

RESULTADOS

2T 2021



70 años



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



DIRECTIVOS PARTICIPANTES



ALBERTO CONSUEGRA
VP. EJECUTIVO OPERATIVO

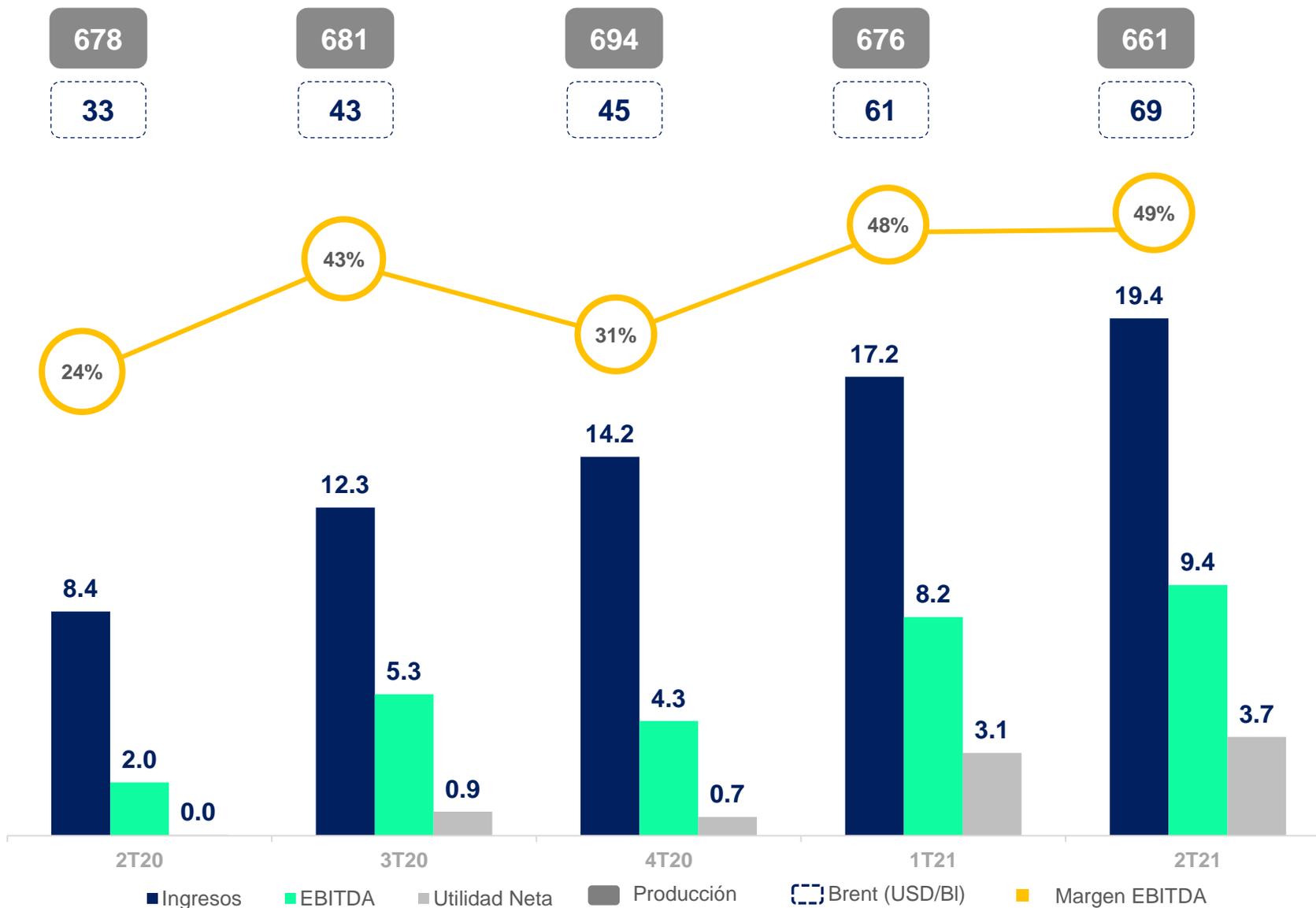


FELIPE BAYÓN
PRESIDENTE



JAIME CABALLERO URIBE
VP. CORPORATIVO DE FINANZAS

Trimestre récord a pesar de condiciones retadoras



HITOS



Manejo contingencia
situación de orden público



26,200 dosis de Coronavac adquiridas para ~**12,000 trabajadores**, familiares y aliados



Levantamiento restricciones de vertimiento en Castilla



Extensión acuerdo de exclusividad con MHCP*



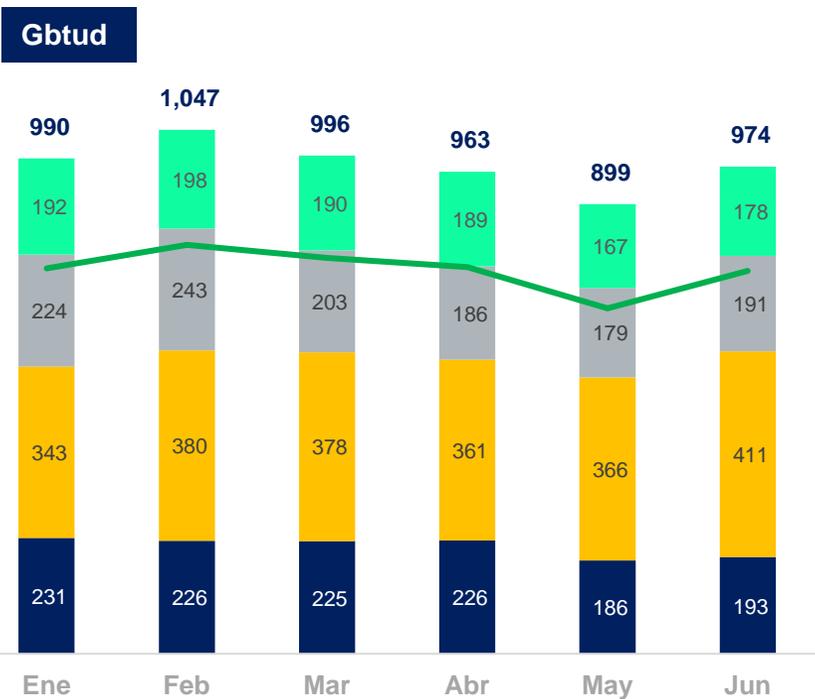
Constitución de **Comercializadora en Singapur**

