



# Workshop Campetrol

Vicepresidencia del Upstream

Diciembre 2024

Nuestra  
energía

ecopETROL



# Descargo de Responsabilidad



Este documento fue preparado por Ecopetrol S.A. con el propósito de suministrar al mercado y otras partes interesadas cierta información financiera, operativa y de otros aspectos de la compañía. Esta presentación contiene proyecciones futuras relacionadas con el desarrollo probable del negocio y los resultados estimados de la Sociedad. Tales proyecciones incluyen información referente a estimaciones, aproximaciones o expectativas actuales de la compañía relacionadas con el futuro financiero y sus resultados operacionales. Se advierte tanto a potenciales inversionistas como al público y al mercado en general, que dicha información no es garantía del desempeño, que puede modificarse con posterioridad y que los riesgos de incertidumbre que afectan tanto a la Sociedad como a sus negocios pueden ocurrir y materializarse.

Los resultados reales pueden fluctuar en relación con las proyecciones futuras de la Sociedad debido a factores diversos que se encuentran fuera del control del emisor. Las decisiones de inversión con base en la información suministrada son de exclusiva responsabilidad de los inversionistas.

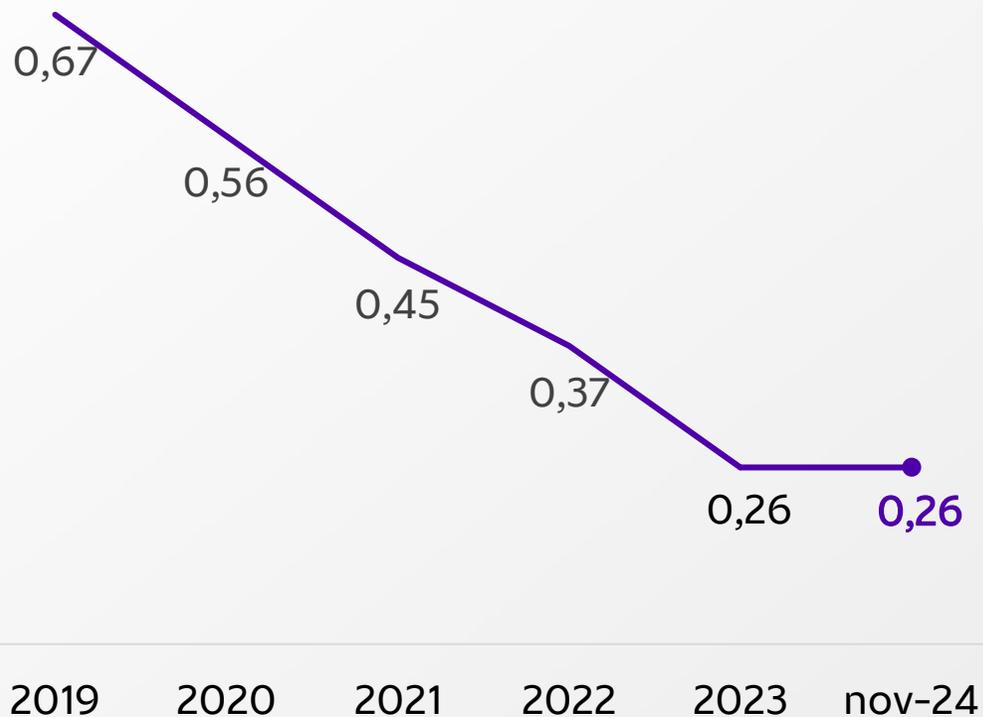
La Información suministrada por la Sociedad se entiende vigente únicamente para las fechas y para los periodos expresamente mencionados, de tal manera que ni Ecopetrol ni sus administradores, empleados, agentes, asesores y/o directores, asumen responsabilidad alguna en caso de que el desempeño de la Sociedad difiera de la Información suministrada o no coincida exactamente con ella. Ni la Sociedad ni sus administradores, empleados, agentes, asesores y/o directores asumen responsabilidad alguna por la información aquí contenida ni la obligación alguna de revisar las proyecciones establecidas en este documento, ni tampoco el deber de actualizarlo, modificarlo o complementarlo con base en hechos ocurridos con posterioridad a su publicación. La información divulgada a través del presente documento tiene un carácter informativo e ilustrativo, y no podrá ser suministrada a terceras personas, ni reproducida, copiada, distribuida, utilizada o comercializada sin la autorización previa y por escrito de la Sociedad.

