

Código de archivo:

Bogotá D.C.



Radicado: GEB-001859-2026-S
Fecha y hora: 21/04/2026 10:36:23 PM

Doctor
Elías Aponte Bustamante
Secretario General (e)
Concejo de Bogotá
secretariageneral@concejobogota.gov.co
Calle 36 No. 28 A – 41
Bogotá

CONCEJO DE BOGOTÁ 22-04-2026 10:51:28
2026ER8503 O 1 Fol:1 Anex:0
ORIGEN: GRUPO ENERGIA BOGOTA/LOREDANA DE TRIZIO AYALA
DESTINO: SECRETARIA GENERAL/APONTE BUSTAMANTE ELIAS
ASUNTO: PROPOSICIÓN NO. 340 DE 2026
OBS: RESPUESTA

Asunto. Respuesta a la «Proposición No. 340 de 2026» radicada con el consecutivo GEB-001688-2026-E.

Cordial saludo.

El Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P. (en adelante, «GEB») agradece la invitación a contestar el cuestionario de la proposición del asunto y procede a atender su solicitud. Con el propósito de atender su solicitud, la estructura del presente documento tiene dos capítulos: i) aclaraciones previas y ii) respuesta a cuestionario.

I. Consideraciones previas

El GEB es una empresa que ha trabajado con la energía en América Latina durante más de 128 años. Opera en generación, transmisión y distribución de energía eléctrica, así como en transporte y distribución de gas natural en países como Colombia, Perú, Brasil y Guatemala. No es una entidad ni organismo público del Distrito Capital. En su lugar, es una empresa de servicios públicos domiciliarios de carácter mixto, constituida como sociedad anónima por acciones, conforme a las disposiciones de la Ley 142 de 1994. Al ser una empresa de servicios públicos de carácter mixto (diferente de una sociedad de economía mixta en los términos de la ley 489 de 1998), sus actos, según lo dispone el artículo 32 de la ley 142 de 1994, «*se (rigen) exclusivamente por las reglas del derecho privado*». Esta regla ha sido reconocida y afirmada ampliamente tanto por la Corte Constitucional como por el Consejo de Estado. Es una jurisprudencia pacífica y reiterada. Al respecto, la Corte Constitucional ha sostenido que empresas como el GEB «*tendrán no sólo un régimen jurídico especial, sino también una naturaleza jurídica especial*»¹. Es decir, las empresas de servicios públicos mixtas son orgánicamente ajenas a las categorías típicas de la Rama Ejecutiva, y su régimen legal (contractual,

¹ Sentencia C-736 de 2007.

GYE-GDO-PRO-002-F-001
Comunicación enviada

Of. Principal Cra. 9 # 73-44 Piso 6
PBX: (601)3268000 - FAX: (601) 3268010
Código postal: 110221. Bogotá D.C., Colombia
www.grupoenergibogota.com

Página 1 de 14

laboral, disciplinario, etc.) es así mismo diferente. De igual forma se ha pronunciado el Consejo de Estado al señalar que

«(...) la ley 142 de 1994 establece unas categorías especiales de personas jurídicas, frente a las normas generales de las personas jurídicas públicas. Esas nuevas categorías tienen una regulación también especial, de aplicación preferente, pues se trata de empresas de servicios públicos domiciliarios, con disposiciones ya no sólo aplicables a la naturaleza de la persona jurídica, sino referentes a su régimen jurídico»².

En atención de lo dicho, el GEB goza, según la ley, de autonomía presupuestal. Es decir, sus recursos no hacen parte de los presupuestos de sus accionistas, ni privados ni públicos. Esta regla está amparada por las normas presupuestales del Distrito Capital. De acuerdo con el Artículo 3 del Decreto 714 de 1996 (Estatuto Orgánico del Presupuesto Distrital), el ámbito subjetivo de aplicación del Estatuto abarca hasta las empresas de servicios públicos domiciliarios en cuyo capital el Distrito Capital o sus entidades descentralizadas posean el 90% o más. De igual forma, el Decreto 662 de 2018, el cual reglamenta y se establecen directrices y controles en el proceso presupuestal de las Empresas Distritales, insiste en que las normas presupuestales distritales únicamente se aplican a las empresas de servicios públicos domiciliarios en las que el Distrito Capital posea el 90% o más de su composición accionaria. Al tener el Distrito Capital una participación accionaria del 65.68% en el GEB, debe concluirse que ni su presupuesto ni sus recursos hacen parte del Presupuesto Distrital.

