



Bogotá D.C., 13 de febrero de 2025.

CONCEJO DE BOGOTA	14-02-2025 10:25:42
2025ER3860 O 1 Fol:1 Anex:0	
ORIGEN:	VANTI GAS NATURAL - ESP/GERMAN HUMBERTO HENAO SARM
DESTINO:	COMISION 3º PERM. DE HACIENDA Y CREDITO PUBLICO/MO
ASUNTO:	RESPUESTA A LA PROPOSICIÓN 227 DE 2025
OBS:	RECIBIDA 13-02-2025

Doctora
LIZ YADIRA MONROY DELGADO
Subsecretaria de Despacho
COMISION_TERCERA@CONCEJOBOTOGOTA.GOV.CO
Concejo de Bogotá
Ciudad

Asunto: Respuesta al cuestionario - Proposición 227 de 2024 (sic) – Tema: Situación de gas natural en Bogotá

Respetada señora:

En atención a la solicitud de la referencia, me permito dar respuesta dentro del término concedido, a cada uno de los interrogantes formulados, así:

1. ¿Cuál es la situación actual de acopio de los hogares e industrias que usan gas natural en Bogotá?

Entendemos la pregunta desde la situación actual del abastecimiento del gas natural en Bogotá. Al respecto informamos que Vanti tiene aseguradas las cantidades para el suministro de gas en Bogotá por los meses de febrero y marzo del año 2025, de abril hasta noviembre del 2025 se estima completar los faltantes (aproximadamente un 30%) de los mercados residencial, comercial y pequeña industria, con los procesos de oferta que hagan los agentes del mercado primario de gas natural (productores comercializadores e importadores), estos procesos han sido realizados en diciembre y enero de manera mensual y en febrero y marzo de manera bimensual por los importadores de gas. En la medida en que productores nacionales coloquen gas disponible en firme, Vanti asistiría a dichos procesos con el objetivo de minimizar la participación del gas importado en el portafolio de contratos de suministro. De diciembre de 2024 a marzo de 2025 la principal fuente de dichos faltantes ha sido el gas importado. Los Mercados No Regulados (Gran Industrial y GNV) tienen el aprovisionamiento asegurado hasta noviembre de 2025 y al igual que para el resto de su demanda, Vanti asistiría a los procesos de comercialización que haya.

2. ¿Como se mide la tarifa actualmente de gas domiciliario en Bogotá?

El cálculo de la tarifa del mercado regulado (residencial, comercial y pequeña industria) está regulado por la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) en la Resolución CREG 137 del 2013.

Existe un componente de cargo fijo que recoge los costos de lectura, facturación y reparto que lo determina la CREG para cada mercado relevante.

Existe un cargo variable que va asociado al consumo del usuario multiplicado por un cargo que recoge el costo del suministro de la molécula en origen (Gm), el costo del transporte hasta las ciudades (Tm) y un último cargo que es el de distribución dentro de la ciudad (Dm). Cabe anotar que por disposición regulatoria de la CREG el cargo que una empresa distribuidora comercializadora como Vanti puede cobrar en los componentes suministro y transporte consiste en un traspaso de costos. Por último, el componente promedio de distribución también lo determina la CREG y dicho cargo promedio no ha cambiado salvo las indexaciones que establece la regulación.

3. ¿Cuáles son las dinámicas del mercado de gas natural que usa la capital de Colombia?

Revisar respuesta a la pregunta 6.

4. Permítase informar si es cierto que para el año 2026 Bogotá no va a tener abastecimiento de gas natural, sino que tendrá que impórtalo (sic). De ser cierta esta afirmación, envíe un informe detallado (sic) de cómo será la cadena suministro del gas ¿cómo afectará eso en la tarifa?

Es falso afirmar que Bogotá no tendrá abastecimiento de gas natural para el año 2026. Como primera medida, Ecopetrol anunció el pasado 5 de febrero de 2025 que colocará unas cantidades de gas en el mercado para los años 2026, 2027 y 2028, lo que podría cubrir parte de la demanda regulada de Bogotá en particular. Sin embargo, dichas cantidades que Ecopetrol colocará al mercado no compensan los vencimientos contractuales de la demanda del interior (Bogotá corresponde a aprox. el 33% de la demanda regulada del interior del país), lo que implicará que el restante de las necesidades de la demanda se tenga que cubrir con gas proveniente de la Costa Atlántica, incluido del gas importado puesto en Cartagena para su transporte hasta el interior del país.

