

Bogotá, D.C.,

Honorable Representante

JOSÉ OCTAVIO CARDONA LEÓN

COMISIÓN QUINTA DE LA CÁMARA DE REPRESENTANTES

Congreso de la República de Colombia



Fecha: 2025-03-12 10:43:13

Radicado: S2025002702



Radicados Asociados:
Total Anexos: 0 No. Folios: 23
Destino: CAMARA DE REPRESENTANTES
Para Respuesta o Adicionales Cite No. de Radicado

Asunto: Radicados CREG E2025002595, 2025001611, 2025002738 y E2025002749
Traslados parciales Cuestionario Proposición No. 036 de 2025

Honorable Representante Cardona:

Hemos recibido traslado de parte de la Unidad de Planeación Minero Energética, UPME, de la Superintendencia de Industria y Comercio, SIC, del Gestor del Mercado de Gas Natural y de Ecopetrol, de algunas de las preguntas dirigidas a dichas entidades, incluidas en el cuestionario de la Proposición No. 036 de 2025, mediante la que se solicita citar a debate de control político al Ministro de Minas y Energía, el Ministro de Hacienda y Crédito Público, la Superintendente de Industria y Comercio, el Director de la Unidad de Planeación Minero Energética, el Presidente de Ecopetrol, el Director de la Comisión de Regulación de Energía y Gas, el Gerente de XM, el Presidente de Vanti, el Presidente de Gasnova, y se invitan a la Presidente de Naturgás y al Presidente de la Asociación Colombiana de Gas. En la solicitud se incluyen diferentes cuestionarios con preguntas dirigidas a las entidades que se solicitan citar o invitar.

Con base en lo anterior, procedemos a dar respuesta a las preguntas trasladadas a la CREG por dichas entidades, que se darán de acuerdo con las competencias previstas para la CREG en el marco de lo dispuesto en la Ley 142 de 1994, el Decreto 1260 de 2013 y obligaciones especificadas a la CREG en el Decreto 1073 de 2015 para “EL SECTOR DE GAS” , así:

Comisión de Regulación de Energía y Gas de

Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 603 2020

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734



CUESTIONARIO H.R. JULIO ROBERTO SALAZAR PERDOMO

Preguntas dirigidas a la SIC, trasladadas a la CREG mediante comunicación con radicado interno CREG E2025002611 y radicado SIC 25-76150- -2-0

“1. ¿Cómo está supervisando la SIC las dinámicas del mercado de gas natural en Colombia, particularmente frente el aumento significativo en los precios y la escasez de suministro en diversas regiones del país?”

RESPUESTA:

Es función de la CREG en el marco de la Ley 142 de 1994 (art. 74. Numeral 3) “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”. Asimismo, de acuerdo con el Decreto 1710 de 2013, es función de la CREG “Definir el alcance de los servicios a cargo del gestor del mercado de gas natural, responsable de facilitar las negociaciones y de recopilar y publicar información operativa y transaccional del mercado de gas natural”.

A partir de lo anterior la CREG cuenta con la información transaccional y operativa que se establece en el Anexo 1 de la Resolución CREG 186 de 2020, en la que se registra información de los contratos de suministro que se suscriben entre los Participantes del mercado, tanto en el Mercado Mayorista como de los contratos de usuarios no regulados del Mercado Minorista. También se recopila la información operacional periódica de la ejecución de los contratos de suministro de gas natural. Toda esta información tiene por objetivo hacer seguimiento desde el

_____ **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

punto de vista de la regulación CREG, de los posibles efectos de la reglamentación del funcionamiento del Mercado Mayorista de Gas Natural, así como brindar elementos de juicio que sirvan para la autoridad de vigilancia y control de la prestación del servicio público domiciliario, como para la Autoridad Nacional de Protección de la Competencia.

Es de tener en cuenta que la CREG no es autoridad ni es parte de los Contratos de Exploración y Producción de hidrocarburos suscritos por la ANH o los demás contratos de exploración y explotación del recurso hidrocarburífero en Colombia. En esos contratos se establecen las condiciones para el desarrollo de tales actividades, que incluyen los planes de desarrollo y los programas anuales de operaciones, que son la base del seguimiento de la explotación de los campos de producción de gas y petróleo crudo en Colombia. Con base en el desarrollo de tales contratos es de donde provienen las cantidades de suministro de gas natural que sirven para la prestación del servicio público domiciliario de gas combustible y de otros consumidores de gas natural.

Por otra parte, le corresponde al Ministerio de Minas y Energía la recepción y análisis de los potenciales de producción de gas natural que anualmente le deben declarar los productores, los productores-comercializadores y los comercializadores de gas importado, en la que se especifican las cantidades que podrían ser ofertadas por dichos agentes en el Mercado Mayorista para la contratación del suministro de gas natural.

Con base en el esquema anterior y la información que acumula el Gestor del Mercado, la CREG conoce la información del registro de los contratos, los precios, cantidades, modalidades, puntos de entrega, los sectores de consumo, fechas de negociación y otros conceptos que, como ya se mencionó, sirven a la CREG para evaluar el efecto de las reglas de funcionamiento del Mercado Mayorista de Gas Natural y las dinámicas del Mercado.