Ahora bien, en lo que se refiere al sector de gas natural en Colombia, se debe advertir, inicialmente, que cuenta con cuatro actividades: suministro, transporte, distribución y comercialización. La primera, incluye los productores, productor-comercializador, empresas encargadas de la exploración y producción del gas natural, también llamado upstream, así como también los importadores de gas natural. La segunda, incluye a los transportadores, es decir, es el servicio de transporte que conecta fuentes de gas natural con centros de consumo para su entrega a los distribuidores. La tercera, que incluye los distribuidores-comercializadores, último eslabón de la cadena que entregan o suministran el gas a los usuarios finales (tales como residenciales, e industrias, térmicas) en las ciudades donde operan y la cuarta, incluye los comercializadores, que compran y comercializan la molécula de gas. Se precisa que las actividades de transporte, distribución y comercialización están reguladas por la Comisión de Regulación de Energía y Gas (en adelante “CREG”).

Siguiendo lo dicho, en el servicio de gas natural, el GEB, a través de su filial TGI S.A. ESP (TGI), desarrolla la actividad de transporte de gas natural, por lo que, si bien hace parte fundamental de la cadena de prestación del servicio, no es el responsable de la contratación del suministro del gas ni de la atención de los usuarios finales en Bogotá. El distribuidor – comercializador para Bogotá es VANTI S.A ESP (en adelante «Vanti»), agente al que TGI le presta el servicio de transporte de gas, para lo que suscriben contratos de capacidad de transporte con el fin de llevar el gas desde los puntos de suministro hasta los centros de consumo. Además, es importante mencionar que, a la

² Consejo de Estado. Sala de Consulta y Servicio Civil. Concepto del 11 de septiembre de 1998, CP. Augusto Trejos Jaramillo.

fecha, de acuerdo con el marco normativo y regulatorio vigente, en particular las normas y restricciones sobre integración vertical, TGI solo puede realizar la actividad de transporte de gas natural, por lo que no desarrolla actividades de suministro, distribución y comercialización de la cadena del gas natural en el país ni en la ciudad de Bogotá.

Otra arista del sector tiene que ver con su institucionalidad. A este respecto, el Decreto Único Reglamentario del Sector de Minas y Energía 1073 de 2015, define la estructura general de este sector que incluye, entre otros: al Ministerio de Minas y Energía (el «MME») como encargado de formular, adoptar, dirigir y coordinar las políticas, planes y programas del Sector; la Agencia Nacional de Hidrocarburos (la «ANH») que tiene por objeto administrar las reservas y recursos hidrocarburíferos de propiedad de la Nación y promover el aprovechamiento óptimo y sostenible de los recursos, así como contribuir a la seguridad energética nacional, es decir, es quien se encarga de asignar y realizar seguimiento a los contratos de exploración y producción que ejecutan los productores; la Unidad de Planeación Minero Energética («UPME») que es la entidad encargada de la planeación integral del sector y expide periódicamente el estudio técnico para el Plan de Abastecimiento de Gas Natural («ETPAGN»). La CREG que tiene la función de regular los monopolios en la prestación de los servicios públicos y promover la competencia entre los prestadores. En este sentido, es la autoridad encargada del establecimiento de las metodologías tarifarias de los agentes regulados de la cadena de gas natural.

Finalmente, es relevante mencionar que la CREG estableció unas medidas para priorizar el abastecimiento de los usuarios que pertenecen a lo que, regulatoriamente, se ha definido como demanda esencial. En este sentido, y para el caso de Bogotá, todos los contratos que se pacten entre Vanti y quienes suministran el gas natural deben priorizar la atención de los suscriptores residenciales, comerciales y vehiculares (incluyendo los de transporte público).

II. Respuesta al cuestionario

1. *Sírvase informar las competencias de la entidad respecto al abastecimiento, distribución, supervisión, gestión del riesgo, atención de contingencias y seguimiento al servicio público de gas en Bogotá.*

Como se mencionó en las aclaraciones previas, en el servicio de gas natural, el GEB, a través de su filial TGI, desarrolla la actividad de transporte de gas natural. Para el caso de Bogotá, el distribuidor – comercializador es Vanti, agente al que TGI le presta el servicio de transporte de gas, para lo que suscriben contratos de capacidad de transporte con el fin de llevar el gas desde los puntos de suministro hasta los centros de consumo.