La información a que hace referencia este material de trabajo, expresada en hechos, datos, cifras y/o estadísticas concernientes a compañías o entidades que pueden ser consideradas como pares de Ecopetrol en la industria donde desarrolla sus actividades, corresponde a información que está disponible en fuentes públicas que pueden ser consultadas libremente por cualquier persona. Ecopetrol no se hace responsable por la exactitud, veracidad y/o precisión de la información de las compañías o entidades que están mencionadas en el material de trabajo y que es usada para efectos estrictamente ilustrativos y estadísticos.

# Priorizamos el cuidado de la vida

## Evolución de la frecuencia de lesiones registrables Upstream (TRIF)

Lesiones Registrables / Millón HHL



# Incidentes registrables Upstream en 2024: 21\*

### Principales causas

1. Comportamientos y supervisión
2. Disciplina operativa
3. Gestión Integral de Riesgos
4. Competencias



# Ecopetrol mantiene su compromiso con la producción de hidrocarburos y la incorporación de reservas

Exploración y delimitación Caribe Costa Afuera **+740 MUSD** 2025-2027

Recursos descubiertos 6 - 12 TPC | Volumen potencial caso éxito ~75 TPC

Desarrollo campos actuales **+7.800 MUSD** (2025-2027)

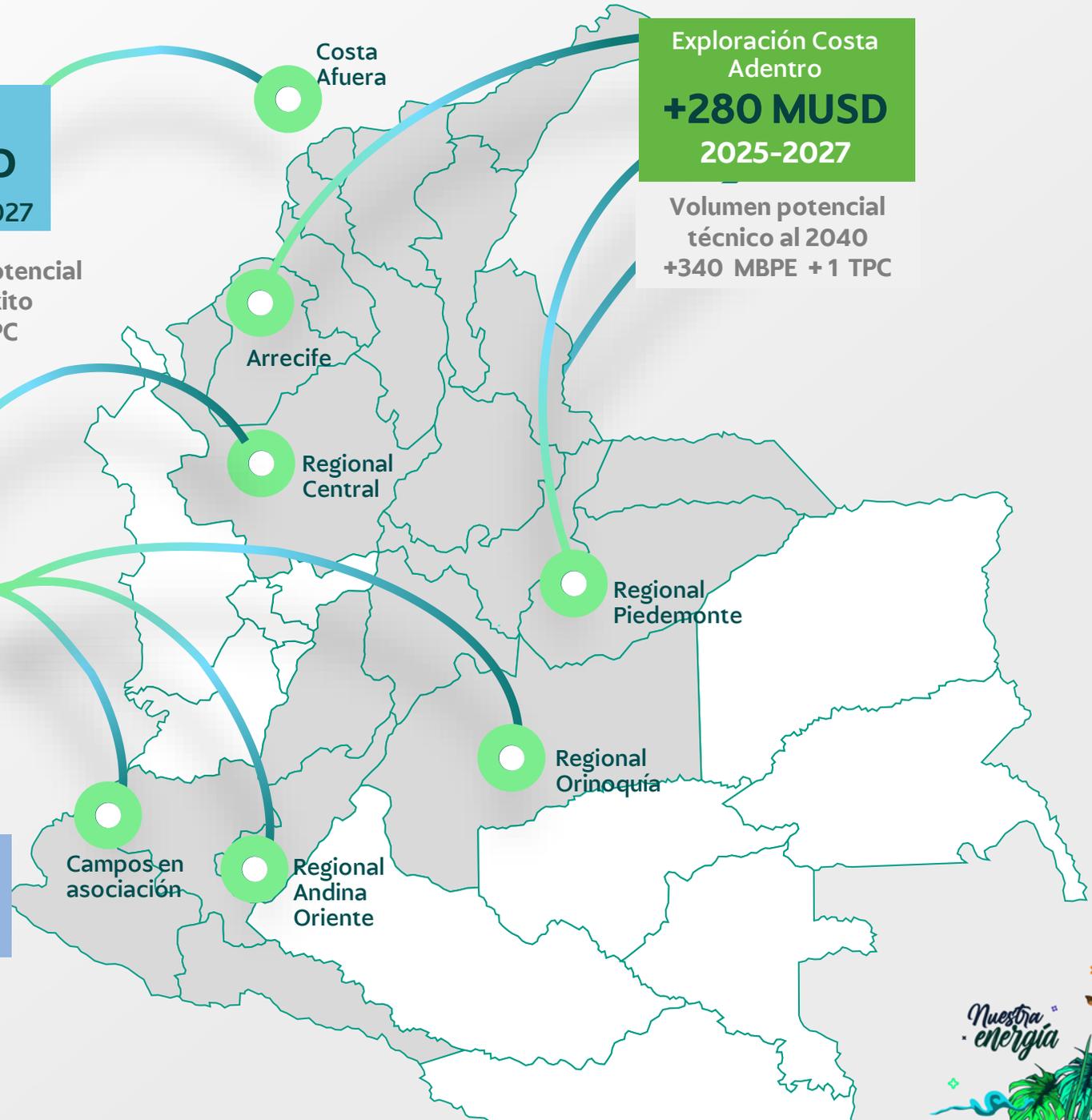
Volumen potencial técnico al 2040 +1.200 MBPE + 0.5 TPC

