

Nº 036

Bogotá, febrero 18 de 2025

Honorable Representante
JOSE OCTAVIO CARDONA LEÓN
Presidente Comisión Quinta
Ciudad

Asunto: PROPOSICIÓN DEBATE DE CONTROL POLITICO.

Respetado Presidente,

En ejercicio de la función pública que desarrollamos como Representantes a la Cámara y de conformidad con lo establecido en la Constitución Política de 1991, en los artículos 233, 234, 237, 238, 240, 242 y 243 de la Ley 5 de 1992, solicitamos a la Mesa Directiva citar a debate de control político al Ministro de Minas y Energía, al Ministro de Hacienda y Crédito Público, la Superintendente de Industria y Comercio, el Director de la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME), el Presidente de Ecopetrol, el Director de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), el Gerente de XM, el Presidente de Vanti, Presidente de Gasnova e invitar a la Presidente de Naturgas y al Presidente de la Asociación Colombiana de Gas Natural (ACM), considerando el aumento significativo en los precios del gas en Colombia, afectando directamente a los consumidores y revelando un desabastecimiento del recurso en diversas regiones del país. Este desabastecimiento y el alza de precios están generando preocupación no solo por el acceso a un recurso básico y vital, sino también por las implicaciones que esta crisis podría tener para la seguridad energética del país, especialmente a medida que se proyecta una creciente dependencia de importaciones de gas para los años 2026 y 2027.

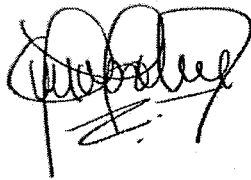
Aprobada Acta No. 020/25
FEBRERO 18/25

Commutador: (+57) (601) 8770720
Capitolio Nacional: Calle 10 No. 7- 51
Edificio Nuevo del Congreso: Carrera 7 No. 8 - 68

①

Este panorama plantea interrogantes sobre las políticas de gestión y regulación en el sector energético, así como sobre la planificación estratégica para mitigar los impactos de la crisis y garantizar un suministro estable y accesible a nivel nacional. Además, surge la necesidad de cuestionar los contratos y acuerdos de comercialización del gas, así como las iniciativas y proyectos estratégicos que se están desarrollando para enfrentar esta situación y asegurar la sostenibilidad del sector energético.

Cordialmente,



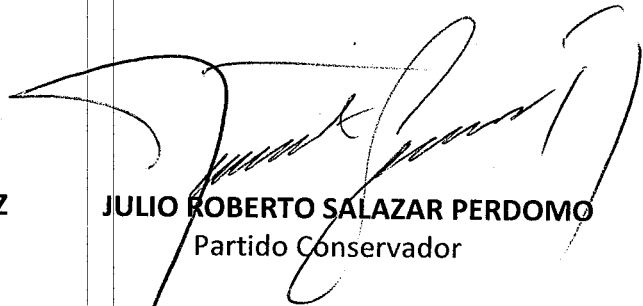
ANA ROGELIA MONSALVE ÁLVAREZ
Partido Demócrata Colombiano



LUIS RAMIRO RICARDO BUELVAS
Citrep 8 – Montes De Maria



Oscar Villamizar
C.D.



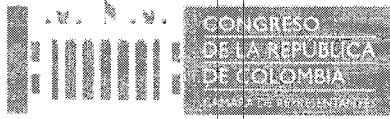
JULIO ROBERTO SALAZAR PERDOMO
Partido Conservador



JOSÉ OCTAVIO CARDONA LEÓN
Partido Liberal

Proposición No. 036/25

Aprobada Junta No. 020/25
FEB 18/25.
Cuentas
FEB 18/25.