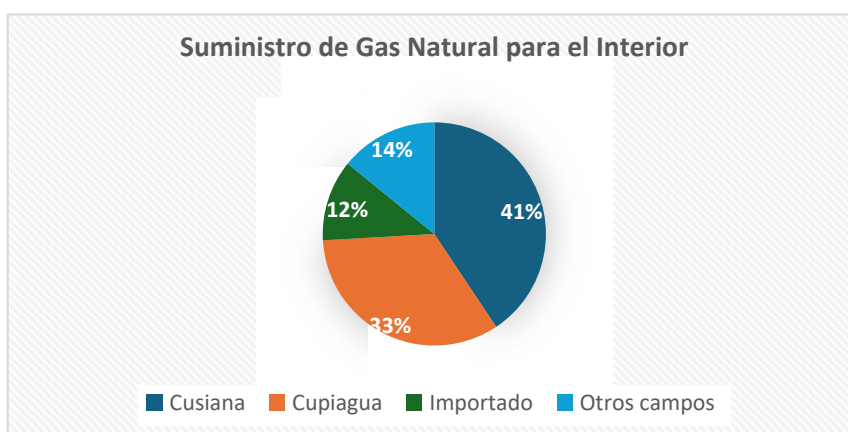
En este sentido, es importante reiterar que TGI no participa en las actividades de distribución y comercialización en Bogotá y por lo tanto no atiende usuarios finales regulados en la ciudad de Bogotá.

2. *Sírvase informar cuáles son actualmente las principales fuentes de suministro de gas que abastecen a Bogotá y la región, indicando el peso*

relativo del gas nacional y, de ser el caso, del gas importado dentro del esquema de abastecimiento que llega a la ciudad.

En el caso de Bogotá, Vanti en su calidad de distribuidor-comercializador es quien participa en el Mercado Mayorista para contratar el suministro de gas natural que requiere la ciudad y demás municipios que atiende la empresa.

Sin embargo, de acuerdo con información publicada por el Gestor del Mercado³, durante 2026, en promedio el Interior del país ha sido atendido en un 88% con gas de fuentes nacionales, de los cuales el 74% corresponde a gas natural de los campos Cusiana y Cupiagua. El 12% de la demanda del Interior ha sido atendida con gas natural importado.



3. **Sírvase informar el número de usuarios del servicio de gas en Bogotá desde 2016 a la fecha, desagregado por año, localidad y tipo de usuario (residencial, comercial, industrial, oficial y gas natural vehicular). Así mismo, sírvase informar el consumo de gas en la ciudad para el mismo periodo, discriminado por estos sectores y por localidad o el nivel de desagregación disponible.**

De conformidad con las consideraciones previas, se sugiere respetuosamente dirigir la pregunta a Vanti.

4. **Sírvase informar si la entidad ha recibido por parte del Ministerio de Minas y Energía, la UPME, la CREG, la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, el Gestor del Mercado, transportadores, distribuidores o comercializadores, comunicaciones, alertas, conceptos, mesas técnicas o lineamientos relacionados con déficit de oferta, confiabilidad, importación de**

³ Gestor del Mercado de Gas Natural, operado por la Bolsa Mercantil de Colombia (<https://www.bmcbec.com.co/>)

gas, restricciones operativas o riesgo de abastecimiento para Bogotá. Favor anexar los soportes documentales.

La información actual del mercado es pública. A modo de ejemplo, el Gestor del Mercado ha divulgado, de manera general, información relacionada con el estado actual del mercado que tiene relación con la disponibilidad de suministro en firme frente a las necesidades de la demanda, por lo que se sugiere que las solicitudes se dirijan directamente a dicha fuente, si así se requiere. El último análisis de disponibilidad publicado por el Gestor fue el '[Informe de disponibilidad - TEN diciembre 2025 - febrero 2026](https://www.bmcbec.com.co/sites/default/files/2025-12/Informe%20de%20disponibilidad%20-%20TEN%20diciembre%202025%20-%20febrero%202026%201.pdf) 1', el cual puede ser consultado en el link: <https://www.bmcbec.com.co/sites/default/files/2025-12/Informe%20de%20disponibilidad%20-%20TEN%20diciembre%202025%20-%20febrero%202026%201.pdf>

En consecuencia, el GEB, a través de su filial TGI, no ha recibido comunicaciones o informaciones, de manera puntual, frente al objeto de la pregunta.

