

Resultados Segundo Trimestre

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 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.



**Ricardo
Roa Barragán**

Presidente



Diana Escobar

VP Desarrollo
Sostenible



Alberto Consuegra

VP Ejecutivo
Operativo



Yeimy Báez

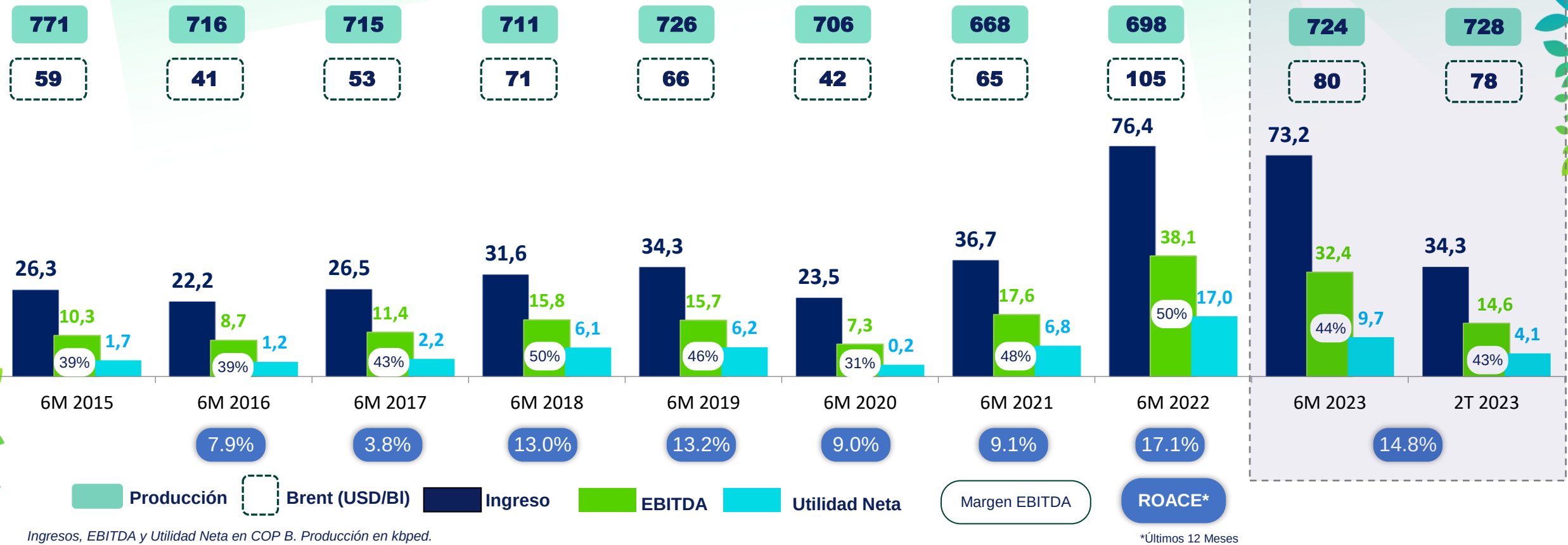
VP Soluciones de
Bajas Emisiones



Jaime Caballero

VP Corporativo
de Finanzas y
Valor Sostenible

Resultados destacados apalancados en hitos operacionales



Negociación Colectiva de trabajo 2023-2026

Fallo arbitral emitido a favor de Reficar S.A.S.

Puesto #1 en Monitor Empresarial de Reputación Corporativa 2023

728 kbped Producción total del trimestre. La más alta en 3 años

COP \$23.6 billones Transferencias a la nación acumuladas a junio de 2023

FEPC Menor acumulación promedio desde enero de 2022

COP \$12.3 billones en ejecución de CAPEX acumulado a junio 2023. Récord semestral de los últimos 7 años

Proactiva estrategia comercial para un mercado desafiante

Oportunidades

- Recortes de oferta OPEP
- Dinamismo economía global
- Menores presiones inflacionarias

Retos

- Acumulación de inventarios OCDE
- Competencia de crudos en mercado asiático
- Normalización márgenes de refinación

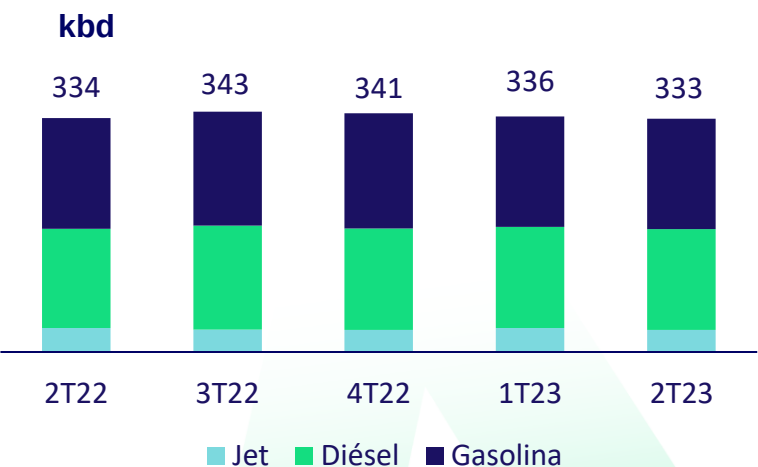
Gestión Comercial

- Posicionamiento estratégico en el mercado Asiático por medio de Ecopetrol Trading Asia
- Activa gestión de la Mesa de Trading de Carbono (10 millones de barriles de crudo carbono compensado*)
- Comercialización de Asfalto con plástico reciclado

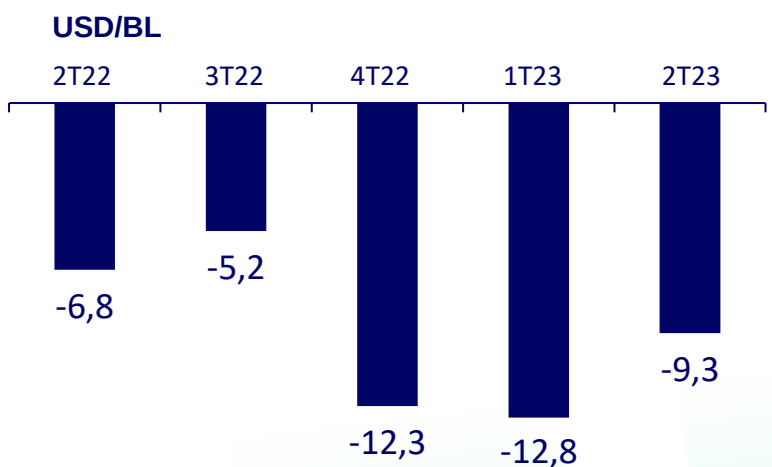
Exportaciones e Importaciones Totales



Demanda Nacional de Combustibles



Diferencial de Canasta Crudos vs. Brent



*Acumulado histórico con corte a Julio de 2023



SOSTECNIBILIDAD[®]

Avances en la implementación de nuestro plan de inversiones sociales



DESARROLLO RURAL INCLUSIVO

Lanzamiento fase II **Red de Abastecimiento de Alimentos del Meta** con Organización de las Naciones Unidas para la Agricultura y la Alimentación



INFRAESTRUCTURA VIAL Y COMUNITARIA

Firma acuerdo para **pavimentar 43 km vía Puerto Gaitán - vereda Rubiales (Meta)**.

