

Plan de Inversiones 2024

Workshop CAMPETROL



Diciembre 11, 2023

Descargo de Responsabilidad



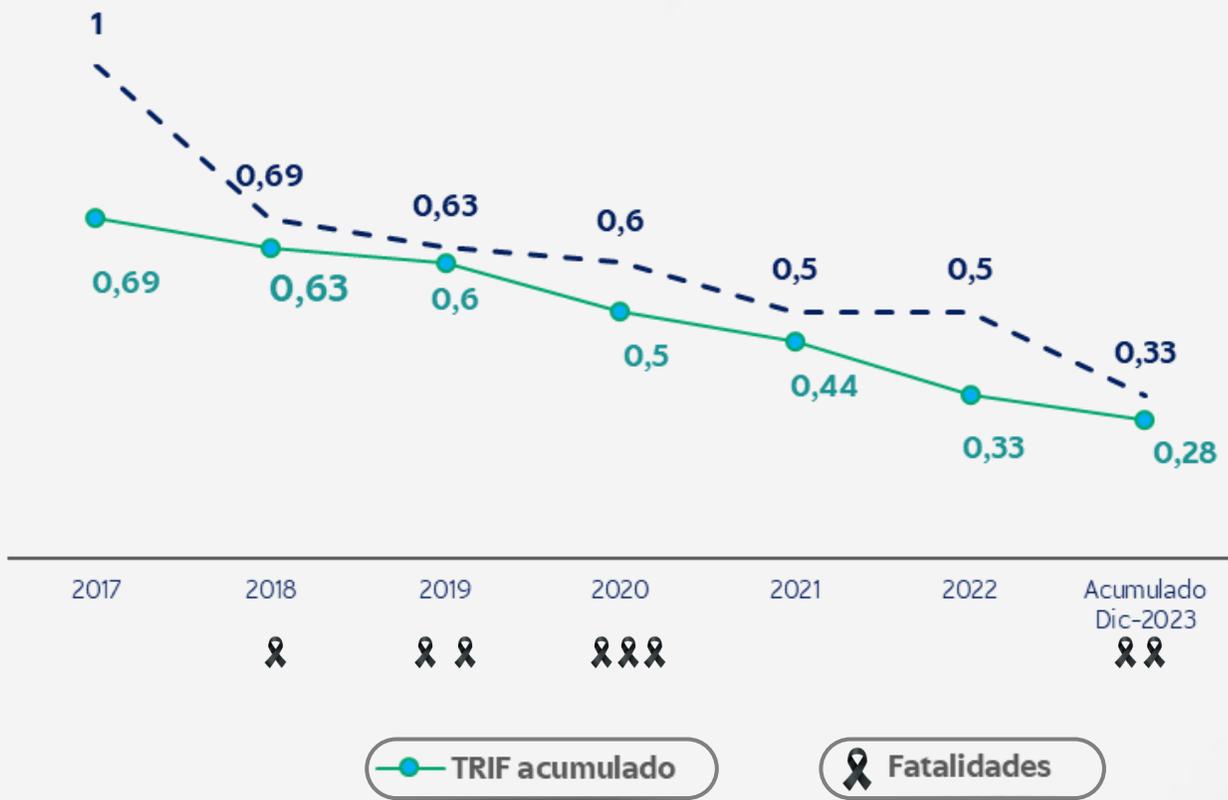
Este documento fue preparado por Ecopetrol S.A. con el propósito de suministrar al mercado y otras partes interesadas cierta información financiera, operativa y de otros aspectos de la compañía. Esta presentación contiene proyecciones futuras relacionadas con el desarrollo probable del negocio y los 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



La Estrategia 2040 “Energía que Transforma”

4. RETORNOS COMPETITIVOS

EBITDA **13-14 BUSD**² en 2040: 50% hidrocarburos y 50% diversificación³

Mantenemos **transferencias** a la Nación **13-20 BCOP** promedio año 2022-2040

Asignación de capital por línea de negocio: 60% hidrocarburos y 40% bajas emisiones al 2040

