

Bogotá D.C.

Señores

SECRETARIA GENERAL

CÁMARA DE REPRESENTANTES

secretaria.general@camara.gov.co



Fecha: 2024-02-27 14:06:01

Radicado: S2024001723

Comisión de Regulación
de Energía y Gas



Radicados Asociados:

Total Anexos: 0 No. Folios: 16

Destino: Maria Nohemi Arboleda Arango

Para Respuesta o Adicionales Cite No. de Radicado

Asunto: Debate control político proposición No. 055 de 2023

Radicado CREG E2024002628

Expediente CREG General N/A

Respetados señores:

Hemos recibido el cuestionario de la proposición del asunto, mediante el cual se plantean dieciocho (18) inquietudes que procedemos a responder con base en las funciones asignadas a la CREG establecidas en los Artículos 73 y 74 de la Ley 142 de 1994, y en el Artículo 23 de la Ley 143 de 1994.

En los casos en que las preguntas se refieren a las funciones asignadas a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, SSPD, en lo relacionado principalmente con la cantidad de prestadores del servicio en cada uno de los eslabones de la cadena de prestación del servicio de energía eléctrica y gas natural, el comportamiento de los prestadores del servicio y las tarifas aplicadas, así como las razones objetivas de las variaciones; se dará traslado de las preguntas a dicha entidad para su atención.

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

De la misma forma, en los casos que se identifique que alguna pregunta no se ajuste a las funciones asignadas a la CREG, se trasladará a la entidad que posiblemente pueda contar con información o solucionar la inquietud.

Pregunta 1

- 1. ¿Qué medidas se están tomando o se planean tomar para abordar la creciente demanda de energía y garantizar un suministro estable de energía en todas las regiones? ¿Cómo afecta este incremento en la demanda de energía a la infraestructura energética actual del país?*

Respuesta:

La Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG, ha tomado diferentes acciones para asegurar el abastecimiento de energía de forma confiable, segura y con calidad.

Desde el 2006, la Comisión desarrolló el mecanismo del Cargo por Confiabilidad¹ el cual ha permitido, por un lado, dar las señales de expansión del parque de generación del Sistema Interconectado Nacional, mientras que, por el otro, asigna Obligaciones de Energía Firme, OEF, es decir, energía que los agentes generadores deben entregar en condiciones críticas, como pueden ser los periodos como fenómeno de El Niño.

En aplicación del mecanismo del cargo, para el periodo del 1 diciembre de 2023 a 30 de noviembre de 2024, Resolución CREG 101 004 de 2022, se han realizado las asignaciones necesarias de OEF para garantizar el abastecimiento de energía en este período en donde se tiene la presencia del fenómeno de El Niño.

¹ Resolución CREG 071 de 2006

Por otro lado, desde el 2014 se cuenta con el estatuto para situaciones de riesgo de desabastecimiento, una herramienta que define diferentes indicadores que realizan un seguimiento al embalse agregado del sistema y de los precios en el mercado. Uno de los indicadores del estatuto corresponde a la senda de referencia, la cual es calculada por el operador del sistema a partir de los criterios y reglas definidas en la regulación, y que nos permite definir el nivel mínimo del embalse agregado necesario para asegurar el abastecimiento confiable de energía.

Ahora, más recientemente y en complemento a estas medidas tomadas años atrás, se han desarrollado las siguientes acciones:

- Mediante la Resolución CREG 101 036 de 2024, cuya consulta pública fue mediante las resoluciones CREG 701 021 y 701 034 de 2023, esta Comisión expidió medidas transitorias para propender por la estabilización del precio de compra de la energía, que es trasladado a los usuarios regulados a través de su tarifa.

El objetivo específico de esta medida fue el de mitigar el impacto de la presión al alza que se presenta en los precios de la bolsa durante periodos de baja hidrología como el actual (Fenómeno de El Niño), permitiendo la suscripción transitoria de contratos de largo plazo (2 años de duración como máximo), sujetos a la generación con la que realmente cuenten día a día los generadores, para para reducir la exposición actual de usuarios regulados a compras que deban hacer sus comercializadores en la bosa de energía.

