



## DIRECCIÓN CORPORATIVA DE RELACIONAMIENTO INSTITUCIONAL Y COMUNICACIONES

Bogotá, D.C., 14 de marzo de 2025

Doctor

**CAMILO ERNESTO ROMERO GALVÁN**

Secretario General

Comisión Quinta de la Cámara de Representantes

Correo electrónico: [comision.quinta@camara.gov.co](mailto:comision.quinta@camara.gov.co)

Asunto: Respuesta Cuestionario Debate de Control Político - Proposición No.36.

Respetado doctor Romero:

Cordial saludo. En atención a la Proposición No. 036 de la Legislatura 2024-2025, aprobada por la Comisión Quinta Constitucional para la realización de un debate de control político sobre *"el aumento significativo en los precios del gas en Colombia"*, de manera atenta nos permitimos dar respuesta a los cuestionarios dirigidos a Ecopetrol S.A. por parte de los Honorables Representantes Ana Rogelia Monsalve y José Octavio Cardona.

**I. CUESTIONARIO HR ANA ROGELIA MONSALVE**

**"1. ¿Cuál fue el volumen total de gas producido por Ecopetrol en 2024 y cuál fue la variación respecto a 2023?"**

En la siguiente tabla se visualiza la información solicitada, suministrada por la Vicepresidencia de Exploración, Desarrollo y Producción:

Producción - kbped	2.024	2.023	Δ (%)
Gas natural*	100,8	109,5	(8,0%)
<b>Total Ecopetrol S.A.</b>	<b>100,8</b>	<b>109,5</b>	<b>(8,0%)</b>

\*Volumen corresponde a las ventas de gas natural participación ECP.

**"2. ¿Cuántos nuevos desarrollos de campos de gas están 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 la producción esperada por las operaciones en Permian, Texas."**

De conformidad con lo indicado por la Vicepresidencia de Exploración, Desarrollo y Producción, en términos de proyectos exploratorios de gas en Colombia, Ecopetrol S.A. se encuentra enfocado en 2 áreas: el Caribe Costa Afuera (Offshore) y el Piedemonte Llanero.

GPC-P-001 Procedimiento para la gestión del derecho de petición - GPC-F-003 V2 - 18/10/2022  
Plantilla 034 - V. 2 - 27/10/2017

Todos los derechos reservados para Ecopetrol S.A. Ninguna reproducción externa copia o transmisión digital de esta publicación puede ser hecha sin permiso escrito. Ningún párrafo de esta publicación puede ser reproducido, copiado o transmitido digitalmente sin un consentimiento escrito o de acuerdo con las leyes que regulan los derechos de autor y con base en la regulación vigente.

Correos electrónicos:

[participacion.ciudadana@ecopetrol.com.co](mailto:participacion.ciudadana@ecopetrol.com.co)[quejasysoluciones@ecopetrol.com.co](mailto:quejasysoluciones@ecopetrol.com.co)Página WEB: [www.ecopetrol.com.co](http://www.ecopetrol.com.co)

Contac center: 310 315 8600

Línea telefónica nacional: 018000918418



## DIRECCIÓN CORPORATIVA DE RELACIONAMIENTO INSTITUCIONAL Y COMUNICACIONES

Para los próximos 5 años se estima el desarrollo de un nuevo campo a partir del éxito exploratorio de los pozos Sirius-1 y su delimitador Sirius-2, ubicados en el Caribe Offshore, en el contrato E&P Gua Off-0.

Sirius se encuentra en etapa de delimitación y análisis de la viabilidad de su desarrollo, por lo cual no se cuenta actualmente con datos de producción; sin embargo, este descubrimiento confirmó un volumen original de gas "in situ" de alrededor de 6 Tera Pies Cúbicos. Durante la maduración del caso de negocio de desarrollo se deben cerrar algunas incertidumbres asociadas principalmente a permisos ambientales y temas de mercado.

Adicionalmente, se tiene el pozo exploratorio Floreña N18 ubicado en el Piedemonte Llanero, el cual se encuentra en perforación y podría convertirse en un campo en producción a futuro dependiendo del resultado, con una probabilidad de éxito geológico del 37%. Una vez obtenidos los resultados, se iniciará la fase conceptual del caso de negocio de desarrollo y se podrán estimar volúmenes de producción.

Ahora bien, además de los proyectos mencionados, respecto a nuevas actividades de los campos en desarrollo se tienen planeados trabajos en los campos en producción orientados a maximizar la oferta de gas en el país. En el Piedemonte Llanero se avanza en dos frentes:

1. Estrategia de gerenciamiento de la curva básica de producción en los nodos Pauto-Floreña y Cupiagua-Recetor, a través de la ejecución de actividades de intervenciones a pozos productores y reinyección para minimizar la irrupción de agua. Con estas actividades, se estima una tasa de producción día promedio anual que puede llegar hasta ~16 GBTUD para el 2026.
2. Perforación de nuevos pozos productores y adecuación de facilidades en superficie así:
  - i. Perforación de 6 nuevos pozos que entrarían en producción entre los años 2025 y 2027, con un potencial de gas por día promedio anual estimado de hasta ~41 GBTU al 2027.
  - ii. Reducción de presión de abandono y mejoras hidráulicas en Floreña, que proyecta inicio de operación en el 2026 y un potencial de gas por día promedio anual estimado de hasta un ~ 22 GBTUD al 2027.

