



BOLSA  
MERCANTIL  
DE COLOMBIA

Calle 113 # 7 – 21 Torre A Piso 15  
Edificio Teleport Business Park  
PBX 6292529 FAX: 6292529 Ext. 165  
Bogotá D.C.

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

Bogotá D.C., 13 de marzo de 2025

**BMC- 1381-2025**

Señora

**ANA ROGELIA MONSALVE ÁLVAREZ**

Representante a la Cámara

**CONGRESO DE LA REPÚBLICA DE COLOMBIA**

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

Carrera 7 No. 8-68

Bogotá D.C.

**Referencia:** Proposición No. 036 Legislatura 2024-2025. Citación a Debate de Control Político.

Mediante un traslado por competencia remitido por el Ministerio de Minas y Energía, con radicado No. 2-2025-006859 del 05 de marzo de 2025, hemos sido informados como Gestor del Mercado de Gas Natural acerca del traslado de algunas preguntas remitidas del cuestionario derivado de la Proposición No. 036, Legislatura 2024-2025, correspondiente a la Citación a Debate de Control Político. En consecuencia, las preguntas trasladadas al Gestor del Mercado son las siguientes:

**Cuestionario de la H.R. Ana Rogelia Monsalve Álvarez**

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.*

**Cuestionario de la H.R. Jose Octavio Cardona**

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.*
8. *Que tiene de cierto que el gas nacional cuesta la tercera parte del gas importado.*

Del mismo modo, la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME), mediante el radicado No. 20251000036711, 20251000037621 y 20251000038251 del 10, 11 y 12 de marzo de 2025, respectivamente, realizó el traslado de las siguientes preguntas, las cuales se deriva del mismo cuestionario:

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.*
34. *Sírvase detallar la actual capacidad de producción de gas local y qué porcentaje de la demanda nacional está siendo abastecida localmente*
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*

Es importante aclarar que las funciones ejercidas por la Bolsa Mercantil de Colombia S.A. en su condición de Gestor del Mercado de Gas Natural, se enmarcan en las facultades asignadas por la Resolución CREG 123 de 2013, las Resoluciones CREG 136 y 163 de 2014, la Resolución CREG 065 de 2015, la Resolución CREG 005 de 2017, la Resolución CREG 033 de 2018, la Resolución CREG 076 de 2019, las Resoluciones 185 y 186 de 2020, la Resolución CREG 175 de 2021 y la Resolución CREG 102 009 de 2024.

En tal sentido, el artículo 4 de la Resolución CREG 076 de 2019 establece el alcance de los servicios del Gestor del Mercado de gas natural, los cuales serán: “1. Centralizar la información transaccional y operativa del Mercado Mayorista de gas natural. 2. Promover y gestionar la Comercialización del Mercado Mayorista de gas natural. 3. Monitorear el Mercado Mayorista de Gas Natural. 4. Asignar los servicios asociados a la Infraestructura de gas del Pacífico.”

En complemento, el artículo 5 de la Resolución CREG 186 de 2020 establece los servicios a cargo del Gestor del Mercado y le atribuye las funciones de: “(i) *Diseño, puesta en funcionamiento y administración del BEC, la (ii) Centralización de información transaccional y operativa, la (iii) Gestión del mecanismo de subasta en el mercado primario de gas natural, la (iv) Gestión de los mecanismos de comercialización del mercado secundario de gas natural, la (v) Gestión del mecanismo de subasta previsto para los contratos con interrupciones en el mercado mayorista de gas natural y, el (vi) Reporte de información para el seguimiento del mercado mayorista de gas natural*”.

