

InfoGAS
PROMIGAS

INFORME DEL SECTOR GAS NATURAL EN ANTIOQUIA

20
23

Edición XI



TRANSMETANO

Una empresa PROMIGAS

Introducción	3
Comparativo de energéticos en Antioquia	6
Gas natural en Antioquia	10
Entorno económico	12
Producción y transporte de gas natural	15
Campos productores	15
Infraestructura y volumen de gas natural transportado	16
Distribución y comercialización	20
Consumo de gas natural	20
Cobertura	24
Gas natural vehicular - GNV	30
Precios y tarifas aplicadas	32
Proyecciones UPME	36
Transmetano (1993-2023): 30 años impulsando el gas natural en Antioquia	38
Hitos de Transmetano y el sector gas natural en Antioquia	39
Cifras relevantes a través de tres décadas del sector gas en Antioquia	41
Anexos	43
Usuarios por municipio	44
Demanda residencial por municipio	46
Mercados relevantes de Antioquia	49
Bibliografía	50

INTRODUCCIÓN

Transmetano se enorgullece y satisface de presentar y compartir con los agentes del sector, a los interesados en su desempeño, a sus *stakeholders* y a la comunidad antioqueña en general, la undécima versión consecutiva de su “Informe anual del sector gas natural en Antioquia”. Se inicia de esta manera una segunda década dando continuidad a nuestro compromiso con el sector, proporcionando, año tras año, un instrumento de consulta organizado y actualizado con las cifras y temáticas de mayor relevancia de este energético en Antioquia. Cifras que ratifican el proceso de masificación del gas natural en el departamento como una total realidad y que, a pesar de no ser de las regiones pioneras en el país con este energético, Antioquia actualmente se encuentra entre los departamentos que están a la vanguardia, tanto así que un 13 % de los colombianos beneficiados con el gas natural son antioqueños.

En principio, se presenta el capítulo **“Comparativo de energéticos en Antioquia”**, en el que se muestran los consumos de gas natural y de energéticos sustitutos, tales como energía eléctrica y GLP, además algunas cifras de producción carbón.

“Gas natural en Antioquia”, el siguiente capítulo, y columna vertebral de este informe, consta de cuatro secciones. Una primera, en la que se presenta el ‘Entorno económico’ del departamento, contrastando los principales indicadores con los del país. A continuación, dos secciones en las que se agrupan los eslabones de la cadena del gas natural, ‘Producción y transporte’ y ‘Distribución y comercialización’; en estas se desarrollan las principales cifras de estos subsectores, incluyendo detalles como cobertura del servicio, usuarios finales y sus consumos, ubicados estos por municipios y por empresas que atienden este mercado. En la cuarta y última sección, se presentan las ‘Proyecciones UPME’, donde se resumen las expectativas del sector en la región Noroeste (Antioquia-Chocó), tomado de “Proyección demanda de energía eléctrica, gas natural y combustibles líquidos 2022-2036”, presentado en julio de 2022.

En esta versión del informe, se recopilan y analizan las cifras anuales del último lustro, 2018-2022, periodicidad que nos permite registrar avances y logros, así como identificar tendencias en el mediano plazo para generar información valiosa al sector gas natural de Antioquia. Lo anterior, a través de un seguimiento a los eslabones de su cadena, validando y resaltando objetivos cumplidos e hitos alcanzados e identificando retos pendientes por superar y futuros desafíos que surgen en el dinámico entorno energético.

En este informe se desarrolla una temática relevante, **“Transmetano (1993-2023): 30 años impulsando el gas natural en Antioquia”** en el que se hace un recuento de hitos y cifras

Introducción

relevantes en los 30 años de existencia de Transmetano y de los 25 años de la llegada del gas natural a nuestro departamento.

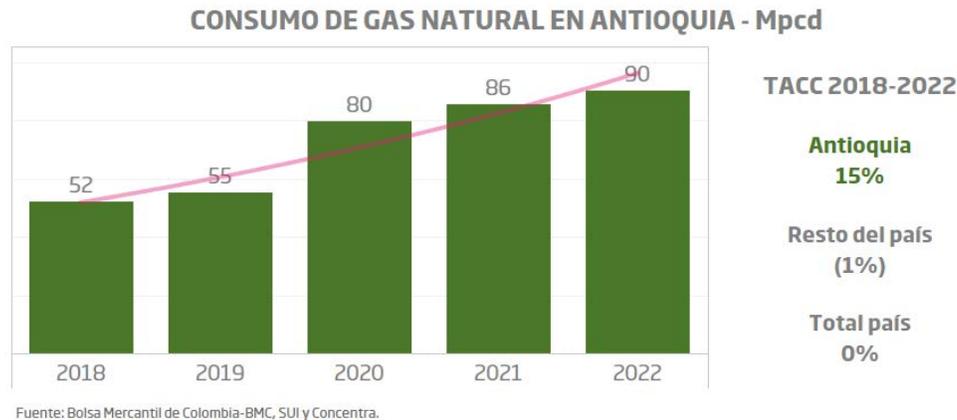
A través de este informe y su evento de presentación, Transmetano reitera su compromiso de proporcionar un espacio para el diálogo entre los agentes y demás partes interesadas en el sector gas natural del departamento, entregando para ello las cifras actualizadas de este energético en Antioquia, con las que se facilitan bases para la toma de decisiones específicas y de trascendencia para el sector, algo que, sin duda, repercute en la implementación de políticas energéticas en el departamento.

COMPARATIVO DE ENERGÉTICOS EN ANTIOQUIA

Comparativo de energéticos en Antioquia

En este capítulo, se presenta un comparativo de los tres energéticos de mayor consumo en el departamento durante el último lustro, 2018-2022 (gas natural, energía eléctrica y GLP) y se analizan sus tendencias de

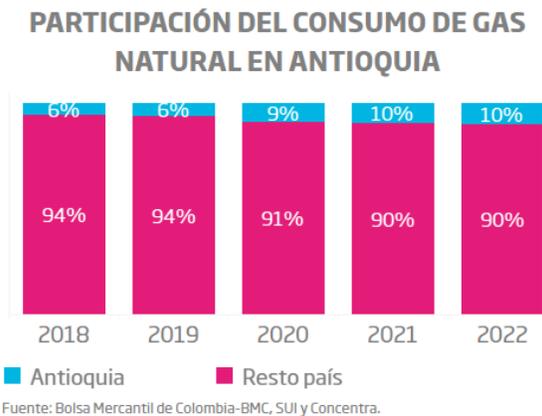
crecimiento de demanda, contrastándolas con las cifras nacionales. Adicionalmente, se presentan las cifras referentes a la producción de carbón en Antioquia para el mismo periodo en estudio.



El consumo de gas natural en Antioquia alcanzó durante 2022 un máximo histórico, 90 Mpcd, sustentado en el sostenimiento de los consumos de la central termoeléctrica La Sierra y por los observados en este último año del sector Industrial y Comercial.

En el mismo sentido, cuando se revisa el crecimiento promedio anual de los consumos

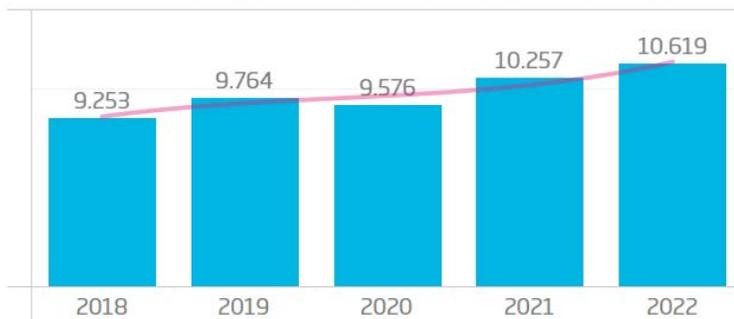
de gas natural de Antioquia, en el último lustro, se observa un destacado crecimiento de 15 %, mientras que, este mismo indicador para el resto del país fue negativo (1 %). Este indicador de crecimiento del consumo de gas en el total país fue 0 %, cifra llevada a esta neutralidad, entre otros, por el excelente comportamiento de los consumos de Antioquia.



Como consecuencia de lo antes expuesto, durante el quinquenio 2018-2022, la participación de los consumos de gas natural de Antioquia en los volúmenes totales del consumo país aumentó cuatro puntos porcentuales, pasando de 6 % en 2018 a 10 % en 2022.

Comparativo de energéticos en Antioquia

CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ANTIOQUIA - GWh



Fuente: XM.

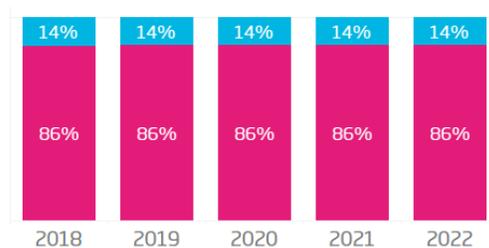
TACC 2018-2022

Antioquia
4%

Resto del país
4%

Total país
4%

PARTICIPACIÓN DEL CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

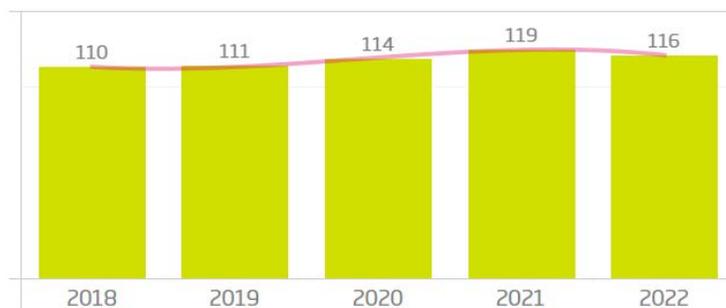


■ Antioquia ■ Resto país

Fuente: XM.

Durante 2022, el consumo de energía eléctrica en Antioquia presentó un crecimiento de 4 % con respecto a 2021, reafirmando la reactivación económica del departamento iniciada el año anterior, cuando se alcanzó el porcentaje de crecimiento anual más alto en los últimos 10 años, 7,1 %, evidenciando que la crisis generada por el Covid-19 quedó atrás.

CONSUMO DE GLP EN ANTIOQUIA - Miles de t



Fuente: Gasnova.

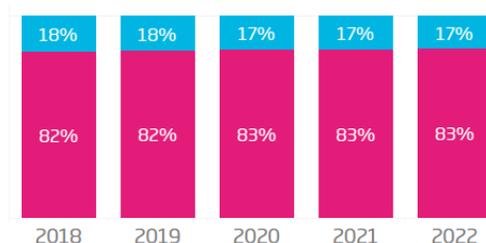
TACC 2018-2022

Antioquia
1%

Resto del país
4%

Total país
3%

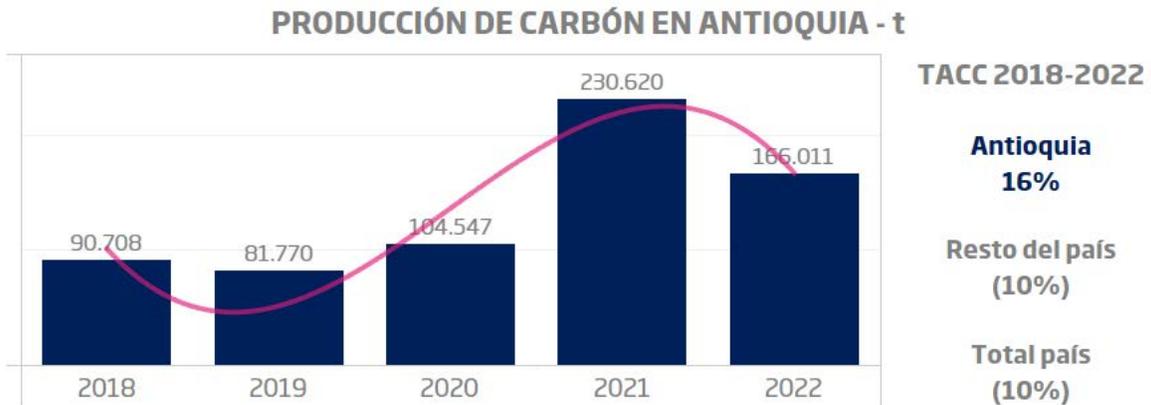
PARTICIPACIÓN DEL CONSUMO DE GLP EN ANTIOQUIA



■ Antioquia ■ Resto país

Fuente: Gasnova.

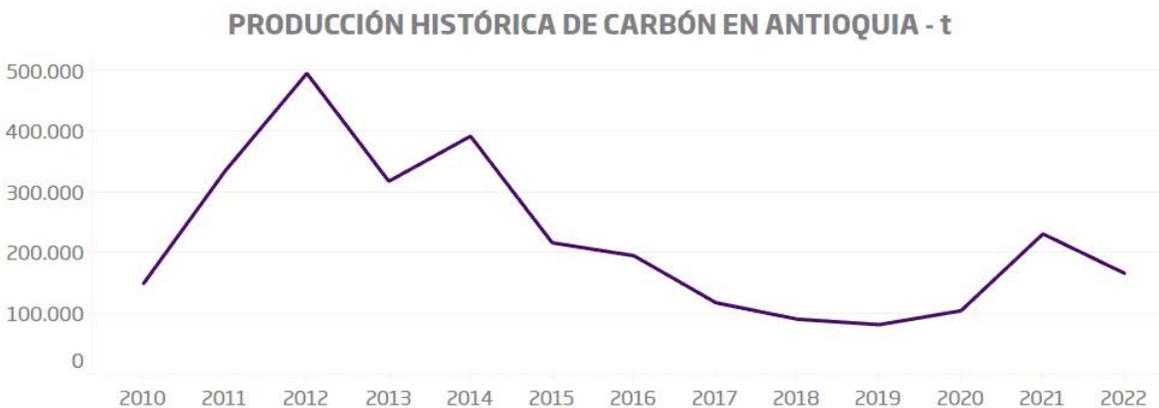
Antioquia es el departamento de mayor consumo de GLP en el país. Este energético a nivel nacional posee características de un mercado concentrado; a diciembre de 2022, más de 50 % del consumo se circunscribe a cuatro departamentos y al distrito capital: Antioquia (17 %), Cundinamarca (12 %), Valle del Cauca (9 %), Nariño (8 %) y Bogotá (7 %).



Fuente: UPME.

La producción de carbón en Antioquia es, principalmente, del tipo térmico y se extrae de manera subterránea. Es utilizado para producir energía en centrales termoeléctricas, teniendo en cuenta su capacidad calorífica, por lo que en 2021 empezó a ser más demandado por el incremento de la actividad industrial.

Un fenómeno que se observa en ciertas operaciones mineras, como la de Antioquia, es que en condiciones “normales” producen carbón para suplir demanda local; ante los altos precios internacionales, como los sucedidos durante 2021, optan por exportar su producción.



Fuente: UPME.

La cuenca carbonífera del suroeste antioqueño, mejor conocida como la cuenca del Sinifaná, es la mayor zona productora de carbón del departamento. Se encuentra ubicada en jurisdicción de los municipios de

Amagá, Angelópolis, Fredonia, Titiribí y Venecia. De estos cinco municipios, Amagá siempre se ha destacado por ser el mayor productor.

GAS NATURAL EN ANTIOQUIA

El gas natural en Antioquia - Entorno económico

A cierre de 2022, la cadena del gas natural en Antioquia se resume en los siguientes ítems:

- Una incipiente producción en cinco campos menores del Magdalena Medio antioqueño, en cabeza de Ecopetrol.
 - El transporte es liderado por Transmetano a través del SNT Sebastopol-Medellín y sus ocho ramales.
 - Una demanda anual en alza, 90 Mpcd, sustentada en el crecimiento del consumo
- térmico, industrial y comercial; un servicio con presencia en 103 cabeceras municipales, una alta cobertura en el Valle de Aburrá y una expansión en ascenso en el resto del departamento.
- El GNV sostiene su nivel de consumo con el respaldo de los agentes del sector gas, en aras de mejores condiciones ambientales para la región.

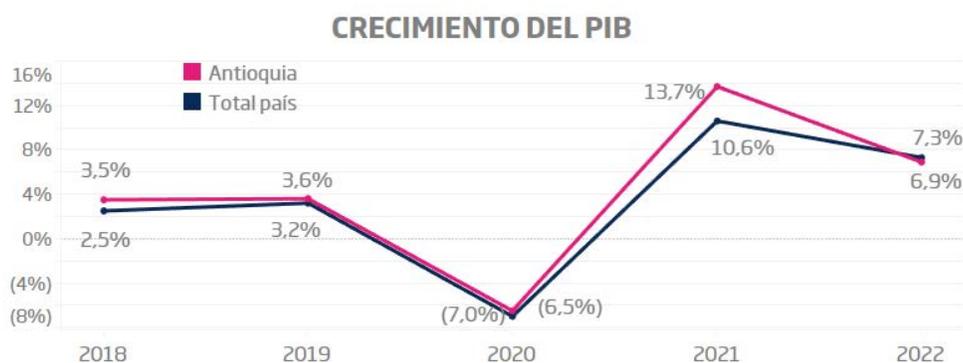


Fuente: ANH, Ministerio de Minas y Energía, SUI, Bolsa Mercantil de Colombia - BMC, empresas del sector.

Entorno económico

Después del rebote de 13,7 % del crecimiento del PIB Antioquia en 2021, cifra que compensó la contracción de 6,5 % en 2020 motivada por la pandemia del Covid-19,

durante el 2022 este indicador económico en nuestro departamento siguió creciendo sólidamente, alcanzando una tasa de crecimiento de 6,9 %.



Fuente: DANE.

Nota: Las cifras del PIB para el 2021 son provisionales y 2022 preliminares.