Estas proyecciones contienen solo la información de descubrimientos de Ecopetrol S.A. y no incluye las compañías del Grupo Empresarial, por tanto, no están incluidas las proyecciones del Permian; sin embargo, es importante resaltar que el gas producido en el Permian no es producto de actividades específicas para su producción, sino que éste hace parte del volumen total de fluidos extraído de los pozos perforados con objetivo de extraer crudo. Para el 2025 se estima que la participación del gas sea el 18% de la producción esperada del Permian.

### **"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?"**

La Vicepresidencia Ejecutiva de Energías para la Transición aclara que Ecopetrol no tiene la competencia para entregar esta información, por cuanto es el Gestor del Mercado de Gas Natural (Administrado por la Bolsa Mercantil de Colombia- BMC) quien tiene a cargo el servicio de "Recopilar, verificar, publicar y conservar la información sobre el resultado de las negociaciones realizadas en el mercado primario y en el mercado secundario, tal como se establece en el Anexo 1 de esta Resolución y de la Resolución CREG 185 de 2020, o aquellas que las modifiquen o sustituyan", de conformidad con lo establecido en la Resolución CREG 186 de 2020. En virtud de ese servicio, el Gestor del Mercado

GPC-P-001 Procedimiento para la gestión del derecho de petición - GPC-F-003 V2 - 18/10/2022  
Plantilla 034 - V. 2 - 27/10/2017

*Todos los derechos reservados para Ecopetrol S.A. Ninguna reproducción externa copia o transmisión digital de esta publicación puede ser hecha sin permiso escrito. Ningún párrafo de esta publicación puede ser reproducido, copiado o transmitido digitalmente sin un consentimiento escrito o de acuerdo con las leyes que regulan los derechos de autor y con base en la regulación vigente.*

#### **Correos electrónicos:**

[participacion.ciudadana@ecopetrol.com.co](mailto:participacion.ciudadana@ecopetrol.com.co)  
[quejasysoluciones@ecopetrol.com.co](mailto:quejasysoluciones@ecopetrol.com.co)

**Página WEB:** [www.ecopetrol.com.co](http://www.ecopetrol.com.co)

**Contact center:** 310 315 8600  
**Línea telefónica nacional:** 018000918418



## DIRECCIÓN CORPORATIVA DE RELACIONAMIENTO INSTITUCIONAL Y COMUNICACIONES

de Gas Natural realiza diferentes publicaciones en el Boletín electrónico Central – BEC (Dirección electrónica. [www.bmcbec.com.co](http://www.bmcbec.com.co)) con la información transaccional y operativa que recopila, entre la que se encuentra las cantidades contratadas del mercado primario de suministro de gas natural. En este sentido, se trasladó este numeral al Gestor del Mercado de Gas Natural.

Ahora bien, es importante mencionar que, durante 2025, Ecopetrol S.A. ha entregado una cantidad aproximada de 394 GBTUD de gas natural de sus campos mayores, a través de contratos que han sido suscritos en procesos de comercialización adelantados en años anteriores (2023 hacia atrás).

Estos procesos de comercialización se adelantaron dando cumplimiento a la regulación, de acuerdo con los cronogramas de comercialización definidos por la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), en los cuales se ofreció al mercado las cantidades declaradas disponibles para la venta en firme (PTDVF).

### **"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.)."**

La Vicepresidencia Ejecutiva de Energías para la Transición precisa que no es posible suministrar la información solicitada, teniendo en cuenta el compromiso de confidencialidad asumido por Ecopetrol en cada uno de esos contratos, soportado en el artículo 260 de la Decisión 486 de 2000 de la Comunidad Andina de Naciones, en concordancia con el artículo 18 de la Ley 1712 de 2014 (reserva comercial).

### **"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?"**

De acuerdo con lo señalado por la Vicepresidencia de Exploración, Desarrollo y Producción, el 18 de diciembre de 2024 la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales- ANLA emitió la licencia ambiental para la perforación de pozos exploratorios en el Bloque COL-1, donde se perforaría el pozo Komodo-X1.

Ecopetrol y el socio Operador Anadarko, después de un análisis muy riguroso desde los puntos de vista técnico, operativo, ambiental, legal y de las mejores prácticas internacionales, concluyeron que no es posible perforar este o cualquier otro pozo en el Bloque COL-1, bajo los términos y condiciones establecidos en la licencia otorgada por la ANLA. Con el propósito de gestionar el avance del proceso de licenciamiento, Anadarko en representación del consorcio constituido con Ecopetrol y en su condición de operador del contrato, interpuso un recurso de reposición contra la resolución que otorgó la licencia ambiental, reflejando los motivos de inconformidad frente a las decisiones adoptadas por la Autoridad. Se estima tener una respuesta de la ANLA en el mes de marzo de 2025.

