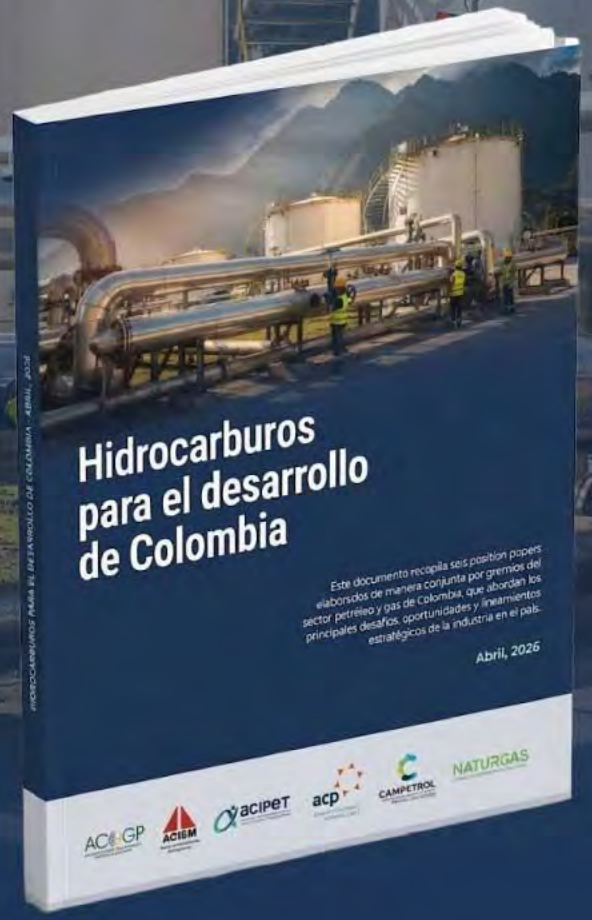


Hidrocarburos para el desarrollo de Colombia

Descárguelo aquí

Este documento recopila seis position papers elaborados de manera conjunta por gremios del sector petróleo y gas de Colombia, que abordan los principales desafíos, oportunidades y lineamientos estratégicos de la industria en el país.

Invitan:

ACGGP Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos de la Energía

ACIEM Asociación Colombiana de Ingenieros

acipet Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos, Energía y Tecnologías Afines

Asociación Colombiana del Petróleo y Gas | acp

CAMPETROL Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

NATURGAS Asociación Colombiana de Gas Natural

Agenda

1. **Panorama actual y desafíos del sector O&G en Colombia**
   Martha Villarreal, Presidenta Junta Directiva de ACIPET

2. **Entorno y competitividad de la industria de los hidrocarburos en Colombia**
   Frank Pearl, Presidente Ejecutivo de ACP

3. **Gas natural y adición energética – *Offshore***
   Jorge Durán, Gerente de Regulación de NATURGAS

4. **Desarrollo de yacimientos no convencionales en Colombia**
   Jaime Checa, Presidente de ACGGP

5. **Innovación tecnológica y sostenibilidad energética**
   Gabriel Bohórquez, Vicepresidente Nacional de ACIEM

6. **Impacto económico del sector y panorama en Venezuela**
   Andrés Sánchez, Director de Asuntos Económicos y Comerciales de CAMPETROL

Las decisiones de los próximos años serán fundamentales para garantizar la seguridad energética, la competitividad y el desarrollo sostenible de Colombia.

ACIEM, ACIPET, ACGGP, ACP, CAMPETROL y NATURGAS presentamos este documento como un aporte técnico al debate sobre el futuro energético del país, con **propuestas orientadas a fortalecer el crecimiento, la inversión, la sostenibilidad y la formulación de políticas públicas para el próximo Gobierno**.
El sector hidrocarburos reafirma así su compromiso con una Colombia con energía, competitividad y oportunidades para todos.

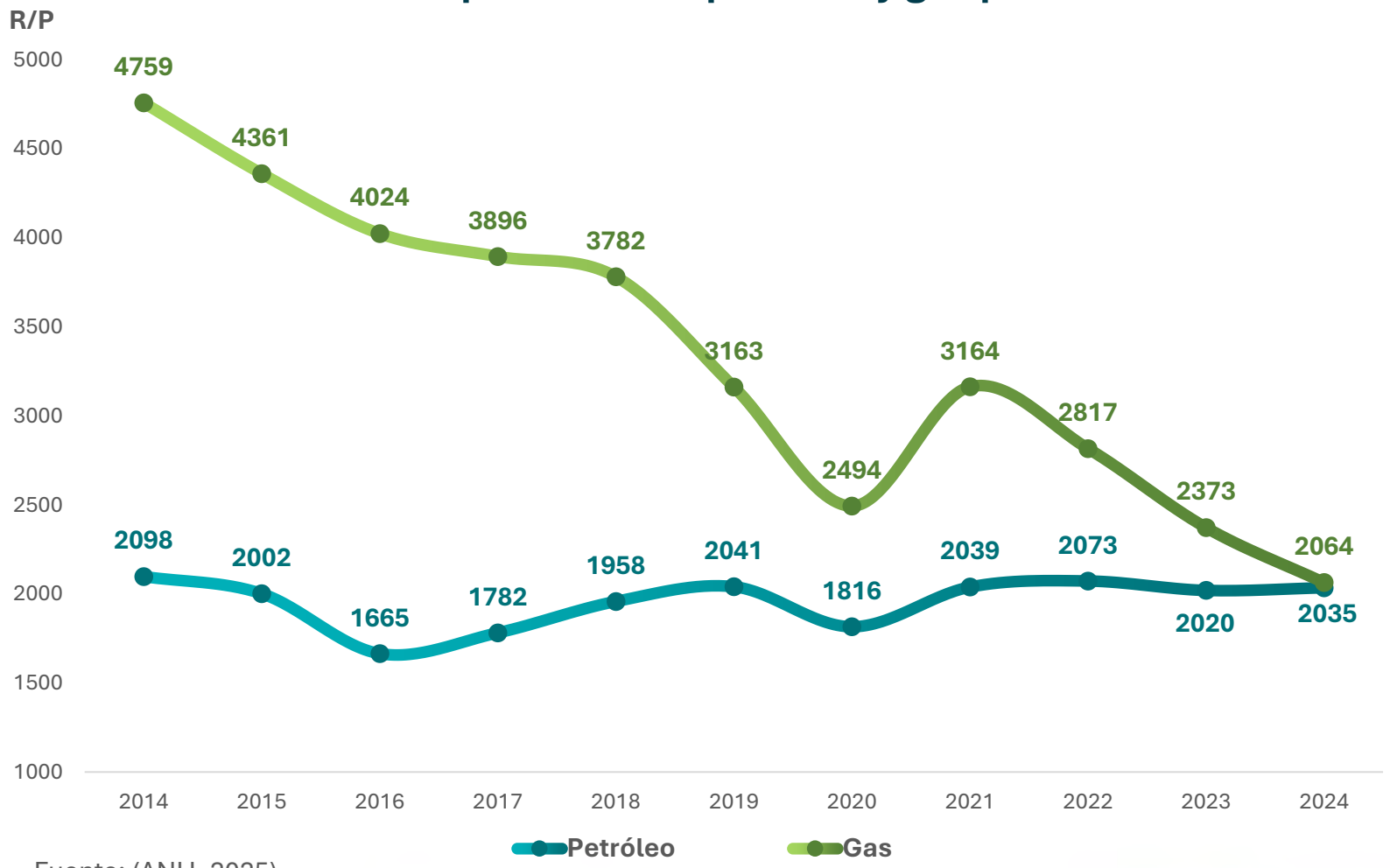
Capítulo 1
PANORAMA ACTUAL Y DESAFÍOS DEL SECTOR O&G EN COLOMBIA

Martha Villarreal, Presidente Junta Directiva de ACIPET

Invitan:
ACGGP Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos de la Energía
ACIEM Asociación Colombiana de Ingenieros
ACIPET Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos, Energía y Tecnologías Afines
Asociación Colombiana del Petróleo y Gas acp
CAMPETROL Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía
NATURGAS Asociación Colombiana de Gas Natural

Panorama actual y desafíos del sector O&G

Reservas probadas de petróleo y gas por año



Fuente: (ANH, 2025)

Las reservas de petróleo se mantienen estables alrededor de **2.000 Millones de barriles**.

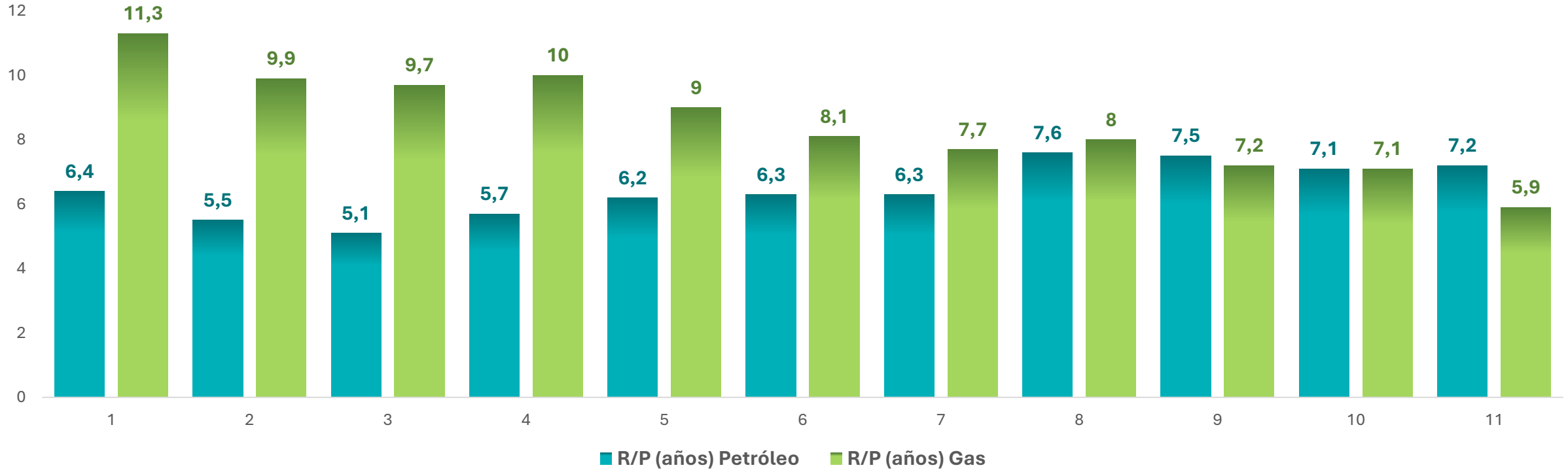
Las reservas de petróleo crecieron cerca de **22 %** desde 2016.