El buen comportamiento de la economía antioqueña durante el último año se sustentó en el crecimiento de actividades económicas tales como comercio al por mayor y detal (18,1 %) y la Industria manufacturera (15,1 %). En contraste, entre las actividades

que no alcanzaron un buen desempeño se encuentran la construcción y la explotación de minas y canteras, ambas con un crecimiento de 3,8 %, siendo que en 2021 alcanzaron 18,8 % y 13,4 %, respectivamente.

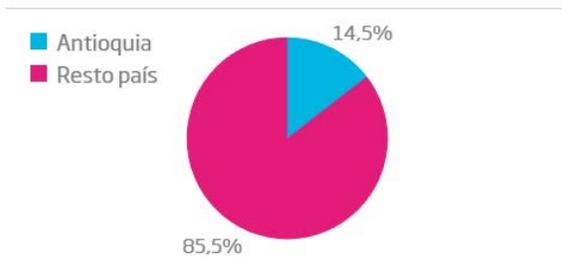
CRECIMIENTO DEL PIB DEPARTAMENTAL POR RAMAS DE ACTIVIDAD ECONÓMICA (%)

Actividad económica	2018	2019	2020	2021	2022
Suministro de electricidad, gas, vapor y aire acondicionado	3,1	1,6	(2,7)	5,8	5,2
Administración pública y defensa	5,0	5,7	0,1	8,5	10,5
Actividades profesionales, científicas y técnicas	4,0	4,4	(4,1)	11,3	8,4
Actividades inmobiliarias	4,9	4,6	1,5	4,2	7,4
Construcción	6,9	(1,5)	(29,2)	18,8	3,8
Comercio al por mayor y al por menor	2,6	4,1	(12,3)	23,7	18,1
Agricultura, ganadería, caza, silvicultura y pesca	1,7	3,3	1,8	6,2	7,6
Industrias manufactureras	1,2	1,3	(11,5)	20,5	15,1
Explotación de minas y canteras	0,6	(0,6)	19,3	13,4	3,8
Información y comunicaciones	6,0	1,0	(0,1)	9,0	2,4
Actividades financieras y de seguros	4,1	6,8	2,5	5,0	4,3
Actividades artísticas, de entretenimiento y recreación	2,8	13,2	(11,6)	29,4	3,4
Impuestos	3,5	4,9	(6,2)	14,7	10,1

Fuente: DANE (base 2015).

Nota: Las cifras del PIB para el 2021 son provisionales y 2022 preliminares.

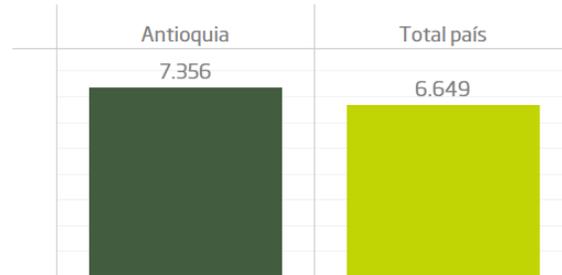
PARTICIPACIÓN PIB - 2022



Fuente: Ministerio de Comercio Industria y Turismo, "Perfiles Económicos Departamentales".

Durante 2022, entre Bogotá, Antioquia y Valle, aportaron un 48,5 % del PIB nacional. Antioquia, con una participación de 14,5 %, solo es superada por Bogotá que lidera este rubro con un 24,4 %; supera a Valle que alcanza un 9,6 %.

PIB PER CÁPITA 2022 - \$US



Fuente: Ministerio de Comercio Industria y Turismo, "Perfiles Económicos Departamentales".

Cuando se compara el PIB per cápita (PIB/N.º de habitantes) de Antioquia con este indicador a nivel país, la cifra del departamento supera al total Colombia en US\$ 707, un 11 % por encima de la cifra nacional.

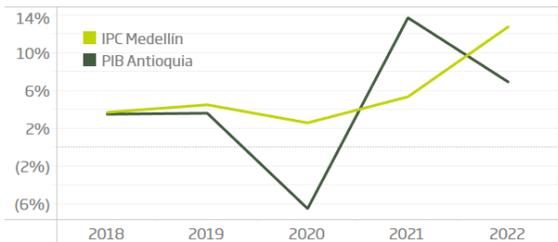
VARIACIÓN ANUAL DEL IPC

Región	2018	2019	2020	2021	2022
Medellín	3,7%	4,5%	2,6%	5,3%	12,8%
Total país	3,2%	3,8%	1,6%	5,6%	13,1%

Fuente: DANE.

Por segundo año consecutivo, en el último quinquenio, la inflación de la capital antioqueña se encuentra por debajo de la cifra nacional, en 0,3 puntos porcentuales.

COMPORTAMIENTO DEL PIB VS INFLACIÓN



Fuente: DANE.

Nota: Las cifras del PIB para el 2021 son provisionales y 2022 preliminares.

Tanto a nivel nacional, como en Medellín, para encontrar una variación anual del IPC de dos dígitos, hay que remontarse hasta el siglo anterior, cuando en 1998 se manejaron unos índices inflacionarios por encima de 16 %.

Como se puede observar en el gráfico de variación del IPC en las principales capitales

VARIACIÓN DEL IPC POR PRINCIPALES CIUDADES



Fuente: DANE.

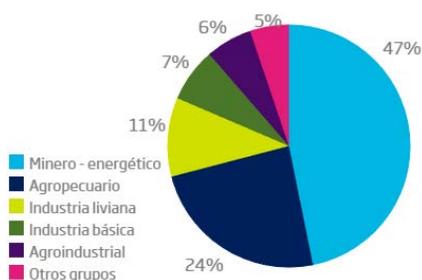
del país, en los últimos tres años, la dinámica de la inflación en ellas, y en general en todo el país, ha sido vertiginosa, se pasó de un 2020 con los índices IPC más bajos del siglo XXI, como consecuencia del Covid-19, a los índices más altos de este mismo periodo en 2022, dadas las actuales coyunturas políticas, internacional y nacional.

EXPORTACIONES (FOB) - CIFRAS EN US\$MM

Región	2018	2019	2020	2021	2022	TACC 2018-2022	Variación 2021-2022
Antioquia	4.442	4.677	5.736	6.821	7.656	15%	12%
Total país	41.905	39.489	31.056	41.390	57.115	8%	38%
% Antioquia/País	11%	12%	18%	16%	13%		

Fuente: DANE y Mincomercio.

EXPORTACIONES DE ANTIOQUIA POR GRUPO DE PRODUCTO - 2022



Fuente: DANE y Mincomercio.

Las exportaciones antioqueñas representaron en promedio un 14,2 % de las exportaciones nacionales entre 2018 y 2022. Mientras que, en el último lustro las exportaciones departamentales crecieron a un promedio anual de 15 %, para el total país este crecimiento fue de 8 %. El oro en el grupo minero - energético y el café, bananas y flores en el Agropecuario, son los productos bandera de las exportaciones en Antioquia.

IMPORTACIONES (CIF) - CIFRAS EN US\$MM

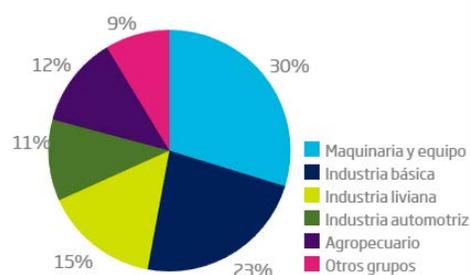
Región	2018	2019	2020	2021	2022	TACC 2018-2022	Variación 2021-2022
Antioquia	7.742	7.516	6.351	9.237	11.126	9%	20%
Total país	51.231	52.703	43.489	61.101	77.413	11%	27%
% Antioquia/País	15%	14%	15%	15%	14%		

Fuente: DANE y Mincomercio.

Por su parte, las importaciones de Antioquia representaron en promedio 14,7 % del total nacional entre 2018 y 2022. En este rubro de comercio exterior, en el último lustro, las importaciones del departamento crecieron a un menor ritmo (9 %) que el total país (11 %).

Durante 2022, el mayor porcentaje de las importaciones se concentró en productos del grupo maquinaria y equipo y el principal origen de las compras externas de Antioquia fue China, seguido de los Estados Unidos.

IMPORTACIONES DE ANTIOQUIA POR GRUPO DE PRODUCTO - 2022



Fuente: DANE y Mincomercio.

Producción y transporte de gas natural

Campos productores

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL - Mpcd

Campo	Municipio	2018	2019	2020	2021	2022	TACC 2018-2022	Variación 2021-2022
Casabe	Yondó	1,44	1,19	1,12	1,33	1,25	(3%)	(6%)
Área Teca - Cocorná	Puerto Nare/Puerto Triunfo	0,28	0,26	0,23	0,24	0,27	(1%)	14%
Peñas Blancas	Yondó	0,30	0,18	0,15	0,09	0,20	(9%)	135%
Under River	Puerto Nare	0,12	0,18	0,15	0,14	0,19	13%	40%
Nare Sur	Puerto Nare	0,03	0,04	0,04	0,04	0,03	(2%)	(22%)
Total		2,18	1,86	1,68	1,83	1,95	(3%)	7%

Fuente: ANH.

Los campos productores de gas natural en Antioquia manejan unos volúmenes relativamente discretos y están asociados a la producción de petróleo. En su mayoría, estos desarrollos consumen gas natural para producir petróleo vía inyección de vapor, tal

es el caso de los campos Casabe, Under River y Cocorná (Teca Fase I). Particularmente, el campo Under River podría incrementar su demanda en el evento de disponer de mayores volúmenes de gas natural.

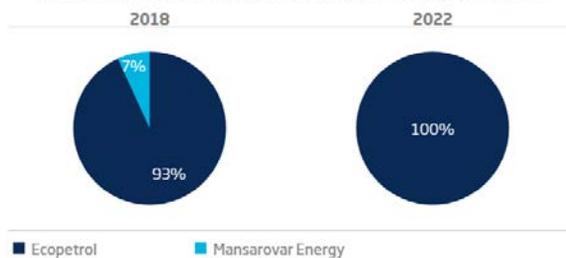
CAMPO CASABE (ECOPETROL)



Fuente: <https://www.vanguardia.com/economia/local/trabajadores-bloquean-el-acceso-a-campo-casabe-que-pasa-en-la-zona-y-que-dice-ecopetrol-DK6518162>.

En abril de 2023, el campo Casabe fue noticia por bloqueos en sus instalaciones, ante lo cual Ecopetrol instó a los líderes de la protesta a acudir al diálogo para lograr acuerdos y normalizar actividades. Actualmente, en Casabe laboran 1.242 trabajadores de empresas contratistas, de los cuales 876 corresponden a mano de obra no calificada, en su totalidad de Yondó, y 366 trabajadores a mano de obra calificada, un 69 % locales.

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR OPERADOR



Fuente: ANH.

Además del campo Casabe, mayor productor del departamento con una participación en 2022 de 64 % del total, Ecopetrol opera los campos Cocorná, Peñas Blancas, Nare Sur y Under River. Estos dos últimos, retomados por Ecopetrol de Mansarovar Energy, en noviembre de 2021, por finalización del contrato de asociación Nare.

Infraestructura y volumen de gas natural transportado

La infraestructura de transporte de gas natural en Antioquia es sinónimo del SNT Sebastopol-Medellín, de propiedad de Transmetano y así ha sido durante los últimos 26 años, desde cuándo Transmetano, en diciembre de 1997, entregó al servicio de los antioqueños este gasoducto, iniciando la era del gas natural en el departamento.

En las dos primeras décadas, se le fueron sumando al sistema principal, ocho ramales, con los cuales se conectaron una significativa

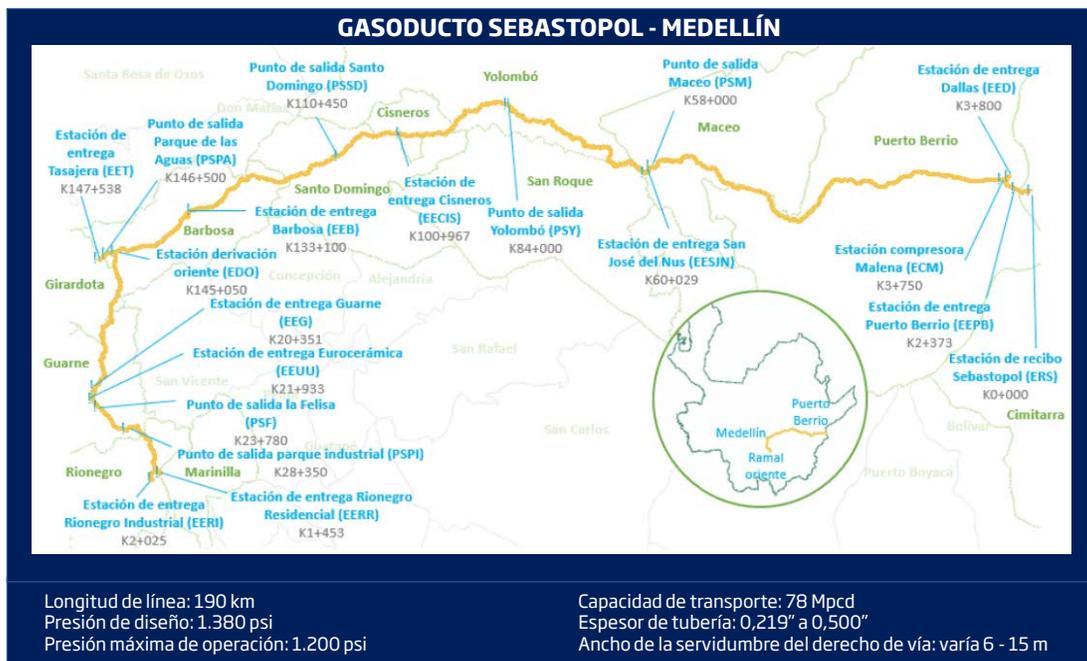
cantidad de municipios a través de gran parte del territorio antioqueño.

Hace poco más de un lustro (2017), cuando la demanda de gas del departamento se acercaba a la capacidad instalada del SNT de Transmetano, se llevó a cabo la puesta en marcha de la Estación Compresora Malena, con la cual se incrementó dicha capacidad, para ponerla a disposición de la región y que ello no fuera impedimento para un mayor desarrollo económico del departamento.

LONGITUD DE GASODUCTO - km

Ubicación	2018	2019	2020	2021	2022	TACC 2018-2022	Variación 2021-2022
Antioquia	190	190	190	190	190	0%	0%
Total país	7.529	7.639	7.749	7.762	7.763	1%	0%
% Antioquia/País	3%	2%	2%	2%	2%		

Fuente: Transmetano y empresas del sector.



Fuente: Transmetano.

GASODUCTO SEBASTOPOL - MEDELLÍN

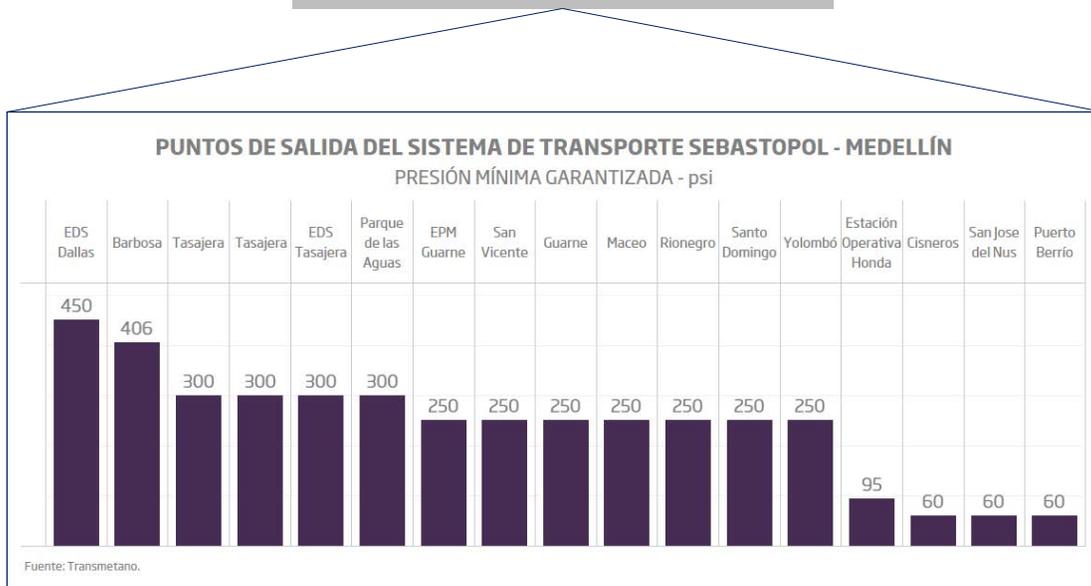
Está compuesto por los siguientes sistemas:

Ramales:

- A Oriente
- A Puerto Berrío
- A Cisneros
- A San José del Nus
- A Colombiana Kimberly
- A Barbosa
- A Eurocerámica
- A Rionegro Residencial e Industrial

ECM: Estación Compresora Malena - Municipio de Puerto Berrío

Diversos puntos de salida



La Estación Compresora Malena durante todo 2022, su quinto año de operación, registró una confiabilidad de 95,03 %, en medio de un contexto operacional de alta exigencia, 24 horas los siete días de la semana, con mínimos históricos de presión de entrada al Sistema de Transporte.

En otras palabras, esta estación es un activo estratégico del SNT Sebastopol - Medellín, que le brinda seguridad de abastecimiento a los remitentes y la disponibilidad de gas natural en los puntos de salida a las presiones contractuales.

ESTACIÓN COMPRESORA MALENA



Fuente: <<https://www.portafolio.co/negocios/estacion-compresora-malena-509192>>.

