



LGC
Latin America
& Caribbean
Gas Conference
& Exhibition

Diálogo Digital El rol del gas natural en la transición energética de Colombia



Introducción

El Diálogo Digital “**El rol del gas natural en la transición energética de Colombia**” es la tercera entrega de una serie de diálogos que se vienen realizando mensualmente de forma virtual desde mayo de 2021. Esta iniciativa se enmarca dentro de la Latin America Gas Conference & Exhibition, evento co-organizado por ARPEL, IGU y EnergyNet, con el apoyo de OLADE.

[Ver webinar completo](#)

El **objetivo** de estos diálogos es:

Promover el desarrollo del gas natural como energía capaz de reducir emisiones, contribuir a la transformación energética e impulsar la recuperación económica de América Latina y el Caribe, a través del diálogo y la cooperación entre empresas, gobiernos y otros stakeholders.

Cada entrega tiene un foco específico en países, regiones o temáticas puntuales y nuclea a los principales actores del sector en la región, tanto del sector empresarial como de los diferentes gobiernos.

MODERADOR



Carlos Cortés
Coordinador regional Latinoamérica
International Gas Union
IGU

PANELISTAS



Andrés Sarmiento
Presidente
Naturgas



Alexandra Hernández
Vicepresidenta de Asuntos
Económicos y Regulatorios
Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas (ACP)



Andrés Pontón Venegas
Gerente de Gas y GLP
Ecopetrol



Juan Pablo Henao
Vicepresidente de
Desarrollo Comercial
TGI

El rol del gas natural en la matriz energética actual y futura de Colombia

¿Cuál será el rol del gas natural en la matriz energética y la recuperación económica de Colombia?

En línea con lo que se espera a nivel internacional, la expectativa es que **el gas natural en Colombia siga creciendo junto a las energías renovables no convencionales.**

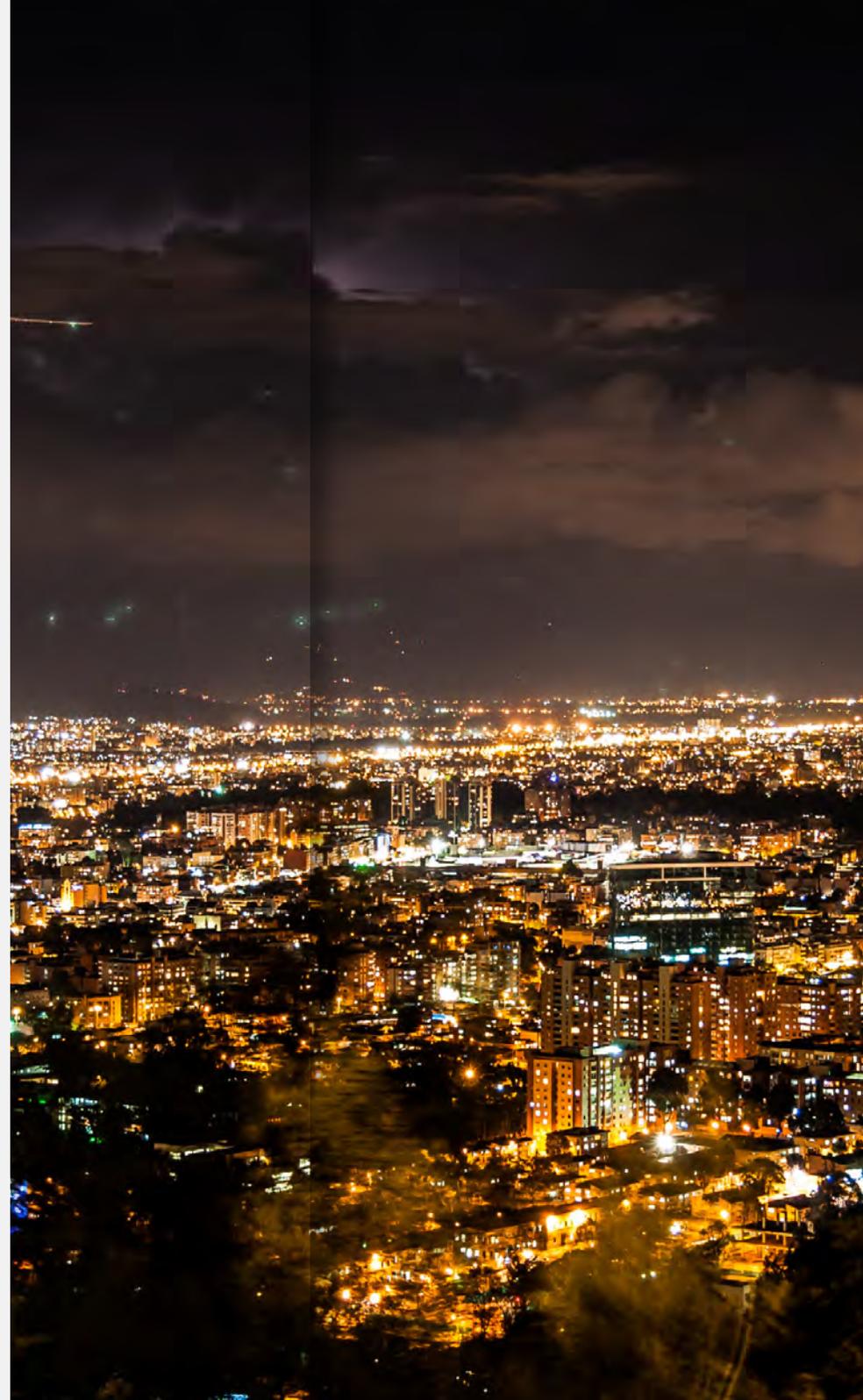
Según el Plan Energético Nacional 2020-2050 publicado por la UPME:

Matriz energética **Colombia 2050**

Gas natural
16% a 25%

implica al menos
duplicar el consumo actual

Hidrocarburos
56% a 67%



Los principales factores son:



Descarbonización

Sustitución
de combustibles más
contaminantes

Respaldo
para el desarrollo de las energías
renovables no convencionales

Compromiso
país de cero emisiones netas



Ambientales

Mejora sustancial
de la **calidad del aire**
en las ciudades



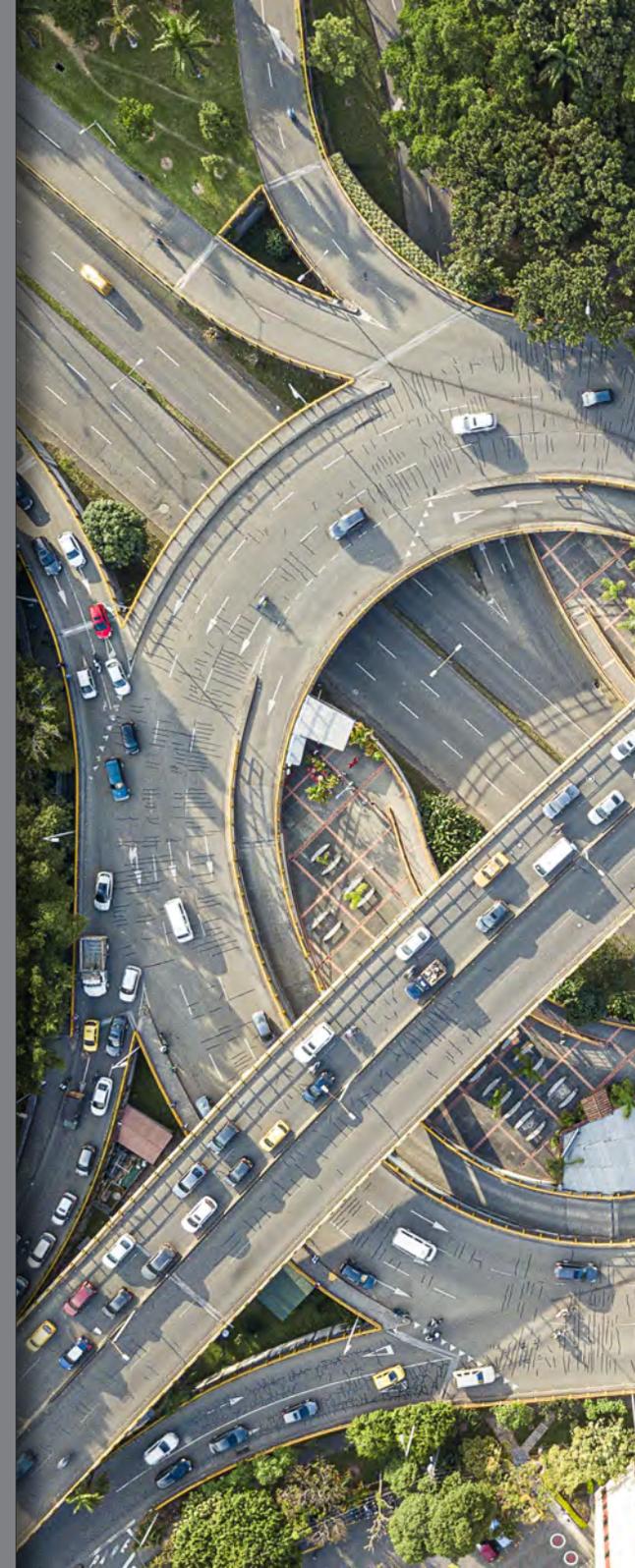
Socioeconómicos

1.7 millones de hogares
aún cocinan a
leña y otra biomasa,
con sus consecuencias sobre la salud

El sector ya genera
100 mil empleos
y representa el 1% del PIB
10.2 millones
de colombianos son usuarios de gas
natural

**Costo-efectividad,
disponibilidad de
infraestructura, desarrollo y
recursos naturales**

Sostener los niveles de crecimiento esperados, implica actuar coordinadamente como sector, ecualizando el desarrollo de la oferta y de la demanda, para lo cual es necesario brindar señales económicas y regulatorias clave que permitan gestionar los riesgos y desplegar los proyectos de inversión.



Upstream

El dilema de las reservas y el abastecimiento

Potencial de Recursos

Ratio Reservas/Producción

7.7 años

Incorporar reservas probadas y los recursos contingentes, podría casi duplicar ese nivel, incrementando el ratio R/P a

más de 10 años.

El potencial de recursos exploratorios, tanto costa afuera, como de no convencionales y convencionales, podría