Crecimiento Inorgánico y dilución (2025-2027)

Desarrollo: 70-130 MBPE  
Exploración: 400 MBPE

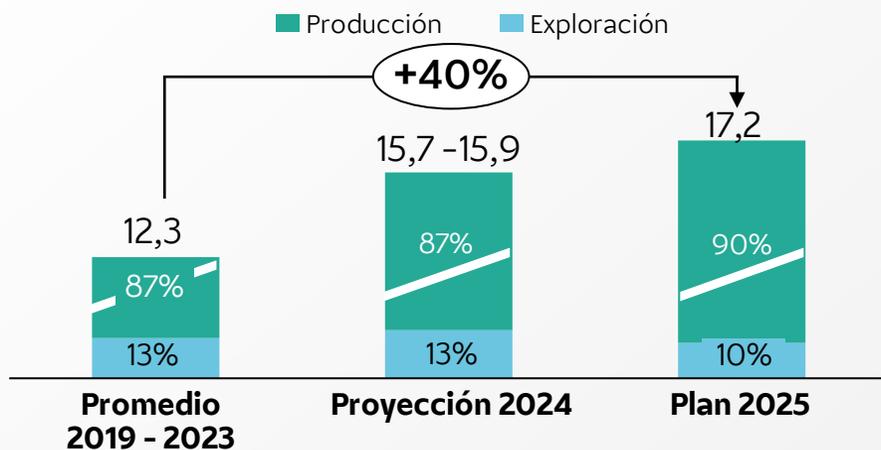
Exploración Costa Adentro **+280 MUSD** 2025-2027