3. CONOCIMIENTO DE VANGUARDIA

20-30 BUSD de EBITDA habilitados por Ciencia, Tecnología e Innovación acumulados al 2040

Incorporación de Big Data e Inteligencia Artificial para mejorar factor de recobro de nuestros activos

Reconversión tecnológica del parque de generación propia

1. CRECER CON LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA

Mantenemos aspiración estratégica de producción de **~700-750 (kbped)** al 2040

Aceleración de las metas de incorporación de **energía renovable: 900MW¹ al 2025** frente a meta inicial de 1.000MW¹ al 2030

Crecimiento en transmisión y **nuevos negocios de energía** en ISA entre el **22% y 26%** del EBITDA del GE a 2040

2. GENERAR VALOR CON SOSTECNIBILIDAD[®]

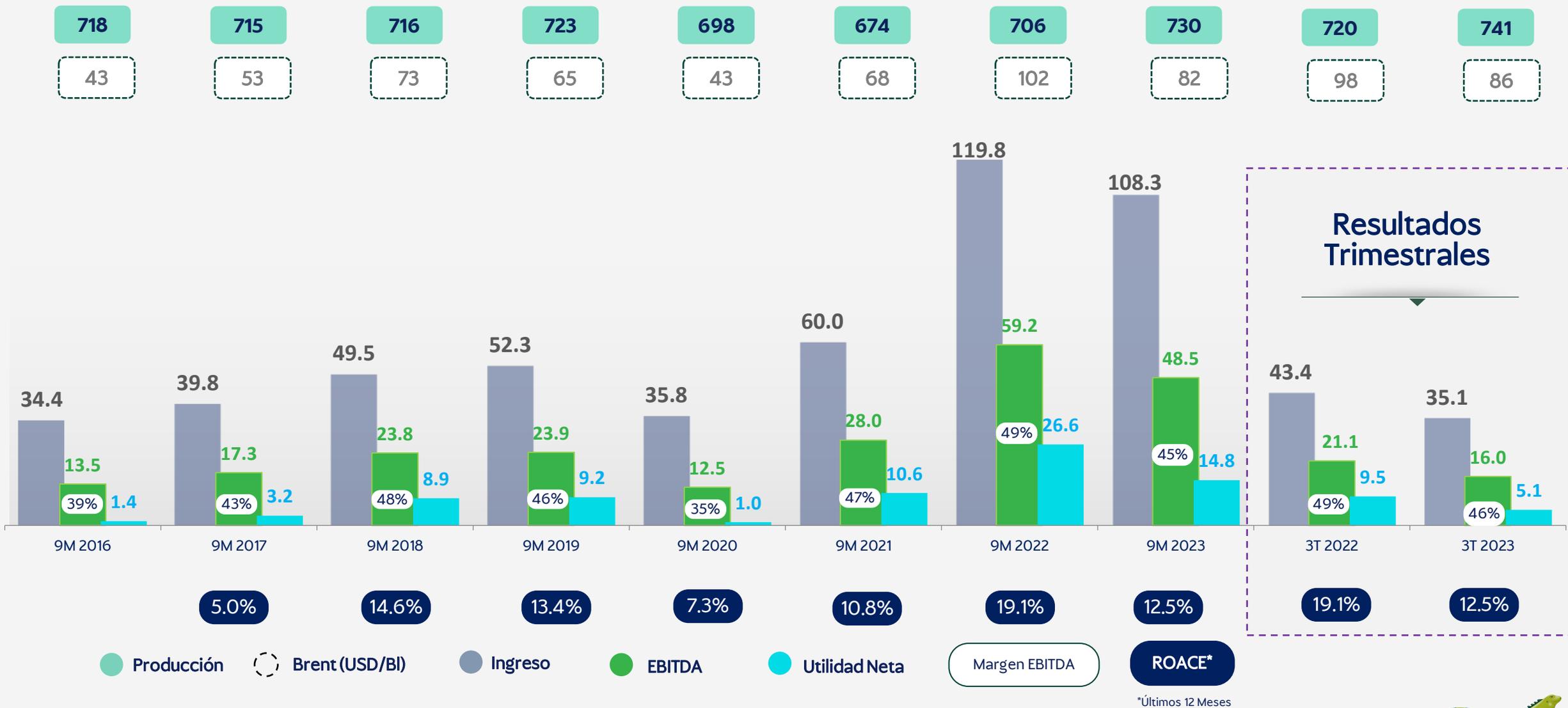
~0,6 BCOP por año de **inversión social con transformación de los territorios**

