

ALCALDÍA MAYOR
DE BOGOTÁ D.C.SECRETARÍA DEL
HÁBITATALCALDÍA MAYOR DE BOGOTÁ
SECRETARÍA DISTRITAL DEL HÁBITAT
AL RESPONDER CITAR EL NR.

2-2024-40144



Fecha: 2024-09-02 16:36:31

Anexos: LO ENUNCIADO

Folios: 3

Asunto: RESPUESTA A LA PROPOSICIÓN 1061
DEL 21 DE AGOSTO DE 2024

Destino: CONCEJO DE BOGOTÁ D.C.

Tipo: OFICIO SALIDA

Origen: DESP.SECRET.HABITAT

Bogotá, D.C.

LUZ ANGÉLICA VIZCAINO SOLANO

Secretaría General

CONCEJO DE BOGOTÁ

secretariageneral@concejobogota.gov.co ; correspondencia@concejobogota.gov.co

Calle 36 No. 28A 41

Ciudad

Asunto: Respuesta a la Proposición 1061 del 21 de agosto de 2024 “*Situación oferta y demanda de Gas en Bogotá para los años 2024-2027*”. Rad Concejo. 2024IE13462.

Respetado secretaría Luz Angélica,

Esta Secretaría recibió la proposición del asunto, aprobada en Sesión Plenaria del día (21) veintiuno de agosto de 2024, la cual se relaciona con el tema: “*Situación oferta y demanda de Gas en Bogotá para los años 2024-2027*”.

Esta Secretaría recibió el cuestionario del asunto; en el marco de las funciones y competencias atribuidas a esta entidad por el Decreto Distrital 121 de 2008, “*Por medio del cual se modifica la estructura organizacional y las funciones de la Secretaría Distrital del Hábitat*”, donde en el artículo 11, literales b y c, define:

“b. Articular con las empresas (sic) se servicios públicos nacionales, regionales y locales, la formulación de planes, programas y proyectos conjuntos en el ámbito de la integración y el desarrollo regional.

c. Promover la articulación de los planes y programas de expansión de las empresas de servicios públicos, como soporte a los programas y proyectos a cargo del Sector del Hábitat.”

Le corresponde a la SDHT dar respuesta a la pregunta No. 2 y 3:

“(…) 2. ¿Cuántos usuarios regulados y no regulados tiene la ciudad? Discrimine por segmento o sector. ¿Qué segmentos económicos de la ciudad dependen del suministro de gas en la ciudad? ...”

De acuerdo con su pregunta, consideramos pertinente aclarar algunos conceptos para poder dar respuesta en los términos de nuestras competencias:



*“(…) **Usuario no regulado:** es un consumidor que consume más 100.000 pcd o su equivalente en m3, medidos de conformidad con lo establecido en el artículo 77 de la Resolución CREG 057 de 1996 y aquellas que la modifiquen o sustituyan. Para todos los efectos un gran consumidor es un usuario no regulado.*

***Usuario regulado:** es un consumidor que consume hasta 100.000 pcd o su equivalente en m3, medidos de conformidad con lo establecido en el artículo 77 de la Resolución CREG 057 de 1996 y aquellas que la modifiquen o sustituyan. Para todos los efectos un pequeño consumidor es un usuario regulado. (...)”¹*

Por tanto, los **Usuarios No Regulado**, asociados a la cadena prestación del servicio público domiciliario de gas natural no están sujetos a tarifas establecidas por la Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG. Por su parte, los componentes del costo y las tarifas para los **Usuarios Regulados** de los municipios atendidos en los diferentes mercados son definidas por la Resolución CREG No. 137 de 2013 *“Por la cual se establecen las Fórmulas Tarifarias Generales para la prestación del servicio público domiciliario de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados”*.