- La Resolución CREG 101 034 de 2024, que fue consultada con los proyectos de resolución 701 020 de 2023 y 701 033 de 2023, se expidieron

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




Comisión de Regulación
de Energía y Gas
Firmado Electrónicamente con AZSign
Acuerdo: 20240227-140644-275293-14684182
2024-02-27T14:09:19-05:00 - Pagina 3 de 18

medidas transitorias para facilitar la entrega de excedentes al Sistema Interconectado Nacional (SIN) ante la ocurrencia del fenómeno de El Niño.

Con dicha norma se busca aumentar la oferta de energía excedentaria de plantas menores, autogeneradores y cogeneradores, para ello se flexibilizan temporalmente las exigencias regulatorias requeridas para la entrega.

- La CREG expidió para comentarios la Resolución 701 028 de 2023, mediante la cual se adoptaban reglas transitorias en el precio de bolsa, definiendo un precio de bolsa de \$ 532 / kWh, dado que en el momento de expedición de la norma se venía presentando precios por el orden de \$1.000 / kWh, tal como ocurrió en los meses de septiembre y octubre de 2023, sin embargo, las condiciones han cambiado y los precios de bolsa que se vienen presentando en el rango de \$500 y \$600 / kWh. Por ejemplo, el precio promedio de bolsa de mes de enero fue de \$562 / kWh y en el promedio de febrero hasta el 20 es de \$584.5 / kWh, valores cercanos al precio propuesto. La resolución aún sigue en consulta, sin perjuicio de lo anterior, la Comisión seguirá monitoreando el mercado para evaluar la pertinencia de activar medidas en esta dirección de llegar a requerirse.

Por otro lado, la Comisión participa de manera permanente en la Comisión Asesora de Coordinación y Seguimiento a la Situación Energética, CACSSE, en donde se realiza un monitoreo permanente a la condición del sistema y se coordinan las diferentes acciones de las entidades participantes.

Adicionalmente, la Comisión realiza un análisis constante de la evolución de la demanda y del balance de Obligaciones de Energía Firme para la determinar la necesidad de aplicar mecanismos complementarios, ya definidos en la regulación

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



CREG
Comisión de Regulación
de Energía y Gas
Firmado Electrónicamente con AZSign
Acuerdo: 20240227-140644-275293-14684182
2024-02-27T14:09:19-05:00 - Página 4 de 18

del Cargo por Confiabilidad, como son las Subastas de reconfiguración de compra o venta de OEF.

En todo caso, nos permitimos dar traslado a XM Expertos en Mercados S.A. E.S.P., quien ejecuta las funciones de Centro Nacional de Despacho en el Sistema Interconectado Nacional, y a la Unidad de Planeación Minero-Energética para que en el marco de sus competencias y funciones den respuesta a estas inquietudes, en particular sobre los efectos del incremento de la demanda de energía sobre la infraestructura energética.

Pregunta 2

2. ¿Cuáles son las medidas que el Gobierno y el Ministerio de Minas y Energía está implementando para mitigar el impacto de los precios de las tarifas de energía en la población y en la economía en general?

Respuesta:

Dado que la consulta fue formulada al Ministerio de Minas y Energía nos permitimos darle traslado a esta entidad para que dé respuesta a la misma.

En todo caso, desde la Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG, se han tomado las siguientes medidas:

- En relación la fórmula tarifaria, en la Resolución CREG 119 de 2007, se tiene previsto un factor denominado AJ para mitigar el efecto de los traslados de los altos precios en bolsa al Costo Unitario, de tal forma que el comercializador no le puede trasladar al usuario un valor de la energía más allá de 1.3 de los precios de contratos. El resto de los costos por compras en bolsa los difiere el comercializador al usuario hasta cuando los precios en bolsa disminuyen.

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

- Mediante la Resolución CREG 101 036 de 2024, cuya consulta pública fue mediante las resoluciones CREG 701 021 y 701 034 de 2023, esta Comisión expidió medidas transitorias para propender por la estabilización del precio de compra de la energía, que es trasladado a los usuarios regulados a través de su tarifa.

El objetivo específico de esta medida fue el de mitigar el impacto de la presión al alza que se presenta en los precios de la bolsa durante periodos de baja hidrología como el actual (Fenómeno del Niño), permitiendo la suscripción transitoria de contratos de largo plazo (2 años de duración como máximo), sujetos a la generación con la que realmente cuenten día a día los generadores, para para reducir la exposición actual de usuarios regulados a compras que deban hacer sus comercializadores en la bolsa de energía.