* Ministerio de Hacienda y Crédito Público

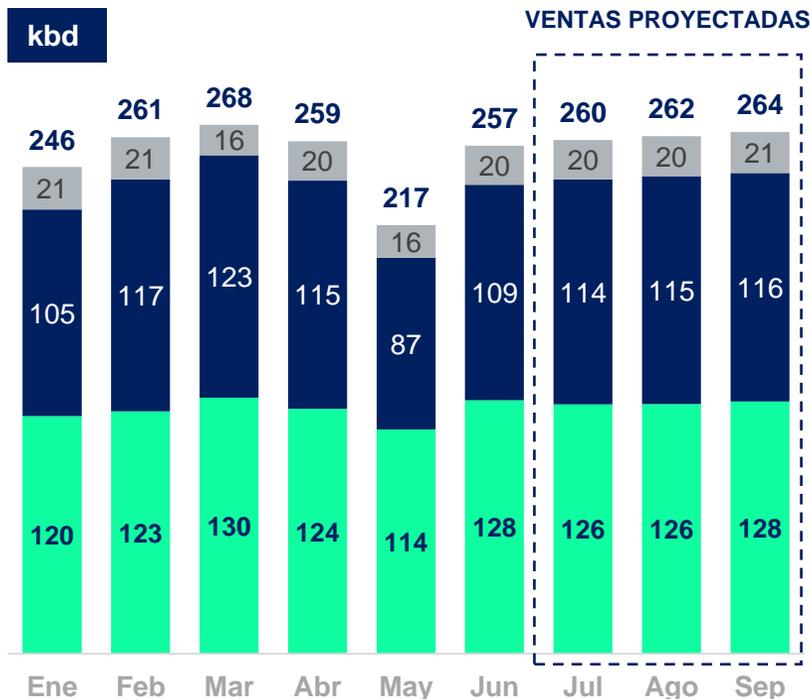


Entorno de mercado habilitando mayor captura de valor

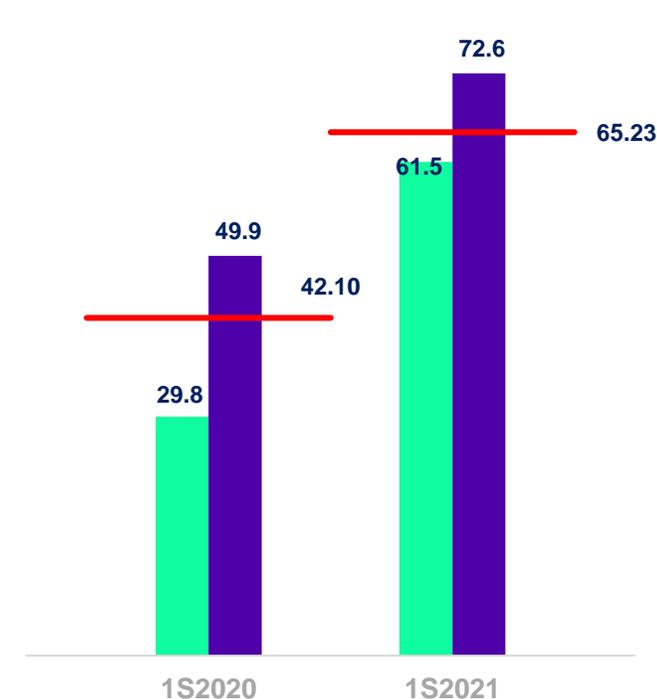
Demanda nacional de gas



Ventas nacionales de combustibles*



Canasta de precios US\$/BI**



- Regulado
- No Regulado
- Refinerías & Consumos ECP
- GNV
- Térmico
- Ventas Terceros GE

- Gasolina
- Diésel
- Jet

- Crudos
- Productos
- X Brent

*Ventas nacionales de combustibles del Grupo Ecopetrol a corte del 30 de junio de 2021. **Cálculos de Ecopetrol.





Palancas estructurales de nuestro desempeño

Desempeño comercial

- Precios de realización
- Diversificación de mercados
- Coberturas tácticas

Foco en valor y no volumen

- Grupo integrado
- Maximización carga de crudo nacional
- Posicionamiento competitivo