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: 20250312-104358-ef8603-71924721
2025-03-12T11:03:57-05:00 - Página 3 de 26



Comisión de Regulación de Energía y Gas

A partir de los análisis que periódicamente se realizan, la CREG propone nuevas medidas de regulación, o ajusta las medidas existentes, tal como ocurrió con las resoluciones CREG 102 007 de 2024, 102 009 de 2024, 102 013 de 2024 y 102 015 de 2025, que adicionalmente establecen más reglas para que los contratos que se registran cumplan con los requisitos establecidos por la regulación CREG para su oferta, negociación, disponibilidad a contratar, cantidades ofertadas, fechas de negociación, modalidades contractuales dispuestas, y demás requisitos. En caso de no cumplirse, no se permite el registro de los contratos suscritos y, por tanto, no pueden ejecutarse.

“2. ¿Qué medidas está tomando la SIC para garantizar que las empresas comercializadoras de gas no estén realizando prácticas especulativas o abusivas que incrementen de manera injustificada los precios para los consumidores colombianos?”

RESPUESTA:

Como se respondió a la pregunta 1 anterior, la CREG ha establecido la obligación del registro de todos los contratos de suministro, que incluye la copia de los contratos mismos, con la información más relevante que considera necesaria, no solo para su divulgación a los participantes del mercado sino también para conocimiento de las autoridades de vigilancia y control competentes, que les permita identificar la posibilidad del ejercicio de prácticas en contra de la libre competencia, prácticas en contra de la regulación vigente del Mercado Mayorista, prácticas especulativas o abusivas, entre otras situaciones.

En las resoluciones CREG más recientes¹, adicionalmente, se han incorporado principios regulatorios que deben cumplirse en los procesos de negociación del suministro de gas natural, tanto en el Mercado primario como en el Mercado secundario, ambos del Mercado Mayorista,

¹ Ver entre otras resoluciones CREG 102 008 de 2022, 102 007 de 2024, 102 009 de 2024, 102 013 de 2024 y 102 015 de 2025.

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

que redunden en la información que puede ser utilizada por las autoridades de vigilancia y control de la prestación del servicio y del Mercado, así como de los mismos participantes del mercado, para que se facilite la identificación de prácticas como las que se mencionan en la pregunta recibida.

“3. *¿Cuáles son los criterios utilizados por la SIC para evaluar la justificación de los aumentos de tarifas de gas? ¿Se está asegurando que los incrementos en los precios sean (sic) coherentes con los costos reales de producción, transporte y distribución del gas?”*

RESPUESTA:

Desde el ejercicio de las competencias de la CREG y con base en la información que recopila el Gestor del Mercado, se ha observado el registro de contratos de suministro de gas natural con modalidades de tipo firme e inicios de ejecución desde 1 de diciembre de 2024, a partir de Fuentes de Suministro con gas importado. En los contratos registrados se observan precios muy superiores a los precios negociados a partir del gas de producción nacional, que posiblemente se explican por los costos incurridos en la cadena de suministro del gas importado, como son los correspondientes a: extracción, tratamiento y transporte en el país de origen, licuefacción y transporte marítimo desde país de origen a puerto nacional, recepción de embarcación metanera, almacenamiento de gas licuado, regasificación, transporte a punto de entrada al SNT y transporte a punto de entrega final. Asimismo, se ha observado el registro de contratos de tramos adicionales de capacidad de transporte o de mayores capacidades respecto de las contratadas previamente, para lograr transportar el gas entregado desde puntos de entrada al SNT que requieren mayor cantidad de tramos de transporte para llegar a los mismos puntos de salida del SNT de algunos de los comercializadores que atienden demanda final.

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

Por otra parte, no la CREG no es competente para el desarrollo de procesos de vigilancia y control sobre la manera en que se determinaron los precios de cada una de esas actividades de la cadena, ni si los nuevos contratos registrados con gas importado corresponden con los incrementos que han anunciado y han aplicado recientemente algunos comercializadores a sus usuarios finales.

Es de tener en cuenta que en el Decreto 1073 de 2015, se especifica:

*“ARTÍCULO 2.2.2.2.34. Libertad de precios. **El precio del gas natural destinado a la importación o exportación será pactado libremente entre las partes**: no obstante, si para realizar los respectivos suministros se utilizan tramos de gasoducto o gasoductos que hagan parte del SNT, este servicio se remunerará de acuerdo con los cargos aprobados por la CREG.” (subrayado en negrilla fuera de texto).*

*“ARTÍCULO 2.2.2.2.39. Obligación de información de exportaciones y de importaciones de gas natural. Una vez perfeccionados los contratos de exportación y de importación, **los Agentes respectivos enviarán copia al MME para su información**. Cada vez que los contratos de exportación y/o de importación sean modificados se informará al MME adjuntando los documentos que den cuenta de tal modificación. Respecto de la información a que se refiere este artículo, el MME guardará la debida reserva sobre aquellos datos que, atendida su naturaleza, la requieran en defensa de los legítimos intereses de las partes en dichos contratos.” (subrayado en negrilla fuera de texto).*

“4. ¿Qué acciones regulatorias ha adoptado la SIC para proteger a los consumidores colombianos de prácticas abusivas en el sector gasífero, y cómo está asegurando que los aumentos de precios no afecten de manera desproporcionada a los hogares de bajos estratos?”





RESPUESTA:

La CREG en el Mercado Mayorista de Gas Natural ha publicado desde inicios del año 2024², resoluciones de ajustes al reglamento del funcionamiento del Mercado Mayorista de Gas Natural, establecido desde el año 2013, con el fin de aumentar la eficiencia en las negociaciones, para la contratación del suministro de gas natural para atender de manera continua y sin interrupciones la prestación del servicio público domiciliario de gas combustible. Lo anterior, buscando que la prestación del servicio se realice de manera eficiente, lo cual difiere de establecer medidas de protección a ningún tipo de usuario y/o un usuario en específico frente a los aumentos de las tarifas de gas.