- La Resolución CREG 101 034 de 2024, que fue consultada con los proyectos de resolución 701 020 de 2023 y 701 033 de 2023, se expidieron medidas transitorias para facilitar la entrega de excedentes al Sistema Interconectado Nacional (SIN) ante la ocurrencia del fenómeno de El Niño.

Con dicha norma se busca aumentar la oferta de energía excedentaria de plantas menores, autogeneradores y cogeneradores, para ello se flexibilizan temporalmente las exigencias regulatorias requeridas para la entrega.

- La CREG expidió para comentarios la Resolución 701 028 de 2023, mediante la cual se adoptaban reglas transitorias en el precio de bolsa, definiendo un precio de bolsa de \$ 532 / kWh, dado que en el momento de expedición de la norma se venía presentando precios por el orden de \$1.000 / kWh, tal como ocurrió en los meses de septiembre y octubre de

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




Comisión de Regulación
de Energía y Gas
Firmado Electrónicamente con AZSign
Acuerdo: 20240227-140644-275293-14684182
2024-02-27T14:09:19-05:00 - Página 6 de 18

2023, sin embargo, las condiciones han cambiado y los precios de bolsa que se vienen presentando en el rango de \$500 y \$600 / kWh. Por ejemplo, el precio promedio de bolsa de mes de enero fue de \$562 / kWh y en el promedio de febrero hasta el 20 es de \$584.5 / kWh, valores cercanos al precio propuesto. La resolución aún sigue en consulta, sin perjuicio de lo anterior, la Comisión seguirá monitoreando el mercado para evaluar la pertinencia de activar medidas en esta dirección de llegar a requerirse.

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

Pregunta 3

3. *¿Qué medidas se están tomando para asegurar que los ajustes en las tarifas de energía eléctrica no afecten desproporcionadamente a los hogares de bajos ingresos y a las regiones más vulnerables?*

Respuesta:

Las medidas se encuentran relacionadas en la respuesta a la pregunta número 2. En todo caso, es importante señalar que estas son de carácter general y benefician a todos los usuarios del Sistema Interconectado Nacional.

Pregunta 4 y 5

4. *¿Cuál es la estrategia del Ministerio de Minas y Energía para abordar el riesgo financiero que enfrentan las 36 comercializadoras de energía que*

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



CREG
Comisión de Regulación
de Energía y Gas
Firmado Electrónicamente con AZSign
Acuerdo: 20240227-140644-275293-14684182
2024-02-27T14:09:19-05:00 - Página 7 de 18

representan a 38,7% del suministro energético en Colombia, advertidas en el informe de XM?

5. *¿Cómo está coordinando el Ministerio de Minas y Energía con el Ministerio de Hacienda y otras entidades relevantes para abordar los desafíos financieros y operativos del sector energético frente al Fenómeno del Niño y otros factores externos?*

Respuesta:

Dado que las consulta fueron formuladas al Ministerio de Minas y Energía nos permitimos darle traslado a esta entidad para que dé respuesta a la misma.

En todo caso, desde la Comisión se han expedido dos normas que reducen las exigencias financieras a las empresas comercializadoras por la aplicación de la opción tarifaria y para aquellas con compras en bolsa relevantes, estas son:

- Resolución CREG 101 028 de 2023. Mediante esta resolución se propuso, por mutuo acuerdo, una modificación del costo unitario para incluir un valor fijo durante un tiempo determinado (lo cual mitiga los aumentos crecientes para la recuperación de los saldos acumulados) y finalizar la aplicación de las opciones tarifarias que venían causando incrementos en las tarifas.
- Resolución CREG 101 029 de 2022. Mediante esta norma se permitió que los comercializadores podrán diferir el pago de las obligaciones facturadas por el Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales y el Liquidador y Administrador de Cuentas a favor de los agentes generadores y transmisores. Esta norma ha sido prorrogada en tres (3) oportunidades, resoluciones CREG 005, 015 y 023 de 2023.

