



## Unidad de Planeación Minero Energética



F-DO-03 V3 15/07/2024

Página 1 de 18



Radicado No.: **20251000084021**

Fecha: 30-05-2025

Señor  
**JULIÁN RODRÍGUEZ SASTOQUE**  
Concejal  
**Concejo de Bogotá D.C.**  
[Comision\\_tercera@concejobogota.gov.co](mailto:Comision_tercera@concejobogota.gov.co)  
Bogotá

CONCEJO DE BOGOTA 30-05-2025 04:26:28

2025ER14806 O 1 Fol:1 Anex:0

ORIGEN: UNIDAD DE PLANEACION MINERO ENERGETICA-UPME/MANUEL

DESTINO: COMISION 3º PERM. DE HACIENDA Y CREDITO PUBLICO/MO

ASUNTO: RESPUESTA PROPOSICIÓN 611 DE 2025

OBS: ---

**Asunto:** Respuesta al cuestionario anexo a la proposición 611 de 2025, relacionado con "*¿Bogotá está preparada para enfrentar la disminución en la autosuficiencia de Gas?*", recibido mediante el radicado UPME No. 20251110121182.

Respetado Concejal:

Reciba un cordial y atento saludo por parte de la Unidad de Planeación Minero Energética - UPME.

Mediante la comunicación con radicado UPME No. 20251110121182, la Unidad de Planeación Minero Energética -UPME recibió el cuestionario anexo a la proposición 611 de 2025, relacionado con "*¿Bogotá está preparada para enfrentar la disminución en la autosuficiencia de Gas?*", frente al cual se da respuesta, en el marco de las competencias de esta entidad, en los siguientes términos:

***"1. Sírvese informar amplia y detalladamente si la extracción, producción, transporte, distribución y comercialización de gas para Bogotá presenta algún estado de alarma frente a la prestación del servicio. En caso de ser positiva la respuesta, favor argumentar las razones y explicar en detalle si esto representará un aumento en la tarifa de gas y si se proyecta alguna fecha en la que la ciudad se verá limitada en el abastecimiento de gas.***

***2. Sírvese informar si la pérdida de autosuficiencia de gas natural en Colombia, partiendo del déficit de gas local, afecta al Distrito Capital para cubrir la demanda residencial, comercial, industrial y vehicular. En caso de ser positiva la respuesta, favor argumentar las consecuencias para la ciudad de Bogotá.***

***3. Sírvese informar si en lo corrido del 2025 el Gobierno Nacional, a través de sus entidades competentes, ha emitido alguna alerta o recomendación a la entidad distrital para hacer frente a la disminución de disponibilidad en la venta de gas en Colombia. Favor anexar los documentos emitidos.***

F-DE-013 V.3

15/07/2024

**Recuerde:** Si este documento se encuentra impreso no se garantiza su vigencia, por lo tanto, se considera **"Copia No Controlada"**. La versión vigente se encuentra publicada en el Sistema de Gestión Único Estratégico de Mejoramiento - SIGUEME.



## Unidad de Planeación Minero Energética

F-DO-03 V3 15/07/2024

Página 2 de 18



Radicado No.: 20251000084021

Fecha: 30-05-2025

**4. Sírvese informar si en lo corrido del 2024 y 2025 la entidad distrital ha emitido alguna alerta para hacer frente a la disminución de disponibilidad en la venta de gas en Colombia, el aumento en los costos de la factura en la ciudad y cualquier otra situación relacionada con el gas. Favor anexar los respectivos soportes”**

De conformidad con los lineamientos establecidos por los Decretos 2345 de 2015, 1073 de 2015 y 2121 de 2023, así como la Resolución 40052 de 2016 del Ministerio de Minas y Energía -MME, la UPME elabora el Estudio Técnico para el Plan de Abastecimiento de Gas Natural -ETPAGN, el cual busca identificar la infraestructura necesaria que permita garantizar la seguridad de abastecimiento y confiabilidad del servicio de gas natural para la demanda nacional a través del balance de oferta/demanda, sin que ello restrinja la libertad que tienen los agentes transportadores de realizar ampliaciones o expansiones en el Sistema Nacional de Transporte, previo cumplimiento de la normatividad vigente.

En cumplimiento de lo anterior, mediante Circular 045 de 2024 la UPME publicó el 26 de junio de 2024 la actualización del ETPAGN para el periodo 2023 – 2038<sup>1</sup>. En este documento se analizaron y evaluaron diversos escenarios de oferta y demanda con la información institucional disponible a finales del año 2023, para favorecer la toma de decisiones con el menor nivel de incertidumbre posible y asegurar la entrada en servicio de los proyectos requeridos para contribuir al bienestar social de la población como servicio público domiciliario.

En la misma línea, mediante circular 008 de 2025, la UPME publicó el pasado 31 de enero de 2025 el documento complementario al ETPAGN 2023-2038<sup>2</sup>, considerando la nueva información reportada durante el año 2024 en las Declaraciones de Producción – DP publicadas por el Ministerio de Minas y Energía – MME, mediante la Resolución 00662 del 03 de julio de 2024, modificada inicialmente por la Resolución 01217 del 12 de octubre de 2024 y posteriormente por la Resolución 01626 del 27 de noviembre de 2024, así como el Informe de Recursos y Reservas – IRR 2023, presentado por la Agencia Nacional de Hidrocarburos en mayo de 2024.

Con base en los escenarios de oferta y demanda de gas natural propuestos en el ETPAGN 2023-2038, la UPME en el documento complementario del ETPAGN 2023-2038, presenta en primer lugar la comparación de los escenarios de oferta y demanda, con el fin de determinar potenciales riesgos de desabastecimiento futuro a nivel nacional y regional a nivel de balance volumétrico, sin considerar las restricciones dadas por la indisponibilidad del gas natural importado por compromisos contractuales (como el cumplimiento de OEF

<sup>1</sup> <https://www1.upme.gov.co/sipg/Paginas/plan-abastecimiento-GN.aspx>

<sup>2</sup> [https://www1.upme.gov.co/sipg/Publicaciones\\_SIPG/Documento\\_complementario\\_estudio\\_tecnico\\_para\\_el\\_Plan\\_de\\_Abastecimiento\\_de\\_Gas\\_Natural\\_2023-2038\\_Enero\\_2025.pdf](https://www1.upme.gov.co/sipg/Publicaciones_SIPG/Documento_complementario_estudio_tecnico_para_el_Plan_de_Abastecimiento_de_Gas_Natural_2023-2038_Enero_2025.pdf)



## Unidad de Planeación Minero Energética



F-DO-03 V3 15/07/2024

Página 3 de 18



Radicado No.: **20251000084021**

Fecha: 30-05-2025

del sector eléctrico), o las limitaciones existentes en la infraestructura de transporte que integra el Sistema Nacional de Transporte- SNT, es decir, se presenta un balance netamente volumétrico de gas natural.