De igual manera, se agrega que la Contraloría General de la República emitió el informe 'ABASTECIMIENTO CON CALIDAD Y ALMACENAMIENTO ENERGÉTICO EN COLOMBIA 2020-2030', que igualmente es público y puede ser consultado en el link: <https://www.contraloria.gov.co/documents/d/guest/informe-consolidado-almacenamiento-y-abastecimiento-2025>.

5. *Sírvase informar si la entidad ha recibido comunicaciones, alertas o análisis por parte de entidades del orden nacional u operadores respecto a las afectaciones técnicas y de seguridad del gasoducto binacional Colombia–Venezuela, incluyendo hurto de tubería o válvulas, y si estas situaciones podrían impactar el abastecimiento o generar incrementos en los costos del gas para Bogotá. Favor indicar los riesgos identificados y las acciones adelantadas en el marco de sus competencias.*

El GEB, a través de TGI, no ha recibido comunicaciones, alertas o análisis respecto de dicho gasoducto, el cual no pertenece a los activos de TGI. En ese sentido, no se conoce tampoco ninguna comunicación adicional al respecto.

6. *Sírvase informar si la entidad ha recibido análisis o comunicaciones sobre el impacto que tendría para el abastecimiento y el costo del gas en Bogotá la entrada en operación de la planta regasificadora de Ballenas (La Guajira), indicando si esta infraestructura podría mitigar riesgos de desabastecimiento o generar incrementos en las tarifas para los usuarios.*

Teniendo en cuenta los informes públicos sobre la oferta de gas en el país y advirtiéndose la ocurrencia de un desabastecimiento de gas en el corto plazo, es importante señalar que la UPME, en el Plan de Abastecimiento de Gas Natural (PAGN) 2023- 2038 incluye la infraestructura de almacenamiento y regasificación de gas en La Guajira como un proyecto necesario para mejorar la confiabilidad y la seguridad del

abastecimiento de gas natural, teniendo en cuenta la brecha entre la oferta y la demanda que, se proyecta, se presente a finales de 2026 y 2027 de acuerdo con el mencionado plan.

De acuerdo con el Plan de Abastecimiento, TGI está estructurando activamente el proyecto de regasificadora Guajira, con el fin de importar gas natural licuado, regasificarlo e inyectarlo al Sistema Nacional de Transporte.

La infraestructura mencionada, dada su ubicación estratégica -en inmediaciones de la Estación Ballena- permitirá el ingreso directo de alrededor de 400 MPCD de gas natural al Sistema Nacional de Transporte (SNT) en el tramo Ballena- Barrancabermeja, el cual alimenta parte del sistema de distribución de gas del interior del país. Este proyecto, aunado al desarrollo de otros proyectos del PAGN 2023-2038, como lo son: i) el gasoducto para conectar Bogotá al SNT en el tramo Mariquita – Vasconia (Magdalena Medio); y ii) bidireccionalidad Vasconia La Belleza, permitirá contar con gas suficiente para el abastecimiento de Bogotá.

Para TGI, e igualmente para el mercado en general, es importante que este proyecto de regasificación pueda realizarse y surta todos los permisos y autorizaciones que se requieran, de manera expedita, para lo cual es importante contar con todo el apoyo posible.

7. *Sírvase informar si la entidad ha recibido comunicaciones, alertas o análisis por parte de entidades del orden nacional u operadores respecto a la situación de la Transportadora de Gas Internacional (TGI) y la crisis del sector de gas en el país, indicando si se han identificado impactos para el abastecimiento, la confiabilidad del servicio o los costos del gas en Bogotá, así como las acciones adelantadas en el marco de sus competencias.*

TGI no ha recibido comunicaciones, alertas o análisis por parte de entidades del orden nacional u operadores sobre la situación de TGI y la crisis del sector de gas en el país, entendiendo que se refiere a un posible desabastecimiento de gas natural en la ciudad de Bogotá.

No obstante, como ya se mencionó, el Gestor del Mercado sí ha publicado de manera general información relacionada con el estado actual del mercado en cuanto a disponibilidad de suministro en firme versus las necesidades de la demanda, por lo que sugerimos dirigirse directamente a dicha fuente, si así lo requieren.