GPC-P-001 Procedimiento para la gestión del derecho de petición - GPC-F-003 V2 - 18/10/2022  
Plantilla 034 - V. 2 - 27/10/2017

*Todos los derechos reservados para Ecopetrol S.A. Ninguna reproducción externa copia o transmisión digital de esta publicación puede ser hecha sin permiso escrito. Ningún párrafo de esta publicación puede ser reproducido, copiado o transmitido digitalmente sin un consentimiento escrito o de acuerdo con las leyes que regulan los derechos de autor y con base en la regulación vigente.*

#### **Correos electrónicos:**

[participacion.ciudadana@ecopetrol.com.co](mailto:participacion.ciudadana@ecopetrol.com.co)  
[quejasysoluciones@ecopetrol.com.co](mailto:quejasysoluciones@ecopetrol.com.co)

**Página WEB:** [www.ecopetrol.com.co](http://www.ecopetrol.com.co)

**Contact center:** 310 315 8600

**Línea telefónica nacional:** 018000918418



## DIRECCIÓN CORPORATIVA DE RELACIONAMIENTO INSTITUCIONAL Y COMUNICACIONES

Frente a la posibilidad de hacer gestiones adicionales a la interposición del recurso de reposición, aclaramos que mientras la ANLA resuelve el mencionado recurso, no existe un espacio de interacción formal entre la ANLA y el solicitante de la licencia.

La actualización de un cronograma para el proyecto está sujeta a que se cuente con una respuesta favorable al recurso de reposición y así la definición de una licencia ambiental operativa en firme.

### **"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?"**

Conforme a lo señalado por la Vicepresidencia de Exploración, Desarrollo y Producción, el 18 de noviembre de 2022 se dio inicio al Programa de Evaluación Sirius, el cual está vigente hasta noviembre de 2029.

Dentro de las actividades del programa de evaluación, entre 2024 y 2025 se realizó la perforación de los pozos Sirius-2 y Sirius 2 ST, con el objetivo de delimitar y evaluar la productividad del yacimiento. Este último pozo se encuentra en la etapa de alistamiento para realizar las pruebas de formación. Adicionalmente, se encuentran en curso los estudios de factibilidad para la construcción de infraestructura, métodos de producción y el desarrollo de mercados, para determinar la viabilidad comercial de este descubrimiento. Así mismo, durante este período de evaluación, se está avanzando en las actividades para la viabilidad socio ambiental, que incluye avanzar con los trámites y permisos ambientales establecidos en la normatividad para el periodo de explotación.

Dado que el proyecto está en etapa de evaluación, actualmente se califican los recursos como descubiertos y contingentes y, para avanzar a reservas, es preciso contar con las licencias ambientales que viabilicen su desarrollo, entre otros requisitos.

### **"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."**

La Vicepresidencia Ejecutiva de Energías para la Transición indicó que, conforme a la información de las Declaraciones de Gas 2024 – 2033 del Ministerio de Minas y Energía, así como a la suministrada por el Gestor de Mercado de Gas<sup>1</sup>, se puede estimar que el potencial de producción (PP) promedio de gas natural para 2025 alcanzará los 573 GBTUD. De este volumen, aproximadamente 533 GBTUD se encuentran comprometidos (Producción Comprometida – PC), lo que representa la totalidad del periodo evaluado. De estos, alrededor 345 GBTUD, representando el 64,72%, corresponderían al gas comprometido con terceros. De acuerdo con la definición de consumo esencial, de la demanda de terceros, 198 GBTUD corresponden a consumo esencial – que incluye las necesidades de compresores, aplicaciones residenciales, comerciales y de GNV – y 148 GBTUD se clasifican como consumo no esencial, englobando las aplicaciones industriales, petroleras, térmicas y otras. Finalmente, los 188 GBTUD restantes, equivalentes al 35,28% del total comprometido, se destinan al autoabastecimiento, un consumo que habilita la producción de gas natural, crudo y combustibles en el país, gracias a su uso en los campos y refinerías.

<sup>1</sup> Declaración de Producción Gas Natural para el periodo 2024 – 2033, publicada mediante la Resolución No. 00662 del 3 de julio de 2024 del Ministerio de Minas y Energía.



## DIRECCIÓN CORPORATIVA DE RELACIONAMIENTO INSTITUCIONAL Y COMUNICACIONES

**"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?"**

Con información de la Vicepresidencia Ejecutiva de Energías para la Transición se estima que para los años 2026 y 2027, el potencial de producción de Ecopetrol S.A. será de 518 GBTUD y 472 GBTUD en promedio mensual, respectivamente, conforme a la Declaración de Producción presentada en 2024 ante el Ministerio de Minas y Energía <sup>2</sup>. Dichas estimaciones consideran la declinación prevista de los campos actuales y las potenciales nuevas incorporaciones durante el mismo periodo. Cabe resaltar que, aproximadamente a mediados de mayo del presente año se hará pública la información recopilada por el Ministerio de Minas y Energía en el proceso de declaraciones (que tiene el 31 marzo de 2025 como fecha máxima para el registro de las declaraciones de producción), lo cual puede derivar en actualizaciones a la información antes referida.