Al comparar los 3 escenarios de oferta planteados en el documento, respecto a la demanda de referencia (Demanda Media), se requeriría la adición de nueva oferta hacia finales del 2026 para el caso de Oferta 1; mientras que para el caso del escenario de Oferta 2, la necesidad se trasladaría hacia el 2030. Por otra parte, bajo el escenario de Oferta 3, no se evidencian necesidades de abastecimiento a lo largo del período de análisis.<sup>3</sup>

En cuanto a los balances regionales, la Costa Atlántica muestra un superávit sostenido de este energético gracias a la capacidad de importación disponible actualmente instalada en Cartagena y a que el mayor potencial de nueva oferta nacional se concentra en proyectos ubicados en dicha región; mientras que el interior del país, presenta necesidades de abastecimiento y confiabilidad, situación que no solo obedece a la insuficiente oferta nacional, sino además por la capacidad limitada de transporte de gas natural entre la costa atlántica y el interior del país.

Particularmente en el interior del país, se observa un potencial déficit a partir de las fuentes propias a lo largo de todo el período proyectado hasta 2038, el cual exige en primer lugar, el suministro de gas natural desde la Costa Atlántica, como se ha realizado históricamente, así como de otras fuentes que se puedan incorporar a la red de transporte desde el interior. Con la entrada de un nuevo punto de suministro con capacidad alrededor de los 400 MPCD en el suroccidente del país, el déficit proyectado durante los intervalos de mayor demanda (máximos estacionales) se superaría temporalmente a partir de su fecha de puesta en operación (estimado actualmente hacia el 1T 2030). No obstante, se precisa que, con la entrada en operación de nueva y suficiente capacidad de producción nacional en el corto plazo, así como de alternativas de importación temprana, que aseguren el suministro en condiciones normales e incluso en casos de bajos aportes hidrológicos al Sistema Interconectado Nacional.

De considerarse las restricciones contractuales y las limitaciones de transporte, los escenarios de Oferta 1 y 2 resultan en necesidades de abastecimiento desde períodos más tempranos a los estimados a nivel de balance, encontrándose que se requiere de la implementación de acciones conjuntas e inmediatas para garantizar la seguridad de abastecimiento y confiabilidad de gas natural para el país, tales como: la optimización de

<sup>3</sup> La descripción detallada de los escenarios considerados a nivel de balance oferta/demanda se puede revisar en el documento publicado, en el capítulo 4 a través de:

[https://docs.upme.gov.co/SIMEC/Hidrocarburos/Publicaciones\\_SIPG/Documento\\_complementario\\_estudio\\_tecnico\\_para\\_el\\_Plan\\_de\\_Abastecimiento\\_de\\_Gas\\_Natural\\_2023-2038\\_Enero\\_2025.pdf](https://docs.upme.gov.co/SIMEC/Hidrocarburos/Publicaciones_SIPG/Documento_complementario_estudio_tecnico_para_el_Plan_de_Abastecimiento_de_Gas_Natural_2023-2038_Enero_2025.pdf)

F-DE-013 V.3

15/07/2024

**Recuerde:** Si este documento se encuentra impreso no se garantiza su vigencia, por lo tanto, se considera **"Copia No Controlada"**. La versión vigente se encuentra publicada en el Sistema de Gestión Único Estratégico de Mejoramiento - SIGUEME.



## Unidad de Planeación Minero Energética

F-DO-03 V3 15/07/2024

Página 4 de 18



Radicado No.: 20251000084021

Fecha: 30-05-2025

operaciones de producción y de eficiencia energética que permita ampliar la disponibilidad de gas al mercado, la ampliación de la infraestructura de transporte nacional y la conexión de campos aislados, incentivos para el desarrollo acelerado de recursos contingentes e incluso prospectivos, y el aumento de capacidades y alternativas de importación. Lo anterior, siguiendo los análisis y recomendaciones plasmadas a lo largo del ETPAGN 2023-2038, el cual podrá ser consultado para mayor detalle en el siguiente enlace:

[https://www1.upme.gov.co/sipg/Publicaciones\\_Anexos/Acciones\\_recomendadas\\_ETPAGN\\_2023\\_2038.pdf](https://www1.upme.gov.co/sipg/Publicaciones_Anexos/Acciones_recomendadas_ETPAGN_2023_2038.pdf)

**Tabla 1.** Proyectos recomendados al MME

PROYECTO RECOMENDADO	CAPACIDAD	FPO	ACCIONES En función de resultados del Escenario Recomendaciones
Gasoducto para conectar <b>VIM - Interior en Magdalena Medio</b> a través de la Conexión Jobo-Vasconia.	No inferior a 400 MPCD	4T 2027 (100 MPCD) 1T 2030 (400 MPCD)	<b>ADOPTAR</b> Por abastecimiento y confiabilidad. Se recomienda definir fecha de entrada parcial o total anticipada a la mayor brevedad posible según tiempos requeridos para ejecución de las obras.
Gasoducto para conectar <b>Bogotá al SNT Magdalena Medio</b> (en tramo Mariquita / Vasconia).	No inferior a 215 MPCD	1T 2030	<b>ADOPTAR</b> Por abastecimiento y confiabilidad.
Gasoducto para conectar <b>Cúcuta al SNT Magdalena Medio</b> (desde sección Aguachica / San Alberto)	No inferior a 8 MPCD	1T 2030	<b>ADOPTAR</b> Por abastecimiento y confiabilidad.
<b>Infraestructura de importación de gas del Pacífico (IIGP)</b> Incluye la construcción de una Planta de regasificación y almacenamiento de GNL en Buenaventura, así como un Gasoducto desde la planta hasta un punto de entrega al SNT en Yumbo.	400 MPCD de regasificación, 170000 m3 de almacenamiento de GNL, 400 MPCD de capacidad de transporte en Yumbo	58 meses a partir de la selección del inversionista	<b>ADOPTAR</b> Por abastecimiento y confiabilidad.  Se recomienda definir fecha de entrada parcial o total anticipada a la mayor brevedad posible según tiempos requeridos para ejecución de las obras. FPO considerada en análisis de simulación 1T 2030 por tiempos asociados a construcción de gasoductos.
<b>Infraestructura de importación de gas en Guajira</b> con conexión al SNT.	250 MPCD de regasificación  120000 m3 de almacenamiento de GNL	58 meses a partir de la selección del inversionista	<b>ADOPTAR</b> Por abastecimiento y confiabilidad. Se recomienda definir fecha de entrada parcial o total anticipada a la mayor brevedad posible según tiempos requeridos para ejecución de las obras. FPO considerada en análisis de simulación 1T 2026
Bidireccionalidad en el tramo Vasconia -	No inferior a 192	58 meses a partir de	<b>ADOPTAR</b>

F-DE-013 V.3

15/07/2024

**Recuerde:** Si este documento se encuentra impreso no se garantiza su vigencia, por lo tanto, se considera **"Copia No Controlada"**. La versión vigente se encuentra publicada en el Sistema de Gestión Único Estratégico de Mejoramiento - SIGUEME.