Para 2035 se requiere decisiones inmediatas de inversión en el portafolio energético

Las reservas de gas han caído aproximadamente **43 %** desde el año 2014.

Panorama actual y desafíos del sector O&G

Autosuficiencia de petróleo y gas (años)



La autosuficiencia de gas cayó de **11,3 a 5,9 años** entre 2014 y 2024.

La autosuficiencia de petróleo se ha mantenido relativamente **estable** alrededor de 7 años.

Desde 2022, **el horizonte de gas es inferior al de petróleo**. El principal reto energético del país es el abastecimiento de gas natural.

Fuente: (ANH, 2025)

Panorama actual y desafíos del sector O&G

Producción de petróleo

-3,4%
en 2025

Producción de gas

-17,1%
frente al año anterior

Crecimiento de taladros

4 Taladros más en 2025 ▶▶▶ **3,3%** Frente a 2024

Déficit de gas nacional:

Más importación de gas

3 Millones de pies cúbicos diarios ▶▶▶ **173** Millones de pies cúbicos diarios

Consumo energético de Colombia

65%
Depende de derivados del petróleo y gas

42%
Proviene de combustibles líquidos

La caída de la exploración y la incertidumbre han impactado:

Inversión **Empleo**

Seguridad energética

ACGGP Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos de la Energía · ACIEM Asociación Colombiana de Ingenieros · acipet · Asociación Colombiana del Petróleo y Gas acp · CAMPETROL Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía · NATURGAS Asociación Colombiana de Gas Natural

Retos

Horizonte limitado de reservas

Caída de la producción

Conversión rápida de recursos contingentes en reservas y producción

Coexistencia energética

Disminución de la actividad exploratoria: sísmica y pozos

Aumento de la conflictividad social

Propuestas estratégicas

Reactivación de la exploración

1. Reactivar firma de nuevos contratos de exploración y producción
2. Mantener la ronda permanente de asignación de áreas
3. Optimizar trámites de licenciamiento ambiental y consulta previa

Desarrollo de reservas y producción

1. Fortalecer la exploración en proyectos de onshore y de offshore
2. Priorizar desarrollos estratégicos como Sirius-2 y proyectos costa afuera
3. Masificar proyectos de recobro mejorado (EOR)

Gestión social y territorial

1. Fortalecer el diálogo con comunidades
2. Implementar pedagogía regional y desarrollo territorial participativo
3. Aprovechar los mecanismos de desarrollo local y regional: proyectos por regalías y obras por impuestos

Seguridad y competitividad

1. Garantizar orden público en zonas operativas
2. Revisar la estructura de sobrecostos sociales y operativos.
3. Implementar sistemas de monitoreo de alarmas tempranas para anticipar conflictos

Capítulo 2
ENTORNO Y COMPETITIVIDAD DE LA INDUSTRIA DE LOS HIDROCARBUROS EN COLOMBIA

Frank Pearl, Presidente Ejecutivo de ACP

Invitan:
ACGGP Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos de la Energía
ACIEM Asociación Colombiana de Ingenieros
acipet Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos, Energía y Tecnologías Afines
Asociación Colombiana del Petróleo y Gas | acp
CAMPETROL Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía
NATURGAS Asociación Colombiana de Gas Natural

La seguridad energética de los colombianos está en riesgo

–42%
caída en inversión exploratoria entre 2022 y 2025

~40
pozos exploratorios comprometidos hasta 2030

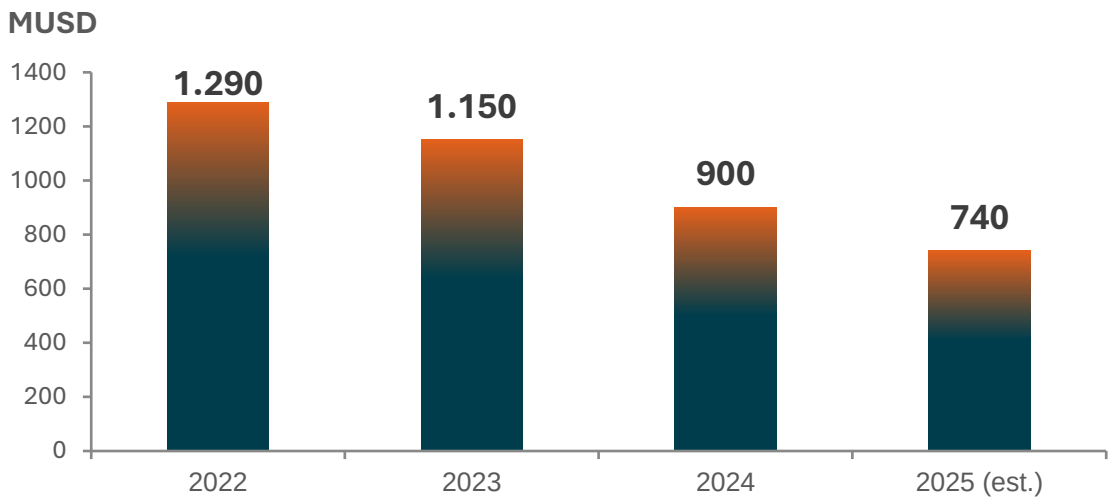
1.363
bloqueos a operaciones registrados en 2025

31
voladuras de oleoductos en 2025 (29 en Arauca)

1.078
conexiones ilícitas a infraestructura en 2025

Fuente: (ANH, 2025)

Inversión exploratoria: caída de 42% en cuatro años, mientras a nivel global creció 20%.



Fuente: (ANH, 2025)

Si no se toman medidas, la **exploración obligatoria** podría **agotarse a finales de la década**. La sísmica continúa **rezagada**.

CONTEXTO REGIONAL

- Brasil: líder regional, ~200 contratos firmados (2023–2025).
- Perú, Trinidad, Ecuador, Argentina, Venezuela y Uruguay han mantenido la firma de contratos.
- **Colombia no ha firmado contratos desde 2022.**
- Venezuela inicia apertura a inversión extranjera con nuevas licencias y esquemas flexibles.

Producción: cada vez más lejos de los 800 MIL BARRILES

- La producción viene cayendo; no ha recuperado niveles prepandemia ni máximos históricos.
- Un proyecto en tierra puede tardar ~6 años en llegar a producción comercial.

Factores que frenan la inversión

Incremento e inestabilidad en carga fiscal

Entre 2022 y 2026:

- **1** reforma tributaria
- **2** PL de Financiamiento
- **3** emergencias económicas

Todos introdujeron incrementos.

- Modificación 3 veces de la tarifa de autorretención, incrementos de más del doble.
- Sobretasa a impuesto de renta para extracción de petróleo de hasta **15 pp**.
- Impuestos temporales: a la primera venta o exportación de petróleo, patrimonio, timbre y modificación a deducibilidad de regalías.
- Para 2026 se estima "Government Take" de **80%** para nuevos proyectos.

Aumento de conflictividad social y afectación en seguridad

En 2025: **1.363 bloqueos** (**+21%** que en 2022).

Impacto económico 2024:

- **4,1 millones** de barriles diferidos.
- **~$28,5 millones USD** menos en regalías.
- **~3.000 empleos** menos en regiones
- **$2 billones** menos en compra de bienes y servicios regionales
- **$35.000 millones** menos en programas de desarrollo social
- **500 km** menos mejorados en vías terciarias y secundarias

Atentados a infraestructura 2025:

- **31 voladuras** de oleoductos (29 en Arauca)
- **+580 atentados** a oleoductos (Caño Limón-Coveñas 74%)
- **+490 válvulas** ilícitas en poliductos

Dificultades en trámites ambientales y consulta previa

- Re-procesos innecesarios en Estudios Ambientales para licenciamiento, por falta de criterios unificados.
- Demoras en aprobación y cierre de los planes de Inversión de no menos del 1% y compensaciones del componente biótico.
- Poca flexibilidad para cambios en las líneas de inversión e inexistencia de cierres parciales de proyectos.
- Falta de metodologías claras de integración eficaz entre planes de ordenamiento territorial y proyectos objeto de licenciamiento ambiental.
- Falta de mecanismos efectivos de participación para viabilizar la consulta previa.

Incertidumbre normativa

- Estados de excepción que aumentan carga fiscal sin trámite legislativo.
- Restricción y modificación de usos de suelo afectando directamente desarrollo de la industria (APPAs, reservas, TECAM).
- Expedición continúa de normas laborales sin considerar la realidad operativa del sector.
- Falta de claridad sobre el alcance de las funciones y límites de los entes territoriales indígenas y autoridades ambientales indígenas.

Combustibles líquidos: Colombia dependerá cada vez más de importaciones estructurales

EL FEPC

superó el déficit en 2025, pero la coyuntura internacional que elevó el precio del petróleo y derivados lo está impactando de nuevo

Déficit acumulado

Estimado a marzo 2026:

~$1,2 billones

Importaciones

Combustible	2025	Proyección 2031
Gasolina	**43%**	**hasta 50%**
Diésel	Puntual	**hasta 3%**
Jet	Nacional	**hasta 20% (desde 2027)**

Riesgo sistémico en la cadena: refinación → transporte por poliductos → distribución mayorista → distribución minorista

Propuestas del sector

Exploración y producción

- Reducir y estabilizar la carga impositiva para aumentar competitividad
- Retomar asignación de áreas y firma de nuevos contratos con estabilidad jurídica
- Agilizar trámites ambientales y de consulta previa
- Viabilizar los Yacimientos No Convencionales (YNC)
- Incentivar la exploración voluntaria en contratos actuales, proyectos de recobro mejorado y producción incremental

Gas natural

- Incentivar exploración y desarrollo de gas local
- Desarrollar proyectos costa afuera como pilar de largo plazo (esquema PINES)
- Priorizar áreas: Sinú-San Jacinto, Valle inferior del Magdalena, Piedemonte Llanero Y La Guajira

Combustibles líquidos

- Crear instancia centralizada para gestión operativa en tiempo real de la cadena
- Definir esquemas de administración para inventarios estratégicos
- Impulsar etanol como mecanismo de abastecimiento en escasez
- Impulsar combustible sostenible de aviación (SAF)

Entorno

- Garantizar seguridad jurídica en consulta previa y ordenamiento territorial
- Fortalecer la Estrategia Territorial de Hidrocarburos (ETH)
- Diseñar protocolo de prevención y atención a la conflictividad social
- Definir competencias de comunidades étnicas y delimitación de sus territorios.
- Garantizar el orden público y formular una política pública para protección de infraestructura energética.
- Fortalecer el Sistema General de Regalías (SGR): asegurar mayor participación social, transformar los OCAD e implementar un sistema de seguimiento, evaluación y control robusto y eficiente.