Ahora, en cumplimiento de lo ordenado en el párrafo 2 del artículo 2.2.2.2.16 del Decreto 1073 de 2015, la CREG establece un procedimiento obligatorio para la priorización de cantidades de contratación para atender la Demanda Esencial definida por el Ministerio de Minas y Energía, cuando se establece un período futuro de oferta de suministro deficitaria. Para ello la CREG establece las reglas para desarrollar los balances de oferta comercial para determinar si habrá oferta comercial deficitaria, la condición de precio con que será priorizada la demanda regulada (residencial y pequeño comercio) de la Demanda Esencial y la manera de calcular las cantidades que podrán solicitar como máximo los comercializadores que atienden a la Demanda Esencial o los usuarios no regulados que son parte de la Demanda Esencial.

“5. En vista de los aumentos de tarifas, ¿está la SIC implementando algún mecanismo de monitoreo continuo para evaluar si las empresas están cumpliendo con las regulaciones de precios y evitando la manipulación del mercado?”

² Ver entre otras resoluciones CREG 102 008 de 2022, 102 007 de 2024, 102 009 de 2024, 102 013 de 2024 y 102 015 de 2025.

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

RESPUESTA:

Se desconoce por parte de la Comisión si la SIC está implementando algún mecanismo de monitoreo continuo como el que se pregunta.

Por otra parte, de acuerdo con lo dispuesto en la Ley 142 de 1994, son funciones de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, SSPD, vigilar y controlar el cumplimiento de las leyes y actos administrativos a los que estén sujetos quienes presten servicios públicos, en cuanto el cumplimiento afecte en forma directa e inmediata a usuarios determinados; y sancionar sus violaciones, siempre y cuando esta función no sea competencia de otra autoridad. Asimismo, es función de la SSPD vigilar y controlar el cumplimiento de los contratos entre las empresas de servicios públicos y los usuarios, entre otras.

"6. En relación con el desabastecimiento de gas, ¿qué medidas ha implementado la SIC para asegurar que las empresas distribuidoras mantengan los niveles de suministro adecuados en todo el país, especialmente en zonas periféricas y rurales donde el acceso al gas es crítico?"

RESPUESTA:

Respecto de la política energética trazada por el Ministerio de Minas y Energía y de la regulación expedida por la CREG para el funcionamiento del Mercado Mayorista de Gas Natural, se ha desarrollado lo siguiente:

- i. En el Decreto 1073 de 2015, se encuentra compilada una obligación inicialmente establecida mediante el Decreto 2100 de 2011, donde se establece lo siguiente en su primer inciso:

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





“ARTÍCULO 2.2.2.2.16. *Demanda Esencial*. Los Agentes que atiendan la Demanda Esencial tienen la obligación de contratar el suministro y el transporte de gas natural para la atención de dicha demanda, según corresponda, con Agentes que cuenten con Respaldo Físico. Las cantidades de gas declaradas en virtud del artículo 2.2.2.2.21. de este Decreto y que se destinen para la atención de la demanda de gas natural para las refinerías tendrán el tratamiento de contratadas para los efectos de este artículo.” (subrayado en negrilla fuera de texto).

En el mismo Decreto se define la Demanda Esencial como:

“Demanda Esencial: Corresponde a i) la demanda de gas natural para la operación de las estaciones de compresión del SNT, ii) la demanda de gas natural de usuarios residenciales y pequeños usuarios comerciales inmersos en la red de distribución, iii) la demanda de GNCV, y iv) la demanda de gas natural de las refinerías, excluyendo aquella con destino a autogeneración de energía eléctrica que pueda ser reemplazada con energía del sistema interconectado nacional.”

Por tanto, los prestadores del servicio público domiciliario deben tener una contratación de suministro en armonía con la disposición anterior, que, como se ha hecho mención, se expidió en el año 2011.

- ii. En la reglamentación establecida inicialmente mediante la Resolución CREG 089 de 2013 para organizar el funcionamiento del mercado mayorista de gas natural, actualmente establecido mediante la Resolución CREG 186 de 2020, se precisaron las reglas del mercado mayorista, en las que se puede adquirir el suministro de gas natural por parte de los comercializadores prestadores del servicio, tanto en el mercado primario como en el mercado secundario, como

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

es de necesario conocimiento. En el mercado primario hay dos momentos del tiempo en que los participantes del mercado conocen las cantidades de gas que podrían ser ofertadas por los vendedores, sea estos productores-comercializadores o comercializadores de gas importado:

- a) Mediante la publicación de las declaraciones de potencial de producción que realiza el Ministerio de Minas y Energía en cada año, hacia los meses de mayo o junio principalmente, mediante las que un comprador conoce, para cada mes de los siguientes 10 años, las cantidades de oferta (llamada PTDV o CIDV) de cada fuente de suministro que tiene declaración de comercialidad o que se encuentra en pruebas. Lo anterior no necesariamente implica que dichos agentes estén en disposición de la venta mediante contratos de suministro de esas mismas cantidades, pero da una importante idea de la magnitud máxima disponible a los posibles compradores.
- b) Posteriormente, cada productor-comercializador y comercializador de gas importado, para cada fuente de suministro, declara al Gestor del Mercado las cantidades de gas natural que está dispuesto a negociar bajo las modalidades de contratos en firme establecidas por la CREG. Dicha información se publica normalmente hacia el mes de julio de cada año de negociación, de acuerdo con un cronograma anual que publica la CREG mediante circular de la Dirección Ejecutiva, en la que se establecen los plazos para realizar cada una de las actividades de negociación. Lo anterior, de modo que todos los participantes del mercado tengan el mismo conocimiento y capacidad de negociación en el mismo momento. A partir de dichas cantidades, los participantes del mercado pueden iniciar las negociaciones directas, que se cierran posteriormente, antes del 30 de noviembre con el fin de que se registren los contratos suscritos ante el Gestor del Mercado, previo al inicio de su ejecución el 1 de diciembre del mismo año o de años futuros.

