



Más formas de avanzar

Bogotá D.C., 16 de mayo de 2025

Señores

Concejo de Bogotá

Atn. Dr. Julián Rodríguez Sastoque

Concejal de Bogotá

comision_tercera@concejobogota.gov.co

Ciudad

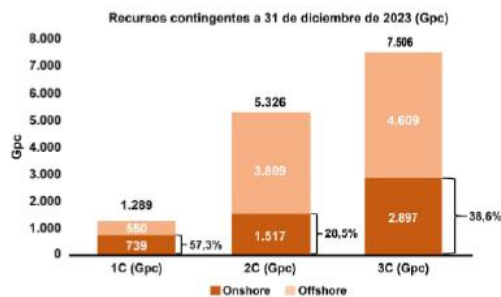
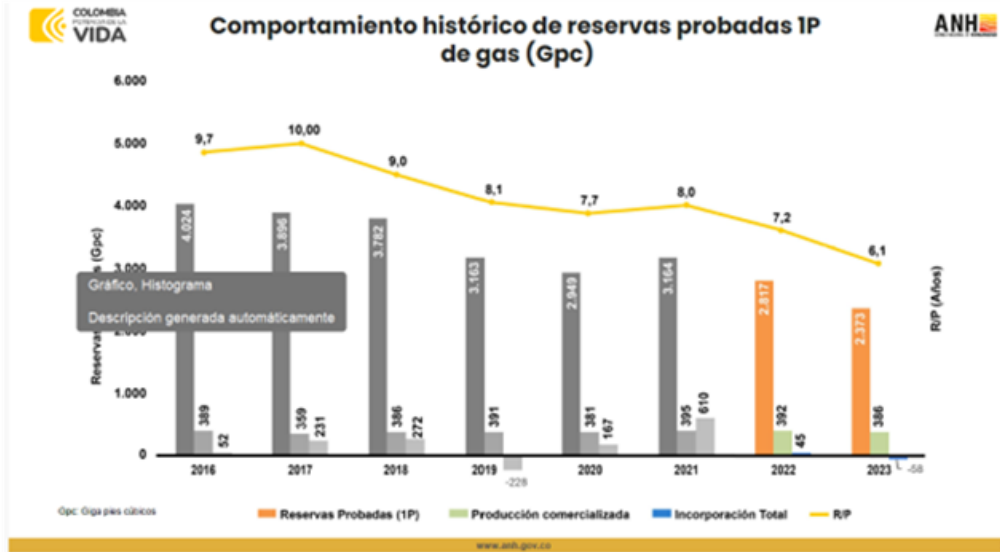
Asunto: Proposición No. 611 de 2025 aprobada en sesión del 9 de mayo de 2025
Comisión Tercera Permanente de Hacienda y Crédito Público
Respuesta Cuestionario

Honorables Concejales,

En atención al cuestionario remitido para nuestra respuesta, con ocasión de la Proposición No. 611 de 2025, aprobada por el Concejo de Bogotá en Sesión de la Comisión Tercera Permanente de Hacienda y Crédito Público, del día 9 de mayo de los corrientes; por medio de la presente nos permitimos remitir la información requerida, así:

1. Sírvasse 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.

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, y de acuerdo con las gráficas del informe que se muestran a continuación, que, 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 paulatina 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 está teniendo que recurrir a importaciones de gas para cubrir las necesidades totales de la demanda. La necesidad o seguir importando en un futuro, dependerá del descubrimiento de nuevas fuentes de suministro de gas nacional, que puedan aportar reservas probadas al mercado de gas.

Se debe aclarar que Vanti S.A. E.S.P. debe, en su condición de Distribuidor Comercializador trasladar 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, el cual, 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 en los que Vanti S.A. E.S.P., así como otras empresas Distribuidoras de gas del interior del país, pudieran lograr suscribir nuevos contratos con los cuales se reemplazaran los contratos con fechas cercanas de vencimiento.