Volumen potencial técnico al 2040 +340 MBPE + 1 TPC



# Ecopetrol mantiene su compromiso con la producción de hidrocarburos y la incorporación de reservas

## Inversiones en Exploración y Producción (BCOP)\*



Plan de inversiones 2025 permite avanzar en la transición energética

**17.2 BCOP** Inversiones en E&P

**3.1-3.3 BCOP** Inversiones en gas

**~10** Pozos exploratorios

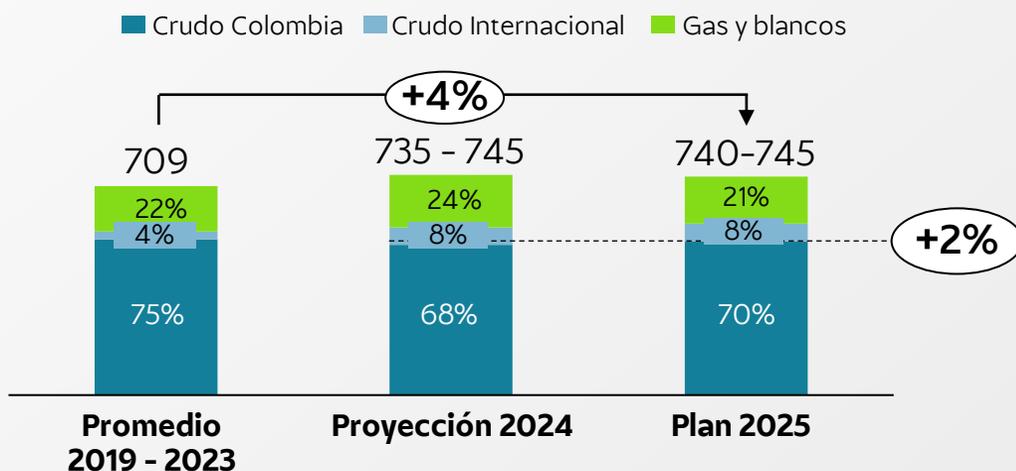
**740-745 KBPED** Producción

**455-465** Pozos de desarrollo

79% Colombia  
21% Estados Unidos

**350-370** Trabajos de Workover

## Producción Grupo Ecopetrol (KBPED)



\*Tasa de cambio estimada para 2025 de \$4100/USD

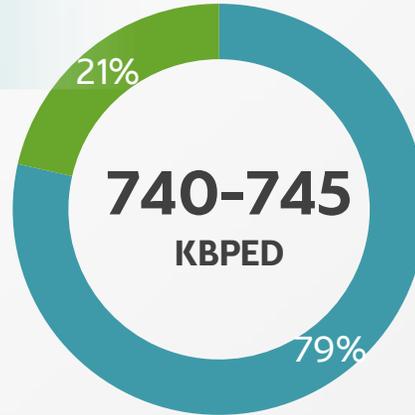


# Plan de Inversiones Upstream 2025

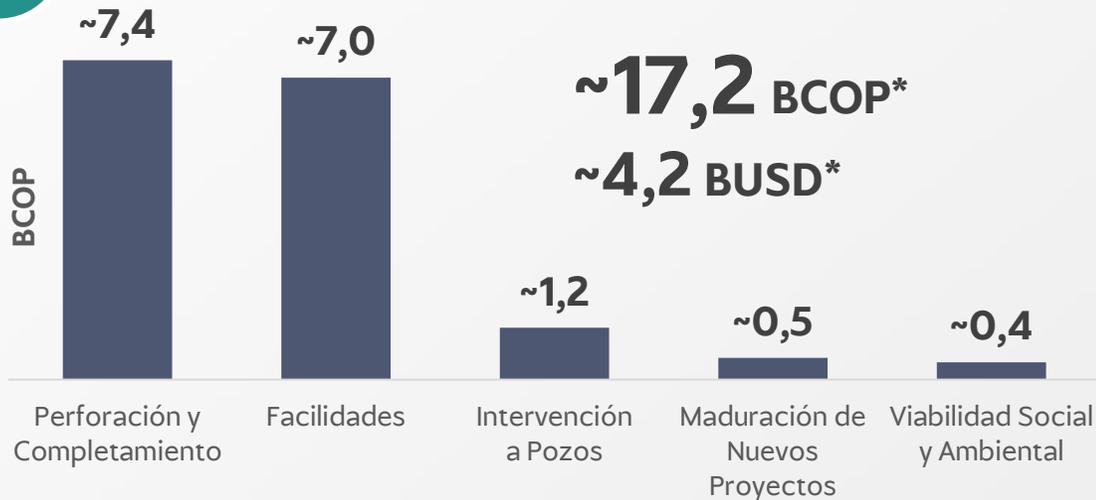


## Producción Grupo Ecopetrol

- Crudo
- Gas+Blancos



## Inversiones



## Principales Actividades

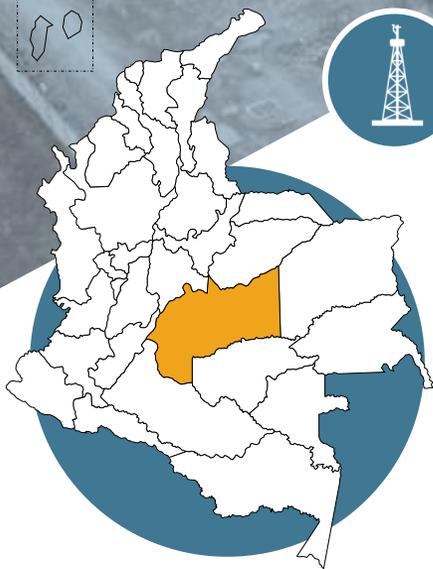
- Ampliación facilidades tratamiento y disposición en Rubiales y Caño Sur
- Entrada en operación oleoducto Caño Sur-ODL
- Continuidad proyectos de recobro secundario y aumento de capacidad de manejo de agua en Castilla y Chichimene
- Entrada definitiva y estabilización de estación Orotoy
- Cuarto ciclo de compresión en Guajira
- Ampliación de capacidad línea transferencia Cajúa a Quifa