La cadena de suministro para Bogotá será la misma que se está realizando actualmente: se recibe suministro desde las fuentes de gas del Piedemonte (Cusiana / Cupiagua / Cupiagua Sur) y de fuentes de la Costa Atlántica (Bloque Maria Conchita, Jobo, gas importado en Cartagena y otras fuentes menores). Los campos de Piedemonte inyectan su suministro al Sistema Nacional de Transporte (SNT), en particular los gasoductos del sistema de TGI, y los campos ubicados en la Costa Atlántica inyectan su gas a los respectivos gasoductos de Promigas, también pertenecientes al SNT. Para transportar el gas desde la Costa Atlántica, el gas debe pasar por los gasoductos de Promigas (hasta el punto Ballena en la Guajira) y de TGI (desde Ballena hasta Bogotá). TGI transporta el gas hasta los respectivos City Gates (Puertas de Ciudad) de Bogotá, donde posteriormente el gas se distribuye a toda la ciudad por medio de la red de distribución de VANTI.

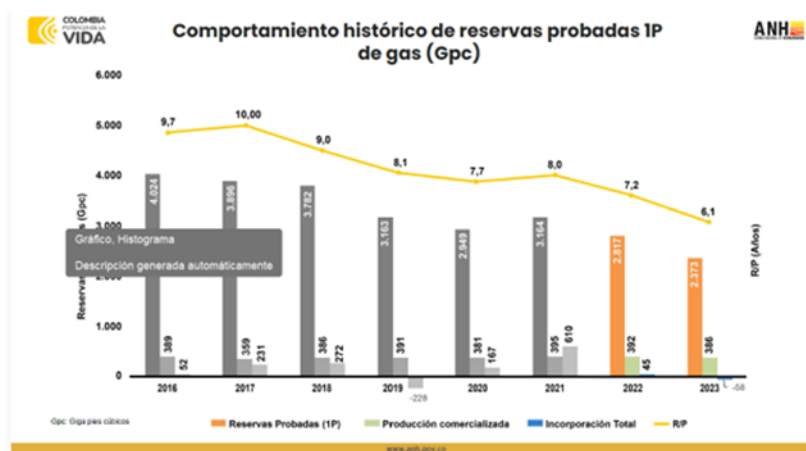
5. Envíe un informe detallado de:

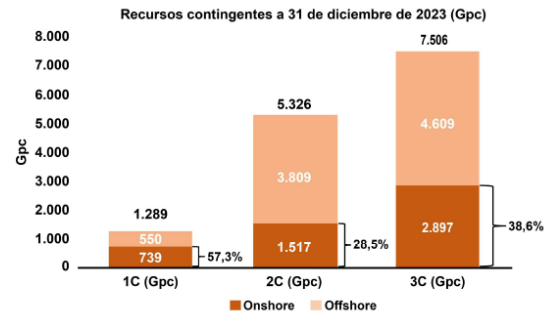
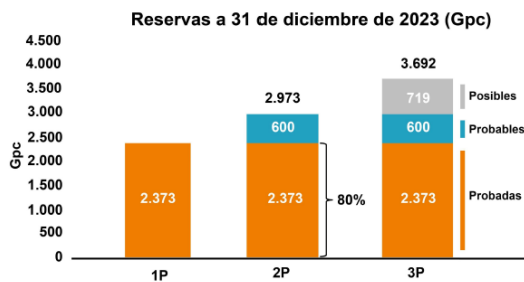
- **¿Cómo se realiza el abastecimiento de gas natural en Bogotá? Especifique cadena de suministro**

Como fue mencionado en el numeral anterior, actualmente Bogotá recibe suministro desde las fuentes de gas del Piedemonte (Cusiana / Cupiagua / Cupiagua Sur) y de fuentes de la Costa Atlántica (Bloque Maria Conchita, Jobo, gas importado en Cartagena y otras fuentes menores). Lo campos de Piedemonte inyectan su suministro al Sistema Nacional de Transporte (SNT), en particular los gasoductos del sistema de TGI, y lo campos ubicados en la Costa Atlántica inyectan su gas a los respectivos gasoductos de Promigas, también pertenecientes al SNT. Para transportar el gas desde la Costa Atlántica, el gas debe pasar por los gasoductos de Promigas (hasta el punto Ballena en la Guajira) y de TGI (desde Ballena hasta Bogotá). TGI transporta el gas hasta los respectivos City Gates (Puertas de Ciudad) de Bogotá, donde posteriormente el gas se distribuye a toda la ciudad por medio de la red de distribución de VANTI.