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: 20250312-104358-ef8603-71924721
2025-03-12T11:03:57-05:00 - Página 10 de 26



Comisión de Regulación de Energía y Gas

En el mercado secundario las reglas de negociación son mucho más flexibles, de modo que los participantes del mercado puedan manejar de la manera más eficiente los riesgos que surgen en la contratación del mercado primario (excedentes, faltantes, incumplimientos, etc.) junto con los riesgos de la demanda que deberán atender con las cantidades contratadas (incremento por encima de lo proyectado, reducción por debajo de lo proyectado, intermediación de valor agregado, etc.). Las reglas de información al respecto del mercado secundario han sido claras por parte de la CREG desde el año 2013, precisamente por la identificación en su momento, de la falta de transparencia de esa información del mercado secundario para todos los participantes.

En ambos mercados, a partir de un esquema competitivo en la formación del precio, el nivel de intervención regulatoria se ha hecho en función de alcanzar la mayor eficiencia en el desarrollo de las negociaciones. Parte de ello ha sido la libertad de fijar precios de venta y de aceptarlos, así como la libertad de fijar cantidades y de aceptarlas. En el caso particular del mercado secundario, es a partir de la información de ofertas de venta y de solicitudes de compra, que por regulación de la CREG, se debe poner en conocimiento del público a través del BEC del Gestor del Mercado, que posteriormente se puede proceder con las negociaciones directas. Lo anterior en virtud de lo establecido, en su momento desde el artículo 41 de la resolución CREG 089 de 2013, y actualmente en el artículo 33 de la Resolución CREG 186 de 2020. Un análisis de las implicaciones de lo anterior se publicó recientemente por la CREG, en respuesta a la consulta 19 que aparece publicada en el Anexo de la Circular CREG No.071 de 27 de septiembre de 2024.

De lo anterior es claro que la información de ofertas de venta del mercado secundario debe ser publicada, solo que es a partir de que el vendedor con oferta está obligado a informarlo a través de la herramienta dispuesto por el Gestor del Mercado para ello. No le corresponde al Gestor del Mercado la responsabilidad de divulgar directamente esa información, por las implicaciones que ello tiene, sobre todo de que debe existir una voluntad explícita del

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: 20250312-104358-ef8603-71924721
2025-03-12T11:03:57-05:00 - Página 11 de 26



Comisión de Regulación de Energía y Gas

vendedor en hacer su ofrecimiento. En todo caso, mediante el artículo 14 de la Resolución CREG 102 009 de 2024 se añadieron herramientas al Gestor del Mercado más efectivas, para que los vendedores y los compradores cumplan con la normatividad CREG de publicación previa antes de iniciarse negociaciones directas en el mercado secundario, como se explica en la respuesta en mención.

- iii. Como resultado del esquema anteriormente resumido, para el año de gas que transcurrirá entre 1 de diciembre de 2024 y el 30 de noviembre de 2025, actualmente se encuentran registrados contratos de suministro de gas natural en el mercado primario con un promedio total de 639,397 MBTUD en todo el año para todo el país, en contratos de modalidades de tipo firme, negociados en los años anteriores con base en los mecanismos de comercialización establecidos por la CREG. Quiere esto decir que, en los años anteriores, ha habido oportunidad de negociar por los diferentes agentes, importantes cantidades de gas natural a ser entregado en el período en mención, con los mecanismos puestos a disposición de modo que el riesgo de oferta futura en firme pudiese ser mitigado por los agentes compradores.

Es decir, ha habido un esquema de funcionamiento del mercado primario establecido por la CREG desde el año 2013, que ha permitido que actualmente se tengan contratado en cantidades firmes 640 GBTUD para el año que corre entre el 1 de diciembre de 2024 al 30 de noviembre de 2025, y al que pudiesen haber acudido los agentes que atienden la Demanda Esencial, para adquirir el suministro de gas de mediano y largo plazo en su debido momento y respaldar el cumplimiento de manera continua la prestación el servicio. Se debe tener en cuenta que la totalidad de la demanda residencial y comercial del país, que es parte de la Demanda Esencial, es un poco superior a los 200 GBTUD.

- iv. En el año 2024 se adoptaron las resoluciones CREG 102 007, con medidas de carácter transitorio, y CREG 102 009 con medidas definitivas, en las que se incorporó un nuevo

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

procedimiento, para la priorización de la contratación de la Demanda Esencial, en cumplimiento de lo ordenado en el parágrafo 2 del artículo 2.2.2.2.16 del Decreto 1073 de 2015. Con ello se establece un procedimiento obligatorio para la priorización de cantidades de contratación para atender la Demanda Esencial definida por el Ministerio de Minas y Energía, cuando se establece un período futuro de oferta de suministro deficitaria. Para ello, la CREG establece las reglas para desarrollar los balances de oferta comercial para determinar si habrá oferta comercial deficitaria, la condición de precio con que será priorizada la demanda regulada (residencial y pequeño comercio) de la Demanda Esencial y la manera de calcular las cantidades que podrán solicitar como máximo los comercializadores que atienden a la Demanda Esencial o los usuarios no regulados que son parte de la Demanda Esencial