Ambiental

- Establecer criterios unificados de evaluación para incrementar efectividad en licenciamiento ambiental.
- Dinamizar la Inversión de no menos del 1% y compensaciones del componente biótico .
- Actualizar los instrumentos de ordenamiento territorial.
- Establecer mecanismos efectivos de participación liderados por el Gobierno nacional para la viabilización y gestión eficiente de la consulta previa.

Capítulo 3
GAS NATURAL Y ADICIÓN ENERGÉTICA

Jorge Durán, Gerente de Regulación de NATURGAS

Invitan:
ACGGP Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos de la Energía
ACIEM Asociación Colombiana de Ingenieros
acipet Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos, Energía y Tecnologías Afines
Asociación Colombiana del Petróleo y Gas acp
CAMPETROL Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía
NATURGAS Asociación Colombiana de Gas Natural

Consumo de Gas Natural

Residenciales

Usuarios: **12 millones**
Consumo: **19%**

Comercio

Usuarios: 225 mil
Consumo: 7%

Vehículos

Usuarios: 180 mil
Consumo: 6%

Industria

Usuarios: 5.600
Consumo: 28%

Térmicas

Usuarios: 15
Consumo: 19%

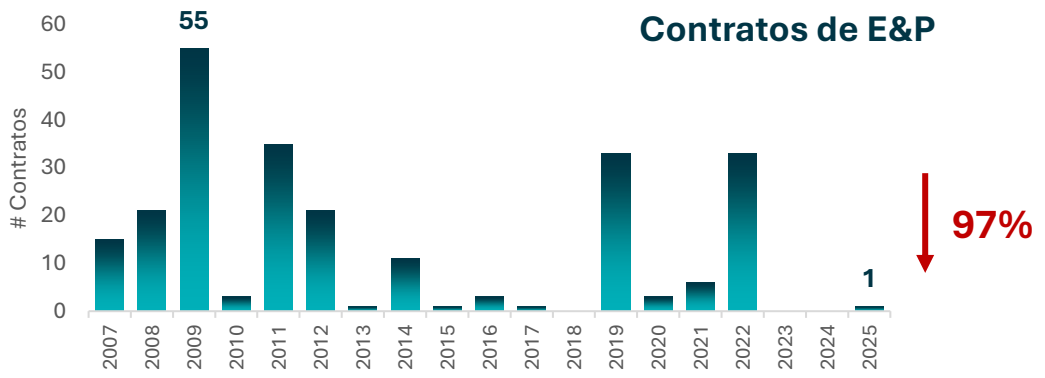
Refinerías

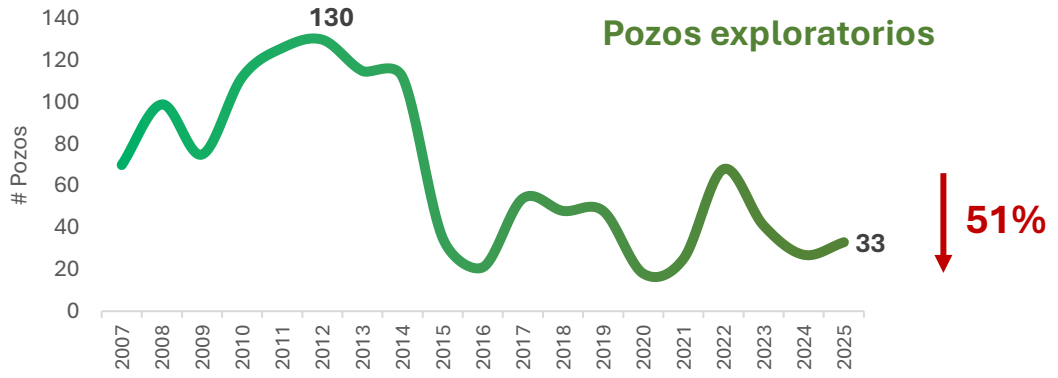
Usuarios: 2
Consumo: 14%

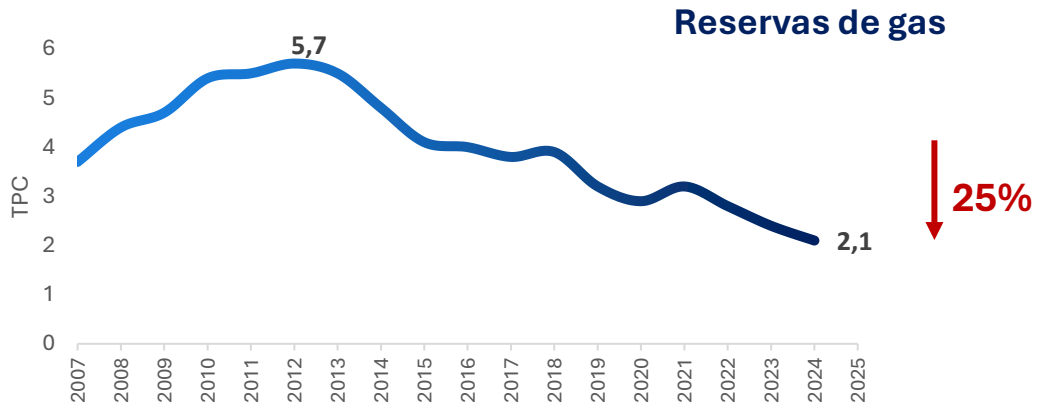
Principales indicadores a la baja

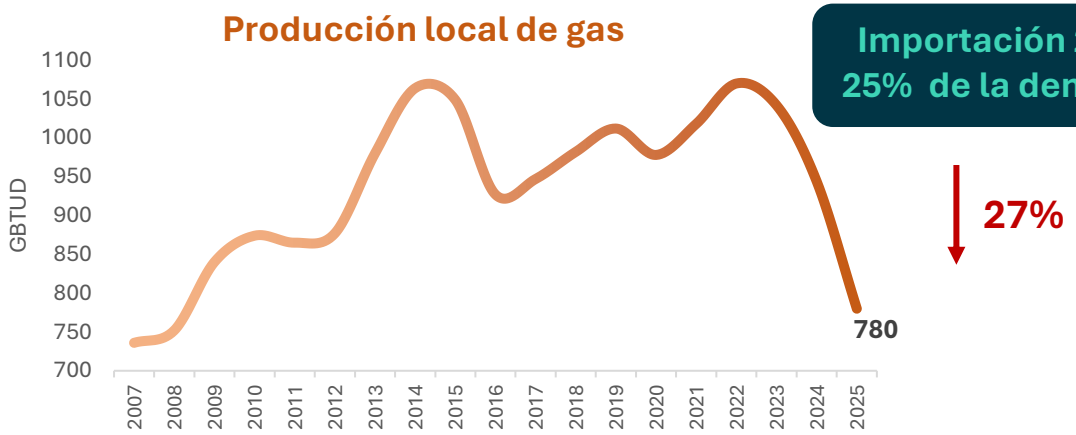
HIDROCARBUROS PARA EL DESARROLLO DE COLOMBIA

Caída desde 2022









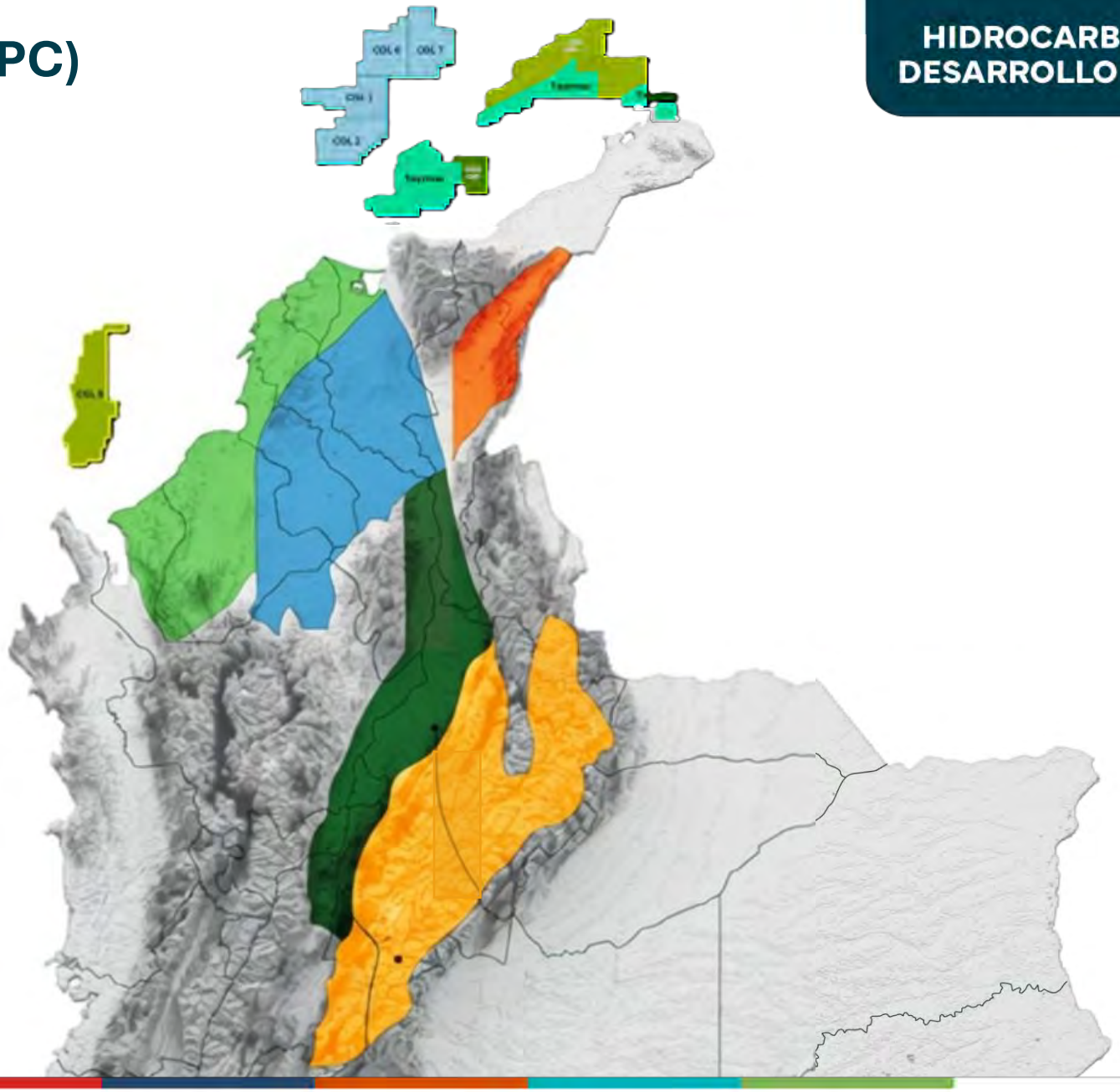
Importación 2026: 25% de la demanda

Fuentes: Datos de ANH, Gestor del Mercado de Gas y UPME Plan de Gas 2020 (Histórico producción)

