regulatorias sean analizadas y adoptadas por el cuerpo colegiado que está debidamente conformado y facultado para tal

Edificio Torre Central Carrera 10 N° 17-55    Línea de atención daños y reparaciones: 115    PBX: 3151515  
 [www.eep.com.co](http://www.eep.com.co)     [contactenos@eep.com.co](mailto:contactenos@eep.com.co)  
Pereira - Risaralda

## Comentario 24

**De:** COMISION DE REGULACION DE ENERGIA Y GAS-CREG

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 17:53

**Asunto:** Comentarios a proyectos de resolución sobre medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda y las exportaciones de electricidad debido a las condiciones energéticas del Verano 2023- 2024 durante el Fenómeno de El Niño. radicado S2024003095



Bogotá, D.C.,

Señor

**ANDRÉS CAMACHO MORALES**

Ministro de Minas y Energía

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

[pciudadana@minenergia.gov.co](mailto:pciudadana@minenergia.gov.co) , [menenergia@minenergia.gov.co](mailto:menenergia@minenergia.gov.co)



**Asunto:** Comentarios a proyectos de resolución sobre medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda y las exportaciones de electricidad debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño

Respetado señor Ministro:

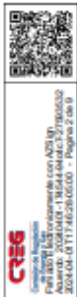
Con el ánimo de contribuir a los proyectos de resolución del asunto que se publicaron el día 31 de marzo de 2024 y con fecha límite de comentarios hasta el día de hoy, 1° de abril de 2024, nos permitimos enviar los siguientes comentarios:

**A. Proyecto de Resolución "Por la cual adoptan medidas transitorias sobre las exportaciones de electricidad debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo periodo, y se dictan otras disposiciones"**

PC-FT-010\_V7

Comisión de Regulación de Energía y Gas  
Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia  
Conmutador: (+57) 601 603 2020  
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734





1. Se sugiere en el artículo 1 definir un plazo específico para la publicación de la circular que se menciona y la actualización de la misma para facilitar la aplicación de la norma por parte de Centro Nacional de Despacho, CND, así como, de los generadores y que sea de conocimiento del agente importador. Puede tomarse como referencia la Resolución CREG 026 de 2014, en donde se define un plazo semanal, con actualización a mitad de la semana si se requiere.

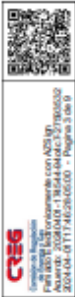
2. En el artículo 3 sugerimos que la circular mencionada informe sobre la continuidad de la aplicación de las medidas o la finalización de la mismas y no que esta derogue la resolución.

**B. Proyecto de Resolución “Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones”**

1. En el artículo 1 se sugiere definir un plazo específico para la publicación de la circular con la generación mínima térmica y la actualización de la misma. Puede tomarse como referencia la Resolución CREG 026 de 2014. Por ejemplo, puede definirse un plazo semanal como está en el estatuto de situaciones de riesgo de desabastecimiento, en donde además se puede actualizar a mitad de semana si se requiere.

PC FT 010\_V7

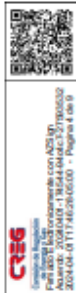
Comisión de Regulación de Energía y Gas  
Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia  
Conmutador: (+57) 601 603 2020  
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734



2. Sobre el párrafo 3 del artículo 1, sugerimos que la circular mencionada informe sobre la continuidad de la aplicación de las medidas o la finalización de las mismas y no que esta derogue la resolución.
3. En el párrafo 3 del artículo 1 cuando hacen referencia a *"Si durante la vigencia de la presente Resolución se activan las condiciones para la aplicación del Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento definido en la Resolución CREG 026 de 2014 y sus modificaciones, las disposiciones contenidas en la presente resolución prevalecerán sobre lo dispuesto en el Estatuto."*, entendemos que se limita al mecanismo de sostenimiento de la confiabilidad y no se extiende a las reglas para la definición de la senda de referencia, dado que los dos elementos se encuentran en el estatuto. Sugerimos precisar o mejorar la redacción de la regla para facilitar su comprensión.
4. En el párrafo 5 del artículo 1 cuando mencionan *"La liquidación en el Despacho Ideal se realizará usando las reglas vigentes de la Resolución CREG 024 de 1995 y aquellas que la adicionen, modifican o sustituyan"*, sugerimos analizar si se requiere, puesto que aplicaría por defecto.
5. En el párrafo 5 del artículo 1 proponen que la generación mínima térmica diaria fuera de mérito se liquide como generación de seguridad, lo cual podría derivar en un aumento en el componente de restricciones de la tarifa de los usuarios. En ese sentido, sugerimos que se evalúe la posibilidad de diferir el pago de las restricciones a los usuarios.

PC FT 010\_V7

Comisión de Regulación de Energía y Gas  
Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia  
Conmutador: (+57) 601 603 2020  
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734



6. En el artículo 2, sugerimos incluir la obligación al CND de informar a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios las disponibilidades o declaraciones atípicas que identifique.
7. En el artículo 3 no es claro si la regla busca ampliar el ámbito de aplicación de la Resolución CREG 101 034 de 2024, que aplica solo a mayores de 1 MW y menores de 20 MW o no despachados centralmente, por lo que se requiere precisar. En caso de que no se esté modificando lo dispuesto en la Resolución CREG 101 034 de 2024 se considera que no se requiere lo dispuesto en el cuerpo de este artículo pues ya está dicho en esta resolución.

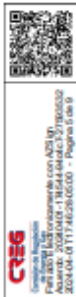
En el caso que se esté buscando permitir que las plantas despachadas centralmente puedan entregar excedentes adicionales frente a la Capacidad Efectiva Neta declarada al sistema, sugerimos en el artículo 3 que se modifique la redacción para señalar únicamente a las plantas despachadas centralmente, y no citarse de forma específica al autogenerador o cogenerador, puesto que estos ya están dentro del ámbito de la Resolución CREG 101 034 de 2024.

Si se incluyen las plantas despachadas centralmente, adicionalmente debe aclararse que se mantiene la liquidación que aplica en el mercado para las despachadas centralmente, ya que estas plantas no deberían entregar la

PC FT 010\_V7

---

Comisión de Regulación de Energía y Gas  
Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia  
Conmutador: (+57) 601 603 2020  
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734



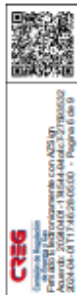
energía excedentaria según la reglamentación para plantas no despachadas centralmente, que es lo dispuesto en el artículo 4 de la Resolución 101 034 de 2024.

Así mismo, consideramos que no deben incluirse generadores o autogeneradores de capacidad menor o igual de 1 MW; pues esto tiene el riesgo de que se presente un alto volumen de solicitudes que no contribuirían con energía en forma destacada, pero sí congestionarían y complicarían el proceso de solicitudes y aplicación del mecanismo.

8. En el artículo 3 precisar si la mención a “fronteras embebidas” hace referencia a la definición contenida en la Resolución CREG 122 de 2003. Solicitamos analizar lo incluido en dicha resolución con lo que se está incluyendo. En todo caso, recordamos que los contratos son una cobertura financiera y no una entrega física de energía.
9. Sugerimos revisar el plazo de 6 meses establecido en el artículo 3, dado que no parece consistente con la expectativa de duración del fenómeno de El Niño. Es decir, el parágrafo 1 del artículo 3 establece 6 meses de vigencia para la aplicación de lo dispuesto en el artículo, los cuales comenzarían a contarse tras la firmeza del acto, es decir los resultados podría verse desde mediados o finales de abril.

PC FT 010\_V7

**Comisión de Regulación de Energía y Gas**  
**Dirección:** Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia  
**Conmutador:** (+57) 601 603 2020  
**Línea Gratuita:** (+57) 01 8000 512734



Adicionalmente, dado que es una medida prevista para aliviar la falta de generación disponible para la atención de la demanda durante la ocurrencia del Fenómeno del El Niño, debería establecerse la posibilidad de finalizar su aplicación antes de ese plazo si el fenómeno acaba antes. Esto, teniendo en cuenta que los precios de esta energía no quedarían compitiendo en condiciones iguales para todos los participantes (no están ofertando en el mercado centralizado y se pagaría a precio de bolsa) en caso que se aplique el artículo 4 de la Resolución 101 034 de 2024 para la remuneración de los excedentes, lo cual no es claro de la redacción de la regla y también sugerimos revisar.

10. El parágrafo 1 del artículo 3 hace referencia al artículo 2. No es claro si es un error de tipografía y en realidad se quiera referir al artículo 3 o si es un parágrafo aplicable al artículo 2 que quedó mal ubicado.

11. El parágrafo 2 del artículo 3 debe incluir que la obtención de asignación de capacidad temporal mediante la aplicación de este artículo no implica que el proyecto, en caso de obtener la asignación de capacidad de transporte definitiva, quede exento de cumplir todo el procedimiento de asignación de capacidad de transporte establecido en la regulación dispuesta para tal fin.

De manera general, se sugiere ampliar los considerandos con las facultades legales que le permite al Ministerio, adoptar este tipo de decisiones.

Quedamos atentos a cualquier aclaración

Cordialmente,

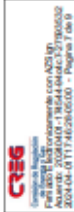
PC FT 010\_V7

---

**Comisión de Regulación de Energía y Gas**  
**Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia**  
**Conmutador: (+57) 601 603 2020**  
**Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734**



**OMAR PRIAS CAICEDO**  
Director Ejecutivo



Copia: Señor Juan Carlos Bedoya Ceballos, Jefe Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales (OARE), Ministerio de Minas y Energía, [jcbedoya@minenergia.gov.co](mailto:jcbedoya@minenergia.gov.co)

Nota: En las siguientes páginas encontrará las firmas electrónicas asociadas a este documento.

PC-FT 010\_V7

**Comisión de Regulación de Energía y Gas**  
Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia  
Conmutador: (+57) 601 603 2020  
Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734



## **Comentario 25**

**De:** Santiago Enrique Villa Gomez Air-e.

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 17:30

**Asunto:** Proyecto de Resolución - Medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño



AIR-E S.A.S.E.S.P  
PBX: (605) 361 10 00  
Cra 57 No 99A - 65  
Torres del Atlántico.  
Torre Sur 302  
Barranquilla, Atlántico.

\*2024130000007031\*

Al contestar por favor cite:  
Radicado No.: 2024130000007031  
Fecha: 01-04-2024

Página 1 de 2

Barranquilla, 1 de abril 2024.

Doctor  
**OMAR ANDRÉS CAMACHO MORALES**  
Ministro de Minas y Energía  
**MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA - MME -**  
Bogotá D.C.

**Referencia:** Comentarios al Proyecto de Resolución "Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones".

Respetado doctor Camacho,

Air-e S.A.S. E.S.P. ("Air-e") agradece al Ministerio de Minas y Energía el espacio para presentar comentarios y propuestas al Proyecto de Decreto "Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones" (en adelante "Proyecto de Resolución").

Observamos en este Proyecto de Resolución, la disposición de medidas para garantizar el abastecimiento de la demanda y la confiabilidad en el suministro a través de una mayor participación de la generación térmica. Desde Air-e, valoramos el objetivo de reducir la probabilidad de las situaciones de riesgo en términos de potencia, en línea con las recomendaciones realizadas desde el CND. No obstante, consideramos fundamental complementar ciertos aspectos que podrían mejorar la acogida de las medidas entre los agentes del sector y, lo que es más importante, garantizar que los intereses de los usuarios estén debidamente reflejados en esta normativa:

#### Consideraciones respecto al Proyecto de Resolución

- A pesar de que el documento de memoria justificativa del Proyecto de Resolución no cuantifica el impacto de la aplicación de las medidas, la programación en el despacho económico de un valor de generación mínimo del parque de generación termoeléctrico representa un impacto en el costo de traslado de compras de energía y en las restricciones.

Con base en la coyuntura del mercado, es importante evaluar el traslado de mayores costos a los usuarios finales y adoptar medidas en donde no se le asignen sobrecostos a los usuarios.



AIR-E S.A.S.E.S.P  
PBX: (605) 361 10 00  
Cra 57 No 99A - 65  
Torres del Atlántico.  
Torre Sur 302  
Barranquilla, Atlántico.

\*2024130000007031\*

Al contestar por favor cite:

Radicado No.: 2024130000007031

Fecha: 01-04-2024

Página 2 de 2

- Dado que, con la definición de una referencia de generación mínima térmica para programar en el despacho económico se estaría valorando el agua, se debe garantizar que no se deba pagar a los generadores hidráulicos el recurso a través del precio marginal formado en el mercado spot. Lo anterior, ya que se estaría valorando doblemente el costo del agua, trayendo como resultado valores mayores a trasladar a los usuarios. En este sentido, un Proyecto de Resolución con este alcance debe ir ligada con la materialización de medidas como la contenida Proyecto de Resolución CREG 701 028 de 2023.
- Con base en las presiones financieras que presentan actualmente las comercializadoras de energía, es pertinente limitar el valor de la constitución de garantías y/o prepagos para los montos asociados a los costos de generación producto de la Meta Térmica.
- Dado el crecimiento de la demanda de energía eléctrica expuesto en el informe del Operador del Mercado, XM, es fundamental la adopción de mecanismos de Respuesta de la Demanda, complementando los alcances de las medidas que pueda adoptar el Ministerio de Minas y Energía durante la coyuntura de baja hidrología.
- En vista de la preocupación por parte del CND en cuanto a "la disminución en la disponibilidad puede conllevar a situaciones de riesgo en términos de potencia, en especial en los periodos de máxima demanda", resulta importante evaluar la necesidad de actualizar los estándares para la aplicación del Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento definido en la Resolución CREG 026 de 2014 y sus modificaciones.

Agradecemos el compromiso del Ministerio de Minas y Energía por la adopción de medidas orientadas a garantizar una operación eficiente, segura y confiable en las actividades del sector.

Agradecemos su atención y quedamos atentos a cualquier inquietud adicional.