CUESTIONARIO H.R. ANA ROGELIA MONSALVE ALVAREZ

MINISTERIO DE MINAS

1. ¿A cuánto asciende la deuda del Gobierno Nacional por concepto de subsidio al GLP en cilindros en la vigencia 2024, 2025?
2. ¿El subsidio al GLP en cilindros fue incluido en el presupuesto de 2025?, en caso negativo ¿Cuál es la justificación técnica y fiscal para la no inclusión?
3. ¿Cuál es la proyección oficial de reservas de GLP en Colombia y qué estrategias tiene el Gobierno para reducir la dependencia de importaciones y garantizar estabilidad en el suministro?
4. ¿Cuál es el balance exacto entre producción nacional de gas y consumo interno en 2024, incluyendo volumen total producido (en GBTU) y porcentaje de importación?, desagregar en demanda esencial y demanda industrial.
5. ¿Cuáles son las proyecciones entre producción nacional de gas y consumo interno en 2025, 2026 y 2027, incluyendo volumen total producido (en GBTU) y porcentaje de importación?, desagregar en demanda esencial y demanda industrial.
6. ¿Cuál es la estructura de costos del gas en Colombia (tanto gas natural como GLP), detallando el porcentaje de cada variable dentro del precio final al usuario (producción, importación, transporte, distribución, comercialización e impuestos)?
7. ¿Cómo está estructurada la operación de transporte de gas en Colombia y cuáles son los costos promedio del transporte por tipo de infraestructura (gasoductos, camiones, etc.)?
8. ¿Cuáles son las principales empresas del sector gasífero en Colombia y cuál es su participación porcentual en cada eslabón de la cadena (producción, importación, transporte, distribución y comercialización)? Favor desagregar con datos actualizados a 2024 y lo que lleva de 2025.
9. Proporcionar la cantidad de gas natural ofrecida en firme para consumo local esencial, desglosada mes a mes para los años 2024 y 2025. Favor incluir:
 - a. El volumen total ofertado (Gbtud) por mes.
 - b. El porcentaje de la oferta comprometido en contratos de suministro firme.
 - c. La cantidad asignada por cada comercializadora o distribuidora de gas.
 - d. Variaciones en la oferta debido a factores de producción, transporte o importación.
10. En caso de que la cantidad de gas natural en firme disponible sea menor que el volumen de los contratos que se vencen en las diferentes comercializadoras, ¿qué

Conmutador: (+57) (601) 8770720
Capitolio Nacional: Calle 10 No. 7- 51
Edificio Nuevo del Congreso: Carrera 7 No. 8 - 68

3

soluciones están previstas para cubrir el déficit y garantizar el suministro? Favor especificar:

- a. Mecanismos de importación y sus costos estimados.
- b. Planes de renegociación o extensión de contratos vigentes.
- c. Uso de reservas estratégicas o alternativas de producción local.
- d. Impacto previsto en tarifas y distribución.

11. Con base en la proyección oficial de demanda de gas natural en Colombia para los años 2025, 2026, 2027, 2028, 2029, 2030, ¿existen fuentes suficientes para atender el 100% de la demanda proyectada? En caso contrario, favor especificar:
- a. Déficit anual estimado en términos de volumen (Gbtud) hasta 2030.
 - b. Principales causas del déficit (reducción de producción, vencimiento de contratos, infraestructura, etc.).
 - c. Alternativas previstas para mitigar la escasez y su impacto en los usuarios residenciales, industriales y comerciales.
12. Considerando que las decisiones de exploración y producción de hoy definirán la seguridad energética de Colombia en los próximos años, ¿qué estrategias concretas se están implementando para incrementar el potencial local de gas en el país, en particular con los proyectos Sirius y Komodo? ¿Cuáles son los principales retos técnicos y regulatorios que enfrentan estos proyectos y qué soluciones se están evaluando para superar las dificultades logísticas de transportar gas desde el Caribe sin un gasoducto construido?
13. ¿Cuál ha sido la evolución del precio de la molécula de gas natural en Colombia en los últimos 10 años? Favor desagregar la información por año, diferenciando precios de gas nacional e importado, e incluyendo los factores que han influido en su variación.
14. ¿Cuál es la proyección de la evolución del precio de la molécula de gas natural en Colombia 2025, 2026, 2027? Favor desagregar la información por año, diferenciando precios de gas nacional e importado, e incluyendo los factores que han influido en su variación.
15. Según sus proyecciones para 2025, 2026 y 2027, ¿cuál es la estimación del déficit de gas firme en Colombia? Favor desagregar por año y especificar el impacto en términos de GBTUD, indicando las variables que influyen en esta proyección, como producción nacional, vencimiento de contratos, capacidad de importación y demanda proyectada.