Ahora bien, sobre el requerimiento de información de la referencia, el Gestor del Mercado responderá las preguntas que le corresponde de acuerdo con el marco de competencia anteriormente mencionado:

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.*

**Respuesta:** De acuerdo con la definición del decreto 1073 de 2015 el Potencial de Producción (PP) se define como:

*“Pronóstico de las cantidades de gas natural, medidas en GBTUD, que pueden ser producidas diariamente en promedio mes, en cada campo o puestas en un punto de entrada al SNT para atender los requerimientos de la demanda, descontando las cantidades de gas natural requeridas para la operación. Este pronóstico considera el desarrollo de las Reservas de Gas Natural, la información técnica de los yacimientos del campo o campos de producción a la tasa máxima eficiente de recobro y está basado en la capacidad nominal de las instalaciones de producción existentes y proyectadas. El PP de un campo corresponde a la suma de la PC, la PTDV y el Gas Natural de Propiedad del Estado.” (Subrayado fuera de texto)*

Así mismo, las Cantidades Importadas Disponibles para la Venta (CIDV) se definen como:

*“Cantidades diarias promedio mensual de gas natural, medidas en GBTUD, que un Comercializador de gas importado estima tendrá disponibles para la venta para consumo interno, en un período determinado, a través de contratos de suministro. Estas cantidades deberán contar con respaldo físico mediante interconexiones internacionales y/o infraestructuras de regasificación.”*

Por lo tanto, la oferta de gas se considera como la PP + CIDV y dentro de estas una parte corresponde a las cantidades declaradas como disponibles para la venta en firme tanto de producción nacional como de importaciones. De acuerdo con las declaraciones de producción realizadas en el año 2024 y las actualizaciones efectuadas en febrero de 2025, el potencial de producción (PP), las Capacidades Importadas Disponibles para la Venta (CIDV), las cantidades ofertadas en firme (PTDVF y CIDVF) por parte de los Productores-Comercializadores y Comercializadores de Gas Importado para los años 2024 y 2025 se presentan en la tabla 1.

#### a. Volumen total ofertado

**Tabla 1.** Declaraciones 2024 de oferta (PP) y Oferta en firme (PTDVF y CIDVF) para 2024 y 2025

Fecha mes	PP + CIDV (MBTUD)	PTDVF + CIDVF (MBTUD)
enero de 2024	1,075,381	25,521
febrero de 2024	1,067,237	24,812
marzo de 2024	1,052,966	21,430
abril de 2024	1,031,220	16,958
mayo de 2024	1,037,413	15,922
junio de 2024	1,017,829	15,456
julio de 2024	1,019,043	21,777
agosto de 2024	1,000,850	15,266
septiembre de 2024	998,353	25,297
octubre de 2024	1,018,205	47,832
noviembre de 2024	1,020,514	44,725
diciembre de 2024	1,012,997	144,879
enero de 2025	964,475	113,276
febrero de 2025	958,059	109,738
marzo de 2025	950,858	109,726
abril de 2025	945,038	109,571
mayo de 2025	937,200	108,587
junio de 2025	934,954	107,883
julio de 2025	940,084	107,386
agosto de 2025	934,208	107,301
septiembre de 2025	931,896	106,820
octubre de 2025	927,095	106,344
noviembre de 2025	924,278	105,876
diciembre de 2025	912,012	226,264

Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural

Cifras expresadas en MBTUD

#### b. El porcentaje de la oferta comprometida en contratos de suministro firme

Para determinar el porcentaje de la oferta (PP+CIDV) comprometida en contratos de suministro en firme es importante mencionar que, para este cálculo, se toman todos los contratos con modalidades que garantizan firmeza con la excepción de los contratos con modalidad de Opción de compra (OCG). Lo anterior, porque esta modalidad es complementaria con los contratos de Firmeza Condicionada (CFC) y no se ejecutan de manera simultánea. En la tabla 2, se presenta la oferta (PP

+ CIDV), la contratación en firme y el porcentaje de la oferta comprometida en contratos en firme. Los datos de la tabla 2 se presentan en MBTUD.