- ¿Cuál es la perspectiva del gas natural en Bogotá según las reservas existentes?

De acuerdo con el último Informe de Reservas y Recursos publicado por la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) en mayo de 2024, el factor de R/P a cierre del año 2023 es de 6,1 años. Esto quiere decir que, y de acuerdo con las gráficas del informe y que se muestran a continuación, si cada año nuestro país tiene un consumo o “Producción comercializada” del orden de 386 Giga pies cúbicos, las Reservas Probadas (1P) de 2.373 Giga pies cúbicos se agotarían completamente en 6 años. Lo anterior sin adicionar recursos de nuevos descubrimientos, o bien, sin adicionar los recursos de Reservas que han sido declaradas como Probables (2P) y/o Posibles (3P) y que suman 1.319 Giga pies cúbicos, o bien, sin adicionar los Recursos Contingentes de 7.506 Giga pies cúbicos entre los cuales tenemos 4.609 Giga pies cúbicos de recursos en gas costa afuera (off shore).





Al respecto, vale la pena aclarar que el factor de R/P de 6,1 años es un número meramente indicativo y no implica que las reservas de gas se agoten en 6,1 años. En realidad, los campos y sus reservas tienen una declinación constante, en los que van reduciendo su producción de manera constante y su producción se extiende por más de 6 años. El caso de Bogotá, la perspectiva es similar a la del país, con menor producción de campos nacionales, se tendrá que recurrir a importaciones de gas para cubrir las necesidades totales de la demanda. La necesidad o no de importar en un futuro, dependerá del descubrimiento de nuevas fuentes de suministro que puedan aportar reservas probadas al mercado de gas.

- **¿podría existir un desabastecimiento? De ser si su respuesta, especifique los planes de contingencia.**

No, en todos los escenarios, la demanda regulada de gas (residencial, comercial y e industrias con consumos menores a 85.000 m3/mes) está asegurada sea con fuentes nacionales y/o gas importado.

- **¿Cómo afecta las políticas públicas del gobierno nacional frente al abastecimiento en Bogotá?**

El Gobierno Nacional por medio del MME y la CREG como entidad adscrita, han expedido, respectivamente, una serie de recientes Decretos y Resoluciones que permiten entre otras cosas, flexibilizar las importaciones de gas (Decreto 1467 de 2024) y flexibilizar la comercialización de gas en el corto plazo (Resolución CREG 102 015 de 2025, que compila una serie de resoluciones expedidas en 2024).

Ahora bien, en particular sobre la política de no asignación de nuevos Contratos de Exploración y Producción (E&P) de Hidrocarburos, vale la pena resaltar que desde el momento en que se asigna un contrato y en el marco de dicho contrato se realiza un descubrimiento de gas, pueden pasar en 3 y 5 años. Posteriormente, en caso de presentarse un descubrimiento, pueden pasar hasta 2 años más para que este gas se conecte al SNT y pueda comercializarse efectivamente en el mercado. En este sentido las políticas de no asignación de nuevos Contratos E&P pueden afectar las perspectivas de

suministro en el mediano plazo (2026 – 2028), pero no se puede considerar como la única razón que afecte el abastecimiento de gas. Se entiende de la industria de producción de petróleo y gas, que hay un riesgo de no encontrar gas en todos los pozos exploratorios que se perforan en el país, lo que depende de la prospectividad geológica de las regiones donde se perfora. Los descubrimientos realizados en los últimos años no han sido suficientes para compensar la declinación de la producción actual.

Adicionalmente, varios campos de producción han tenido problemas en su producción, por ejemplo, los campos ubicados entre Córdoba y Sucre del productor Canacol, tuvieron problemas de producción en agosto de 2023, lo que disminuyó su oferta de gas. Actualmente el campo Bullerengue de la empresa Lewis Energy afronta problemas similares.

En general, si bien las políticas de no asignar nuevos Contratos de E&P si puede afectar el abastecimiento de gas nacional en los próximos años, no es la única razón que afecta el abastecimiento de gas.