Reducción de 55% en emisiones de metano al 2030

Eficiencia energética, optimización consumo interno de **energía en 25PJ⁴** al 2030



Sólido desempeño financiero en una coyuntura con grandes retos



Nota 1: Ingresos, EBITDA y Utilidad Neta en COP B. Producción en kbped (mil barriles de petróleo equivalente por día).

El Plan de Inversiones 2024 se alinea con la Estrategia 2040 y permite avanzar en la transición energética justa



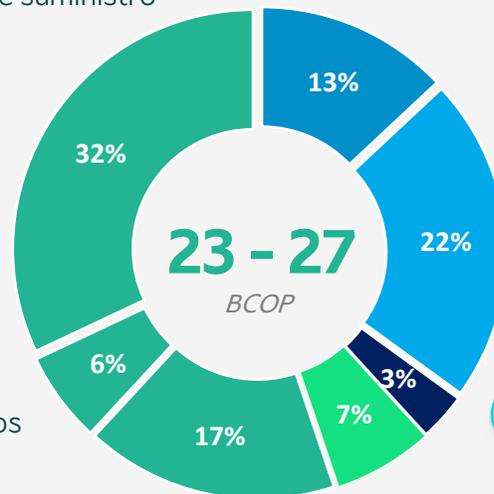
Seguridad Energética

1. Crudo, cargas refinarias
2. Mantenimiento y crecimiento de la cadena de suministro



Gas y GLP

1. Crecimiento abastecimiento
2. Mantenimiento y cadena de gas



Transmisión y vías



Nuevas energías

CCUS, H2, renovables y eficiencia energética



Exportaciones

Crudos pesados



Flujo de caja de largo plazo

Inversiones en hidrocarburos para fundear la transición del futuro



SosTECnibilidad®

1. Agua
2. Economía circular
3. Decarbonización

Plan alineado con **intensidad de inversión histórica**, apalancado por mayor capacidad de ejecución

Incorpora **metas de eficiencias** comerciales y operativas por **~7.0 BCOP**

Genera **retornos competitivos** a niveles de Brent de US\$ 75/Bl con un ROACE alrededor del 9%

Permite **transferencias a la Nación** por **~38 BCOP**

~55% Seguridad energética y generación de caja

+40% Transición energética

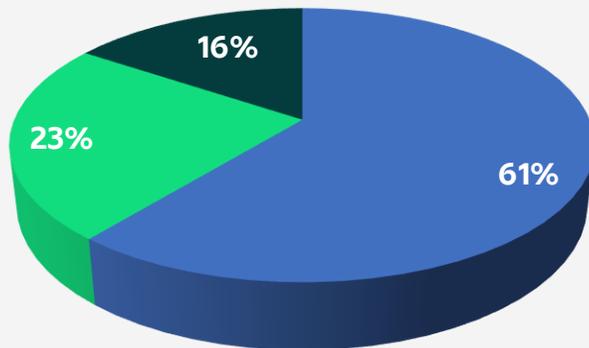


El Plan 2024 busca mantener niveles históricos de ejecución al tiempo que permite avanzar hacia la transición energética



Plan 2024

COP 23-27 B



■ Hidrocarburos ■ Transmisión y Vías ■ Soluciones de bajas emisiones (1)