8. *Sírvase informar si la entidad ha evaluado el impacto que la distribución de dividendos y los resultados financieros del Grupo de Energía de Bogotá (GEB) pueden tener sobre la prestación, calidad, cobertura y costo de los servicios asociados al gas y la energía en la ciudad, indicando si estos recursos guardan relación con inversiones en infraestructura, expansión o mitigación de riesgos para el abastecimiento en Bogotá.*

Desde la perspectiva del derecho es imperativo precisar que el reparto de utilidades y la gestión de la infraestructura son órbitas jurídicas y operativas independientes: mientras la distribución de dividendos constituye el ejercicio del derecho económico de los accionistas, la inversión en expansión y mitigación de riesgos se rige por el plan de inversiones y los marcos regulatorios que autoridades como la CREG, UPME y el Gestor del Mercado definan para asegurar la prestación del servicio. En el caso del GEB, como se ha anotado previamente, esta distinción es aún más tajante dado que no actúa como el prestador directo, como sí Vanti, por lo cual sus resultados financieros resultan de un proceso técnico de consolidación de activos transversales que no guardan relación causal ni técnica con las decisiones de infraestructura local.

9. *Sírvase informar si la entidad ha evaluado el impacto que tendría para Bogotá la pérdida de autosuficiencia gasífera nacional y la mayor dependencia de gas importado. Favor explicar cómo se proyecta dicho impacto para usuarios residenciales, comerciales, industriales, oficiales y de gas natural vehicular.*

Como se mencionó en las aclaraciones previas, Vanti es el distribuidor-comercializador en Bogotá y por lo tanto el responsable de la atención de los usuarios finales.

Sin embargo, es relevante reiterar que la CREG estableció unas medidas para priorizar el abastecimiento de los usuarios que pertenecen a lo que, regulatoriamente, se ha definido como demanda esencial. En este sentido, y para el caso de Bogotá, todos los contratos que se pacten entre Vanti y quienes suministran el gas natural deben priorizar la atención de los suscriptores residenciales, comerciales y vehiculares (incluyendo los de transporte público).

Por lo anterior, sugerimos respetuosamente ampliar esta información con Vanti.

10. *Sírvase informar si la entidad cuenta con estimaciones sobre el impacto económico que tendría para Bogotá un eventual desabastecimiento, restricción o incremento en el costo del gas, particularmente en la productividad, operación de establecimientos y generación de empleo en la ciudad.*

El impacto económico para la ciudad de un eventual desabastecimiento, restricción o incremento en el costo del gas dependerá de la magnitud y duración de dicho evento. En este sentido, eventos críticos podrían derivar en pérdida de competitividad para la industria (principalmente manufacturera) con efectos en el PIB regional y la generación de empleo; alza en los costos del sector comercial que se traslada inmediatamente al consumidor final, presionando la inflación local y encarecimiento de la cadena logística de la ciudad que usa gas como combustible vehicular.

Como se mencionó en las aclaraciones previas, Vanti es el distribuidor-comercializador en Bogotá y por lo tanto el responsable de la atención de los usuarios finales. Por lo anterior, sugerimos respetuosamente ampliar esta información con Vanti.

11. *Sírvase informar si la entidad ha realizado análisis sobre el efecto de factores internacionales, incluyendo conflictos armados, variaciones geopolíticas,*

precios internacionales del GNL, tasa de cambio o costos logísticos, en el valor del gas que llega a Bogotá. En caso afirmativo, favor indicar resultados, escenarios y medidas de mitigación.

De acuerdo con información de Naturgas⁴, los contratos de GNL (mercado internacional) con los que hoy se abastece la demanda interna están suscritos hasta mayo de este año, por lo que no se ha generado ningún efecto por factores internacionales.

Cualquier efecto en precio dependerá de las condiciones de los mercados internacionales en el momento en que inicien las negociaciones para contratar el suministro de gas natural importado para junio en adelante.

Como hemos mencionado, en el caso de Bogotá, Vanti en su calidad de distribuidor-comercializador es quien participa en el Mercado Mayorista para contratar el suministro de gas natural que requiere la ciudad y demás municipios que atiende la empresa.

12. Sírvase informar cuál ha sido la evolución del costo del servicio de gas en Bogotá desde 2016 a la fecha, discriminando por los componentes de suministro, transporte, distribución, comercialización y demás cargos aplicables. Favor indicar cuáles variaciones obedecen a decisiones regulatorias o nacionales y cómo se han reflejado en la factura final de los usuarios bogotanos.