Por tal razón, el 14 de noviembre de 2024, Vanti S.A. E.S.P. acudió 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 ha asistido a 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 los 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, la cual, se encuentra 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 S.A. E.S.P., 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.

Ahora bien, para el mes de diciembre de 2024, el componente de suministro tuvo 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 S.A. E.S.P., tiene un incremento de tan solo el 1%. Es por todo lo anterior que, 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 es la tarifa que se aplicó 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

2. Sírvase 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.

Los mercados residencial, comercial, industrial y de GNV presentaron y/o presentan cobertura en el abastecimiento para el año 2024 y también para el año 2025.



Para los años 2026 y 2027, las importaciones de gas incrementarían su participación dentro del portafolio de contratos de Vanti S.A. ESP.

Para el año 2028 y siguientes, las estrategias del Gobierno Nacional para dar cubrimiento a todos los sectores de consumo, está trazada en el recurso ya descubierto de gas costa afuera (off-shore).

3. Sírvasse 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.

Se adjunta como Anexo No. 3 documento UPME, Plan de abastecimiento de gas 2023 - 2038, en donde se establecen alternativas de importación para cubrir los déficits y desarrollo de infraestructuras para llevar el gas de la costa al interior del País.

Como Anexo No. 4 se remite el documento de la ANH, de fecha 24 de mayo de 2024 que contiene las medidas adoptadas para garantizar la gestión eficiente de las reservas y recursos contingentes de petróleo y gas en los contratos y convenios de hidrocarburos vigentes.

En los diferentes medios de comunicación se ha hecho notorio que el Gobierno Nacional ha acordado la instalación de un puesto de mando unificado PMU de gas para garantizar el abastecimiento del país. Este PMU es liderado por el Ministerio de Minas y Energía y junto con la ANH trabajan en soluciones para evitar cualquier problema de desabastecimiento de gas.

4. Sírvasse 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.

Desde el Concejo y en conjunto con Vanti S.A. ESP y gremios del Sector se está realizando seguimiento a la situación de abastecimiento local y nacional, monitoreando los diferentes impactos en la demanda residencial, comercial, GNV e industrial y las medidas a adoptar en conjunto con el MME y CREG.

5. Sírvasse 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.

Se desconoce.

6. Sírvese 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.

Se debe precisar que los delitos a que hace referencia la pregunta formulada por el Concejo de Bogotá D.C. son diferentes tipos penales y se encuentran definidos en la Ley 599 de 2000 Código Penal Colombiano, así:

i. **Defraudación de fluidos (Artículo 256 del Código Penal)**

Este delito se configura cuando, existiendo un suministro legal del servicio por parte de una empresa facultada para ello el usuario, -directamente o por interpuesta persona- manipula los sistemas de medición o instala mecanismos clandestinos para reducir el consumo registrado y/o pagar menos. Son conductas típicas la alteración del medidor, instalación de imanes o bypass parciales.

ii. **Apoderamiento de hidrocarburos, sus derivados, biocombustibles o mezclas que los contengan (Artículo 327-A del Código Penal)**

Este delito se configura cuando una persona, sin derecho ni autorización, se apodera de hidrocarburos durante su transporte a través de un oleoducto, gasoducto, poliducto o cualquier otro medio, sin ser cliente ni contar con contrato o instalación autorizada. Para ello, realiza conexiones clandestinas directamente a la red de distribución, mediante bypass, válvulas, tubos u otros mecanismos de toma directa

Así las cosas, y teniendo en cuenta que lo solicitado por dicha Corporación se enmarca en dos tipos de delitos, se remite la información detalla por delito y por año, así:

Año	Defraudación de Fluidos	Apoderamiento de Hidrocarburos	Total
2016	-	-	-
2017	41	-	41
2018	5	-	5
2019	15	-	15
2020	154	-	154
2021	67	-	67
2022	183	17	200
2023	254	11	265
2024	46	3	49

2025	14	1	15
Total	779	32	811

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.