- v. Adicionalmente, mediante la Resolución CREG 102 013 publicada el 29 de octubre de 2024, se establecieron medidas adicionales a los aspectos comerciales del suministro y del transporte del mercado mayorista de gas natural establecidos en las resoluciones CREG 186 de 2020 y 185 de 2020. Sin embargo, es responsabilidad de los participantes del mercado, quienes mejor conocen sus particularidades de atención a sus propios mercados de comercialización, el desarrollo de las negociaciones de contratación del mercado mayorista, tanto del suministro como del transporte. En ello es fundamental que haya complementariedad en las contrataciones resultantes, en la que una capacidad de transporte debería estar contratada a partir de una contratación de suministro, para cualquier momento de ejecución futura.
- vi. Recientemente la CREG publicó la Resolución 102 015 de 2025, mediante las que se realizan ajustes a las reglas de funcionamiento del mercado mayorista de gas natural, las cuales entrarán en aplicación a partir del 1 de junio de 2025, y que tiene, entre otros objetivos, aumentar el nivel de transparencia de la información para las negociaciones del suministro de gas, reequilibrar las flexibilidades adicionales que se dan para una mayor oportunidad de realización de las negociaciones y aumentar la eficiencia del funcionamiento del mercado secundario.

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: 20250312-104358-ef8603-71924721
2025-03-12T11:03:57-05:00 - Página 13 de 26



Comisión de Regulación
de Energía y Gas

vii. En cualquiera de estas disposiciones regulatorias es importante tener en consideración por parte de los agentes lo establecido en la Frente a esto es importante tener en cuenta los lineamientos dados en la Resolución CREG 080 de 2019, en la cual se establecen reglas generales de comportamiento de mercado para los agentes que desarrollen las actividades de los servicios públicos domiciliarios de energía eléctrica y gas combustible.

"7. En relación con los precios internacionales del gas y la fluctuación de los costos de importación, ¿cómo está la SIC gestionando los efectos de estas variaciones en los precios nacionales para asegurar que no haya impactos desmesurados en las tarifas locales?"

RESPUESTA:

Con base en las funciones determinadas a la CREG, se aclara lo siguiente:

- i. En el costo de prestación del servicio público domiciliario de gas combustible, cuando se presta con gas natural en estos casos, se incluyen los costos de cada una de las actividades de dicha prestación, en los que incurre el comercializador que atiende al usuario final. Las actividades son en su orden, suministro, transporte, distribución y la propia comercialización. Dependiendo de la condición de consumo promedio diario de gas del usuario, si es regulado de bajos consumos, como es el caso de los usuarios residenciales, o si es no regulado de altos consumos, la regulación establece fórmulas tarifarias en las que se determinan los costos máximos a trasladar a los usuarios para que el comercializador cubra los costos incurridos.
- ii. En el caso de las actividades de suministro del gas, el comercializador que atienden al usuario final pacta el costo del suministro libremente con el vendedor. En el caso de las actividades de

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

transporte, distribución y comercialización, el costo máximo es regulado por la CREG directamente.

- iii. Específicamente en el caso del suministro del gas, los contratos de compra que han suscrito históricamente los comercializadores tiene duraciones de ejecución que terminan el 30 de noviembre de cada año. En esos contratos se incorpora un precio fijo para el período anual de entregas de gas. Una vez se inicia el 1 de diciembre, se ejecutan nuevos contratos de suministro por parte del comercializador con el que atiende al usuario final.
- iv. Normalmente, el contrato de suministro se suscribe con un vendedor que cuenta con una Fuente de Suministro de gas (campo de producción nacional) con la mayor cercanía posible al sitio en que se atiende al usuario final. De esa manera se logra que el costo del transporte de gas sea menor, pues se utilizan menos tramos de transporte de gas.
- v. Es posible que la cantidad de oferta de suministro de gas del vendedor (en este caso productor-comercializador) que cuenta con la Fuente de Suministro más cercana, para el nuevo período que inicia el 1 de diciembre, se haya reducido debido a condiciones de declinación natural del campo de producción, a otros usos que le puede dar el productor de dicha fuente o a otras contrataciones logradas previamente, por poner algunos ejemplos. En esos casos, le corresponde al comercializador que atienden al usuario final, buscar negociar con los vendedores de otras Fuentes de Suministro, que posiblemente cuentan con campos de producción más alejados y que, por tanto, implican la contratación de más tramos de transporte.
- vi. La nueva contratación del suministro y, por tanto, la nueva contratación de transporte de gas de parte del comercializador que atiende el usuario final tendrá más impacto a medida que la Fuente de Suministro esté más alejada de donde se encuentran ubicados los usuarios finales del servicio o que la valoración del gas en la nueva Fuente de Suministro sea más alta, como es el caso del gas importado. Hay comercializadores que enfrentan menores impactos ante esta

_____**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: 20250312-104358-ef8603-71924721
2025-03-12T11:03:57-05:00 - Página 15 de 26



Comisión de Regulación de Energía y Gas

situación, ya sea porque en años anteriores lograron la contratación de años futuros con precios indexados favorablemente, porque las Fuentes que han usado mantienen sus niveles históricos de producción, o porque no hay ningún otro comercializador que le sirva el gas en el sitio en que dispone el vendedor para la entrega del gas, entre otras razones. Es por ello que los casos de incremento del suministro y el transporte de gas no necesariamente se tiene que dar en los mismos porcentajes en cada uno de los mercados relevantes de comercialización de todo el país.