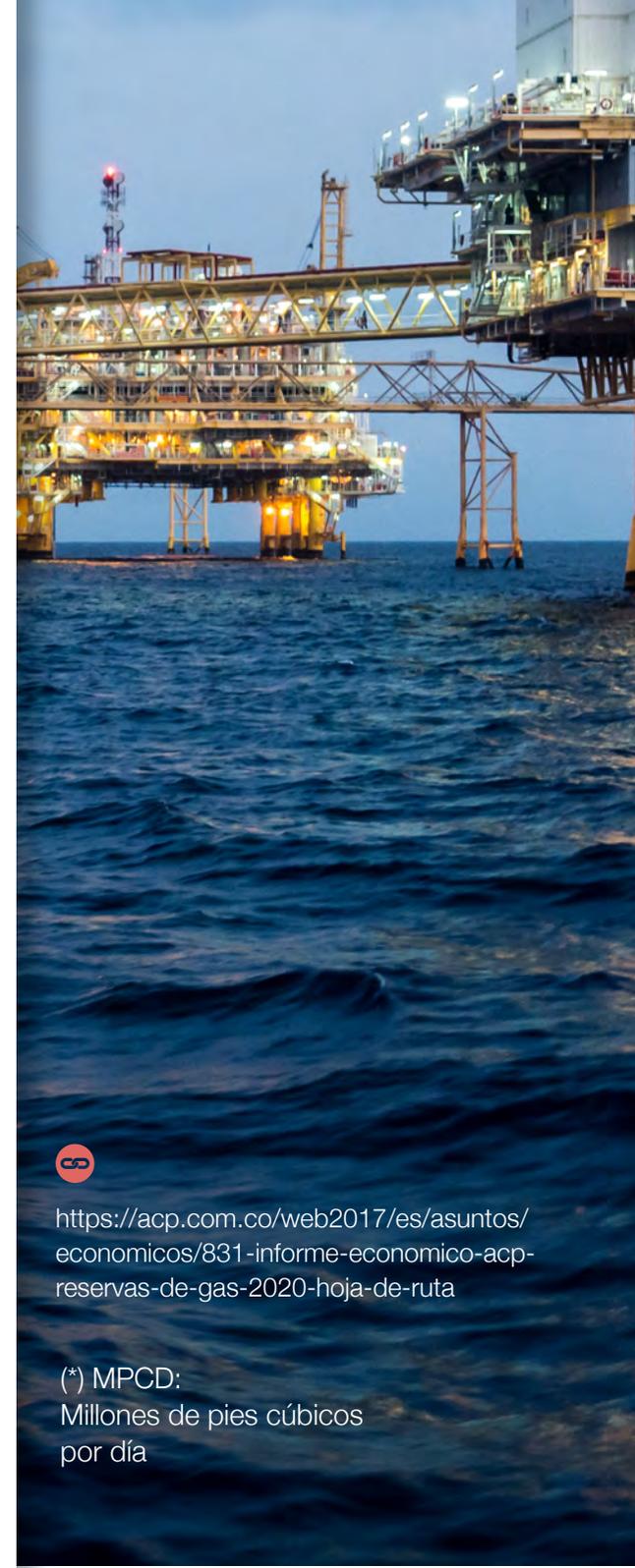
multiplicar por 9 el nivel de reservas actual

El estudio de la ACP “**Nuevos proyectos de gas natural: clave para la autosuficiencia energética de Colombia**” identifica



en caso de superarse sus contingencias

	Proyectos	MPCD
Necesidad de desarrollo de infraestructura de transporte	4	250
Relación con las comunidades	4	250
Decisión empresarial de inversión en offshore	1	150
Condicionado a éxito exploratorio	2	85



<https://acp.com.co/web2017/es/asuntos/economicos/831-informe-economico-acp-reservas-de-gas-2020-hoja-de-ruta>

(*) MPCD:
Millones de pies cúbicos
por día

Upstream

El dilema de las reservas y el abastecimiento

La importancia de la inversión en exploración

En los últimos 5 años:

Se pusieron en producción

40

campos

Se invirtieron

2.000

millones de dólares

Representan

22%

de la oferta de gas actual, permitiendo sustituir campos gasíferos en declinación, principalmente en La Guajira.

Aspectos Regulatorios

Se estima que:

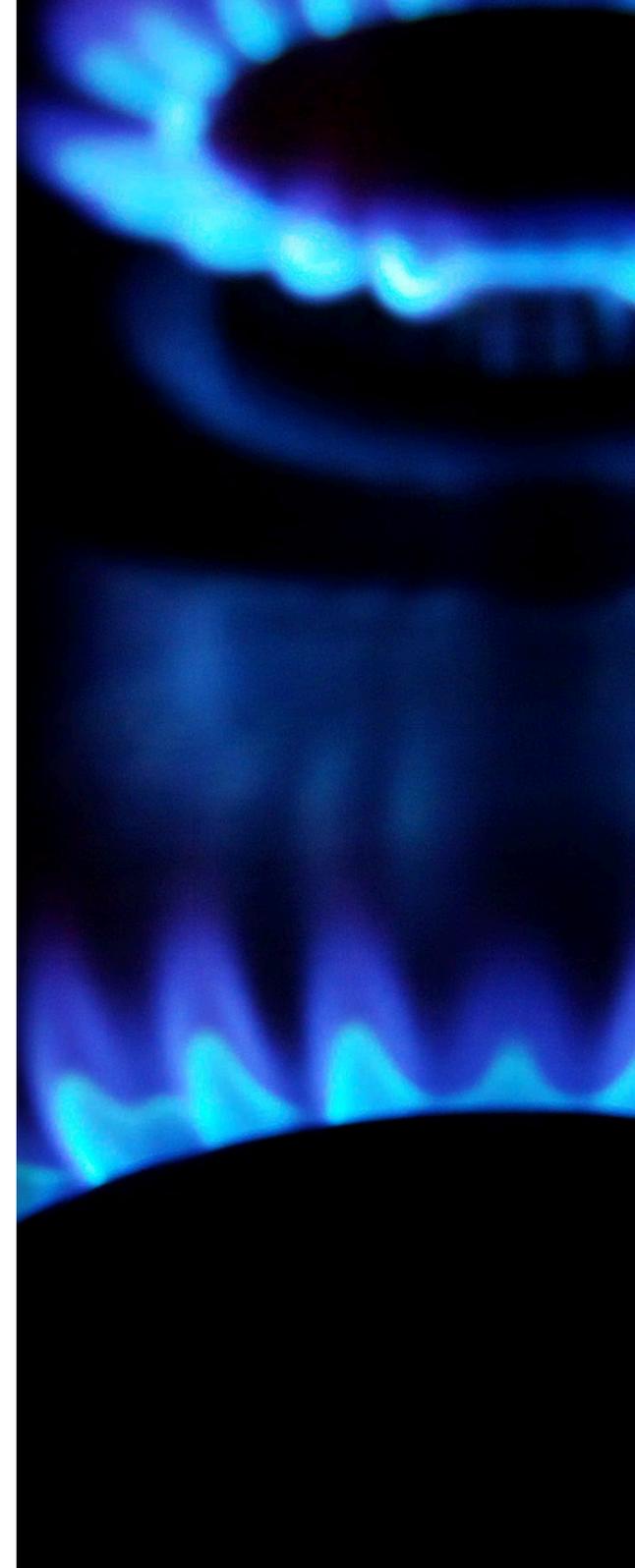
83%

del tiempo de los proyectos exploratorios es utilizado para trámites y permisología

2/3

del gas contingente no convencional no requeriría estimulación hidráulica

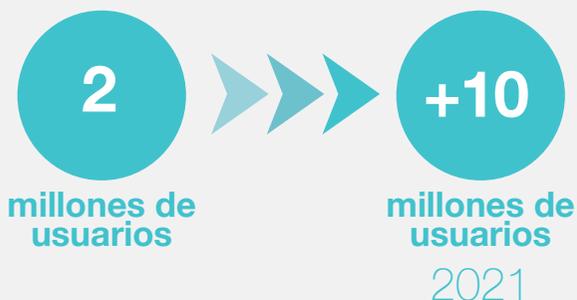
Necesidad de revisión de la regulación respecto a los permisos y sobre la estimulación hidráulica, para acelerar el desarrollo de proyectos exploratorios



Midstream / downstream

La creación de nueva demanda y desarrollo de infraestructura

En los **últimos 10 años**, Colombia aumentó la cantidad de usuarios de gas natural:



Consolidar el crecimiento implica

3 factores de crecimiento:

Transporte

Industria

Generación Eléctrica

Transporte

50%

del crecimiento de la demanda de gas podría provenir del sector transporte

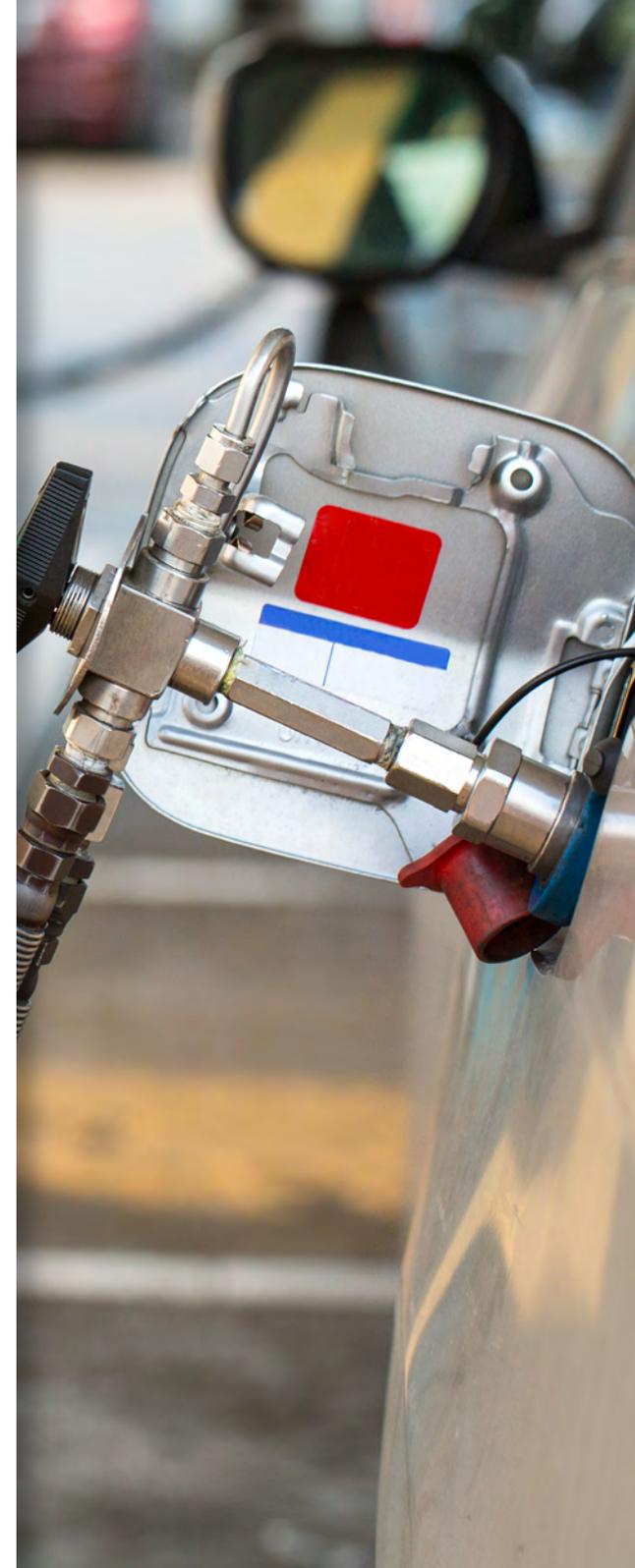
2021

+3.000
vehículos propulsados con gas natural

principalmente buses, pero con gran potencial para el transporte de carga

-80%

emisiones de material particulado en los sistemas de transporte masivo de Bogotá.



Midstream / downstream

La creación de nueva demanda y desarrollo de infraestructura

Industria

30%

del crecimiento de la demanda de gas natural podrá provenir principalmente por sustitución del uso del carbón en la industria.

Nuevos Proyectos

Naturgas ha identificado inversiones potenciales en toda la cadena de valor por:

3.000 millones de dólares

4 años

300 mil nuevos usuarios

Beneficiando **360** municipios

Ecopetrol comprometió estas inversiones:

Proyectos en toda la cadena de valor del gas por

1.300 millones de dólares

3 años

Generación eléctrica

Respaldo térmico

para sostener el gran impulso de la generación eléctrica a través de energías renovables no convencionales

Resiliencia

ante los efectos del Cambio Climático y los fenómenos de El Niño y La Niña en la disponibilidad de agua para la generación hidroeléctrica

Nueva Regasificadora del Pacífico

700 millones de dólares

Capacidad de regasificación:

400 millones pies cúbicos/día

Almacenamiento

170 mil m³

Entrada en operación

2026

Este proyecto busca, junto con otras alternativas, asegurar el suministro de gas a mediano y largo plazo, esperándose su adjudicación a fin de 2021.