Cordialmente,



**Katheryn Donado**  
Gerente de Regulación  
Air-e S.A.S. E.S.P.



www.air-e.com



## Comentario 26

Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 – 31 CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (60) +1 220 0300

Línea Gratuita: 01 8000 910 180

Página | 122

**De:** Andrés Felipe Mariño Bautista - Andi.

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 17:41

**Asunto:** Comentarios proyectos de resolución Medidas transitorias fenómeno de El Niño

|  |                                                                                                       |                        |
|--|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|
|  | <b>FORMULARIO PARA<br/>RECEPCIÓN DE<br/>COMENTARIOS DE LA<br/>CIUDADANÍA Y PARTES<br/>INTERESADAS</b> |                        |
|  |                                                                                                       | FP-F-01                |
|  |                                                                                                       | 7/03/2022<br>2 V<br>-1 |

|                      |                                                                                                                                                                                                                              |
|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Sector:</b>       | Energía                                                                                                                                                                                                                      |
| <b>Epígrafe:</b>     | Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones |
| <b>Fecha inicio:</b> | 31/03/2024                                                                                                                                                                                                                   |
| <b>Fecha fin:</b>    | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                    |

**Fecha Comentario:** 1/04/2024

|                                           |                                                                                         |
|-------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Datos de contacto:</b>                 | <b>Correo electrónico:</b> <a href="mailto:dromero@andi.com.co">dromero@andi.com.co</a> |
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b> | <b>Cámara de Grandes Consumidores de Energía y Gas</b>                                  |

| N<br>o | Tema de observación             | Referente del Acto Administrativo (artículo, numeral y/o página) | Comentario detallado                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
|--------|---------------------------------|------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1      | Pago de Generación de Seguridad | Parágrafo 5 artículo 1                                           | Parágrafo 5. El Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales, ASIC, liquidará la generación mínima térmica diaria fuera de mérito como generación de seguridad, usando las reglas establecidas en Resolución CREG 034 de 2001 y aquellas que la adicionen, modifiquen o sustituyan. La liquidación en el Despacho Ideal se |

|  |  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|--|--|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  |  | <p>realizará usando las reglas vigentes de la Resolución CREG 024 de 1995 y aquellas que la adicionen, modifican o sustituyan. La generación de seguridad por este concepto será pagada por los agentes de generación desplazados de la generación en mérito.</p> <p>Argumento: El beneficio de esta medida implementada por el Gobierno Nacional, que busca ahorrar agua en el sistema, es recibido principalmente por los agentes de generación que han sido desplazados (en este caso hidráulicos). Estos agentes reciben mensualmente un ingreso de cargo por confiabilidad para garantizar que pueden cumplir sus compromisos de generación en el largo plazo, haciendo el mejor uso de los embalses. Por otro lado, si esta restricción es pagada por los consumidores, se le estaría asignando un riesgo propio de la administración de los embalses, cuyo único gestor es el generador de energía, quien decide cuanto ofertar y en algunas oportunidades, cuanto desembalsar.</p> |
|--|--|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

#### **Comentario 27**

**De:** Diana Marcela Orrego Vega - Geb.

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 18:17

**Asunto:** Comentarios proyecto resolución medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo



Código de archivo:  
50016722.0005.000.012

Bogotá D.C.

Radicado: GEB-000606-2024-S  
Fecha y Hora: 1 de abril del 2024

Doctor:  
OMAR ANDRES CAMACHO  
MINISTRO  
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA  
PCIUDADANA@MINENERGIA.GOV.CO  
CALLE 43 NO. 57 - 31 – CENTRO ADMINISTRATIVO NACIONAL BOGOTÁ D.C  
BOGOTÁ  
COLOMBIA

Asunto: COMENTARIOS AL PROYECTO DE RESOLUCIÓN \*POR LA CUAL SE ADOPTAN MEDIDAS TRANSITORIAS PARA EL ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEBIDO A LAS CONDICIONES ENERGÉTICAS DEL VERANO 2023-2024 DURANTE EL FENÓMENO DE EL NIÑO DEL MISMO PERÍODO

Respetado Ministro,

Desde el Grupo Energía Bogotá compartimos la necesidad de implementar medidas para garantizar la operación confiable y segura del Sistema Interconectado Nacional (SIN) en el corto plazo, para lo cual consideramos que es fundamental:

- i.) Contar lo antes posible con expertos comisionados en propiedad que puedan implementar las medidas regulatorias que sean necesarias.
- ii.) Facilitar la integración de energía excedente de autogeneradores, cogeneradores y plantas menores.
- iii.) Colaborar estrechamente con otras entidades gubernamentales para abordar problemas sociales que puedan afectar la generación de energía eléctrica.

En este sentido, reiteramos la necesidad imperiosa de designar en propiedad a los expertos faltantes en la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG). Estos expertos son fundamentales para tomar las medidas regulatorias como promover una gestión eficiente de la demanda y revisar el Estatuto de Riesgo de Desabastecimiento. Consideramos relevante aplicar la Respuesta de la Demanda y promover el consumo eficiente en el mercado minorista para disminuir la demanda en momentos de alta exigencia. Sin embargo, la ausencia de quórum en la CREG ha obstaculizado la posibilidad de regular este tema de manera rápida y oportuna, lo que afecta

GYE-GDO-PRO-002-F-001  
Comunicación enviada

Of. Principal Cra. 9 # 73-44 Piso 6  
PBX: (601) 3268000 - FAX: (601) 3268010  
Código postal: 110221 - Bogotá D.C., Colombia  
www.grupoenergíabogotá.com  
Página 1 de 3



período





negativamente a los usuarios y al sistema en su conjunto, principalmente en condiciones operativas como las actuales.

Así mismo, la falta de quórum en la CREG imposibilita la revisión del Estatuto de Riesgo de Desabastecimiento por parte del regulador, lo que ha llevado al Ministerio a proponer un tipo de Estatuto paralelo sin un mecanismo objetivo para la activación y finalización de la intervención que propenda por la confiabilidad al mínimo costo para el usuario<sup>1</sup>.

Por otra parte, con relación al proyecto de resolución propuesto, reiteramos que compartimos la necesidad de implementar medidas para garantizar la confiabilidad del SIN, sin embargo, expresamos nuestra preocupación sobre el posible conflicto de competencias que podría surgir al establecer medidas paralelas que prevalecerían sobre el Estatuto definido por el regulador, así como al ajustar el reglamento de operación mediante una resolución ministerial. En este sentido, sugerimos evaluar la alternativa de que el regulador evalúe la actualización de la senda de referencia y, en caso de considerarlo pertinente, actualice la senda vía circular.

Según el artículo 23 de la Ley 143 de 1994, es responsabilidad de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) establecer el Reglamento de Operación, en consulta con el Consejo Nacional de Operación. En cumplimiento de estas funciones, la CREG ha emitido diversas resoluciones, incluida la Resolución CREG 26 de 2014 y sus modificaciones, que regulan el Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento en el Mercado Mayorista de Energía como parte del Reglamento de Operación. Así mismo, expidió la Resolución CREG 62 de 2000 y sus modificaciones, que estableció las bases metodológicas para la identificación y clasificación de las restricciones y de las generaciones de seguridad como parte del Reglamento de Operación.

Entendemos que el Ministerio, en su propuesta, busca garantizar un nivel óptimo de los recursos hídricos para satisfacer la demanda nacional. Sin embargo, es importante considerar que la propuesta establece que el Centro Nacional de Despacho (CND) debe aplicar una regulación ajustada, que incluye una restricción adicional al modelo de

<sup>1</sup> Un mecanismo de intervención debe ser objetivo con el fin de minimizar el sobrecosto al usuario vía restricciones y como resultado de vertimientos. En el Fenómeno de El Niño de 2009-2010, mediante la Resolución CREG 010 de 2010 la Comisión implementó un mecanismo en el cual el mercado compró, entre el 15 de febrero y el 2 de junio de 2010, 871 GWh de energía vendida y embalsada la cual no se generó inmediatamente sino que se almacenó en los embalses y se entregó en el mes de junio al precio de oferta en el día de la venta. Entre abril y mayo se produjeron vertimientos de 458 millones de m<sup>3</sup>.

GYE-GDO-PRD-002-F-001  
Comunicación enviada

Of. Principal Cra. 9 # 73-44 Piso 6  
PBX: (601) 3268000 - FAX: (601) 3268000  
Código postal: 110221, Bogotá D.C., Colombia  
[www.grupoenergíabogotá.com](http://www.grupoenergíabogotá.com)  
Página 2 de 3





despacho económico y a la operación real del sistema, sujeta al cumplimiento de la referencia de generación mínima térmica diaria definida por el Ministerio. Además, se especifica que las disposiciones de la resolución propuesta prevalecerán sobre lo dispuesto en el Estatuto y, por consiguiente, lo establecido en el reglamento de operación.

Por lo tanto, sugerimos al Ministerio revisar cuidadosamente el posible conflicto que podría surgir entre la propuesta de resolución y las competencias asignadas al regulador según la Ley 143 de 1994.

Agradecemos de antemano su atención a este asunto y estamos a disposición para hacer cualquier otro aporte al respecto.

Cordialmente,



JAIME ORJUELA  
DIRECTOR

Elaboró:

DIANA ORREGO - ASESOR - 50016722 - DIRECCIÓN DE REGULACIÓN

Revisó:

CAMILÓ ERAZO - ASESOR - 50016722 - DIRECCIÓN DE REGULACIÓN

Aprobó:

JAIME ORJUELA - DIRECTOR - 50016722 - DIRECCIÓN DE REGULACIÓN

GYE-GDO-PRO-002-F-001  
Comunicación enviada

Cf. Principal Cra. 9 # 73-44 Piso 6  
PBX: (001) 3268000 - FAX: (001) 3268000  
Código postal: 110221, Bogotá D.C., Colombia  
[www.grupoenergibogota.com](http://www.grupoenergibogota.com)  
Página 3 de 3



## Coemntario 28

**De:** Ana Bolena Rodríguez -Prime-energía

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 18:41

**Ministerio de Minas y Energía**

Dirección: Calle 43 No.57 – 31 CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (60) +1 220 0300

Línea Gratuita: 01 8000 910 180

**Asunto:** Comentarios Prime Energía Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones”

DocuSign Envelope ID: 5C512AA7-A597-4457-B235-89649C11BDC2



Bogotá, 1° de abril de 2024  
R-008

Doctor  
**OMAR ANDRES CAMACHO MORALES**  
Ministro  
**MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA**

**Asunto:** Comentarios al proyecto de Resolución “*Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo periodo, y se dictan otras disposiciones*”

Respetado Doctor Camacho,

En atención a la invitación efectuada, Prime Energía Colombia S.A.S. remite sus observaciones y comentarios al Proyecto de Resolución “*Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo periodo, y se dictan otras disposiciones*”, que busca implementar medidas que garanticen el incremento de la generación térmica, minimizando el desembalsamiento en la fase de recuperación del embalse agregado del Sistema, necesario para abastecer la demanda nacional y garantizar la continuidad y confiabilidad en la prestación del servicio de energía eléctrica.

Consideramos conveniente mencionar la limitación del plazo otorgado para comentarios, menos de 24 horas, situación que reduce la oportunidad para hacer los análisis correspondientes que, para este caso en particular, la memoria justificativa deja muchos interrogantes respecto a las medidas que se pretenden tomar y su respectivo análisis de impacto normativo. A pesar de que entendemos que son medidas que se deben tomar rápidamente, el corto plazo para comentarios no permite evaluar exhaustivamente los efectos o posibles consecuencias, por lo que pueden surgir observaciones posteriormente.

Una vez analizada la propuesta regulatoria puesta en consulta y con el ánimo de construir conjuntamente alternativas en aras de garantizar el abastecimiento de la demanda con criterios de calidad, confiabilidad y seguridad, ponemos a consideración nuestros comentarios desde un enfoque técnico y en concordancia con el marco institucional que actualmente rige el mercado eléctrico colombiano.

#### 1. Referencia de Generación Mínima Térmica Diaria:

En primera instancia queremos hacer énfasis en la definición del valor de referencia para la generación mínima del parque de generación termoeléctrico diario a programar en el despacho económico y la operación del Sistema.

 Carrera 11 no. 79-35, oficina 601, Bogotá  
 + 57 1 4322660  
 [www.prime-energia.com](http://www.prime-energia.com)

DocuSign Envelope ID: 5C512AA7-A597-4457-B235-89649C11BDC2



El Proyecto de Resolución establece: ... *“A partir de la entrada en vigencia de la presente Resolución, el Ministerio de Minas y Energía-MME definirá periódicamente a través de Circular, un valor de referencia para la generación mínima del parque de generación termoeléctrico, diario, a programar en el despacho económico y la operación del sistema; esta referencia será establecida con base en las recomendaciones brindadas por el Centro Nacional de Despacho, CND”*

De acuerdo con lo anterior, es imperativo tener claridad respecto a los criterios que van a ser considerados para la definición del valor de referencia de la generación mínima térmica, de tal forma que sus valores se publiquen oficialmente por el CND y la estimación de este valor mínimo pueda ser replicado con el fin de dar la mayor predictibilidad y transparencia a los agentes del mercado, respetando las reglas actuales del modelo de despacho (ideal, económico y coordinado), sin generar distorsiones a la señal de escasez, en un mercado que opera bajo condiciones de baja hidrología como sucede actualmente. Alterar la señal de escasez puede convertirse en un incentivo contrario a lo que busca el Proyecto de Resolución, al afectar la valoración del embalse y que este no refleje adecuadamente la condición de hidrología crítica, situación que acarrearía eventuales transferencias del precio de bolsa a las restricciones, provocando un incremento generalizado del costo unitario de prestación del servicio - CU para toda la demanda.

La nueva restricción debe contemplar el faltante necesario para cumplir con la preservación del embalse, que de acuerdo con lo manifestado por XM en su comunicación del día 30 de marzo de 2024, estaría alrededor de 20GWh-día.

De igual forma, en el Proyecto de Resolución se plantea que la referencia de generación mínima térmica será aplicada por el CND a partir del redespacho del día siguiente al día en el que el Ministerio la publique y que, se aplicará lo contenido en la resolución CREG 062 de 2000, es decir, se tratará como una restricción adicional al modelo de despacho económico y para la operación real. Respecto a lo anterior, tratar la referencia mínima de generación térmica bajo la figura de redespacho, trae bastantes inconvenientes en la operación de las plantas respecto a la logística de combustibles, específicamente para el caso de gas natural (suministro y capacidad de transporte) y los excedentes que diariamente se encuentran en el mercado secundario, el cual tiene una reglamentación específica en cuanto a los tiempos de nominación y denominación, que eventualmente, pueden no coincidir con la oportunidad del redespacho. Si la referencia se va a tratar como una nueva restricción, esta restricción debe estar coordinada desde la publicación del despacho el día anterior con el fin de optimizar los excedentes de gas natural disponibles en el mercado diario.

