



### 3. Despacho Viceministra Técnica

Doctor

**CAMILO ERNESTO ROMERO GALVÁN**

Secretario de la Comisión Quinta Constitucional Permanente

Cámara de Representantes

**CONGRESO DE LA REPÚBLICA**

Carrera 7 No. 8 - 68, Edificio Nuevo del Congreso

Bogotá D.C.



Radicado: 2-2025-015159

Bogotá D.C., 7 de marzo de 2025 11:57

Radicado entrada  
No. Expediente 10494/2025/OFI

**Asunto:** Respuesta – Cuestionario Proposición 36 de 2025 — Comisión V Constitucional Permanente Cámara de Representantes

Respetado Doctor,

En atención a la comunicación allegada a esta Cartera el día 19 de febrero de 2025, radicada internamente con el No. 1—2025—016570, mediante la cual cita para debate de control político en el marco de la Proposición 36 de 2025 referente al “(...) *aumento significativo en los precios del gas en Colombia, que afecta directamente a los consumidores*”, me permito informarle que una vez analizado el contenido de los interrogantes del cuestionario dirigido al Ministerio de Hacienda y Crédito Público, se concluyó que algunos están relacionados con asuntos propios de la competencia de otras entidades, motivo por el que se efectuaron los traslados que a continuación relacionamos y de los que adjuntamos copia:

Entidad a la que se realizó el traslado	Oficio de traslado	Preguntas trasladadas
Ministerio de Minas y Energía	2-2025-013364	1, 3, 5, 6 y 7
Agencia Nacional de Hidrocarburos	2-2025-013379	6 y 7

Ahora bien, este Ministerio, actuando en el marco de sus competencias<sup>1</sup> se permite responder en los siguientes términos:

**“2. ¿El subsidio al GLP en cilindros fue incluido en el presupuesto 2025?, en caso negativo ¿Cuál es la justificación técnica y fiscal para la no inclusión?”**

**Respuesta.** Si bien en el Decreto 1621 de 2024<sup>2</sup>, no está previsto el proyecto de inversión por el que consulta, es necesario precisar que el Ministerio de Minas y Energía al desagregar la cuota sectorial de inversión para la vigencia fiscal de 2025 (comunicada mediante radicado 2-2024-037696 de 11 de julio de 2024 adjunto), las direcciones de Programación de Inversiones Públicas del Departamento Nacional de Planeación y del Presupuesto Público Nacional del Ministerio de Hacienda y Crédito Público, detallaron los siguientes dos proyectos de inversión por valor de **\$7,25 billones**, así:

C-2101-1900-0008-40301C	DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A USUARIOS DE GAS COMBUSTIBLE POR RED DE ESTRATOS 1 Y 2. NACIONAL	\$839.055.404.505
C-2101-1900-0010-40301C	DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS AL CONSUMO EN CILINDROS Y PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DE GLP NACIONAL	\$108.804.016.079
<b>TOTAL</b>		<b>\$947.859.420.584</b>

<sup>1</sup> Decreto 4712 de 2008 “Por el cual se modifica la estructura del Ministerio de Hacienda y Crédito Público”.

<sup>2</sup> “Por el cual se liquida el Presupuesto General de la Nación para la vigencia fiscal de 2025, se detallan las apropiaciones y se clasifican y definen los gastos”



Continuación oficio

En este sentido, resulta oportuno indicar que en el proyecto de ley de Presupuesto General de la Nación para la vigencia 2025 que el Gobierno nacional presentó ante Congreso de la República, incluyó el siguiente artículo en las Disposiciones Generales:

**"Artículo 80.** Durante la vigencia 2025, el Ministerio de Minas y Energía, destinará recursos para promover y cofinanciar proyectos dirigidos a la prestación del servicio público de gas combustible a través del desarrollo de infraestructura del Gas Licuado de Petróleo—GLP por red a nivel nacional y masificar su uso en el sector rural y en los estratos bajos urbanos, con cargo a los recursos dispuestos en la presente vigencia para el proyecto de distribución de recursos al consumo en cilindros y proyectos de infraestructura de GLP".