**II. CUESTIONARIO HR JOSÉ OCTAVIO CARDONA****"1. Sírvase informar cuál es la demanda diaria de gas en Colombia, incluyendo el consumo necesario para, hogares, industria, servicios, comercio, vehículos, térmicas."**

Se trasladó por competencia al Gestor del Mercado de Gas Natural, entidad que recopila, verifica, publica y conserva la información operativa del sector de gas natural.

**"2. Sírvase informar a cuánto asciende la producción diaria de gas en Colombia."**

Se trasladó por competencia a la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH, entidad encargada de generar la información oficial respecto de la producción de hidrocarburos del país, al tener acceso a la información de todas las empresas operadoras.

**"3. Sírvase informar a cuánto asciende el déficit diario de gas en Colombia."**

Se trasladó por competencia al Gestor del Mercado de Gas Natural, entidad que recopila, verifica, publica y conserva la información operativa del sector de gas natural.

**"4. Sírvase informar cómo avanza el proceso de una nueva regasificadora en el pacífico, tal como usted lo anunció en esta comisión hace tres meses."**

Se trasladó por competencia a la Unidad de Planeación Minero Energética - UPME, considerando la responsabilidad de dicha entidad para recomendar aquellas obras que son incluidas en el Plan de Abastecimiento de Gas Natural, entre las que está una infraestructura de regasificación en el Pacífico colombiano.

<sup>2</sup> Declaración de Producción Gas Natural para el periodo 2024 – 2033, publicada mediante la Resolución No. 00662 del 3 de julio de 2024 y modificada por las Resoluciones 01217 del 12 de octubre de 2024 y 01626 del 27 de noviembre de 2024 del Ministerio de Minas y Energía.



## DIRECCIÓN CORPORATIVA DE RELACIONAMIENTO INSTITUCIONAL Y COMUNICACIONES

Sin perjuicio de lo anterior, la Vicepresidencia Ejecutiva de Energías para la Transición en lo que a Ecopetrol se refiere señaló que, Ecopetrol, en el marco del proceso plurilateral, asignó una oferta para ser usuario de una facilidad de regasificación en el pacífico colombiano. Esta asignación se oficializó, a finales de febrero de 2025, mediante la firma de un contrato de servicios logísticos integrales de regasificación. De esta forma, el contratista empieza a estructurar y ejecutar el proyecto para una fecha de entrada en el segundo trimestre de 2026.

### **"5. Para cuándo estaría en funcionamiento la regasificadora del pacífico."**

Se trasladó por competencia a la Unidad de Planeación Minero Energética - UPME, considerando la responsabilidad de dicha entidad para recomendar aquellas obras que son incluidas en el Plan de Abastecimiento de Gas Natural, entre las que está una infraestructura de regasificación en el Pacífico colombiano.

En lo que a Ecopetrol corresponde, la Vicepresidencia Ejecutiva de Energías para la Transición señaló que la facilidad de regasificación en el pacífico colombiano referida en la respuesta anterior estaría lista entre el segundo y tercer trimestre del 2026, de conformidad con el contrato firmado.

### **"6. Según la proyección de reservas de gas, a cuánto ascendían las reservas en enero de 2024 y a cuánto ascienden en enero de 2025, y según las proyecciones cual sería el nivel de reservas proyectado para enero de 2026."**

De acuerdo con lo indicado por la Vicepresidencia Corporativa de Finanzas y Valor Sostenible, Ecopetrol S.A. realiza su reporte oficial de reservas conforme a los estándares internacionales para la estimación y clasificación de reservas enmarcados en las definiciones y lineamientos de la SEC "Securities and Exchange Commission" de los Estados Unidos. En los primeros meses de cada año, Ecopetrol reporta al mercado información de reservas probadas de forma anual con corte a diciembre 31 del año inmediatamente anterior.

De acuerdo con la normativa, la definición de reservas son los volúmenes que se tienen a partir de un derecho para producir o un derecho en la producción. En este sentido, las cifras de reservas probadas reportadas por Ecopetrol solo corresponden a las atribuidas a su propiedad.

La anterior información es reportada en la forma 20F que es de carácter público. A la fecha están publicadas las reservas al 31.12.2023, y las asociadas al 31.12.2024 se publicarán en los próximos meses cuando se envíe la forma 20F a la SEC.

En el siguiente enlace puede consultar el Reporte 20F 2023 (tablas 28 y 29, páginas 33 y 34): <https://www.sec.gov/Archives/edgar/data/1444406/000141057824000515/ec-20231231x20f.htm>

Teniendo en cuenta las explicaciones anteriores, las reservas de gas al 31.12.2023 y al 31.12.2024 en millones de barriles de petróleo equivalente, son las siguientes:

Al 31.12.2023: 412 MBPE

Al 31.12.2024: 371 MBPE.

Se precisa que esta respuesta se circunscribe a las reservas del Grupo Ecopetrol. Respecto de las reservas del país, la información es reportada por la Agencia Nacional de Hidrocarburos ANH.