Pregunta 6

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




Comisión de Regulación
de Energía y Gas
Firmado Electrónicamente con AZSign
Acuerdo: 2024-02-27T14:09:19-05:00 - Página 8 de 18

6. *¿Cómo se puede equilibrar la responsabilidad del gobierno en la implementación de políticas como la Opción Tarifaria con la responsabilidad de las comercializadoras de energía para mantener su estabilidad financiera y garantizar el suministro energético?*

Respuesta:

Dado que la consulta fue formulada al Ministerio de Minas y Energía nos permitimos darle traslado a esta entidad para que dé respuesta a la misma.

En todo caso, las acciones que ha realizado la Comisión frente a las exigencias financieras sobre las empresas comercializadoras como resultado de la aplicación de la Opción Tarifaria se encuentran en la respuesta a la pregunta 5.

Pregunta 7

7. *¿Qué estrategias se están implementando para fomentar la inversión en infraestructura energética y promover la sostenibilidad del sector a largo plazo, especialmente frente a fenómenos climáticos como el Fenómeno del Niño?*

Respuesta:

Dado que la consulta fue formulada a la Ministerio de Minas y Energía nos permitimos darle traslado a esta entidad para que dé respuesta a la misma.

En todo caso, la Comisión para garantizar el abastecimiento de energía a los usuarios en el Sistema Interconectado Nacional, SIN, ha desarrollado el mecanismo del Cargo por Confiabilidad, que explicamos en la respuesta a la pregunta 1. En aplicación de este mecanismo, la CREG ha convocado las

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




Comisión de Regulación
de Energía y Gas
Firmado Electrónicamente con AZSign
Acuerdo: 20240227-140644-275293-14684182
2024-02-27T14:09:19-05:00 - Página 9 de 18

siguientes subastas como mecanismo de asignación eficiente de Obligaciones de Energía Firme, OEF:

- Resolución CREG 031 de 2007. Primera subasta para la asignación Obligaciones de Energía Firme para el período de vigencia comprendido entre el primero (1) de diciembre de 2012 y el treinta (30) de noviembre de 2013. Ejecutada en mayo de 2008.
- Resolución CREG 031 de 2007. Primera subasta para plantas con periodos de construcción superiores al periodo de planeación de 4 años. Ejecutada en junio 2008.
- Resolución CREG 056 de 2011. Segunda subasta para la asignación Obligaciones de Energía Firme para el período de vigencia comprendido entre el primero (1) de diciembre de 2015 y el treinta (30) de noviembre de 2016. Ejecutada el 27 y 28 de diciembre de 2011.
- Resolución CREG 056 de 2011. Segunda subasta para plantas con periodos de construcción superiores al periodo de planeación de 4 años. Enero de 2012.
- Resolución CREG 104 de 2018. Tercera subasta para la asignación Obligaciones de Energía Firme para el período de vigencia comprendido entre el primero (1) de diciembre de 2022 y el treinta (30) de noviembre de 2023. Ejecutada el 22 de enero de 2019.
- Resolución CREG 101 034A de 2022. Cuarta subasta para la asignación Obligaciones de Energía Firme para el período de vigencia comprendido entre el primero (1) de diciembre de 2022 y el treinta (30) de noviembre de 2023. Ejecutada el 15 de febrero de 2024.

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




Comisión de Regulación
de Energía y Gas
Firmado Electrónicamente con AZSign
Acuerdo: 20240227-140644-275293-14684182
2024-02-27T14:09:19-05:00 - Página 10 de 18

- Resolución CREG 132 de 2019. Por la cual se define el mecanismo de tomadores del Cargo por Confiabilidad para asignaciones de Obligaciones de Energía Firme a plantas nuevas.

Para los periodos en que no son convocadas subastas de expansión se realizan asignaciones administradas entre plantas existentes para asegurar el abastecimiento de la demanda. Estas asignaciones administradas definen para cada planta las Obligaciones de Energía Firme que deben entregar.

La combinación de estos han mecanismos han permitido el abastecimiento de energía a todos los usuarios del Sistema Interconectado Nacional desde hace casi 20 años de aplicación y se han cubierto 3 periodos de fenómenos de El Niño: 2009-2010, 2015-2016 y 2023-2024. En el año 2020 que no se declaró fenómeno de El Niño, pero fue un período muy seco.