VOLUMEN PROMEDIO TRANSPORTADO DE GAS NATURAL - Mpcd

Ubicación	2018	2019	2020	2021	2022	TACC 2018-2022	Variación 2021-2022
Antioquia	50	50	47	51	54	2%	5%
Total país	977	985	949	954	999	1%	5%
% Antioquia/País	5%	5%	5%	5%	5%		

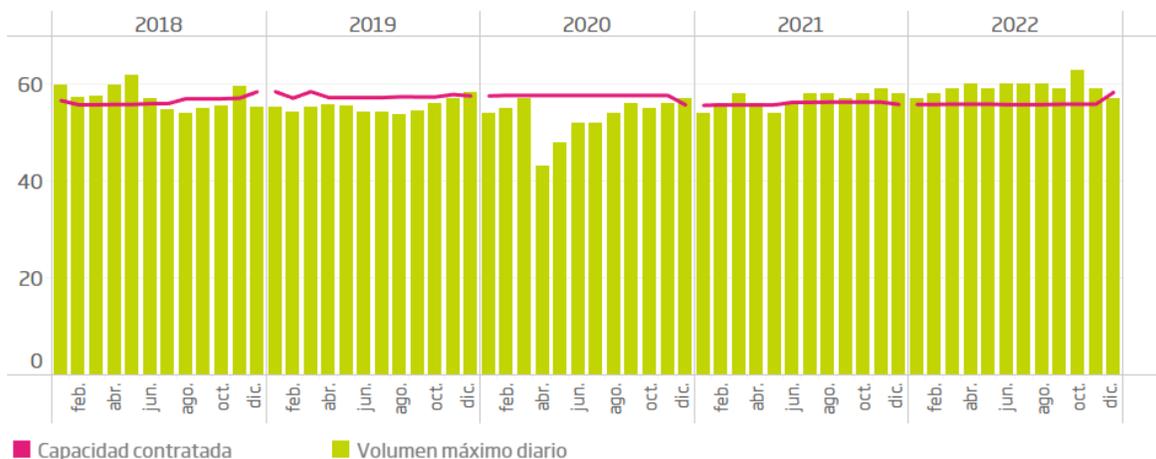
Fuente: Transmetano y empresas del sector.

En el periodo en estudio, 2018-2022, el volumen transportado por el SNT de Transmetano (Sebastopol-Medellín), presentó un crecimiento promedio anual de 2 %, un punto porcentual por encima del crecimiento promedio del volumen

transportado en el total país. Particularmente, cuando se revisa el crecimiento del último año se observa una similitud en dicho crecimiento, 5 %, tanto el volumen transportado en el departamento, como para el del total país.

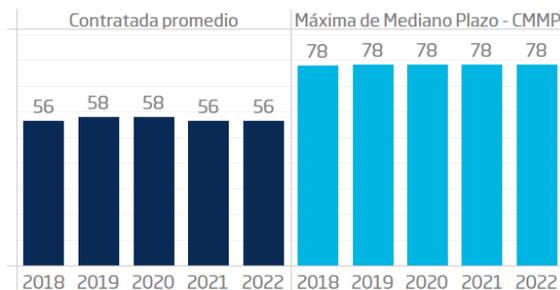
VOLUMEN TRANSPORTADO MÁXIMO DIARIO EN ANTIOQUIA - Mpcd

SISTEMA NACIONAL DE TRANSPORTE DE TRANSMETANO



Fuente: Transmetano.

CAPACIDAD - Mpcd



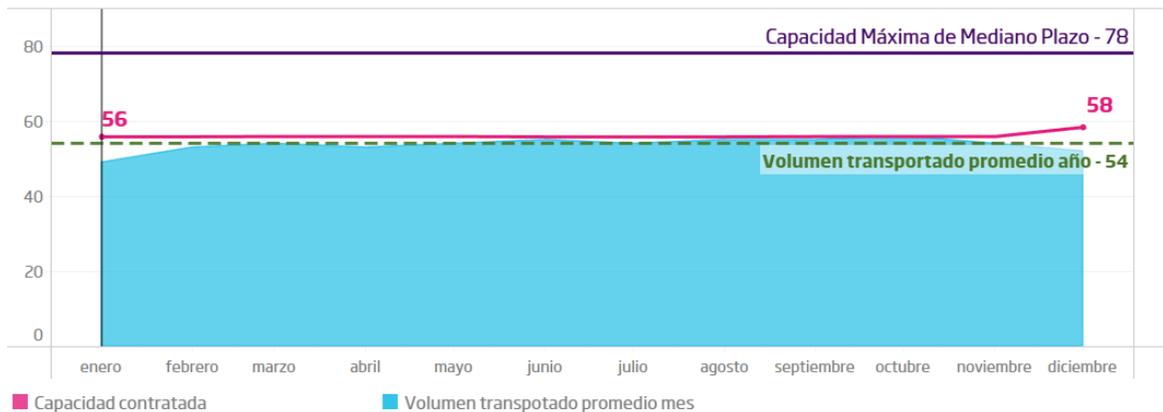
Fuente: Transmetano.

El 14 de octubre de 2022, el gasoducto Sebastopol-Medellín de Transmetano alcanzó un volumen transportado de 63 Mpcd, registro máximo histórico. Aun así, entre este pico máximo y los 78 Mpcd de Capacidad Máxima de Mediano Plazo (CMMP) todavía se percibe un diferencial de 15 Mpcd de capacidad primaria disponible de transporte.

El gas natural en Antioquia - Producción y transporte de gas natural

CIFRAS OPERATIVAS DEL GASODUCTO DE TRANSMETANO - 2022

Mpcd



Fuente: Transmetano.

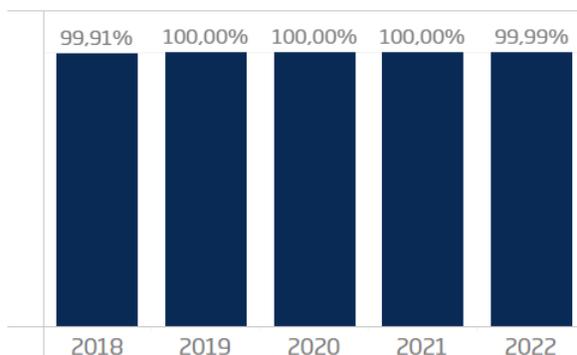
Como se puede observar en la figura anterior, Transmetano, a través del SNT Sebastopol-Medellín y sus ocho ramales, se encuentra preparado para enfrentar crecimientos del sector gas natural de Antioquia.

Este SNT presenta una capacidad máxima de mediano plazo de 78 Mpcd y su capacidad contratada ascendió en diciembre de 2022 a 58 Mpcd. Lo anterior, representa un diferencial de 20 Mpcd de capacidad disponible para cubrir incrementos en la

demanda de este energético, como el acontecido en este último año, liderado por el sector industrial y comercial, además del continuo crecimiento de la demanda residencial producto de la conexión de nuevos usuarios.

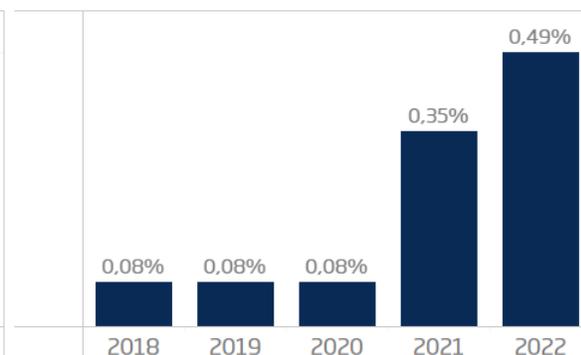
Particularmente, en octubre de 2022, Transmetano alcanzó el mayor registro histórico de volumen transportado promedio mensual con un valor de 55,4 Mpcd.

CONTINUIDAD DEL SERVICIO



Fuente: Transmetano, Promigas.

PÉRDIDAS DE GAS



Distribución y comercialización

Consumo de gas natural

CONSUMO DE GAS NATURAL EN ANTIOQUIA- Mpcd

Sector	2018	2019	2020	2021	2022	TACC 2018-2022	Variación 2021-2022
Industrial y comercial	30	29	27	30	34	3%	13%
Termoeléctrico	0	4	31	32	32	186%	0%
Residencial	17	17	17	19	20	4%	4%
GNV	4	5	4	5	5	1%	(4%)
Total	52	55	80	86	90	15%	5%

Fuente: Elaborado por Transmetano con información de la Bolsa Mercantil de Colombia-BMC, SUI y Concentra.

En 2022, el sector industrial y comercial en Antioquia presentó un excelente crecimiento en sus volúmenes de consumo de gas natural con respecto a 2021, 4 Mpcd. Diego Montoya, vicepresidente de Gas de EPM, resume el éxito de este sector así:

“Este año el segmento empresas, en el que contamos con más de 25.000 clientes conectados en Antioquia, ha mostrado una

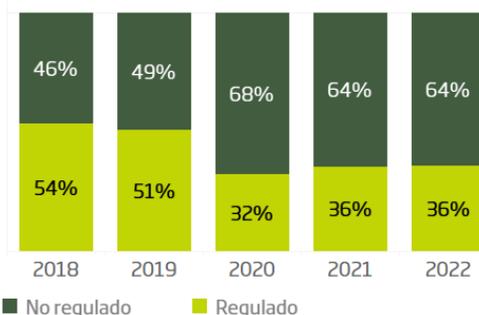
importante recuperación reflejada en el incremento de la demanda del servicio de gas natural, especialmente en restaurantes y comercios dedicados al procesamiento de alimentos y distribuidos a través de plataformas digitales, que han encontrado en los precios y bondades de este energético una palanca de valor para ganar eficiencias y productividad en sus operaciones”.

CONSUMO DE GAS NATURAL - Mpcd

Mercado	2018	2019	2020	2021	2022	TACC 2018-2022	Variación 2021-2022
Regulado	28	28	26	30	32	4%	6%
No regulado	24	27	54	55	58	25%	5%
Total	52	55	80	86	90	15%	5%

Fuente: Elaborado por Transmetano con información de la Bolsa Mercantil de Colombia-BMC, SUI y Concentra.

CONSUMO DE GAS NATURAL



Fuente: Concentra, Gestor del Mercado y SUI.

A partir de 2020, cuando la central térmica La Sierra, localizada en el corregimiento La Sierra (Puerto Nare), una de las de mayor eficiencia en generación térmica y en potencia del país, retomó unos consumos estables de gas natural, la participación del mercado No regulado en el consumo total volvió a ser mayoritaria.

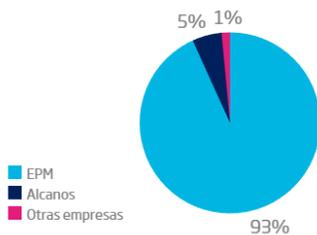
El gas natural en Antioquia - Distribución y comercialización

CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL MERCADO REGULADO - Mm³

Empresa	2018	2019	2020	2021	2022	TACC 2018-2022	Variación 2021-2022
EPM	271,4	271,7	247,0	293,9	311,6	4%	6%
Alcanos	12,0	13,4	14,4	15,6	17,6	10%	13%
Surtigas	3,8	3,6	3,7	3,8	4,0	1%	4%
Proviservicios	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	9%	18%
Gasoriente	0,3	0,4	0,4	0,3	0,3	(1%)	(3%)
Hega	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	16%	21%
Total	287,9	289,5	266,0	314,3	334,2	4%	6%
Mpcd	28	28	26	30	32		

Fuente: SUI.

CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL MERCADO REGULADO - 2022



Fuente: SUI.

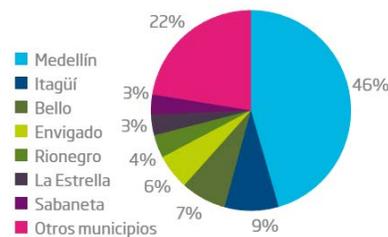
En EPM, empresa distribuidora que atiende 92 municipios (cabeceras municipales) y 28 localidades menores, se concentra un 93 % del consumo regulado del departamento. La participación restante, 7 %, se reparte en cinco distribuidoras, de las cuales tres solo atienden un municipio.

CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL MERCADO REGULADO - Mm³

Municipio	2018	2019	2020	2021	2022	TACC 2018-2022	Variación 2021-2022
Medellín	138	137	122	142	152	2%	7%
Itagüí	26	26	23	28	29	3%	3%
Bello	20	21	20	23	25	5%	8%
Envigado	15	16	15	17	19	5%	9%
Rionegro	7	9	9	12	12	14%	5%
La Estrella	9	9	8	10	11	6%	7%
Sabaneta	9	9	9	10	11	3%	7%
Otros municipios	63	63	61	71	75	4%	5%
Total	288	290	266	314	334	4%	6%
Mpcd	28	28	26	30	32		

Fuente: SUI.

CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL MERCADO REGULADO - 2022



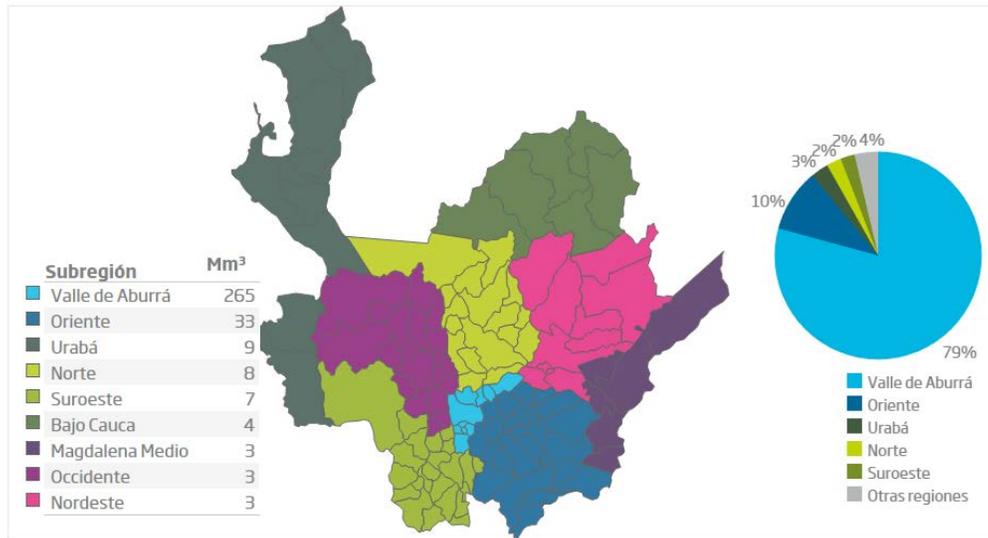
Fuente: SUI.

El gas natural en Antioquia - Distribución y comercialización

Entre los siete municipios con mayor consumo en el mercado regulado, solo Rionegro se encuentra por fuera del Valle de Aburrá. El consumo de este municipio del

Oriente presentó el mayor TACC del último quinquenio, 14 %, con lo que pasó del 7° al 5° puesto entre los que más consumen.

CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL MERCADO REGULADO POR SUBREGIONES - 2022



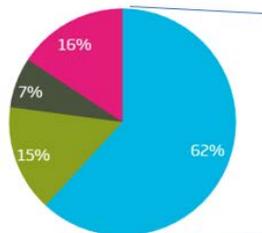
Fuente: SUI.

El servicio de gas natural por redes de tubería en Antioquia hace presencia en las nueve subregiones del departamento. Sin embargo, el consumo de este energético en el mercado

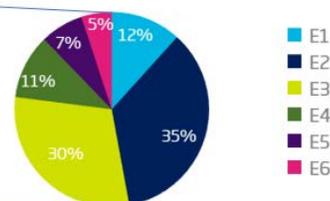
regulado se encuentra altamente concentrado en dos subregiones que suman un 89 % de dicho consumo, el Valle de Aburrá (79 %) y el Oriente antioqueño (10 %).

CONSUMO REGULADO - 2022

POR TIPO DE SECTOR



RESIDENCIAL POR ESTRATOS



Residencial Comercial Industrial Otros
Fuente: SUI.

CONSUMO RESIDENCIAL DE GAS NATURAL - Mm³

Estrato	2018	2019	2020	2021	2022	TACC 2018-2022	Variación 2021-2022
E1	20	20	21	24	24	6%	2%
E2	63	64	65	71	73	4%	3%
E3	52	53	54	59	62	4%	4%
E4	17	18	18	20	22	7%	8%
E5	13	13	12	14	15	4%	7%
E6	9	9	8	10	10	3%	7%
Total	174	177	178	198	207	4%	4%

Mpcd	17	17	17	19	20
------	----	----	----	----	----

Fuente: SUJ.

Cobertura

CIFRAS RELEVANTES DE COBERTURA DE GAS NATURAL EN ANTIOQUIA

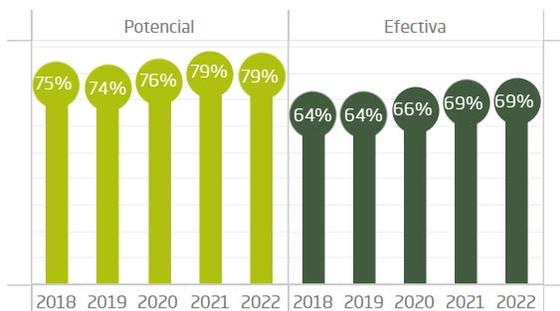
Concepto	2018	2019	2020	2021	2022	TACC 2018-2022	Variación 2021-2022
Empresas distribuidoras	6	6	6	6	6	0%	0%
Municipios atendidos	101	103	103	103	103	0%	0%
Usuarios potenciales	1.994.712	2.096.540	2.125.431	2.123.263	2.200.806	2%	4%
Residenciales anillados	1.500.341	1.558.836	1.625.905	1.684.698	1.734.708	4%	3%
Usuarios conectados	1.298.158	1.372.469	1.425.337	1.486.513	1.552.011	5%	4%
Residenciales	1.276.233	1.348.592	1.400.261	1.460.515	1.524.033	5%	4%
Comerciales	19.940	21.859	23.031	24.249	26.204	7%	8%
Industriales	1.985	2.018	2.045	1.749	1.774	(3%)	1%

Fuente: Ministerio de Minas y Energía.