MINISTERIO E HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO

1. ¿A cuánto asciende la deuda del Gobierno Nacional por concepto de subsidio al GLP en cilindros en la vigencia 2024, 2025?
2. ¿El subsidio al GLP en cilindros fue incluido en el presupuesto de 2025?, en caso negativo ¿Cuál es la justificación técnica y fiscal para la no inclusión?
3. ¿Cuál es la estimación del impacto fiscal del déficit de gas natural en el Presupuesto General de la Nación (PGN) para 2025, 2026 y 2027?
4. ¿Cuánto se proyecta gastar en importaciones de gas natural en los próximos tres años para cubrir el déficit estimado del 9%-12% en 2025?
5. ¿Cómo afectará el incremento del precio del gas natural la estructura de subsidios energéticos y el gasto público en subsidios para los estratos 1, 2 y 3?
6. ¿Cuál es la proyección de ingresos por regalías de gas natural para 2025-2027 y cómo se compara con los últimos cinco años?
7. ¿Qué impacto tendrá la reducción en la producción local de gas sobre los recursos del Sistema General de Regalías y los ingresos de los departamentos productores?

ECOPETROL

1. ¿Cuál fue el volumen total de gas producido por Ecopetrol en 2024 y cuál fue la variación respecto a 2023?
2. ¿Cuántos nuevos desarrollos de campos de gas tiene proyectados para los próximos cinco años y qué incremento de producción se espera de estos proyectos (en GBTU)?, especificar si dentro de esta proyección se incluye producción esperada por las operaciones en Permian, Texas.
3. ¿Cuál es la cantidad de contratos vigentes que atienden la demanda de gas en el país y que están previstos a vencerse el 30 de noviembre de 2024 y 2025?
4. Proporcionar un listado detallado de los contratos de suministro de gas vigentes que atienden la demanda nacional, indicando para cada uno de ellos:
 - a. Fecha de vencimiento.
 - b. Volumen de gas comprometido en firme.
 - c. Destino de la oferta (sector industrial, generación eléctrica, consumo residencial, etc.).
 - d. Nombre del comprador y vendedor involucrados.
 - e. Modalidad del contrato (firme, interrumpible, etc.).

2
5

5. ¿Cuál es el estado actual del pozo Komodo-1 y qué gestiones ha realizado Ecopetrol para cumplir o modificar las condiciones establecidas por la ANLA? ¿Existe un cronograma actualizado para su perforación?
6. ¿Cuál es el estado actual del pozo Sirius y qué avances se han logrado en su exploración y producción? ¿Se han identificado reservas comercialmente viables?
7. Para el año 2025, ¿cuál es la producción total de gas natural de Ecopetrol y cómo se distribuye entre consumo local esencial, ventas a terceros y autoabastecimiento? Favor desagregar por volumen (Gbtud) y porcentaje.
8. ¿Cuáles son las proyecciones de producción y distribución para los años 2026 y 2027, considerando escenarios de declinación de campos actuales y nuevas incorporaciones?

GASNOVA

1. ¿Cuál ha sido la variación en la demanda y los costos de importación del GLP en el 2024 y lo que lleva de corrido en 2025?
2. ¿Qué escenarios de abastecimiento prevé el sector ante la incertidumbre sobre los subsidios?

VANTI

1. ¿Qué porcentaje del costo total del gas para los usuarios corresponde a la importación y cuánto al transporte desde el Caribe hasta el interior del país?
2. ¿Cuánto ha aumentado el costo unitario del gas en los últimos tres años (US\$/MMBTU) y cuánto de este incremento corresponde al factor de escasez versus costos logísticos?