- vii. Con el fin de reducir el impacto de un incremento súbito de la prestación del servicio del gas a los usuarios finales, la CREG adoptó la Resolución 184 de 2014, que permite a las empresas comercializadoras el uso voluntario de opciones tarifarias considerando que el Componente Variable del Costo Unitario de Prestación del Servicio Público de Gas Combustible por Redes de Tubería puede presentar incrementos por las variaciones en los precios del gas y por el comportamiento en la Tasa Representativa del Mercado, que permita reducir el impacto para los usuarios por posibles incrementos en esta componente.
- viii. Es de tener en cuenta que el uso de las opciones tarifarias no implica que no se efectúe el traslado de los costos totales de cada una de las actividades en que incurren los comercializadores para la prestación del servicio a los usuarios finales, sino que se trata de un esquema en que los costos se trasladan con menores incrementos al inicio de la aplicación de la opción, generando saldos pendientes de cobro, acumulados en favor de las empresas, de manera que posteriormente se recuperan con mayores incrementos. Ello implica necesariamente la causación de intereses en favor de las empresas, por la financiación de los saldos pendientes de cobro a los usuarios finales, que de otro modo tendrían que financiar los usuarios con mayores tasas de interés, en créditos bancarios o informales.

CUESTIONARIO H.R. JULIO ROBERTO SALAZAR PERDOMO

_____ Comisión de Regulación de Energía y Gas de

Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia

Conmutador: (+57) 601 603 2020

Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734





Pregunta dirigida a la UPME, trasladada a la CREG mediante comunicación con radicado interno
CREG E2025002595 y radicado UPME 20251000028421

“7. En caso de una crisis de abastecimiento ¿Cómo garantiza la UPME que las empresas de distribución de gas cuenten con mecanismos de respuesta rápida para evitar racionamientos o cortes prolongados?”

RESPUESTA:

De acuerdo con lo establecido en la Ley 401 de 1997, el Ministerio de Minas y Energía ha establecido en el artículo 2.2.2.2.1 del Decreto 1073 de 20215 el procedimiento a seguirse cuando se presenten insalvables restricciones en la oferta de gas natural o situaciones de grave emergencia, no transitorias, originadas en la infraestructura de suministro, de transporte o de regasificación, que impidan la prestación continua del servicio. Lo anterior se desarrolla de la siguiente manera, en el mencionado artículo:

“Prioridad en el abastecimiento de gas natural. Cuando se presenten insalvables restricciones en la oferta de gas natural o situaciones de grave emergencia, no transitorias, originadas en la infraestructura de suministro, de transporte o de regasificación, que impidan la prestación continua del servicio, los productores comercializadores, los agentes importadores, los comercializadores, los transportadores atenderán a la demanda en el siguiente orden de prioridad.

En primer lugar, será atendida la demanda esencial en el orden establecido por el artículo 2.2.2.1.4 del presente decreto.

Comisión de Regulación de Energía y Gas de

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

En segundo lugar, será atendida la demanda no esencial que cuente con contratos vigentes con garantía de suministro sin interrupciones establecidos en la regulación aplicable, en cualquiera de sus modalidades.

El volumen será asignado por los productores comercializadores, los comercializadores y los transportadores conforme a las condiciones de suministro pactadas contractualmente. En caso de empate deberá dársele la prioridad más alta de abastecimiento al usuario con el más alto costo de racionamiento y así sucesivamente.

En tercer lugar se atenderán las exportaciones pactadas en firme.

Cuando se deban suspender compromisos en firme de exportaciones, se aplicará lo establecido en el artículo 2.2.2.2.38 de este decreto en cuanto a la remuneración del costo de oportunidad del gas natural de exportación objeto de interrupción. La Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG, establecerá la metodología para determinar qué tipo de agentes operacionales deberán pagar el mencionado costo de oportunidad, así como la forma en la que deberá repartirse dicho costo entre ellos.”

Asimismo, en el artículo 2.2.2.2.4 del mismo Decreto, se establece un orden de atención de la demanda de gas natural entre los agentes tratándose de Racionamiento programado de Gas Natural o de Energía Eléctrica. Cuando se trate de Racionamiento Programado de Gas Natural o de Energía Eléctrica, el Ministerio de Minas y Energía fijará el orden de atención de la demanda de gas natural entre los Agentes que tengan el mismo nivel de prioridad según lo dispuesto en el Artículo 2.2.2.2.1 del mencionado Decreto, teniendo en cuenta los efectos sobre la población, las necesidades de generación eléctrica, los contratos debidamente perfeccionados, así como todos

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

aquellos criterios que permitan una solución equilibrada de las necesidades de consumo en la región o regiones afectadas.

CUESTIONARIO H.R. ANA ROGELIA MONSALVE ALVAREZ

Pregunta dirigida a XM, trasladada a la CREG mediante comunicación con radicado interno CREG E2025002738 y radicado Gestor del Mercado BMC-1020-2025

“3. De acuerdo con el proyecto de resolución no. 702 012 de 2025 de la CREG, ¿Cómo afectará la integración de la infraestructura convertida a gasoductos en los mecanismos de comercialización y liquidación del mercado mayorista de gas?”

RESPUESTA:

Las infraestructuras existentes convertidas a gasoductos se han utilizado anteriormente y han entrado a ser parte de algunos de los sistemas de transporte de gas que conforman el Sistema Nacional de Transporte, SNT. Dichas infraestructuras hacen parte del inventario de activos que presentan las empresas transportadoras para la determinación de los cargos por uso que determina la CREG para la contratación de la capacidad de transporte que ofrecen dichos sistemas. La remuneración de los servicios de transporte hace parte del componente tarifario de transporte, que es independiente del componente tarifario de suministro de gas, que se forma con base en la contratación de suministro negociada bajo la reglamentación del Mercado Mayorista de Gas Natural. Corresponde al comercializador que atiende la demanda final de los usuarios o que vende en el Mercado secundario, contratar por una parte el suministro de gas natural, y por otra parte contratar la capacidad de transporte del gas recibido de los contratos de suministro.