Mensajes clave

El gas natural tendrá **un rol clave en la matriz energética colombiana**, pudiendo alcanzar el 25% al 2050, impulsado fundamentalmente por el sector transporte, la sustitución de carbón en la industria, y el respaldo para la generación eléctrica renovable no convencional.

El desarrollo de los recursos contingentes podría **expandir en el corto plazo el horizonte de reservas de gas natural**, llevando el ratio R/P desde el 7.7 actual, a más de 10.

Sostener el desarrollo del gas natural en Colombia implica **actuar articuladamente como sector** y que existan señales económicas y regulatorias claras que permitan gestionar los riesgos y desplegar las inversiones identificadas

El desafío de la transición energética implica **un alto nivel de articulación de políticas públicas** que permitan el desarrollo competitivo de las diferentes alternativas energéticas



Qué es **ARPEL**

ARPEL es una asociación sin fines de lucro que nuclea a empresas e instituciones del sector petróleo, gas y biocombustibles en Latinoamérica y el Caribe. Fue fundada en 1965 como un vehículo de cooperación y asistencia recíproca entre empresas del sector, con el propósito principal de contribuir activamente a la integración y crecimiento competitivo de la industria y al desarrollo energético sostenible en la región. Actualmente sus socios representan un alto porcentaje de las actividades del upstream y downstream en América Latina y el Caribe e incluyen a empresas operadoras nacionales e internacionales, proveedoras de tecnología, bienes y servicios para la cadena de valor, y a instituciones nacionales e internacionales del sector.

Qué es **EnergyNet**

EnergyNet ha estado produciendo foros de inversión y diálogos ejecutivos para el sector energético de Latinoamérica y África durante los últimos 25 años -en Europa, EEUU, China y a lo largo de África y Latinoamérica. Trabajamos con gobiernos y empresas nacionales para facilitar foros en los que inversores internacionales pueden construir relaciones con grupos de interés del sector público y avanzar en el acceso a la energía. Facilitamos la inversión en el sector de la energía para movilizar proyectos y llevar la electricidad a la comunidad global.

Qué es **IGU**

La misión de la IGU es abogar por el gas natural como parte integral de un sistema energético sostenible y promover el progreso técnico, económico y político de la industria del gas. La IGU cuenta con más de 160 miembros que son asociaciones y empresas de la industria del gas que representan más del 95% del mercado global de gas. La IGU abarca la cadena de valor del gas en su totalidad desde la exploración y producción, el transporte por ductos y gas natural licuado (GNL), así como también la distribución y el uso final del gas.

La IGU tiene la visión de ser la organización sin fines de lucro más influyente, efectiva e independiente, sirviendo como portavoz de la industria global a nivel mundial. La IGU es la “Voz Global del Gas”

Qué es **OLADE**

La Organización Latinoamericana de Energía (OLADE) es un organismo de cooperación, coordinación y asesoría técnica, de carácter público intergubernamental, constituido el 2 de noviembre de 1973 mediante la suscripción del Convenio de Lima, ratificado por 27 países de América Latina y El Caribe, con el objetivo fundamental de fomentar la integración, conservación, racional aprovechamiento, comercialización y defensa de los recursos energéticos de la Región.



LGC Latin America & Caribbean
Gas Conference & Exhibition

Diálogo Digital
**El rol del gas natural en
la transición energética de Colombia**

Jueves 5 de agosto de 2021

[Ver webinar completo](#)



www.arpel.org