## 2. Disponibilidad de los generadores térmicos:

El Proyecto de Resolución menciona ... *“Cuando un generador declare disponible la planta y/o la unidad para el despacho económico, y una vez requerida por el CND se encuentre indisponible, o cuando un generador la declare indisponible, estando disponible, el Agente será responsable por los perjuicios causados por este tipo de comportamiento. Lo anterior, sin perjuicio de las acciones que la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios pueda tomar”*

 Carrera 11 no. 79-35, oficina 601, Bogotá  
 + 57 1 4322660  
 [www.prime-energia.com](http://www.prime-energia.com)



DocuSign Envelope ID: 5C512AA7-A597-4457-B235-89649C11BDC2



Respecto a lo anterior, consideramos que la regulación actual ya contempla un marco robusto de penalizaciones a la indisponibilidad de las plantas térmicas y desviaciones en el cumplimiento del despacho, tanto para el despacho coordinado como para el cumplimiento de la entrega de energía en firme bajo el esquema de Cargo por Confiabilidad. De igual forma, la resolución CREG 080 de 2019 establece las reglas generales de comportamiento de mercado que deben seguir los agentes que desarrollen actividades de energía eléctrica y gas combustible.

La generación térmica promedio en Colombia pasó de 23GWh-día en abril de 2023 a 90GWh-día en marzo de 2024, con más del 80% de su disponibilidad. Esta generación continua ha exigido el 100% de las plantas en todos sus sistemas y equipos, acercando los tiempos de mantenimiento y la realización de paradas programadas y algunas de ellas forzadas para continuar operando y abastecer de manera confiable, eficiente y segura la demanda eléctrica.

Si bien el documento de memoria justificativa no aborda los elementos que justifiquen la medida planteada en el artículo 2do del Proyecto de Resolución, entendemos que a través de este se pretende asegurar que el Sistema cuente con información inequívoca y confiable sobre la real disponibilidad de las plantas, disuadiendo a los agentes a efectuar reportes de información falsa o errónea que puedan distorsionar la realidad del Sistema. Si bien, en nuestra opinión, este artículo no es necesario puesto que ya existen instrumentos jurídicos, tanto en la regulación energética como en las reglas generales de derecho para disuadir a los agentes de incurrir en dichas prácticas, consideramos pertinente que se aclare que el mencionado artículo no busca asignar consecuencias jurídicas y/o económicas adicionales a las ya contempladas por la regulación para los casos en que una planta no pueda cumplir con el despacho, tal como fue requerida por el CND, por presentársele situaciones imprevistas o dificultades técnicas desconocidas al momento de efectuar la declaración de disponibilidad de la planta.

Ahora bien, y nuevamente reiterando que consideramos innecesaria la medida, no se explica en el documento de memoria justificativa, ni en la parte motiva del Proyecto de Resolución, la justificación para que esta medida sea solo dirigida a las plantas térmicas. Nótese que, si bien el título del articulado se refiere a "Generadores Térmicos", en el cuerpo de este se habla de "cuando un generador declare disponible la planta y/o la unidad" (subrayado propio) sin efectuar diferenciación alguna respecto a la tecnología de dicha planta y/o unidad, o el combustible empleado por esta. Así las cosas, al no existir argumentación técnica u económica que justifique la diferenciación, debería aclararse el artículo 2do del Proyecto de Resolución para así evitar un trato inequitativo o discriminatorio.

### 3. Ampliación transitoria de la capacidad de generación del SIN:

Con el fin de aumentar la disponibilidad de energía eléctrica en el Sistema, resulta conveniente que los agentes generadores, autogeneradores y cogeneradores, declaren su disponibilidad excedentaria con el fin de contar con la mayor potencia disponible y aportar su generación para lograr la recuperación del embalse agregado.

Respecto a la asignación de capacidad de transporte y acceso a puntos de conexión de manera temporal por parte de la UPME, preocupa que se pierdan los criterios para conservar el uso óptimo de la red del

 Carrera 11 no. 79-35, oficina 601, Bogotá  
 +57 1 4322660  
 [www.prime-energia.com](http://www.prime-energia.com)



DocuSign Envelope ID: 5C512AA7-A597-4457-B235-89649C11BDC2



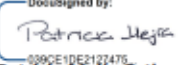
Sistema, de manera que esta se use de manera segura y confiable, sin trasladar ineficiencias a los usuarios, como producto de la conexión ineficiente de cargas y la concentración de capacidad instalada en zonas copadas, lo que se traduce en mayores restricciones al sistema y, por ende, en sobrecostos para los usuarios finales del servicio. Consideramos que se establezcan criterios claros para estas nuevas asignaciones considerando el marco regulatorio actual bajo los lineamientos de la resolución CREG 075 de 2021 y aquellas que la modifican.

De igual forma, resulta imperativo que el Ministerio de Minas y Energía habilite nueva disponibilidad de gas natural al mercado como Producción Disponible para la Venta – PTDV- y Cantidades Importadas Disponibles para la Venta para el Consumo Interno – CIDV- para su correspondiente comercialización, de manera que pueda ser contratado a la mayor brevedad y de esta manera contribuir a la generación térmica eficiente. Actualmente se encuentra una propuesta de Decreto publicada por el Ministerio de Minas y Energía en esta línea, la cual consideramos viabilizaría una mayor disponibilidad de gas natural para el parque generador térmico.

Adicionalmente, consideramos conveniente que el Ministerio de Minas y Energía siga promoviendo las compañías de respuesta de la demanda a través de incentivos con el fin de incrementar eficiencias energéticas en el uso racional del servicio eléctrico y acueducto.

De acuerdo con lo anteriormente expuesto, agradecemos tener en cuenta los comentarios planteados, haciendo énfasis en la articulación interinstitucional para que los proyectos que se adopten sean complementados con medidas de política pública y regulación.

Atentamente,

DocuSigned by:  
  
039CE1DE2127475  
**Patricia Mejía Ortiz**  
CEO  
Prime Energía Colombia

|  |                                                                                               |  |         |
|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--|---------|
|  | <b>FORMULARIO PARA RECEPCIÓN DE<br/>COMENTARIOS DE LA CIUDADANÍA Y<br/>PARTES INTERESADAS</b> |  |         |
|  |                                                                                               |  | FP-F-01 |
|  | 7/03/2022                                                                                     |  | V-1     |

|                  |                                                                                                                                                                                                                              |
|------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Sector:</b>   | Energía                                                                                                                                                                                                                      |
| <b>Epígrafe:</b> | Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones |

|                                           |                                                                                                                 |
|-------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Fecha inicio:</b>                      | 31/03/2024                                                                                                      |
| <b>Fecha fin:</b>                         | 1/04/2024                                                                                                       |
| <b>Fecha Comentario:</b>                  |                                                                                                                 |
| <b>Datos de contacto:</b>                 | <b>Correo electrónico:</b> <a href="mailto:ana.rodriguez@prime-energia.com">ana.rodriguez@prime-energia.com</a> |
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b> | <b>Prime Energía SAS ESP</b>                                                                                    |

| No | Tema de observación                                                 | Referente del Acto Administrativo (artículo, numeral y/o página)    | Comentario detallado                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|----|---------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1  | <b>Comentario General</b>                                           | <b>Comentario General</b>                                           | Consideramos conveniente mencionar la limitación del plazo otorgado para comentarios, menos de 24 horas, situación que reduce la oportunidad para hacer los análisis correspondientes que, para este caso en particular, la memoria justificativa deja muchos interrogantes respecto a las medidas que se pretenden tomar y su respectivo análisis de impacto normativo.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| 2  | <b>Artículo 1 - Referencia de Generación Mínima Térmica Diaria:</b> | <b>Artículo 1 - Referencia de Generación Mínima Térmica Diaria:</b> | es imperativo tener claridad respecto a los criterios que van a ser considerados para la definición del valor de referencia de la generación mínima térmica, de tal forma que sus valores se publiquen oficialmente por el CND y la estimación de este valor mínimo pueda ser replicado con el fin de dar la mayor predictibilidad y transparencia a los agentes del mercado, respetando las reglas actuales del modelo de despacho (ideal, económico y coordinado), sin generar distorsiones a la señal de escasez, en un mercado que opera bajo condiciones de baja hidrología como sucede actualmente. Alterar la señal de escasez puede convertirse en un incentivo contrario a lo que busca el Proyecto de Resolución, al afectar la valoración del embalse y que este no refleje adecuadamente la condición de hidrología crítica, |

|          |                                                                                     |                                                                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|----------|-------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|          |                                                                                     |                                                                                     | situación que acarrearía eventuales transferencias del precio de bolsa a las restricciones, provocando un incremento generalizado del costo unitario de prestación del servicio - CU para toda la demanda.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| <b>3</b> | <b>Artículo 1 -<br/>Referencia de<br/>Generación<br/>Mínima<br/>Térmica Diaria:</b> | <b>Artículo 1 -<br/>Referencia de<br/>Generación<br/>Mínima Térmica<br/>Diaria:</b> | La nueva restricción debe contemplar el faltante necesario para cumplir con la preservación del embalse, que de acuerdo con lo manifestado por XM en su comunicación del día 30 de marzo de 2024, estaría alrededor de 20GWh-día.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| <b>4</b> | <b>Artículo 1 -<br/>Referencia de<br/>Generación<br/>Mínima<br/>Térmica Diaria:</b> | <b>Artículo 1 -<br/>Referencia de<br/>Generación<br/>Mínima Térmica<br/>Diaria:</b> | Tratar la referencia mínima de generación térmica bajo la figura de redespacho, trae bastantes inconvenientes en la operación de las plantas, principalmente por la coordinación de combustibles, específicamente gas natural (suministro y capacidad de transporte) y los excedentes que diariamente se encuentran en el mercado secundario, el cual tiene sus propios procedimientos y tiempos de nominación y renominación. Si la referencia se va a tratar como una nueva restricción, esta restricción debe estar coordinada desde la publicación del despacho el día anterior con el fin de optimizar los excedentes de gas natural disponibles en el mercado diario. |

|   |                                                                                   |                                                                               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|---|-----------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 5 | <b>Artículo 2 -<br/>Indisponibilidad<br/>de los<br/>generadores<br/>térmicos:</b> | <b>Artículo 2 -<br/>Indisponibilidad de<br/>los generadores<br/>térmicos:</b> | La regulación actual ya contempla un marco robusto de penalizaciones a la indisponibilidad de las plantas térmicas y desviaciones en el cumplimiento del despacho, tanto para el despacho coordinado como para el cumplimiento de la entrega de energía en firme bajo el esquema de Cargo por Confiabilidad. De igual forma, la resolución CREG 080 de 2019 establece las reglas generales de comportamiento de mercado que deben seguir los agentes que desarrollen actividades de energía eléctrica y gas combustible.                                                                                                                                                                                                            |
| 6 | <b>Artículo 2 -<br/>Indisponibilidad<br/>de los<br/>generadores<br/>térmicos:</b> | <b>Artículo 2 -<br/>Indisponibilidad de<br/>los generadores<br/>térmicos:</b> | La generación térmica promedio en Colombia pasó de 23GWh-día en abril de 2023 a 105GWh-día en marzo de 2024, con más del 80% de su disponibilidad. Esta generación continúa ha exigido el 100% de las plantas en todos sus sistemas y equipos, acercando los tiempos de mantenimiento y la realización de paradas programadas y algunas de ellas forzadas para continuar operando y abastecer de manera confiable, eficiente y segura la demanda eléctrica. Incluir nuevas penalizaciones sin dar mayor detalle, tal como está escrito en el Proyecto de Resolución, genera una carga adicional en la operación de las plantas por la incertidumbre en cuanto a la cuantía de la penalización como por la definición del perjuicio. |
| 7 | <b>Artículo 2 -<br/>Indisponibilidad<br/>de los<br/>generadores<br/>térmicos:</b> | <b>Artículo 2 -<br/>Indisponibilidad de<br/>los generadores<br/>térmicos:</b> | Una planta térmica en operación, diariamente se debe enfrentar a fallas operativas de sus equipos y sistemas, problemas en la red, dificultades en el abastecimiento de combustible, condiciones de orden público, entre otros, para los cuales no existe fuerza mayor en la regulación aun cuando están fuera de su control. Consideramos que incluir                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |

|   |                                                                                                       |                                                                                                       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|---|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |                                                                                                       |                                                                                                       | una carga adicional de penalizaciones a las definidas actualmente, no contribuyen con el objetivo que se plantea en el Proyecto de Resolución, el cual propende por incrementar la generación térmica, minimizando el desembalsamiento en la fase de recuperación del embalse agregado del Sistema.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| 8 | <b>Artículo 2 -<br/>Indisponibilidad<br/>de los<br/>generadores<br/>térmicos:</b>                     | <b>Artículo 2 -<br/>Indisponibilidad de<br/>los generadores<br/>térmicos:</b>                         | anualmente las plantas térmicas programan sus mantenimientos teniendo en cuenta las horas de operación, arranques equivalentes, estado de equipos, entre otros factores. Respetar las fechas consignadas en el plan de mantenimiento anual, asegura la disponibilidad de las plantas y su operación segura y confiable.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 9 | <b>Artículo 3 -<br/>Ampliación<br/>transitoria de<br/>la capacidad de<br/>generación del<br/>SIN:</b> | <b>Artículo 3 -<br/>Ampliación<br/>transitoria de la<br/>capacidad de<br/>generación del<br/>SIN:</b> | Respecto a la asignación de capacidad de transporte y acceso a puntos de conexión de manera temporal por parte de la UPME, preocupa que se pierdan los criterios para conservar el uso óptimo de la red del Sistema, de manera que esta se use de manera segura y confiable, sin trasladar ineficiencias a los usuarios, como producto de la conexión ineficiente de cargas y la concentración de capacidad instalada en zonas copadas, lo que se traduce en mayores restricciones al sistema y, por ende, en sobrecostos para los usuarios finales del servicio. Consideramos que se establezcan criterios claros para estas nuevas asignaciones considerando el marco regulatorio actual bajo los lineamientos de la resolución CREG 075 de 2021 y aquellas que la modifican. |

|    |                                                                                   |                                                                                   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|----|-----------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 10 | <b>Artículo 3 - Ampliación transitoria de la capacidad de generación del SIN:</b> | <b>Artículo 3 - Ampliación transitoria de la capacidad de generación del SIN:</b> | <p>resulta imperativo que el Ministerio de Minas y Energía habilite nueva disponibilidad de gas natural al mercado como Producción Disponible para la Venta – PTDV- y Cantidades Importadas Disponibles para la Venta para el Consumo Interno – CIDV- para su correspondiente comercialización, de manera que pueda ser contratado a la mayor brevedad y de esta manera contribuir a la generación térmica eficiente. Actualmente se encuentra una propuesta de Decreto publicada por el Ministerio de Minas y Energía en esta línea, la cual consideramos viabilizaría una mayor disponibilidad de gas natural para el parque generador térmico.</p> |
| 11 | <b>Artículo 3 - Ampliación transitoria de la capacidad de generación del SIN:</b> | <b>Artículo 3 - Ampliación transitoria de la capacidad de generación del SIN:</b> | <p>consideramos conveniente que el Ministerio de Minas y Energía siga promoviendo las compañías de respuesta de la demanda a través de incentivos con el fin de incrementar eficiencias energéticas en el uso racional del servicio eléctrico y acueducto.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |

## Comentario 29

**De:** Hector Taticuan - ser-colombia.

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 18:47

**Asunto:** Comentarios al proyecto de resolución “Medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño”





SER 16-2024

Bogotá D.C., 01 de abril de 2024

Doctor  
**OMAR ANDRÉS CAMACHO MORALES**  
Ministro  
**MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA -MEM**  
Bogotá D.C.