**Tabla 2.** Oferta nacional e importada, contratación y porcentaje de contratación de la oferta en firme.

Fecha	PP + CIDV (MBTUD)	Contratación en firme (MBTUD)	% Oferta comprometida en Contratos firme
Enero de 2024	1,075,381	811,637	75%
Febrero de 2024	1,067,237	809,144	76%
Marzo de 2024	1,052,966	776,989	74%
Abril de 2024	1,031,220	771,918	75%
Mayo de 2024	1,037,413	773,499	75%
Junio de 2024	1,017,829	788,089	77%
Julio de 2024	1,019,043	774,200	76%
Agosto de 2024	1,000,850	768,001	77%
Septiembre de 2024	998,353	765,004	77%
Octubre de 2024	1,018,205	763,210	75%
Noviembre de 2024	1,020,514	761,026	75%
Diciembre de 2024	1,012,997	708,868	70%
Enero de 2025	964,475	670,194	69%
Febrero de 2025	958,059	687,232	72%
Marzo de 2025	950,858	686,585	72%
Abril de 2025	945,038	647,678	69%
Mayo de 2025	937,200	647,778	69%
Junio de 2025	934,954	644,318	69%
Julio de 2025	940,084	644,406	69%
Agosto de 2025	934,208	644,706	69%
Septiembre de 2025	931,896	644,706	69%
Octubre de 2025	927,095	644,706	70%
Noviembre de 2025	924,278	644,706	70%
Diciembre de 2025	912,012	386,286	42%

Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural

Cifras expresadas en MBTUD

### c. La cantidad asignada por cada comercializadora o distribuidora de gas

En el anexo 1, se presenta la contratación del mercado primario vigente en los años 2024 y 2025 para cada comercializador, incluyendo las modalidades que garantizan firmeza para atender la demanda esencial (compresoras, Residencial, Comercial, GNVC, Refinería). Esta información corresponde a las cantidades contratadas y registradas ante el Gestor del Mercado por cada uno de los comercializadores que adquieren gas en el mercado primario, lo contratado directamente entre Productores-Comercializadores y Comercializadores de Gas Importado con los Comercializadores.

**d. Variaciones en la oferta debido a factores de producción, transporte o importación.**

Dentro de las funciones del Gestor del Mercado expuestas con anterioridad, se identifica que el Gestor del Mercado no cuenta con la competencia para explicar las variaciones de la oferta debido a los factores mencionados.

Es importante aclarar que la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) es la autoridad encargada de promover el aprovechamiento óptimo y sostenible de los recursos hidrocarburíferos del país, administrándolos integralmente y armonizando los intereses de la sociedad, el Estado y las empresas del sector.

En ese sentido, daremos el traslado al literal d de esta pregunta a la ANH, para lo de su competencia.

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.*

**Respuesta:** En primer lugar, las cifras de costos de importación de gas natural que se mencionan como reportadas por el Gestor del mercado, no corresponden con ningún dato publicado en alguno de los tableros de información de la pagina BEC del Gestor, más aún, que para junio del 2024 el gas importado solo era inyectado para atención de demanda térmica y estos contratos no se registran ante el Gestor y, por lo tanto, no conocemos sus precios. Los precios de importación para atender la demanda diferente a la térmica se empezaron a registrar a partir de diciembre de 2024.

Con base en los reportes de energía inyectada, declarados por los Productores-Comercializadores y Comercializadores de Gas Natural Importado, que establece el anexo 1 de la Resolución CREG 186 de 2020, se puede identificar las cantidades de gas que fueron inyectadas desde la planta de regasificación (FSRU), las cuales representan las cantidades de gas natural importado. Es de resaltar que en este punto de entrada al SNT (FSRU), están incluidas las cantidades destinadas a atender la demanda térmica y la demanda no térmica. Recordando que, en diciembre de 2024 se inició la inyección de gas natural importado con destino a la demanda no térmica.

En la tabla 3, se presenta la información solicitada.

**Tabla 3.** Cantidad de gas inyectado desde la planta de regasificación – Dic 2023 – Ene 2024

Cantidad Importada (MBTUD)	diciembre-2023	enero-2024
	264,612	209,267
	enero-2024	enero-2025
	209,267	181,007

Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural  
Cifras expresadas en MBTUD

8. *Que tiene de cierto que el gas nacional cuesta la tercera parte del gas importado.*

**Respuesta:** en la tabla 4 se observa que el precio del gas importado ha sido superior al del gas de producción nacional para las modalidades de tipo firme. Para el 2024 se observa que el precio promedio del gas firme nacional es 5.7 USD/MBTU, mientras que el del gas importado es 18.3 USD/MBTU. Al comparar estos valores, se puede calcular que el precio del gas nacional equivale aproximadamente al 30 % del precio del gas importado, es decir, cerca de una tercera parte.