Los distintos **segmentos o sectores** de consumo que forman parte de la cadena de prestación son: residencial, comercial (terciario), industrial, petroquímico, petrolero (ECP), transporte (GNV) y termoeléctrico.²

Así, dadas las definiciones expuestas, se informa que en Bogotá hay 2.309.548 Usuarios Regulados de segmentos residenciales, comerciales e industriales, que dependen del suministro de gas en la ciudad, tal como se registra en el Catastro Unificado de Redes y de Usuarios de Bogotá (con corte a 30 de noviembre de 2023), diseñado y administrado por la Secretaría Distrital del Hábitat, que es la plataforma con el registro detallado y sistemático de la información sobre las personas naturales o jurídicas que utilizan los diferentes servicios públicos domiciliarios en Bogotá, y que incluye datos como nombres, direcciones, consumo, ciclo de facturación y otros detalles relevantes.

“(…) 3. Indique el comportamiento de demanda de gas en la ciudad en cada uno de los sectores o nichos de mercado (...)”

Con el objetivo de dar respuestas a este interrogante, y por ser un tema, de reglamentación y planeamiento nacional, se informa que la Unidad de Planeación Minero Energética - UPME es la entidad nacional que se encarga de *“... planear en forma integral, indicativa, permanente y coordinada con los agentes del sector minero energético, el desarrollo y aprovechamiento de los recursos mineros y energéticos; producir y divulgar la información requerida para la formulación de política y toma de decisiones; y apoyar al Ministerio de Minas y Energía en el logro de sus objetivos y metas ...”*³. A partir de sus responsabilidades, la UPME *“...presenta el análisis de la oferta y demanda de gas natural en el país...”* con la

¹ Artículo 2 de la Resolución CREG 137 de 2013

² Balances de Gas Natural en Colombia - Unidad de Planeación Minero Energética - UPME

³ <https://www1.upme.gov.co/>

generación de informes periódicos que indican el comportamiento de demanda de gas en el país, los cuales sirven para definir las proyecciones del sector energético con el objetivo cubrir sus necesidades.

Es así como, en el *Balance de Gas Natural en Colombia 2016-2025*, del cual se adjunta copia, en el capítulo 2 se nos presenta un análisis de la Demanda de Gas Natural en el país, y se informa que:

“(...) la estimación de demanda total de gas natural del país se realizó a partir de las proyecciones individuales de este energético en los distintos sectores de consumo y que comprenden residencial, comercial (terciario), industrial, petroquímico, petrolero (ECP), transporte (GNV) y termoeléctrico. La prospectiva de cada uno de estos sectores tiene su propia metodología, debido a las características que cada cual tiene y los resultados se presentan con resolución mensual.

Igualmente se realizó un análisis espacial y se distribuyó el país en siete regiones, las cuales obedecen a particularidades socioeconómicas y de localización de la red de transporte. Dichas regiones son: Centro, Costa, CQR, Noreste, Noroeste, Suroeste y Tolima grande.

Los principales supuestos que determinaron el escenario base de proyección de gas natural hacen referencia a el escenario PIB de mediano plazo publicado por el Ministerio de Hacienda y Crédito Público y por el Departamento Nacional de Planeación –DNP, la estimación de crecimiento de la población definida por el DANE, y por la aplicación de precios de los diferentes energéticos que son sustituibles entre sí, utilizando en los casos en que fue necesario la regulación definida para cada uno de ellos (...)”

“(...) se presentan los resultados de la proyección de demanda de gas natural para cada uno de los diferentes sectores de consumo, con los cuales posteriormente se construirá el balance de gas natural (...)”

“(...) 2.1 Proyección demanda sectorial y regional de gas natural

2.1.1 Sector Residencial

En la actualidad, el servicio de gas natural cubre a más de 7.9 millones de hogares, y mantiene un consumo promedio relativamente estable por hogar que se aproxima a los 17 m³ mensuales, en las diferentes zonas. En consecuencia, el aumento de demanda depende del crecimiento demográfico y del incremento en la cobertura en cada uno de los mercados evaluados y que en este caso hace referencia a las siete zonas establecidas (...)”

“(...) La región que seguirá teniendo el mayor consumo de gas natural es Centro, con una tasa de crecimiento promedio anual de 2.2%, (...)”