Asunto: Comentarios al proyecto de resolución “Medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño”

Respetado señor Ministro,

En nombre de SER Colombia y nuestras empresas asociadas, como gremio de las energías renovables, nos permitimos remitir las siguientes observaciones al proyecto de resolución de la referencia.

De manera general apoyamos la adopción de medidas para atender las condiciones energéticas frente al fenómeno del niño que actualmente vivimos y reafirmamos nuestro compromiso a largo plazo con el sector, el mercado y, sobre todo, con la confiabilidad para los usuarios.

Nuestras empresas asociadas representan más de 1.2 GW de proyectos que actualmente están entregando energía a la red y somos optimistas sobre el avance de las Fuentes No Convencionales de Energía Renovable -FNCER- en el país, pero realistas frente a los desafíos que debemos afrontar para su puesta en operación, con la esperanza de que trabajando conjuntamente, Gobierno y empresas, podremos superarlos para lograr una matriz energética más sostenible, confiable y resiliente en futuros fenómenos de El Niño.

A continuación, detallamos nuestros comentarios:

**1. Necesidad de conservar la estabilidad regulatoria del sector.**

Es fundamental conservar la estabilidad regulatoria del sector energético para garantizar un desarrollo sostenible y eficiente del mercado eléctrico. La Comisión de Regulación de Energía y Gas -CREG- debe contar con comisionados expertos y de dedicación exclusiva

Carrera 13 # 90 – 17, Bogotá – Colombia.

Página 1 de 5



para afrontar los desafíos del sector. La Ley 142 de 1994 establece la necesidad de una comisión completa y experimentada para prevenir situaciones como la actual. Por esta razón, reiteramos la necesidad de nombrar los comisionados expertos de la Comisión.

## **2. Suspensión temporal de costo de desviaciones**

Celebramos que la medida de entrega de excedentes se amplíe para todos los actores, puesto que es importante para los proyectos solares despachados centralmente que están entrando en operación comercial. De manera complementaria, sugerimos que adicionalmente se flexibilicen las normas aplicables a la penalización por desviaciones al menos durante el tiempo de aplicación de esta medida (6 meses).

En concreto proponemos suspender temporalmente el cobro de desviaciones. Esto permitiría a los proyectos despachados centralmente -DC- ofertar toda su potencial generación, sin verse limitados por un posible incumplimiento en el despacho ideal. Esta modificación se alinea con el artículo 3 de la resolución del asunto, ya que las plantas DC tendrían una mayor exposición a la penalización por desviaciones si deciden entregar excedentes.

La solicitud se basa en que la Resolución CREG 060 de 2019 estableció el cobro por desviaciones a los proyectos de generación variable, como los fotovoltaicos. En ese momento no existían proyectos fotovoltaicos despachados centralmente que permitieran recolectar la información necesaria para los modelos matemáticos. Pero a la fecha ya contamos con la experiencia de proyectos que están inyectando energía al sistema y por ende con información para revisar este mecanismo.

Por último, recomendamos publicar la nueva versión de la resolución de actualización del mercado, la cual da inicio al mercado intradiario. Este mercado es fundamental para el mejorar la operación del sistema cuando exista una mayor energía proveniente de FNCER.

## **3. Ajustes al proceso de entrega de excedentes**

Afiliados nos informan que la entidad responsable de la aprobación del aumento de capacidad del punto de conexión aún no ha dado respuesta a todas las solicitudes de

Carrera 13 # 90 – 17, Bogotá – Colombia.

Página 2 de 5



entrega de excedentes para plantas menores, y así mismo, el artículo 3 aumentaría este tipo de solicitudes de plantas mayores.

Por lo anterior, solicitamos se inste a cumplir los tiempos normativos establecidos para responder en el plazo máximo establecido en la Resolución CREG 101 034 de 2024, para que el SIN pueda aprovechar los beneficios de la entrega de excedentes en estos momentos que es cuando más se requieren.

Adicionalmente, respecto al artículo 3, parágrafo 2, considerando que las conexiones temporales ya están reglamentadas en el artículo 34 de la resolución CREG 075 de 2021, designando a la UPME esta asignación; se sugiere cambiar la redacción de este párrafo para que se acople a la normatividad vigente sobre conexiones temporales y se mejoren los tiempos de respuesta y asignación por parte de la UPME, con el objetivo de que el proceso sea lo más ágil posible.

#### **4. Con respecto a la definición de un nivel mínimo de generación térmica.**

En el proyecto de resolución no es clara la forma en la que se realizará la liquidación de la generación. Es posible que la remuneración se realice a través del componente de restricciones y se distorsione la señal de precios de la bolsa. Consideramos importante verificar la interpretación de este punto y velar porque se conserve la señal de precios de la bolsa dado que este es el costo de oportunidad para acelerar la entrada de proyectos en el corto plazo y la entrega de excedentes, los cuales por su naturaleza no se pueden transar en el mercado de contratos y se transaran 100% en bolsa. Si se distorsiona podría ocasionar una desaceleración de la entrada de nuevos proyectos en todas las escalas y disminuir el impacto de estas medidas.

#### **5. Otros comentarios.**

El actual Fenómeno de El Niño pone de relieve la necesidad de fortalecer la resiliencia del sector energético colombiano. Una de las principales lecciones aprendidas es la importancia de una matriz energética diversificada.

Por ello, desde Ser Colombia, como gremio de las energías renovables en el país,

Carrera 13 # 90 – 17, Bogotá – Colombia.

Página 3 de 5



reiteramos la urgencia de avanzar en varias áreas clave:

- **Reconocimiento de la complementariedad tecnológica en el cálculo de energía firme para el Cargo por Confiabilidad:** Debemos impulsar la incorporación de un mix energético diverso, integrando fuentes renovables como la solar y la eólica. Esta diversificación mitiga el impacto de fenómenos climáticos y reduce la dependencia de combustibles fósiles.
- **Mecanismos de comercialización a largo plazo:** La implementación de subastas y contratos de energía a largo plazo brindará estabilidad a los inversionistas. Estos mecanismos son fundamentales para facilitar la financiación y el desarrollo de proyectos de energía renovable.
- **Regulación para proyectos de generación con almacenamiento:** La regulación específica para proyectos que combinen generación renovable con almacenamiento de energía es vital. Las tecnologías de almacenamiento, como las baterías, permiten aprovechar al máximo el potencial de las fuentes renovables al posibilitar la acumulación de energía y su uso posterior según la demanda, mejorando la confiabilidad del sistema.
- **Mantener la mesa de alto nivel gobierno-empresas:** Mantener y aumentar los espacios de diálogo permanente entre el gobierno y las empresas del sector energético es fundamental. Estas mesas de trabajo permitirán establecer estrategias conjuntas para avanzar en el desarrollo de proyectos de FNCER en Colombia.
- **Tiempo de desarrollo de los proyectos:** Actualmente, un proyecto FNCER tarda entre 4 a 6 años para entrar en operación comercial desde que se solicita el punto de conexión, siendo el 70% de este tiempo dedicado exclusivamente a surtir trámites y permisos para avanzar en el desarrollo del proyecto. Es necesario destrabar los cuellos de botella generados por estos trámites, para garantizar el suministro de energía a mediano y largo plazo.
- **Incentivar la participación activa de la demanda:** sugerimos respetuosamente la definición de mecanismos como “apagar paga” implementados en El Niño 2015-2016, que permitieron coadyuvar en la recuperación del embalse del SIN oportunamente y permitió que los usuarios realicen una gestión a la demanda, con el objetivo de disminuir costos.

Carrera 13 # 90 – 17, Bogotá – Colombia.

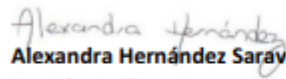
Página 4 de 5





Agradecemos de antemano su consideración respecto a esta sugerencia y quedamos a disposición para aclarar cualquier aspecto necesario, si así lo requiriese.

Cordialmente,

  
**Alexandra Hernández Saravia**

Presidente Ejecutiva

Asociación de Energías Renovables Colombia – SER COLOMBIA

[alexandra.hernandez@ser-colombia.org](mailto:alexandra.hernandez@ser-colombia.org)

Con Copia: Juan Carlos Bedoya - Jefe de la Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales del Ministerio de Minas y Energía

Carrera 13 # 90 – 17, Bogotá – Colombia.

Página 5 de 5

|  |                                     |         |
|--|-------------------------------------|---------|
|  | <b>FORMULARIO PARA RECEPCIÓN DE</b> |         |
|  | <b>INT</b>                          |         |
|  |                                     | FP-F-01 |

|  |           |     |
|--|-----------|-----|
|  | 7/03/2022 | V-1 |
|--|-----------|-----|

|                                           |                                                                                                                                                                                                                              |                                                                                |
|-------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Sector:</b>                            | Energía                                                                                                                                                                                                                      |                                                                                |
| <b>Epígrafe:</b>                          | Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones |                                                                                |
| <b>Fecha inicio:</b>                      | 31/03/2024                                                                                                                                                                                                                   |                                                                                |
| <b>Fecha fin:</b>                         | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                    |                                                                                |
| <b>Fecha Comentario:</b>                  | 1/04/2024 4 0:00                                                                                                                                                                                                             |                                                                                |
| <b>Datos de contacto:</b>                 | <b>Correo electrónico:</b>                                                                                                                                                                                                   | <b>alexandra.hernandez@ser-colombia.org ; hector.taticuan@ser-colombia.org</b> |
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b> | <b>Ser Colombia</b>                                                                                                                                                                                                          |                                                                                |

| N<br>o | Tema de observación                                       | Referent<br>e del<br>Acto<br>Administ<br>rativo<br>(artículo<br>,<br>numeral<br>y/o<br>página) | Comentario detallado                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
|--------|-----------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|        |                                                           |                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| 1      | Tiempo de respuesta de aprobación de aumento de capacidad | Artículo 3                                                                                     | <p>Afiliados nos informan que la entidad responsable de la aprobación del aumento de capacidad del punto de conexión aún no ha dado respuesta a todas las solicitudes de entrega de excedentes para plantas menores, y así mismo, el artículo 3 aumentaría este tipo de solicitudes de plantas mayores.</p> <p>Por lo anterior, solicitamos se inste a cumplir los tiempos normativos establecidos para responder en el plazo máximo establecido en la Resolución CREG 101 034 de 2024, para que el SIN pueda aprovechar los beneficios de la entrega de excedentes en estos momentos que es cuando más se requieren.</p> <p>Adicionalmente, respecto al artículo 3, parágrafo</p> |



|   |                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|---|------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |                                                      | 2, considerando que las conexiones temporales ya están reglamentadas en el artículo 34 de la resolución CREG 075 de 2021, designando a la UPME esta asignación; se sugiere cambiar la redacción de este párrafo para que se acople a la normatividad vigente sobre conexiones temporales y se mejoren los tiempos de respuesta y asignación por parte de la UPME, con el objetivo de que el proceso sea lo más ágil posible.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| 2 | Definición de un nivel mínimo de generación térmica. | Artículo 1<br><p>En el proyecto de resolución no es clara la forma en la que se realizará la liquidación de la generación. Es posible que la remuneración se realice a través del componente de restricciones y se distorsione la señal de precios de la bolsa. Consideramos importante verificar la interpretación de este punto y velar porque se conserve la señal de precios de la bolsa dado que este es el costo de oportunidad para acelerar la entrada de proyectos en el corto plazo y la entrega de excedentes, los cuales por su naturaleza no se pueden transar en el mercado de contratos y se transaran 100% en bolsa. Si se distorsiona podría ocasionar una desaceleración de la entrada de nuevos proyectos en todas las escalas y disminuir el impacto de estas medidas.</p>                                                                                                    |
| 3 | Suspensión temporal de costo de desviaciones         | Artículo 3<br><p>Celebramos que la medida de entrega de excedentes se amplíe para todos los actores, puesto que es importante para los proyectos solares despachados centralmente que están entrando en operación comercial. De manera complementaria, sugerimos que adicionalmente se flexibilicen las normas aplicables a la penalización por desviaciones al menos durante el tiempo de aplicación de esta medida (6 meses).</p> <p>En concreto proponemos suspender temporalmente el cobro de desviaciones. Esto permitiría a los proyectos despachados centralmente -DC- ofertar toda su potencial generación, sin verse limitados por un posible incumplimiento en el despacho ideal. Esta modificación se alinea con el artículo 3 de la resolución del asunto, ya que las plantas DC tendrían una mayor exposición a la penalización por desviaciones si deciden entregar excedentes.</p> |

|  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
|--|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  | <p>La solicitud se basa en que la Resolución CREG 060 de 2019 estableció el cobro por desviaciones a los proyectos de generación variable, como los fotovoltaicos. En ese momento no existían proyectos fotovoltaicos despachados centralmente que permitieran recolectar la información necesaria para los modelos matemáticos. Pero a la fecha ya contamos con la experiencia de proyectos que están inyectando energía al sistema y por ende con información para revisar este mecanismo.</p> <p>Por último, recomendamos publicar la nueva versión de la resolución de actualización del mercado, la cual da inicio al mercado intradiario. Este mercado es fundamental para el mejorar la operación del sistema cuando exista una mayor energía proveniente de FNCER.</p> |
|--|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

### Comentario 30

**De:** Mateo Porras Ocampo

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 18:40

**Asunto:** Comentarios Proyecto Resolución - Implementación Programa de Respuesta de la Demanda.



Bogotá, 1 de abril del 2024

Doctor  
Javier Campillo  
Viceministro de Energía  
Ciudad

JRD-S-00232024

Asunto: Comentarios al proyecto de resolución "Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones"

Respetado Doctor Javier Campillo,

En procura de asegurar la continua operación del Sistema Interconectado Nacional (SIN) y teniendo en cuenta la urgencia de implementar un programa de Respuesta de la Demanda (RD), lo anterior conforme a las recomendaciones realizadas por el CND en el comunicado 202444006895-1, por medio de la presente nos permitimos compartir una propuesta de programa de RD para el corto plazo.