Aporte Ecopetrol: \$214 mM



EMPRENDIMIENTO Y DESARROLLO EMPRESARIAL

Encuentro Nacional Programa “Ecopetrol Emprende” con 1,576 emprendedores y MiPymes¹



CALIDAD, COBERTURA Y RETENCIÓN ESCOLAR

- 8% de estudiantes de Instituciones Educativas Públicas beneficiadas (2019 – 2023: 641,708)
- 94 nuevas becas entregadas a estudiantes Programa “**Bachilleres Ecopetrol**”



SALUD

8% población vulnerable Magdalena Medio atendida mediante **Unidad de Salud Móvil** (2022-2023: 6,500 pacientes)



TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA

Priorizados proyectos con potencial **Comunidades Energéticas** en La Guajira, Putumayo y Meta



CONSTRUCCION DE PAZ

Asignación de 27 nuevos proyectos al Grupo Ecopetrol por \$167 mM en **Obras por Impuestos**



RELACIONAMIENTO TERRITORIAL Y DIÁLOGO

- 13 procesos de diálogo social a nivel nacional
- Inicio Programa de fortalecimiento étnico “**Formando en la Diversidad**” con etnias Wayuu y Pasto Siberia





BALANCE INTEGRADO DE GESTIÓN

SosTECnibilidad® que apalanca el valor a largo plazo

COMPROMISOS ESTRATÉGICOS	OBJETIVO	PLAN 1S23	REAL 1S23	2023 Proy.
CIENCIA, TECNOLOGÍA E INNOVACIÓN	Valor generado de CT+i (COP B)	1.01	1.09	11.9 ¹
CAMBIO CLIMÁTICO	Reducción GEI* Acumuladas (MtCO2e)**	-1.06	-1.09	-1.40
GESTIÓN INTEGRAL DEL AGUA	Agua captada para uso industrial (kbwpd)	724	657	658
	Reutilización agua captada (%)	40.1	49.5	49.4
	Reutilización agua de producción (%)	31.0	29.2	28.9
ENERGÍAS RENOVABLES	Generación de energías renovables (MW)	208 ²	208 ³	400
DESARROLLO TERRITORIAL	Empleos no petroleros acumulados	-	4,298	25,000 ⁴
	Estudiantes beneficiados	44,154	55,659	120,717
	Nuevos usuarios con acceso a gas domiciliario	5,147	5,242	12,933
GOBIERNO CORPORATIVO	Calificación de Gobierno Corporativo en el DJSI	80	80	80
INVERSIONES SosTECnibilidad (COP B)		0.87	0.82	2.00
INVERSIÓN TRANSICIÓN ENERGÉTICA / TOTAL INVERSIONES		36%		39%

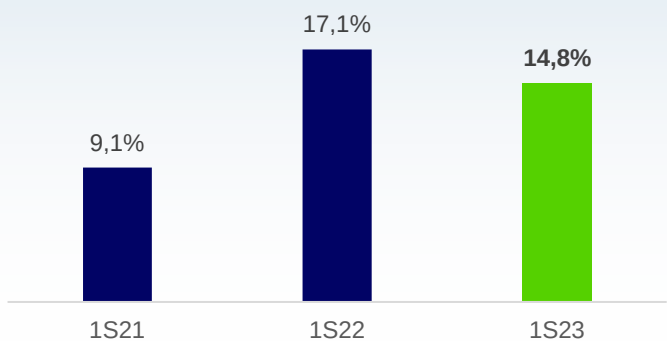
* Gases de Efecto Invernadero. ** Línea base 2019. 1. Proyección acumulada desde 2018. 2. Plan 2022-2023 3. MW operando. +200 MW en Construcción/Cierre Comercial. 4. Meta acumulada al 2024

Robustos indicadores financieros ajustados a nuevas variables de mercado

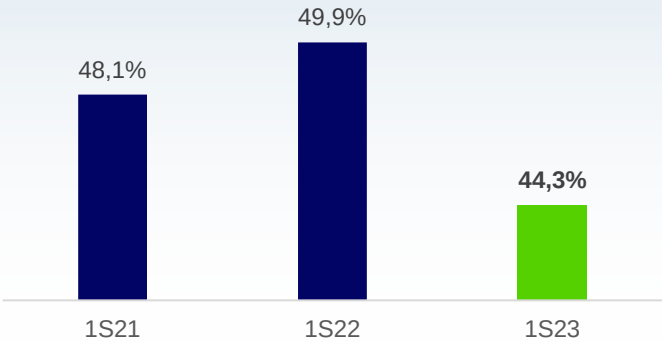


Indicadores Grupo Ecopetrol 1S23

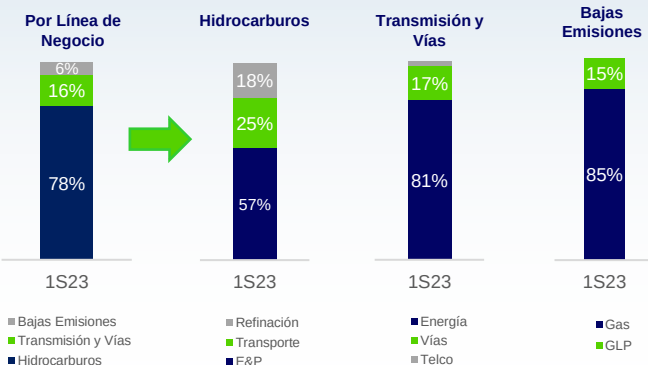
ROACE¹



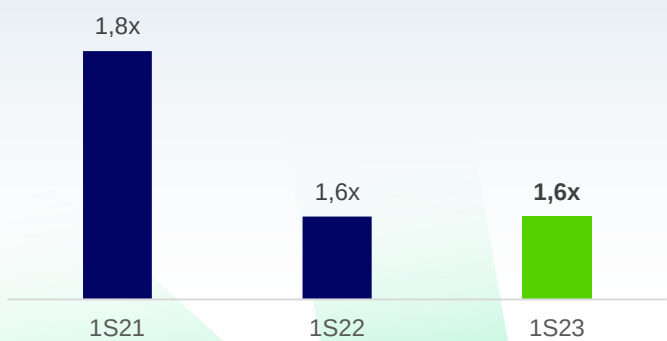
Margen EBITDA²



Contribución al EBITDA*



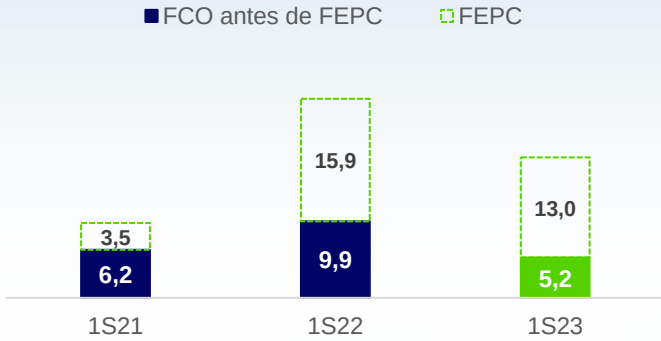
Deuda Bruta/EBITDA³



Deuda/Patrimonio⁴



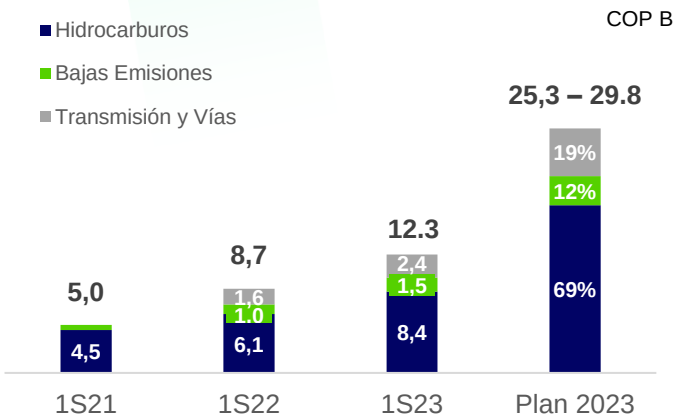
Flujo Caja Operativo - FCO (COP B)