Diversificación

- Operaciones en el Permian
- Negocio GAS + GLP

Eficiencia en costos

- Costo de Levantamiento
- Costo de Caja de Refinación
- Presupuesto Base Cero



▶ RESULTADOS OPERATIVOS

70 años

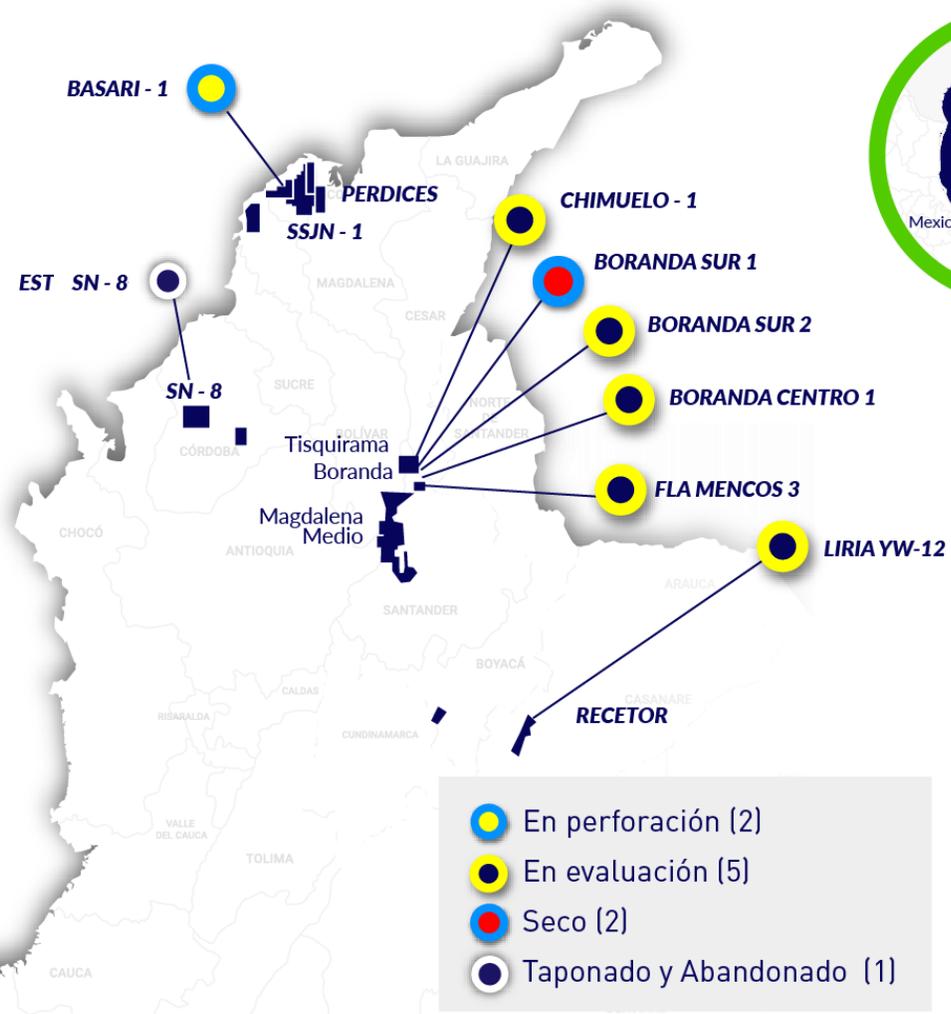
Exploración

Cumpliendo hitos que contribuyen a la estrategia de gas del Grupo Ecopetrol

8 pozos exploratorios
 Perforados en 1S 2021
 Proyección 2021: 14 pozos

Exploración en gas
 Éxito exploratorio en pozo delimitador
 Arrecife- 3 de Hocol

Acuerdo Ecopetrol y Parex
 Bloques Arauca y Llanos 38



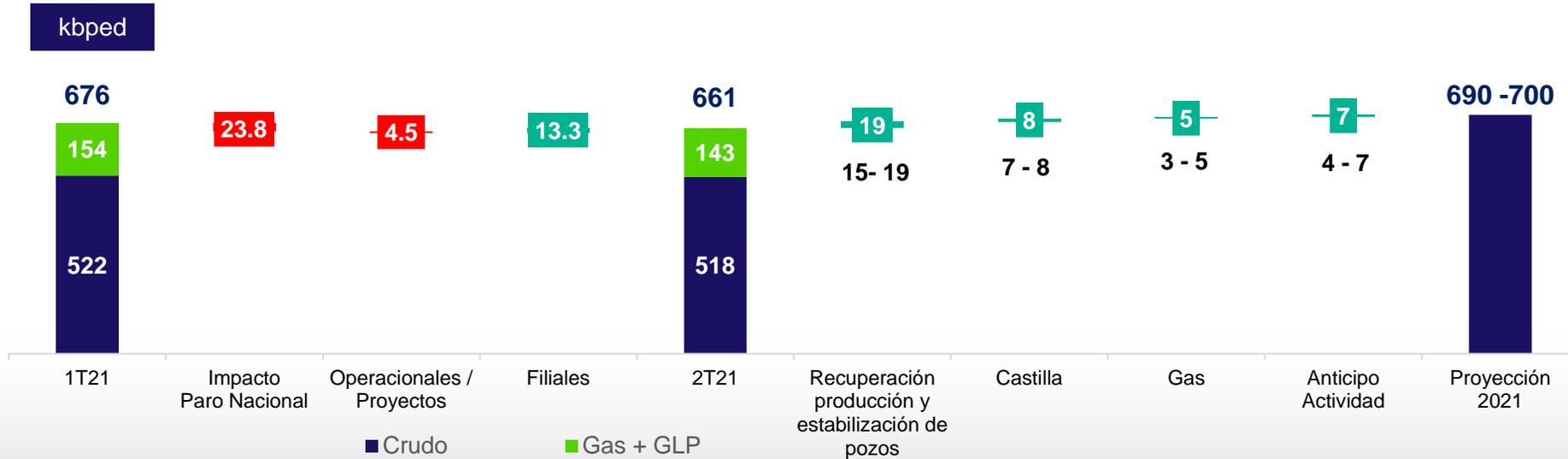
Perforación de pozos exploratorios 1S 2021

Pozo Est SN-8 es un pozo de estudio que no comprueba la presencia de hidrocarburo



Producción

Foco en reactivación operativa y producción rentable



Reactivación Frentes de Trabajo

- Apertura vertimiento Castilla (+9.7 kbped en junio)
- 17 Taladros en 2T21
- Pozos de desarrollo: 390-420 en 2021

Producción Gas y GLP



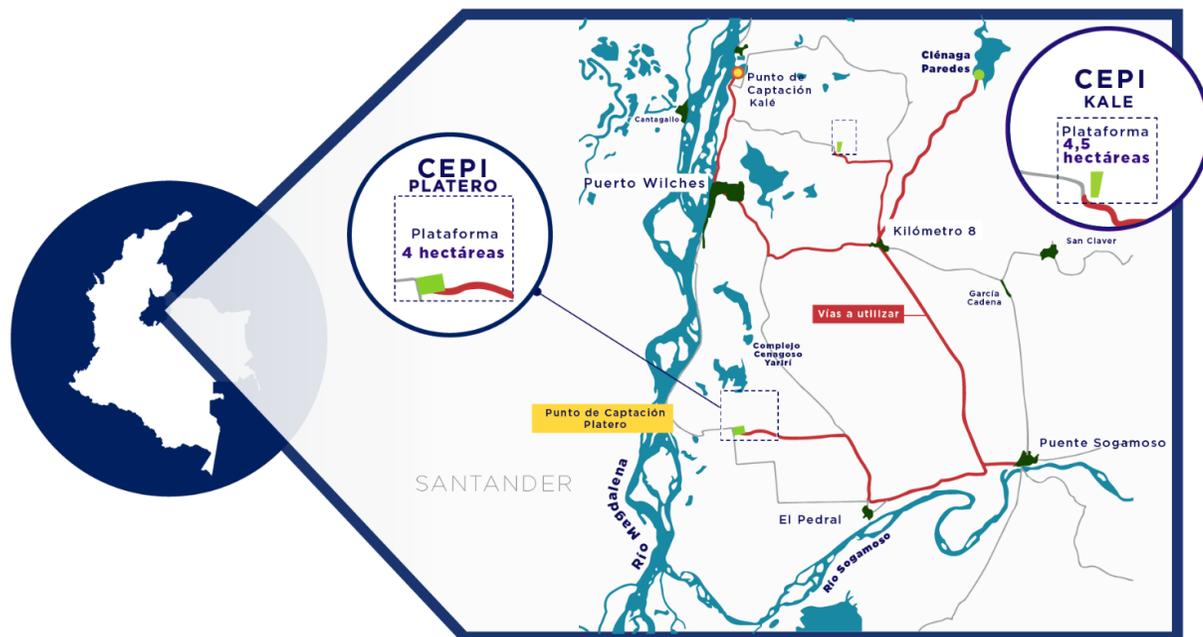
Desarrollo del portafolio de gas en línea con la estrategia

- Reactivación demanda de gas
- Firma convenio E&E en Piedemonte con la ANH
- Avances diseño estrategia de hidrógeno renovable
- Gas y GLP social: Conexión de 886 nuevos usuarios en 1S21

Avances en el desarrollo de Yacimientos No Convencionales (YNC)

PPII

Permian (EEUU)



4 Taladros en operación 1S21



75 Pozos en producción a cierre de junio



21.2 kboed
neto ECP pre-regalías 2T21



16.1 kboed
neto ECP post-regalías 2T21



79%
Margen EBITDA 1S21



Operaciones con CERO quemas rutinarias en TEAs

2020

2021

2022

2023

KALÉ

Adjudicación CEPI

Monitoreo ambiental

1er Diálogo Territorial

Radicación EIA*

Obtención Licencia Ambiental

Perforación

PLATERO

Adjudicación CEPI

Monitoreo ambiental

1er Diálogo Territorial

Radicación EIA

Obtención Licencia Ambiental

Perforación

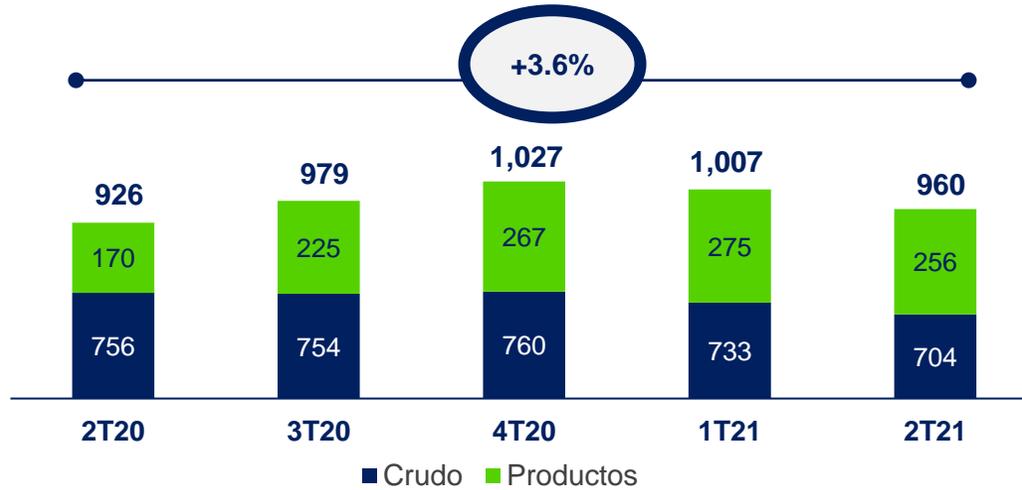
**FOCO EN
MATERIALIZACIÓN
DE EFICIENCIAS**