## Unidad de Planeación Minero Energética



F-DO-03 V3 15/07/2024

Página 5 de 18



Radicado No.: **20251000084021**

Fecha: 30-05-2025

Mariquita (Ampliación de capacidad hacia Vasconia).	MPCD	selección de inversionista de IIGP	Necesario por abastecimiento y confiabilidad. Requiere articulación con IPAT adoptado Bidireccional Yumbo- Mariquita
Bidireccionalidad en el tramo Vasconia - La Belleza (Ampliación de capacidad hacia La Belleza).	No inferior a 200 MPCD.	1T 2030	<b>ADOPTAR</b> Necesario por abastecimiento y confiabilidad.
Ampliación de capacidad de transporte en dirección La Belleza - El Porvenir - Cusiana (con conexión al tramo Cusiana - Apiay)	No inferior a 120 MPCD.	1T 2030	<b>ADOPTAR</b> Necesario por abastecimiento y confiabilidad. Se debe realizar seguimiento a la oferta y demanda de la región Central.
Gasoducto Aguazul - Yopal (con conexión a los tramos Yopal-Floreña, Yopal-Morichal y Cusiana-El Porvenir).	No inferior a 13,9 MPCD en Yopal	58 meses a partir de selección de inversionista y/o aceptación irrevocable del transportador incumbente.	<b>ADOPTAR</b> Necesario por abastecimiento y confiabilidad. Se debe realizar seguimiento a la oferta y demanda alrededor de Yopal. Se recomienda definir fecha de entrada parcial o total anticipada a la mayor brevedad posible según tiempos requeridos para ejecución de las obras. FPO considerada en análisis de simulación 4T 2026
Ampliación de capacidad de transporte en el tramo Centauros - Granada	No inferior a 1,1 MPCD.	58 meses a partir de selección de inversionista y/o aceptación irrevocable del transportador incumbente.	<b>ADOPTAR</b> Necesario por abastecimiento y confiabilidad. Se recomienda definir fecha de entrada parcial o total anticipada a la mayor brevedad posible según tiempos requeridos para ejecución de las obras
Ampliación de capacidad de transporte en el tramo Gualanday - Neiva	No inferior a 17 MPCD.	58 meses a partir de selección de inversionista y/o aceptación irrevocable del transportador incumbente.	<b>ADOPTAR</b> Necesario por abastecimiento y confiabilidad. Necesario para evitar déficit en tramos de la región Tolima-Huila conectados desde Gualanday. Se recomienda definir fecha de entrada parcial o total anticipada a la mayor brevedad posible según tiempos requeridos para ejecución de las obras. FPO considerada en análisis de simulación 4T 2026.
Ampliación de capacidad de transporte en el tramo Guando - Fusagasugá	No inferior a 1,6 MPCD.	58 meses a partir de selección de inversionista y/o aceptación irrevocable del transportador incumbente.	<b>ADOPTAR</b> Necesario por abastecimiento y confiabilidad. Se recomienda definir fecha de entrada parcial o total anticipada a la mayor brevedad posible según tiempos requeridos para ejecución de las obras

F-DE-013 V.3

15/07/2024

**Recuerde:** Si este documento se encuentra impreso no se garantiza su vigencia, por lo tanto, se considera **"Copia No Controlada"**. La versión vigente se encuentra publicada en el Sistema de Gestión Único Estratégico de Mejoramiento - SIGUEME.



## Unidad de Planeación Minero Energética



F-DO-03 V3 15/07/2024

Página 6 de 18



Radicado No.: **20251000084021**

Fecha: 30-05-2025

Conexiones de Ramales Aislados (Santander, Sur de Bolívar, Antioquia) a SNT Magdalena Medio.	No inferior a 3,5 MPCD (Agregado entre diferentes ramales)	58 meses a partir de selección de inversionista y/o aceptación irrevocable del transportador incumbente.	ADOPTAR Necesario por abastecimiento y confiabilidad. Se recomienda definir fecha de entrada parcial o total anticipada a la mayor brevedad posible según tiempos requeridos para ejecución de las obras. Articular con características específicas de cada ramal declaradas por transportador incumbente para establecer la mejor ubicación de las conexiones. Incluye los ramales: Yariguíes – Puerto Wilches, Cantagallo – San Pablo y Brisas de Bolívar, San Vicente de Chucurí y Galán –Yondó.
--	--	--	---

**Fuente:** UPME

Así, ante las necesidades de suministro y transporte observadas, el ETPAGN recomendó específicamente la adopción de seis (6) nuevos proyectos de infraestructura, incluyendo dos puntos de importación ubicados en La Guajira y en Buenaventura, adicionales a la infraestructura existente en Cartagena, así como la ejecución de los seis (6) proyectos IPATS adoptados previamente a través de la Resolución MME 40304 de 2020 y la implementación de otros doce (12) proyectos para resolver necesidades de infraestructura identificadas sobre la red nacional existente de suministro (1) y transporte (11).

De otra parte, en el documento complementario del ETPAGN 2023-2038, se destaca lo siguiente:

1. En atención a las estimaciones de demanda térmica expuestas de forma particular en este documento y al cambio observado sobre el comportamiento de la demanda media del sector, se requiere realizar un seguimiento exhaustivo sobre el estado de los embalses y el sistema eléctrico nacional para actualizar en el corto plazo la demanda de gas natural para el sector.
2. Se requiere contar con nuevas alternativas de infraestructura de transporte que permitan pasar de una configuración radial a un sistema anillado que brinde una mayor confiabilidad entre las diferentes regiones del país.
3. Se sugiere considerar alternativas regulatorias que permitan mitigar los posibles impactos sobre los cargos asociados a las actividades de suministro y transporte, derivados de la implementación de las obras recomendadas en este documento.

**Gráfica 1.** Infraestructura de gas futura.

F-DE-013 V.3

15/07/2024

**Recuerde:** Si este documento se encuentra impreso no se garantiza su vigencia, por lo tanto, se considera **"Copia No Controlada"**. La versión vigente se encuentra publicada en el Sistema de Gestión Único Estratégico de Mejoramiento - SIGUEME.