La fórmula tarifaria, con la cual se calcula el costo que pagan los usuarios por m³ de gas en Bogotá, está definida por la CREG (Resolución 137 de 2013) y el valor de la tarifa dependerá de los costos asociados a cada actividad de prestación del servicio, como se muestra a continuación:

Cargo variable:

$$CUV_{m,i,j} = \frac{G_{m,i,j} + T_{m,i,j}}{1 - \rho} + (D_{m,i,j} \times f_{pc_{m,i,j}})$$

Cargo fijo:

$$Cuf_{m,i,j} = Cf_{m,i,j}$$

Como se puede evidenciar, en términos generales la fórmula está compuesta por componentes principales que reflejan los costos de las actividades de la cadena, el **G** que representa el costo del gas, el **T** que corresponde a los costos del transporte del

⁴ <https://naturgas.com.co/guerra-en-medio-orientado-impactaria-precios-del-gas-desde-mayo-naturgas/>

gas, el **D** que equivale al costo de la Distribución y el **C** que corresponde al costo de comercialización.

El costo de las actividades de Transporte, Distribución y Comercialización minorista se encuentran regulados por la CREG como costos máximos.

Por otra parte, el costo del suministro es libre y obedece al resultado de los contratos que se pacten. Adicionalmente, estos contratos se pactan en dólares por lo que su traslado a la tarifa se ve afectado por la TRM del mes anterior a su aplicación.

Igualmente, es importante mencionar que el costo de Transporte sigue una metodología conocida como distancia, lo que significa que el valor final depende de la ubicación de las fuentes de suministro y los tramos de gasoducto que recorra el gas natural para llegar al destino final.

A continuación, se presentan las tarifas que ha aplicado Vanti, para los suscriptores residenciales, desde 2019⁵ hasta la fecha.

Tarifas Residenciales aplicadas por Vanti en Bogotá

(Todos los valores están en \$/m3 corrientes)

Año	Mes	G	T	D	Cargo Variable	Cargo Fijo
2019	1	670	518	371	1.653	3.054
2019	2	733	521	371	1.722	3.068
2019	3	623	505	372	1.591	3.082
2019	4	655	535	373	1.657	3.091
2019	5	652	541	376	1.663	3.103
2019	6	703	518	379	1.697	3.108
2019	7	644	557	378	1.673	3.113
2019	8	616	468	380	1.556	3.116
2019	9	672	490	383	1.639	3.115
2019	10	691	549	384	1.722	3.118
2019	11	679	500	385	1.660	3.119
2019	12	559	536	384	1.570	3.118
2020	1	756	510	383	1.747	3.122
2020	2	866	470	383	1.820	3.131
2020	3	795	547	383	1.825	3.149
2020	4	835	596	385	1.921	3.162
2020	5	797	574	383	1.855	3.163

⁵ Año desde el cual la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios (SSPD) cuenta con información en su página web

2020	6	767	543	382	1.790	3.149
2020	7	735	558	382	1.774	3.134
2020	8	742	486	382	1.706	3.130
2020	9	756	502	384	1.739	3.126
2020	10	797	556	384	1.837	3.132
2020	11	776	540	386	1.802	3.126
2020	12	704	522	385	1.709	3.117
2021	1	693	552	385	1.727	3.125
2021	2	745	594	390	1.831	3.134
2021	3	760	607	396	1.865	3.150
2021	4	729	606	404	1.844	3.162
2021	5	746	592	410	1.852	3.177
2021	6	776	605	419	1.903	3.205
2021	7	760	648	421	1.936	3.199
2021	8	762	572	426	1.866	3.206
2021	9	822	438	428	1.792	3.216
2021	10	888	478	431	1.904	3.224
2021	11	955	396	436	1.895	3.221
2021	12	993	437	444	1.986	3.232
2022	1	915	593	451	2.076	3.252
2022	2	568	734	466	1.879	3.302
2022	3	894	679	478	2.173	3.352
2022	4	878	616	489	2.103	3.381
2022	5	963	659	495	2.243	3.419
2022	6	888	598	507	2.116	3.443
2022	7	913	660	508	2.207	3.457
2022	8	1.017	694	520	2.361	3.480
2022	9	1.031	656	517	2.332	3.511
2022	10	1.063	695	518	2.408	3.539
2022	11	1.170	733	526	2.568	3.560
2022	12	1.220	653	536	2.548	3.583
2023	1	1.203	689	606	2.562	3.624
2023	2	1.290	766	615	2.742	3.684
2023	3	1.132	748	546	2.568	3.740
2023	4	1.090	733	545	2.507	3.775
2023	5	1.090	733	538	2.507	3.775
2023	6	1.056	694	533	2.417	3.811
2023	7	1.026	782	524	2.469	3.818
2023	8	954	736	519	2.339	3.832
2023	9	989	721	525	2.366	3.854
2023	10	888	779	529	2.326	3.870
2023	11	990	700	530	2.351	3.875