“(...) 2.1.2 Sector Comercial

Por años se consideró que la demanda de gas natural en el sector comercial o terciario crecía a tasas muy parecidas a las del sector residencial. Sin embargo, durante 2015 el consumo de gas natural en este sector presentó una disminución de 14.7% con respecto al 2014, en virtud de que en cinco de las siete regiones de consumo se registraron decrecimientos de más del 10%, mientras que el eje cafetero (región CQR) y el Tolima grande presentaron crecimientos positivos de la misma magnitud, pero tan solo representan el 9% de la demanda (...)

“(...) Las regiones con mayor dinamismo son Noreste y Centro, con 3.4% y 2.65% respectivamente. La región de mayor contribución corresponde a Centro, con casi el 50% del total del sector, seguida de Costa. Las demás regiones muestran una contribución pequeña (...)”

“(...) 2.1.4 Sector Industrial

“(...) La demanda proyectada en el escenario medio para el período 2015 – 2029 ... presenta un crecimiento medio anual de 2.3%, pasando de 262.3 GBTUD en 2015 a 374.6 GBTUD en 2029 con un aumento de la demanda de 111. 3 GBTUD. También se muestran los intervalos de confianza de 95%, como escenarios alto y bajo (...)”

“(...) Regionalmente, Centro y Costa se mantienen como las de mayor participación relativa, llegando a 60% al final del período de estimación, pese a que las tasas de crecimiento medio solo alcanzan 2.4% y 1.7% promedio año, crecimiento superado por el de regiones como Noreste, Suroeste y Noroeste, que logran valores de 3.8%, 2.9% y 2.8% respectivamente, pero con contribuciones pequeñas, tanto al inicio como al final del horizonte de la proyección (...)”

De acuerdo con el Informe de Balance de Gas Natural en Colombia 2016-2025:

“(...) el crecimiento de la demanda de gas natural en las diferentes regiones del país está determinado por sus características y por las actividades económicas que se desarrollan en las mismas. Así, es la Región Costa la que mantiene la mayor participación relativa a lo largo de las proyecciones elaboradas, seguida por las regiones de Noroeste y Centro, constituyéndose en la de mayor contribución a la demanda (...)”

“(...) En cuanto a la proyección de demanda de gas natural por sectores, se indica que, de los siete sectores considerados, el residencial, terciario, vehicular, petroquímico e industrial crecerían a una tasa relativamente estable, guiados principalmente por el crecimiento de la economía, de la población y la cobertura del servicio (...)”

“(...) A manera de referencia, en relación con el mercado regulado (datos de 2021), la demanda de gas natural en el Distrito Capital es de alrededor del 25% de la demanda total del país. Es así como, en el periodo 2017-2021, las cinco distribuidoras y su ciudad principal referente de mayor consumo de gas natural en el mercado regulado del país eran: Vanti (Bogotá), EPM (Medellín), Gases del

Caribe (Barranquilla), GdO (Cali) y Surtigas (Cartagena). En ellas se concentraba el 67 % del mercado, el restante 33 % lo conformaba un total de 36 distribuidoras (...)

Por último, y según la naturaleza del cuestionario presentado mediante la proposición del asunto, corresponde a la Empresa Vanti SA ESP como distribuidor y comercializador del servicio público domiciliario de gas natural domiciliario en el Distrito Capital brindar información detallada de los interrogantes aquí presentados y de las preguntas 1 y 4 a la 10.


Es pertinente señalar, que esta Secretaría coordinó la respuesta con la Empresa VANTI S.A. ESP, que no fue citada, pero quienes remiten respuesta, la cual se adjuntan a la presente comunicación.

En los términos expuestos se da respuesta a su solicitud, quedando esta Secretaría atenta para aclaraciones que se requieran.

Cordialmente



VANESSA ALEXANDRA VELASCO BERNAL
Secretaria Distrital del Hábitat

Anexos: Respuesta Vanti S.A. ESP
Elaboró: Linda Katherine Castañeda Daza - Contratista Subsecretaría de Planeación y Política SDHT.
Revisó: Milton Javier Latorre Mariño - Asesor de Despacho SDHT. 
Paula Camila Vega Bustos - Contratista de Despacho SDHT.
Aprobó: Redy Adolfo López López - Subsecretario de Planeación y Política SDHT