En el transcurso del periodo en estudio (2018-2022) se conectaron en Antioquia un total de 253.853 usuarios, con los cuales el sector gas del departamento alcanzó durante 2022 un nuevo hito, superar la barrera de los 1,5 millones de usuarios.

Mientras que, la tasa de crecimiento promedio anual de los usuarios conectados en Colombia durante el último quinquenio fue de 4 %, los usuarios conectados en Antioquia crecieron a una mayor tasa, 5 %, durante este mismo periodo.

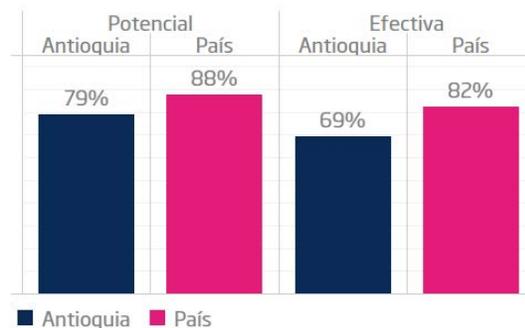
COBERTURA DE GAS NATURAL EN ANTIOQUIA



Fuente: Ministerio de Minas y Energía.

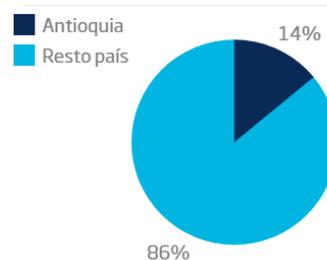
Para 2022, Minminas reportó un crecimiento de 77.543 usuarios potenciales (Nuevas viviendas agregadas al catastro) en Antioquia, razón por lo cual, aun cuando se anillaron 50.010 viviendas y se conectaron 63.518 nuevos usuarios residenciales en este año, tanto la cobertura efectiva (69 %), como la potencial (79 %), no sufrieron modificaciones en este último año.

COBERTURA DE GAS NATURAL - 2022



Fuente: Ministerio de Minas y Energía.

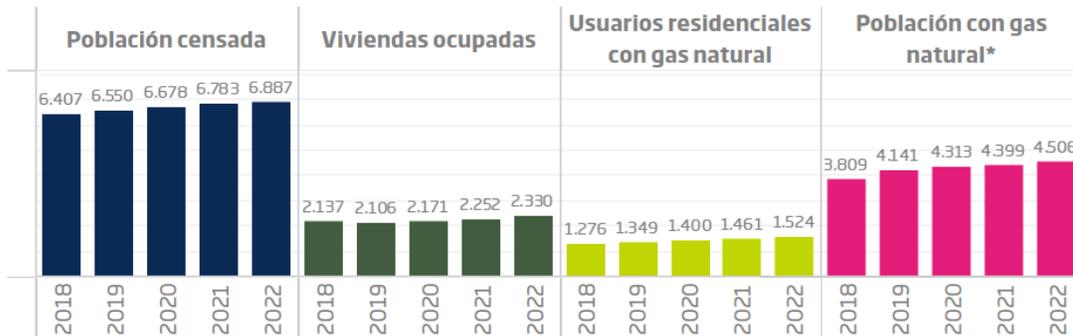
USUARIOS DE GAS NATURAL EN COLOMBIA - 2022



Fuente: Ministerio de Minas y Energía.

POBLACIÓN CON GAS NATURAL EN ANTIOQUIA

CIFRAS EN MILES



Fuente: DANE y Ministerio de Minas y Energía.

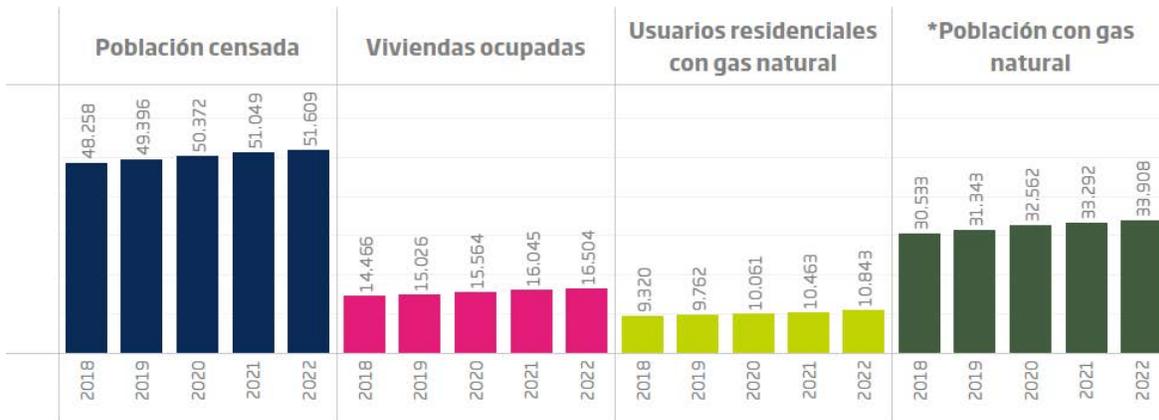
*Cálculo de transmetano, con información del DANE y promedio de habitantes por vivienda de 2,96.

A cierre de diciembre de 2022, un poco más de 4,5 millones de antioqueños, un 65 % del total de la población censada del departamento, disfruta del servicio de gas

natural por redes que le brindan seis empresas distribuidoras-comercializadoras que prestan sus servicios en Antioquia.

POBLACIÓN CON GAS NATURAL EN COLOMBIA

CIFRAS EN MILES



Fuente: DANE y Ministerio de Minas y Energía.

*Cálculo de transmetano, con información del DANE y promedio de habitantes por vivienda de 3,1.

Si se hace un parangón con las cifras de total país, a cierre de diciembre de 2022, cerca de 34 millones de colombianos, un 60 % del total de la población censada del país, disfruta del servicio de gas natural por redes que le brindan 42 empresas distribuidoras-

comercializadoras que prestan sus servicios en Colombia. Por lo anterior, se puede concluir que un 13 % de los colombianos que se benefician de este servicio en el país son antioqueños.

USUARIOS DE GAS NATURAL EN ANTIOQUIA

Empresa	2018	2019	2020	2021	2022	TACC 2018-2022	Variación 2021-2022
EPM	1.211.663	1.278.733	1.326.977	1.380.806	1.437.555	4%	4%
Alcanos	55.258	61.011	64.802	70.493	77.376	9%	10%
Surtigas	26.571	27.463	27.986	28.708	30.000	3%	5%
Proviservicios	2.111	2.364	2.591	2.983	3.509	14%	18%
Gasoriente	1.666	1.746	1.752	1.770	1.786	2%	1%
HEGA	889	1.152	1.229	1.753	1.785	19%	2%
Total	1.298.158	1.372.469	1.425.337	1.486.513	1.552.011	5%	4%

Fuente: Ministerio de Minas y Energía.

FUNDACIÓN HERMANOS DE LOS DESVALIDOS: USUARIO N.º 1.400.000 de EPM



Esta fundación, entidad sin ánimo de lucro, ubicada en el centro de Medellín, que atiende personas en condición de vulnerabilidad, se convirtió, el 28 de octubre de 2022, en el usuario N.º 1.400.000 con el servicio de gas natural de EPM. Hugo Cifuentes, su director, explicó que iniciaron el proceso para mejorar el servicio, ya que usaban pipetas de GLP para la cocción de los alimentos:

“Entonces hicimos la solicitud y comenzamos el proceso de instalación del servicio de gas natural con EPM y, sorpresivamente, terminamos siendo el usuario N.º 1.400.000,

y es algo que para nosotros se convierte en una posibilidad de poder mostrar la labor social que desde acá prestamos a las poblaciones vulnerables”.

Fuente: <https://www.despejandodudas.co/index.php/mercadeo/3616-una-fundacion-que-recupera-la-dignidad-humana-es-el-usuario-1-400-000-del-servicio-de-gas-natural-de-epm>.

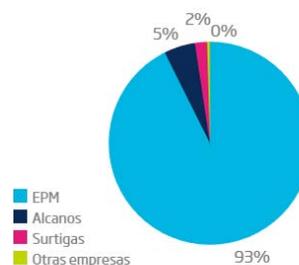
MUNICIPIOS ATENDIDOS POR EMPRESAS EN ANTIOQUIA - 2022

EPM	Alcanos	Surtigas	Gasoriente	HEGA	Proviservicios
92	6	6	1	1	1

Fuente: Ministerio de Minas y Energía.

Nota: Hay cuatro municipios que son atendidos por dos empresas.

USUARIOS DE GAS NATURAL POR EMPRESA - 2022



Fuente: Ministerio de Minas y Energía.

USUARIOS DE GAS NATURAL EN ANTIOQUIA

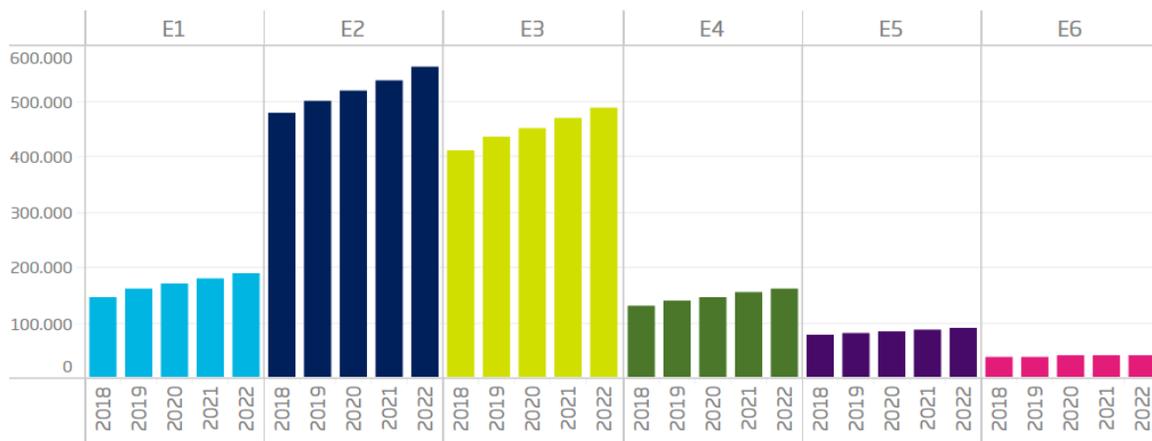
Sector	2018	2019	2020	2021	2022	TACC 2018-2022	Variación 2021-2022
Residencial	1.276.233	1.348.592	1.400.261	1.460.515	1.524.033	5%	4%
Comercial	19.940	21.859	23.031	24.249	26.204	7%	8%
Industrial	1.985	2.018	2.045	1.749	1.774	(3%)	1%
Total	1.298.158	1.372.469	1.425.337	1.486.513	1.552.011	5%	4%

Fuente: Ministerio de Minas y Energía.

Se resalta el excelente comportamiento de los usuarios comerciales en este lustro, alcanzando la cifra de 6.264 nuevos establecimientos, de los cuales 1.955 se conectaron en 2022, la cifra más alta en este periodo de estudio, superando los 1.919 conectados en 2019.

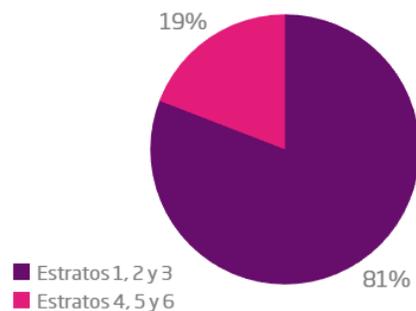
Por otra parte, después de un decrecimiento en los usuarios industriales de gas natural del departamento durante 2021, como consecuencia de la crisis generada por la pandemia del Covid-19, en 2022, estos retomaron la senda de crecimiento.

USUARIOS RESIDENCIALES DE GAS NATURAL EN ANTIOQUIA



Fuente: Ministerio de Minas y Energía.

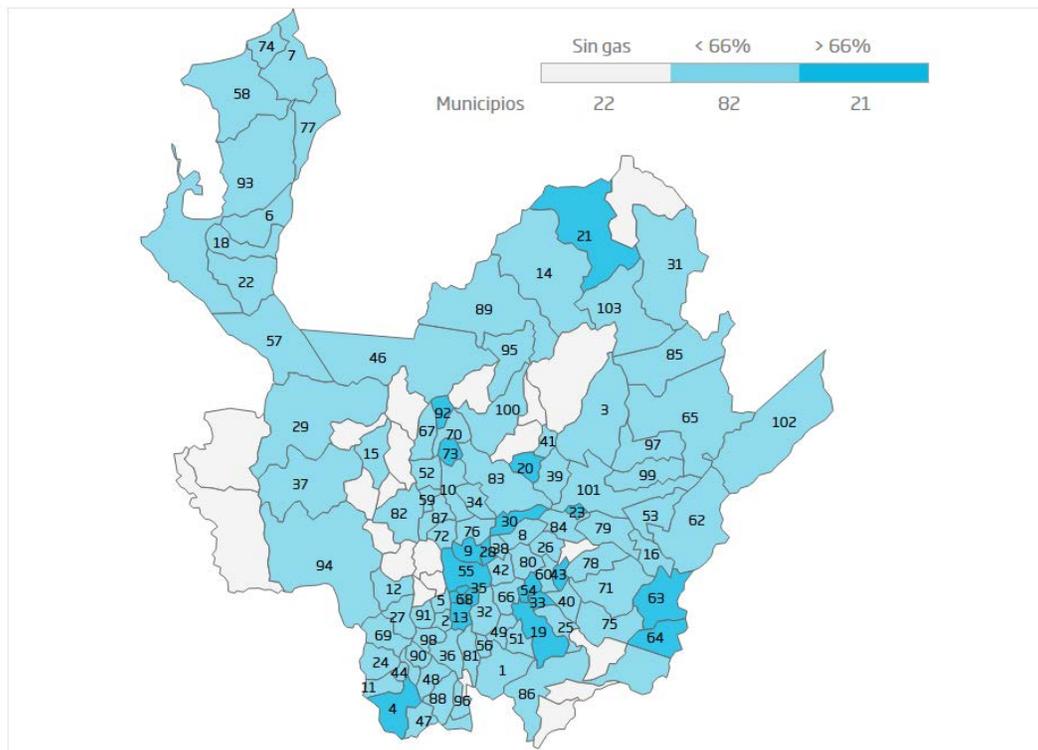
USUARIOS RESIDENCIALES - 2022



Fuente: Ministerio de Minas y Energía.

Mientras que en Antioquia, la participación de los usuarios de menores recursos económicos (Estratos 1, 2 y 3) es de 81 %, en Colombia, esta participación alcanza 85 %. Mas que un tema particular del sector gas natural, esto es consecuencia que en Antioquia se tiene una mayor participación de viviendas de estrato 4, 5 y 6, que en el resto del país.

COBERTURA EFECTIVA DE GAS NATURAL - 2022



Municipio	Municipio	Municipio	Municipio	Municipio					
Abejorral	1	Ciudad Bolívar	24	Jardín	47	San Andrés de Cuerquia	70	Turbo	93
Amagá	2	Cocorná	25	Jericó	48	San Carlos	71	Urrao	94
Amalfi	3	Concepción	26	La Ceja	49	San Jerónimo	72	Valdivia	95
Andes	4	Concordia	27	La Estrella	50	San José de la Montaña	73	Valparaiso	96
Angelópolis	5	Copacabana	28	La Unión	51	San Juan de Urabá	74	Vegachí	97
Apartadó	6	Dabeiba	29	Liborina	52	San Luis	75	Venecia	98
Arboletes	7	Don Matías	30	Maceo	53	San Pedro de los Milagros	76	Yalí	99
Barbosa	8	El Bagre	31	Marinilla	54	San Pedro de Urabá	77	Yarumal	100
Bello	9	El Retiro	32	Medellín	55	San Rafael	78	Yolombó	101
Belmira	10	El Santuario	33	Montebello	56	San Roque	79	Yondó	102
Betania	11	Entrerriós	34	Mutatá	57	San Vicente	80	Zaragoza	103
Betulia	12	Envigado	35	Necoclí	58	Santa Bárbara	81		
Caldas	13	Fredonia	36	Olaya	59	Santa Fe de Antioquia	82		
Cáceres	14	Frontino	37	Peñol	60	Santa Rosa de Osos	83		
Cañasgordas	15	Girardota	38	Pueblorrico	61	Santo Domingo	84		
Caracolí	16	Gómez Plata	39	Puerto Berrío	62	Segovia	85		
Caramanta	17	Granada	40	Puerto Nare	63	Sonsón	86		
Carepa	18	Guadalupe	41	Puerto Triunfo	64	Sopetrán	87		
Carmen de Viboral	19	Guarne	42	Remedios	65	Támesis	88		
Carolina	20	Guatapé	43	Rionegro	66	Tarazá	89		
Caucasia	21	Hispania	44	Sabanalarga	67	Tarso	90		
Chigorodó	22	Itagüí	45	Sabaneta	68	Titiribí	91		
Cisneros	23	Ituango	46	Salgar	69	Toledo	92		

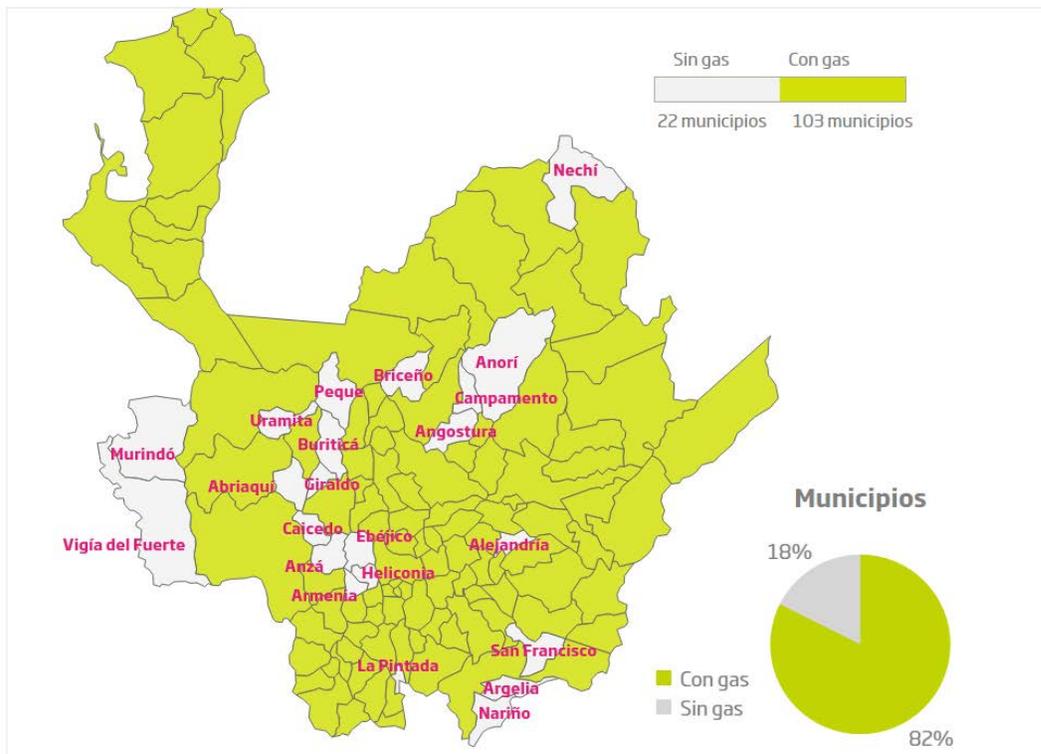
Fuente: Ministerio de Minas y Energía.