GPC-P-001 Procedimiento para la gestión del derecho de petición - GPC-F-003 V2 - 18/10/2022  
Plantilla 034 - V. 2 - 27/10/2017

*Todos los derechos reservados para Ecopetrol S.A. Ninguna reproducción externa copia o transmisión digital de esta publicación puede ser hecha sin permiso escrito. Ningún párrafo de esta publicación puede ser reproducido, copiado o transmitido digitalmente sin un consentimiento escrito o de acuerdo con las leyes que regulan los derechos de autor y con base en la regulación vigente.*

#### **Correos electrónicos:**

[participacion.ciudadana@ecopetrol.com.co](mailto:participacion.ciudadana@ecopetrol.com.co)  
[quejasysoluciones@ecopetrol.com.co](mailto:quejasysoluciones@ecopetrol.com.co)

**Página WEB:** [www.ecopetrol.com.co](http://www.ecopetrol.com.co)

**Contact center:** 310 315 8600

**Línea telefónica nacional:** 018000918418





## DIRECCIÓN CORPORATIVA DE RELACIONAMIENTO INSTITUCIONAL Y COMUNICACIONES

**"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."**

La Vicepresidencia Ejecutiva de Energías para la Transición destacó que la Unidad de Planeación Minero Energética - UPME es la entidad oficial encargada de planificar de manera integral el desarrollo y aprovechamiento de los recursos mineros y energéticos en Colombia. Entre sus funciones principales se encuentran la elaboración de proyecciones tanto de demanda como de oferta energética, incluyendo el gas natural. Por tanto, este numeral se trasladó por competencia a la UPME.

**"8. Cuántos millones de toneladas métricas de gas se importaron en 2023."**

De acuerdo con el Gestor del Mercado, el país importó 0,61 millones de toneladas métricas de gas natural en 2023<sup>3</sup>.

**"9. Cuántos millones de toneladas métricas de gas se importaron en 2024."**

De acuerdo con el Gestor del Mercado, el país importó 1,59 millones de toneladas métricas de gas natural en 2024<sup>4</sup>.

**"10. Cuántos millones de toneladas métricas de gas se proyecta importar en 2025"**

De acuerdo con lo indicado por la Vicepresidencia Ejecutiva de Energías para la Transición, en los meses de enero y febrero del 2025 (información registrada en el Gestor del Mercado hasta el 23 de febrero) el país ha importado 0,18 millones de toneladas métricas de gas natural<sup>5</sup>.

Siguiendo lo expuesto en la respuesta al punto 7, la Unidad de Planeación Minero Energética - UPME es la entidad encargada de planificar de manera centralizada el desarrollo y aprovechamiento de los recursos mineros y energéticos en Colombia; por consiguiente, Ecopetrol no cuenta con información de las proyecciones oficiales de las importaciones de gas para garantizar el abastecimiento de la demanda nacional. En este sentido, se trasladó por competencia este numeral a la UPME.

**"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."**

En relación con la pregunta planteada, nos permitimos exponer el entendimiento de Ecopetrol del marco normativo, a partir de la explicación aportada por la Gerencia de Asuntos Regulatorios:

<sup>3</sup> Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural, Energía Inyectada al Sistema 2023, con Cálculos Ecopetrol. Nota: Se calcula a partir de la información registrada en los promedios mensuales registrados de energía inyectada al Sistema Nacional de Transporte en el Gestor de Mercado de Gas Natural para 2023, se asume un poder calorífico del GNL de 22,5 MBTU/m3GNL y la densidad del GNL en 0,43 Ton/ m3GNL. Disponible en: [Informacion Operativa | BEC - Gestor del Mercado de Gas Natural en Colombia](#)

<sup>4</sup> Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural, Energía Inyectada al Sistema 2024, con Cálculos Ecopetrol. Nota: Se calcula a partir de la información registrada en los promedios mensuales registrados de energía inyectada al Sistema Nacional de Transporte en el Gestor de Mercado de Gas Natural para 2024, se asume un poder calorífico del GNL de 22,5 MBTU/m3GNL y la densidad del GNL en 0,43 Ton/ m3GNL. En 2024 se presentó el fenómeno del niño. Disponible en: [Informacion Operativa | BEC - Gestor del Mercado de Gas Natural en Colombia](#)

<sup>5</sup> Disponible en: [Informacion Operativa | BEC - Gestor del Mercado de Gas Natural en Colombia](#)



## DIRECCIÓN CORPORATIVA DE RELACIONAMIENTO INSTITUCIONAL Y COMUNICACIONES

El 10 de diciembre el Ministerio de Minas y Energía, MME, expidió el 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". Este decreto, en sus artículos 2 y 7, establece lineamientos de política pública que definen el marco general aplicable a la conversión de infraestructura de hidrocarburos, como oleoductos, para el transporte de gas natural.

También es importante mencionar que el Gobierno Nacional, a través de las diferentes entidades del sector minero energético, ha promovido otras acciones que son fundamentales para viabilizar la conversión de infraestructura de hidrocarburos (como oleoductos) para el transporte de gas natural.