Pregunta 8 y 9

8. ¿Cuál es el estado real de la capacidad de atención de la demanda de energía del país frente a las proyecciones que tiene establecido el gobierno de acuerdo

9. Al informe de la UPME y la medición del incremento del consumo de la energía de las regiones?

Respuesta:

Nos permitimos dar traslado a la Unidad de Planeación Minero Energética para que en el marco de sus competencias y funciones den respuesta a esta solicitud.

Pregunta 10, 11 y 12

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




Comisión de Regulación
de Energía y Gas
Firmado Electrónicamente con AZSign
Acuerdo: 20240227-140644-275293-14684182
2024-02-27T14:09:19-05:00 - Página 11 de 18

10. *¿Cuáles son las acciones planificadas por el Ministerio para satisfacer el aumento proyectado en la demanda de energía eléctrica en los próximos años?*

11. *¿Qué medidas se están implementando para fortalecer el desarrollo de la red eléctrica y la planificación estratégica, considerando el crecimiento proyectado en la demanda de energía eléctrica hasta el año 2037?*

12. *Ante el aumento inesperado en la demanda de energía en 2023 y su posible comportamiento en aumento ante las afectaciones del fenómeno del niño, ¿cuáles son las medidas específicas que el gobierno está tomando para garantizar el suministro energético continuo y confiable para todos los colombianos en la presente vigencia?*

Respuesta:

Dado que la consulta fue formulada al Ministerio de Minas y Energía nos permitimos darle traslado a esta entidad para que dé respuesta a la misma.

Desde la CREG, reiteramos lo señalado en las respuestas a las preguntas 1, 2 y 7.

Pregunta 13

13. *¿Se ha identificado alguna deficiencia en la infraestructura energética actual que pueda obstaculizar la capacidad del país para satisfacer la creciente demanda de energía? En caso afirmativo, ¿qué acciones se están tomando para abordar estas deficiencias?*

Respuesta:

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




Comisión de Regulación
de Energía y Gas
Firmado Electrónicamente con AZSign
Acuerdo: 20240227-140644-275293-14684182
2024-02-27T14:09:19-05:00 - Página 12 de 18

Nos permitimos dar traslado a XM Expertos en Mercados S.A. E.S.P., quien ejecuta las funciones de Centro Nacional de Despacho en el Sistema Interconectado Nacional, y a la Unidad de Planeación Minero Energética para que en el marco de sus competencias y funciones den respuesta a esta solicitud.

Pregunta 14

14. ¿Cómo se garantiza que la prelación a los proyectos renovables sea suficiente para alimentar de manera estable el sistema energético del país?

Respuesta:

El abastecimiento de energía a los usuarios del Sistema Interconectado Nacional atiende los criterios de confiabilidad, seguridad y calidad, para ello se realiza la operación coordinada de los recursos de generación hora a hora diariamente teniendo en consideración las características técnicas de cada para que sean utilizados de forma eficiente.

A modo de ejemplo, en caso de la integración de recursos variables, como los provenientes del sol o viento, ante su mayor producción de energía se reduce la procedente de la generación hidroeléctrica, la cual tiene esta capacidad de regulación, y que operaría como una gran batería, la cual en la noche o ante baja producción de generación eólica o solar, suministraría la energía al sistema en conjunto con plantas termoeléctricas, en caso de que se requiera.

Este balance es realizado todos los días para todas la horas del día, adicionalmente se realizan estudios operativos en horizontes de corto, mediano y largo plazo por parte de operador del sistema para considerar la integración segura de los recursos de generación variable.

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



Comisión de Regulación
de Energía y Gas
Firmado Electrónicamente con AZSign
Acuerdo: 20240227-140644-275293-14684182
2024-02-27T14:09:19-05:00 - Página 13 de 18



Por otro lado, en cuanto a la asignación de Obligaciones de Energía Firme, OEF, esta se realiza mediante un mecanismo competitivo en donde cada proyecto de generación participa y se le asignan en función de su oferta eficiente.

En la operación del sistema y en la asignación de OEF no se tiene preferencia por ninguna tecnología.

Pregunta 15

15. ¿Cómo impacta la inclusión significativa de energía solar en la subasta en la capacidad efectiva neta del sistema energético colombiano?