A continuación, se incluye la información correspondiente al número de conexiones irregulares y alteraciones en los medidores de servicio de gas natural, desde el 2016 a abril de 2025 por Localidad en la ciudad de Bogotá:

Localidad	Año									
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	abr-25
ANTONIO NARINO	26	55	61	88	31	46	39	37	72	19
BARRIOS UNIDOS	17	28	48	64	74	92	83	118	88	36
BOSA	45	91	202	177	157	253	177	174	240	71
CHAPINERO	14	20	28	32	53	113	126	130	153	53
CIUDAD BOLIVAR	121	100	234	185	95	350	118	118	90	24
ENGATIVA	67	84	129	189	193	238	221	229	206	35
FONTIBON	36	49	89	73	117	104	188	162	143	21
KENNEDY	102	165	280	272	373	369	363	381	402	219
LA CANDELARIA									16	12
LOS MARTIRES	23	77	49	86	92	68	55	47	69	74
PUENTE ARANDA	28	57	70	132	75	124	138	107	100	140
RAFAEL URIBEU	54	62	122	104	85	143	81	80	104	39
SAN CRISTOBAL	62	65	149	115	102	244	89	61	52	11
SANTA FE	32	36	78	81	133	132	68	113	53	36
SUBA	80	91	145	165	214	315	231	225	117	40
TEUSAQUILLO	18	23	45	69	84	84	158	121	101	57
TUNJUELITO	31	43	116	79	51	107	90	89	85	16
USAQUEN	29	33	68	96	62	126	193	144	93	30
USME	79	67	130	124	76	275	90	84	58	6
Total Año	864	1146	2043	2131	2067	3183	2508	2420	2242	939

8. Sírvase 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.

Se adjunta como Anexo No. 6 la información aquí requerida.

9. Sírvase 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.

Una (1) Sentencia condenatoria por el delito de Defraudación de Fluidos (Artículo 256 del Código Penal) con fecha del 13 de noviembre del 2024 para un (1) masculino con pena principal de 90 meses de prisión y pago de multa de 150 SMLMV.

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.

El delito de defraudación de fluidos no tiene un impacto directo en la tarifa del servicio de gas natural para los usuarios, esto se debe a que el marco regulatorio vigente considera un mecanismo de reconocimiento de pérdidas dentro del sistema de distribución.

En efecto, la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) autoriza a los distribuidores a trasladar hasta un 3.7% de las pérdidas del sistema a la fórmula tarifaria, bajo ciertos criterios técnicos y regulatorios. Este porcentaje, previamente definido, busca cubrir pérdidas inherentes a la operación, tanto técnicas como no técnicas, sin que ello implique una alteración injustificada de la tarifa aplicada a los usuarios.

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

Causas de Cambios	2021	2022	2023	2024	2025	Total
Cambio de uso de Pyme a residencial	91	323	416	260	39	1.129
Garantía por reparación centro medición	9	63	64	77	9	222
Garantía por sustitución medidor		8	21	27		56
ODS sustitución medidor Emergencias	1.409	2.844	2.629	2.915	567	10.364
reconexión por suspensión temporal	3	2	6	3	1	15
Repar. Fuga CM Detec Anticipada	44	135	162	606	62	1.009
reparación centro medición	1.213	2.202	2.093	2.205	409	8.122
reparación fuga Mantenimiento Red	11	1		38	8	58
sustitución medidor por robo	635	788	910	484	77	2.894
sustitución medidor Servihogar	25	48	13	7		93
Trabajos Traslado Centro Medición	6	1		2	16	25
Aumento de Capacidad	588	851	1.006	1.447	731	4.623
Denuncias y atención PQR	442	599	801	296	147	2.285
Medidor no registra consumo	179	221	227	126	29	782
Medidor sin odómetro	119	183	67	41	9	419
Esferas ilegibles o lectura ilegible	58	271	66	167	42	604
Anomalías en el medidor	1.943	2.029	1.298	2.342	1.398	9.010
Sub total	6.775	10.569	9.779	11.043	3.544	41.710

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.

En el Anexo No. 1 se adjunta la información aquí requerida.