Aun cuando, por cuarto año consecutivo no se conecta en el departamento una nueva cabecera municipal, si se han conectado otras localidades menores que no son cabeceras. Además, el municipio de Andes que el año

anterior alcanzaba una cobertura efectiva de 57 %, en 2022 llegó a una cobertura de 67 %, convirtiéndose en el municipio N.º 21 que alcanza la categoría de cobertura efectiva mayor de 66 %.

Detalle de municipios sin gas natural

MUNICIPIOS SIN EL SERVICIO DE GAS NATURAL EN ANTIOQUIA - 2022



Fuente: Elaborado por Promigas con información del DANE y Ministerio de Minas y Energía.

MUNICIPIOS DE ANTIOQUIA SIN SERVICIO DE GAS NATURAL - 2022

Municipio	Población			NBI
	Cabecera	Resto	Total	
Abriaquí	824	1.871	2.695	12%
Alejandro	2.485	2.172	4.657	13%
Angostura	2.628	8.809	11.437	20%
Anorí	7.634	10.687	18.321	28%
Anzá	1.258	5.752	7.010	16%
Argelia	3.412	4.277	7.689	17%
Armenia	1.716	3.423	5.139	8%
Briceño	2.552	5.487	8.039	25%
Buriticá	2.235	7.119	9.354	29%
Caicedo	1.657	6.640	8.297	18%
Campamento	2.466	6.737	9.203	25%
Ebéjico	2.229	9.929	12.158	14%
Giraldo	2.061	3.483	5.544	15%
Heliconia	2.318	3.133	5.451	12%
La Pintada	7.060	1.054	8.114	12%
Murindó	1.760	3.151	4.911	82%
Nariño	3.116	7.037	10.153	16%
Nechí	13.174	12.616	25.790	54%
Peque	2.296	5.801	8.097	27%
San Francisco	2.486	3.162	5.648	19%
Uramita	2.111	4.777	6.888	27%
Vigía del Fuerte	3.102	5.991	9.093	78%
Total	70.580	123.108	193.688	

Fuente: Ministerio de Minas y Energía, DANE.

En este listado de 22 municipios sin disponibilidad del gas natural, hay cinco que en la actualidad son atendidos con GLP por redes de tubería, Campamento, Angostura, Anorí, Ebéjico y Nechí. Además, Heliconia y Armenia tienen resolución CREG para ello, pero aún no presentan consumos.

MUNICIPIOS SIN SERVICIO



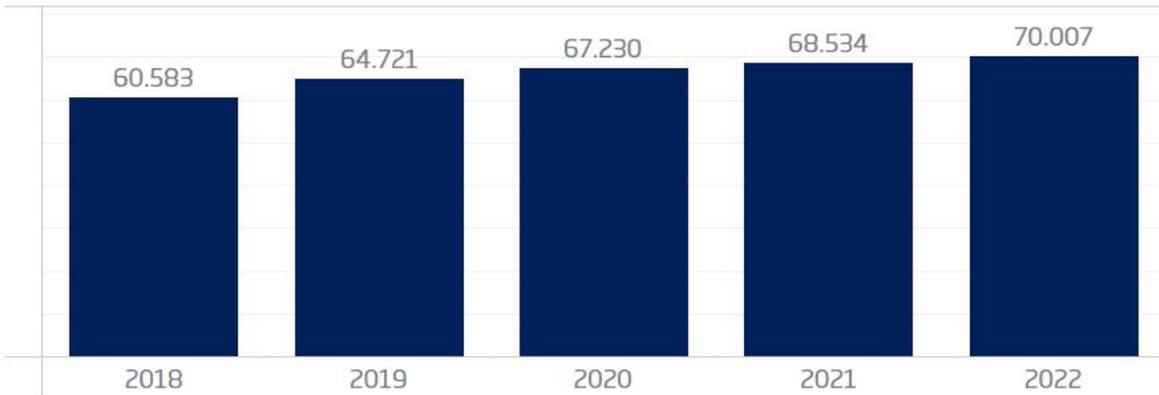
Fuente: Ministerio de Minas y Energía.

Gas natural vehicular - GNV

De los vehículos con gas natural instalados en el departamento, actualmente un 60 % corresponde a carros particulares y el restante 40 % a vehículos públicos, entre los cuales se encuentran los de transporte

masivo de pasajeros que operan en el Área Metropolitana y el Sistema de Transporte Integrado del Valle de Aburrá (SITVA) para los buses padrones y articulados de sistema de transporte Metro.

VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GNV EN MEDELLÍN

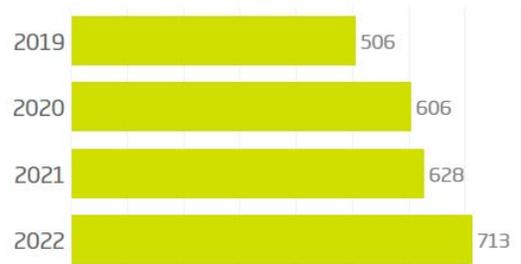


Fuente: Ministerio de Minas y Energía y Promigas.

En Colombia, el desarrollo de vehículos con motores dedicados a GNV se ha dado fundamentalmente en los segmentos de transporte público de pasajeros, que a julio 31 de 2023 cuenta con más de 3.000 buses circulando en el país; y el transporte de carga, el cual alcanza las 1.387 unidades, atendiendo la necesidad de modernizar la flota en dichos segmentos. Antioquia presenta el aporte más alto en carros pesados a GNV en el país, seguido de Bolívar, Bogotá y Valle del Cauca.

Tras más de 20 años de eficiencia comprobada en términos de rendimiento, economía y cuidado con el medio ambiente, en el primer semestre de 2023, el GNV viene consolidándose como el mejor aliado del sector transporte en el país y en Antioquia.

VEHÍCULOS DEDICADOS ACUMULADOS A GNV EN ANTIOQUIA



Fuente: EPM, Informe de fuentes de energía alternativa y combustibles, diciembre de 2022, Fenalco y Naturgas.

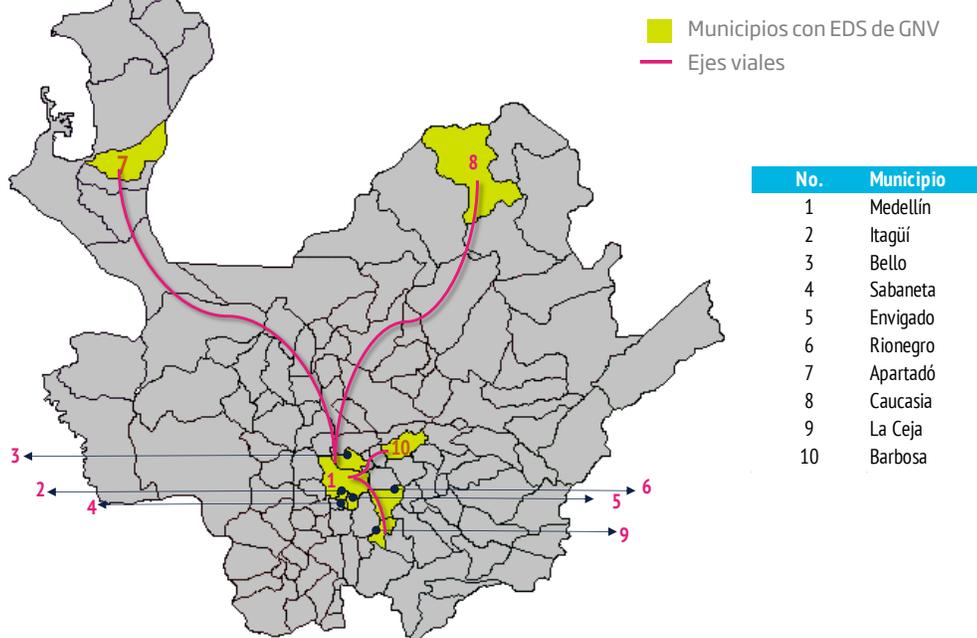
De acuerdo con un análisis realizado por Naturgas, entre enero y julio de 2023 se realizaron 10.304 conversiones a GNV en el país, un 31% más de lo realizado en el mismo periodo de 2022.

EDS CON GNV EN ANTIOQUIA

Municipio	2018	2019	2020	sept-22	sept-23	TACC	
						2018 - sept 2023	Variación Sept 2022-Sept 2023
Medellín	52	52	42	48	52	0%	8%
Itagüí	9	9	9	10	8	(3%)	(20%)
Bello	8	8	6	10	7	(3%)	(30%)
Sabaneta	5	5	5	5	5	0%	0%
Envigado	4	4	3	4	4	0%	0%
Rionegro	3	3	3	3	3	0%	0%
Otros municipios	5	5	6	4	5	0%	25%
Total	86	86	74	84	84	(1%)	0%

Fuente: Ministerio de Minas y Energía y GIpAutogas.info.

EJES VIALES EN EL DEPARTAMENTO DE ANTIOQUIA A SEPTIEMBRE DE 2023



Fuente: Elaborado por Transmetano con información de GIp Autogas.

CONSUMO DE GNV EN ANTIOQUIA - Mpcd

Ubicación	2018	2019	2020	2021	2022	TACC	
						2018-2022	Variación 2021-2022
Antioquia	4	5	4	5	5	1%	(4%)
Resto país	50	49	36	54	46	(2%)	(14%)
Total	54	53	40	59	51	(1%)	(13%)

Fuente: Concentra, Bolsa Mercantil de Colombia.

Mientras que, en el último año, el consumo de GNV en Antioquia sufrió un leve descenso de 4 % con respecto al año anterior, en el resto del país se presentó una disminución de 12 Mpcd, un 14 % menos que 2021.

Se ratifica entonces la apuesta de Antioquia por el GNV en el transporte urbano y de carga para mitigar la contaminación del aire.

Precios y tarifas aplicadas

Los costos de la cadena de suministro para la prestación del servicio de gas natural se reflejan en el detalle de los componentes tarifarios. En esta sección, se ilustran dichos componentes en el periodo en estudio, para un usuario de estrato 4 que consume 20 m³, perteneciente al mercado relevante de 'Antioquia Integrada' y ubicado en un

municipio del Valle de Aburrá. Seguidamente, se muestra la tendencia en el último lustro de la facturación mensual de usuarios en el Valle de Aburrá: residencial (Estrato 4 - 20 m³), comercial (300 m³) e industrial regulado (25.000 m³), contrastándola con la facturación promedio de sus pares en el resto del país.

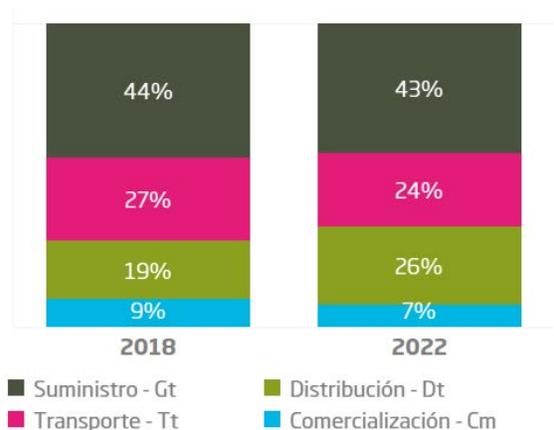
COMPONENTES TARIFARIOS ESTRATO 4 DEL VALLE DE ABURRÁ - \$/m³

Componente	2018	2019	2020	2021	2022	TACC 2018-2022	Variación 2021-2022
Suministro - G _t	737	681	815	846	1.068	10%	26%
Transporte - T _t	456	487	529	518	608	7%	17%
Distribución - D _t	326	427	494	547	645	19%	18%
Comercialización - C _m	153	157	157	162	178	4%	10%
Total	1.672	1.752	1.995	2.073	2.499	11%	21%

Fuente: Cálculos propios de Transmetano con base en información de EPM.

Nota: Cálculo de C_m para 20 m³. Componentes tarifarios de EPM, diciembre de 2018, diciembre de 2019, noviembre de 2020, diciembre 2021 y diciembre 2022.

COMPONENTES TARIFARIOS DEL VALLE DE ABURRÁ



Fuente: EPM.

Cuando se revisan los crecimientos de los componentes tarifarios en el transcurso del último año (2022), se encuentra que es el componente de Suministro (G_t), costo de la molécula de gas natural como tal, el de mayor

En el último quinquenio, el componente de Distribución (D_t) de la tarifa para usuarios de estrato 4 del Valle de Aburrá, presentó un crecimiento promedio anual de 19 %, siendo el crecimiento más alto de los cuatro componentes que hacen parte de dicha tarifa. Con este crecimiento, la participación del D_t en el total de la tarifa pasó de 19 % en 2018 a 26 % en 2022, superando la participación del componente de Transporte (T_t), que a 2022 alcanzó un 24 %.

incremento en este periodo, 26 %. Por lo anterior, continúa el G_t, a cierre de 2022, siendo el componente con la mayor participación del total de la tarifa, 43 %.

TARIFA A USUARIO FINAL ESTRATO 4 DEL MES DE DICIEMBRE (20 m³)

Empresa	2018	2019	2020	2021	2022	TACC 2018-2022	Variación 2021-2022
Alcanos	26.438	29.656	34.350	31.910	36.385	8%	14%
EPM	34.691	36.428	41.995	42.946	51.888	11%	21%
Surtigas	31.443	30.865	33.584	34.002	38.524	5%	13%
Promedio	30.857	32.316	36.643	36.286	42.266	8%	16%

Fuente: Cálculos propios de Transmetano, con información de EPM y SUI.

PROMEDIO TARIFA FINAL ESTRATO 4 \$/FACTURA-MES



Fuente: Cálculos hechos por Transmetano con información de SUI y EPM.

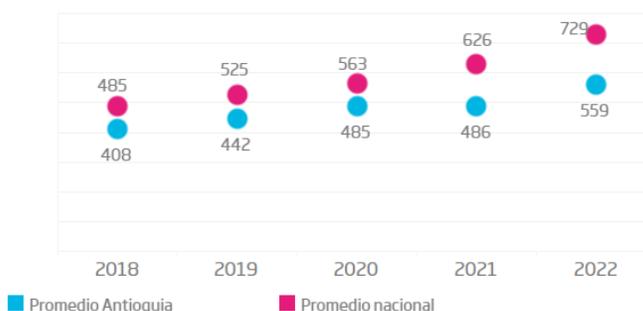
En el transcurso del periodo en estudio, el promedio nacional de la tarifa a usuarios de estrato 4 se distanció \$10.617 del promedio de la tarifa calculada con lo que cobran las tres distribuidoras que atienden este tipo de usuario en Antioquia.

TARIFA A USUARIO FINAL SECTOR COMERCIAL DEL MES DE DICIEMBRE (300 m³) - \$000/FACTURA MES

Empresa	2018	2019	2020	2021	2022	TACC 2018-2022	Variación 2021-2022
Alcanos	386	434	494	466	533	8%	14%
EPM	481	479	545	554	622	7%	12%
Gasorient	336	421	423	424	529	12%	25%
Surtigas	427	434	479	500	553	7%	11%
Promedio	408	442	485	486	559	8%	15%

Fuente: Cálculos hechos por Transmetano con información de SUI y EPM.

PROMEDIO TARIFA FINAL SECTOR COMERCIAL \$000/FACTURA-MES



Fuente: Cálculos hechos por Transmetano con información de SUI y EPM.