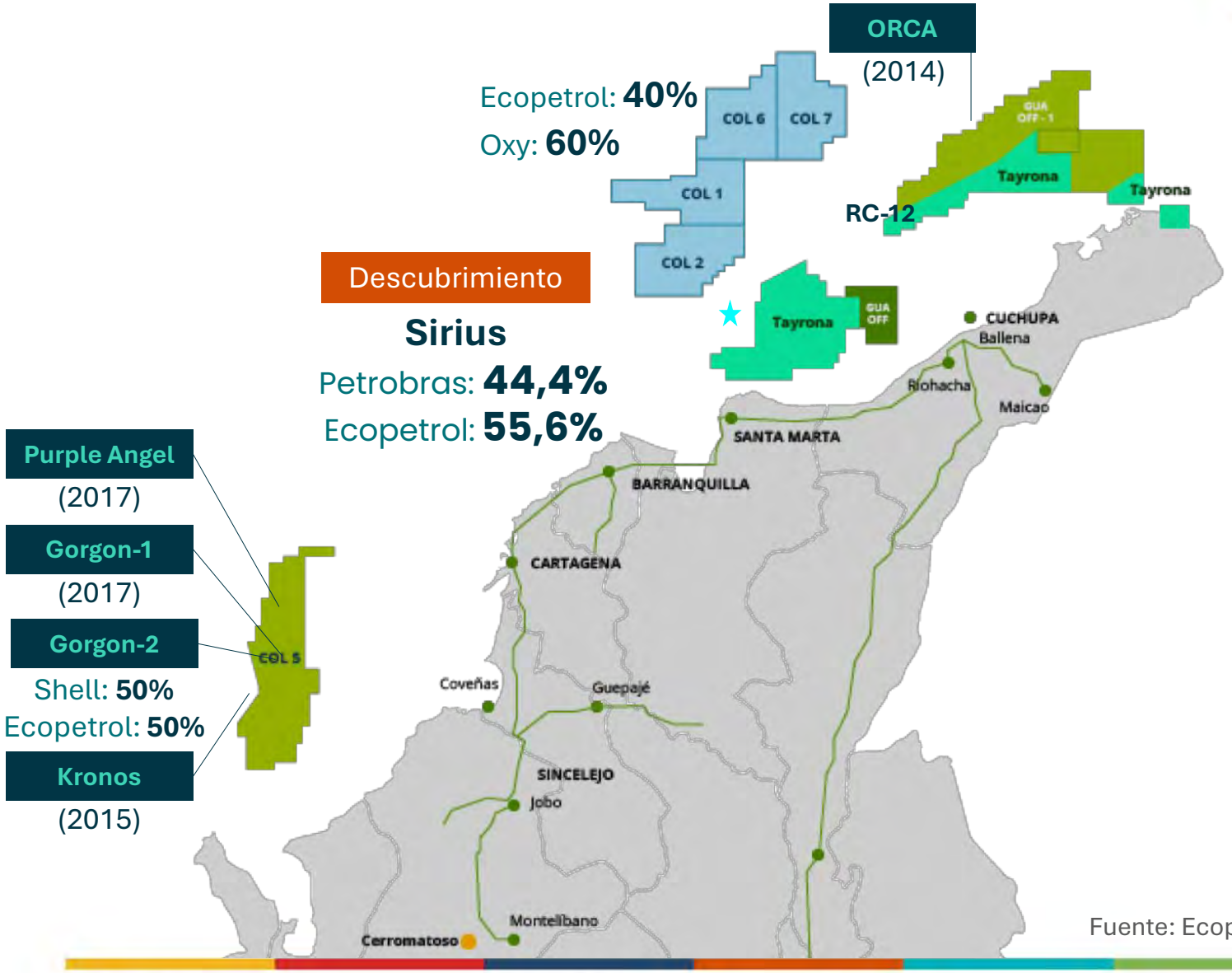
ACGGP · ACIEM Asociación Colombiana de Ingenieros · acipet · acp · CAMPETROL · NATURGAS

Potencial de reservas (+90 TPC)

- Cesar Ranchería
- Valle Medio del Magdalena
- Cordillera Oriental
- Valle Inferior del Magdalena
- Cuenca Sinú San Jacinto



Gran potencial de reservas (+90 TPC)



Fuente: Ecopetrol

Proyectos estratégicos priorizados

NUEVA OFERTA E&P

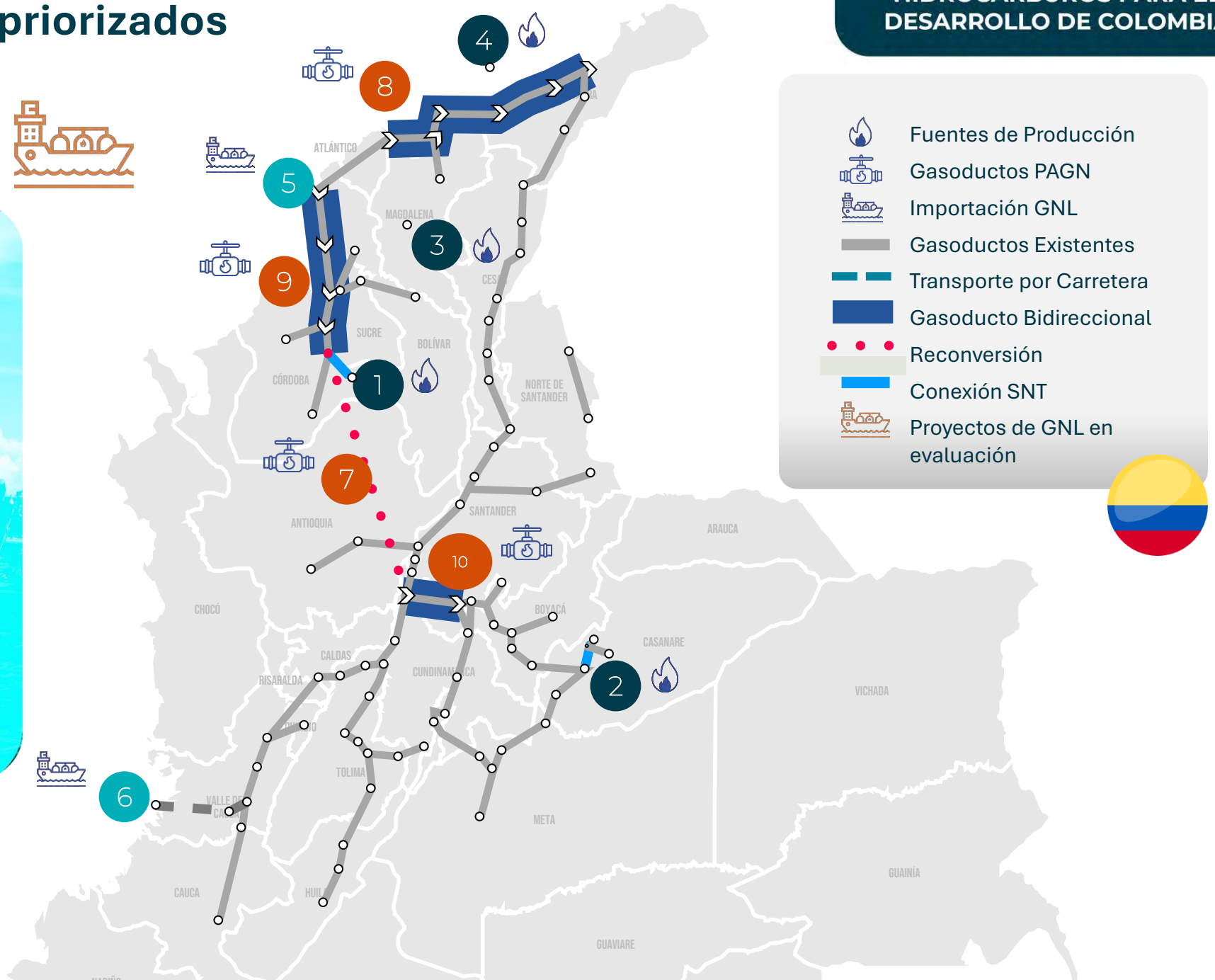
1. Arrecife.
2. Floreña.
3. La Belleza.
4. Sirius.

NUEVA OFERTA REGASIFICACIÓN

5. Ampliación SPEC.
6. Buenaventura GNL.

INFRAESTRUCTURA DE TRANSPORTE

7. Reconversión ODC.
8. Bidireccional (Barranquilla-Ballena).
9. Bidireccional (Cartagena-Jobo).
10. Bidireccional (Vasconia-La Belleza).



Propuestas Industria del gas natural

Implementar medidas que aceleren la ejecución de los proyectos estratégicos para garantizar el abastecimiento a precios competitivos, **ej. Proyectos de Interés Nacional y Estratégicos (PINES), Ventanilla única.**

Incentivar expansión del gas natural para **reducción de pobreza energética y de emisiones**, especialmente en el sector industrial.

Impulsar uso de gas natural para respaldar la generación de energía, ej. en OEF para respaldar renovables.

Incentivar la producción nacional de fertilizantes a partir del gas natural para fortalecer seguridad alimentaria y no depender de fertilizantes importados.

Capítulo 4
DESARROLLO DE YACIMIENTOS NO CONVENCIONALES EN COLOMBIA

Jaime Checa, Presidente de ACGGP

Invitan:
ACGGP Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos de la Energía
ACIEM Asociación Colombiana de Ingenieros
acipet Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos, Energía y Tecnologías Afines
Asociación Colombiana del Petróleo y Gas | acp
CAMPETROL Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía
NATURGAS Asociación Colombiana de Gas Natural

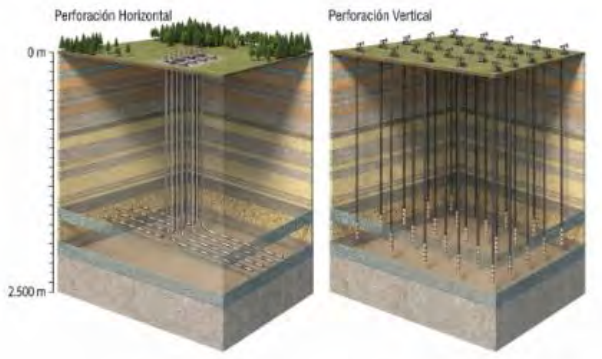
Desarrollo de yacimientos no convencionales en Colombia

¿Qué son? – **Fracking** – Importancia estratégica

¿Qué son los recursos no convencionales?