No obstante, dado que en el proceso de programación el Ministerio de Minas y Energía presentó requerimientos para el proyecto correspondiente a DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS AL CONSUMO EN CILINDROS Y PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA DE GLP NACIONAL por valor de **\$139.985.457.146**, de los cuales, **\$109.985.457.146** correspondían a la asignación de subsidios del GLP en cilindros y **\$30.000.000.000** para gasto en infraestructura de GLP, se apropiaron recursos por **\$108.804.016.079**, desagregado por el Ministerio de Minas y Energía en el proyecto DISTRIBUCIÓN DE RECURSOS A USUARIOS DE GAS COMBUSTIBLE POR RED DE ESTRATOS 1 Y 2. NACIONAL, quedando este último con el total de los recursos por **\$947.859.420.584**, sin modificar con ello el monto total del programa y subprograma donde están clasificados los dos proyectos. Una vez el Congreso de la República apruebe el artículo en referencia, se determinará el valor final a apropiar en cada uno de los dos proyectos de inversión.

Como es de público conocimiento, en el trámite legislativo pertinente<sup>3</sup> las comisiones económicas conjuntas del Senado de la República y de la Cámara de Representantes, no lograron el *quorum* de ley, por lo que no fue posible continuar con el trámite del Proyecto de Ley de Presupuesto General de la Nación para la vigencia 2025. Así las cosas, en ejercicio de las facultades establecidas por el artículo 348 Superior y de lo previsto por el artículo 59 del Estatuto Orgánico del Presupuesto<sup>4</sup>, el Gobierno nacional expidió el Decreto 1523 de 2024<sup>5</sup>.

En este orden de ideas, el Presupuesto para la vigencia 2025 se decretó con el detalle presentado inicialmente en el proyecto de presupuesto ante el Congreso de la República, sin modificación alguna en los gastos de inversión, imposibilitando así que en el Decreto de Liquidación del Presupuesto 1621 de 2024, se detallaran los recursos correspondientes al proyecto de inversión sobre el que versa su consulta.

Por otra parte, tenemos conocimiento que el Ministerio de Minas y Energía con el fin de cumplir con lo dispuesto por el artículo 80 del Decreto 1523 de 2024, está tramitando ante el Departamento Nacional de Planeación (DNP) un traslado presupuestal por valor de **\$108.804.016.079**, para lo cual Ministerio remitió las justificaciones técnicas y económicas correspondientes ante ese Departamento Administrativo, que en lo pertinente, podrá informar el estado de la solicitud.

<sup>3</sup> Estatuto Orgánico del Presupuesto: "**Artículo 56.** Una vez presentado el proyecto de presupuesto por el Gobierno nacional, las comisiones del Senado y Cámara de Representantes, durante su discusión, oirán al Banco de la República y a la Oficina de Asistencia Técnica Presupuestal, para conocer su opinión sobre el impacto macroeconómico y sectorial del déficit y del nivel de gasto propuesto.

Antes del 15 de agosto las comisiones del Senado y Cámara de Representantes podrán resolver que el proyecto no se ajusta a los preceptos de esta ley orgánica, en cuyo caso será devuelto al Ministerio de Hacienda y Crédito Público, que lo presentará de nuevo al Congreso antes del 30 de agosto con las enmiendas correspondientes.

Antes del 15 de septiembre las comisiones del Senado y Cámara de Representantes decidirán sobre el monto definitivo del presupuesto de gastos. La aprobación del proyecto, por parte de las comisiones, se hará antes del 25 de septiembre y las plenarias iniciarán su discusión el 1 de octubre de cada año."