- 6. Según un informe de prensa publicado el día 5 de febrero del 2025 la empresa Vanti anuncia un incremento de hasta el 36% en la facturación de gas natural en Bogotá, responda las siguientes preguntas:**
- **¿Por qué se produce ese incremento? Mandar un informe detallado sobre dicho incremento con las perspectivas históricas desde el 2020 hasta el 2025.**
 - **Informe ¿Cuáles contratos se vencieron Y el ¿Por qué dichos nuevos contratos tuvieron ese incremento? Envíe un informe detallado al respecto.**

Se responden con conjunto los dos puntos de la siguiente manera:

Lo primero que debo indicar es que Vanti no ha incrementado el valor de su tarifa en un 36%, debe, en su condición de Distribuidor Comercializador trasladador los costos de suministro – gas natural que se compra a los productores, principalmente Ecopetrol – y el costo del transporte de ese gas hasta el sistema de distribución, dichos componentes de suministro y transporte son los que se han incrementado.

Como el ente regulador lo ha manifestado a través de boletines informativos, extracto de la regulación vigente, el costo del metro cúbico de gas natural (m³) puede variar de un mes a otro, principalmente por los siguientes factores:

- El precio del gas vendido por los agentes productores o comercializadores, teniendo en cuenta que éste depende de las condiciones de los contratos de compra suscritas por las partes, integralmente en procesos regulados por la CREG.
- La tasa representativa del mercado, dado que el precio del gas está fijado en dólares.
- Las condiciones económicas de los contratos de transporte de gas suscritos entre el transportador y el comercializador.

- Los cambios en la fuente de suministro del productor. **Puede ocurrir que el distribuidor comercializador tenga que cambiar la fuente de suministro y que la trayectoria de recorrido (distancia) del gas sea más larga y por lo tanto más costosa**, dada la regulación vigente de cargos por distancia, que fue uno de los factores que implicó el incremento anunciado.
- Para las actividades de distribución y comercialización la variación depende de los cambios en los indicadores económicos del IPP e IPC.

Ahora bien, durante el año 2024, el 95% de los contratos de suministro de gas que daban cobertura a la demanda residencial, comercial y de pequeñas industrias de la ciudad de Bogotá tenían como fuente de respaldo los campos del Piedemonte Llanero, cuyo operador y vendedor es Ecopetrol S.A. El 30% de estos contratos finalizaron del 30 de noviembre de 2024. De acuerdo con el cronograma de comercialización de gas publicado por la CREG en la Circular 058 de 2024, y hasta el 18 de octubre de 2024, los productores de gas nacional no abrieron procesos de comercialización a los que Vanti, así como otras empresas distribuidoras de gas del interior del país, pudieran lograr suscribir nuevos contratos con los cuales se reemplazaran los contratos con vencimientos.

Por tal razón, el 14 de noviembre de 2024, Vanti acude al proceso de venta de gas natural importado que comenzó en dicha fecha y que se materializó en el mes de diciembre de 2024, siendo ésta la única fuente real disponible de suministro de gas, así como, a partir de esa fecha de los siguientes procesos que se vienen ejecutando con periodicidad mensual.

Es importante informar y resaltar que a pocos días del inicio del año de gas (1° de diciembre de 2024), Ecopetrol abrió unos procesos de venta de gas solamente para periodos inferiores a 1 mes calendario, producto de excedentes temporales de su operación, así: i) el 20 de noviembre, proceso de 34 GBTUD (3% demanda nacional) que posteriormente se canceló por la existencia de una fuerza mayor del campo Gibraltar, ii) el 29 de noviembre, contratos 14 GBTUD sólo para 7 días, esto es, del 3 al 9 de diciembre, al cual Vanti no acudió debido al plazo y iii) el 6 de diciembre, con disponibilidad de contratos para el periodo del 10 al 30 de diciembre por 34 GBTUD, proceso al cual Vanti acudió, presentó ofertas y realizó compras de gas. Llama la atención que siendo productos de corto plazo y provenientes de excedentes y habiendo recientemente vencido contratos con precio aproximado a 5 USD/Mbtu, estos nuevos procesos ponían el gas a la venta, por parte de Ecopetrol, con precio de 9,2 USD/Mbtu.