**Tabla 4.** Precios por modalidad contractual

Año (Precios en USD/MBTU)	C1	C2	Contingencia	Firme	Firme al 95%		Firmeza Condicionada	Opción de Compra	Opción de Compra Contra Exp	Otras	Take or Pay	Promedio modalidades firme
	Nacional	Nacional	Nacional	Nacional	Importado	Nacional	Nacional	Nacional	Nacional	Nacional	Nacional	Nacional
2014				4.7			2.9	6.1	4.4		3.9	3.7
2015			5.3	4.4			2.7	6.1	4.4		3.9	3.8
2016			4.8	4.5			2.7	6.1			4.0	3.7
2017			3.4	4.4		2.9	2.7	6.0		4.1	3.7	3.4
2018	3.6	2.2	3.6	4.5		3.1	2.7	6.1		3.6	3.7	3.3
2019	3.6	2.2	4.3	4.3		4.6	2.7	6.1		4.5	3.9	3.6
2020			5.7	4.1		4.8	2.9	6.2		5.2	5.2	4.3
2021			4.9	3.8		5.0	3.0	6.3		4.2	5.5	4.1
2022			5.3	4.1		5.1	3.5	8.4		5.6	5.4	4.7
2023			6.5	4.0		5.4	4.0	12.1		6.5	5.6	5.5
2024			7.9	4.4	18.3	6.0	4.9	7.8		8.7	6.1	5.7
2025			5.9	4.7	17.5	6.3	5.0	7.7			6.4	5.1

Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural

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.*

A continuación, se presenta la oferta declarada por los productores-comercializadores y comercializadores de Gas Importado al Ministerio de Minas y Energía. En relación con el consumo interno, los reportes de energía entregada a usuarios finales definidos en el numeral 4.1 del anexo 1 de la Resolución CREG 186 de 2020, permiten identificar el comportamiento por tipo de demanda y sector de consumo según es declarado por cada comercializador y/o usuario no regulado, no obstante, estos reportes no se pueden asociar el origen del gas, sea nacional o importado. En la tabla 5 se presenta el comportamiento de este reporte por demanda y sector de consumo.



Es importante tener en cuenta, que dentro de la declaración realizada al MME no se tiene en cuenta la capacidad total de la planta de regasificación, mientras que en los reportes de energía entregada a usuarios finales se tiene en cuenta la energía entregada al grupo térmico que es abastecida con la planta de regasificación.

**Tabla 5.** Balance 2024

Fecha	Potencial de Producción (MBTUD)	CIDV (MBTUD)	Total (MBTUD)	Demanda Esencial (MBTUD)	Demanda No Esencial (MBTUD)	Total Demanda (MBTUD)	Balance
enero de 2024	1,075,381	0	<b>1,075,381</b>	429,325	655,708	<b>1,085,032</b>	<b>-9,651</b>
febrero de 2024	1,067,237	0	<b>1,067,237</b>	447,647	705,786	<b>1,153,433</b>	<b>-86,196</b>
marzo de 2024	1,052,966	0	<b>1,052,966</b>	427,513	831,696	<b>1,259,210</b>	<b>-206,244</b>
abril de 2024	1,031,220	0	<b>1,031,220</b>	434,369	890,533	<b>1,324,902</b>	<b>-293,682</b>
mayo de 2024	1,037,413	0	<b>1,037,413</b>	442,194	523,954	<b>966,148</b>	<b>71,265</b>
junio de 2024	1,017,829	0	<b>1,017,829</b>	434,709	515,685	<b>950,394</b>	<b>67,435</b>
julio de 2024	1,019,043	0	<b>1,019,043</b>	418,117	544,819	<b>962,935</b>	<b>56,108</b>
agosto de 2024	1,000,850	0	<b>1,000,850</b>	409,884	594,941	<b>1,004,825</b>	<b>-3,975</b>
septiembre de 2024	998,353	0	<b>998,353</b>	422,531	739,933	<b>1,162,464</b>	<b>-164,111</b>
octubre de 2024	1,018,205	0	<b>1,018,205</b>	440,916	826,807	<b>1,267,723</b>	<b>-249,518</b>
noviembre de 2024	1,020,514	0	<b>1,020,514</b>	449,238	619,093	<b>1,068,331</b>	<b>-47,817</b>
diciembre de 2024	1,012,997	90,000	<b>1,102,997</b>	441,548	682,999	<b>1,124,547</b>	<b>-21,550</b>

Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural y MME  
Cifras expresadas en MBTUD

*34. Sírvase detallar la actual capacidad de producción de gas local y qué porcentaje de la demanda nacional está siendo abastecida localmente*

**Respuesta:** El Ministerio de Minas y Energía es la entidad responsable de recopilar y publicar la información sobre las declaraciones de producción de todos los campos del país. Por lo tanto, como ya se indicó, esta pregunta será remitida a dicha entidad para su correspondiente respuesta.