<sup>4</sup> "Por el cual se compilan la Ley 38 de 1989, la Ley 179 de 1994 y la ley 225 de 1995 que conforman el Estatuto Orgánico del Presupuesto"

<sup>5</sup> "Por medio del cual se decreta el Presupuesto de Rentas y Recursos de Capital y el Presupuesto de Gastos para la vigencia fiscal del 1 de enero al 31 de diciembre de 2025"



Continuación oficio

En su solicitud, el Ministerio de Minas y Energía señala que con esta medida busca garantizar equidad y progresividad en la distribución de subsidios energéticos, priorizando a comunidades rurales y de difícil acceso que dependen del GLP y que el traslado responde a principios de equidad y progresividad, corrigiendo desequilibrios en la asignación inicial del presupuesto nacional.

Teniendo en cuenta lo anterior, una vez se expida el correspondiente concepto por parte del DNP, el Ministerio de Minas y Energía deberá solicitar a la Dirección General del Presupuesto Público Nacional del Ministerio de Hacienda y Crédito Público, la aprobación del traslado presupuestal con el fin de adelantar el trámite respectivo y así contar con los recursos del caso.

**"4.¿Cuánto se proyecta gastar en importaciones de gas natural en los próximos tres años para cubrir el déficit estimado de 9%-12% en 2025?"**

**Respuesta.** El Plan de Abastecimiento de Gas Natural de la Unidad de Planeación Minero—Energética (UPME) prevé distintos escenarios de balance del mercado de gas natural local, con base en las perspectivas de oferta y demanda de este recurso energético durante el periodo 2023 — 2028. De acuerdo con las estimaciones de la entidad, la demanda interna de gas natural se podría ubicar en 1.034 GBTUD, 1.170 GBTUD y 1.110 GBTUD en 2025, 2026 y 2027, respectivamente<sup>6</sup>.

Por otro lado, las declaraciones sobre la producción de Gas Natural de 2024, publicadas por el Ministerio de Minas y Energía<sup>7</sup> sugieren que la producción doméstica de gas natural se ubicaría en alrededor de 907 GBTUD en 2025, 870 GBTUD en 2026 y 734 GBTUD en 2027.

Esta situación refleja un posible balance deficitario en el mercado de gas natural de Colombia, que podría dar lugar a la ampliación de las necesidades de importación en 127 GBTUD, 333 GBTUD y 343 GBTUD en esos años. En el evento de consolidarse este escenario, teniendo en cuenta las perspectivas futuras de los precios internacionales del gas natural<sup>8</sup>, las importaciones para abastecer el mercado local de crudo tendrían un valor de USD 361 millones en 2025, USD 932 millones en 2026 y USD 908 millones en 2027.

En los anteriores términos se considera respondida la solicitud y se informa que cualquier duda adicional con gusto será atendida.

Cordialmente,

**MARTA JUANITA VILLAVECES NIÑO**

Viceministra Técnica del Ministerio de Hacienda y Crédito Público  
DGPPN/DGPM/OAJ

**Revisó:** Oscar Januario Bocanegra Ramírez/Juliana Ocampo Quintero/Sebastian Perez/Carlos E. Martinez

**Proyectó:** María Camila Pérez Medina/Diego Mauricio Olivera Rodríguez

**Anexos:** Oficios de traslado Ministerio de Minas y Energía y Agencia Nacional de Hidrocarburos.

<sup>6</sup> Esta estimación considera el escenario de demanda media de la UPME, que proyecta una expansión rezagada de la capacidad de generación eléctrica, con el propósito de simular actuales y potenciales retrasos en el desarrollo de la infraestructura.

<sup>7</sup> Resolución No. 00662 del 03 de julio de 2024.

<sup>8</sup> De acuerdo con los contratos futuros de gas natural en el mercado Henry Hub y con los costos de licuefacción y transporte del gas en ese mercado, el precio internacional estimado para 2025 sería de 7.812 USD/GBTU, mientras que en 2026 y 2027 se ubicaría en 7.674 USD/GBTU y 7.245 USD/GBTU, respectivamente.

Firmado digitalmente por: MARTA JUANITA VILLAVECES NIÑO

Firmado digitalmente por: MINISTERIO DE HACIENDA Y CREDITO PUBLICO