NATURGAS

1. ¿Cuál es el panorama del abastecimiento del gas natural local en Colombia? Proyecciones de déficit y de abastecimiento para la prestación del servicio en 2025, 2026, 2027
2. ¿Cuáles son los incrementos específicos en las tarifas de gas natural anunciados para 2025 por cada una de las empresas agremiadas en Naturgas? Favor desagregar por empresa, zona de operación y porcentaje de aumento.
3. ¿Cuáles son las razones técnicas y económicas que explican estos incrementos en cada empresa? Favor detallar el impacto del precio de la molécula de gas, costos de

3

6

transporte, infraestructura disponible y otros factores que hayan incidido en el ajuste tarifario.

4. Como gremio, tienen información compilada sobre los contratos de suministro de gas próximos a vencer, condiciones contractuales y su efecto en la disponibilidad del gas para consumo local y generación.
5. En el marco de la inspección adelantada por la la SIC, ¿se han conocido avances en la indagación que está adelantando?

GESTOR DEL MERCADO

1. ¿Cuál es la proyección actual del déficit de gas local en firme para 2025 (en GBTUD y como porcentaje de la demanda nacional)? Favor discriminar en demanda esencial y demanda industrial
2. ¿Cuál es la proyección actual del déficit de gas local en firme para 2026, 2027, 2028, 2029 Y 2030 (en GBTUD y como porcentaje de la demanda nacional)? Favor discriminar en demanda esencial y demanda industrial
3. ¿Cuántos y cuáles contratos de suministro de gas están próximos a vencer, condiciones contractuales y su efecto en la disponibilidad del gas para consumo local y generación?
4. ¿Cuál es la proyección del gas importado que se requiere para atender la demanda esencial e industrial en los años, 2025, 2026, 2027, 2028, 2029 y 2030?
5. ¿Cuánto aumenta el costo de operación y su impacto en la tarifa final para el usuario?

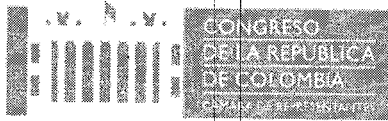
XM (OPERADOR DEL MERCADO DE ENERGÍA)

1. ¿Cómo impacta el déficit de gas en el mercado energético?
2. ¿Cuál sería el impacto en la tarifa al usuario de gas ante la creciente dependencia del gas importado?
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?

UPME - UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENERGÉTICA

1. ¿Cuáles son las proyecciones oficiales de oferta y demanda de gas natural para 2025, 2026, 2027, 2028, 2029 y 2030?
2. ¿Cómo se planea abordar el déficit proyectado, estimado entre un 9% y 12% (90-120 GBTUD) para 2025?

3



3. ¿Qué iniciativas se están impulsando para aumentar la exploración y producción local de gas, y cómo se integran estas estrategias con las políticas de transición energética del país?

CREG - COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

1. ¿Qué medidas regulatorias se están implementando para mitigar el impacto de los costos crecientes de producción y transporte del gas en las tarifas, especialmente en regiones críticas como la Costa Caribe?
2. ¿Qué mecanismos regulatorios se están evaluando para incentivar la contratación directa de generadores y optimizar el mercado de gas, en un contexto de desafíos en la oferta local?
3. ¿Qué impacto se prevé en el mercado de gas natural, en términos de optimización del transporte y mejora en la cobertura de la demanda, a partir de la aprobación del proyecto de resolución No. 702 012 de 2025 de la CREG? ¿Se estima que esta medida contribuya significativamente a mitigar el desabastecimiento de gas local en firme? En caso afirmativo, ¿cuáles son los mecanismos y proyecciones cuantitativas que respaldan esta expectativa?

SIC -SUPERINTENDENCIA DE INDUSTRIA Y COMERCIO

- ¿Qué originó la inspección realizada a Naturgas?
- En el marco de las competencias funcionales de la SIC pueden acceder a información personal a través de copias de datos de celulares y computadores personales. En caso afirmativo favor indicarla norma que lo habilita
- Ante la preocupación de que este tipo de acciones pueda generar preocupación en el sector ¿qué mecanismos de control adopta la SIC para que no se comprometan la estabilidad, competitividad y seguridad del mercado del gas en Colombia?