GYE-GDO-PRO-002-F-001
Comunicación enviada

Of. Principal Cra. 9 # 73-44 Piso 6
PBX: (601)3268000 - FAX: (601) 3268010
Código postal: 110221. Bogotá D.C., Colombia
www.grupoenergíabogotá.com

Página 10 de 14

2023	12	862	713	525	2.226	3.888
2024	1	963	780	520	2.395	3.901
2024	2	998	886	522	2.544	3.932
2024	3	923	715	527	2.294	3.970
2024	4	1.003	564	526	2.219	3.993
2024	5	988	558	528	2.201	4.011
2024	6	1.055	548	526	2.257	4.023
2024	7	1.188	579	530	2.430	4.031
2024	8	1.127	520	530	2.307	4.034
2024	9	1.083	514	525	2.250	4.029
2024	10	1.152	548	529	2.362	4.034
2024	11	1.152	548	529	2.362	4.034
2024	12	1.290	515	538	2.480	4.029
2025	1	1.844	818	543	3.371	4.043
2025	2	1.605	527	545	2.826	4.076
2025	3	1.693	573	545	2.943	4.117
2025	4	1.709	491	544	2.895	4.133
2025	5	1.655	531	544	2.881	4.155
2025	6	1.500	528	537	2.710	4.164
2025	7	1.451	672	533	2.804	4.163
2025	8	1.496	542	536	2.719	4.169
2025	9	1.479	584	539	2.748	4.171
2025	10	1.439	633	461	2.742	4.180
2025	11	1.325	583	525	2.571	4.182
2025	12	1.335	549	522	2.544	4.180
2026	1	1.309	584	521	2.551	4.186
2026	2	1.337	564	527	2.567	4.230
2026	3	1.429	578	606	2.681	4.270
2026	4	1.284	599	613	2.560	4.298

13. Sírvase informar si la entidad ha recibido reclamaciones, reportes o alertas por incrementos atípicos en la factura de gas en Bogotá, indicando número de casos, principales causas identificadas, localidades con mayor afectación y acciones de inspección, vigilancia, control o acompañamiento adelantadas.

De conformidad con las consideraciones previas, se sugiere respetuosamente dirigir la pregunta a Vanti.

14. Sírvase informar si la entidad ha adelantado mesas de trabajo o coordinaciones con operadores, transportadores, comercializadores, u otras empresas del sector para prevenir riesgos de abastecimiento o mitigar aumentos tarifarios del gas en Bogotá. Favor relacionar fechas, participantes, temas tratados y compromisos adquiridos.

TGI dada su experiencia técnica y el conocimiento del mercado, ante la situación de aumento de la demanda de gas natural en el país y las señales de política pública para la oferta del energético, participó activamente en la construcción del Estudio Técnico para el Plan de Abastecimiento de Gas Natural de la UPME, proponiendo proyectos de infraestructura que contribuyan al abastecimiento y confiabilidad del sistema al interior del país. Estos proyectos fueron adoptados por el Ministerio de Minas y Energía en la Resolución 40031 de 2025, la cual puede ser consultada en <https://normativame.minenergia.gov.co/normatividad/7158/norma/>

Algunos de los proyectos adoptados por el Ministerio y que aportaran al abastecimiento de gas natural en Bogotá son:

- Ampliación de capacidad de transporte en dirección La Belleza - El Porvenir – Cusiana.
- Gasoducto para conectar el Valle Inferior del Magdalena (en adelante VIM) – Interior.
- Gasoducto para conectar Bogotá al SNT Magdalena Medio.
- Bidireccionalidad en el tramo Vasconia - La Belleza (Ampliación de capacidad hacia La Belleza).
- Infraestructura de Importación de Gas del Pacífico.
- Infraestructura de almacenamiento y regasificación de GNL en La Guajira.