Por ejemplo, la Unidad de Planeación Minero Energética - UPME, y el Ministerio de Minas y Energía-MME, expidieron el Estudio Técnico del Plan de Abastecimiento de Gas Natural 2023-2038 y la Resolución 40031 de 2025, respectivamente, que habilitan la posibilidad de que la infraestructura que conectará el Valle Inferior del Magdalena en la costa Caribe, con el interior del país, se realice mediante infraestructura de hidrocarburos (como oleoductos) convertida.

Así mismo, la Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG, a través de la Resolución CREG 102 012 de 2024, ajustó la regulación asociada al Plan de Abastecimiento de Gas Natural con el fin de establecer un procedimiento que brinda la posibilidad de que la infraestructura convertida sea incluida en dicho plan y, consecuentemente, facilitar su desarrollo.

Sin perjuicio de lo anterior, actualmente no existe una metodología de remuneración del transporte de gas natural por medio de infraestructura de hidrocarburos (como oleoductos) convertida y, en tal sentido, no es posible desarrollar esos proyectos. Lo anterior es fundamental porque, para que los agentes tomen una decisión de conversión de infraestructura de hidrocarburos para el transporte de gas natural, se requiere contar con certidumbre sobre cómo se va a remunerar dicha infraestructura.

Es importante mencionar que la Comisión de Regulación de Energía y Gas- CREG, publicó, en febrero de este año, el proyecto de resolución CREG 702 012 de 2025, por medio del cual pone a consulta una primera propuesta de la que sería la metodología de remuneración aplicable. Al respecto, es relevante señalar que, según lo publicado por medio de la Circular CREG 121 de 2024 que contiene la agenda regulatoria de dicha entidad para 2025, la Comisión publicaría una versión definitiva de dicha metodología durante el primer trimestre de 2025.

En todo caso, se reitera que esta respuesta parte del entendimiento de Ecopetrol S.A. respecto del marco normativo diseñado por el Gobierno Nacional, sin perjuicio de la interpretación que del mismo realice el Ministerio de Minas y Energía, en ejercicio de su potestad reglamentaria y como entidad cabeza del sector.

### **"12. Sírvase informar cómo avanzan las consultas previas con comunidades para explotar los yacimientos OFF SHORE."**

La Vicepresidencia de Exploración, Desarrollo y Producción indicó que, para el bloque Gua Off-0, en conjunto con el socio Operador Petrobras se inició la socialización con las comunidades certificadas por la Dirección de Autoridad Nacional de Consulta Previa – DANCP, como parte del proceso consultivo de la línea submarina que conecte el gas desde los pozos de Sirius hasta la facilidad de Ballena. Este proceso se está desarrollando con las 116 comunidades que fueron certificadas por la dirección de consulta previa el 12 del mes agosto de 2024.

GPC-P-001 Procedimiento para la gestión del derecho de petición - GPC-F-003 V2 - 18/10/2022  
Plantilla 034 - V. 2 - 27/10/2017

*Todos los derechos reservados para Ecopetrol S.A. Ninguna reproducción externa copia o transmisión digital de esta publicación puede ser hecha sin permiso escrito. Ningún párrafo de esta publicación puede ser reproducido, copiado o transmitido digitalmente sin un consentimiento escrito o de acuerdo con las leyes que regulan los derechos de autor y con base en la regulación vigente.*

#### **Correos electrónicos:**

[participacion.ciudadana@ecopetrol.com.co](mailto:participacion.ciudadana@ecopetrol.com.co)  
[quejasysoluciones@ecopetrol.com.co](mailto:quejasysoluciones@ecopetrol.com.co)

**Página WEB:** [www.ecopetrol.com.co](http://www.ecopetrol.com.co)

**Contact center:** 310 315 8600

**Línea telefónica nacional:** 018000918418





## DIRECCIÓN CORPORATIVA DE RELACIONAMIENTO INSTITUCIONAL Y COMUNICACIONES

Una vez culmine la fase de socialización, que se proyecta será en el primer semestre, se procederá a concertar la ruta metodológica para el inicio y apertura del proceso consultivo con las 116 comunidades certificadas.

**"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."**

Conforme a lo expresado por la Vicepresidencia Ejecutiva de Energías para la Transición, la fórmula tarifaria para el servicio público domiciliario de gas natural en Colombia está regulada por la Resolución CREG 137 de 2013 de la Comisión de Regulación de Energía y Gas- CREG. Esta fórmula tiene como propósito asegurar que las tarifas sean eficientes y reflejen los costos de prestación del servicio público domiciliario de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados por concepto de los componentes de la cadena que como son la producción, el transporte, la distribución y la comercialización del gas natural.

La fórmula tarifaria incluye varios componentes, entre ellos:

- Costo de compra del gas natural (Gm): Este es el costo del gas natural en sí, que compran los Distribuidores – Comercializadores a los Productores, Comercializadores de Gas Importado y otros Comercializadores.
- Costo de transporte (T): Incluye los gastos asociados al transporte del gas desde los puntos de producción hasta los centros de consumo.
- Costo de distribución (D): Se refiere a los costos de llevar el gas a través de las redes de distribución hasta los usuarios finales.
- Costo de comercialización (C): Incluye los gastos administrativos y operativos relacionados con la venta del gas a los consumidores.