Transporte

Continúa foco en confiabilidad y eficiencia

Volumen transportado (kbd)

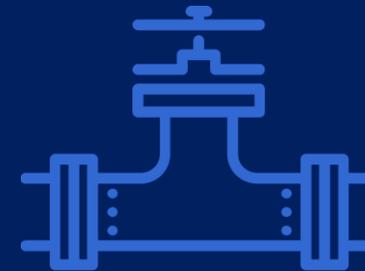


Impactos 2T21

- Menor bombeo por situación de orden público
- Menor producción país

-7% Refinados
-4% Crudos

VS. 1T21



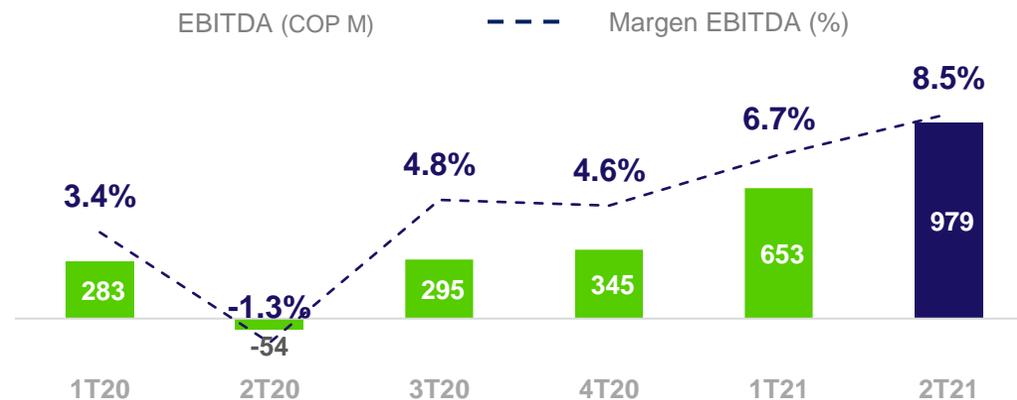
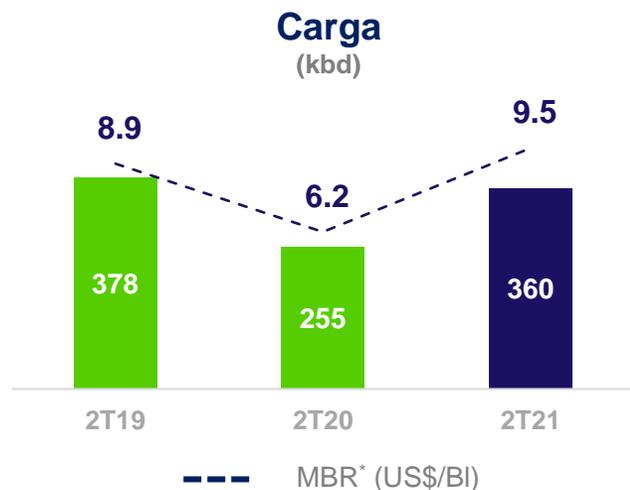
EFICIENCIA CONTINUA y aporte 25.3% al EBITDA del GEE

19 MESES CONSECUTIVOS sin ciclos contingentes del oleoducto Bicentenario

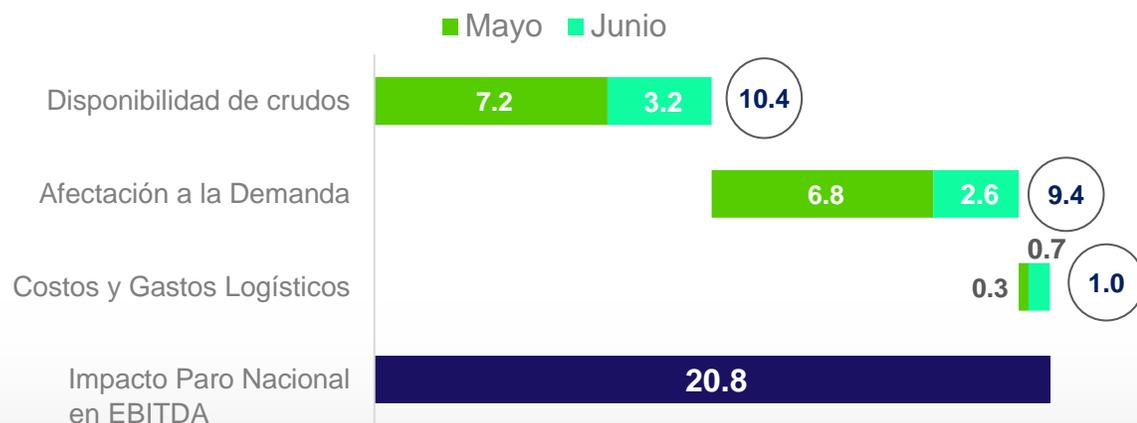
NUEVA MONOBOYA TLU-2 en la terminal de Coveñas

Refinación

Operación estable y recuperación del margen EBITDA



Efecto Paro Nacional 2T21 (MUSD)

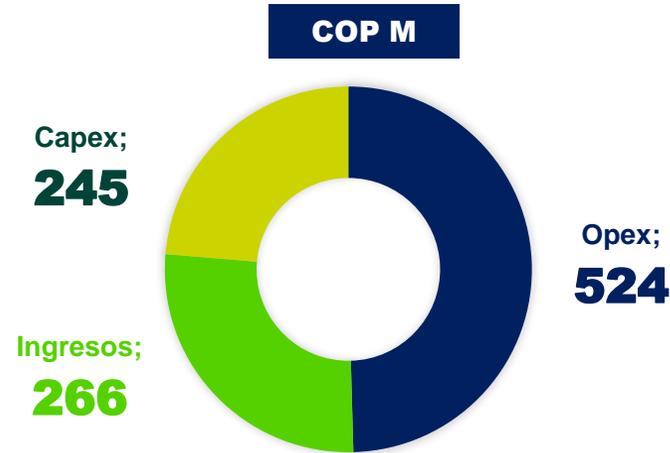


- **9.3%** aporte EBITDA Grupo Ecopetrol
- **Mejor EBITDA** trimestral del segmento en los últimos 7 años
- **Récord histórico** EBITDA trimestral Esenttia (COP 210 M) y Margen PP** mensual (abril 539 USD/Ton)