Parte de estos proyectos serán ejecutados por TGI como transportador incumbente y otros saldrán a convocatoria pública en procesos desarrollados por la UPME.

Adicionalmente, TGI, en un trabajo en conjunto con el GEB y el Centro Regional de Estudios de Energía (CREE), en el 2023 presentó a las autoridades competentes y opinión pública la Hoja de Ruta para el gas natural en Colombia, donde se confirma la importancia de esta fuente en la transición energética, y la necesidad de desarrollar mecanismos para desarrollar su oferta. En este sentido, se propusieron 22 recomendaciones a diferentes actores del sector para asegurar su oferta a las regiones de Colombia. El mismo puede ser consultado en: <https://www.tgi.com.co/noticias/hoja-de-ruta-del-gas-natural-en-colombia>

15. Sírvase informar si Bogotá cuenta con un plan de contingencia o estrategia frente a un eventual desabastecimiento, restricción o encarecimiento del gas, indicando responsables, rutas de actuación y priorización de usuarios. Así mismo, señalar qué medidas se han adoptado o se consideran necesarias, en articulación con la Nación, para proteger a los hogares bogotanos y cuáles ya están en implementación.

De conformidad con las consideraciones previas, se sugiere respetuosamente dirigir la pregunta a Vanti y/o a las autoridades distritales o nacionales competentes.

16. Sírvese informar si se han presentado cortes, suspensiones o afectaciones en el servicio de gas asociadas a daños en redes, mantenimientos, fallas operativas, intervenciones de obra, emergencias, conexiones ilegales, fraude o hurto de infraestructura. Favor desagregar por año, localidad, número de usuarios afectados, tiempo de restablecimiento y acciones correctivas.

De conformidad con las consideraciones previas, se sugiere respetuosamente dirigir la pregunta a Vanti.

17. Sírvese informar el número de denuncias, investigaciones, capturas, reportes administrativos o actuaciones conocidas por la entidad relacionadas con hurto de gas, defraudación de fluidos, conexiones no autorizadas, alteración de medidores, manipulación de redes o robo de tubería e infraestructura asociada al servicio de gas en Bogotá, desde 2024 a la fecha, desagregado por año y localidad.

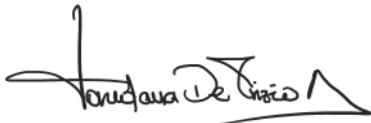
De conformidad con las consideraciones previas, se sugiere respetuosamente dirigir la pregunta a Vanti.

18. En relación con la pregunta anterior, sírvase indicar si estas conductas han generado impactos en la continuidad, seguridad, calidad o tarifa del servicio de gas en la ciudad, explicando en detalle los efectos técnicos, económicos y operativos identificados.

De conformidad con las consideraciones previas, se sugiere respetuosamente dirigir la pregunta a Vanti.

En los términos anteriores se atiende la proposición del asunto, reiterando nuestro genuino interés de colaborar con el Concejo Distrital en el desarrollo de sus funciones.

Cordialmente,



LOREDANA DE TRIZIO AYALA
GERENTE

Elaboró:

CHRISTOPHER BARRAGAN LOPEZ - ASESOR - 50020205 - GERENCIA DERECHO PÚBLICO

Revisó:

CHRISTOPHER BARRAGAN LOPEZ - ASESOR - 50020205 - GERENCIA DERECHO PÚBLICO

Aprobó:

LOREDANA DE TRIZIO AYALA - GERENTE - 50020205 - GERENCIA DERECHO PÚBLICO

GYE-GDO-PRO-002-F-001
Comunicación enviada

Of. Principal Cra. 9 # 73-44 Piso 6
PBX: (601)3268000 - FAX: (601) 3268010
Código postal: 110221. Bogotá D.C., Colombia
www.grupoenergíabogota.com

Página 13 de 14

GYE-GDO-PRO-002-F-001
Comunicación enviada

Of. Principal Cra. 9 # 73-44 Piso 6
PBX: (601)3268000 - FAX: (601) 3268010
Código postal: 110221. Bogotá D.C., Colombia
www.grupoenergiabogota.com

Página 14 de 14