Acumulaciones de hidrocarburos cuya extracción requiere un esfuerzo extraordinario en energía, tecnología y capital.

- Shale Gas / Shale Oil
- Petróleo extrapesado
- Arenas aceitosas
- Gas metano del carbón



Adaptado con permiso de AER, 2013c

El fracking: Fracturamiento hidráulico multietapa

Combinación de dos tecnologías maduras:

Fracturamiento hidráulico (inyección de fluidos y arena a alta presión para generar microfracturas) + perforación horizontal (navegación dentro de la formación geológica por 1-2 km) Resultado: flujo eficiente de hidrocarburos desde las rocas de baja permeabilidad.

Importancia estratégica para Colombia

Valle Medio del Magdalena alberga el mayor potencial de Shale Oil y Shale Gas del país

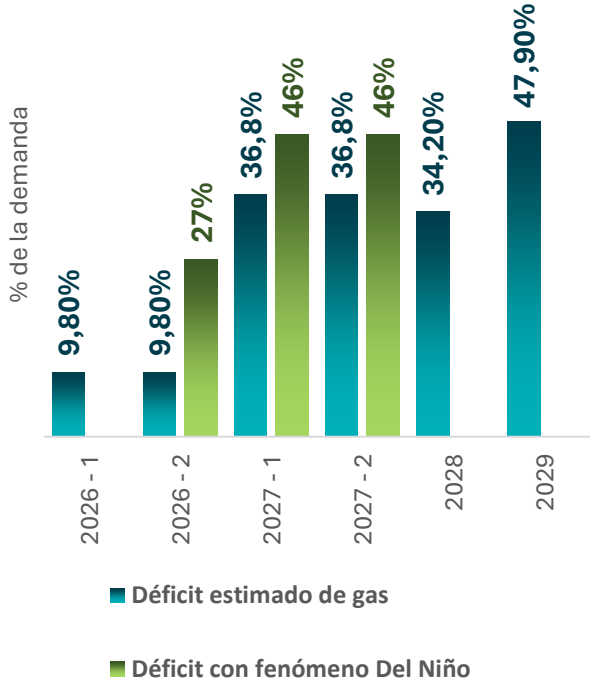
x2 **Duplicaría las reservas de petróleo**

x9 **Multiplicaría las reservas de gas**

Alerta de seguridad energética

Se proyecta que Colombia necesitará importar **el 37% de su gas en 2027** (UPME / Corficolombiana). La explotación de **No Convencionales** es clave para la soberanía energética y evitar la dependencia externa

Proyecciones de necesidad de importación de gas



Experiencias internacionales & marco ambiental

EE.UU. (Permian) – Argentina (Vaca Muerta) – Regulación en Colombia

Estados Unidos – Cuenca Permian

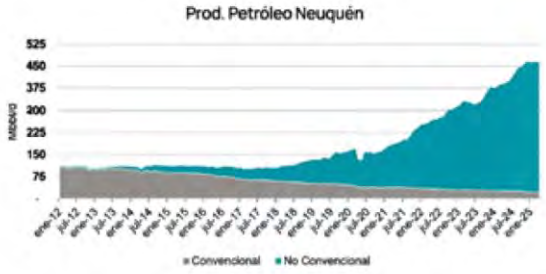
Más de 15 años de operaciones de fracking a gran escala con participación directa de Ecopetrol. **Ha transformado la economía del país convirtiéndolo en el mayor productor de petróleo del mundo, sin impactos ambientales de consideración**. Demostración práctica de que la tecnología puede operar con máxima eficiencia y control.

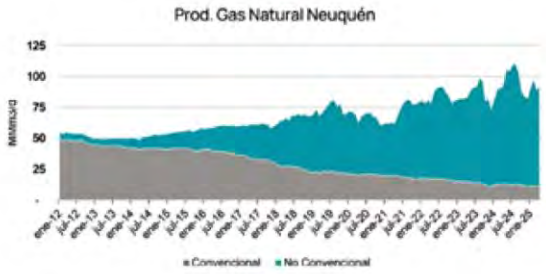
Conclusión internacional:

Ambos casos prueban que el fracking puede desarrollarse de manera segura con gestión progresiva del riesgo, monitoreo continuo y ajuste adaptativo.

Argentina – Vaca Muerta

Referente latinoamericano de fracking exitoso. Operaciones a gran escala que han revitalizado la economía argentina y generado independencia energética. Evolución tecnológica constante orientada a minimizar todos los riesgos ambientales. **Caso de estudio replicable en contextos similares al colombiano**.





Marco ambiental colombiano

Colombia ya cuenta con regulación rigurosa y exigencia de licencia ambiental que aborda:

- **Protección de acuíferos superficiales**
- **Gestión de sismicidad**
- **Control de materiales**
- **Uso y disposición del agua**

Los no convencionales en Colombia: Hoja de ruta

Estado actual – ¿Cómo avanzar? – Desafíos propios del contexto colombiano

Estado actual

2019

Formulación de proyectos piloto de investigación en No Convencionales.

2019 - 2024

Operación en Permian (EE.UU.) y Vaca Muerta (Argentina) responden las principales preguntas técnicas y ambientales.

Hoy

Suficientemente probado que estas operaciones pueden desarrollarse de manera segura en Colombia

Acuíferos

Su contaminación se mitiga mediante estrictos requisitos de integridad de pozos, monitoreo continuo y múltiples barreras de protección.

Sismicidad

Se controla a través de sistemas de semaforización sísmica y protocolos de suspensión de operaciones.

Gestión de materiales peligrosos

Se exigen estándares rigurosos en almacenamiento, transporte y tratamiento, con adecuada disposición de residuos.

Transparencia y participación comunitaria

Se han incorporado lineamientos sobre uso del agua, emisiones, transparencia en la composición de fluidos y participación de las comunidades.

Cómo avanzar: Criterios para el próximo gobierno

Garantizar la viabilidad política de los proyectos de modo que desde el Estado se contribuya a garantizar su desarrollo y viabilidad. Recuperar el rol de Ecopetrol como operador estratégico y promover una coordinación efectiva entre entidades del orden nacional y territorial, garantizando coherencia regulatoria y fortalecimiento de la capacidad de seguimiento.

Estructurar y promover nuevas rondas de asignación de áreas con nuevos términos técnicos/fiscales y foco de áreas con gran potencial (“*sweet spots*”) para atraer jugadores de alto nivel, así como garantizar estabilidad jurídica y coordinación interinstitucional.

Diseñar proyectos con fases de desarrollo con alcance limitado, monitoreo robusto y evaluación continua, bajo un enfoque de gestión progresiva del riesgo, tal como lo ha señalado el Consejo de Estado.

Reconocer que la viabilidad de estos proyectos depende no solo de su factibilidad técnica, sino de su legitimidad social. Esto implica avanzar en procesos de diálogo genuino, respeto por los derechos de las comunidades, pedagogía regional para el fortalecimiento de capacidades y mecanismos de generación de valor compartido en las regiones. Reactivar la regalía diferencial del 60% para YNC, como mecanismo ya probado para promover la inversión.

Capítulo 5
INNOVACIÓN TECNOLÓGICA Y SOSTENIBILIDAD ENERGÉTICA

Gabriel Bohórquez, Vicepresidente Nacional de ACIEM

Invitan:
ACGGP Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos de la Energía
ACIEM Asociación Colombiana de Ingenieros
ACIPET Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos, Energía y Tecnologías Afines
Asociación Colombiana del Petróleo y Gas acp
CAMPETROL Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía
NATURGAS Asociación Colombiana de Gas Natural

Fortalezas y oportunidades

Colombia posee un alto potencial energético.

Enfrenta desafíos en recobro mejorado de petróleo.

Recobro final de campos de producción: **15,52%** (ANH, 2024)

Noruega tiene recobros finales cercanos al: **50%** (Hadland & Lindberg, 2023)

Innovación tecnológica

Clave para asegurar sostenibilidad y productividad

Recobro mejorado.

Captura, uso y almacenamiento de carbono.

Digitalización.

Desafíos

01 Oportunidad

- Hidrógeno
- Geotermia
- Biocombustibles
- Nuevos vectores energéticos:
  - Geotermia
  - Biocombustibles
  - Sustainable Aviation Fuels)

02 Enfoque colaborativo

- Gobierno
- Operadores
- Empresas de servicios
- Universidades
- Comunidades

03 Adición energética

- Técnica
- Socialmente inclusiva
- Regulatoriamente habilitadora

Capítulo 6

IMPACTO ECONÓMICO DEL SECTOR Y PANORAMA EN VENEZUELA

Andrés Sánchez, Director de Asuntos Económicos y Comerciales de CAMPETROL

Invitan:

ACGGP Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos de la Energía

ACIEM Asociación Colombiana de Ingenieros

acipet Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos, Energía y Tecnologías Afines