## Unidad de Planeación Minero Energética

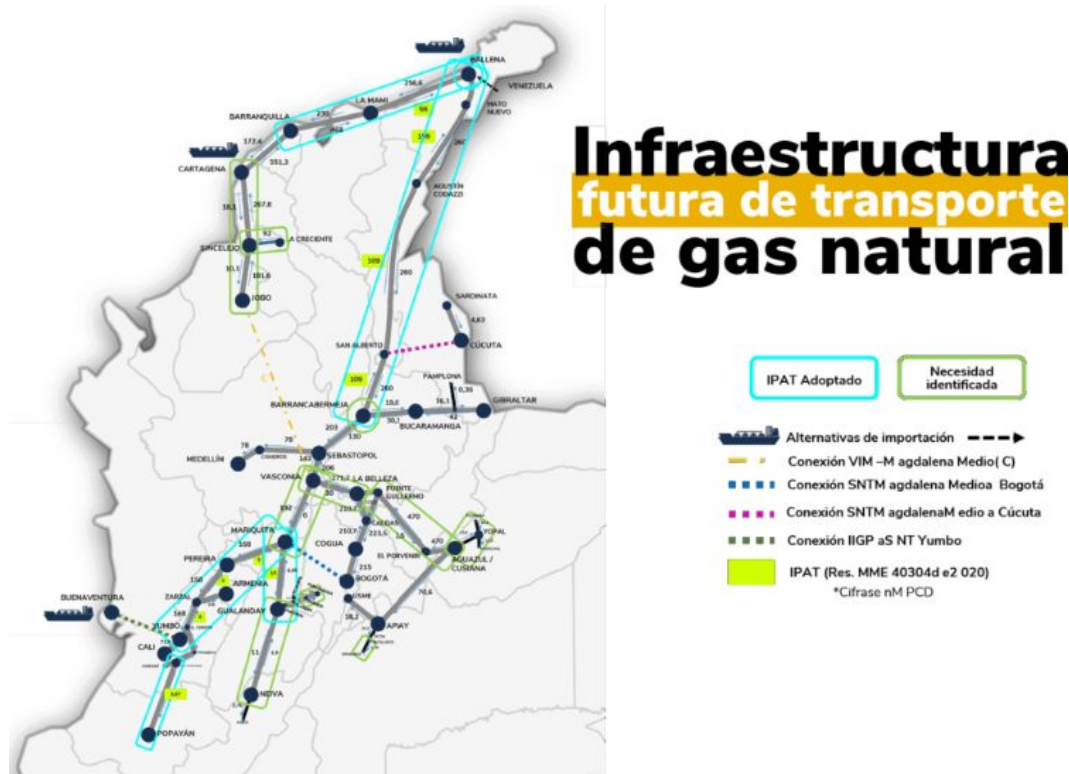
F-DO-03 V3 15/07/2024

Página 7 de 18



Radicado No.: 20251000084021

Fecha: 30-05-2025



Fuente: UPME

El detalle de las recomendaciones presentadas por la UPME en el ETPAGN 2023-2038 y su documento complementario, fueron adoptadas por el Ministerio de Minas y Energía, mediante la Resolución 40031 de 2025, y pueden ser consultadas a través de los siguientes enlaces:

- ETPAGN 2023 - 2038:  
[https://www1.upme.gov.co/sipg/Publicaciones\\_SIPG/Estudio\\_tecnico\\_para\\_el\\_plan\\_de\\_abastecimiento\\_de\\_Gas\\_Natural\\_2023\\_2038.pdf](https://www1.upme.gov.co/sipg/Publicaciones_SIPG/Estudio_tecnico_para_el_plan_de_abastecimiento_de_Gas_Natural_2023_2038.pdf)
- Documento Complementario:  
[https://www1.upme.gov.co/sipg/Publicaciones\\_SIPG/Documento\\_complementario\\_estudio\\_tecnico\\_para\\_el\\_Plan\\_de\\_Abastecimiento\\_de\\_Gas\\_Natural\\_2023-2038\\_Enero\\_2025.pdf](https://www1.upme.gov.co/sipg/Publicaciones_SIPG/Documento_complementario_estudio_tecnico_para_el_Plan_de_Abastecimiento_de_Gas_Natural_2023-2038_Enero_2025.pdf)

Finalmente es de mencionar que, como resultado de los análisis descritos, el MME mediante Resolución 40031 de 2025 adoptó el Plan de Abastecimiento de Gas Natural 2023-2032 y se establecen otras disposiciones.

F-DE-013 V.3

15/07/2024

**Recuerde:** Si este documento se encuentra impreso no se garantiza su vigencia, por lo tanto, se considera **"Copia No Controlada"**. La versión vigente se encuentra publicada en el Sistema de Gestión Único Estratégico de Mejoramiento - SIGUEME.



## Unidad de Planeación Minero Energética



F-DO-03 V3 15/07/2024

Página 8 de 18



Radicado No.: 20251000084021

Fecha: 30-05-2025

***"5. Sírvase informar si a la fecha el Distrito Capital cuenta con un plan para la mitigación del riesgo de desabastecimiento del gas en la ciudad de Bogotá"***

Para el caso de Bogotá, el ETPAGN 2023-2028, incluyó como recomendación un Gasoducto para conectar Bogotá al Sistema Nacional de Transporte -SNT Magdalena Medio (partiendo del tramo Mariquita / Vasconia), con una capacidad no inferior a 215MPCD y con fecha de entrada en operación para el primer trimestre de 2030, el cual permitirá generar una entrada adicional de gas natural a Bogotá desde el Magdalena Medio contribuyendo al abastecimiento y confiabilidad de la demanda. Financieramente, el beneficio estimado para este proyecto es de 14688,09 MUSD.

De igual forma, se incluyen otros proyectos asociados al aumento de capacidad de transporte del SNT que habilitan alternativas de abastecimiento y confiabilidad sobre el sistema actual con incidencia sobre Bogotá y sus alrededores, como son las bidireccionalidades Vasconia-La Belleza, Vasconia – Mariquita y Yumbo-Mariquita, así como la conexión VIM – Interior (entre Jobo y Vasconia) que permitiría contar con una ruta alternativa al gasoducto Ballena Barrancabermeja para conectar potencial de oferta excedentaria en la costa atlántica hacia el interior del país.

***"6. Sírvase informar cuántas denuncias se han registrado desde 2016 a la fecha por la presunta comisión del delito de "defraudación de fluidos" en su ingrediente normativo de "apropiación de gas" en Bogotá. Favor desagregar la información por año"***

Esta pregunta no es de competencia de la UPME, sino de la Fiscalía General de la Nación, toda vez que el artículo 250 de la Constitución Política establece que la Fiscalía General de la Nación *"está obligada a adelantar el ejercicio de la acción penal y realizar la investigación de los hechos que revistan las características de un delito que lleguen a su conocimiento por medio de denuncia, petición especial, querella o de oficio, siempre y cuando medien suficientes motivos y circunstancias fácticas que indiquen la posible existencia del mismo"*. Por tal motivo, se realizó el traslado de esta pregunta a la Fiscalía General de la Nación para lo de su competencia, mediante radicado UPME No. 20251000076641 del 20 de mayo de 2025.

***"7. Sírvase informar en detalle el número de conexiones irregulares y alteraciones en los medidores del servicio de gas que se han presentado en la ciudad desde 2016 a la fecha. Favor desagregar la información por año y localidad. (...)"***

F-DE-013 V.3

15/07/2024

**Recuerde:** Si este documento se encuentra impreso no se garantiza su vigencia, por lo tanto, se considera **"Copia No Controlada"**. La versión vigente se encuentra publicada en el Sistema de Gestión Único Estratégico de Mejoramiento - SIGUEME.