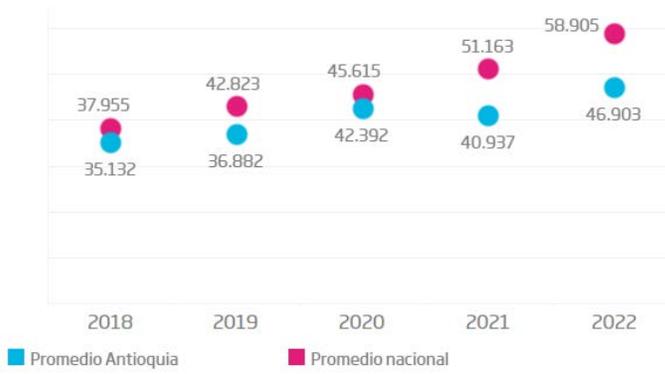
En el transcurso del periodo en estudio, el promedio nacional de la tarifa a usuarios comerciales se distanció en \$170.000 del promedio de la tarifa calculada con lo que cobran las cuatro distribuidoras que atienden este tipo de usuario en Antioquia.

TARIFA A USUARIO FINAL SECTOR INDUSTRIAL DEL MES DE DICIEMBRE (25.000 m³) - \$000/FACTURA MES

Empresa	2018	2019	2020	2021	2022	TACC 2018-2022	Variación 2021-2022
Alcanos	30.426	34.103	39.625	35.984	42.238	9%	17%
EPM	39.837	39.661	45.159	45.891	51.568	7%	12%
Promedio	35.132	36.882	42.392	40.937	46.903	7%	15%

Fuente: Cálculos hechos por Transmetano con información de SUI y EPM.

PROMEDIO TARIFA FINAL SECTOR INDUSTRIAL \$000/FACTURA-MES



Fuente: Cálculos hechos por Transmetano con información de SUI y EPM.

En el transcurso del periodo en estudio, el promedio nacional de la tarifa a usuarios industriales que consumen hasta 25.000 m³ se distanció en un poco más de \$12 MM del promedio de la tarifa calculada con lo que cobran las dos distribuidoras que atienden este tipo de usuario en Antioquia.

Como se pudo apreciar en los tres ejercicios comparativos anteriores, en términos generales, a cierre de 2022, el promedio de las tarifas que cobran las seis empresas distribuidoras-comercializadoras de gas natural por redes que prestan el servicio a los

distintos tipos de usuarios en el departamento de Antioquia, se encuentran entre 25 % a 30 % por debajo del promedio de las tarifas que se cobran a nivel nacional para este servicio.

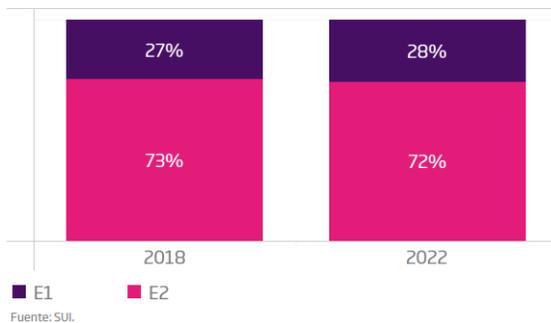
Subsidios y contribuciones

SUBSIDIOS - \$MM

Empresa	2018	2019	2020	2021	2022	TACC 2018-2021	Variación 2021-2022
EPM	52.135	59.508	70.363	86.818	102.566	18%	18%
Alcanos	2.090	2.799	3.895	3.888	4.559	22%	17%
Surtigas	2.222	1.758	2.031	2.248	2.892	7%	29%
Proviservicios	301	365	451	512	665	22%	30%
Gasorient	123	176	175	189	229	17%	21%
Hega	69	92	110	142	197	30%	39%
Total	56.938	64.698	77.025	93.797	111.108	18%	18%

Fuente: SUI.

SUBSIDIOS



Fuente: SUI.

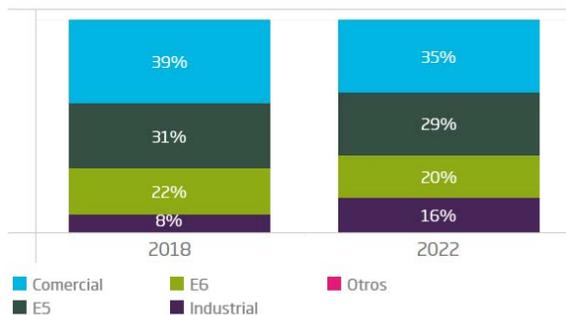
Año tras año, se amplía el diferencial de lo que se entrega por subsidios a los usuarios de E1 y E2, y lo que se recauda por contribución a los de E5 y E6, comerciales e industriales. Mientras que, en 2018, este diferencial era de \$43.592 MM, en 2022 alcanzó los \$86.273 MM. Si bien, este diferencial se cubre con recursos del presupuesto nacional, su incremento no deja de ser preocupante.

CONTRIBUCIONES - \$MM

Empresa	2018	2019	2020	2021	2022	Variación 2021-2022	TACC 2018-2022
EPM	12.878	14.743	14.537	19.197	23.813	24%	17%
Alcanos	408	533	623	708	921	30%	23%
Surtigas	49	53	53	68	80	17%	13%
Gasorient	7	10	8	9	12	22%	13%
Proviservicios	4	7	5	6	8	32%	20%
Hega	0	0	0	0	1	209%	92%
Total	13.346	15.347	15.226	19.989	24.835	24%	17%

Fuente: SUI.

CONTRIBUCIONES



Fuente: SUI.

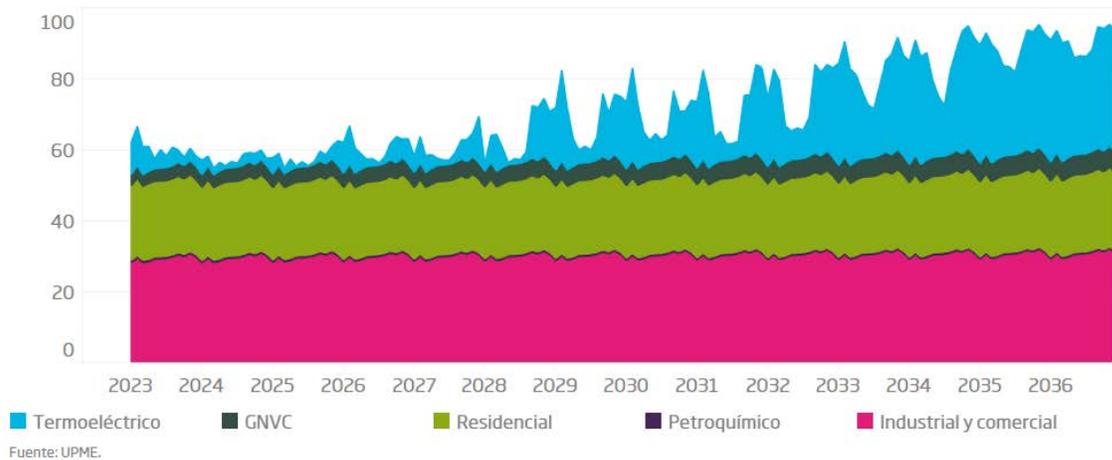
De los \$24.835 MM que se recaudaron por contribución en el departamento durante 2022, un 51 % se derivó de la facturación a usuarios no residenciales, comerciales (35 %) e industriales (16 %). La participación de estos últimos en el total recaudado se incrementó en 8 p.p. en el transcurso del último quinquenio.

Proyecciones UPME

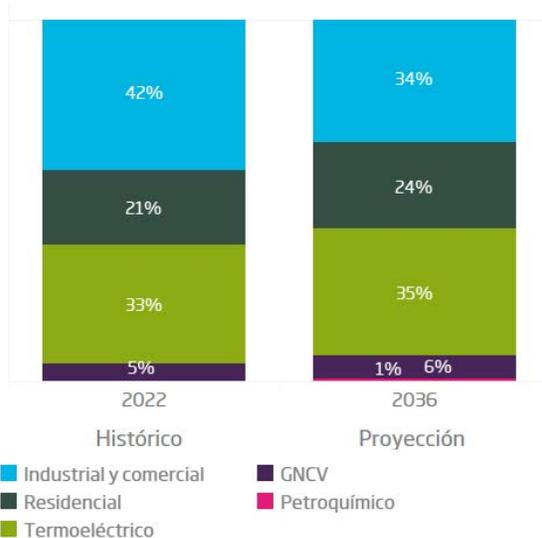
La UPME ubica al departamento de Antioquia en la región Noroeste del país junto a Chocó. No obstante, a 2022, este último sigue sin presentar consumos de gas natural, aun cuando registra 4.310 usuarios conectados. Por lo anterior, se considera que esta región Noroeste representa de forma fehaciente los consumos estimados para Antioquia.

Las proyecciones de demanda de gas natural en el escenario medio de la región Noroeste que se muestran a continuación se tomaron del documento “Proyección Demanda de Energía Eléctrica, Gas Natural y Combustibles Líquidos 2022-2036”, presentado en julio de 2022, por la UPME, extrayendo de este las cifras de 2022, por ser ya un año histórico.

**PROYECCIÓN DE DEMANDA DE GAS NATURAL
ESCENARIO MEDIO DE LA REGIÓN NOROESTE - Gbtud**

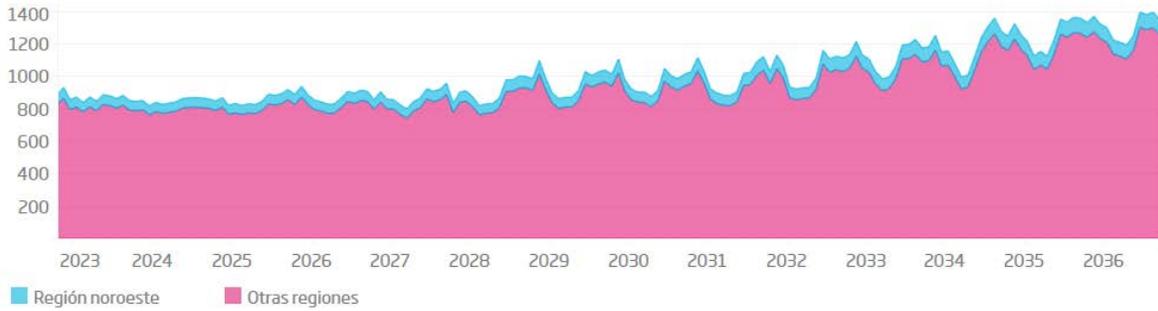


**DEMANDA DE GAS NATURAL
HISTÓRICO ANTIOQUIA VS PROYECCIÓN NOROESTE**

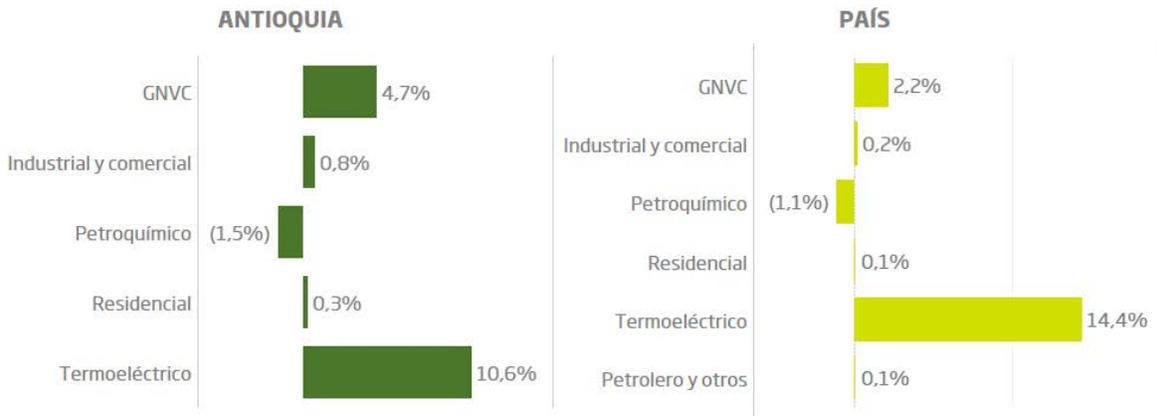


En la demanda de gas natural que proyecta la UPME para el Noroeste en un escenario medio, entre 2023 y 2036, se observan dos tendencias: Un crecimiento imperceptible en los sectores residencial e industrial-comercial, y mayores crecimientos proyectados para el GNVC y el Termoeléctrico, especialmente, a partir de 2029. De cumplirse estas estimaciones en los consumos sectoriales, cambiaría la participación actual (2022) de la demanda de gas en Antioquia a 2036, donde el sector industrial-comercial disminuiría su participación en 8 p. p. y los sectores Termoeléctrico y Residencial incrementarían en 2 y 3 p. p., respectivamente.

PROYECCIÓN DE DEMANDA NACIONAL DE GAS NATURAL ESCENARIO MEDIO
Gbtud



TACC 2023-2036

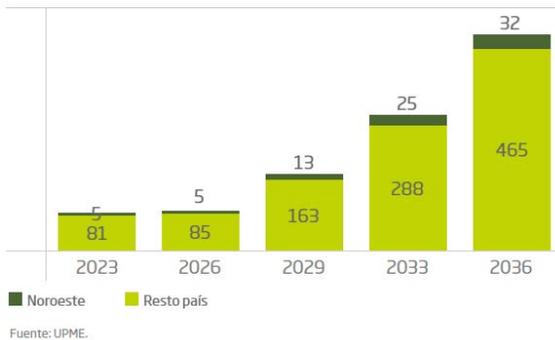


Fuente: Cálculos de Transmetano con información de UPME.

Se proyectan para el periodo 2023-2036 crecimientos en la demanda de gas natural del departamento por encima del promedio nacional en los sectores GNVC e industrial y comercial.

En el sector GNVC, se verían los resultados de la labor de los agentes del gas natural de Antioquia en el último lustro para posicionar este combustible en el subsector de transporte de carga y en el transporte urbano.

PROYECCIÓN DEMANDA DE GAS NATURAL EN EL SECTOR TERMOELÉCTRICO - Gbtud



Fuente: UPME.

Aun cuando, para la UPME, la estimación de la demanda termoeléctrica se fundamentó en escenarios del Plan de Expansión de 2020, donde se presentaban potenciales consumos de gas del parque térmico asociados a un escenario de mucha exigencia para las generadoras, en la región Noroeste solo hasta 2036 se alcanzaba un pico máximo de 32 Gbtud con la CT La Sierra; sin embargo, ya entre 2020 y 2022, se manejaron demandas de gas natural cercanas a este pico.

**TRANSMETANO (1993-2023):
30 AÑOS IMPULSANDO
EL GAS NATURAL EN ANTIOQUIA**

Temáticas relevantes

El primer lustro del gas en Antioquia (1993-1997) se circunscribió a la fundación de Transmetano, a la obtención de la concesión de transporte de gas y al desarrollo de la infraestructura necesaria para ello (Sistema Nacional de Transporte de Transmetano, Sebastopol-Medellín).

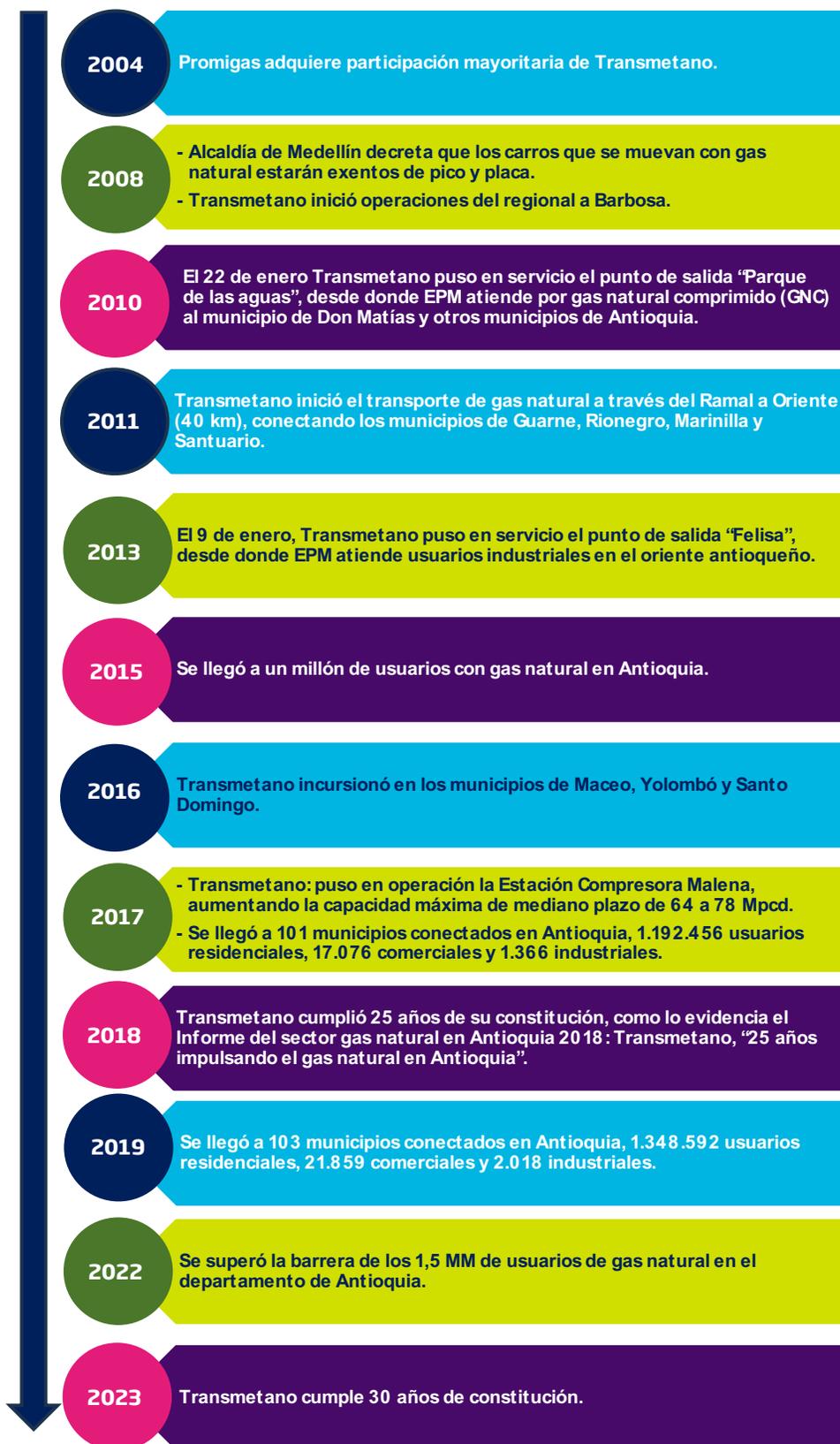
En agosto de 1998, el gas natural fue catalogado en un artículo del diario El Tiempo como: "El oxígeno para el hogar", destacando

a la cultura del gas natural como: "La nueva tendencia en el país". Antioquia no fue ajeno a ello y de la mano de Transmetano y demás agentes del sector, se comenzó a llevar este energético a los hogares antioqueños, alcanzando para 2010 más de 500.000 usuarios. Esta revolución social no paró ahí y, a diciembre de 2022, ya son más de 1,5 MM de usuarios, beneficiando a 4,5 MM de antioqueños.