Estos componentes se agregan para determinar la tarifa final que los usuarios deben pagar. La CREG revisa y ajusta periódicamente estas fórmulas para asegurar que reflejen las condiciones del mercado y los costos operativos actuales.

En este sentido, Ecopetrol no participa en la determinación de las tarifas finales, ni en la estimación de sus variaciones, por lo que este punto se trasladó por competencia a la Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG.

**"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."**

La Vicepresidencia Ejecutiva de Energías para la Transición indicó que, en 2024 Ecopetrol inyectó en el sistema nacional de transporte de gas natural en promedio mes 522 GBTUD para la atención de la demanda nacional esencial y no esencial.

No obstante, Ecopetrol no es la entidad competente para determinar la proporción de gas de producción nacional e importado que se distribuye en el país. La información relacionada con el origen del gas comercializado reposa en el Gestor del Mercado de Gas Natural, entidad responsable de recopilar,

GPC-P-001 Procedimiento para la gestión del derecho de petición - GPC-F-003 V2 - 18/10/2022  
Plantilla 034 - V. 2 - 27/10/2017

*Todos los derechos reservados para Ecopetrol S.A. Ninguna reproducción externa copia o transmisión digital de esta publicación puede ser hecha sin permiso escrito. Ningún párrafo de esta publicación puede ser reproducido, copiado o transmitido digitalmente sin un consentimiento escrito o de acuerdo con las leyes que regulan los derechos de autor y con base en la regulación vigente.*

**Correos electrónicos:**

[participacion.ciudadana@ecopetrol.com.co](mailto:participacion.ciudadana@ecopetrol.com.co)  
[quejasysoluciones@ecopetrol.com.co](mailto:quejasysoluciones@ecopetrol.com.co)

**Página WEB:** [www.ecopetrol.com.co](http://www.ecopetrol.com.co)

**Contact center:** 310 315 8600  
**Línea telefónica nacional:** 018000918418





## DIRECCIÓN CORPORATIVA DE RELACIONAMIENTO INSTITUCIONAL Y COMUNICACIONES

**"16. Sírvase informar si los campos de producción BRUJO y MÁGICO ya ofrecen gas en firme y a cuánto asciende la oferta."**

Se trasladó por competencia a la Agencia Nacional de Hidrocarburos- ANH, teniendo en cuenta que, según la relación de contratos de la ANH, el bloque SN 9 es un contrato con CLEANENERGY RESOURCES S.A.S Y MKMS ENERJI SUCURSAL COLOMBIA, donde el operador es CLEANENERGY RESOURCES S.A.S.

**"17. Sírvase informar cuándo entran en servicio, con moléculas de gas en el mercado GORGÓN II, CRONUS, PURPLE ANGEL, SIRIUS."**

De acuerdo con lo indicado por la Vicepresidencia de Exploración, Desarrollo y Producción, las proyecciones actuales de Ecopetrol S.A. contemplan que el primer descubrimiento en incorporar producción de gas sea Sirius, y esto sucedería antes de finalizar la presente década. Adicionalmente, respecto de los proyectos Gorgon y Kronos (el cual incluye Purple Angel) se espera que contribuyan con producción de gas después del 2030, cuya entrada efectiva en servicio, en todo caso, dependerá del tiempo que tomen los procesos de licenciamiento ambiental que se requieren para conectar el gas con el sistema nacional de transporte.

**"18. Qué tiene de cierto que el gas nacional cuesta la tercera parte del gas importado."**

De acuerdo con lo señalado por la Vicepresidencia Ejecutiva de Energías para la Transición, la información suministrada en el punto 15 presenta las cantidades de energía contratadas y los precios promedio ponderados por cantidad (USD/MBTU) tanto para cada una de las fuentes de producción nacional, como para el gas natural importado (FSRU – Importación), de acuerdo con las modalidades de contratación vigentes en enero de 2025.

Adicionalmente, se trasladó por competencia al Gestor del Mercado de Gas Natural, entidad que recopila, verifica, publica y conserva la información operativa del sector de gas natural.

De esta manera se da respuesta a su solicitud, manifestando nuestra disposición de atender cualquier información adicional.

Atentamente,

Signed by:

*Diana Marcela Jiménez Rodríguez*

A57DF65DCC16408

**DIANA MARCELA JIMÉNEZ RODRÍGUEZ**

Directora Corporativa de Relacionamento Institucional y Comunicaciones (E)

DS  
GJR

Revisó: ALLS / FMF

Información suministrada por: VEE, VEP, VFV.