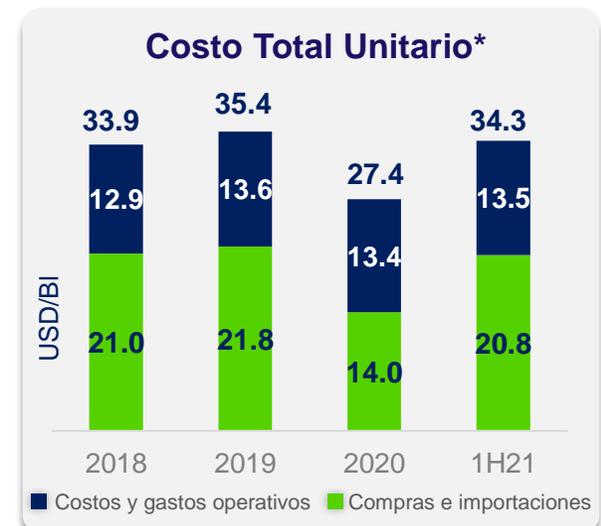
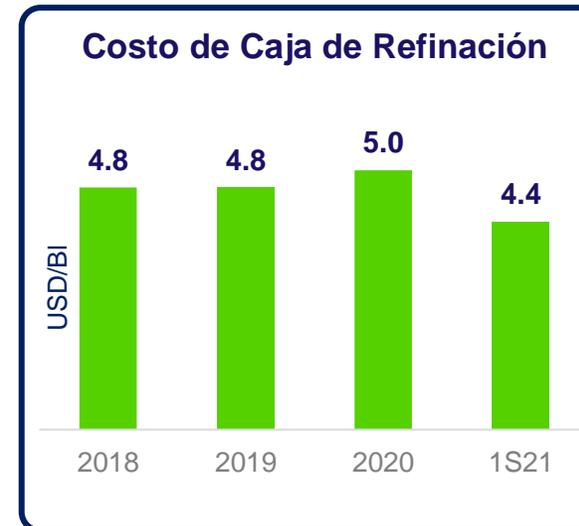


Disciplina y eficiencia en costos

EFICIENCIAS
por **COP 1.0 B** en 1S21



- **Optimización y mejora** del costo de levantamiento
- **Despliegue del nuevo modelo** operativo en Cenit
- **Mejora continua en perforación y** completamiento de pozos
- **Optimización en proyectos de construcción** de facilidades, mantenimientos mayores, *workovers*



*Costos y gastos operativos sin depreciaciones, amortizaciones, impuestos, costos laborales ni compras e importaciones de crudos y productos calculado sobre barriles vendidos