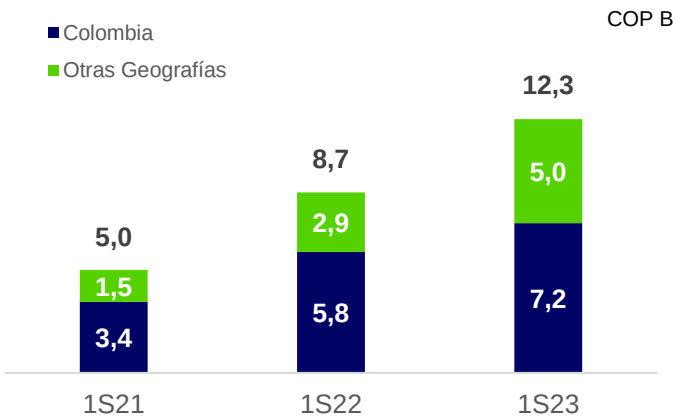
* Cifras proforma. 1. Retorno Sobre el Capital Promedio Empleado. 2. Homologación de cálculo con metodología del Grupo Ecopetrol (incorporación de resultado de co-controladas). 3. EBITDA U12M. 4. Patrimonio Contable. Nota: Dentro de las compañías pares analizadas se encuentran Chevron, Exxon, PTTEP, Repsol, Shell, Total, Marathon, Eni, Equinor, Oxy, BP, Hess, Pemex y Gran Tierra.