CUESTIONARIO

H.R. JULIO ROBERTO SALAZAR PERDOMO

MINISTERIO DE MINAS

1. ¿Cómo evalúa el Ministerio de Minas y Energía el impacto de la actual crisis de gas en la seguridad energética de Colombia? ¿Qué proyecciones existen sobre el suministro de gas y cómo se garantizará que no afecte la estabilidad del sistema eléctrico en los próximos años?

Conmutador: (+57) (601) 8770720
Capitolio Nacional: Calle 10 No. 7- 51
Edificio Nuevo del Congreso: Carrera 7 No. 8 - 68

8

2. ¿Qué plan de contingencia tiene el Ministerio para mitigar los riesgos de desabastecimiento de gas en el futuro cercano, particularmente en los periodos de alta demanda?
3. Teniendo en cuenta la creciente dependencia de las importaciones de gas para los próximos años, ¿qué estrategias está implementando el Ministerio para disminuir esta dependencia, especialmente ante la proyección de que Colombia podría ser un importador neto de gas para 2026 y 2027?
4. ¿Qué mecanismos está evaluando el Ministerio para garantizar que el precio del gas importado no genere un impacto aún mayor sobre los consumidores colombianos, especialmente en los sectores más vulnerables?
5. ¿Qué proyectos estratégicos están siendo promovidos para diversificar las fuentes de gas en Colombia, y cuáles son los plazos de ejecución de estos proyectos?
6. En particular, ¿cómo se está impulsando el desarrollo de gas no convencional y otras alternativas como el biogás o las energías renovables para complementar la oferta de gas natural? ¿Cuáles son los obstáculos regulatorios y técnicos para su implementación masiva?
7. ¿Cómo justifica el Ministerio los recientes incrementos en las tarifas de gas en un contexto de escasez? ¿Qué medidas está tomando para controlar estos aumentos y evitar que afecten a los consumidores más vulnerables, tanto residenciales como comerciales?
8. En cuanto a la regulación de precios, ¿cómo está el Ministerio asegurando que las políticas de fijación de tarifas sean transparentes y estén alineadas con los costos reales del mercado, sin que haya especulación en el sector?
9. ¿Qué medidas está tomando el Ministerio para mejorar la infraestructura de transporte y distribución de gas en las regiones más alejadas y afectadas por la crisis de abastecimiento?

SUPERINTENDENTE DE INDUSTRIA Y COMERCIO

1. ¿Cómo está supervisando la SIC las dinámicas del mercado del gas natural en Colombia, particularmente frente al aumento significativo en los precios y la escasez de suministro en diversas regiones del país?
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?
3. ¿Cuáles son los criterios utilizados por la SIC para evaluar la justificación de los aumentos en las tarifas de gas? ¿Se está asegurando que los incrementos en los

7

9

precios sean coherentes con los costos reales de producción, transporte y distribución del gas?

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

UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENERGETICA (UPME)

1. ¿Cuáles son las proyecciones de la UPME para la oferta y demanda de gas natural en Colombia durante los próximos cinco años, y cómo se prevé que evolucione el déficit de gas en el país a partir de 2025?
2. ¿Qué estrategias de diversificación de la oferta de gas están siendo implementadas para reducir la dependencia de importaciones, y cuáles son los plazos para poner en marcha estas soluciones alternativas?
3. Ante la creciente necesidad de importar gas para cubrir la demanda interna, ¿cómo está la UPME evaluando el impacto económico de esta dependencia y qué políticas están siendo consideradas para reducirla en el futuro cercano?
4. ¿Qué estudios o análisis ha realizado la UPME sobre las consecuencias de depender de gas importado para el suministro interno y la estabilidad de las tarifas para los consumidores colombianos?
5. ¿Cuál es el estado actual de las reservas de gas en Colombia, y cuáles son las estimaciones sobre la duración de estas reservas a los ritmos de consumo actuales?