Asociación Colombiana del Petróleo y Gas | acp

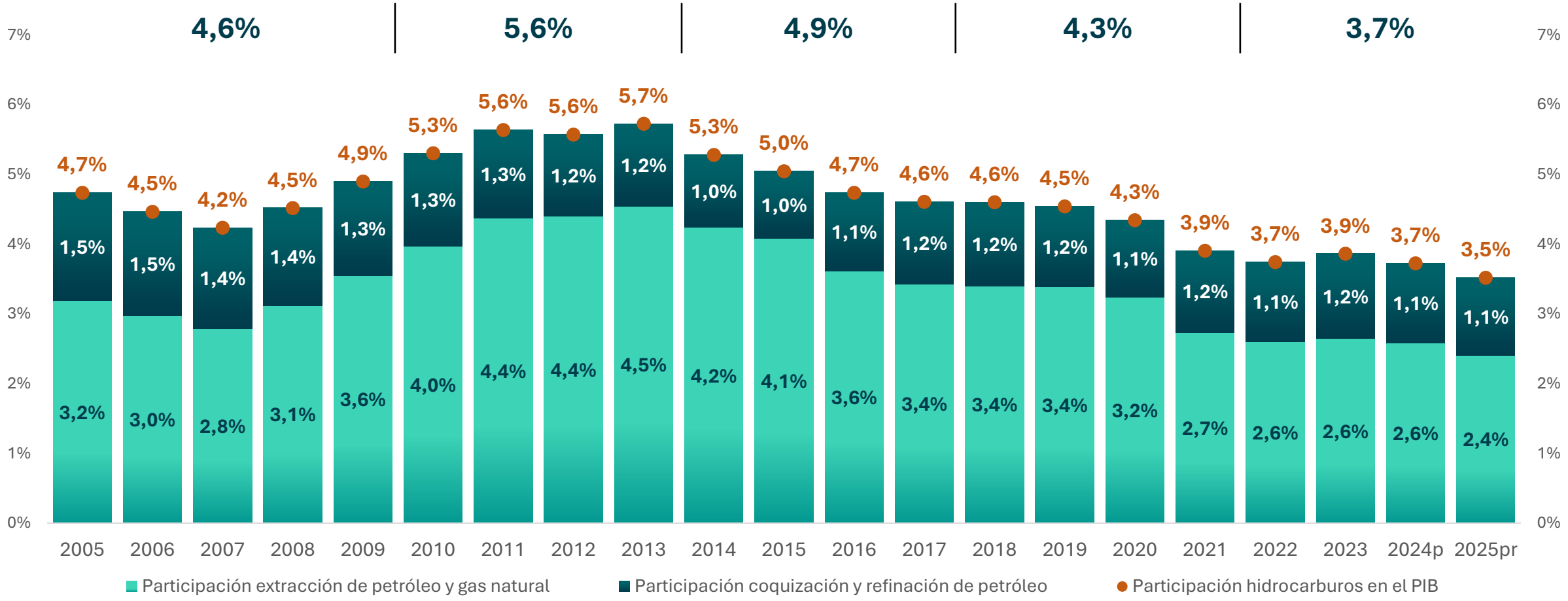
CAMPETROL Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

NATURGAS Asociación Colombiana de Gas Natural

Impacto económico del sector: cifras clave

Desde el **máximo registrado en 2013 (5,7%)**, la participación del sector en el PIB nacional ha mantenido una **tendencia decreciente**, situándose en **3,5% para 2025**.

Participación del sector Hidrocarburos en el PIB

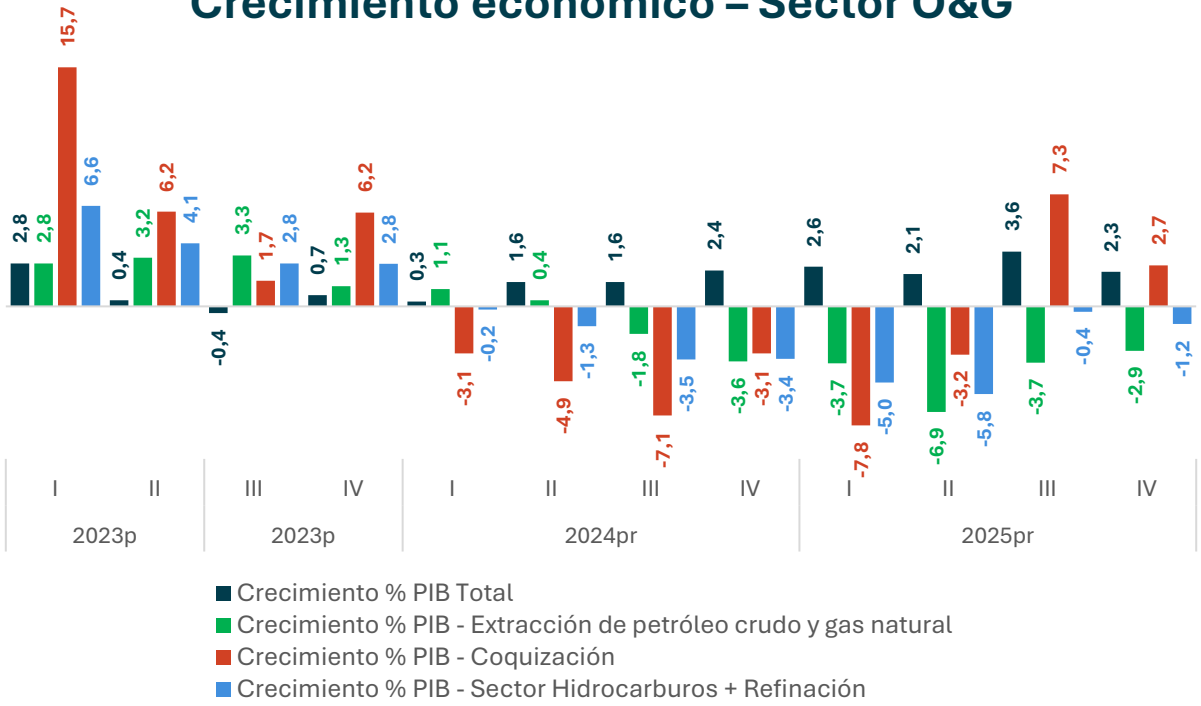


Fuente: DANE

Impacto económico del sector: Evolución del PIB nacional y de hidrocarburos

El sector hidrocarburos (extracción + coquización) consolida **una recesión técnica con ocho (8) trimestres consecutivos de variaciones negativa**.

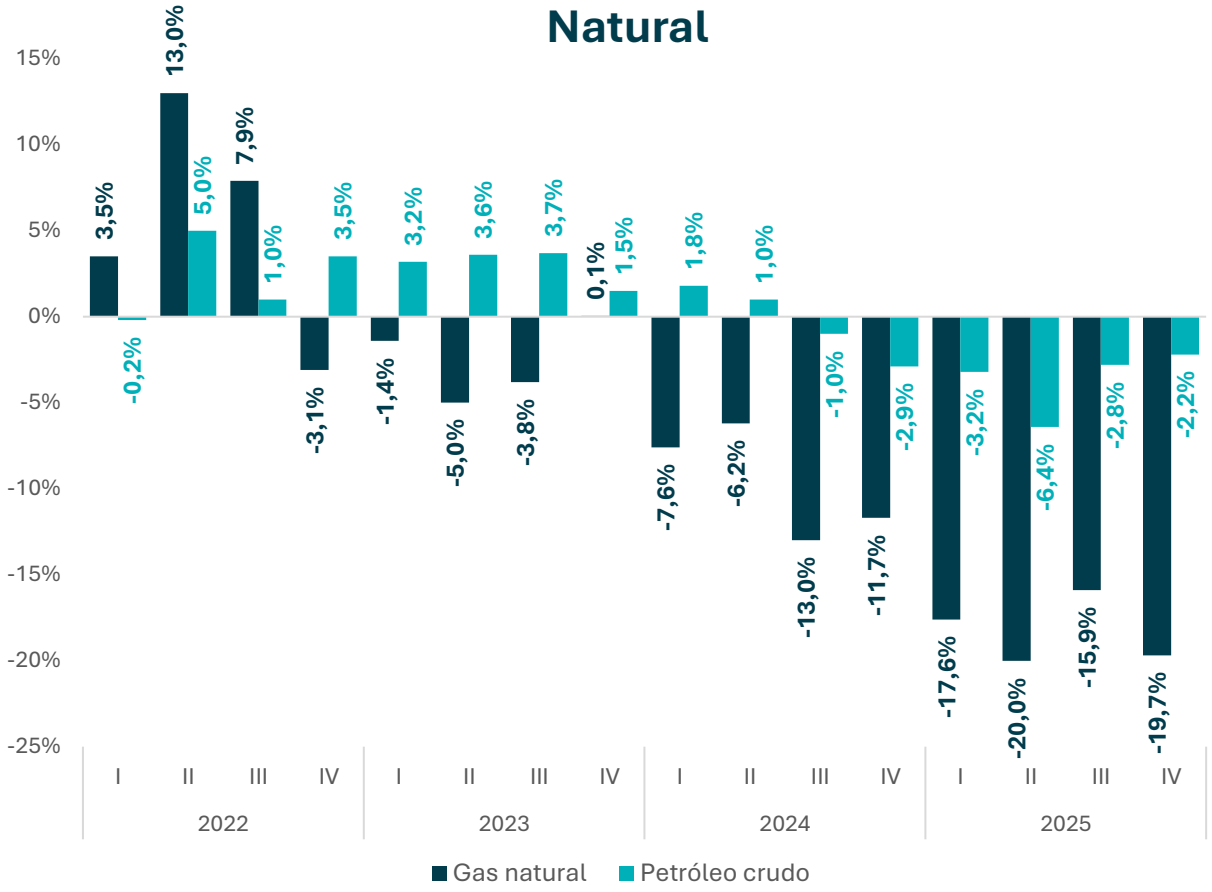
Crecimiento económico – Sector O&G



	Sector hidrocarburos	Extracción	Coquización
Variación Anual: 2025 vs 2024	-3,1%	-4,3%	-0,3%
Variación Cuatrienio: (2021-2025) vs (2016-2020)	-1,9%	-7,9%	+14,4%

Fuente: DANE

Variaciones Anuales del PIB de Petróleo y Gas Natural



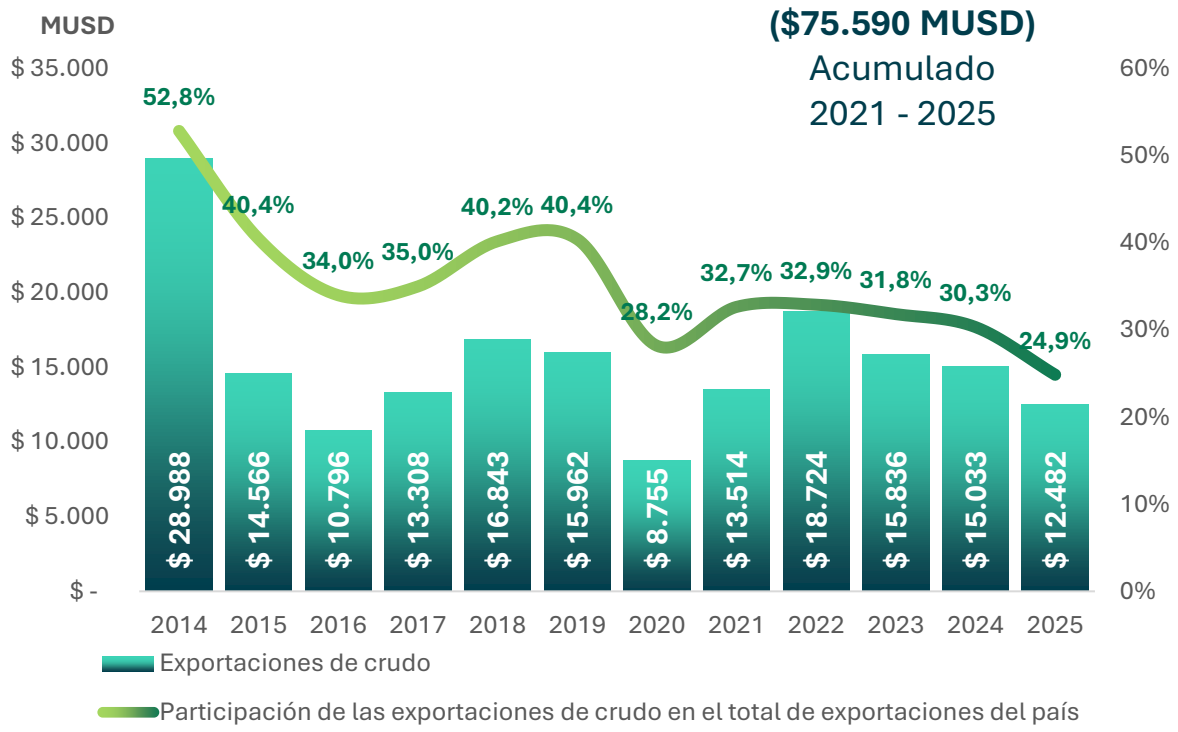
Fuente: "Detalle de la dinámica de producción de minas y canteras", DANE.