De acuerdo con lo expuesto anteriormente, la tarifa en Bogotá se incrementó debido a lo siguiente: i) el suministro, por el costo más elevado del gas natural importado, por falta de oferta nacional, con precios que se encuentran entre los 16 y 18 USD/Mbtu en comparación con el costo de los contratos que finalizaron el 30 de noviembre de 2024 del Piedemonte Llanero que eran de 5,1 USD/Mbtu; ii) el transporte, dado que los costos se incrementan en función de la distancia entre la localización de la fuente de gas y el centro de consumo y donde el transportador le cobra a Vanti cerca de 6 USD/Mbtu para traerlo desde la planta de importación, localizada en Cartagena, en comparación con la tarifa

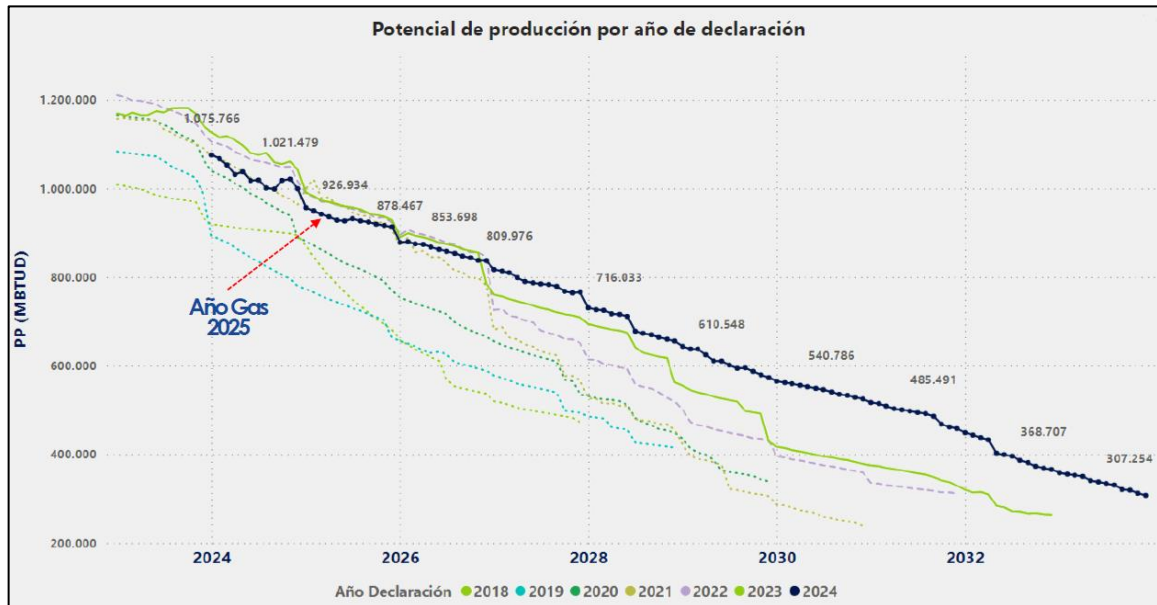


que cobra para traerlo desde el Piedemonte Llanero (Cusiana / Cupiagua) que es de 2 USD/Mbtu. Como se explicó, ese mayor costo se deriva de la regulación.

De acuerdo con la regulación, Vanti, que es el agente distribuidor comercializador, traslada – al usuario – exactamente el mismo valor del costo del suministro que le cobran los productores y/o importadores de gas; asimismo, traslada exactamente el mismo valor del costo del transporte que le cobran los transportadores de gas. Para el mes de diciembre de 2024, el componente de suministro tiene un incremento del 43% ante la necesidad de comprar gas importado y el componente de transporte del 59% ante la mayor distancia y su costo por transportar el gas desde Cartagena hasta Bogotá. Por el contrario, el componente de distribución, que es la remuneración por la actividad de distribución que presta VANTI, tiene un incremento de tan solo el 1%. De acuerdo con la participación de estos componentes dentro de la tarifa final se tiene un incremento del 36% para el mes de diciembre y que es la tarifa que se aplicará en la facturación del mes de febrero de 2025.

Conceptos	2024 (nov-2024)	2025 (dic-2024)	%	% Var
COP/m3				
Suministro (Gm)	1.324	1.897	56%	43%
Transporte (Tm)	528	840	25%	59%
Distribución (Dm)	629	635	19%	1%
Cargo Unitario Variable (Cuv)	2.480	3.371	100%	36%

Desde el punto de vista histórico (desde 2020), en las diferentes Declaraciones de Producción que anualmente los Productores de gas presentan ante el Ministerio de Minas y Energía, era posible evidenciar la declinación de la producción de gas nacional (ver gráfico siguiente), en particular desde las declaraciones de 2021, donde la curva de producción dejó de desplazarse, y se mantuvo muy similar en los años siguientes.