Ejecución histórica del Plan de Inversiones 2023

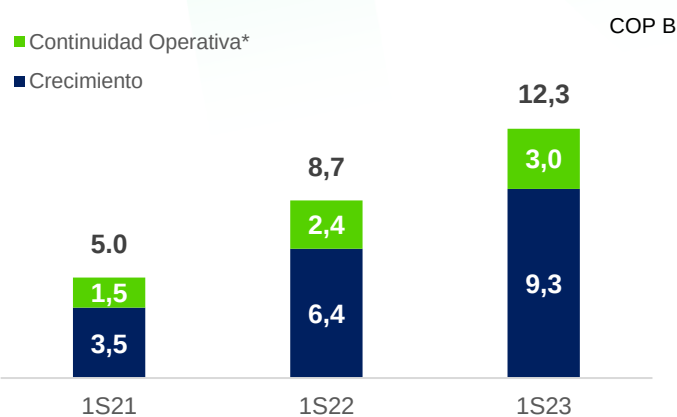
Línea de Negocio



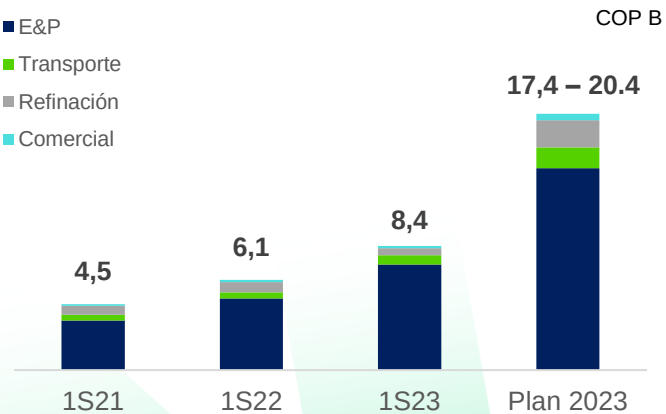
Localización Geográfica



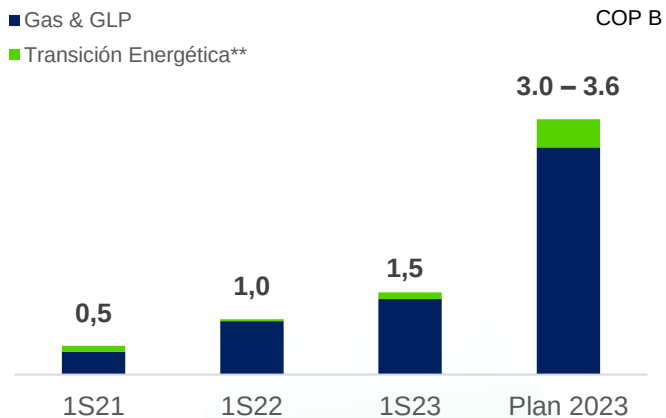
Tipo de Inversión



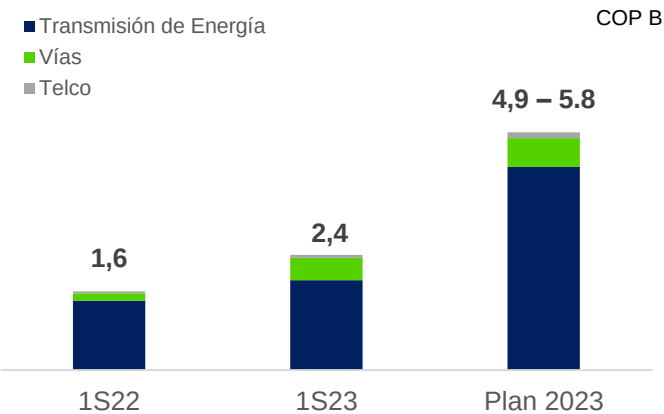
Hidrocarburos



Bajas Emisiones



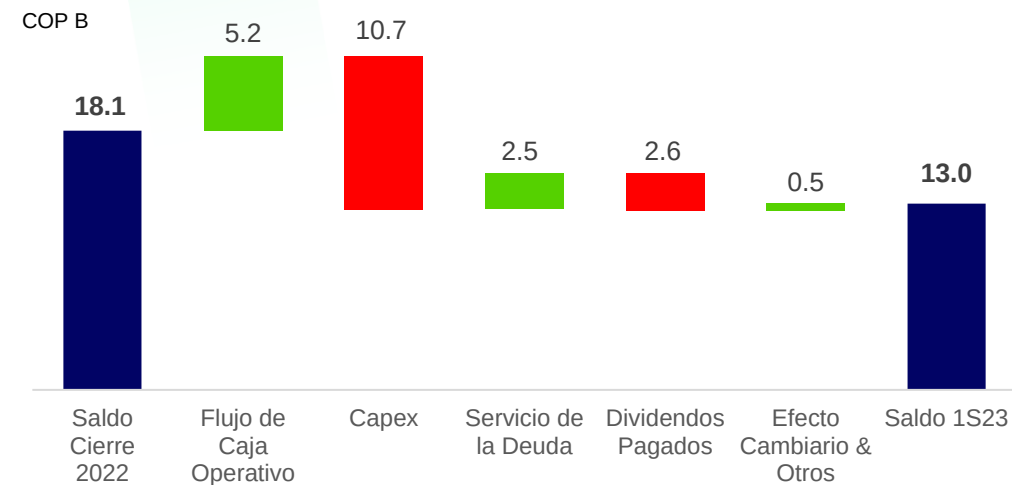
Transmisión & Vías



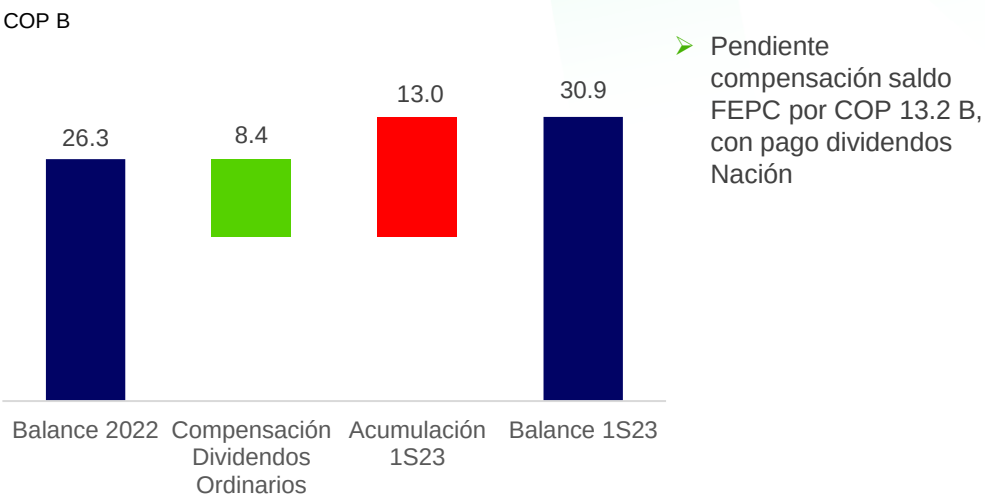
Nota 1: Cifras acumuladas para el primer semestre. Nota 2: Las cifras al primer semestre de 2021 no incluyen la línea de negocio de Transmisión y Vías. * Oportunidades de inversión que permiten dar continuidad al negocio al mitigar riesgos operativos, ambientales, normativos, contractuales y/o integridad. También incluyen inversiones de optimización de las operaciones. ** Incluye renovables, hidrógeno, CCUS y eficiencia energética.

Efectiva mitigación de riesgos al balance

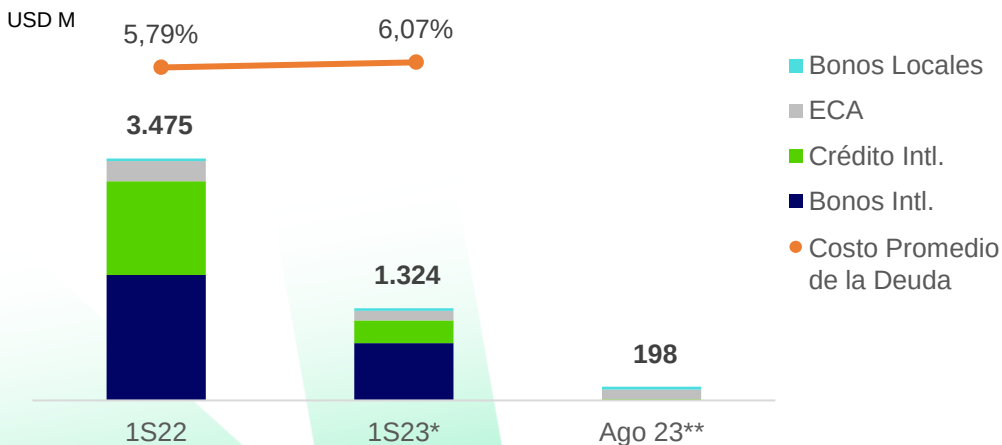
Posición de Caja



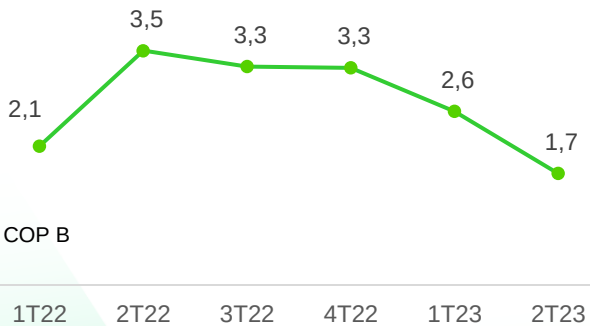
Balance FEPC



Gestión de Vencimientos 2023



Acumulación Promedio Mensual FEPC



- Menor ratio de acumulación del FEPC
- Marco Fiscal 2023 define esquema de pago de la cuenta FEPC del 2022: compensación con dividendos + pago en caja

Nota: Balance de caja incluye: Efectivo y Equivalente de Efectivo y Otros Activos Financieros Corrientes y No Corrientes. * Cifra al cierre de 1S23 no incluye transacciones realizadas entre el 1 de julio y el 8 de agosto. ** Incluye make whole y prepagos de créditos con vencimiento noviembre y diciembre 2023.



SOLUCIONES DE BAJAS EMISIONES



Avanzando en la senda de la transición energética

Gas y GLP

160^{KBED}
Producción
Gas y GLP²
22% producción total

\$2,142
mMCOP
EBITDA Gas y GLP¹
1S23

47%
Margen
EBITDA



Comercialización ~1.400
MBTUD de “gas de quemas”
~36 ktonCO2Eq reducidas por año

Movilidad Sostenible



Primer vehículo del
programa GASTRACK



Renovación de la flota
de Esenttia, 100% a gas



Dispensación de
H2 al bus del
piloto de SITP³



Gas y GLP Social

4,843
Usuarios Conectados⁴
+445% vs 1S22

Nuevas Energías

101
MW
De FNCER⁵ en
construcción
adicionales



Reducción emisiones 2T23: 5,883 tCO₂
Ahorros: 6,915 MCOP
Por la operación de nuestros parques solares y PCH⁶