## Unidad de Planeación Minero Energética



F-DO-03 V3 15/07/2024

Página 9 de 18



Radicado No.: 20251000084021

Fecha: 30-05-2025

**9. Sírvese informar el número de personas condenadas en la ciudad de Bogotá desde 2016 hasta la actualidad por la comisión del delito de "defraudación de fluidos" en su ingrediente normativo de "apropiación de gas". Favor segregar la información por año, edad, género, localidad y pena impuesta"**

Estas preguntas no son competencia de la UPME, sino de la empresa VANTI S.A. E.S.P., - VANTI, quien en su calidad de distribuidor de gas combustible por redes, según la Resolución CREG 11 de 2003 es la entidad *"encargada de la administración, la gestión comercial, la planeación, la expansión, la operación y el mantenimiento de todo o parte de la capacidad de un Sistema de Distribución"*. Sin embargo, teniendo en cuenta que este cuestionamiento también fue dirigido a la empresa VANTI, no se considera necesario realizar el traslado de estas preguntas para lo de su competencia.

Así mismo, teniendo en cuenta que el artículo 250 de la Constitución Política establece que la Fiscalía General de la Nación *"está obligada a adelantar el ejercicio de la acción penal y realizar la investigación de los hechos que revistan las características de un delito que lleguen a su conocimiento por medio de denuncia, petición especial, querella o de oficio, siempre y cuando medien suficientes motivos y circunstancias fácticas que indiquen la posible existencia del mismo"*, también se realizó el traslado de estas preguntas a la Fiscalía General de la Nación para lo de su competencia, mediante radicado UPME No. 20251000076641 del 20 de mayo de 2025.

**"8. Sírvese informar cuantas nuevas solicitudes de conexiones de gas se han solicitado y realizado en la ciudad de Bogotá en lo corrido del 2016 a la fecha, favor segregar la información por año, localidad, estrato y estado de la solicitud. (...)**

**11. Sírvese informar amplia y detalladamente cuantas solicitudes de cambio de medidor de gas se han realizado en lo corrido de 2016 a la fecha. (...)**

**16. Sírvese informar cuántas fugas de gas se han presentado en la ciudad de Bogotá desde el 2016 a la fecha. favor informar cuántas de ellas dieron paso a una emergencia por explosión o incendio, así mismo sírvese informar los daños causados, acciones adelantadas y el presupuesto invertido en la atención a la emergencia."**

Estas preguntas no son competencia de la UPME, sino de VANTI, quien en su calidad de distribuidor de gas combustible por redes, según la Resolución CREG 11 de 2003 es la entidad *"encargada de la administración, la gestión comercial, la planeación, la expansión,*



## Unidad de Planeación Minero Energética



F-DO-03 V3 15/07/2024

Página 10 de 18



Radicado No.: **20251000084021**

Fecha: 30-05-2025

*la operación y el mantenimiento de todo o parte de la capacidad de un Sistema de Distribución", y según el numeral 2.22 de la Resolución CREG 67 de 1995, debe "(...) llevar un registro claro y preciso del trazado de los gasoductos urbanos construidos, utilizando la tecnología a su alcance. Se recomienda el empleo de los llamados "mapas digitales" por parte de la empresa. Esta información deberá mantenerse disponible y actualizada en permanencia. (...)". Sin embargo, teniendo en cuenta que este cuestionamiento también fue dirigido a la empresa VANTI, no se considera necesario realizar el traslado de esta pregunta para lo de su competencia.*

**"10. Sírvase informar si la comisión del delito de defraudación de fluidos en su ingrediente normativo de "apropiación de gas" influye en el aumento de la tarifa de gas en la ciudad. (...)**

**14. Sírvase informar si es posible que la ciudad de Bogotá presente otro aumento en la tarifa de gas similar al presentado en febrero de 2025, en los próximos 5 años."**

Estas preguntas no son competencia de la UPME, sino de la Comisión de Regulación de Energía y Gas -CREG, toda vez que, según el artículo 74 de la Ley 142 de 1994, se encuentra entre sus funciones "definir las metodologías y regular las tarifas por los servicios de despacho y coordinación prestados por los centros regionales y por el centro nacional de despacho", y que según el artículo 92 de la misma Ley "En las fórmulas de tarifas las comisiones de regulación garantizarán a los usuarios a lo largo del tiempo los beneficios de la reducción promedia de costos en las empresas que prestan el servicio; y, al mismo tiempo, darán incentivos a las empresas para ser más eficientes que el promedio, y para apropiarse los beneficios de la mayor eficiencia". Sin embargo, teniendo en cuenta que este cuestionamiento también fue dirigido a la CREG, no se considera necesario realizar el traslado de estas preguntas para lo de su competencia.

**"12. Sírvase informar el rango y promedio de valores de la tarifa de gas en Bogotá, en lo corrido del 2016 a la fecha discriminado por mes. Favor segregar la información por consumo domiciliario en cada estrato, consumo del sector público, consumo industrial y el pago por el sector del transporte público por el uso del insumo, así como cualquier otra que considere relevante.**

**13. Sírvase informar en detalle si en lo corrido del 2016 a la fecha se han registrado incrementos en la tarifa del servicio de gas en la ciudad de Bogotá. Favor desagregar la información por año, variación porcentual, estrato, sector público, industrial y cualquier otra que considere relevante."**

F-DE-013 V.3

15/07/2024

**Recuerde:** Si este documento se encuentra impreso no se garantiza su vigencia, por lo tanto, se considera **"Copia No Controlada"**. La versión vigente se encuentra publicada en el Sistema de Gestión Único Estratégico de Mejoramiento - SIGUEME.



## Unidad de Planeación Minero Energética



F-DO-03 V3 15/07/2024

Página 11 de 18



Radicado No.: **20251000084021**

Fecha: 30-05-2025

Estas preguntas no son competencia de la UPME, sino de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios -SSPD, toda vez que según el artículo 6 del Decreto 1369 de 2020, la SSPD tiene entre sus funciones *"Administrar, mantener y operar el Sistema Único de Información - SUI, que se surtirá de la información proveniente de los prestadores de servicios públicos sujetos a su control, inspección y vigilancia (...)"*. Sin embargo, teniendo en cuenta que este cuestionamiento también fue dirigido a la SSPD, no se considera necesario realizar el traslado de estas preguntas para lo de su competencia.