Hitos de Transmetano y el sector gas natural en Antioquia



Fuente: Transmetano, EPM y Ministerio de Minas y Energía.



Fuente: Transmetano, EPM y Ministerio de Minas y Energía.

Cifras relevantes a través de tres décadas del sector gas en Antioquia

A continuación, se presentan las cifras de mayor relevancia en los eslabones de la cadena del gas natural de mayor desarrollo en el departamento de Antioquia, transporte y distribución-comercialización, en los últimos 25 años (1998-2022), dado que en los

eslabones de exploración y explotación no se prestan a nivel comercial en el departamento por las circunstancias geológicas para su desarrollo (aunque existe una incipiente producción).

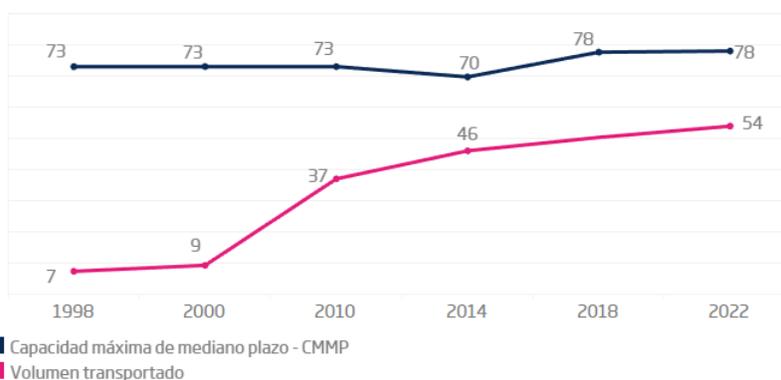
TRANSPORTE DE GAS NATURAL EN ANTIOQUIA

Longitud - km	1998	2000	2010	2014	2018	2022	TACC 1998 - 2022
Antioquia	149	149	149	189	190	190	1%
Total País	4.533	5.268	7.356	7.267	7.529	7.763	2%
% Antioquia/País	3%	3%	2%	3%	3%	2%	

Volumen - Mpcd	1998	2000	2010	2014	2018	2022	TACC 1998 - 2022
Antioquia	7	9	37	46	50	54	8%
Total País	596	541	915	987	977	999	2%
% Antioquia/País	1%	2%	4%	5%	5%	5%	

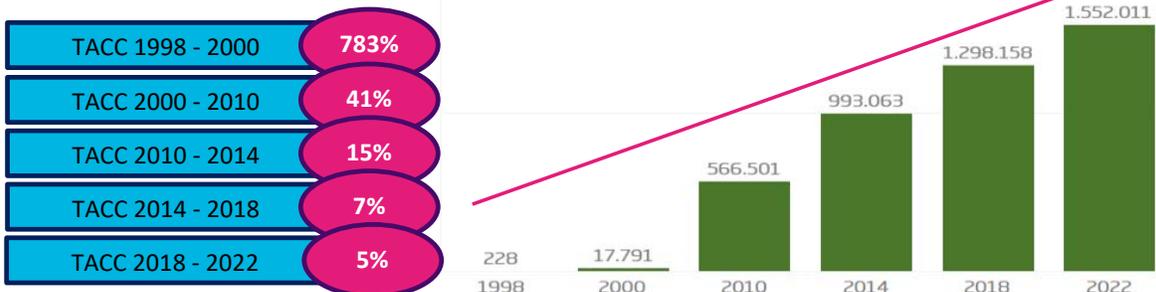
Fuente: Transmetano.

GASODUCTO SEBASTOPOL - MEDELLÍN Mpcd

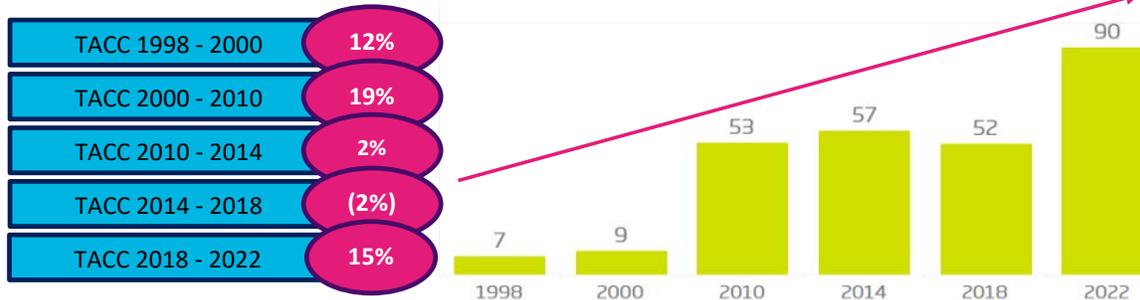


Fuente: Transmetano.

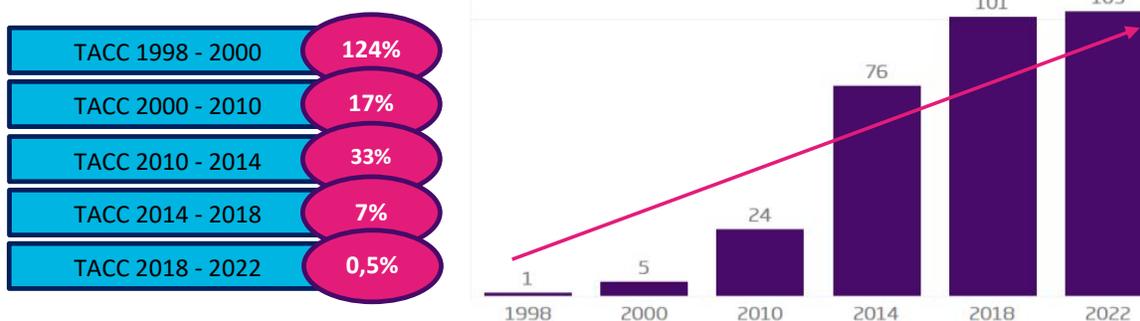
USUARIOS DE GAS NATURAL EN ANTIOQUIA



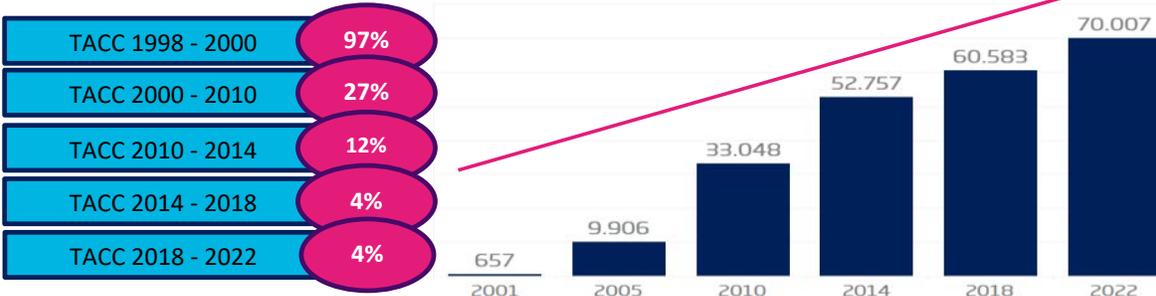
CONSUMO DE GAS NATURAL EN ANTIOQUIA - Mpcd



MUNICIPIOS CON GAS NATURAL EN ANTIOQUIA



VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GNV EN MEDELLÍN



Fuente: UPME, Bolsa Mercantil de Colombia (BMC), Ministerio de Minas y Energía y Promigas,

ANEXOS

Usuarios por municipio

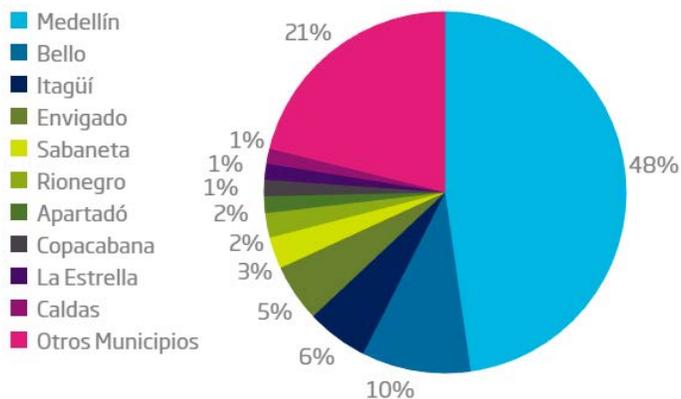
USUARIOS DE GAS NATURAL EN ANTIOQUIA - 2022														
Municipios	Potencial	Residencial anillados	Residencial conectados							Comercial	Industrial	Total	Cobertura residencial	
			1	2	3	4	5	6	Potencial				Efectiva	
Antioquia (103)	2.200.806	1.734.708	186.531	559.811	486.026	161.068	90.049	40.548	1.524.033	26.204	1.774	1.552.011	79%	69%
Abejorral	6.748	3.069	477	1.459	132	2	0	0	2.070	24	0	2.094	45%	31%
Amagá	10.406	7.363	1.412	4.435	369	45	0	2	6.263	86	2	6.351	71%	60%
Amalfi	9.007	4.613	696	1.202	876	5	0	0	2.779	20	0	2.799	51%	31%
Andes	5.220	4.750	1.240	1.855	386	11	1	0	3.493	16	0	3.509	91%	67%
Angelópolis	1.943	1.072	122	547	111	0	1	0	781	6	0	787	55%	40%
Apartadó	42.501	28.825	10.512	8.899	3.219	580	1	0	23.211	139	2	23.352	68%	55%
Arboletes	10.149	3.657	1.673	1.224	176	7	0	0	3.080	24	0	3.104	36%	30%
Barbosa	18.082	9.059	829	5.876	1.148	8	4	3	7.868	151	7	8.026	50%	44%
Bello	183.706	164.326	25.134	46.993	61.460	15.954	8	10	149.559	1.433	76	151.068	89%	81%
Belmira	2.035	675	52	430	56	1	0	0	539	3	0	542	33%	26%
Betania	3.421	1.373	128	852	125	3	0	0	1.108	22	0	1.130	40%	32%
Betulia	5.288	1.694	361	595	246	2	0	0	1.204	14	0	1.218	32%	23%
Caldas	27.755	23.064	847	12.990	6.603	48	1	1	20.490	362	14	20.866	83%	74%
Cáceres	3.435	3.021	1.667	249	0	0	0	0	1.916	6	0	1.922	88%	56%
Cañasgordas	5.173	2.008	85	1.429	60	1	0	0	1.575	14	0	1.589	39%	30%
Caracolí	1.507	886	234	555	27	3	0	0	819	17	0	836	59%	54%
Caramanta	1.546	945	124	219	292	0	0	0	635	10	0	645	61%	41%
Carepa	17.016	11.574	2.957	5.060	610	21	0	0	8.648	37	0	8.685	68%	51%
Carmen de Viboral	12.807	11.343	475	4.880	5.423	220	0	0	10.998	218	5	11.221	89%	86%
Carolina	1.349	1.349	210	871	18	1	1	0	1.101	15	0	1.116	100%	82%
Caucasia	19.666	19.259	4.464	8.937	2.821	467	60	2	16.751	210	2	16.963	98%	85%
Chigorodó	19.908	15.972	6.700	5.231	277	18	0	0	12.226	59	0	12.285	80%	61%
Cisneros	3.305	3.266	417	1.892	425	6	0	0	2.740	24	1	2.765	99%	83%
Ciudad Bolívar	8.753	5.791	744	1.503	1.556	13	0	0	3.816	42	0	3.858	66%	44%
Cocorná	4.934	3.106	173	1.159	648	10	0	0	1.990	20	0	2.010	63%	40%
Concepción	1.583	923	37	423	204	6	0	0	670	17	0	687	58%	42%
Concordia	7.214	2.864	411	1.133	652	17	0	0	2.213	17	0	2.230	40%	31%
Copacabana	27.222	24.976	778	13.673	7.748	86	19	29	22.333	330	36	22.699	92%	82%
Dabeiba	7.820	3.113	536	1.021	710	8	0	0	2.275	27	0	2.302	40%	29%
Don Matías	6.557	5.065	17	2.624	1.900	231	0	0	4.772	120	1	4.893	77%	73%
El Bagre	7.656	7.156	2.902	1.530	111	0	0	0	4.543	9	0	4.552	93%	59%
El Retiro	8.237	5.067	81	606	2.279	729	798	5	4.498	98	2	4.598	62%	55%
El Santuario	9.545	8.973	1.287	5.619	1.892	20	2	0	8.820	137	0	8.957	94%	92%
Entrerriós	3.902	2.049	19	246	1.353	310	4	0	1.932	50	1	1.983	53%	50%
Envigado	84.218	84.218	899	13.585	25.173	16.883	19.239	2.492	78.271	1.506	103	79.880	100%	93%
Fredonia	8.234	3.004	307	1.144	882	12	0	1	2.346	24	0	2.370	36%	28%
Frontino	6.886	3.078	290	1.140	891	63	0	0	2.384	11	0	2.395	45%	35%
Girardota	18.112	12.950	334	9.686	1.675	112	23	12	11.842	244	38	12.124	71%	65%
Gómez Plata	3.300	2.298	456	1.370	12	3	0	0	1.841	19	1	1.861	70%	56%
Granada	3.248	3.028	215	398	844	0	0	0	1.457	11	0	1.468	93%	45%
Guadalupe	2.217	854	147	451	80	1	0	0	679	8	0	687	39%	31%
Guarne	25.334	5.676	114	2.012	3.174	118	0	0	5.418	152	28	5.598	22%	21%
Guatapé	2.897	2.765	56	1.766	680	72	0	0	2.574	86	0	2.660	95%	89%
Hispania	1.860	1.359	166	597	215	16	0	0	994	14	0	1.008	73%	53%
Itagüí	96.483	92.525	3.271	30.247	44.194	5.799	2	32	83.545	1.703	347	85.595	96%	87%
Ituango	9.244	2.818	490	1.376	272	13	0	0	2.151	33	1	2.185	30%	23%
Jardín	4.933	3.565	436	1.342	789	63	5	0	2.635	50	1	2.686	72%	53%
Jericó	4.559	3.112	154	1.390	834	12	0	0	2.390	29	0	2.419	68%	52%
La Ceja	22.732	18.043	18	1.482	5.792	2.278	420	3	9.993	128	2	10.123	79%	44%
La Estrella	25.125	23.839	1.203	8.226	8.145	3.704	300	12	21.590	383	99	22.072	95%	86%
La Unión	7.450	3.887	235	2.245	670	16	0	0	3.166	66	3	3.235	52%	42%
Liborina	3.356	2.242	605	786	244	5	0	0	1.640	16	0	1.656	67%	49%
Maceo	2.744	1.400	156	879	114	1	0	0	1.150	22	1	1.173	51%	42%
Marinilla	16.949	15.391	1.060	4.540	8.655	715	15	0	14.985	241	2	15.228	91%	88%
Medellín	842.890	803.301	63.328	246.469	226.457	86.035	65.918	37.394	725.601	14.569	836	741.006	95%	86%
Montebello	2.209	831	100	205	182	1	0	0	488	4	0	492	38%	22%
Mutatá	4.786	1.412	523	577	23	1	0	0	1.124	24	0	1.148	29%	23%
Necoclí	14.678	3.182	1.313	968	123	3	0	0	2.407	28	0	2.435	22%	16%