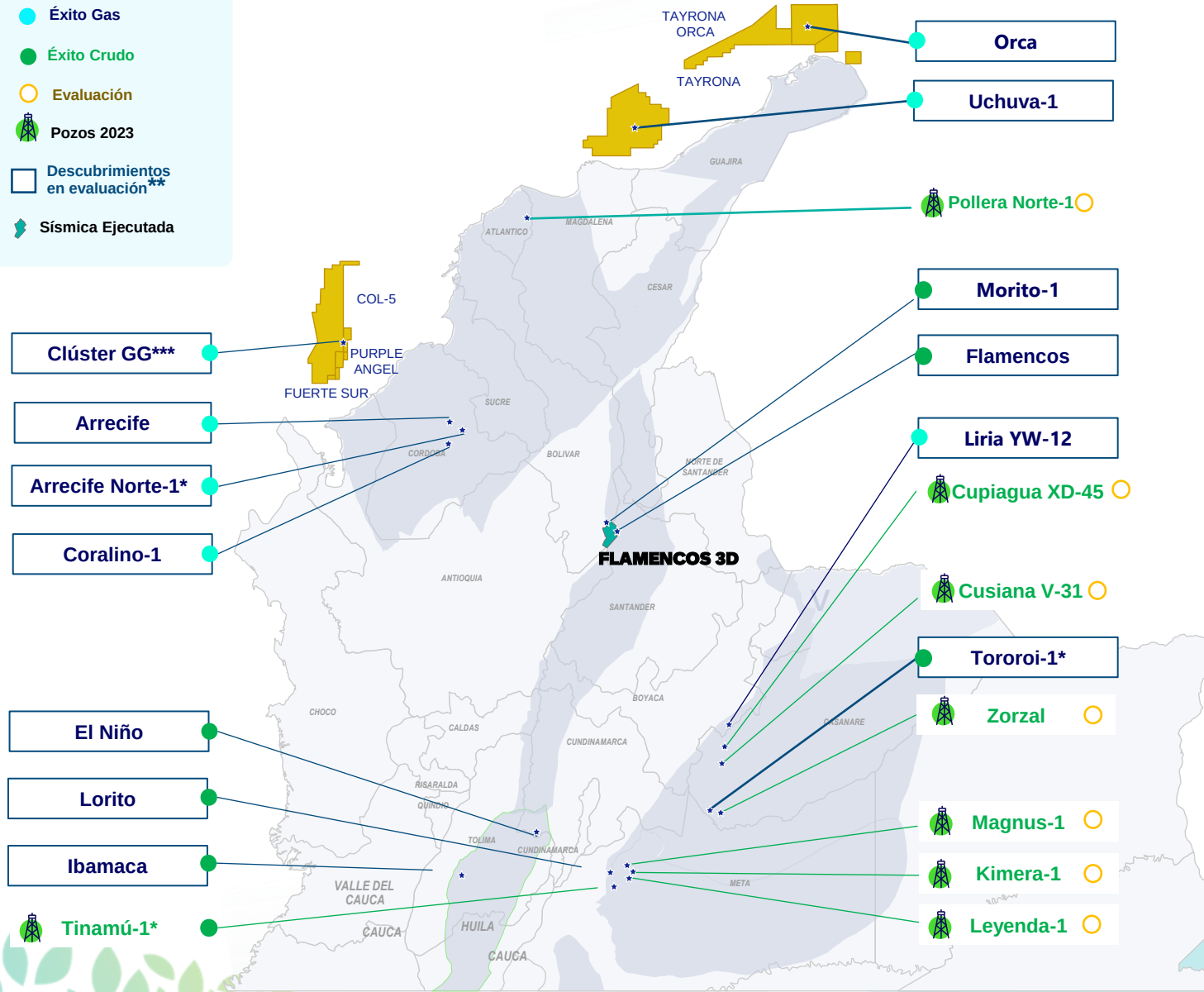
1. Resultados preliminares en proceso de actualización conforme se avanza en la apertura de la información financiera por líneas de negocio.
2. GLP incluye producción del segmento de refinación. 3. Sistema Integrado de Transporte Público. 4. Usuarios conectados corresponden a conexiones físicas. 5. Fuentes no convencionales de energía renovable. 6. Pequeñas Centrales Hidroeléctricas



HIDROCARBUROS

Portafolio diversificado y orientado a la soberanía energética

- Éxito Gas
- Éxito Crudo
- Evaluación
- 🏠 Pozos 2023
- Descubrimientos en evaluación**
- 📡 Sísmica Ejecutada



AVANZANDO EN LA CAMPAÑA EXPLORATORIA

3

Pozos declarados exitosos 2023*

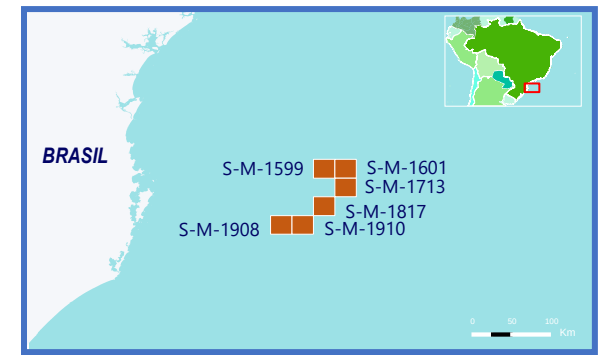
Tinamú 1, Tororoi 1 y Arrecife N1

*Éxitos exploratorios de pozos perforados en 4T22 que fueron probados durante el 1S23

10

Pozos perforados 1S23

Piedemonte 2, Llanos 7 y Colombia Norte 1

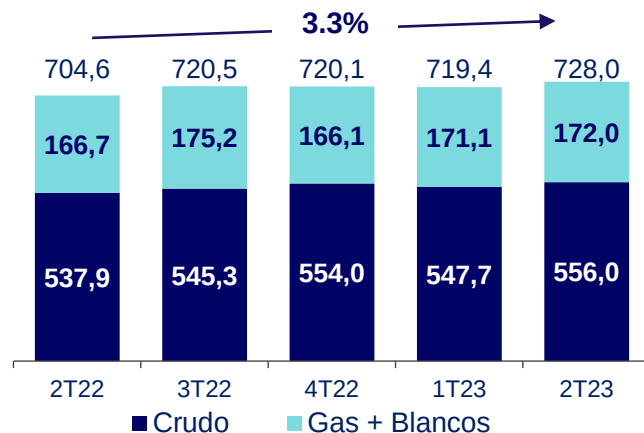


** Descubrimientos que se encuentran en proceso de revisión para definir su viabilidad y posterior paso a producción.

***Cluster Gorgon y Glaucus.

Sobresaliente desempeño en producción

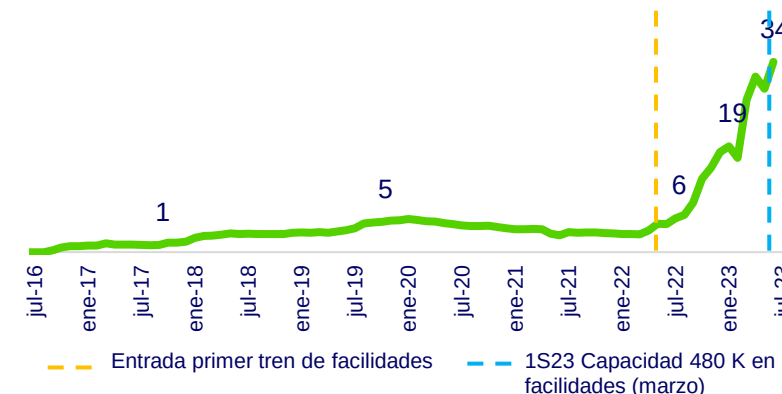
Producción (kbped)



Principales Apalancadores de Crecimiento

	2T23 (kbped)	2T22 vs 2T23 Δ (%)
PERMIAN	58.7	117%
CAÑO SUR	31.6	577%
RUBIALES	103.8	1%

Curva de Producción Caño Sur (kbped)