***"15. Sírvase indicar el número de peticiones, quejas o reclamos radicadas por los usuarios del servicio de gas de la ciudad desde 2016 a la fecha. Favor segregar la información por año, localidad, estrato, tipología del usuario y principales temas. (...)"***

***"22. Sírvase informar en detalle el número de quejas interpuestas por constructoras en virtud de retrasos o dificultades frente al servicio de gas en sus proyectos de vivienda desde 2016 hasta la actualidad."***

Estas preguntas no son competencia de la UPME, sino de VANTI, quien en su calidad de distribuidor y comercializador del servicio de gas natural en la ciudad de Bogotá, según el numeral 7.12 de la Resolución CREG 67 de 1995, debe *"llevar, en cada una de sus oficinas en las que atienda al público, un registro de quejas, en el que deberán quedar sentadas las quejas que los usuarios formulen por escrito, ya sea personalmente o por correo. Dicho registro deberá mantenerse a disposición de la CREG y de la Superintendencia de Servicios Públicos, quienes podrán requerir periódicamente un informe de tales registros"*. Sin embargo, teniendo en cuenta que este cuestionamiento también fue dirigido a la empresa VANTI, no se considera necesario realizar el traslado de estas preguntas para lo de su competencia.

***"17. Sírvase informar cuáles son los estratos y/o grupos del SISBEN con mayor mora en los pagos de la factura de gas y cómo influye en la prestación del servicio y operación del servicio."***

Estas preguntas no son competencia de la UPME, sino de VANTI, quien en su calidad de distribuidor de gas combustible por redes, según la Resolución CREG 11 de 2003 es la entidad *"encargada de la administración, la gestión comercial, la planeación, la expansión, la operación y el mantenimiento de todo o parte de la capacidad de un Sistema de Distribución"*. Sin embargo, teniendo en cuenta que este cuestionamiento también fue dirigido a la empresa VANTI, no se considera necesario realizar el traslado de estas preguntas para lo de su competencia.



## Unidad de Planeación Minero Energética



F-DO-03 V3 15/07/2024

Página 12 de 18



Radicado No.: 20251000084021

Fecha: 30-05-2025

**"18. Sírvase informar en detalle el número de acciones vendidas del Grupo Vanti desde su constitución hasta la fecha. Favor indicar fecha, porcentaje, valor de las acciones, nombre de comprador, destinación otorgada a los recursos y cualquier otro dato que considere relevante."**

Esta pregunta no es competencia de la UPME, sino de VANTI, en calidad de propietario de su información financiera y societaria. Sin embargo, teniendo en cuenta que este cuestionamiento también fue dirigido a la empresa VANTI, no se considera necesario realizar el traslado de esta pregunta para lo de su competencia.

**"19. Sírvase informar en detalle las consecuencias en el servicio generadas por la falta de designación de Comisionados de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) durante varios meses."**

Esta pregunta no es competencia de la UPME, sino de la CREG, a quien también está dirigido este cuestionario, teniendo en cuenta que esta es una entidad organizada como unidad administrativa especial, con autonomía administrativa, técnica y financiera, sin personería jurídica, adscrita al MME.

**"20. Favor indicar el número de inmuebles construidos que tienen prestación del servicio de gas por red en la ciudad de Bogotá desde 2016 a la fecha. Favor segregar la información por año, localidad, constructora, capacidad habitacional y cualquier otra que considere relevante."**

Conforme lo establecido por el Concejo Distrital de Bogotá D.C. en el Acuerdo 257 de 2006, adicionado por el Acuerdo 761 de 2020, la Unidad Administrativa Especial de Catastro Distrital -UAECD, tiene dentro de sus funciones "realizar, mantener y actualizar el censo catastral del Distrito Capital en sus diversos aspectos, en particular fijar el valor de los bienes inmuebles que sirve como base para la determinación de los impuestos sobre dichos bienes". Sin embargo, teniendo en cuenta que este cuestionamiento también fue dirigido a la Personería Distrital, no se considera necesario realizar el traslado de esta pregunta para lo de su competencia.

**"21. Sírvase informar si en lo corrido del 2016 a la fecha se han presentado casos de pérdida o riesgo de pérdida de subsidio de vivienda por mora en la entrega del inmueble en la ciudad de Bogotá por concepto de retrasos en las acciones, visitas o instalaciones asociadas al servicio de gas. Favor segregar la información por año, localidad, tipo y monto del subsidio."**

Conforme lo establecido en el Decreto 121 de 2008 de la Alcaldía Mayor de Bogotá D.C.

F-DE-013 V.3

15/07/2024

**Recuerde:** Si este documento se encuentra impreso no se garantiza su vigencia, por lo tanto, se considera **"Copia No Controlada"**. La versión vigente se encuentra publicada en el Sistema de Gestión Único Estratégico de Mejoramiento - SIGUEME.



## Unidad de Planeación Minero Energética

F-DO-03 V3 15/07/2024

Página 13 de 18



Radicado No.: **20251000084021**

Fecha: 30-05-2025

*"Por medio del cual se modifica la estructura organizacional y las funciones de la Secretaría Distrital del Hábitat", y en particular en su artículo 2, la Secretaría Distrital del Hábitat tiene dentro de su objeto, formular las políticas de gestión del territorio urbano y rural, y facilitar el acceso de la población a una vivienda digna. De manera específica, el literal "g" del artículo 3 del citado Decreto establece como una función de la Secretaría Distrital del Hábitat: "Formular la política y diseñar los instrumentos para la cofinanciación del hábitat, entre otros sectores y actores con el nivel nacional, las Alcaldías locales, los inversionistas privados, nacionales y extranjeros, las comunidades, las organizaciones no gubernamentales ONG's y las organizaciones populares de vivienda – OPV's, en planes de renovación urbana, mejoramiento integral de los asentamientos subnormales, producción de vivienda nueva de interés social y titulación de predios en asentamientos de vivienda de interés social". Sin embargo, teniendo en cuenta que este cuestionamiento también fue dirigido a la Secretaría Distrital del Hábitat, no se considera necesario realizar el traslado de esta pregunta para lo de su competencia.*

***"23. Sírvase informar si contempla algún plan para la renovación o transición progresiva de los gases utilizados actualmente a gases verdes o de bajo impacto para apuntar a la carbono neutralidad"***

De conformidad con el Decreto 2121 de 2023, es responsabilidad de la UPME, planear en forma integral, indicativa, permanente y coordinada con los agentes del sector minero energético, el desarrollo y aprovechamiento de los recursos minero-energéticos; producir y divulgar la información requerida para la formulación de políticas y toma de decisiones y apoyar al Ministerio de Minas y Energía en el logro de sus objetivos y metas.

Respecto del subsector de hidrocarburos y particularmente a lo relacionado con renovación o transición progresiva de los gases utilizados, la UPME publicó el pasado 22 de abril de 2025 el *"Documento preliminar. Plan Indicativo de Bioenergía – PIBE Pacífico"*, en el cual se incluyen los "gases verdes o de bajo impacto" o "biogases", obtenidos a partir de recursos locales bioenergéticos que incluyen biomasas tradicionales, residuos y subproductos, con los cuales se busca en alguna medida lograr la renovación o transición progresiva de los gases utilizados actualmente. Entre los "biogases" incluidos en el PIBE Pacífico, recientemente publicado se encuentran:

1. **El biogás y el biometano**, cuyo uso en el país ya se tiene establecido, pero en baja magnitud de producción y uso, con una alta posibilidad de mayor uso progresivo y ordenado en la región del Pacífico colombiano (lo cual servirá como referente para el resto de las regiones del país) y de esta forma para aportar a los propósitos de las políticas de "carbono neutralidad". Al respecto, en la sección 3.1.2 del *"Documento preliminar. Plan Indicativo de Bioenergía – PIBE Pacífico"* se aborda con mayor detalle este tema, advirtiendo que un posible crecimiento de producción

F-DE-013 V.3

15/07/2024

**Recuerde:** Si este documento se encuentra impreso no se garantiza su vigencia, por lo tanto, se considera **"Copia No Controlada"**. La versión vigente se encuentra publicada en el Sistema de Gestión Único Estratégico de Mejoramiento - SIGUEME.