Respuesta:

Nos permitimos dar traslado a XM Expertos en Mercados S.A. E.S.P., quien ejecuta las funciones de Centro Nacional de Despacho en el Sistema Interconectado Nacional, y a la Unidad de Planeación Minero-Energética para que en el marco de sus competencias y funciones den respuesta a esta solicitud.

Pregunta 16

16. ¿Qué consideraciones se tienen en cuenta para equilibrar la diversificación de la matriz energética con la necesidad de garantizar la firmeza y disponibilidad confiable del suministro?

Respuesta:

Nos permitimos dar traslado al Ministerio de Minas y Energía y a la Unidad de Planeación Minero-Energética para que en el marco de sus competencias y funciones den respuesta a esta solicitud.

Pregunta 17 y 18

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



17. *¿Qué consideraciones se están evaluando en el Ministerio respecto a la implementación de un proceso adicional complementario para aumentar la capacidad ante una demanda de energía mayor de la esperada o posibles retrasos en la entrada en operación de los proyectos?*

18. *¿Cuál es la planificación del Ministerio para alejar la posibilidad de un apagón futuro y garantizar un suministro energético estable y confiable para el país?*

Dado que la consulta fue formulada al Ministerio de Minas y Energía nos permitimos darle traslado a esta entidad para que dé respuesta a la misma.

Por parte de la Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG, como ya indicamos, se realiza un seguimiento permanente a la evolución de la demanda y al balance de Obligaciones de Energía frente a estos cambios de la demanda, con ese análisis se establece la necesidad de realizar una subasta de expansión, como la que se realizó a mediados de este mes o una de reconfiguración de compra o venta de Obligaciones de Energía Firme, OEF, que son las que permiten ajustar diferencias por falta o exceso de OEF.

Finalmente, en nuestro gestor normativo encontrará las normas que se mencionan, así como los conceptos que esta Comisión ha emitido al respecto, el enlace es: <https://gestornormativo.creg.gov.co/gestor/>

En los anteriores términos damos por atendida su solicitud.

Cordialmente,

OMAR PRIAS CAICEDO

Director Ejecutivo

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



Copia: Señor OMAR ANDRES CAMACHO, ministro de Minas y Energía,
Ministerio de minas y energía, menenergia@minenergia.gov.co

Señor CARLOS ADRIAN CORREA, director general,
Unidad de Planeación Minero-Energética – UPME

Señora MARIA NOHEMI ARBOLEDA, Gerente General, XM Expertos
En Mercados S.A. E.S.P. info@xm.com.co

Nota 1: En las siguientes páginas encontrará las firmas electrónicas
asociadas a este documento.

Nota 2: La Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) implementó la
creación de documentos íntegros, por tal razón, busque en el editor
de PDF el ícono de clip y/o mostrar adjuntos, que le permitirá
visualizar los archivos anexos.

Si tiene alguna dificultad para abrir el adjunto por favor remítase a la
Circular CREG_107 de 2022, haciendo clic aquí: [Guía para la
apertura de documentos adjuntos en las comunicaciones que envía
la Comisión de Regulación de Energía y Gas CREG](#)

REGISTRO DE FIRMAS ELECTRONICAS

S2024001723

Comisión de Regulación de Energía y Gas

gestionado por: azsign.com.co

Id Acuerdo:20240227-140644-275293-14684182

Creación:2024-02-27 14:06:44

Estado:Finalizado

Finalización:2024-02-27 14:09:18



Escanee el código
para verificación

Aprobación: Dirección Ejecutiva

Omar Fredy Prias Caicedo
9522900

oprias@creg.gov.co

Director Ejecutivo

Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG)



REPORTE DE TRAZABILIDAD			 Escanee el código para verificación
S2024001723			
Comisión de Regulación de Energía y Gas gestionado por: azsign.com.co			
Id Acuerdo:20240227-140644-275293-14684182 Creación:2024-02-27 14:06:44 Estado:Finalizado Finalización:2024-02-27 14:09:18			
TRAMITE	PARTICIPANTE	ESTADO	ENVIO, LECTURA Y RESPUESTA
Aprobación	Omar Fredy Prias Caicedo oprias@creg.gov.co Director Ejecutivo Comisión de Regulación de Energía y Gas	Aprobado	Env.: 2024-02-27 14:06:44 Lec.: 2024-02-27 14:09:16 Res.: 2024-02-27 14:09:18 IP Res.: 190.71.147.18