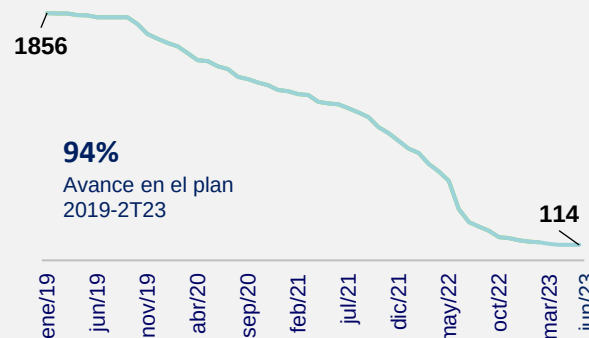


Avanzando en la producción Sostenible

Reducción # quema de teas



Reducción de # fugas y venteos (metano)



Eficiencia energética

379 GWh
Optimización energía eléctrica 2018-2T23¹

1.487 GBTU
Optimización energía térmica 2018-2T 2023²

Gestión integral del agua

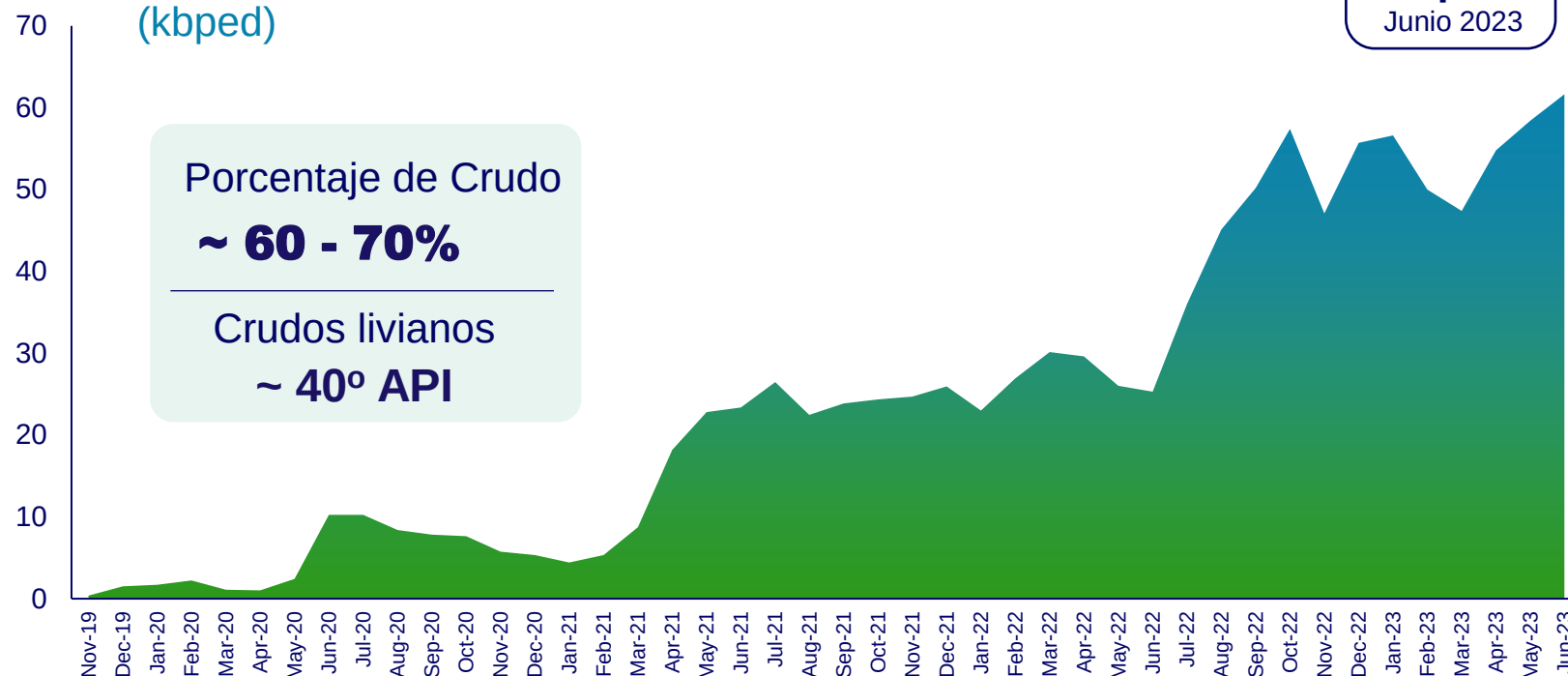


¹Equivale a 43 MW – promedio/año acumulado. ²Factor E. Térmica : 0.058598 TonCO2e/MMBTU (AutoGen gas) - UPME

Permian: Resultados destacados en 3 años de operación

Rápido crecimiento en producción con base en activos de ciclo corto

**Producción Promedio Mensual
Ecopetrol antes de regalías
(kbped)**



Inicio de operaciones
en el área de Delaware

Ecopetrol y OXY
alcanzaron producción
récord de 100 kbped

279

Total pozos perforados
(2019-1S23)

Baja intensidad de emisiones
Cero quemas rutinarias
Eliminación de tanques de
almacenamiento



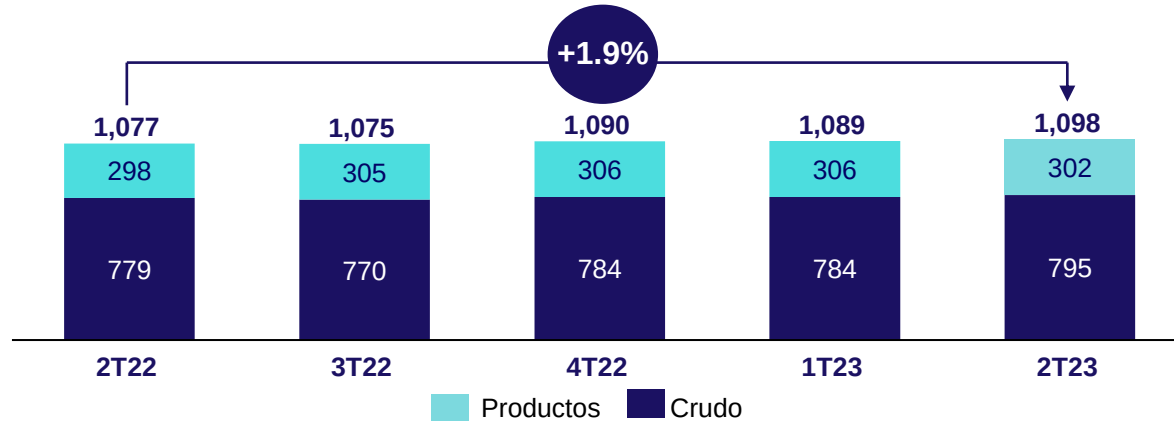
**Plan
2023e**

Producción: 62 - 64 kbped
(Neto ECP antes de regalías)