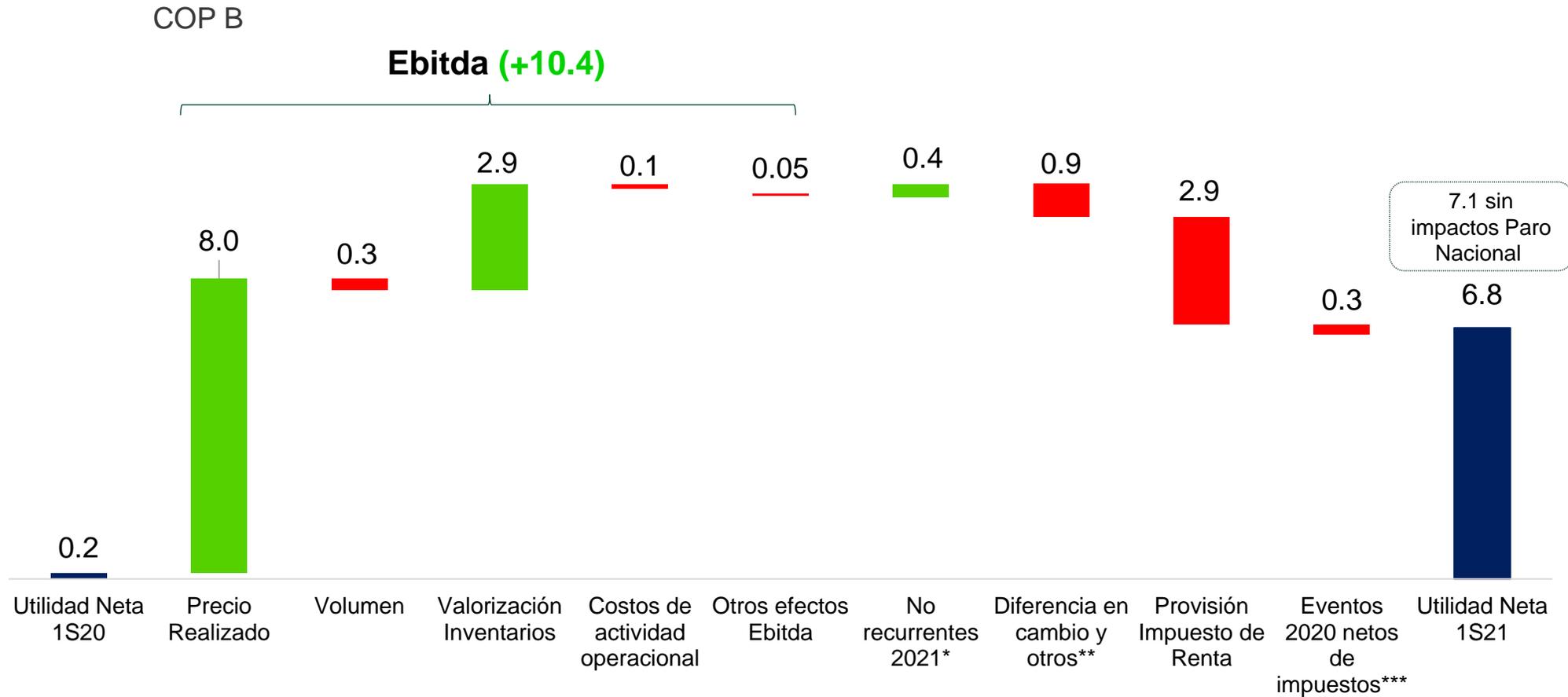


▶ RESULTADOS FINANCIEROS



Resultados extraordinarios después de la crisis

Utilidad Neta 1S20 vs 1S21



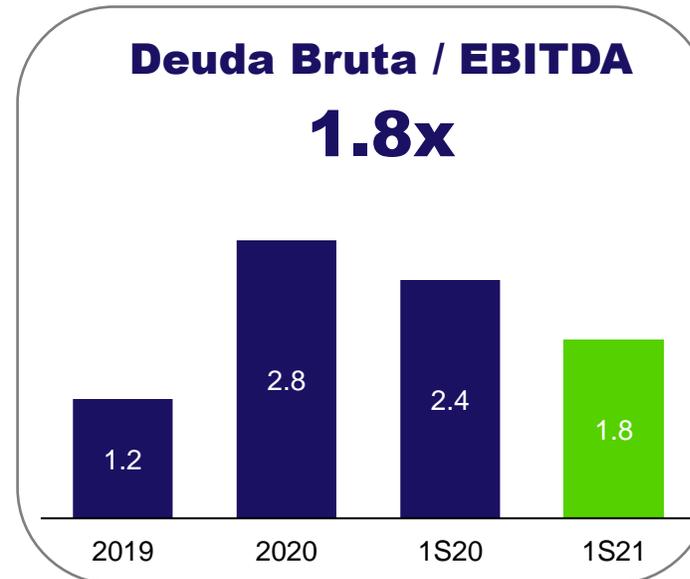
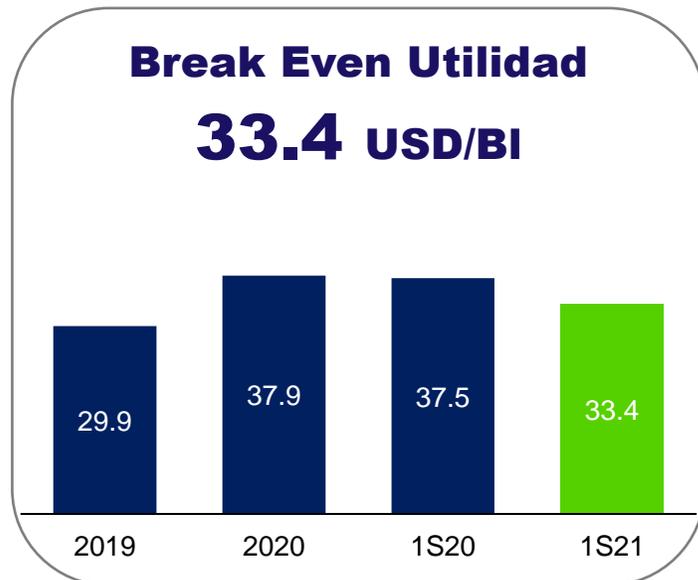
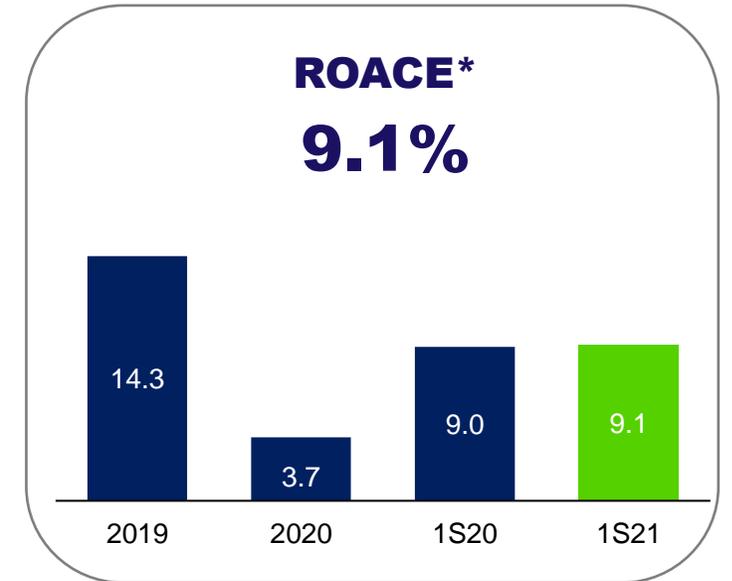
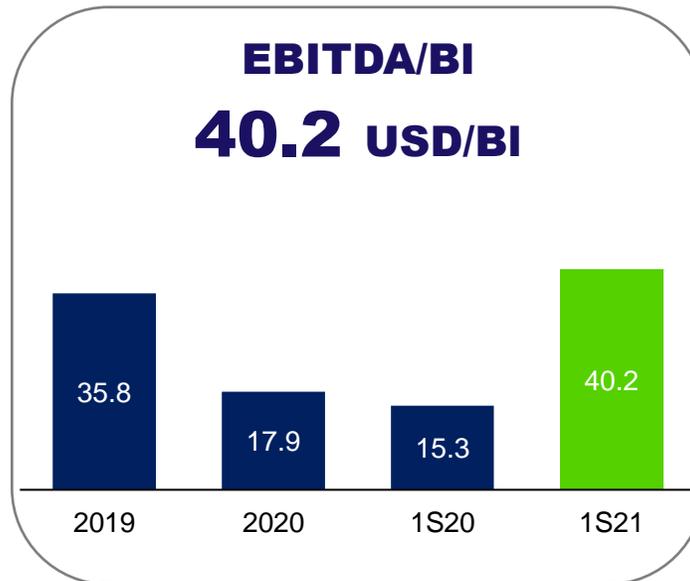
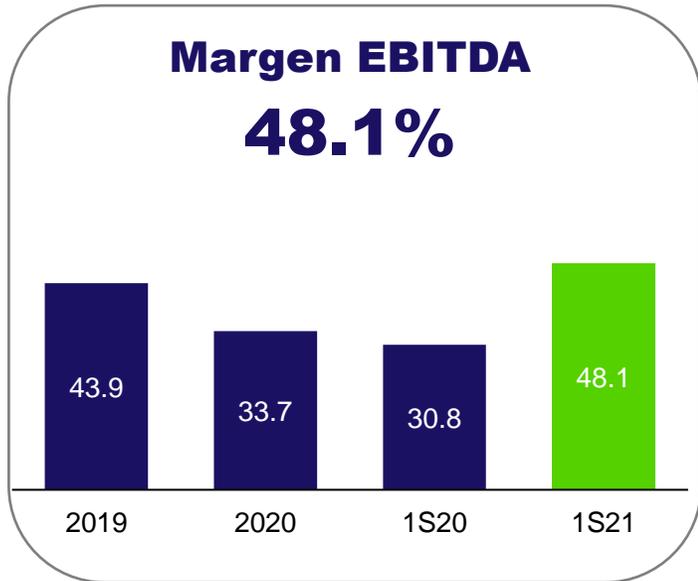
* No recurrentes 2021 incluye ajuste por conversión en venta de Savia por COP 362 mil millones

** Incluye: i) diferencia en cambio negativa por COP 291 mil millones; ii) gasto financiero por COP 290 mil millones; iii) DD&A por COP 179 mil millones; y, iv) otros impuestos por COP 134 mil millones

*** Eventos 2020 incluye impairment por COP 931 mil millones y combinación de negocios por COP -1.2 billones



Restablecimiento de la senda de crecimiento



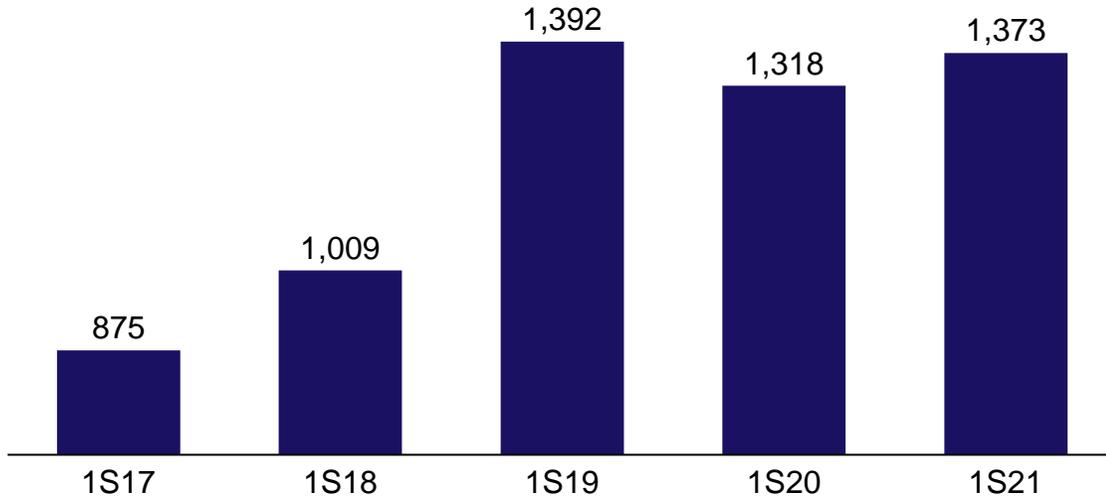
* Retorno sobre el capital promedio empleado