# Regional Orinoquía

## Principales activos

Castilla – Chichimene – Akacias

Estación Orotoy



## Producción

**194,0** KBPED

(99,8% Crudo y 0,2% gas y blancos)



## Inversiones

**3,6** BCOP (869 MUSD)



## Actividad

~14  
Pozos

~105  
Workovers

~165  
Well Services



## Equipos

1-2  
Perforación

11-19  
Subsuelo y RSU

## Principales Actividades

- Entrada definitiva y estabilización de la estación Orotoy
- Castilla y Chichimene: Continuidad proyectos de recobro secundario y aumento de capacidad de manejo de agua: Estación Castilla 3 +600K y STAP 100k Chichimene
- Apertura del vertimiento al Río Ocoa y prórroga de los vertimientos al Río Guayuriba

Tasa de cambio estimada para 2025 de \$4100/USD

Inversión y actividad sujetos al proceso de maduración y ejecución

# Regional Andina Oriente



## Producción

**165,6** KBPED

(99,7% Crudo y 0,2% gas y blancos)



## Inversiones

**4,1** BCOP (1000 MUSD)



## Actividad

**~177**  
Pozos

**~52**  
Workovers

**~180**  
Well Services



## Equipos

**5-7**  
Perforación

**3-7**  
Subsuelo y RSU

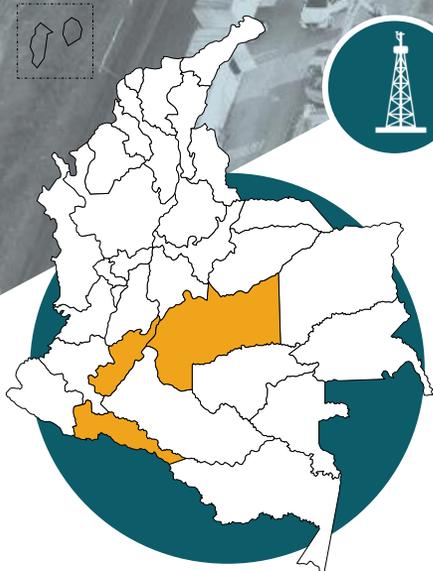
## Principales Actividades

- Rubiales y Caño Sur: Continuidad campañas de perforación y ampliación facilidades tratamiento y disposición
- Entrada en operación oleoducto Caño Sur-ODL
- Huila: ejecución proyectos DinaT-Palagrande y Río Ceibas