Impacto económico del sector: cifras clave

Pérdida de representatividad externa: el peso del **sector en exportaciones cayó 27,9 p.p** y en la **IED cayó 7.0 p.p. entre 2014 y 2025**.

HIDROCARBUROS PARA EL DESARROLLO DE COLOMBIA

Exportaciones de petróleo y sus derivados

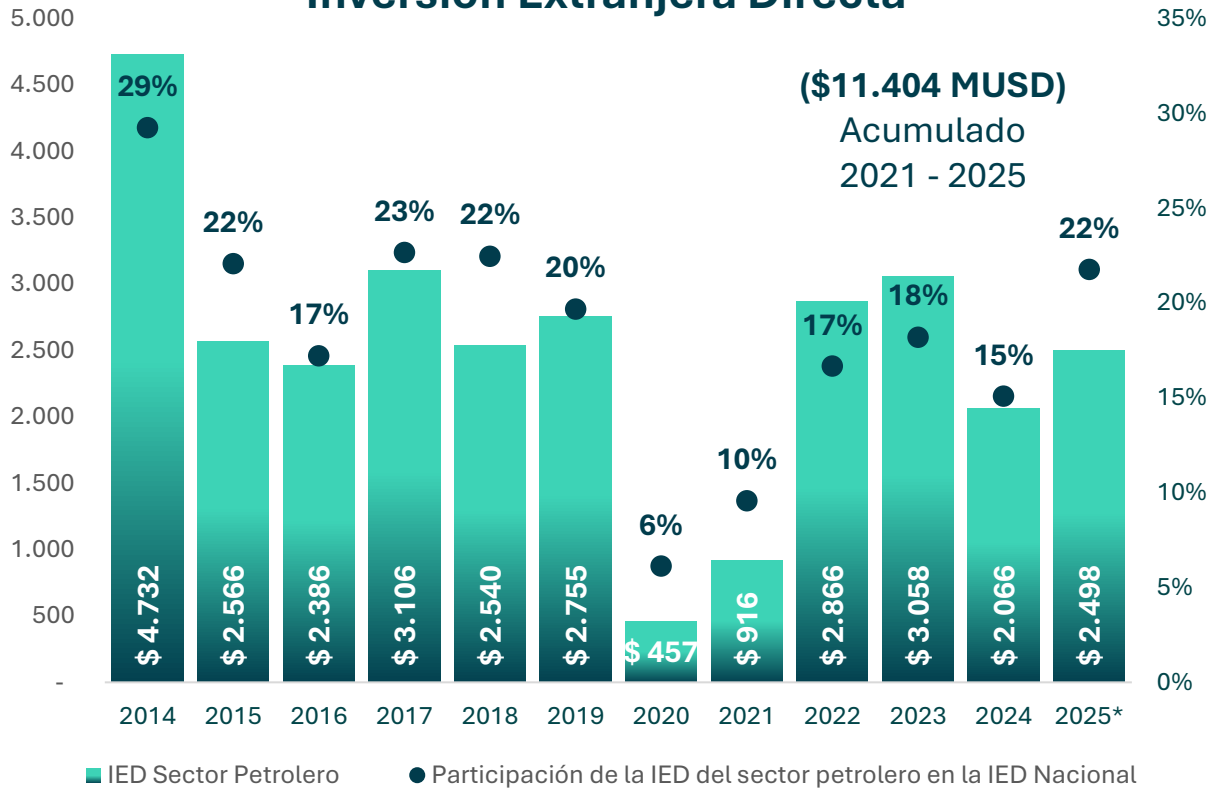


Variación Anual: 2025 vs 2024 **-17,0%**

Variación Cuatrienio: (2021-2025) vs (2016-2020) **+12,7%**

Fuente: DANE

Inversión Extranjera Directa



Variación Anual: 2025 vs 2024 **+20,9%**

Variación Cuatrienio: (2021-2025) vs (2016-2020) **+57,3%**

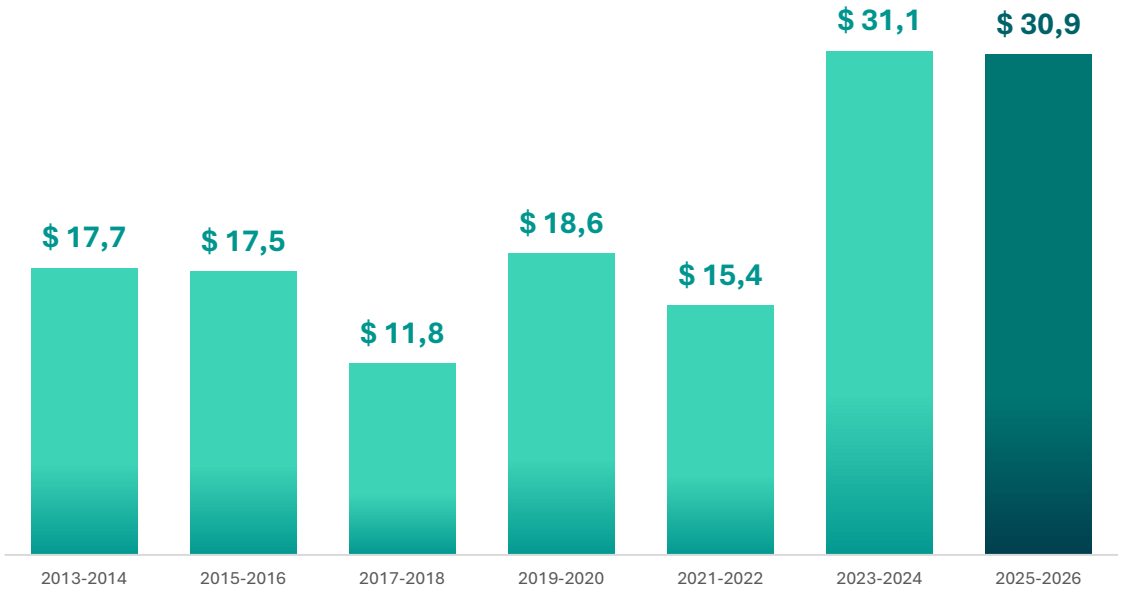
Fuente: Banco de la República

Impacto económico del sector: cifras clave

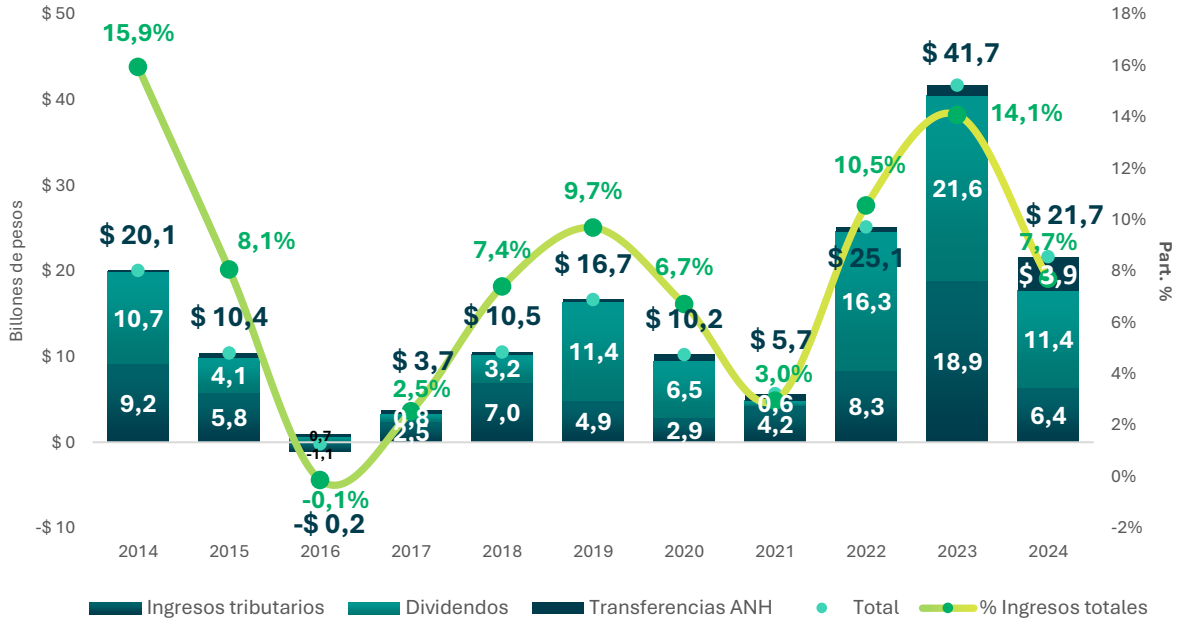
El sector aporta $30,9 billones en regalías para el bienio 2025-2026 y **entregó $21,7 billones al Gobierno Nacional Central durante 2024**

HIDROCARBUROS PARA EL DESARROLLO DE COLOMBIA

Regalías presupuestadas por bienio (Billones COP)



Ingresos Petroleros de la Nación ($Billones corriente, %)



Variación Anual: 2025 vs 2024 **-0,6%**

Variación Cuatrienio: (2023-2026) vs (2019-2022) **+82%**

$105 billones COP en regalías en los últimos 15 años. (ANH)

Entre 2021 y 2024 los aportes de toda la cadena de hidrocarburos, incluyendo las regalías, han sido equivalentes en promedio el **24 %** de los ingresos del Gobierno nacional. (ACP)

Variación Anual: 2024 vs 2023 **-48,1%**

Variación Cuatrienio: (2021-2024) vs (2017-2020) **+129%**

Fuente: Datos y estadísticas, plataforma SOLAR: ANH

Fuente: Informe de cumplimiento de la regla fiscal: Ministerio de Hacienda

Venezuela

Venezuela consolida la reactivación de su sector hidrocarburos con mayor actividad operativa y crecimiento sostenido de la producción

TALADROS DE PERFORACIÓN

Se requieren cerca de **150** taladros de perforación. Actualmente, el país cuenta con **3** taladros activos.