>110 pozos perforados

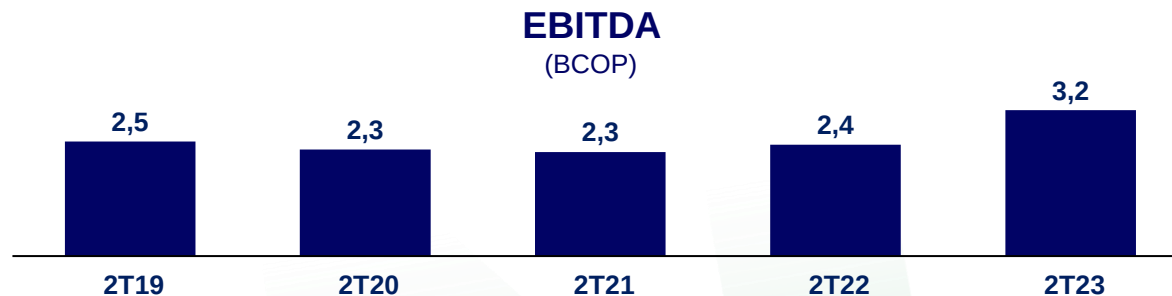
Logística que responde a las condiciones de demanda

Volumen Transportado (kbd)



10 ciclos de reversión en 1S23 asegurando la producción del Campo Caño Limón

Resultados Financieros Midstream



Nota: cifras de los volúmenes transportados y EBITDA fueron redondeadas al decimal más cercano

Asegurando abastecimiento de combustibles en el sur del país:



Cabotaje desde el terminal de **Buenaventura** hasta el de **Tumaco**

- 9 Buques
- 109 Kb Diesel
- 84 Kb Gasolina

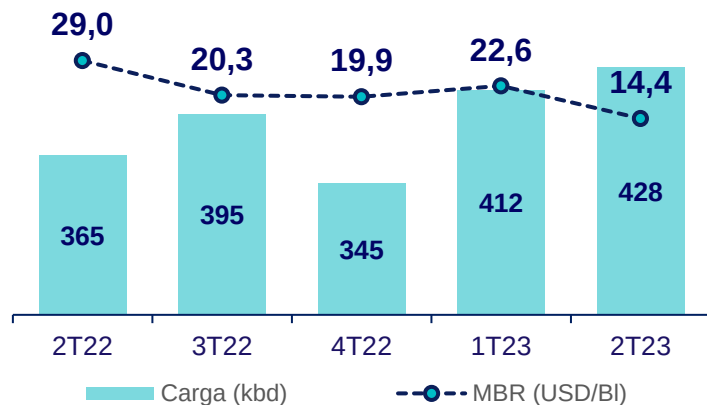
Proyecto “Vida Manglar”



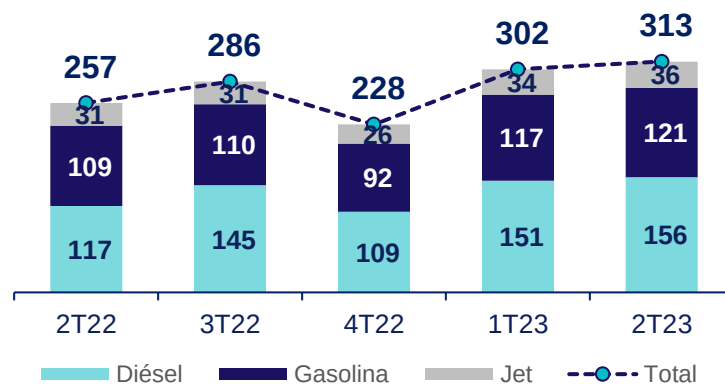
Restauración y rehabilitación de **39.2 hectáreas** de manglar en la bahía de Cispatá en Córdoba.

Récord histórico en carga y producción de combustibles limpios

Margen Bruto de Refinación y Carga Integrada



Producción de Combustibles (kbd)



SOSTECNIBILIDAD®



Producción de asfalto calidad AC-30 en la Refinería de Barrancabermeja



Pruebas con tecnología 5G para uso industrial en la Refinería de Barrancabermeja



Disponibilidad operativa >96%

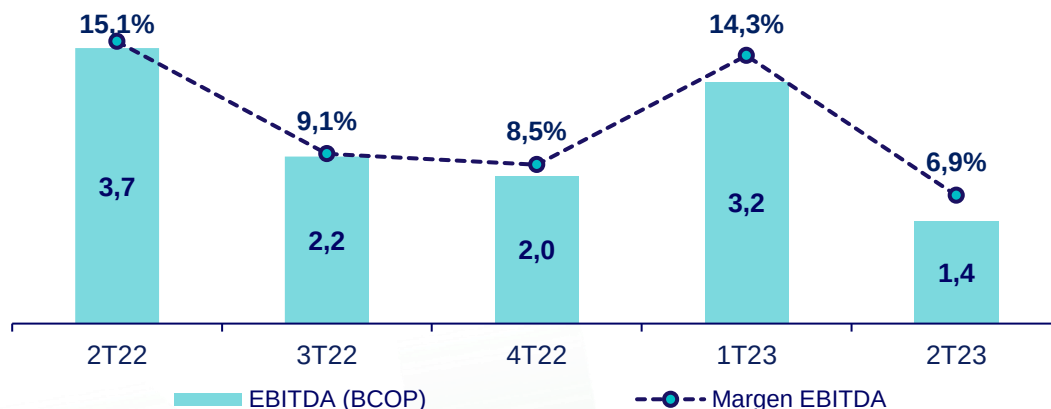


Avance en la maduración del proyecto Unidad de **producción de SAF¹ & HVO²**

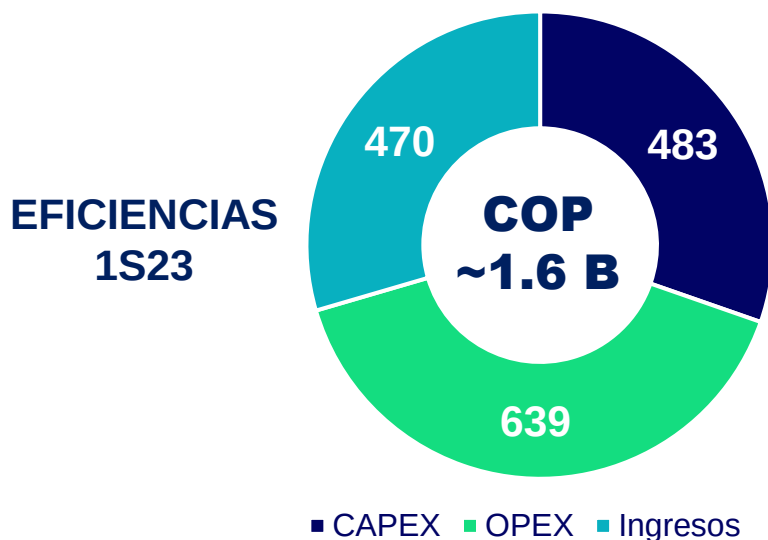


Récords históricos trimestrales en carga y producción de combustibles en Cartagena

Desempeño Financiero Downstream



Continúa captura de eficiencias y optimización de costos



✓ Principales palancas con impacto en EBITDA:

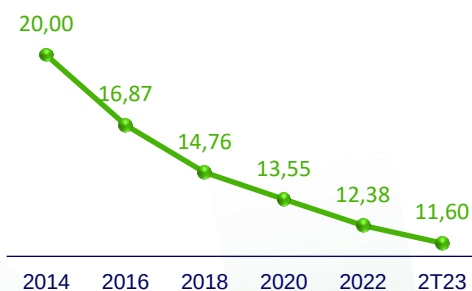
- Iniciativas de **dilución de crudos pesados y extrapesados**
- **Incremento** de productos refinados de mayor valor para la Refinería de Cartagena
- **Mejora** en tiempo y costo de **servicio a pozos**
- **Eficiencia** energética y **reúso** de materiales en mantenimiento de subsuelo

Palancas de eficiencias

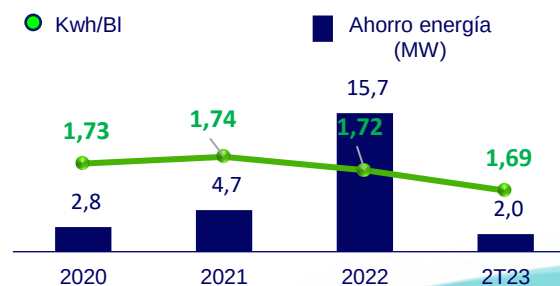
Costo de Levantamiento (USD/BI)



Factor de Dilución (%)

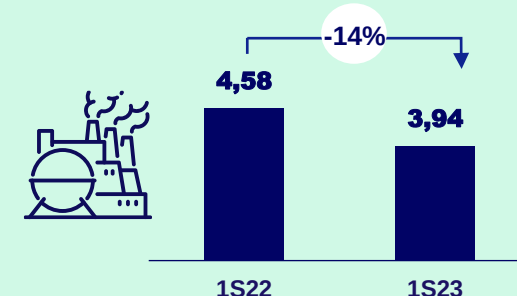


Eficiencia energética Upstream

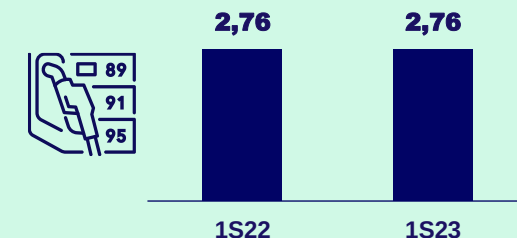


Kwh/BI: Costo del kilovatio hora por barril de fluido

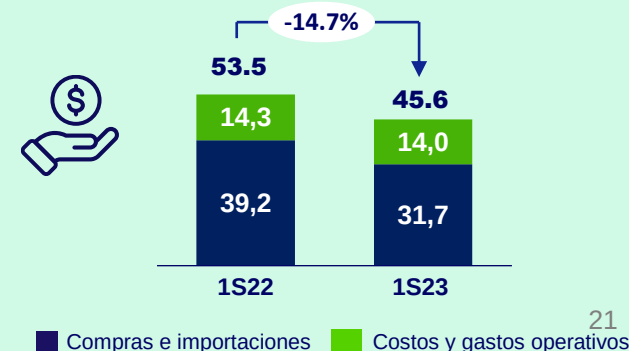
Costo de Caja de Refinación



Costo por Barril Transportado



Costo Total Unitario¹



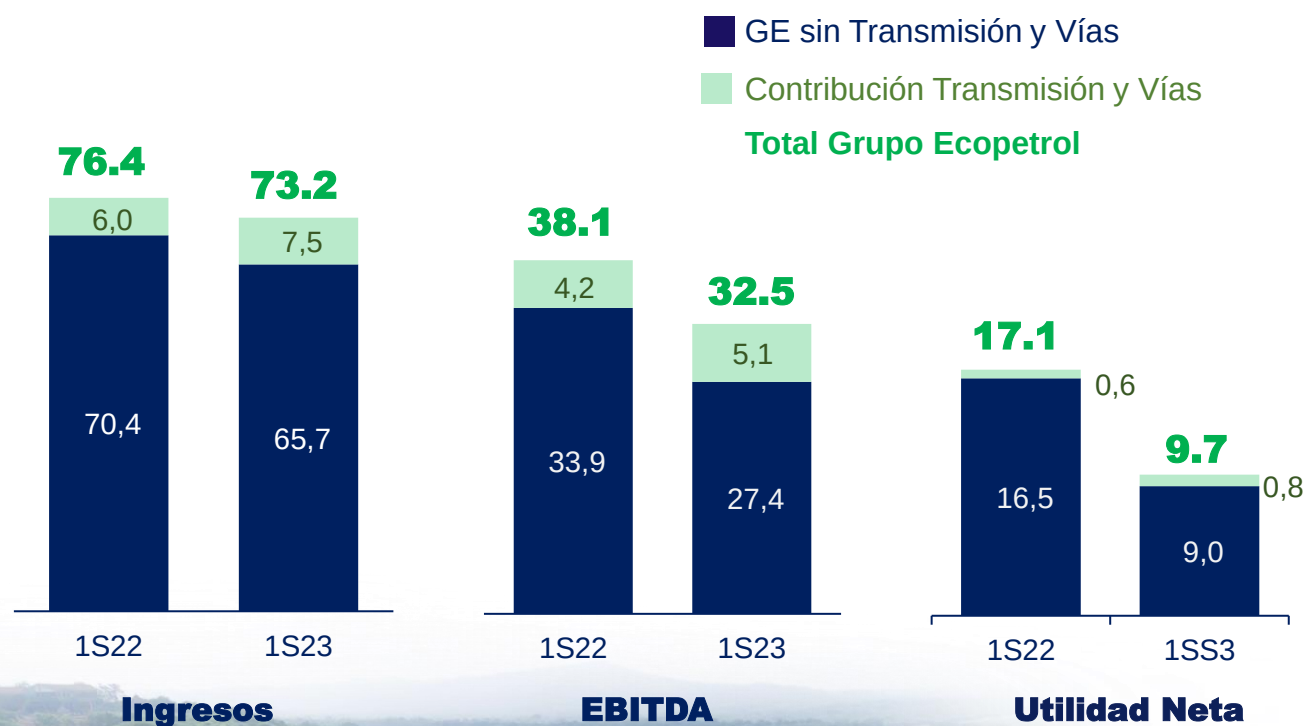
1. Indicador O&G (sin ISA). No incluye gasto exploratorio, impuestos ni DD&A.



TRANSMISIÓN Y VÍAS

Resultados sólidos que superan desafíos

APORTE LÍNEA DE NEGOCIO 1S23 (COP B)*



HITOS OPERATIVOS



Adjudicación de:

2 lotes en subasta de transmisión de energía por la ANNEL¹
6 ampliaciones de red en Brasil y **1** conexión en Colombia.



Inicio operación proyecto de interconexión UPME 07 de 2017 Sabanalarga - Bolívar

Inicio operación SmartValves en subestación Santa Marta



Firma 2 convenios para obras complementarias en concesiones en Chile.

* Los valores totales podrían diferir a la suma de las cifras individuales debido al redondeo.
1. ANNEL: Agencia Nacional de Energía Eléctrica de Brasil

En conclusión...

- Resultados destacados en medio de entorno comercial desafiante
- Histórica ejecución del plan de inversiones
- Enfocados en la excelencia operativa, las eficiencias, la innovación y el compromiso con la transición energética
- Septiembre: Conmemoración de los **15 años listados en la Bolsa de Valores de Nueva York**

Preguntas y Respuestas