Anexos

Municipios	Potencial	Residencial anillados	USUARIOS DE GAS NATURAL EN ANTIOQUIA - 2022						Residencial conectados	Comercial	Industrial	Total	Cobertura residencial	
			1	2	3	4	5	6					Potencial	Efectiva
Olaya	1.056	343	96	185	4	2	2	0	289	0	0	289	32%	27%
Peñol	7.241	4.187	158	3.574	549	3	0	0	4.284	73	0	4.357	58%	59%
Pueblorrico	2.905	1.664	281	620	352	4	0	0	1.257	17	0	1.274	57%	43%
Puerto Berrío	13.543	8.343	5.507	2.407	527	68	0	0	8.509	60	3	8.572	62%	63%
Puerto Nare	4.803	4.323	1.327	2.388	249	4	0	0	3.968	22	1	3.991	90%	83%
Puerto Triunfo	3.409	2.889	501	2.230	16	0	0	0	2.747	25	0	2.772	85%	81%
Remedios	9.858	4.204	846	1.259	429	11	0	0	2.545	21	2	2.568	43%	26%
Rionegro	91.001	37.570	831	7.419	12.023	9.301	3.097	535	33.206	803	35	34.044	41%	36%
Sabanalarga	3.086	1.667	404	687	146	1	0	0	1.238	6	0	1.244	54%	40%
Sabaneta	44.834	44.834	301	9.053	17.499	15.942	76	12	42.883	816	103	43.802	100%	96%
Salgar	6.075	2.308	622	794	412	0	0	0	1.828	11	1	1.840	38%	30%
San Andrés de Cuerquia	2.422	1.249	305	784	98	13	0	0	1.200	15	0	1.215	52%	50%
San Carlos	5.259	3.262	295	1.192	744	4	0	0	2.235	32	0	2.267	62%	42%
San Jerónimo	5.329	2.167	178	1.047	300	114	43	3	1.685	39	0	1.724	41%	32%
San José de la Montaña	1.252	974	210	641	13	8	0	0	872	9	0	881	78%	70%
San Juan de Urabá	6.970	2.186	1.448	373	0	5	0	0	1.826	14	0	1.840	31%	26%
San Luis	4.365	2.908	393	1.989	30	11	0	0	2.423	15	0	2.438	67%	56%
San Pedro de los Milagros	7.614	5.201	57	2.300	2.119	85	5	0	4.566	94	4	4.664	68%	60%
San Pedro de Urabá	10.694	3.444	2.152	652	1	2	0	0	2.807	29	0	2.836	32%	26%
San Rafael	5.210	3.126	92	2.138	197	1	0	0	2.428	22	0	2.450	60%	47%
San Roque	7.184	3.778	600	2.272	324	9	0	0	3.205	29	2	3.236	53%	45%
San Vicente	7.474	2.130	131	865	678	9	1	0	1.684	39	0	1.723	28%	23%
Santa Bárbara	9.043	4.728	241	1.629	1.390	7	0	0	3.267	29	2	3.298	52%	36%
Santa Fe de Antioquia	8.982	6.808	1.098	2.364	904	190	1	0	4.557	92	3	4.652	76%	51%
Santa Rosa de Osos	12.599	6.860	252	4.300	1.305	117	0	0	5.974	128	2	6.104	54%	47%
Santo Domingo	4.099	1.457	93	736	225	5	0	0	1.059	19	0	1.078	36%	26%
Segovia	7.998	5.619	1.431	956	62	0	0	0	2.449	16	0	2.465	70%	31%
Sonsón	12.183	5.642	201	2.359	1.856	33	0	0	4.449	68	2	4.519	46%	37%
Sopetrán	5.160	2.562	299	1.303	448	31	0	0	2.081	23	0	2.104	50%	40%
Támesis	5.389	3.845	315	1.111	1.210	14	1	0	2.651	46	1	2.698	71%	49%
Tarazá	5.392	4.614	1.852	548	2	0	0	0	2.402	9	0	2.411	86%	45%
Tarso	2.073	1.301	358	513	109	1	0	0	981	12	0	993	63%	47%
Titiribí	3.565	1.639	271	924	140	2	1	0	1.338	17	0	1.355	46%	38%
Toledo	1.677	1.552	345	674	130	12	0	0	1.161	8	0	1.169	93%	69%
Turbo	43.315	23.300	12.332	5.234	1.147	28	0	0	18.741	84	0	18.825	54%	43%
Urrao	10.271	5.606	413	2.181	1.339	59	0	0	3.992	20	0	4.012	55%	39%
Valdivia	4.691	1.127	233	664	110	1	0	0	1.008	4	0	1.012	24%	21%
Valparaiso	2.153	1.510	157	808	115	2	0	0	1.082	8	0	1.090	70%	50%
Vegachí	4.005	3.019	474	1.602	8	7	0	0	2.091	22	0	2.113	75%	52%
Venecia	3.897	2.399	149	679	567	25	0	0	1.420	15	0	1.435	62%	36%
Yalí	2.555	1.223	315	534	74	2	0	0	925	16	0	941	48%	36%
Yarumal	14.196	10.757	1.316	4.051	3.675	169	0	0	9.211	150	2	9.363	76%	65%
Yolombó	7.819	2.751	131	1.392	391	6	0	0	1.920	23	0	1.943	35%	25%
Yondó	54.617	3.604	2.707	743	72	1	0	0	3.523	48	0	3.571	7%	6%
Zaragoza	3.698	3.004	1.136	539	4	0	0	0	1.679	8	0	1.687	81%	45%

Fuente: Ministerio de Minas y Energía.

USUARIOS POR MUNICIPIOS - 2022



Fuente: Ministerio de Minas y Energía.

Demanda residencial por municipio

CONSUMO REGULADO DE GAS NATURAL - Mm³

Municipio	2018	2019	2020	2021	2022	TACC 2018-2022	Variación 2021-2022
Abejorral	0,3	0,3	0,2	0,3	0,3	5%	7%
Amagá	1,4	1,3	1,3	1,4	1,4	1%	2%
Amalfi	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	9%	16%
Andes	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	9%	18%
Angelópolis	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	7%	2%
Apartadó	2,6	2,7	2,7	3,0	3,1	5%	2%
Arboletes	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	10%	4%
Barbosa	1,4	1,4	1,4	2,2	2,8	19%	27%
Bello	20,4	20,7	19,5	22,7	24,6	5%	8%
Belmira	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	5%	2%
Betania	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	11%	10%
Betulia	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	3%	7%
Cáceres	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0%	4%
Caldas	4,1	4,1	3,8	4,2	4,3	1%	3%
Cañasgordas	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	9%	4%
Caracolí	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	6%	6%
Caramanta	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	10%	8%
Carepa	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	4%	4%
Carolina	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	5%	(5%)
Caucasia	2,4	2,3	2,4	2,5	2,5	1%	2%
Chigorodó	1,3	1,3	1,3	1,5	1,5	3%	3%
Cisneros	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	3%	1%
Ciudad Bolívar	0,5	0,5	0,5	0,6	0,7	7%	16%
Cocorná	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	10%	18%
Concepción	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	5%	7%
Concordia	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	9%	13%
Copacabana	8,3	6,3	5,5	5,5	5,9	(8%)	7%
Dabeiba	0,2	0,2	0,3	0,4	0,4	14%	5%
Donmatías	0,6	0,6	0,7	0,8	0,8	8%	5%
El Bagre	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	(1%)	6%
El Carmen de Viboral	2,0	2,2	2,4	2,6	3,0	11%	15%
El Peñol	0,6	0,6	0,5	0,6	0,7	4%	5%
El Retiro	0,5	0,6	0,6	0,8	1,0	16%	15%
El Santuario	1,2	1,4	1,4	1,5	1,6	7%	6%
Entrerriños	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	2%	1%
Envigado	15,3	16,1	14,7	17,5	19,0	5%	9%

CONSUMO REGULADO DE GAS NATURAL - Mm³

Municipio	2018	2019	2020	2021	2022	TACC 2018-2022	Variación 2021-2022
Fredonia	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	5%	6%
Frontino	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	8%	3%
Girardota	5,3	5,3	4,5	6,0	4,9	(2%)	(17%)
Gómez Plata	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	6%	6%
Granada	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	6%	11%
Guadalupe	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2%	(1%)
Guarne	2,9	3,1	3,0	3,6	3,9	8%	10%
Guatapé	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6	13%	20%
Hispania	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	9%	19%
Itagüí	25,5	25,9	22,8	28,5	29,2	3%	3%
Ituango	0,4	0,3	0,3	0,3	0,4	2%	15%
Jardín	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	7%	15%
Jericó	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	6%	13%
La Ceja	1,6	1,8	1,9	2,1	2,4	10%	11%
La Estrella	8,9	9,3	8,1	10,4	11,2	6%	7%
La Unión	0,7	1,0	1,1	1,3	1,3	16%	(3%)
Liborina	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	8%	5%
Maceo	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	11%	18%
Marinilla	2,8	2,5	2,6	2,9	3,1	2%	8%
Medellín	137,9	137,0	121,9	142,2	152,1	2%	7%
Montebello	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	12%	13%
Mutatá	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	9%	0%
Necoclí	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	5%	(6%)
Pueblorrico	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	7%	8%
Puerto Berrío	1,2	1,2	1,1	1,4	1,5	6%	7%
Puerto Nare	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	4%	0%
Puerto Triunfo	0,3	0,4	0,4	0,3	0,4	3%	15%
Remedios	0,0	0,0	0,2	0,2	0,3		19%
Rionegro	7,4	8,6	9,1	11,7	12,4	14%	5%
Sabanalarga	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	5%	2%
Sabaneta	9,4	9,1	8,6	10,1	10,8	3%	7%
Salgar	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	6%	16%
San Andrés de Cuerquía	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2%	1%
San Carlos	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	5%	3%
San Jerónimo	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	12%	10%
San José de la Montaña	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	3%	2%

CONSUMO REGULADO DE GAS NATURAL - Mm³

Municipio	2018	2019	2020	2021	2022	TACC 2018-2022	Variación 2021-2022
San Juan de Urabá	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	4%	4%
San Luis	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	5%	8%
San Pedro de los Milagros	1,0	1,0	1,0	1,2	1,3	8%	10%
San Pedro de Urabá	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	3%	(21%)
San Rafael	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	6%	5%
San Roque	0,3	0,3	0,3	0,4	0,5	7%	11%
San Vicente	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	10%	10%
Santa Bárbara	0,3	0,3	0,4	0,4	0,5	14%	15%
Santa Fe de Antioquia	0,5	0,5	0,5	0,7	0,8	13%	15%
Santa Rosa de Osos	2,0	2,2	2,0	2,2	2,2	2%	0%
Santo Domingo	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	7%	4%
Segovia	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	7%	15%
Sonsón	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	3%	4%
Sopetrán	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	14%	10%
Támesis	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	11%	7%
Tarazá	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	3%	13%
Tarso	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	6%	7%
Titiribí	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	1%	2%
Toledo	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	7%	13%
Turbo	1,6	1,6	1,8	2,2	2,3	8%	3%
Urrao	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6	7%	11%
Valdivia	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	4%	8%
Valparaiso	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	10%	16%
Vegachí	0,0	0,2	0,2	0,3	0,3	167%	14%
Venecia	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	10%	15%
Yalí	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	215%	13%
Yarumal	1,2	1,3	1,3	1,5	1,6	7%	4%
Yolombó	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	9%	10%
Yondó	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	5%	6%
Zaragoza	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	(1%)	2%
Total	287,9	289,5	266,0	314,3	334,2	7%	6%

Mercados relevantes de Antioquia

TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN MERCADOS RELEVANTES					
No. Mercado relevante	Resolución CREG	Empresa	Poblaciones	D _t \$/m ³	\$ de diciembre
1	175 de 2017	EPM	Medellín, Itagüí, Envigado, Barbosa, Bello, Caldas, Copacabana, Girardota, La Estrella, Sabaneta, La Ceja, La Unión, El Retiro, Sonsón, Apartadó, Arboletes, Carepa, Chigorodó, Necoclí, Turbo, Frontino, Cañasgordas, Fredonia, Jardín, Jericó, Santa Bárbara, Abejorral, Angelópolis, Belmira, Betania, Betulia, Caramanta, Carolina, Cocorná, Concordia, Gómez Plata, Granada, Guadalupe, Hispania, Montebello, Mutatá, Pueblorrico, Puerto Nare, Salgar, San Carlos, San Luis, San Pedro de Urabá, San Rafael, Támesis, Tarso, Titiribí, Urrao, Valparaíso, Venecia, Ituango, Liborina, Olaya, Sabanalarga, San Andrés de Cuerquia, Valdivia, Amalfi, Yolombo, San Vicente Ferrer, Santo Domingo, Maceo, Caracolí, San Roque, Remedios, Yalí, Vegachí, Dabeiba, San José de la Montaña, Toledo, Concepción y San Juan de Urabá.	422,6	2014
			Puerto Berrío, San Roque (San José del Nus), Guatapé, El Peñol, Cisneros, Amagá, Ciudad Bolívar, Enterríos, Don Matías, San Pedro de los Milagros, Santa Rosa de Osos, Yarumal, San Jerónimo, Santa fe de Antioquia y Sopetrán	118,8	2014
2	011 de 2018	Alcanos	Puerto Triunfo	634,7	2014
3	174 de 2017	Surtigas	Caucasia, Cáceres, Tarazá, Segovia, El Bagre y Zaragoza	559,9	2014
4	087 de 2017	Jadape	Nechí	595,5	2016
5	133 de 2017	HEGA	Vereda X10, Vereda Puerto Tomás; Vereda Puerto Casabe; Vereda Puerto Los Mangos; Vereda La Cabaña pertenecientes al municipio de Yondó	3.347,9	2015
6	124 de 2008	Alcanos	El Carmen de Viboral	320,5	2007
7	127 de 2011	Proviservicios	Andes	372,8	2010
8	052 de 2007	Alcanos	Rionegro, Marinilla, Santuario y Guarne	339,2	2006
9	089 de 2019	Jadape	Puerto Claver y Puerto López del municipio del Bagre	1.763,0	2019
10	090 de 2021	HEGA	El Dique y El Condor en el municipio de Yondó	6.933,5	2019

Fuente: CREG.

Nota: El mercado relevante de los corregimientos de Puerto Claver y Puerto Lopez, no se encuentra señalado en el mapa, ya que hacen parte del municipio de EL Bagre, el cual a su vez hace parte de otro mercado relevante.



TRANSMETANO
Una empresa PROMIGAS



PROMIGAS

BIBLIOGRAFÍA

DOCUMENTOS

A	ANH. Producción fiscalizada de gas natural en Colombia. Diciembre 2022.
B	Bolsa Mercantil de Colombia - BMC. Informe de consumos de gas natural, 2022.
D	DANE. Producto Interno Bruto por departamento, Base 2015. Mayo 2023. DANE. Colombia, variación mensual del Índice de Precios al Consumidor. Enero 2023. DANE. Importaciones de Colombia, según grupo de productos. Periodo (2022-2021)p. Febrero 2023. DANE. Boletín Técnico, índice de precios al consumidor. Diciembre de 2022. DANE. Índice de precios al consumidor, principales resultados. Diciembre de 2022. DANE. Encuesta Nacional de Calidad de Vida. Agosto de 2023. DANE. Exportaciones de Colombia, según grupo de productos. Periodo (2022-2021)p. Enero 2023.
E	EPM. Informe de Gestión 2022. El Colombiano. Tarifas EPM del servicio de gas natural por red, diciembre de 2022.
F	Fenalco y Naturgas. Informe de fuentes de energía alternativa y combustibles, diciembre de 2022.
G	Gasnova. Informe Estadístico de GLP, diciembre de 2022. Estadística de EDS con GNV en Colombia, septiembre de 2023. Glp Autogas.
M	Ministerio de Comercio, Industria y Turismo. Perfiles económicos departamentales. Agosto 2023. Ministerio de Comercio, Industria y Turismo. Informe de exportaciones de Colombia. Diciembre 2022 Ministerio de Comercio, Industria y Turismo. Informe de importaciones y balanza comercial de Colombia. Diciembre 2022
P	Promigas. Empresas Relacionadas Informe de Gestión. 2022.
S	SIMCO. Producción histórica de carbón en Antioquia, año 2022. SUI. Consumos Regulados de Gas Natural. 2022. SUI. Tarifas a usuario final, diciembre de 2022.
T	Transmetano. Informe de Gestión de Transmetano. 2022. Transmetano. Cifras operativas año 2022.
U	UPME. Tablas Cifras Proyección de Demanda de Gas Natural. Julio 2022. UPME. Proyección demanda energía eléctrica, gas natural y combustibles líquidos, 2022 -2036.
X	XM. Informe Demandas y Fronteras, diciembre de 2022.

PÁGINAS WEB

A	Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH, https://www.anh.gov.co/es/
	Asociación Colombiana de Gas Natural - Naturgas, https://naturgas.com.co/
B	Banco de la República, https://www.banrep.gov.co/es
	Bolsa Mercantil de Colombia, https://www.bmcbec.com.co/
C	Cámara de Comercio de Medellín, https://www.camamedellin.com.co/
	Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG, https://www.creg.gov.co/
	Concentra, https://concentra.co/
	Corporación Financiera Colombiana SA - Corficolombiana,
D	Departamento Administrativo Nacional de Estadísticas - DANE, https://www.dane.gov.co/
	Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales - DIAN, https://www.dian.gov.co/
E	Empresas Públicas de Medellín, EPM, https://cu.epm.com.co/clientesyusuarios/
F	Fenalco, EPM, https://www.fenalco.com.co/
G	Gasnova, https://www.gasnova.co/
	Glp Autogas, https://www.glpautogas.info/
M	Ministerio de Minas y Energía, https://www.minenergia.gov.co/es/
	Ministerio de Comercio Industria y Turismo, https://www.mincit.gov.co/
	Medellín cómo vamos, https://www.medellincomovamos.org/
P	Promigas, https://www.promigas.com/
S	Sistema Único de Información - SUI, https://sui.superservicios.gov.co/
	Superintendencia de Servicios Públicos, https://www.superservicios.gov.co/
	Superintendencia Financiera, https://www.superfinanciera.gov.co/
T	Transmetano, https://www.transmetano.co/
U	Unidad de Planeación Minero Energética - UPME. https://www1.upme.gov.co/
	Sistema de Información Minero Colombiano - SIMCO.
V	Vanguardia, https://www.vanguardia.com
X	XM, https://www.xm.com.co/



INFORME DEL SECTOR GAS NATURAL EN ANTIOQUIA 2023