6. ¿Qué planes tiene la UPME para gestionar los riesgos de desabastecimiento de gas en el corto, mediano y largo plazo? ¿Qué acciones preventivas se están tomando para asegurar la seguridad del suministro en todo el país?
7. En caso de una crisis de abastecimiento, ¿cómo garantizará la UPME que las empresas de distribución de gas cuenten con mecanismos de respuesta rápida para evitar racionamientos o cortes prolongados?

CREG

1. Dado el contexto actual de desabastecimiento y aumento de precios, ¿cómo evalúa la CREG la efectividad de las políticas regulatorias vigentes para garantizar el suministro de gas a nivel nacional?
2. ¿Qué ajustes regulatorios considera necesarios la CREG para evitar que se repita una crisis de abastecimiento como la que estamos viviendo, y cómo planea la CREG abordar posibles nuevos episodios de desabastecimiento en el futuro?
3. ¿Qué metodología sigue la CREG para la regulación de precios del gas natural, y cómo asegura que estos precios sean sostenibles tanto para los consumidores como para los productores, sin que se generen aumentos desmedidos?
4. En un escenario de crisis, ¿cómo ha intervenido la CREG para moderar los incrementos en las tarifas del gas, y qué instrumentos regulatorios tiene a su disposición para controlar los precios en situaciones de escasez de oferta?
5. ¿Qué medidas regulatorias está implementando la CREG para proteger a los usuarios vulnerables frente a los aumentos de tarifas del gas, particularmente en sectores residenciales de bajos estratos, que son los más afectados por estas subidas de precios?
6. ¿La CREG tiene planes para implementar algún tipo de subsidios o mecanismos de compensación para los usuarios de gas que no puedan soportar los incrementos en los precios, especialmente en zonas de difícil acceso?
7. ¿Cómo garantiza la CREG que los precios del gas se mantengan estables y previsibles para los consumidores, particularmente en un contexto de volatilidad en los mercados internacionales de gas y de escasez local?
8. ¿Qué acciones conjuntas está llevando a cabo la CREG con la UPME y otras entidades para prever y gestionar los posibles riesgos de desabastecimiento de gas en el corto y mediano plazo?
9. ¿Qué medidas está tomando la CREG para garantizar la transparencia en los procesos de toma de decisiones sobre el ajuste de tarifas y la asignación de recursos del gas en todo el país, y cómo involucra a la ciudadanía y a los actores relevantes del sector en estos procesos?
10. ¿Qué pasos ha dado la CREG para asegurar que los contratos de suministro de gas entre empresas y consumidores sean claros, justos y fácilmente verificables?

3
11

XM

1. Teniendo en cuenta la dependencia de gas para la generación de electricidad, ¿cómo está afectando el desabastecimiento de gas a la operación del sistema eléctrico y qué medidas está tomando XM para garantizar la estabilidad del suministro eléctrico en las regiones afectadas?
2. ¿Qué acciones está tomando XM para promover la integración de fuentes de energía alternativas que reduzcan la dependencia del gas para la generación eléctrica y garanticen la estabilidad del sistema?