## Principales activos

Caño Sur – Rubiales – Dina T Palagrande

Estacion Centauros



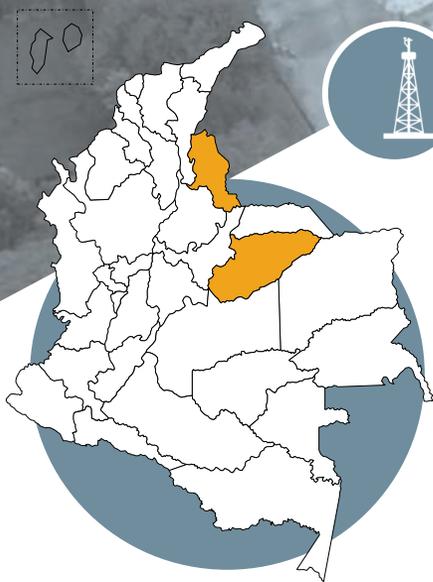
Tasa de cambio estimada para 2025 de \$4100/USD  
Inversión y actividad sujetos al proceso de maduración y ejecución

# Regional Piedemonte

## Principales activos

Cusiana – Cupiagua – Pauto - Floreña

Floreña N18



## Producción

**110,4** KBPED

(19% Crudo, 69% gas y 12% blancos)



## Inversiones

**1,3** BCOP (314 MUSD)



## Actividad

**~2**  
Pozos

**~19**  
Well Services



## Equipos

**2-3**  
Perforación

## Principales Actividades

- Inicio de producción pozo FRUp16 y ST LRYz10
- Optimización escalonada de facilidades de superficie
- Maduración de pozos en Floreña y Recetor (FRUfe, LRYDd, FRApe y FRTfg)
- Reducción de Presión de Abandono Floreña (Entrada operación 2026)

Tasa de cambio estimada para 2025 de \$4100/USD

Inversión y actividad sujetos al proceso de maduración y ejecución

# Regional Central

## Principales activos

Yarigui – La Cira – Nare – Casabe



## Producción

**73,0** KBPED

(95% Crudo, 4% gas y 1% blancos)



## Inversiones

**900** MIL MILLONES COP  
(221 MUSD)



## Actividad

~**93**  
Pozos

~**114**  
Workovers

~**1.570**  
Well Services



## Equipos

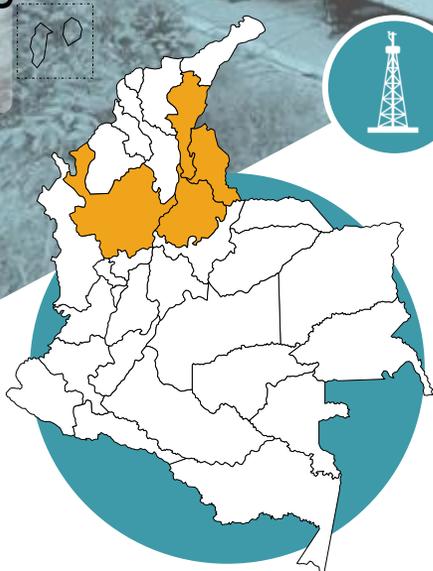
**2-3**  
Perforación

**19-24**  
Subsuelo y RSU

## Principales Actividades

- Ejecución proyectos clave: Repatronamiento Casabe M1 E2 y Desarrollo Yarigui M2 E2
- Continuación campaña de perforación en La Cira Infantas
- Maduración de proyectos para la sostenibilidad de los activos
- Recibo del activo Teca

Campo Casabe Sur



Tasa de cambio estimada para 2025 de \$4100/USD  
Inversión y actividad sujetos al proceso de maduración y ejecución

# Campos en Asociación



## Producción

**61,2** KBPED

(84% Crudo, 15% gas y 1% blancos)