*Tomado del Informe de "Análisis Disponibilidad de Gas 2025" del Gestor de Mercado de gas natural, de 01 de noviembre de 2025

- ¿Qué esfuerzos está haciendo su entidad para mitigar el alza en los precios?

Vanti ha advertido e informado a todas las autoridades energéticas desde el año 2023 sobre toda la situación aquí expuesta y ha presentado propuestas regulatorias, unas implementadas por partes de los entes reguladores y otras aun en discusión. Hemos realizado esfuerzos y hemos tenido un papel muy activo con análisis, previsiones y propuestas regulatorias para asegurar el abastecimiento y contribuir a mitigar los impactos tarifarios.

De otro lado, Vanti ejecuta rigurosamente una planeación contractual cumpliendo con los postulados regulatorios que incluyen la debida diligencia en las compras de gas¹ en pro de garantizar las mejores condiciones para los usuarios, así como la prestación continua del servicio, obligación principal de la compañía.

Como se mencionó anteriormente, la tarifa del usuario final está dada por distintas componentes, y Vanti, por disposición regulatoria traspasa los costos de suministro y transporte y aplica los cargos regulados de distribución y comercialización.

Continuaremos prestando el servicio con los mayores estándares de calidad, lo que nos han posicionado como la empresa de servicios públicos domiciliarios con excelente

¹ Resolución CREG 080 de 2019, establece en su artículo 13 que los comercializadores deben "Emplear la debida diligencia en la gestión que realizan para la compra de energía eléctrica, de gas combustible o de capacidad de transporte de gas combustible, destinada a atender a los usuarios".



calificación, según la encuesta “Merco Colombia” que monitorea reputación (empresa, talento, responsabilidad y líderes) nos ubica en el puesto 88 general y en el 6 sectorial (energía, gas y agua) y “Merco talento” ubica al grupo Vanti con un 72% general y 5% sectorial.

7. ¿Qué está haciendo su entidad para mitigar el impacto en los precios del gas natural en Bogotá (sic)?

Ante el escenario inminente de incremento en las importaciones de gas desde Cartagena para atender la demanda de gran parte del interior del país, y la declinación acelerada de las fuentes nacionales de gas, Vanti ha insistido ante las respectivas autoridades energéticas con diferentes propuestas que buscan:

- Establecer mecanismos eficientes de contratación de gas nacional en el Mercado Mayorista que minimicen el alza en los precios de suministro (optimización del precio de la molécula).
- Optimizar la metodología de cálculo de las tarifas de transporte de gas, específicamente migrando de una tarifa de cargos por distancia (actual) a una tarifa de estampilla. Esto podría reducir las tarifas de transporte de gas para el interior del país.

8. Informe ¿Cuál ha sido la ruta estratégica de su entidad para prevenir, contrarrestar y mitigar una posible crisis de gas natural en la capital?

Vanti realiza un constante seguimiento al comportamiento de la producción y de la demanda del país planificando el suministro para los próximos años, acompañado de la información publicada por el MME (las Declaraciones de Producción) y la UPME con las proyecciones de demanda de gas, además de análisis propios de comportamiento de la demanda. En este sentido, el riesgo de déficit se identificó y se informó en 8 comunicaciones enviadas al MME desde agosto de 2023 hasta la fecha.

Teniendo en cuenta que la oferta de gas nacional, según estos análisis, estaba en declive y que no se presentaron mayores descubrimientos de gas en los últimos 5 años que pudiesen compensar la declinación de la producción nacional, Vanti impulsó y propuso medidas regulatorias para flexibilizar las importaciones de gas natural, con el objetivo de garantizar el abastecimiento de la demanda no solo de Bogotá, sino de todas las regiones en donde Vanti y sus filiales, así como propuestas regulatorias para optimizar y reducir los costos que implica transportar el gas desde Cartagena a Bogotá.

En el corto y mediano plazo, Vanti realiza seguimiento constante a la actividad exploratoria realizada por los productores de gas (Ecopetrol, Canacol, Lewis, Parex, entre otros) para identificar nuevas oportunidades de suministro de gas. Adicionalmente, se exploran nuevas alternativas de infraestructura de importación de gas tanto en la costa atlántica como en la



costa pacífica. Esto acompañado con las propuestas en los diferentes ámbitos regulatorios anteriormente mencionadas.

Cordialmente,

GERMÁN HUMBERTO HENAO SARMIENTO
Representante Legal Tipo B.