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: 20250312-104358-ef8603-71924721
2025-03-12T11:03:57-05:00 - Página 19 de 26



Comisión de Regulación de Energía y Gas

Es decir, los mecanismos de comercialización y liquidación del Mercado Mayorista de Gas Natural no se afectan de manera directa por la integración de la infraestructura convertida a gasoductos. Lo que ocasiona esa infraestructura, como cualquiera que corresponda al Sistema Nacional de Transporte, es la posibilidad de contar con una infraestructura que permite lograr el transporte de un gas que es entregado en un punto alejado del sitio de consumo, con lo que se logra una mayor capacidad de transporte de los puntos de entrega del suministro a los sitios en que se ubica la demanda o la posibilidad de lograr el suministro de fuentes que de otro modo estarían limitadas para atender a algunos de los mercados de comercialización y no a todos.

En cuanto al proyecto de Resolución CREG 702 012 de 2025, este contiene una propuesta metodológica general de ajuste a algunas disposiciones de la Resolución CREG 175 de 2021, que establecen las reglas de remuneración de quienes prestan el servicio de transporte de gas natural, con el objetivo de establecer los lineamientos para determinar los valores eficientes del flujo de ingresos para la remuneración de activos de hidrocarburos que se conviertan a gasoductos. Al momento de elaboración de esta respuesta, se está desarrollando el análisis de los comentarios que se recibieron en la consulta.

Con la debida anticipación, la propuesta regulatoria consultada responde al proyecto que la UPME identificó como “*Gasoducto para conectar el Valle Inferior del Magdalena (en adelante VIM) – Interior*”, que el Ministerio de Minas y Energía adoptó mediante la Resolución 40031 del 30 de enero de 2025. Es de tener en cuenta que los proyectos adoptados en el Plan de Abastecimiento de Gas Natural provienen de las recomendaciones presentadas por la UPME en cumplimiento de la Resolución del Ministerio de Minas y Energía no. 40052 de 2016. Con los proyectos adoptados en dichos Planes, como ya se mencionó, el Ministerio de Minas y Energía busca garantizar para la seguridad de abastecimiento (capacidad del sistema de producción, transporte, almacenamiento y distribución de gas natural, bajo condiciones normales de operación, para atender la demanda en el mediano y largo plazo) y la confiabilidad (capacidad del sistema de producción, transporte,

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: 20250312-104358-ef8603-71924721
2025-03-12T11:03:57-05:00 - Página 20 de 26



Comisión de Regulación de Energía y Gas

almacenamiento y distribución de gas natural de prestar el servicio sin interrupciones de corta duración ante fallas en la infraestructura).

Dentro de las competencias de la CREG de establecer la metodología de remuneración de los proyectos adoptados en el Plan de Abastecimiento de Gas Natural, en la propuesta regulatoria del Proyecto 702 012 de 2025 se incluye un mecanismo para determinar los valores eficientes a reconocer a la infraestructura identificada por la UPME y adoptada por el MME.

En el documento complementario que publicó la UPME “*Estudio Técnico Para la Adopción del Plan de Abastecimiento de Gas Natural 2023 – 2038*” esa entidad expone lo siguiente:

“Este gasoducto permite conectar la oferta actual y futura del Valle Inferior del Magdalena, Sinú San Jacinto, hallazgos costa afuera, particularmente del Clúster Caribe Sur y de gas importado desde la Costa Atlántica hacia el Magdalena Medio y desde ahí su interconexión con los demás tramos de transporte y troncales y regionales a nivel nacional. De igual forma, mediante esta iniciativa y la implementación de otras adecuaciones sobre infraestructura existente, se aumenta la confiabilidad del SNT al posibilitar la redundancia necesaria entre las dos principales regiones de oferta y demanda nacional, como lo son el Centro y la Costa Atlántica. Este cambio sobre el SNT traería beneficios adicionales a nivel de confiabilidad, resiliencia, flexibilidad operativa, adaptabilidad a crecimiento y cambios de la demanda, reducción de interrupciones, optimización de recursos y apoyo a la cobertura, entre otros. Como se destacó a lo largo del ETPAGN 2023-2038, se analizaron tres alternativas de conexión mutuamente excluyentes entre nodos pertenecientes a estas regiones, identificado la opción denominada “Conexión Jobo-Vasconia” como la de menor costo indicativo de referencia. De acuerdo con los resultados de simulación, la existencia de esta infraestructura permitiría evitar el déficit proyectado a partir de 2030 en coordinación con otros proyectos de oferta y transporte, sin embargo, no estaría

Comisión de Regulación de Energía y Gas de

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: 20250312-104358-ef8603-71924721
2025-03-12T11:03:57-05:00 - Página 21 de 26