Teniendo en cuenta que JULIA-RD es uno de los principales promotores de programas de Respuesta de la Demanda en el país, queremos resaltar los beneficios que el Sistema está dejando de recibir por la no implementación de un programa de RD. Actualmente representamos a usuarios que alcanzan un consumo promedio de 6.5 GWh-día y cuentan con una Capacidad Instalada en equipos de generación de 100 MW distribuidos a lo largo del territorio nacional.

- **Beneficios de la RD en el pasado.**

Es importante tener presente que durante el Fenómeno de El Niño del periodo 2015-2016, el país alcanzó las siguientes reducciones de consumo en la demanda de energía eléctrica:

- 1) Apagar paga: Alcanzó una reducción del 5.88% del consumo diario de energía.
- 2) DDV y RD: Alcanzó una reducción de 6.4% en las horas pico de demanda y una reducción total de 30.6 GWh durante los dos meses de implementación de programas de RD.

Durante los últimos años el mecanismo de Demanda Desconectable Voluntaria ha alcanzado la participación de hasta 2512 Fronteras Comerciales en el programa, equivalente a un consumo de 26 GWh-día, es decir aproximadamente el 10% de la demanda diaria, sin embargo, este programa es adquirido por los

Página 2



Agentes Generadores y no se consideran estos usuarios con capacidad de desconexión como un recurso adicional para el Despacho Nacional. Por lo cual este es el momento para que el gobierno nacional empodere a los usuarios y permita la participación directa en la formación del precio de bolsa, aportando mayor confiabilidad y competencia del Sistema.

Por lo anterior, en la propuesta adjunta encontraran antecedentes de programas de RD, el planteamiento del problema, experiencia internacional, activación de la RD en el despacho, requisitos para participar y liquidación.

Comendidamente solicitamos un espacio en su agenda para presentar con mas detalle la presente propuesta y resaltamos que activar la Respuesta de la Demanda en el corto plazo, corresponde a solución rápida y efectiva que aportará a la solución integral que se requiere para atender los riesgos de desabastecimiento que podrían presentarse en el país.

Cordialmente

**JOSÉ MATEO PORRAS OCAMPO**  
Gerente General  
**JULIA-RD S.A. E.S.P**  
E-mail: mporras@julia-rd.com.co  
Carrera 11 No. 82 – 01 Piso 2 Bogotá D.C.

Bogotá D.C Carrera 11 No. 82 – 01 Piso 2  
• PBX: (1) 623 5700 ext. 1862 • Cel: 311-280 5779 – 301-483 1837

## **Anexo 1. PROPUESTA PARA IMPLEMENTACIÓN DE UN PROGRAMA DE RESPUESTA DE LA DEMANDA EN EL CORTO PLAZO**

### **1. Objetivo**

Plantear un esquema de participación en el mercado de energía mayorista colombiano para la ejecución de Programas de Respuesta de la Demanda en condición normal y condición crítica.

### **2. Antecedentes**

La Respuesta de la Demanda se desarrolló en el mercado eléctrico como una solución a las limitaciones en el suministro de combustibles durante la década de 1970. Esta estrategia tuvo su origen en Estados Unidos con la implementación del programa PURPA (Public Utility Regulatory Policies Act). Bajo este programa, las empresas de distribución eléctrica obtuvieron la capacidad de controlar directamente los equipos que los usuarios ofrecían voluntariamente al programa de Administración de la Demanda (DSM, por sus siglas en inglés). A cambio de esta colaboración, los usuarios recibían una compensación por su participación en la prestación de este servicio.

En la década de los 90, con la apertura de los mercados energéticos, surgieron diversos esquemas para involucrar a la demanda en la operación del sistema y en la formación de precios.

Los usuarios que cuentan con sistemas de medición y comunicaciones, y cuyo consumo supera un límite mínimo establecido, pueden formar parte de los Recursos de Respuesta de la Demanda (RD). Estos recursos están disponibles para los Operadores del Sistema Independiente (ISO) y desempeñan un papel crucial en la gestión del sistema eléctrico.

Los servicios ofrecidos por estos recursos incluyen:

- i. **Servicios de Emergencia:** Se activan en situaciones críticas para garantizar la estabilidad del sistema.
- ii. **Servicios Interrumpibles:** Los usuarios pueden reducir su consumo en momentos de alta demanda.
- iii. **Capacidad:** Contribuyen a la reserva de potencia disponible.
- iv. **Servicios Complementarios:** Incluyen la reserva, el control de frecuencia (AGC), el arranque en frío y el control de tensión.
- v. **Participación en el Mercado:** Los usuarios compiten con otros recursos de generación en el mercado energético.



La liberación del sector eléctrico ha impulsado la inclusión de la participación de la demanda en mercados como PJM, New England, CAISO, ERCOT en Estados Unidos, así como Nordel en Europa y NEM en Australia. Tanto en la operación del sistema como en el mercado de energía, la demanda juega un papel crucial. En la tabla 1 se detallan las características principales de estos programas.

**Tabla 1.** Principales características de mercados avanzados con RD.

| Característica                             | Descripción                                                                                |
|--------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------|
| Programas RD                               | Mercado (SSCC y Energía/Potencia), Confiabilidad (emergencia)                              |
| Requisitos de participación                | Estar habilitado por el operador del mercado                                               |
| Tipos de usuario                           | Dirigido a agregadores y grandes consumidores                                              |
| Incentivos                                 | Pagos teniendo en cuenta el precio marginal del mercado                                    |
| Verificación de reducción de consumo       | Mediante Línea Base de Consumo (LBC)                                                       |
| Metodología más utilizada en la LBC        | Promedio de información de consumos histórica                                              |
| Medición de error más utilizado en la LBC  | Fórmula del error cuadrático medio (RRMSE)                                                 |
| Requisitos de medida                       | Medidores electrónicos con avanzadas características de precisión y medios de comunicación |
| Confiabilidad del recurso                  | Ejecución de pruebas (Tests) de reducción de consumo                                       |
| Despacho del día anterior y en tiempo real | Vinculantes                                                                                |
| Penalizaciones por incumplimientos         | Aplicable                                                                                  |
| Medidas de monitoreo                       | Sí                                                                                         |

La Comunidad Europea ha tomado medidas para abordar la volatilidad de los precios en los mercados de energía eléctrica y gas debido a las restricciones en el suministro, especialmente del gas natural proveniente de Rusia. Estas medidas, implementadas en marzo de 2023, buscan mitigar los efectos de la crisis energética.

Una de las estrategias clave es promover la Respuesta de la Demanda, aprovechando su flexibilidad para reducir picos de consumo. En otras palabras, se alienta a los usuarios a ajustar su consumo eléctrico en momentos críticos para evitar sobrecargas en el sistema.

En Colombia, la respuesta de la demanda también ha sido utilizada en situaciones de emergencia. Por ejemplo:

- Durante los fenómenos de El Niño en 1991 y 1992, se implementaron programas de reducción de demanda con la industria y desconexión de circuitos en otros sectores para cumplir metas obligatorias de reducción.



- Entre 2015 y 2016, se llevaron a cabo programas voluntarios de reducción de demanda con metas preestablecidas e incentivos.

En la actualidad, la Demanda Desconectable Voluntaria (DDV) desempeña un papel crucial como respaldo para garantizar la Obligación de Energía Firme, siendo este el primer paso de la demanda para participar directamente en las subastas de Cargo por Confiabilidad. Este sistema actúa como un "anillo de seguridad" del Cargo por Confiabilidad.

En enero de 2024, habían registradas 2512 fronteras comerciales en el programa con Línea Base de Consumo (LBC). Estas fronteras representaban una energía no comprometida de 26 GWh-día, lo que equivale aproximadamente al 10-11% de la demanda diaria.

Por otro lado, en diciembre de 2022, de las 6289 fronteras de usuarios no regulados, 1163 estaban inscritas en el programa. La Hoja de Ruta para la respuesta en la Demanda del Sistema Interconectado Nacional (SIN), propuesta por la CREG, contempla una serie de acciones para mejorar la gestión de la demanda eléctrica. Entre las medidas a mediano plazo, se destacan:

- Activación de una demanda elástica en el MEM.
- Ofertas de reducción de demanda de usuarios no regulados (UNR) en los mercados intradiarios.
- Participación directa de los usuarios no regulados en el MEM.

Se ha reconocido la necesidad de ampliar la participación de los Usuarios No Regulados (UNR) más allá de las situaciones de emergencia, y actualmente el país presenta un posible déficit de energía en firme para los periodos 2026-2027 y 2027-2028 en 933 GWh-año y 3.303 GWh-año respectivamente. Por esta razón, fue ejecutada el pasado 15 de febrero del 2024 la Subasta de Cargo por Confiabilidad para el periodo 2027-2028, en donde fue excluida la participación de la demanda.

Por lo anterior, esta propuesta considera un esquema para la participación de los UNR en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), de tal manera que el Sistema pueda aprovechar los recursos disponibles en la demanda y lograr mejoras significativas en la eficiencia del sistema.

### 3. Planteamiento del Problema

- Participación de RD en Condición Normal

Actualmente, la Respuesta de la Demanda (RD) carece de incentivos suficientes para activarse en Condición Normal y Crítica, cuando existen recursos más eficientes en la RD que algunos generadores térmicos con combustibles líquidos.

La utilización de estos recursos más eficientes y flexibles, en lugar de depender exclusivamente de la generación convencional, permite aportar confiabilidad al

sistema eléctrico para enfrentar periodos secos, como los presentados con el fenómeno de El Niño.

- Demanda elástica e inelástica de la RD

Al considerar directamente la demanda elástica en el despacho eléctrico, su efecto se internaliza y se distribuye entre toda la demanda.

Además, es relevante tener en cuenta la dinámica de los comercializadores en este contexto. El comercializador incumbente, al estar integrado verticalmente con el distribuidor y, en algunos casos, con la generación, tiene una posición dominante. Por otro lado, los comercializadores entrantes, en representación de la Respuesta de la Demanda (RD), son su competencia.

Para lograr una mayor transparencia e independencia, es necesario desagregar claramente la participación de la RD tanto como consumidor inelástico como consumidor elástico.

- Participación de la Demanda en el Cargo por Confiabilidad

Actualmente los usuarios tienen una participación indirecta en el cargo por confiabilidad a través del Mecanismo Demanda Desconectable Voluntaria (DDV). Este programa, fue creado junto con el Cargo por Confiabilidad en la Resolución CREG 071 del 2006, como un anillo de seguridad del mismo, ha permitido que los UNR puedan aportar confiabilidad al Sistema Eléctrico respaldando a los Agentes Generadores durante mantenimientos, daños inesperados o retrasos en su puesta en operación. La DDV presenta una participación activa desde el año 2017 y actualmente los usuarios participantes representan el 11% de la demanda diaria del Sistema, elementos que demuestran que el Mercado puede aprovechar estos recursos de desconexión para garantizar confiabilidad en el largo plazo.

#### 4. Experiencia Internacional

En estos esquemas, es común que exista un agente que representa la Respuesta de la Demanda (RD) ante el mercado (Agregador de Demanda). Los precios marginales son locales. Por ejemplo, en PJM, la red de transmisión se paga mediante contratos con el transportador.

Además, para que la RD funcione correctamente, es necesario que la frontera RD tenga medición AMI (medición avanzada de consumo) para capturar las lecturas de consumo en tiempo real. También se utiliza la Línea Base de Consumo (LBC) para establecer, por diferencia, la reducción efectiva de la demanda.

Las ofertas de precio y disponibilidad se realizan para el despacho del día anterior, y son vinculantes para las 24 horas del día siguiente y para el despacho

en tiempo real, que se lleva a cabo en intervalos de 5 minutos. Estas ofertas se presentan en el nodo de conexión a la red. La RD se activa cuando el precio de oferta es inferior al precio marginal del mercado en los mercados donde participa.

Cabe destacar que en PJM, la RD se oferta como demanda con una función de precio decreciente, con hasta 10 valores de capacidad por hora. En cambio, en CAISO, se oferta como recurso de generación.

El requisito mínimo para participar en CAISO y en el mercado PJM es una capacidad de 100 kW. En la Tabla 2, se presentan las características principales de los esquemas de PJM y CAISO.

**Tabla 2.** Experiencia Internacional

| Variable                 | CAISO                                                                                                     | PJM (Mercado de Energía)                                                                |
|--------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------|
| Mercado                  | Day Ahead (DA) y tiempo real (5 min - 60 min)                                                             | DA y RTM                                                                                |
| Producto                 | Proxy Demand Response (PDR) para energía y/o capacidad                                                    | Min and Max capacity                                                                    |
| Vendedor                 | Agentes registrados (activos en el mercado)                                                               | Proveedor PRDP                                                                          |
| Comprador                | Administrador del mercado (CAISO)                                                                         | Mercado                                                                                 |
| Oferta                   | Diaria, ante el CAISO.                                                                                    | Curva decreciente hasta 10 puntos (por hora, disponibilidad y precio)                   |
| Agente                   | DRP (Demand Response Provider), LSE (Load Serving Entity), UDC (Utility Distribution Company)             | PRDP (Price Demand Response Provider)                                                   |
| Despacho                 | Económico para Day Ahead (DA) y tiempo real                                                               | La curva entra en despachos el día anterior y en tiempo real.                           |
| Requisito                | Cantidad mínima 0.1 MW (100 kW) y disponer de sistema de comunicaciones para respuesta oportuna al precio | Disponer de sistema de comunicación para responder en tiempo real al precio del mercado |
| Verificación             | Mediante auditorías que miden desempeño de la LBC                                                         | Pruebas por estándares internacionales ISO                                              |
| Principio                | RD generación                                                                                             | RD como demanda elástica                                                                |
| Referencia de la demanda | Línea Base de Consumo (LBC)                                                                               | Línea Base de Consumo (LBC)                                                             |

| Liquidación (Incentivo) | Mediante el precio marginal del mercado | Desconexión X Precio Marginal Liquidación Bilateral |
|-------------------------|-----------------------------------------|-----------------------------------------------------|
| <b>Variable</b>         | <b>CAISO</b>                            | <b>PJM (Mercado de Energía)</b>                     |
| Frontera                | Se registra y se asigna ID único        | Registro según regulación                           |
| Medición                | Telemedida obligatoria para > de 10 MW  | AMI (Advanced Metering Infrastructure)              |
| Incumplimiento          | Penalización implícita en el mercado    | Penalización hasta el retiro                        |

## 5. Esquemas nacionales

El Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) opera como un mercado de nodo único con precio marginal. A continuación, se describen los pasos clave en su funcionamiento:

- I. El Centro Nacional de Despacho (CND) proyecta la demanda utilizando información de los comercializadores para cada hora del día siguiente.
- II. Los agentes generadores con una capacidad superior a 20 MW hacen ofertas de precio y declaran su disponibilidad para cada hora del día siguiente.
- III. Se realiza un predespacho horario para las 24 horas del día siguiente antes de considerar transacciones internacionales de electricidad (TIE).
- IV. El CND aplica criterios para activar la importación o exportación de energía y calcula el despacho horario para el día siguiente, buscando utilizar los recursos menos costosos.
- V. Durante el día de operación, se realizan redespachos para ajustarse a las condiciones reales de disponibilidad de generación.
- VI. El despacho real considera las restricciones del sistema de transmisión, la demanda real y la disponibilidad real.