## Unidad de Planeación Minero Energética

F-DO-03 V3 15/07/2024

Página 14 de 18



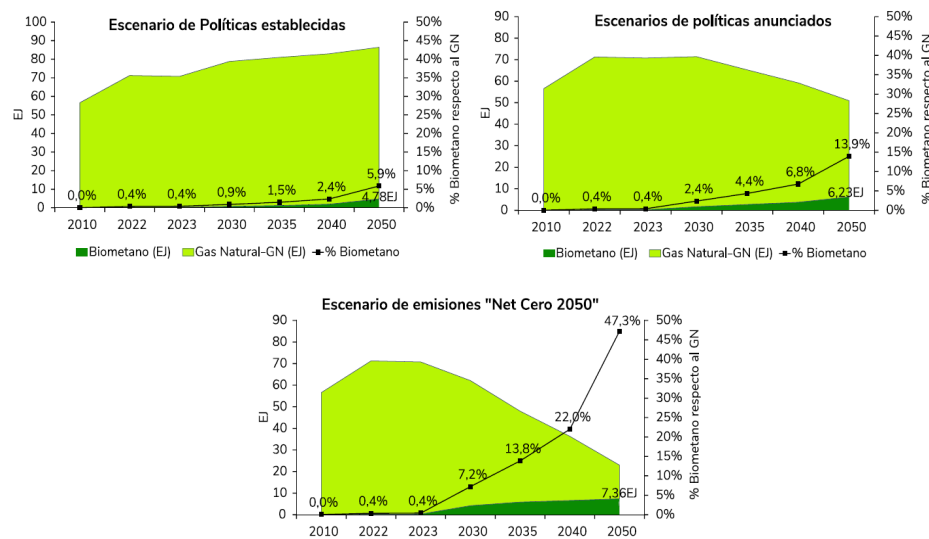
Radicado No.: 20251000084021

Fecha: 30-05-2025

de biometano estará directamente vinculado a la producción de biogás y depende significativamente de las políticas que se implementen para aprovechar el potencial de las biomasas, residuos y subproductos.

Adicionalmente y a modo de contexto, el documento presenta información actualizada de la Agencia Internacional de Energía (IEA, por sus siglas en inglés) sobre los actuales escenarios de producción de biometano a nivel mundial como parte de la matriz de producción de gas natural, lo cual ratifica a estos dos biogases como combustibles estratégicos para el país en términos de los potenciales de biomasas que se tienen, como se observa a continuación:

**Gráfica 2.** escenarios de producción de biometano a nivel mundial



**Fuente:** UPME, "Documento preliminar. Plan Indicativo de Bioenergía – PIBE Pacífico - Figura 3-8 Escenarios de producción de biometano a nivel global"

2. **El biosyngas**, un bioenergético potencial producido (mezcla mayoritaria de CO+H<sub>2</sub>) que puede ser empleado como bioenergético POTENCIAL para: i) para generar electricidad y calor directamente por combustión ii) indirectamente como intermedio para producir biometano por ruta termoquímica (también conocido como gas natural sintético), biocombustibles de aviación, otros hidrocarburos.
3. **El biohidrógeno verde y el biopropano**, cuya producción y uso en el país aún no se tiene establecido, pero que han sido considerados como bioenergéticos potenciales en el mediano y largo plazo.

F-DE-013 V.3

15/07/2024

**Recuerde:** Si este documento se encuentra impreso no se garantiza su vigencia, por lo tanto, se considera **"Copia No Controlada"**. La versión vigente se encuentra publicada en el Sistema de Gestión Único Estratégico de Mejoramiento - SIGUEME.





## Unidad de Planeación Minero Energética

F-DO-03 V3 15/07/2024

Página 15 de 18

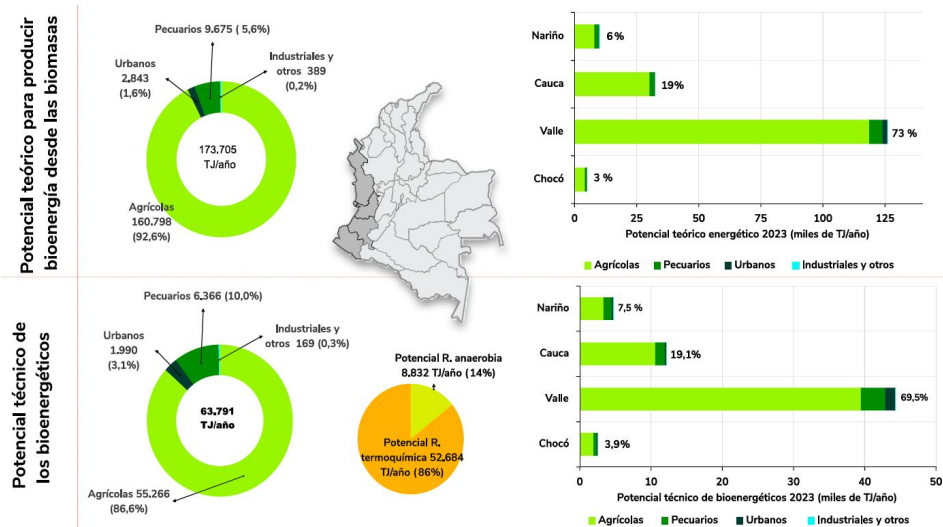


Radicado No.: 20251000084021

Fecha: 30-05-2025

Adicionalmente, es de mencionar que, en el citado documento de discusión para la Región del Pacífico colombiano, los resultados de los análisis del potencial energético teórico y técnico para la producción de bioenergéticos que incluyen tales "biogases", fueron derivados de información de entidades como la SSPD, UPRA, ICA e información sectorial, como se presenta en la siguiente figura:

**Gráfica 3. Potencial técnico para la producción de bioenergéticos**



Fuente: Elaboración UPME

**Fuente:** UPME, "Documento preliminar. Plan Indicativo de Bioenergía – PIBE Pacífico - Figura 4-6 Potencial teórico estimado vs potencial técnico estimados para el año 2023"

De la figura anterior se observa que el mayor potencial técnico para la producción de bioenergéticos en la región Pacífico colombiana se asoció con la biomasa y los residuos de los sectores agrícola y pecuario, que representan más del 92 % de los potenciales estimados, además, aproximadamente el 86 % y 14% del potencial total se atribuyó respectivamente a las rutas termoquímicas y anaeróbicas.