Respecto a la información de demanda disponible en el Gestor del Mercado, es importante precisar que de acuerdo con la forma en que esta información es reportada, no es posible determinar el origen específico del gas que atiende una demanda particular; sin embargo, se cuenta con el registro de los contratos celebrados según el origen del gas, esto es importado o local. En la tabla 6 se indica como está la contratación al 6 de marzo de 2025 para cada uno de los meses del año 2025, según su origen.



**Tabla 6.** Distribución contratación según origen del gas

Mes-año	Gas Importado	Gas Nacional	Contratación Total (Fecha de corte 6/03/2025)
Enero-2025	3%	97%	1,087,847
Febrero-2025	2%	98%	1,099,701
Marzo-2025	3%	97%	1,126,486
Abril-2025	4%	96%	1,130,694
Mayo-2025	0%	100%	1,086,241
Junio-2025	0%	100%	1,086,128
Julio-2025	0%	100%	1,079,413
Agosto-2025	0%	100%	1,077,526
Septiembre-2025	0%	100%	1,076,909
Octubre-2025	0%	100%	1,077,063
Noviembre-2025	0%	100%	1,077,063
Diciembre-2025	0%	100%	1,077,063

Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural

Cifras expresadas en MBTUD

De la tabla anterior, es importante destacar dos aspectos:

1. Esta información varía diariamente dado que la contratación se realiza diariamente entre los agentes del mercado.
2. No se indican las cantidades contratadas de gas importado que atienden la demanda térmica pues estos contratos, por ser del sector eléctrico, no se registran ante el gestor.

Por otra parte, ante el gestor se realizan los reportes de energía inyectada al Sistema Nacional de Transporte para atender todas las necesidades de gas del país, incluida la demanda térmica, sea este de origen local o importado. Con base en estos reportes, se identificó que durante los meses de enero y febrero de 2025, la inyección de gas desde la planta de regasificación alcanzó los 170.5 GBTUD promedio día (18 % de la cantidad total inyectada al SNT), destinados tanto para la demanda térmica como para otros sectores de consumo.

*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.*

En la hoja 2 del anexo 1, se presenta la evolución de precios que han tenido los contratos de suministro negociados en el mercado primario, según la modalidad contractual y origen del gas (nacional o importado).

*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*

Dentro de las funciones del Gestor del Mercado expuestas con anterioridad, se identifica que el Gestor del Mercado no cuenta con la competencia para realizar proyecciones de la evolución de precios de la molécula de gas natural en Colombia.

Es importante aclarar que la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME) es la entidad encargada de realizar proyecciones del precio de la molécula de gas.

En ese sentido, daremos el traslado de esta pregunta a la UPME, para lo de su competencia.

Sin otro particular, quedamos atentos a aclarar cualquier inquietud, profundización o detalle que requieran consultar, para lo cual agradecemos contactarnos a través del correo [gestordegas@bolsamercantil.com.co](mailto:gestordegas@bolsamercantil.com.co).

Cordialmente,



**MARIA CLAUDIA ALZATE MONROY**  
Directora del Gestor de Gas Natural

Copia: Ministerio de Minas y Energía. [asuntoslegislativos@minenergia.gov.co](mailto:asuntoslegislativos@minenergia.gov.co)  
Unidad de Planeación Minero Energético - [correspondencia@upme.gov.co](mailto:correspondencia@upme.gov.co)

Anexos: Anexo 1-Respuesta Proposición 036 2025.xlsx  
BMC-1382-2025-Traslado por competencia ANH.pdf  
BMC-1383-2025-Traslado por competencia UPME.pdf