El precio del mercado para cada hora se establece el día siguiente de la operación como el resultado del precio de oferta del último recurso utilizado en un despacho económico, teniendo en cuenta la disponibilidad real y la demanda real medida. Este precio no incluye restricciones de red. Aunque los precios de oferta de los recursos de generación se mantienen, el valor obtenido del precio del mercado normalmente difiere del precio del predespacho y del despacho económico.

A diferencia de los esquemas mencionados anteriormente, el despacho programado no es vinculante. Esto significa que no crea obligación de generar lo programado ni de demandar lo proyectado. Se compensan las desviaciones mayores al 5 % entre el despacho programado y el real, si no las autoriza el operador del sistema, el Centro Nacional de Despacho (CND).



La CREG, mediante la Resolución CREG 143 de 2021, ha propuesto la modernización del mercado eléctrico. Según esta propuesta, se crearán los mercados del día anterior, mercado intradiario y balance. En estos mercados, los despachos resultantes son vinculantes, similar a los esquemas presentados previamente. Aunque aún no se ha establecido una fecha de implementación para este nuevo esquema.

El precio del mercado eléctrico colombiano sigue el mismo principio marginal que los esquemas mencionados anteriormente. Sin embargo, a diferencia de PJM y CAISO, este precio es único, no se segmenta por nodos o zonas geográficas. En el caso del intercambio de electricidad (TIE), el operador del sistema representa al mercado en las transacciones. En cambio, en los esquemas de Respuesta de la Demanda (RD), autogeneración y generación distribuida (GD), un comercializador representa a la demanda ante el operador del sistema. Para la cogeneración y las plantas NDC, un generador asume este rol.

La CREG está evaluando la creación de un agente agregador para representar a los usuarios en el mercado. En los casos de autogeneración y GD, así como en los cogeneradores y las TIE, el producto es el excedente de energía después de cubrir las necesidades propias.

Para activar el intercambio en las TIE, se requiere una estimación del precio de bolsa. Se utiliza el precio obtenido en el predespacho, considerando un umbral para posibles variaciones. En otros casos, no es necesario este chequeo, ya que los costos de oportunidad de la generación son cercanos a cero o incluso nulos. En situaciones de RD en emergencia (Estado de emergencia), se debe cumplir que el precio de bolsa supere el precio de escasez.

Los excedentes de energía pueden ser colocados en el mercado mediante contratos con un comercializador o a través de la bolsa, al precio de bolsa menos el Costo de Energía en Riesgo (CERE) en los casos de cogeneración y plantas NDC. Es importante destacar que estos recursos no tienen obligaciones de energía firme.

En todos los casos, la energía entregada se trata como generación. Por ejemplo, en la cogeneración y las plantas NDC, al tener un costo de oportunidad cero, se restan de la demanda para calcular tanto el predespacho, el despacho económico como el despacho ideal. En el caso de la RD de emergencia, entran al despacho ideal con el precio de oferta, o con el precio de importación en el caso de las TIE.

El sistema de medición debe cumplir con el Código de Medida, que establece la instalación de equipos con características que permitan la medición horaria y la interrogación remota. Esto se aplica tanto a las plantas de generación conectadas al sistema interconectado como a los Usuarios No Regulados (UNR).

Todos los generadores están registrados en el MEM, y existe un mecanismo de pruebas para verificar el cumplimiento de las condiciones establecidas por la regulación en los diferentes casos.

## 6. Activación de la Respuesta de la Demanda en el despacho

Se propone que la reducción de la demanda se considere para la realización de los procesos operativos y comerciales de mercado. Para esto, se incluye una función de demanda con Respuesta de la Demanda para el cálculo del precio marginal de mercado.

Se propone que la disponibilidad mínima a declarar por agregador de RD sea de 10 MW. El representante de la RD recibe información sobre los precios marginales del predespacho. Con esta información, decide activar o no la reducción en las horas correspondientes, basándose en los compromisos con los usuarios.

En ambos casos, es necesario que los clientes estén dispuestos a realizar las reducciones de demanda, por lo cual es necesario un aviso con tiempo previo y precio predeterminado, una vez se conozca el precio del predespacho.

## 7. Requisitos para participar en el programa de Respuesta de la Demanda.

### 7.1. Experiencia y trayectoria

Teniendo en cuenta la experiencia de los mercados más avanzados en Respuesta de la Demanda, como referencia internacional, se propone que las asignaciones de reducciones de consumo en el programa de RD, recaigan sobre el Agente Representante de la frontera comercial ante el mercado RD. Lo anterior permitirá ejercicios de agregación de demanda y por lo tanto mayor probabilidad de alcanzar más participación. Adicionalmente, teniendo en cuenta el desarrollo del mercado nacional de Respuesta de la Demanda se propone:

- El agente seleccionado debe contar con una trayectoria comprobada en la venta de respaldo de OEF a través de la DDV. El agente seleccionado debe demostrar haber realizado un mínimo de 3 TWh en transacciones de venta de respaldo de OEF en los últimos 3 años.

### 7.2. Medición de consumo

Cada usuario debe tener una LBC horaria y cumplir con los requisitos de participación en la DDV establecidos en la resolución CREG 101 019 del 2022. Con esto se aprovecha la metodología existente para la selección de usuarios que pueden lograr RD y la validación de sus reducciones.



### 7.3. Autorización usuario

El Agente deberá contar con una autorización formal y expresa, en la que el Usuario acepta participar en el programa de Respuesta de la Demanda a través del Agente Agregador.

### 7.4. Otros Requisitos

Tomando como base el mercado de PJM, los requisitos adicionales sugeridos para la RD son:

- Sistema de medición: El sistema de medición puede ser el utilizado por los Usuarios No Regulados (UNR). Esto garantiza una medición precisa y uniforme.
- Participación en capacitaciones: La CREG puede requerir que los usuarios y agentes participen (de forma obligatoria) en programas de capacitación y educación para garantizar un funcionamiento eficiente y seguro del mercado eléctrico.
- Cumplimiento regulatorio: Los participantes deben cumplir con todas las regulaciones y normativas aplicables establecidas por los organismos reguladores pertinentes, como la CREG.
- Registro y acreditación: Los usuarios interesados en participar en el mecanismo, deben estar registrados como participantes de DDV.

## 8. Liquidación

Se propone que el ASIC considere en el despacho ideal el valor de la demanda real según la medición real de las fronteras participantes en el programa, para el cálculo del precio de bolsa.

El ASIC liquida considerando como demanda de los comercializadores donde hay fronteras participantes del programa considerando los valores de la Línea Base de Consumo correspondiente. A su vez liquida a los comercializadores que representan las fronteras participantes: La diferencia entre la LBC y la medición real de la frontera correspondiente como ventas al mercado, multiplicado con el precio de bolsa menos los cargos de generador (AGC, FAZNI, pagos CND y CREG).

Esta remuneración será asignada por el ASIC al componente de restricciones, a prorrata de la demanda comercial.

## Comentario 31

### Ministerio de Minas y Energía

Dirección: Calle 43 No.57 – 31 CAN, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (60) +1 220 0300

Línea Gratuita: 01 8000 910 180

**De:** Vera Energy

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 22:53

**Asunto:** Comentarios VeraEnergy Medidas transitorias abastecimiento demanda condiciones energéticas 2023-2024

|  |                                                                                                   |     |                                                                                                                                                                     |
|--|---------------------------------------------------------------------------------------------------|-----|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  | <b>FORMULARIO PARA<br/>RECEPCIÓN DE COMENTARIOS<br/>DE LA CIUDADANÍA Y PARTES<br/>INTERESADAS</b> |     |  Sistema Integrado de Gestión del<br>Ministerio de Minas y Energía, <b>SIGME</b> |
|  | FP-F-01                                                                                           |     |                                                                                                                                                                     |
|  | 7/03/2022                                                                                         | V-1 |                                                                                                                                                                     |

|                      |                                                                                                                                                                                                                              |
|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Sector:</b>       | Energía                                                                                                                                                                                                                      |
| <b>Epígrafe:</b>     | Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones |
| <b>Fecha inicio:</b> | 31/03/2024                                                                                                                                                                                                                   |
| <b>Fecha fin:</b>    | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                    |

**Fecha** **1/04/202**

**Comentario:** **4**

|                                           |                            |                                                                          |
|-------------------------------------------|----------------------------|--------------------------------------------------------------------------|
| <b>Datos de contacto:</b>                 | <b>Correo electrónico:</b> | <a href="mailto:VeraEnergySAS@outlook.com">VeraEnergySAS@outlook.com</a> |
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b> |                            | <b>Marco A. Vera Díaz</b>                                                |

| N<br>o | Tema de observación                        | Referente del Acto Administrativo (artículo, numeral y/o página)                                                | Comentario detallado                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|--------|--------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1      | Referencia de la generación mínima térmica | Modificar Artículo 1o, Parágrafo 1, según texto subrayado                                                       | <b>Parágrafo 1.</b> La referencia de generación mínima térmica que defina el MME a través de circular, <u>se publicará a más tardar el viernes anterior a la semana</u> que será aplicada por el CND en el despacho.                                                                                                                       |
| 2      | Referencia de la generación mínima térmica | Modificar Artículo 1o, Parágrafo 3, según texto subrayado.<br><br>Suprimir vía Circular, porque se considera de | <b>Parágrafo 3.</b> Las medidas dispuestas en el Artículo 1 de la presente Resolución estarán vigentes hasta el 30 de abril de 2024 y podrán derogarse o prorrogarse por el Ministerio de Minas y Energía <del>vía Circular</del> , según el análisis eléctrico y energético desarrollado por el CND, para el abastecimiento de la demanda |

|   |                                            |                                                                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|---|--------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |                                            | menor jerarquía normativa y por tanto no podría modificar una Resolución. | <p>de energía eléctrica.</p> <p>Si durante la vigencia de la presente Resolución se activan las condiciones para la aplicación del Estatuto para Situaciones de Riesgo de Desabastecimiento definido en la Resolución CREG 026 de 2014 y sus modificaciones, las disposiciones contenidas en la presente resolución prevalecerán sobre lo dispuesto en el Estatuto.</p> <p><u>En caso contrario, si durante la vigencia de la presente Resolución se activa la condición de escasez del Cargo por Confiabilidad de la Resolución CREG-071 de 2006 y sus modificaciones, dichas disposiciones regulatorias prevalecerán sobre lo aquí dispuesto.</u></p> |
|   | Referencia de la generación mínima térmica | Modificar Artículo 1o, Parágrafo 5, según texto subrayado.                | <p><b>Parágrafo 5.</b> El Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales, ASIC, liquidará la generación mínima térmica diaria fuera de mérito como generación de seguridad, usando las reglas establecidas en Resolución CREG 034 de 2001 y aquellas que la adicionen, modifican o sustituyan. La liquidación en el Despacho Ideal se realizará usando las reglas vigentes de la Resolución CREG 024 de 1995 y aquellas que la adicionen, modifican o sustituyan. <u>La distribución horaria de la generación mínima se hará a prorrata de la generación real de la planta y/o unidad.</u></p>                                                   |
| 3 | Disponibilidad de generadores térmicos     | Adicionar parágrafo en el Artículo 2o                                     | <p><b>Parágrafo.</b> En caso que en la planta y/o unidad su generación real acumulada diaria sea menor a la generación mínima de referencia diaria, el ASIC liquidará dicha diferencia diaria como una reconciliación negativa a cargo del generador térmico, que se distribuye horario proporcional a la generación de cada periodo horario.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |

|   |                                                               |                                                                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
|---|---------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 4 | Ampliación transitoria de la capacidad de generación del SIN. | Ajustar el Artículo 3o, parágrafo 1<br><br>Suprimir vía Circular, porque se considera de menor jerarquía normativa y por tanto no podría modificar una Resolución. | <b>Parágrafo 1.</b> Las medidas dispuestas en <u>este artículo</u> estarán vigentes por seis (6) meses y podrán prorrogarse por el Ministerio de Minas y Energía, <del>vía Circular</del> .                                                                                                                                                  |
| 5 | Ampliación transitoria de la capacidad de generación del SIN. | Adicionar en el Artículo 3o, parágrafo 3o                                                                                                                          | <b>Parágrafo 3.</b> Durante la ventana de aplicación de la presente resolución, a los agentes que participen en la entrega de energía excedentaria de que trata el presente artículo no les aplicarán las disposiciones del parágrafo del artículo 3 de la Resolución CREG 086 de 1996 ni del artículo 14 de la Resolución CREG 024 de 2015. |

### Comentario 32

**De:** Carlos Adrián Correa Florez – Umpe

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 23:12

**Asunto:** Comentarios proyecto de Resolución medidas transitorias Niño

|  |                                                                                               |  |         |
|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--|---------|
|  | <b>FORMULARIO PARA RECEPCIÓN DE<br/>COMENTARIOS DE LA CIUDADANÍA Y<br/>PARTES INTERESADAS</b> |  |         |
|  |                                                                                               |  | FP-F-01 |
|  | 7/03/2022                                                                                     |  | V<br>-1 |

|                      |                                                                                                                                                                                                                              |
|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Sector:</b>       | Energía                                                                                                                                                                                                                      |
| <b>Epígrafe:</b>     | Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones |
| <b>Fecha inicio:</b> | 31/03/2024                                                                                                                                                                                                                   |
| <b>Fecha fin:</b>    | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                    |

**Fecha Comentario:** 1/04/2024 0:00

|                           |                            |                                                                                                                                                         |
|---------------------------|----------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Datos de contacto:</b> | <b>Correo electrónico:</b> | <a href="mailto:adrian.correa@upme.gov.co">adrian.correa@upme.gov.co</a> ; <a href="mailto:correspondencia@upme.gov.co">correspondencia@upme.gov.co</a> |
|---------------------------|----------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

|                                           |                                               |
|-------------------------------------------|-----------------------------------------------|
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b> | <b>Unidad de Planeación Minero Energética</b> |
|-------------------------------------------|-----------------------------------------------|

| <b>N<br/>o</b> | <b>Tema de observación</b> | <b>Referente del Acto Administrativo (artículo, numeral y/o página)</b> | <b>Comentario detallado</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|----------------|----------------------------|-------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1              | Conexiones temporales      | Artículo 3, parágrafo 2                                                 | Las facultades para la asignación de la capacidad de transporte de manera temporal (conexión temporal) ya están asignadas a la UPME, a través de lo estipulado en la Resolución MME 40311 de 2020 y la Resolución CREG 075 de 2021, y en las condiciones que regulatoriamente establecen dichas normas. Por lo anterior, consideramos conveniente y necesario que los ajustes para la autorización de conexiones temporales flexibilicen y amplíen lo ya contenido en dichas normas, y que se contemple la modificación de la Res. 40311/2020 en su artículo 4, numeral 11, en donde se establecen los lineamientos generales para las conexiones temporales. |

### **Comentario 33**

**De:** Ángel Castañeda - x100legal.

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 23:32

**Asunto:** COMENTARIOS RESOLUCIÓN MME INTERVENCION DEL MERCADO



Bogotá, 1 de abril de 2024

Señores  
Ministerio de Minas y Energía  
Ciudad

**Ref. Comentarios a borrador de Resolución "Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones"**

Respetados Señores:

En atención a la publicación de la resolución de la referencia para comentarios, me permito poner a su consideración los siguientes comentarios:

1. Comentario General a la Resolución:

- a. La Resolución resulta ser una invasión a la competencia que la ley le asigna a la CREG, que es la entidad designada para el efecto. Si bien en los considerandos de la resolución se afirma, sin ningún soporte, que el Minminas tiene facultades regulatorias, estas no contemplan los asuntos asociados al sector eléctrico, por expresa disposición de la Ley 143 de 1994.