Resulta importante destacar que las tarifas aplicables a usuarios no residenciales están determinadas por rangos de consumo, según indica la metodología de la resolución CREG 011 de 2003, por tanto, dependiendo de su consumo mensual aplica la tarifa del rango correspondiente.

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.

La información aquí requerida, se incluye como Anexo No. 2.

Las tarifas aplicables a usuarios no residenciales están determinadas por rangos de consumo, según indica la metodología de la resolución CREG 011 de 2003, por tanto, dependiendo de su consumo mensual aplica la tarifa del rango correspondiente.

Las tarifas son el resultado de múltiples componentes que determinan su comportamiento. Adicionalmente debe tenerse en cuenta que, el aumento en las tarifas registrado para los estratos 1 y 2 durante el mes de octubre de 2020 obedeció a la transitoriedad de las medidas adoptadas por el Gobierno Nacional durante el estado de emergencia y específicamente, a los subsidios otorgados durante dicho periodo.

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.

Como se ha manifestado, las tarifas de gas natural corresponden a un traslado de costos de suministro y transporte de acuerdo con las condiciones contractuales con agentes Productores y/o Transportadores y en ese sentido de la oferta de gas disponible por fuentes y el transporte asociado a la ubicación de esas fuentes hasta los centros de consumo. En la medida que en la matriz de aprovisionamiento de gas, ésta contemple una mayor participación de campos diferentes al Piedemonte Llanero (Costa Norte) y por ende una contratación de transporte son una señal de distancia más costosa, sería previsible un incremento adicional al ya presentado en febrero de 2025. Sin embargo, estamos a la espera de las cantidades de gas y precio que Ecopetrol declare para los procesos de comercialización que se realizarán según el nuevo marco regulatorio Res. CREG 102 015 de 2025, para contratos de gas vigentes del año 2026 en adelante. En las proyecciones iniciales de Vanti S.A. ESP no se observa un incremento similar al ya presentado; pero sí que la tarifa final se ubique sobre ese valor.

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.

En el Anexo No. 7 se incluye la información correspondiente a las PQRS recibidas a partir del año 2020 y con corte al mes de abril de 2025, esta información se relaciona conforme a lo requerido, identificando año, localidad, estrato, tipología de usuario y principales causas.

Resulta necesario precisar que la información correspondiente al año 2016 y hasta el año 2019 se encuentra almacenada en un backup digital de almacenamiento del sistema comercial de la Compañía, lo cual conlleva un procedimiento de seguridad en la información para la descarga, tratamiento y justificación del procedimiento, el cual toma alrededor de diez (10) días para contar con la disponibilidad de la información. En virtud de lo anterior, solicitamos respetuosamente al Honorable Concejo permitirnos remitir la información antes mencionada en el plazo indicado.

16. Sírvase 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 sírvase informar los daños causados, acciones adelantadas y el presupuesto invertido en la atención a la emergencia.

Los eventos que se relacionan a continuación corresponden a las fugas de gas producidas por terceros sobre las redes de distribución en la ciudad de Bogotá desde el año 2016 al 2024, de los cuales se han presentado los siguientes eventos que tuvieron como desenlace en incendio con afectación a predios y/o maquinaria de construcción.

Año	Cantidad de eventos
2016	4.258
2017	4.302
2018	4.386
2019	4.424
2020	3.610
2021	3.404
2022	3.350
2023	3.608
2024	3.590



Por otra parte, se comparte el presupuesto causado para la atención de los eventos descritos a continuación

Año	Cantidad de eventos	Costo atención eventos
2016	-	-
2017	-	-
2018	-	-
2019	-	-
2020	-	-
2021	-	-
2022	2	\$ 11.714.345
2023	-	-
2024	1	\$ 7.065.674

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.

La información aquí requerida puede analizarse desde 2 puntos de vista:

- Por el valor total de la cartera, en cuyo caso los estratos con mayor valor en mora son: comercial, doméstico estrato 2 y doméstico estrato 3.
- Por la cantidad de usuarios, en cuyo caso los estratos con mayor mora son: doméstico estrato 2, 3 y 4.