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO

Meta: alcanzar **1,4 MBPD** hacia diciembre de 2026.

Equivale a **1,9 veces** la producción promedio de Colombia (740,8 KBPD, ene – mar 2026).

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL

Meta: alcanzar **4.439 MPCD** hacia diciembre de 2026.

Equivale a **6,4 veces** la producción promedio de gas de Colombia (682,6 MPCD, ene – mar 2026).

NUEVOS CONTRATOS 2025

Se han suscrito **29** contratos CPP durante 2025.

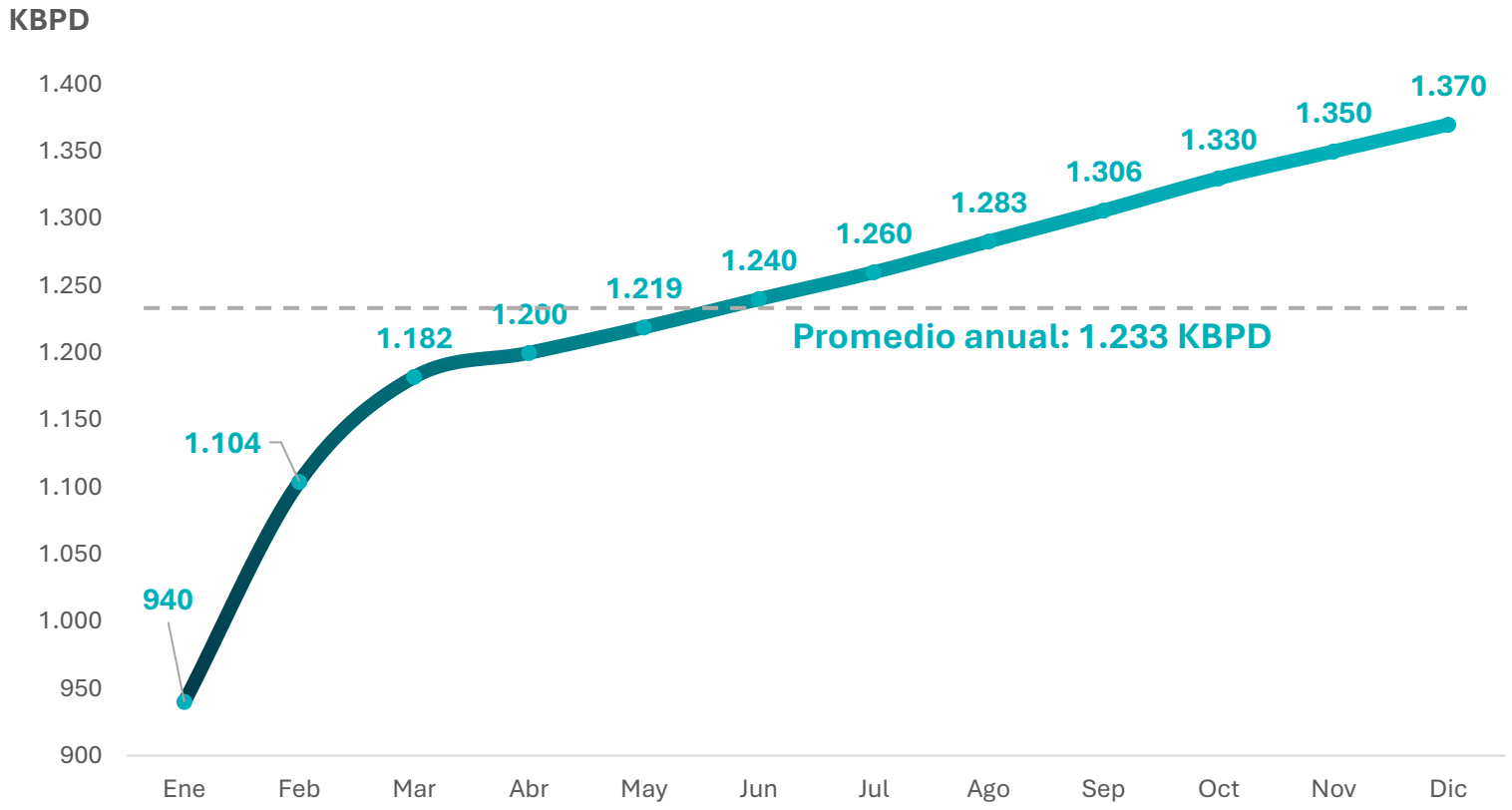
RESERVAS MÁS GRANDES DEL MUNDO

Venezuela tiene las mayores reservas probadas de petróleo (1P): **303.221 MBP**, equivalentes a **149 veces** las reservas de Colombia.

NEARSHORING

Colombia, el aliado logístico y comercial más cercano para la reactivación.

Proyecciones de producción de petróleo Venezuela 2026



Fuente: PDVSA, Jovanny Martínez, Presentación en el foro Venezuela Energética 2026 - CPV, 27 de abril de 2026

KBPD = Miles de barriles de petróleo diarios
MBPD= Millones de barriles de petróleo diarios
MPCD= Millones de pies cúbicos diarios

Propuestas estratégicas

01 Reducir y estabilizar la carga impositiva

La carga impositiva de la industria se ha incrementado en los últimos años.

Reducir y estabilizar esta carga es clave para mantener la competitividad del sector y atraer inversión.

02 Dinamizar los contratos actuales

Acordar nuevas condiciones para producción incremental: disminuir factores X, aplicar regalías variables, entre otras medidas.

Impulsar la reactivación y aprovechamiento de áreas con activos productivos, infraestructura existente y reservas remanentes, mediante esquemas contractuales ágiles, incentivos económicos y condiciones habilitantes.

03 Extender contratos hasta el límite económico

Permitir la continuidad de los contratos hasta su límite económico maximiza la producción de los campos existentes y protege los ingresos fiscales del país. Bajo un enfoque de valor país, la reducción del Factor X permite mantener proyectos que, aunque marginales para el inversionista, siguen generando valor económico y fiscal para Colombia.

Orgullosos de nuestra industria

Los derivados del petróleo y gas hacen parte de nuestro día a día

De un **barril de petróleo** se producen combustibles, ¡Pero también **plásticos**, fertilizantes, materiales de construcción y hasta medicinas!

El **cepillo de dientes**, la **crema dental** y el **shampoo**, contienen plásticos y otros ingredientes derivados del petróleo. ¡El petróleo también está en tu rutina de higiene diaria!

Tu crema, bálsamo labial y muchos otros **cosméticos** llevan parafina, petrolato y otros ingredientes del petróleo.

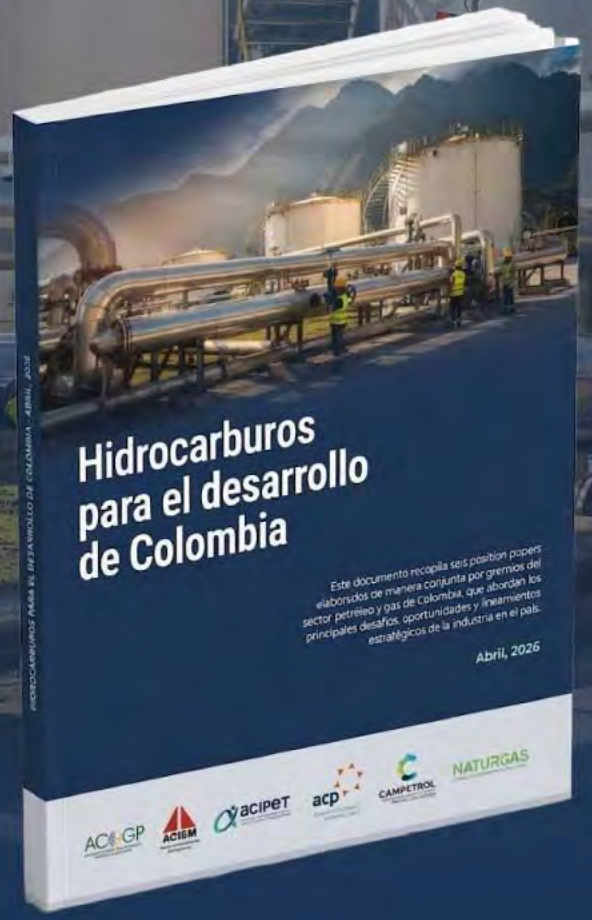
La aspirina, ese **medicamento** clásico para aliviar el dolor, tiene un ingrediente clave, el fenol, que proviene del petróleo.

Ese **smartphone** que llevas en el bolsillo, tu **computador** o **tablet**, tiene plásticos como el polietileno para la pantalla y el policarbonato para la carcasa. ¡Todo gracias al petróleo!

Los **paneles** dependen del silicio refinado, un derivado del petróleo, para fabricar las **celdas solares** que convierten la luz en energía para todos.

Muchos **fertilizantes** contienen urea y amoníaco, ¡derivados del gas para hacer crecer las plantas que nos proveen alimento!

Tu **ropa deportiva**, **suéteres** y hasta tu **traje de baño** tienen algo en común: ¡están hechos con derivados del petróleo como poliéster y nylon!



Hidrocarburos para el desarrollo de Colombia

Descárguelo aquí

Este documento recopila seis position papers elaborados de manera conjunta por gremios del sector petróleo y gas de Colombia, que abordan los principales desafíos, oportunidades y lineamientos estratégicos de la industria en el país.

Invitan:

ACGGP Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos de la Energía

ACIEM Asociación Colombiana de Ingenieros

acipet Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos, Energía y Tecnologías Afines

Asociación Colombiana del Petróleo y Gas | acp

CAMPETROL Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

NATURGAS Asociación Colombiana de Gas Natural