## Inversiones

**900** MIL MILLONES COP  
(218 MUSD)



## Actividad

**~74**  
Pozos

**~92**  
Workovers



## Equipos

**4-7**  
Perforación

**7-9**  
Subsuelo y RSU

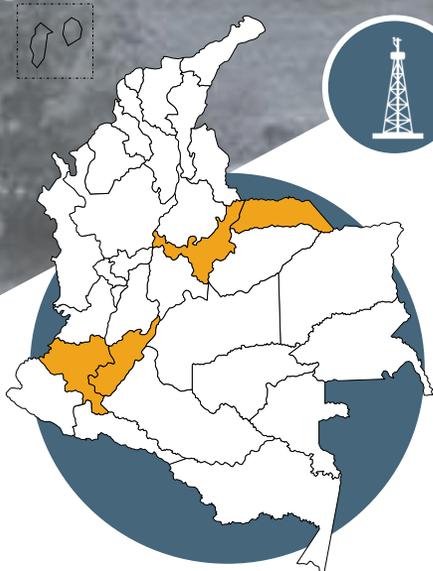
## Principales Actividades

- Campañas de perforación y WO en Llanos Norte, Quifa, Cajúa y el área de Arauca
- Aumento SAARA a 250 KBWPD y ampliación de capacidad línea de transferencia Cajúa a Quifa a 200 KBFD
- Guajira: Proyecto dewatering para aumento disponibilidad de gas

### Principales activos

Caño Limón – Quifa – Guajira – Suroriente

Perforación Pozo Arauca-81



Tasa de cambio estimada para 2025 de \$4100/USD  
Inversión y actividad sujetos al proceso de maduración y ejecución

# Exploración Colombia

## Principales activos

Gua Off-1 – Llanos – Piedemonte y Colombia Norte

Sirius - 2

**Costa Afuera:  
Palanca estratégica del  
futuro de gas en el país**



## Inversiones

**1,7 BCOP** (404 MUSD)

Inversión exploratoria en Colombia (contempla HOCOL y Costa Afuera)



## Actividad

**~10 Pozos**

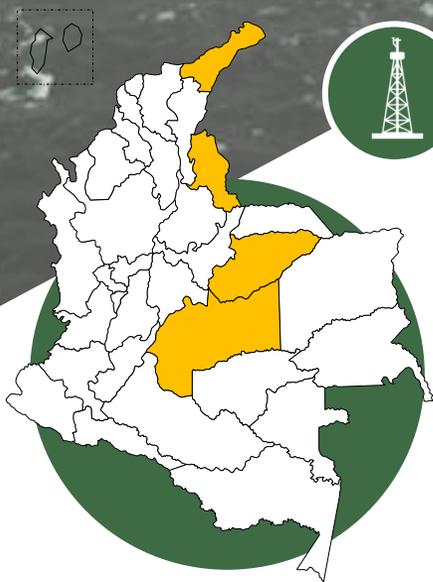
Actividad exploratoria en Colombia (contempla HOCOL y Costa Afuera)



## Equipos

**1 de Perforación**

Equipos Costa Afuera



## Principales Actividades

- Finalización pozo Floreña N-18 (Floreña Sur)
- Perforación pozo Manacus (PY Tinamú en CPO-9)
- Perforación de los pozos exploratorios Buena Suerte y Papayuela, ejecución de pruebas DST en Sirius 2 ST
- Respuesta DANCP solicitud certificado de procedencia consulta previa (construcción de la línea submarina)
- Consulta previa aprobada para cruce de playa y ampliación del Complejo Ballena

Tasa de cambio estimada para 2025 de \$4100/USD

Inversión y actividad sujetos al proceso de maduración y ejecución

# Retos

- Ejecutar las actividades operacionales teniendo como pilar nuestro principio cultural primero la vida, evitando al máximo los impactos en HSE.
- Trabajar articuladamente entre Ecopetrol y las empresas aliadas para disminuir los tiempos de cada intervención, apalancando de esta manera nuestros retos de eficiencias y costos.
- Ejecutar las actividades derivadas de los contratos con un impacto positivo en los territorios, aportando al desarrollo de estos desde la generación de empleo y cumpliendo con los compromisos comerciales.



**ecopETROL**