El hecho que el Minminas expida una resolución en clara contradicción con el marco legal vigente, no solo genera una inseguridad jurídica en el sector, sino que además, determina una responsabilidad del Estado por la expedición de actos manifiestamente contrarios a su competencia.

- b. De los documentos soporte, es imposible evidenciar los elementos objetivos que fundamentan técnicamente el acto administrativo propuesto, ni las razones por la que es necesario el tipo de intervención que se propone; este hecho impide que el derecho de participación se pueda ejercer de manera debida, y al mismo tiempo, viciaría el acto administrativo además de una falsa motivación.





- c. La Resolución para comentarios, no garantiza ni incorpora incentivos al almacenamiento de agua, en clara contradicción con el marco regulatorio vigente, lo cual no solo puede tener como efecto que el país pueda verse abocado a un racionamiento eléctrico, sino que, además, el sector no tenga claras las reglas de funcionamiento del sistema, provocando de esta manera comportamientos irracionales que pueden afectar el interés general de los usuarios de energía eléctrica.

## 2. Comentarios Artículo 1

- a. Es claro que el Minminas está modificando la reglas con las cuales funciona el mercado, y sobre las cuales se estructuraron los contratos actualmente vigentes; esta modificación de reglas, que introducen un esquema de planeación centralizada, donde es el Estado a través del Minminas el que decide la tecnología que genera, las cantidades y los tiempos, implica que el Estado y sus funcionarios, asuman una responsabilidad por los daños que se puedan desprender de dichas medidas, asunto que ni siquiera es valorado en la memoria justificativa.
- b. Las medidas que se toman, pueden tener el efecto contrario a lo que debería ser el objetivo, e incentivar a una disminución aún más acelerada del recurso hídrico embalsado, que agravaría la situación actual.
- c. La prelación normativa que hace el borrador de Resolución, frente al Estatuto de racionamiento, si bien resuelve el problema anunciado en los considerandos frente a la posibilidad de no aplicación del mismo (el cual no se justifica técnicamente), dadas las condiciones del mercado, tiene por efecto, en la práctica, que dicho estatuto quede derogado, sin que las empresas y el CND y ASIC, tengan clara la forma de proceder en estos momentos de crisis. En ese sentido, se sugiere que de manera expresa se establezcan las normas que se modifican del Estatuto de Racionamiento.
- d. El parágrafo 4 específicamente, acentúa el criterio con el cual viene operando el sistema y con el cual actúan las entidades, que es la senda de referencia, que ha retrasado las medidas de mitigación de riesgos que debieron aplicarse desde finales del 2023. En ese sentido, si el Minminas considera que el Estatuto de Racionamiento no entraría en aplicación, la



utilización de la senda de referencia es un error, y por lo mismo, debería ser modificado por un criterio que evalúe e incentive el embalsamiento del agua, y la recuperación de los embalses.

- e. El Parágrafo 5, es una modificación a los criterios con los cuales la demanda suscribió contratos para cubrir sus necesidades en periodos de hidrología crítica, en la medida que será castigada con un incremento sustancial de las restricciones. En ese sentido, el Minminas, esta artificialmente cambiando la naturaleza de la oferta de los generadores térmicos, modificando el riesgo de aquellos agentes que actuaron dentro de los parámetros definidos por la regulación.

Lo anterior implica la imposición de un castigo en contra de la demanda cumplida, que no tendría un soporte técnico ni jurídico, y respecto del cual el Minminas deberá responder.

Agradezco la atención prestada a la presente.

Atentamente

Ángel Castañeda Manrique

CC. 80.426.654

## Comentario 34

**De:** Dirección Ceera

**Enviado:** lunes, 1 de abril de 2024 23:43

**Asunto:** Comentarios proyectos resolución medidas transitorias ante El Niño 2023-2024



Ceera 031- 2024

Bogotá, D.C., 1 de abril de 2024

Doctor  
**OMAR ANDRES CAMACHO**  
Ministro  
**Ministerio de Minas y Energía**  
Bogotá

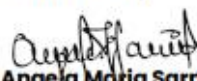
**Asunto:** Comentarios a proyectos de norma de medidas transitorias ante fenómeno de El Niño

Respetado ministro Camacho:

Atendiendo el plazo establecido para remitir observaciones y comentarios a los proyectos de resolución puestos en consulta relacionados con "Medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño" y "Medidas transitorias sobre las exportaciones de electricidad debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño", adjuntamos los respectivos archivos en Excel con las observaciones específicas a cada proyecto de norma.

De manera general y bajo el entendimiento que los proyectos en consulta son complementarios, se sugiere armonizar los plazos de transitoriedad de los mismos ya que uno de ellos inicialmente tiene vigencia durante abril de 2024 y el otro se extiende hasta julio de 2024.

Cordialmente,



**Angela Maria Sarmiento**  
Secretaria Técnica

Se anexa lo anunciado.

Página 1 de 1

NIT: 901.670.935-3  
Sede Medellín: Carrera 43A # 7-50 Oficina 903, Edificio Dann Carlton  
Correo electrónico: [direccion@ceera.co](mailto:direccion@ceera.co)  
PBX: +57(604)479-6204



|  |                                                                                               |               |         |
|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------|
|  | <b>FORMULARIO PARA RECEPCIÓN DE<br/>COMENTARIOS DE LA CIUDADANÍA<br/>Y PARTES INTERESADAS</b> |               |         |
|  |                                                                                               | FP-F-01       |         |
|  |                                                                                               | 7/03/20<br>22 | V<br>-1 |

|                      |                                                                                                                                                                                                                              |
|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Sector:</b>       | Energía                                                                                                                                                                                                                      |
| <b>Epígrafe:</b>     | Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones |
| <b>Fecha inicio:</b> | 31/03/2024                                                                                                                                                                                                                   |
| <b>Fecha fin:</b>    | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                    |

**Fecha Comentario:** 1/04/2024 0:00

|                                           |                            |                                                                     |
|-------------------------------------------|----------------------------|---------------------------------------------------------------------|
| <b>Datos de contacto:</b>                 | <b>Correo electrónico:</b> | <a href="mailto:direccion@ceera.co">direccion@ceera.co</a>          |
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b> |                            | <b>Centro de Estudios de la Energía Renovable y el Agua - CEERA</b> |

| N<br>o | Tema de observación                     | Referente del Acto Administrativo (artículo, numeral y/o página) | Comentario detallado                                                                                                                                                                                                                                       |
|--------|-----------------------------------------|------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1      | Considerandos                           | Pag. 2. Párrafo 1.                                               | La Resolución CREG 026 de 2014 fue modificada por la CREG 155 de 2014 y esta igualmente modificada y parcialmente derogada por la Resolución CREG 209 de 2020, esta ultima no se encuentra referenciada en el párrafo en mención. Se sugiere complementar. |
| 2      | Periodicidad de aplicación de la medida | Artículo 1. Pag. 4                                               | Siendo la medida de corto plazo (inicialmente hasta abril de 2024), se considera dejar explícito la                                                                                                                                                        |

|   |           |                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
|---|-----------|---------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |           |                     | temporalidad con la cual se definirá la generación mínima térmica por parte del MME. Se indica que será periódicamente, pero esto no es un periodo definido. Se sugiere establecer el plazo mínimo en el cual se hará tal pronunciamiento, ya sea modificando o manteniendo el valor.                                                            |
| 3 | Despacho  | Parágrafo 2, pág. 4 | Se entiende que para el despacho se considerará la generación mínima térmica como una restricción, sin embargo no es claro cómo se reconsiderarán los valores de costos de arranque y parada conforme el resultado del redespacho para incluir nuevas generación térmica. Se sugiere considerar un criterio de eficiencia para dicha asignación. |
| 4 | Criterios | Parágrafo 4, Pág. 4 | Los criterios considerados por el CND para la recomendación de generación mínima térmica hacen mención únicamente a criterios de calidad, confiabilidad y seguridad, no contemplando el de eficiencia económica por lo cual se sugiere incluir este criterio de                                                                                  |

|   |                               |                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|---|-------------------------------|--------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |                               |                    | <p>manera que se busque el menor impacto en la tarifa de usuarios a pagar por estas restricciones.</p> <p>Se reitera la mención a la Resolución CREG 209 de 2020 que modifica y deroga parcialmente la Resolución CREG 155 de 2014.</p> <p>Se sugiere dejar explícito la periodicidad con que XM debe revisar la necesidad de generación térmica mínima, teniendo en cuenta el despacho y los aportes diarios, se sugiere que este seguimiento sea diario y como máximo cada 3 días, pues estos valores afectan las restricciones a pagar por los usuarios.</p> |
| 5 | Declaración de disponibilidad | Artículo 2, Pág. 4 | <p>No es claro qué perjuicios causados son a cargo del agente que no declare correctamente su disponibilidad, se sugiere dejar explícito si tales perjuicios son los que puedan resultar de un proceso adelantado por la SSPD y esto tomará mucho tiempo, o si se trata de asumir directamente valores de reconciliaciones negativas que cause o</p>                                                                                                                                                                                                            |



|   |          |                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|---|----------|---------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |          |                                 | alguna otra liquidación directa que deberá ser liquidados directa e inmediatamente por XM.                                                                                                                                                                                            |
| 6 | vigencia | Parágrafo 1, artículo 3. Pág. 5 | El parágrafo hace referencia a la medida del artículo 2 (declaración de disponibilidad de generadores), pero no es claro que se indique que tal condición tenga vigencia por 6 meses. Se entiende que se trata de un error de redacción y realmente se hace referencia al artículo 3. |

### Comentario 35

**De:** Gerencia Diceler

**Enviado:** martes, 2 de abril de 2024 0:02

**Asunto:** Observaciones y Comentarios a Proyectos de Resolución MME-  
Medidas Transitorias -Exportaciones de electricidad y Abastecimiento de  
Demanda

|  |                                                                                                               |                                                                                                                                                                      |     |
|--|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----|
|  | <b>FORMULARIO<br/>PARA RECEPCIÓN<br/>DE COMENTARIOS<br/>DE LA<br/>CIUDADANÍA Y<br/>PARTES<br/>INTERESADAS</b> |  Sistema Integrado de Gestión del<br>Ministerio de Minas y Energía, <b>SIGME</b> |     |
|  |                                                                                                               | FP-F-01                                                                                                                                                              |     |
|  |                                                                                                               | 7/03/2022                                                                                                                                                            | V-1 |

|                      |                                                                                                                                                                                                                              |
|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Sector:</b>       | Energía                                                                                                                                                                                                                      |
| <b>Epígrafe:</b>     | Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo periodo, y se dictan otras disposiciones |
| <b>Fecha inicio:</b> | 31/03/2024                                                                                                                                                                                                                   |
| <b>Fecha fin:</b>    | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                    |

**Fecha Comentario:** 1/04/2024 0:00

|                                           |                                                         |                                                                    |
|-------------------------------------------|---------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|
| <b>Datos de contacto:</b>                 | <b>Correo electrónico:</b>                              | <a href="mailto:gerente@diceler.com.co">gerente@diceler.com.co</a> |
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b> | <b>DICELER S.A. E.S.P. - Comercializador de Energía</b> |                                                                    |

| No | Tema de observación                            | Referente del Acto Administrativo (artículo, numeral y/o página)                                                                                              | Comentario detallado                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|----|------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1  | Referencia de Generación Mínima Térmica Diaria | Artículo 1.                                                                                                                                                   | Es buena la idea de forzar en la base del despacho la generación térmica, pero no remunerarla como restricciones, sino como parte del despacho ideal. Como esos recursos no entran al Ideal por mérito, implica que tampoco entrarán en el Despacho Económico y no se programan para que efectivamente entren a cubrir, con su generación, la demanda requerida. Lo que se debe buscar entonces es hacer que dichos recursos entren obligados al Despacho Ideal (a pesar de que estén fuera de mérito) con el fin de poder ponerlos a generar y cuidar la poca agua que se tiene en los embalses para la Generación Hidráulica. |
| 2  | Plazo                                          | Parágrafo 3. Las medidas dispuestas en el Artículo 1 de la presente Resolución estarán vigentes hasta el 30 de abril de 2024 y podrán derogarse o prorrogarse | Respetuosamente sugerimos ampliar la vigencia de la medida por 6 meses, acorde a los demás plazos, con el fin de unificarlos. Igualmente, en caso de requerirse un ajuste, con una única circular, se derogan o prorrogan las medidas.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |