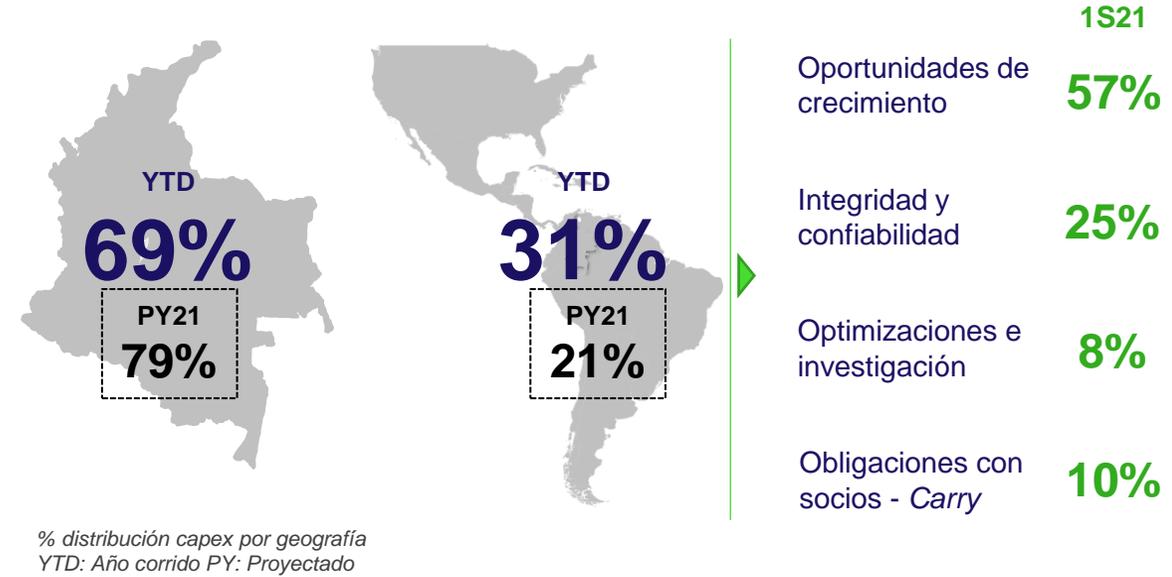
Avance en ejecución de Plan de Inversiones

El segundo nivel de inversiones más alto en un 1S de los últimos 5 años

Millones USD

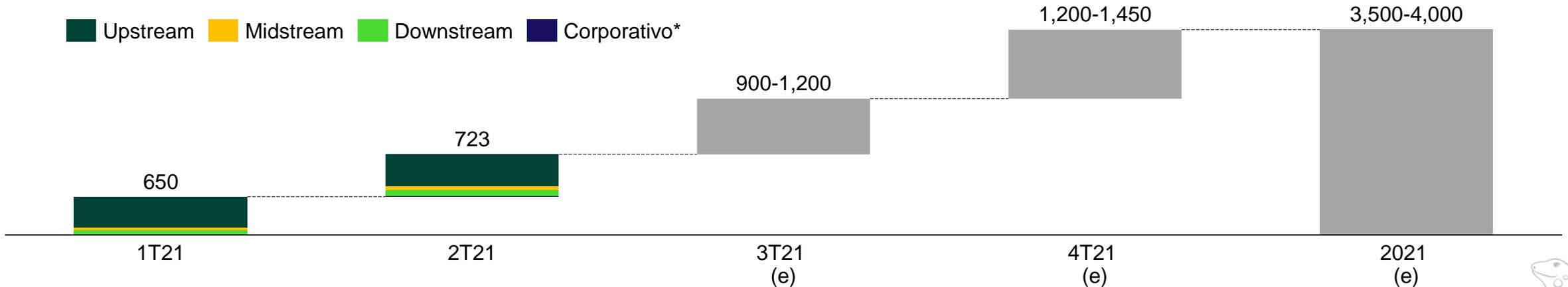


Foco en cadena de valor doméstica



Se prevé importante aumento en actividad para segundo semestre

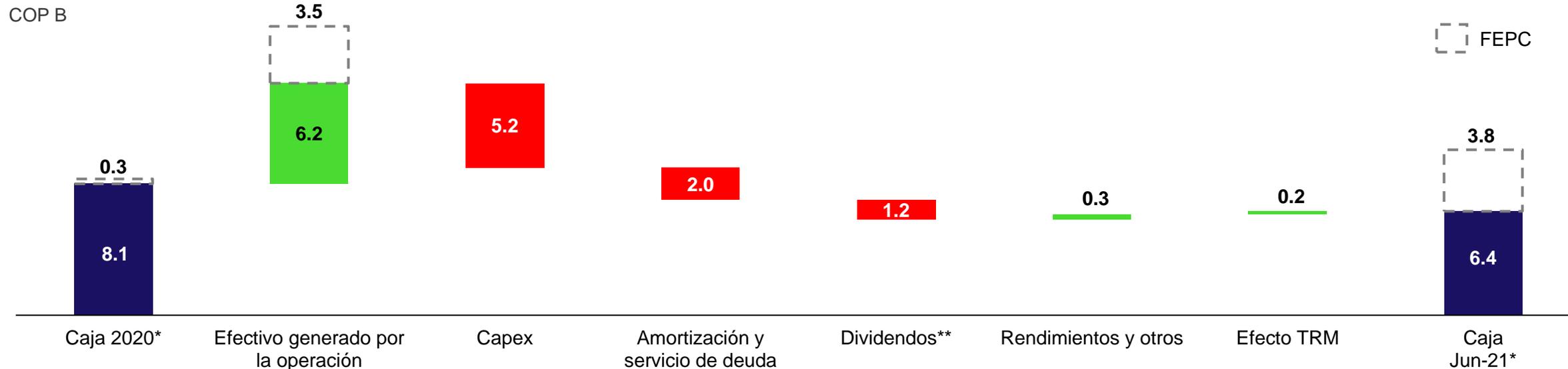
Millones USD



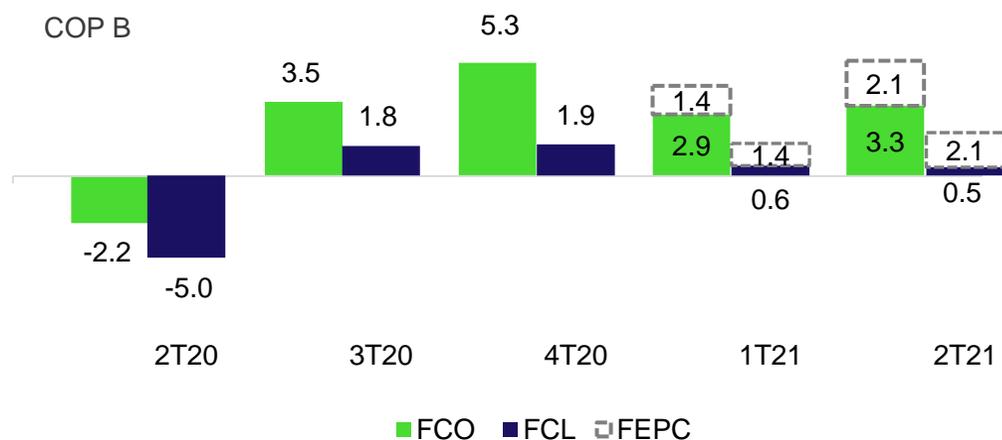
*Incluye inversión en proyectos de transición energética