VANTI

1. ¿Qué justificación tiene Vanti para los recientes incrementos en las tarifas del gas natural para los usuarios residenciales y comerciales? ¿Cómo se asegura Vanti de que estos aumentos sean proporcionales a los costos reales de adquisición y distribución del gas?
2. En relación con los aumentos de tarifas, ¿qué medidas está tomando Vanti para mitigar el impacto de estos incrementos en los sectores más vulnerables de la población, como los hogares de bajos estratos y las pequeñas y medianas empresas?
3. Ante los recientes informes de desabastecimiento de gas en algunas regiones, ¿qué acciones inmediatas ha implementado Vanti para asegurar que el suministro no se vea comprometido, especialmente en las zonas más alejadas y con menor infraestructura?
4. ¿Qué estrategias está implementando Vanti para mejorar la eficiencia en la distribución de gas y reducir los costos logísticos, particularmente en zonas rurales y alejadas donde el costo de transporte y almacenamiento suele ser elevado?
5. En términos de infraestructura, ¿qué proyectos está ejecutando Vanti para aumentar la capacidad de almacenamiento y distribución, y cómo se están gestionando los retos asociados con la expansión de la cobertura en áreas no conectadas al sistema de gasoductos?
6. ¿Cuáles son los planes de Vanti para expandir la red de distribución de gas en las regiones del país más afectadas por el desabastecimiento y las limitaciones en la infraestructura existente?
7. En medio de la crisis de gas, ¿cómo está Vanti asumiendo su responsabilidad social en términos de accesibilidad al gas para los hogares vulnerables y las comunidades marginadas? ¿Existen programas específicos para ofrecer tarifas preferenciales o subsidios a sectores de bajos ingresos?

3



**CUESTIONARIO H.R. LUIS RAMIRO RICARDO
MINISTERIO DE MINAS**

Desabastecimiento de Gas:

- ¿Cuáles son las principales causas del actual desabastecimiento de gas en Colombia y qué medidas se están tomando para mitigar esta crisis?
- ¿Qué planes tiene el Ministerio de Minas y Energía para garantizar el suministro continuo de gas natural a corto y mediano plazo?
- ¿Cómo se está coordinando con las empresas distribuidoras para asegurar que las regiones más afectadas reciban el suministro necesario?

Impacto en las Tarifas por la Importación:

- ¿Cuál es el impacto estimado de la importación de gas en las tarifas para los consumidores residenciales e industriales?
- ¿Qué mecanismos se están implementando para minimizar el impacto de estas importaciones en las tarifas de gas?
- ¿Cómo se está asegurando la transparencia en la fijación de precios del gas importado para evitar abusos y garantizar la competitividad?

Persecución a los Gremios que Distribuyen Gas:

- ¿Qué respuesta tiene el Ministerio de Minas y Energía ante las acusaciones de persecución a los gremios que distribuyen gas en Colombia?
- ¿Cómo se está garantizando el debido proceso y la transparencia en las inspecciones y regulaciones realizadas por la Superintendencia de Industria y Comercio (SIC) a las empresas distribuidoras de gas?
- ¿Qué medidas se están tomando para proteger los derechos de los gremios y asegurar que puedan operar sin interferencias indebidas?

Soluciones Alternativas:

- ¿Qué alternativas se están explorando para diversificar las fuentes de gas y reducir la dependencia de las importaciones, como el uso de biogás?

[Handwritten signature]

**CUESTIONARIO H.R JOSÉ OCTAVIO CARDONA
MINISTERIO DE MINAS**

- 1- Señor Ministro, si en la citación de debate de control político realizado el 13 de noviembre de 2024, en la comisión quinta de la cámara usted dijo que se venía desarrollando actividad exploratoria de gas, díganos que proyectos o prospectos permiten afirmar que tenemos aumentos de las reservas.
- 2- Señor Ministro, si en este mismo debate usted nos dijo a los representantes que no se iba a importar, cuál cree usted que sea la razón para que, en distintos medios, gremios y sectores, se afirme que se esté importando gas.
- 3- Según el gestor del mercado del gas natural, las importaciones de gas pasaron de 6.48 millones de dólares a 12.95 millones de dólares, solo en julio del año anterior, lo que es igual a un incremento del 99.8, sírvase informarnos comparativamente cual fue el nivel de importaciones de gas en diciembre del 2023 y enero de 2024, así como el nivel de importaciones de gas de enero de 2024 y enero de 2025.
- 4- Sírvase informarnos en condiciones climáticas como las actuales, cuales son las fuentes de generación de energía eléctrica, determinando que porcentaje de la energía que llega a los hogares, la industria, el comercio, los servicios, se genera actualmente con corte a enero con gas, fotovoltaica, eólica, térmicas con carbón, térmicas con diésel, hidráulica.
- 5- Sírvase informar el estado actual de la flexibilización regulatoria para la oferta de gas en firme.
- 6- Según ECOPETROL, la entrada en servicio de pozos como BRUJO Y MAGICO, además de la flexibilización obligatoria, además de la reducción de consumo de gas en actividades propias de ECOPETROL en plantas de refinación, garantizaban que el país no tuviera que importar gas, salvo el que hace tiempo se trae para generación térmica. No obstante, los comercializadores y distribuidores de gas ya subieron las facturas dado que la demanda es superior a la oferta de gas nacional. ¿Como se explica este fenómeno?
- 7- Las tarifas han subido para los usuarios de VANTI S.A, GAS NATURAL CUNDIBOYANCESE S.A, GAS NATURAL DE ORIENTE S.A, GAS NATURAL DEL CESAR S.A, EFIGAS S.A, GASES DEL CARIBE S.A, ¿como se explica este aumento de tarifas?
- 8- Que tiene de cierto que el gas nacional cuesta la tercera parte del gas importado
- 9- En diferentes medios usted ha dicho que gas tenemos y que el aumento de las tarifas es injustificado, ¿qué va hacer el gobierno por los colombianos?