Estos hallazgos resaltan el importante potencial bioenergético de la región, lo que representa una oportunidad para acelerar el desarrollo bioenergético tanto a nivel regional como nacional. La integración de estos análisis es crucial para diseñar estrategias energéticas alineadas con los objetivos de sostenibilidad.

Por otro lado, es de mencionar que, en el marco del PIBE del Pacífico, estos cálculos y F-DE-013 V.3 15/07/2024

**Recuerde:** Si este documento se encuentra impreso no se garantiza su vigencia, por lo tanto, se considera "Copia No Controlada". La versión vigente se encuentra publicada en el Sistema de Gestión Único Estratégico de Mejoramiento - SIGUEME.



## Unidad de Planeación Minero Energética

F-DO-03 V3 15/07/2024

Página 16 de 18



Radicado No.: **20251000084021**

Fecha: 30-05-2025

resultados servirán como herramientas esenciales para evaluar y priorizar futuros proyectos bioenergéticos en la región y en el país, maximizar el aprovechamiento de los recursos y avanzar de manera ordenada a tener alternativas para aportar a la descarbonización de la matriz energética gaseosa del país. Además, se identifica la necesidad de impulsar esfuerzos coordinados entre los sectores productivos, las autoridades territoriales y nacionales, y las comunidades locales para aprovechar al máximo este potencial.

La información asociada al "*Documento preliminar. Plan Indicativo de Bioenergía – PIBE Pacífico*", puede ser consultada más a detalle, a través del siguiente enlace:

<https://www.upme.gov.co/simec/hidrocarburos/plan-indicativo-de-bioenergia/>

Adicionalmente, es de mencionar que la UPME actualmente se encuentra desarrollando el Plan Indicativo de Bioenergía del Pacífico -PIBE Pacífico, el cual se estima sea publicado hacia el cuarto trimestre de 2025, por lo que se recomienda consultar periódicamente la página web de la UPME para contar con la información más actualizada posible.

Por otra parte, la UPME se encuentra avanzando en diferentes apuestas que contemplan la transición progresiva hacia gases verdes o de bajo impacto ambiental, en línea con el compromiso de alcanzar la carbono neutralidad, desde la planeación a largo plazo.

Además, en el proceso de actualización del Plan Energético Nacional -PEN, para la vigencia 2024-2054, se contempla desde sus objetivos, la necesidad de diversificar la canasta energética según el potencial de los recursos nacionales, aumentando la participación de fuentes no convencionales de energía y reduciendo gradualmente el uso de combustibles fósiles en los distintos sectores. En ese sentido, el PEN contempla una serie de apuestas estratégicas, que apuntan directamente a la transformación del sistema energético a través del uso de gases renovables y de bajo impacto, tales como:

- **Producción de biometano a gran escala** a partir de biomasa residual húmeda, con el fin de sustituir progresivamente el uso de gas natural fósil, particularmente en sectores difíciles de electrificar.
- **Incorporación de la biomasa como fuente energética clave** para la descarbonización de usos térmicos industriales, considerando la diversidad de biomásas disponibles en el país y su transformación mediante procesos termoquímicos y bioquímicos.
- **Establecimiento de una red de Bio-Hubs**, como infraestructura estratégica para incentivar el aprovechamiento energético descentralizado de la biomasa residual, impulsando economías circulares a nivel regional.
- **Fomento a la implementación de biorrefinerías**, para producir combustibles líquidos y gaseosos, así como otros productos químicos de interés industrial, a

F-DE-013 V.3

15/07/2024

**Recuerde:** Si este documento se encuentra impreso no se garantiza su vigencia, por lo tanto, se considera "**Copia No Controlada**". La versión vigente se encuentra publicada en el Sistema de Gestión Único Estratégico de Mejoramiento - SIGUEME.



## Unidad de Planeación Minero Energética



F-DO-03 V3 15/07/2024

Página 17 de 18



Radicado No.: **20251000084021**

Fecha: 30-05-2025

partir de fuentes sostenibles.

- **Desarrollo e implementación del hidrógeno de bajas emisiones**, incluyendo su producción a partir de fuentes renovables (como PCH, solar, eólica y biomasa), así como de procesos convencionales con captura y uso o almacenamiento de carbono (CCUS). Esto incluye la creación de Hubs de Hidrógeno como nodos estratégicos para la producción, almacenamiento, transporte y distribución, tanto para el consumo interno como para posicionar al país en el mercado internacional.
- **Transición en el sector transporte**, promoviendo el uso de combustibles alternativos como hidrógeno, metanol y amoníaco en la navegación interior y costera, así como tecnologías eléctricas para reducir la dependencia de combustibles fósiles.

Estas acciones hacen parte de una visión de largo plazo que busca, no solo reducir las emisiones del sector energético, sino también aprovechar el potencial bioenergético del país y consolidar un sistema resiliente, competitivo y alineado con los compromisos climáticos internacionales asumidos por Colombia.

Adicionalmente, desde la UPME también se está avanzando en la estructuración del Plan Indicativo de Bioenergía, el cual tiene como propósito sentar las bases técnicas, institucionales y territoriales, para materializar las apuestas planteadas en el PEN 2024–2054, en materia de aprovechamiento energético de la biomasa. Este plan busca articular actores, identificar zonas con alto potencial bioenergético y promover instrumentos de política y financiación que viabilicen proyectos de biometano, biorrefinerías, bio-Hubs y otros desarrollos que contribuyan a la descarbonización progresiva del sistema energético nacional. Con ello, se espera fortalecer la gobernanza del sector, generar oportunidades de desarrollo local y avanzar hacia una transición energética justa e inclusiva.

En los anteriores términos se considera atendida integralmente su solicitud, en el marco de competencias de esta entidad.

Atentamente,

Manuel Peña Suarez  
Director General Encargado

F-DE-013 V.3

15/07/2024

**Recuerde:** Si este documento se encuentra impreso no se garantiza su vigencia, por lo tanto, se considera **"Copia No Controlada"**. La versión vigente se encuentra publicada en el Sistema de Gestión Único Estratégico de Mejoramiento - SIGUEME.



## Unidad de Planeación Minero Energética



F-DO-03 V3 15/07/2024

Página 18 de 18



Radicado No.: **20251000084021**

Fecha: 30-05-2025

Dirección General

Elaboró: LEIDY BRIGITH VERA RUNCERIA

Revisó: CESAR AUGUSTO PINEDA GOMEZ, Manuel Peña Suarez, ADRIANA CRISTINA BARRERA CASTRO, MARIA PAULA TORRES MARULANDA, JUAN CAMILO SÁNCHEZ SALAZAR, JULIANA CAMACHO MARTINEZ, Jessica Arias Gaviria, LAURA FLECHAS MEJÍA

Aprobó: Manuel Peña Suarez