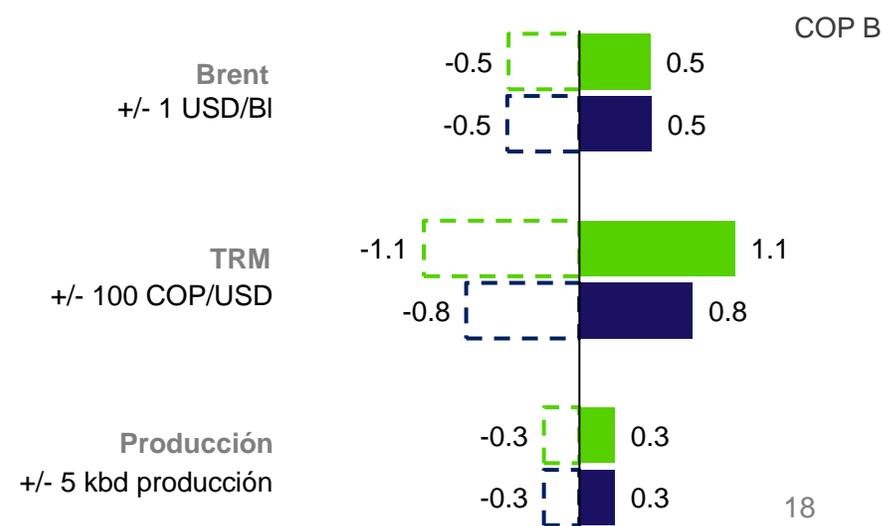
Robusto crecimiento de la caja subyacente



Evolución FCO y FCL



Sensibilidad FCO y FCL



* Incluye: Efectivo y Equivalente de Efectivo y Otros Activos Financieros Corrientes y No Corrientes.

** Corresponde a pagos de Ecopetrol y de filiales a minoritarios.





▶ SOSTECNIBILIDAD

70 años 



TECNOLOGÍA

- Captura y certificación de beneficios por **USD 20,5 millones** en 1S21
- Fortalecimiento **ciberseguridad**
- Herramientas tecnológicas en el **regreso gradual a las oficinas**



MEDIO AMBIENTE

- **Ampliación capacidad a 61MW** Parque Solar San Fernando
- **Parque solar Castilla** Reducción de emisiones de >16,000 toneladas CO2
- Lanzamiento plan de **50 Ecoreservas al 2030**
- Reutilización de agua del **72%** un **36% mayor** vs 2T20



SOCIAL

- Rondas Somos Colombia **+16,700 millones** en negocios con MIPYMES*
- Inversión social para reactivación **+245 mil millones** al 2024 **+2,800 empleos** al 2023
- 180 **semilleros**
- Aumento en **Contratación local de bienes y servicios**



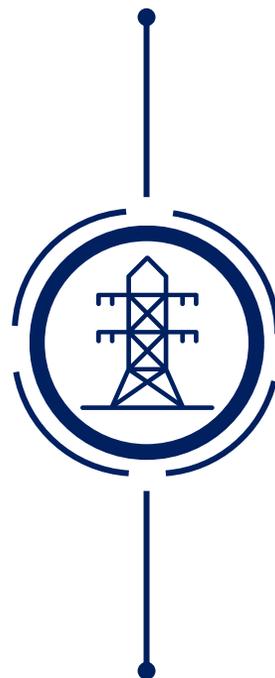
GOBERNANZA

- Publicación primer reporte **Stakeholder Capitalism Metrics (SCM)**
- **Corporate Sustainability Assessment** - S&P Global
- **Políticas de sucesión** Junta Directiva y Presidente
- **Recomposición** de 4 **comités** de apoyo de JD

Potencial adquisición de participación en ISA

DEBIDA DILIGENCIA

- **Asesores expertos** en cada área
- **+30 sesiones** de *management* con directivos de ISA
- **30 sesiones** de **Junta Directiva** y **32 sesiones** de sus **Comités**:
 - Comité de Negocios **20 sesiones**
 - Comité de Auditoría y Riesgos **5 sesiones**
 - Comité Especial **7 sesiones formales** y 15 informales
- **3 valoraciones independientes**



FINANCIACIÓN

CRÉDITO BANCARIO
HASTA POR 100% PRECIO COMPRA

Deuda Bruta/EBITDA esperado post transacción GE + ISA (veces)



- Potencial mejora ante escenario de mayores precios Brent
- Niveles esperados pueden variar frente a condiciones finales potencial transacción y entorno mercado años siguientes

Supuestos Brent: 2021: 65 USD/BI 2022 y 2023: 60 USD/BI
TRM 2021: 3.635 2022 y 2023: 3.550
Se asume EBITDA de ISA proforma últimos 12 meses

CRONOGRAMA ESTIMADO *



*Tiempos indicativos **Inició en marzo del 2021 ***Share purchase agreement



En resumen...

APASIONADOS CON LA EXCELENCIA

- Mayores resultados financieros reportados históricamente en un trimestre

CRECIMIENTO ENFOCADO EN VALOR

- Recuperación en operaciones de cara a metas fijadas para el cierre del 2021
- Aumento en nivel de inversión
- ISA

COMPROMISO CON LA REACTIVACIÓN SOCIOECONÓMICA DEL PAÍS

- Energía confiable, segura y asequible
- SosTECnibilidad



USAMOS NUESTRA ENERGÍA PARA
CONSTRUIR UNA **EMPRESA Y UN PAÍS**
————— **DE TODOS, PARA TODOS** —————





▶ **Q&A**



PARTICIPANTES Q&A



Felipe Bayón
Presidente



Alberto Consuegra
VP Ejecutivo Operativo



Jaime Caballero Uribe
VP Corporativo de Finanzas



Jorge Osorio
VP Desarrollo y Producción



Elsa Jeanneth Jaimes
VP Exploración



Walter Fabian Canova
VP Refinación y Procesos Industriales



Milena López
VP Estrategia y Finanzas de Cenit



Juan Manuel Rojas
VP Corporativo de Estrategia y Nuevos Negocios



Pedro Manrique
VP Comercial y Mercadeo



Yeimy Báez
VP Gas



GLOSARIO

Sigla	Definición
Bl	Barril
bped	Barriles de petróleo equivalente por día
BTU	Unidades térmicas británicas
COP B	Billones de Pesos Colombianos
COP mM	Miles de Millones de Pesos Colombianos
ESG	Ambiental, Social y Gobernanza
FCL	Flujo de Caja Libre
FCO	Flujo de Caja Operativo
GBTU	Giga BTU
GEE	Grupo Empresarial Ecopetrol
JV	Joint Venture
kbd	Miles de barriles día
kbped	Miles de barriles de petróleo equivalente por día
KTON	Miles de toneladas
Mbtu	Millones de BTU
mmbd	Millones de barriles por día
mmbbl	Millones de barriles
MtCO ₂ e	Millones de Toneladas Métricas de Dióxido de Carbono equivalentes.
ROACE	Retorno de Capital Empleado. Utilidad Operativa Después de Impuestos / Capital empleado.
USD	Dólares americanos
USD B	Billones de dólares americanos
USD M	Millones de dólares americanos
YNC	Yacimientos No Convencionales
tCO ₂ e	Toneladas de CO ₂ equivalente
TESG	Tecnología, Ambiental, Social y Gobernanza