CUESTIONARIO ECOPETROL.

1. Sírvase informar cual es la demanda diaria de gas en Colombia, incluyendo el necesario para, hogares, industrial, servicios, comercios, vehículos, térmicas.

Proposición No. 036/25

Conmutador: (+57) (601) 8770720
Capitolio Nacional: Calle 10 No. 7- 51
Edificio Nuevo del Congreso: Carrera 7 No. 8 - 68

14

2. Sírvase informar a cuánto asciende la producción diaria de gas en Colombia
3. Sírvase informar a cuánto asciende el déficit diario de gas en Colombia.
4. Sírvase informar cómo avanza el proceso de una nueva regasificadora en el pacífico, tal como usted lo anunció en esta comisión hace 3 meses.
5. Para cuando estaría en funcionamiento la regasificadora del pacífico.
6. Según la proyección de reservas de gas, a cuánto ascenderían las reservas en enero de 2024 y a cuánto ascienden en enero de 2025, y según las proyecciones cual será el nivel de reservas para enero de 2026.
7. Según la bolsa de productos de Colombia, se estima que la demanda de gas del país para 2025 será 5% más de la producción y 17% más para 2026, que nos puede decir.
8. Cuantos millones de toneladas métricas de gas se importaron en 2023.
9. Cuantos millones de toneladas métricas de gas se importaron en 2024.
10. Cuantos millones de toneladas métricas de gas se proyecta importar en 2025.
11. Sírvase informarnos si ya existe decreto que autorice el uso del oleoducto para el transporte de gas desde la costa caribe hasta el centro del país.
12. Sírvase informar cómo avanzan las consultas previas con comunidades para explotar los yacimientos OFF SHORE.
13. Que se 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 todo el tiempo ha alegado que hay suficiencia.
14. Sírvase informar si el gas para consumo residencial, comercial, industrial, de servicios, que actualmente se distribuye en Colombia, es todo de producción nacional o ya se distribuye gas importado para estos efectos.
15. Sírvase informar el precio de cada millón de BTU de producción nacional, y el precio de cada millón de BTU de gas importado.
16. Sírvase informar si los campos de producción BRUJO Y MAGICO, ya ofrecen gas en firme y a cuánto asciende la oferta.
17. Sírvase informar cuando entran en servicio, con moléculas de gas en el mercado GORGON II, CRONOS, PURPLE ANGEL, SIRIUS.
18. Que tiene de cierto que el gas nacional cuesta la tercera parte del gas importado

1141
HR José Octavio Cordero L. Montero
ANEXO P 10 P 036/25
FEB 19/25

Conmutador: (+57) (601) 8770720
Capitolio Nacional: Calle 10 No. 7- 51
Edificio Nuevo del Congreso: Carrera 7 No. 8 - 68