|   |                                 |                                                                                                                                                                                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|---|---------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |                                 | por el Ministerio de Minas y Energía vía Circular.                                                                                                                             |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| 3 | Afectación de las Restricciones | Parágrafo 5.El ASIC, liquidará la generación mínima térmica diaria fuera de mérito como generación de seguridad, usando las reglas establecidas en Resolución CREG 034 de 2001 | Siendo generación de seguridad, dichos valores no deberían estar dentro de la conformación del precio del mercado. Hoy por ejemplo, el precio está por encima del precio de escasez en una hora, y el precio promedio/día es superior a \$1000/kWh. Aunque están generando los Térmicos, quienes están marginando el precio son los Hidráulicos. ahora bien, si se va a sacar la generación Térmica y se va a valorar: ¿esperaría el Gobierno que se baje el precio? |
| 4 | Afectación de las Restricciones |                                                                                                                                                                                | O por el contrario, lo que se va a valorar como seguridad es la generación fuera de mérito? En este caso, si hay GT que está entrando al despacho por mérito, porque sus ofertas están por debajo de las ofertas de ls hidráulicas que están marginando, entonces estos costos no entran en restricciones.                                                                                                                                                           |
| 5 | Cargo por Confiabilidad         |                                                                                                                                                                                | Desde la implementación del cargo por confiabilidad, siempre que se ha presentado un evento de El Niño, el Gobierno ha intervenido el mercado. Dado lo anterior: ¿para qué sirve entonces dicho cargo? Si estamos llegando a condiciones críticas y por años la demanda ha venido pagando la "confiabilidad" del sistema, porqué al momento de requerirse esa generación a precios                                                                                   |

|   |                                                    |  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|---|----------------------------------------------------|--|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |                                                    |  | razonables, entonces NO EXISTE y los PRECIOS son MUY ALTOS. Respetuosamente, sugerimos entonces revisar y reestructurar la metodología del mecanismo.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| 6 | Participación de la Demanda para aliviar la crisis |  | Adicional a las medidas planteadas en la Resolución, existen otro tipo de medidas DESDE LA DEMANDA, que en otras crisis han funcionado y aportado a superar las situaciones. En este aspecto, nuestra propuesta es que desde el Gobierno se haga un llamado a la DEMANDA para que ahorre energía, a las empresas oficiales para que implementen programas estrictos de ahorro de energía y uso racional. La demanda ha contribuido hasta con un 10% de ahorro, lo que ha significado el éxito para evitar un racionamiento. Desde ACCE, hemos hecho campañas de estímulo para que nuestros usuarios ahorren energía, pero esto requiere de un esfuerzo NACIONAL, que todos aportemos para que dicho ahorro sea exitoso y evitemos el racionamiento. Debemos crear CONCIENCIA NACIONAL |
| 7 | Incremento Tarifario                               |  | Al analizar los efectos económicos de estas medidas, estimamos que al tratar esta generación obligada como Restricciones, el impacto sería un aumento en las restricciones de aproximadamente \$125/kWh. Esto no quiere decir que el precio de bolsa vaya a bajar, sino que una generación térmica que por mérito no entraría en el despacho, se obligará a incluirse                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |

|   |                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|---|----------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |                                  | <p>en el despacho económico, más no en el ideal. Los valores se reconocerán entonces vía restricciones. El Despacho Ideal sigue sin afectaciones, así que también seguirá subiendo. El resultado es que se incrementará el Precio de Bolsa y se incrementarán las Restricciones. <b>Cabe anotar que todos estos incrementos serán asumidos por la demanda vía tarifa</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| 8 | Costo Garantías para los Agentes | <p>Finalmente, pero igualmente importante, una de las medidas para garantizar el abastecimiento nacional, otro aspecto que se debe cuidar es la suficiencia financiera y la permanencia y supervivencia de las empresas Comercializadoras, que son las que prestan el servicio a los usuarios.</p> <p>En este sentido, nuestra solicitud es que con el fin de garantizar la permanencia de las Comercializadoras y se garantice el abastecimiento y el servicio a los usuarios, se incluya en esta Resolución la ampliación del ámbito de aplicación y vigencia de las medidas establecidas en el Artículo 1 de la Resolución CREG 101 024 de 2023, para la totalidad de los períodos a cubrir, hasta el 31 de diciembre de 2024.</p> <p>Nuestra solicitud, se basa principalmente en el alivio efectivo que dicha norma ha dado a a todos los agentes del mercado que desarrollan la actividad de comercialización de energía eléctrica, al allanar los incrementos en el monto del valor a garantizar de las compras</p> |

|   |                             |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|---|-----------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|   |                             | <p>en bolsa, debidos a la situación de Fenómeno del Niño y su consecuente aumento en el precio de bolsa, para las compras de energía no cubiertas en contratos de los comercializadores que atienden usuarios regulados, SIN QUE ELLO HAYA REPRESENTADO RIESGOS DE CARTERA, NI INCUMPLIMIENTOS EN LOS PAGOS DE LOS AGENTES A SUS OBLIGACIONES EN EL MERCADO.</p> <p>La medida, no sólo ha favorecido el flujo de caja de las Comercializadoras de energía, sino que, además, sus beneficios aplican a todos los agentes del mercado, quienes han respondido con un excelente comportamiento financiero en el MEM, el cual se refleja en los excelentes resultados de pagos y cero riesgos que ha habido en el mercado.</p> |
| 9 | Garantías por Restricciones | <p>Otro impacto económico para las Comercializadoras, será el efecto que el incremento del valor de las restricciones conllevará en el flujo de caja, pues las garantías que deberán presentar, para estas “Generaciones Obligadas”, representarán un incremento de más del 70%, lo que afectará grandemente los flujos de caja y la estabilidad financiera de las empresas.</p> <p>En aras de presentar alternativas no sólo para las Generadoras, sino también para contribuir con las Comercializadoras, proponemos respetuosamente, congelar durante el período de aplicación de las Resoluciones de</p>                                                                                                               |



|    |                                       |  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|----|---------------------------------------|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|    |                                       |  | Riesgo de Abastecimiento, el valor de las garantías por restricción, esto es, que los Comercializadores, transitoriamente, no tengan que presentar garantías por dicho concepto, ya que es una herramienta del Gobierno para Garantizar el abastecimiento y la participación de la Generación Térmica en el Despacho.                                                                                                                                                                   |
| 10 | Costo Restricciones para los Usuarios |  | Finalmente, y buscando mitigar el impacto para los usuarios, sugerimos al Ministerio, implementar un mecanismo similar a la Opción Tarifaria, para que los usuarios puedan financiar el sobre costo que por concepto de Restricciones deberán asumir durante este período de Niño. De esta forma, al diferir los pagos, el efecto económico de la canasta familiar de la demanda, no se verá tan golpeado y las tarifas no se incrementarán tan severamente en la facturación venidera. |

### Comentario 36

**De:** Constanza Saffon Quinque.

**Enviado:** martes, 2 de abril de 2024 7:46

**Asunto:** Comentarios proyecto resolución Fenómeno del niño

Cali, 1 de abril de 2024

Señores  
**Ministerio de Minas y Energía**  
Ciudad



**Referencia:** Comentarios al proyecto de resolución "Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones", con el objeto de recibir observaciones y comentarios.

Respetados señores

En atención a la invitación realizada por el Ministerio para la participación ciudadana frente al proyecto de resolución de la referencia, con todo respeto por medio del presente nos permitimos exponer los siguientes comentarios y recomendaciones:

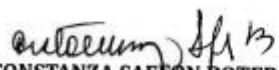
1. En términos generales consideramos que el proyecto está bien intencionado y enfocado a buscar una solución concreta y práctica frente a los riesgos que pueden derivarse de un eventual racionamiento debido al Fenómeno del Niño en el periodo 2023-2024.
2. Destacamos y compartimos la propuesta incluida en el párrafo 2 del artículo 3 del proyecto de resolución, que tiene como fin otorgarle la facultad a la UPME de asignar capacidad de transporte y acceso a puntos de conexión de manera temporal a los proyectos de generación, cogeneración y autogeneración que puedan inyectar energía al sistema para contribuir al abastecimiento de la demanda.
3. No obstante lo anterior, consideramos que este párrafo debe ser ajustado, toda vez que sujeta la facultad de la UPME a la vigencia del artículo sin que en el texto del mismo se indique cual es dicha vigencia; por lo tanto, no se establece de forma clara el plazo para la medida. En el párrafo 2 se hace referencia a un plazo de 6 meses pero para las medidas dispuestas en el artículo 2, por lo que sería necesario corregir o aclarar el plazo específico para la medida establecida en el párrafo 3.
4. Asimismo, en el párrafo 3 se condiciona la duración de las conexiones temporales otorgadas en virtud de la medida (de igual forma) a la vigencia del artículo, sin que se especifique la misma como ya se explicó.

Calle 4 Norte 1N-10 Oficina 304  
Edificio Torre Mercurio  
Teléfono 57-2 308 7080  
Cali - Colombia

5. De acuerdo con lo anterior, consideramos que la vigencia de las conexiones temporales otorgadas en virtud del parágrafo 3, deberían ser suspendidas solo hasta tanto los proyectos de generación a los que se les asigne la capacidad de transporte definitiva en el respectivo punto (conforme a los mecanismos definidos por la CREG), puedan efectivamente conectarse al mismo.
6. La medida resultaría completamente ineficaz, ineficiente e inoportuna si las conexiones temporales otorgadas se suspenden por la asignación definitiva a un proyecto que en todo caso no pueda conectarse de forma inmediata y efectiva,
7. Limitar la duración de las conexiones temporales que puedan ser otorgadas por la UPME a la vigencia del artículo o a la asignación definitiva de las capacidades de transporte no tendría ninguna justificación técnica, económica ni jurídica, y contrariaría el principio de eficiencia establecido expresamente en las leyes 142 y 143 de 1994.
8. La alternativa o ajuste propuesto a la disposición no solo contribuye a solucionar de manera eficiente y eficaz el riesgo identificado actualmente por el Ministerio frente a los impactos que puede tener el Fenómeno del Niño y un eventual racionamiento, sino que, además, permitiría hacer un uso eficiente de los activos que conforman el sistema y que pueden aportar para confiabilidad del mismo, en concordancia con los mandatos y principios constitucionales y legales definidos para el sector.
9. Sobre señalar que la medida (evidentemente) debe ser procedente siempre y cuando exista la viabilidad técnica para la conexión del recurso.

Agradecemos su atención a la presente y esperamos que la recomendación expuesta sea considerada para beneficio del sistema en general y el abastecimiento eficiente de la demanda.

Atentamente,

  
**CONSTANZA SAFFON BOTERO**  
Representante Legal  
ENERGIAS RENOVABLES DEL VALLE SAS ESP  
[Constanza.saffon@quinque.com.co](mailto:Constanza.saffon@quinque.com.co)  
Cel 300 749 4082

|  |                            |  |
|--|----------------------------|--|
|  | <b>FORMULARIO PARA REC</b> |  |
|--|----------------------------|--|

|  |  |                            |     |
|--|--|----------------------------|-----|
|  |  | FP-F-01 <b>INTERESADAS</b> |     |
|  |  | 7/03/2022                  | V-1 |

|                      |                                                                                                                                                                                                                              |
|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Sector:</b>       | Energía                                                                                                                                                                                                                      |
| <b>Epígrafe:</b>     | Por la cual se adoptan medidas transitorias para el abastecimiento de la demanda debido a las condiciones energéticas del Verano 2023-2024 durante el Fenómeno de El Niño del mismo período, y se dictan otras disposiciones |
| <b>Fecha inicio:</b> | 31/03/2024                                                                                                                                                                                                                   |
| <b>Fecha fin:</b>    | 1/04/2024                                                                                                                                                                                                                    |

**Fecha Comentario:**

|                                           |                            |  |
|-------------------------------------------|----------------------------|--|
| <b>Datos de contacto:</b>                 | <b>Correo electrónico:</b> |  |
| <b>Nombre de la empresa o interesado:</b> |                            |  |

| N<br>o | Tema de observación | Referente del Acto Administrativo (artículo, numeral y/o página) | Comentario detallado |
|--------|---------------------|------------------------------------------------------------------|----------------------|
|--------|---------------------|------------------------------------------------------------------|----------------------|

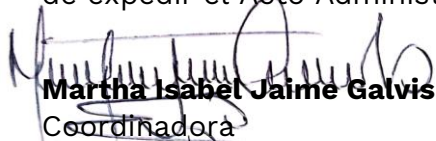
|                                                       |                                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
|-------------------------------------------------------|--------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>ASIGNACIÓN TEMPORAL DE CAPACIDAD DE TRANSPORTE</p> | <p>ARTÍCULO 3, PARÁGRAFO 3</p> | <p>Consideramos que este parágrafo debe ser ajustado, toda vez que sujeta la facultad de la UPME a la vigencia del artículo sin que en el texto de este se indique cual es dicha vigencia; por lo tanto, no se establece de forma clara el plazo para la medida. En el parágrafo 2 se hace referencia a un plazo de 6 meses, pero para las medidas dispuestas en el artículo 2, por lo que sería necesario corregir o aclarar el plazo específico para la medida establecida en el parágrafo 3.</p> <p>Asimismo, en el parágrafo 3 se condiciona la duración de las conexiones temporales otorgadas en virtud de la medida (de igual forma) a la vigencia del artículo, sin que se especifique la misma como ya se explicó.</p> <p>De acuerdo con lo anterior, consideramos que la vigencia de las conexiones temporales otorgadas en virtud del parágrafo 3, deberían ser suspendidas solo hasta tanto los proyectos de generación a los que se les asigne la capacidad de transporte definitiva en el respectivo punto (conforme a los</p> |
|-------------------------------------------------------|--------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

|  |  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|--|--|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  |  | <p>mecanismos definidos por la CREG), puedan efectivamente conectarse al mismo.</p> <p>La medida resultaría completamente ineficaz, ineficiente e inoportuna si las conexiones temporales otorgadas se suspenden por la asignación definitiva a un proyecto que en todo caso no pueda conectarse de forma inmediata y efectiva,</p> <p>Limitar la duración de las conexiones temporales que puedan ser otorgadas por la UPME a la vigencia del artículo o a la asignación definitiva de las capacidades de transporte no tendría ninguna justificación técnica, económica ni jurídica, y contrariaría el principio de eficiencia establecido expresamente en las leyes 142 y 143 de 1994.</p> <p>La alternativa o ajuste propuesto a la disposición no solo contribuye a solucionar de manera eficiente y eficaz el riesgo identificado actualmente por el Ministerio frente a los impactos que puede tener el Fenómeno del Niño y un eventual racionamiento, sino que, además, permitiría hacer</p> |
|--|--|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|



|  |  |                                                                                                                                                                                                                |
|--|--|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  |  | un uso eficiente de los activos que conforman el sistema y que pueden aportar para confiabilidad del mismo, en concordancia con los mandatos y principios constitucionales y legales definidos para el sector. |
|--|--|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Los comentarios se enviaron a la Oficina de Asuntos Regulatorios y Empresariales, área de su competencia, para ser tenido en cuenta a la hora de expedir el Acto Administrativo.



**Martha Isabel Jaime Galvis**  
Coordinadora

Grupo de Relacionamiento con el Ciudadano y Gestión de la Información  
Proyecto: Martha Isabel Jaime Galvis