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.

Vanti S.A. E.S.P. con un capital suscrito de \$ 27.688.191.000 (COP) que se divide en 36.917.588 acciones cada una por un valor nominal de \$750 (COP). Como Anexo No. 5 se adjunta certificación accionaria firmada por el Secretario General de la sociedad.

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.

La falta de designación de la totalidad de los comisionados de la CREG durante varios meses ha generado retrasos en los asuntos que esta entidad debe regular. Este atraso



tiene impactos importantes, especialmente en el mercado de gas, que actualmente atraviesa un momento crítico.

La CREG necesita ser una entidad ágil, dinámica y flexible para responder eficazmente a las demandas y cambios del mercado. Sin embargo, la ausencia de todos los comisionados nombrados ha provocado que los temas se atrasen, lo que resulta en la pérdida de oportunidades para optimizar el servicio. La falta de una regulación oportuna y adecuada puede afectar negativamente la estabilidad y eficiencia del mercado de gas, así como la confianza de los actores involucrados.

En resumen, la falta de designación completa de los comisionados de la CREG no solo retrasa los procesos regulatorios, sino que también impide que la entidad cumpla con su rol de manera efectiva en un momento en que se requiere una respuesta rápida y adaptativa.

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.

En el Anexo No. 8 se remite la información aquí requerida que relaciona las altas de los nuevos usuarios del sector constructor desde el año 2016, donde se especifica cuenta contrato de cada predio, dirección, estrato y fecha de puesta en servicio.

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.

A la fecha no se han presentado ante la Compañía reclamaciones por parte de constructoras por estos conceptos.

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.

A la fecha no se han presentado ante la Compañía reclamaciones por parte de constructoras por estos conceptos.

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.



Vanti S.A. E.S.P. busca constantemente proyectos que involucren el uso de tecnologías de eficiencia y transición energética tanto en su operación, como en ofertas comerciales para sus usuarios. Ejemplo de esto son las soluciones de generación centralizada, tanto en su operación como para ofertas a sus clientes.

En el primero de los casos, un ejemplo son las estaciones de servicio de GNV del Sistema TransMilenio en las que se han instalado plantas de autogeneración, que suministran la energía eléctrica de las instalaciones, al tiempo que ahorran en consumo de electricidad y de huella de carbono producida por la transmisión. En el segundo caso, se ofrecen estas mismas tecnologías a los clientes, y también se exploran continuamente nuevos servicios de soluciones de bajas emisiones como el biogás o el biometano, que desafortunadamente no se han viabilizado lo suficiente desde las políticas públicas y la regulación, en contraste con otras de cero emisiones de costosa implementación y difícil masificación antes de largo plazo.

Es importante también mencionar que el gas natural es en sí mismo una energía de bajas emisiones que habilitará no solo la transición energética, sino el mundo después de ella. Se trata de una solución que permitirá el ascenso tecnológico de la movilidad de carga, de transporte de pasajeros y de la industria desde fuentes altamente contaminantes como el carbón, el diésel o la leña, a un combustible eficiente y económico. De hecho, sin gas natural no se podrá cumplir la Agenda 2030 de Desarrollo Sostenible, ya que es el que permite cumplir los objetivos sin sacrificar ninguno.

Por último, Vanti tiene la meta de ser una operación carbono neutral para 2030, fecha en la que también espera reducir al menos el 50% de sus emisiones frente a la línea base de 2022. Frente a esto, la compañía ya redujo el 40% con corte a diciembre de 2024, y espera llegar en 2025 a más del 50%, cumpliendo así la meta de mitigación de emisiones de gases de efecto invernadero de manera anticipada.

En los términos anteriormente expuestos, damos respuesta a los interrogantes formulados, quedando atentos a cualquier aclaración que al respecto sea requerida.

Cordialmente,

John Jairo Contreras Moncada
Representante Legal
VANTI S.A. ESP