Comisión de Regulación de Energía y Gas

disponible para afrontar el potencial déficit estimado hacia finales de 2026. Por otra parte, la reconversión de infraestructura de hidrocarburos existente en la zona hacia el transporte de gas natural ofrece oportunidades para adelantar este proyecto con una mayor celeridad, reducir potencialmente los costos estimados, e incluso proveer una operación parcial antes de los 58 meses estimados como referencia particular por la UPME, para la construcción de cualquier infraestructura de transporte nueva en el país. En ese orden de ideas, se estima que la construcción de un gasoducto nuevo no estaría disponible antes del primer trimestre de 2030, en atención a los tiempos necesarios para la adopción, convocatoria, licenciamiento y ejecución de obra constructiva. Con la publicación del Decreto 1467 de 2024 por el cual se modifica el Decreto 1073 de 2015, con el fin de adoptar medidas de política pública orientadas a viabilizar las fuentes de gas natural costa afuera y la importación de gas natural, y se dictan otras disposiciones, se plantean señales de política pública para habilitar el cambio de uso de esta infraestructura de transporte de hidrocarburos hacia gas natural; sin embargo se requieren ajustes particulares en la regulación para incentivar dicha aplicación, así como un análisis más detallado a nivel operacional y financiero sobre la vida útil y las condiciones actuales y futuras necesarias para su reconversión. Se observa que la conexión entre los nodos Jobo y Vasconia a través de la reconversión del oleoducto que opera en la región utilizaría parte de la infraestructura existente, y requeriría de la construcción de una línea adicional con una longitud menor a 15 km para conectar el ducto con el SNT en Jobo operado por Promigas, así como otra línea adicional a la salida del sistema en Vasconia con una longitud menor a 1,5 km para conectar igualmente con el HUB de TGI. Así mismo, se necesitaría la instalación de dos a tres estaciones de compresión haciendo uso de las facilidades existentes o la construcción de nuevas instalaciones a lo largo del trazado. Este gasoducto con capacidad de transporte no inferior a 400 MPCD fue evaluado a nivel de simulación de flujos bajo las condiciones de Oferta 1, Oferta 2 y Recomendaciones. Bajo estas condiciones, en las cuales no se incluye aún el potencial de hallazgos offshore de la región y se compite con la entrada de nuevas fuentes de importación desde La Guajira y Buenaventura, se observan flujos por el total de la capacidad proyectada de 100 MPCD

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: 20250312-104358-ef8603-71924721
2025-03-12T11:03:57-05:00 - Página 22 de 26



Comisión de Regulación de Energía y Gas

desde su puesta en operación anticipada en el Escenario Recomendaciones (4T de 2027) aumentando posteriormente hasta 200 MPCD. Por otra parte, se prevé que el desarrollo de una conexión adicional hacia este sistema para evacuar el potencial de los hallazgos del Clúster Caribe Sur demandaría el uso de la capacidad total del tramo en el mediano y largo plazo, convirtiéndose así en un habilitador necesario para el desarrollo y explotación de este nuevo potencial nacional. “

CUESTIONARIO H.R. LUIS RAMIRO RICARDO

Pregunta dirigida a Ecopetrol, trasladada a la CREG mediante comunicación con radicado interno CREG E2025002749 y radicado Gestor del Mercado BMC-1020-2025

“13. *Qué le puede decir a los colombianos, a los que VANTI les anunció un aumento del 36% en las facturas, y empresas como EFIGAS el 25%, cuando el gobierno ha alegado que hay suficiencia.”*

RESPUESTA:

La CREG adoptó la Resolución 137 de 2013 que tiene por objeto establecer las fórmulas tarifarias generales para determinar el costo de prestación del servicio público domiciliario de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados en Mercados Relevantes de Comercialización en donde se presta el servicio sin exclusividad. En dicha resolución se especifican, entre otros, las condiciones de los costos que pueden ser trasladados a los usuarios regulados por la contratación del suministro de gas natural y de su transporte.

Es función de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, de acuerdo con la Ley 142 de 1994, vigilar y controlar el cumplimiento de las leyes y actos administrativos a los que estén

_____**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

sujetos quienes presten servicios públicos, en cuanto el cumplimiento afecte en forma directa e inmediata a usuarios determinados; y sancionar sus violaciones, siempre y cuando esta función no sea competencia de otra autoridad.

En los anteriores términos damos por atendida la solicitud de conformidad con el artículo 258 de la Ley 5 de 1992.

Cordialmente,

ANTONIO JIMENEZ RIVERA

Director Ejecutivo.

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

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: 20250312-104358-ef8603-71924721
2025-03-12T11:03:57-05:00 - Página 24 de 26

REGISTRO DE FIRMAS ELECTRONICAS

S2025002702

Comisión de Regulación de Energía y Gas
gestionado por: azsign.com.co

Id Acuerdo: 20250312-104358-ef8603-71924721

Creación: 2025-03-12 10:43:58

Estado: Finalizado

Finalización: 2025-03-12 11:03:56



Escanee el código
para verificación

Firma: Director Ejecutivo

Antonio Jiménez

@creg.gov.co

13744211

Director Ejecutivo

Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG)



CREG
Comisión de Regulación
de Energía y Gas

Firmado Electrónicamente con AZSign
Acuerdo: 20250312-104358-ef8603-71924721
2025-03-12T11:03:57-05:00 - Página 25 de 26

REPORTE DE TRAZABILIDAD			 Escanee el código para verificación
S2025002702			
Comisión de Regulación de Energía y Gas gestionado por: azsign.com.co			
Id Acuerdo: 20250312-104358-ef8603-71924721 Creación: 2025-03-12 10:43:58 Estado: Finalizado Finalización: 2025-03-12 11:03:56			
TRAMITE	PARTICIPANTE	ESTADO	ENVIO, LECTURA Y RESPUESTA
Firma	Antonio Jimenez @creg.gov.co Director Ejecutivo Comisión de Regulación de Energía y Gas	Aprobado	Env.: 2025-03-12 10:43:59 Lec.: 2025-03-12 10:44:09 Res.: 2025-03-12 11:03:56 IP Res.: 190.71.147.18