Inversiones en SosTECnibilidad® por COP 3.7 B en 2024

Hidrocarburos



15 Pozos exploratorios



725-730 kbped Producción
~360 pozos de desarrollo



~ 1,000 kbd Volúmenes Transportados



420-430 kbd Cargas refinерías

Soluciones de bajas emisiones



Desarrollo de proyectos del Piedemonte Llanero y Costa Afuera



Incorporación de 900 MW de energías renovables al 2025



Avance en proyectos de hidrógeno verde



Optimización energética de 3.3 PJ al 2026

Transmisión y Vías



Incrementar la red en aproximadamente 2.500 kilómetros al 2026, manteniendo a la compañía como líder en transmisión de energía en la región

(1) Incluye inversiones en gas

Avance plan Upstream 2023

Cifras @Noviembre 2023

Producción

~733 KBPED

Plan 2023: 720-725 KBPED

Inversiones

15,2 BCOP

(3,7 BUSD)

Plan 2023: 17,2 BCOP (4,2 BUSD)

Pozos e Intervenciones a pozo @Oct 2023

	Pozos desarrollo	Pozos exploratorios	WO Capex/Opex	Well Service / Abandono
Operación directa	213	8	342	2.930
Activos con socios	117	3	97	
HOCOL	15	13	8	

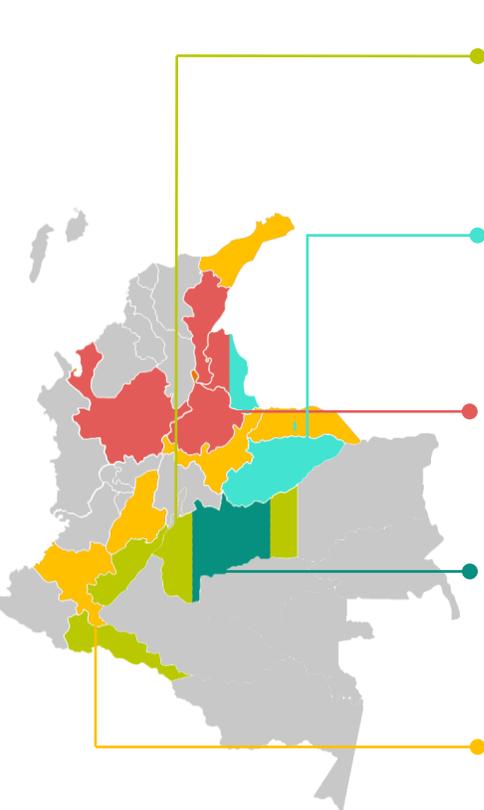
Facilidades

- Puesta en marcha de los proyectos:
 - Estación Centauros - Caño Sur.
 - Planta de Recirculación de gas - Cupiagua.
 - Reducción de Presión del Slug Catcher - Cusiana
 - Optimización del Sistema de Inyección de gas - Cusiana.
- Inicio de la construcción de la Estación Orotoy - Akacias.

Plan Upstream 2024

Producción
725-730 KBPED
(76% Crudo, 19% gas, 5% blancos)

Inversiones
16 BCOP (3,9 BUSD)
(88% Onshore, 12% Caribe Offshore)



Regional Andina Oriente

- Rubiales y Caño Sur - Continuidad de perforación y facilidades de tratamiento de agua.
- Huila - Actividad de WO.

Regional Piedemonte

- Entrada en operación proyecto Reducción de Presión Slug Catcher en Cupiagua.
- Continuidad de la perforación de los pozos Floreña Up16 y Floreña IP17.
- Perforación NFE – Floreña Sur.

Regional Central

- Mantenimiento de la producción básica.
- Actividad de WO.

Regional Orinoquía

- CPO-09 - Finalización Estación Orotoy y continuidad de perforación.
- Castilla y Chichimene - Continuidad de los proyectos de recobro secundario.

Campos en asociación

- Arauca - Continuidad del desarrollo y perforación pozo exploratorio Arantes-1.
- Recobro mejorado - Palagua.
- Perforación y WO - Llanos Norte y Quifa.

ECA

- Finalización Orca N-1.
- Delimitación de Uchuva y perforación del pozo exploratorio Buena Suerte.
- Estudios de viabilidad de Gorgón y Glaucus.



Gracias

Feliz Navidad y
Próspero año nuevo

GRUPO
ecopETROL