"Debido a que usted obtendrá información personal de la base de datos de Ecopetrol S.A., a partir del momento en que le sea entregada, acorde con disposiciones legales vigentes, usted será responsable del tratamiento de la información personal y su reserva, y por lo tanto debe cumplir las siguientes obligaciones: i). Utilizar la información exclusivamente para los fines que indicó en su solicitud y sólo ser tratada por usted; ii). Conservar y tratar la información en condiciones de seguridad y diligencia; iii). Colaborar

GPC-P-001 Procedimiento para la gestión del derecho de petición - GPC-F-003 V2 - 18/10/2022  
Plantilla 034 - V. 2 - 27/10/2017

Todos los derechos reservados para Ecopetrol S.A. Ninguna reproducción externa copia o transmisión digital de esta publicación puede ser hecha sin permiso escrito. Ningún párrafo de esta publicación puede ser reproducido, copiado o transmitido digitalmente sin un consentimiento escrito o de acuerdo con las leyes que regulan los derechos de autor y con base en la regulación vigente.

**Correos electrónicos:**

[participacion.ciudadana@ecopetrol.com.co](mailto:participacion.ciudadana@ecopetrol.com.co)  
[quejasysoluciones@ecopetrol.com.co](mailto:quejasysoluciones@ecopetrol.com.co)

**Página WEB:** [www.ecopetrol.com.co](http://www.ecopetrol.com.co)

**Contact center:** 310 315 8600

**Línea telefónica nacional:** 018000918418



## DIRECCIÓN CORPORATIVA DE RELACIONAMIENTO INSTITUCIONAL Y COMUNICACIONES

de forma activa y diligente con Ecopetrol S.A. para asegurar al titular que en todo momento puede ejercer sus derechos a consultar, rectificar o suprimir su información personal; iv). Asegurar la calidad de la información personal con base en los lineamientos de Consistencia, Unicidad, Completitud, Oportunidad, y Confidencialidad que se señalan en la normatividad interna de Ecopetrol S.A. sobre calidad de la información, tanto en su entorno como cuando la transfiera a un encargado; v). Cumplir adecuada y oportunamente con todas las indicaciones que le imparta Ecopetrol S.A.; vi). Cumplir las instrucciones y requerimientos que imparta la Autoridad de Protección de Datos Personales de Colombia; vii). Revisar y cumplir los deberes y principios generales que se consagran en la normatividad colombiana sobre protección de la información personal (en especial la Ley 1581 de 2012) así como los deberes particulares que en especial llegue a imponer una norma, e informar y asegurarse de su cumplimiento frente a los encargados del tratamiento de esta información personal que estén bajo su subordinación; viii). Cumplir con todas las normativas de Ecopetrol S.A. sobre seguridad de la información y gestión documental; y ix). Conocer y cumplir con todos los deberes, principios, conductos regulares, y lineamientos que se establecen en la Declaración de Tratamiento de la Información Personal en Ecopetrol S.A. (disponible en [www.ecopetrol.com.co](http://www.ecopetrol.com.co)).

"Parágrafo: En el caso en que usted incumpla cualquiera de estas obligaciones Ecopetrol S.A., de considerarlo pertinente o de ser obligatorio por mandato legal, procederá a solicitarle la devolución inmediata de la información personal tratada indebidamente, su eliminación permanente de los medios de almacenamiento físicos, electrónicos, ópticos o similares donde estuviese disponible, así como a denunciar la conducta ante las autoridades públicas competentes y/o iniciar contra usted un proceso de responsabilidad bien sea a nivel civil, penal, fiscal y/o disciplinario (según el grado de culpa o intención así como los daños causados) en relación al tratamiento de la información personal de la cual usted tenía la responsabilidad o encargo de su tratamiento.

"Parágrafo 2: Para medir el cumplimiento de lo consagrado en estas obligaciones se deberá atender a lo consagrado en el artículo 15 de la Constitución Política de Colombia, en la Ley 1581 de 2012, en los Decretos Reglamentarios de la Ley 1581 de 2012, en toda normatividad general y especial de Colombia sobre protección a la información personal (tanto legislativa, como regulatoria, consuetudinaria y jurisprudencial que sea vinculante en Colombia), y en la Declaración de Tratamiento de la Información Personal en Ecopetrol S.A. (disponible en [www.ecopetrol.com.co](http://www.ecopetrol.com.co))".

GPC-P-001 Procedimiento para la gestión del derecho de petición - GPC-F-003 V2 - 18/10/2022  
Plantilla 034 - V. 2 - 27/10/2017

*Todos los derechos reservados para Ecopetrol S.A. Ninguna reproducción externa copia o transmisión digital de esta publicación puede ser hecha sin permiso escrito. Ningún párrafo de esta publicación puede ser reproducido, copiado o transmitido digitalmente sin un consentimiento escrito o de acuerdo con las leyes que regulan los derechos de autor y con base en la regulación vigente.*

**Correos electrónicos:**

[participacion.ciudadana@ecopetrol.com.co](mailto:participacion.ciudadana@ecopetrol.com.co)  
[quejasysoluciones@ecopetrol.com.co](mailto:quejasysoluciones@ecopetrol.com.co)

**Página WEB:** [www.ecopetrol.com.co](http://www.ecopetrol.com.co)

**Contac center:** 310 315 8600  
**Línea telefónica nacional:** 018000918418