

RESULTADOS

OPERATIVOS Y FINANCIEROS

Tercer Trimestre 2019
Octubre 30, 2019

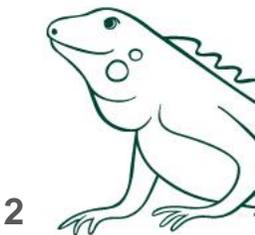


DESCARGO DE RESPONSABILIDAD

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 que dicha información no es garantía del desempeño y que puede modificarse con posterioridad. 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. La Sociedad no asume 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.



Directivos Participantes



Felipe Bayón
Presidente



Alberto Consuegra
VP Ejecutivo Operativo



Jaime Caballero Uribe
VP Corporativo de Finanzas



Jorge Osorio
VP Desarrollo y Producción



Hugo Pelliza
VP Exploración (e)



Tomás Hernández
VP Refinación y Procesos Industriales



Milena López
Directora de Estrategia y Finanzas -
Cenit



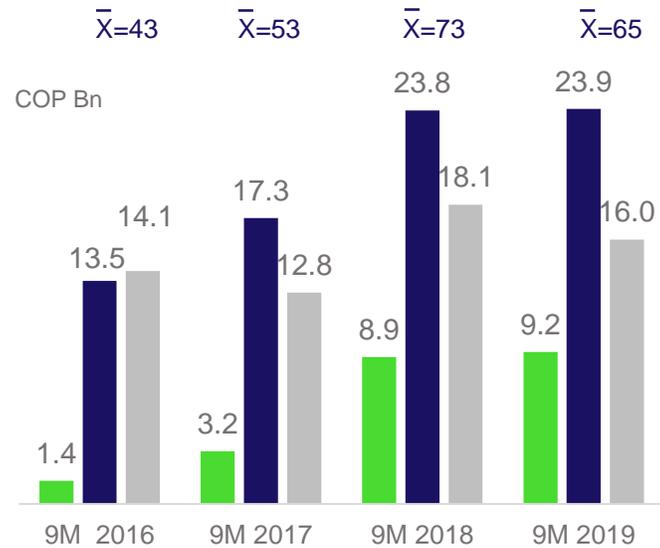
Fernando Suárez Tello
Gerente de Mercado de Capitales (e)



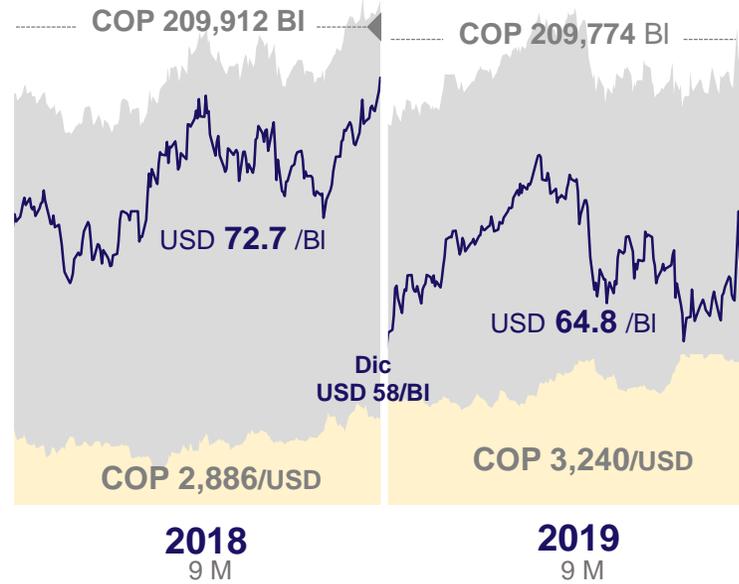
Resultados financieros sostenidos en un entorno cambiante



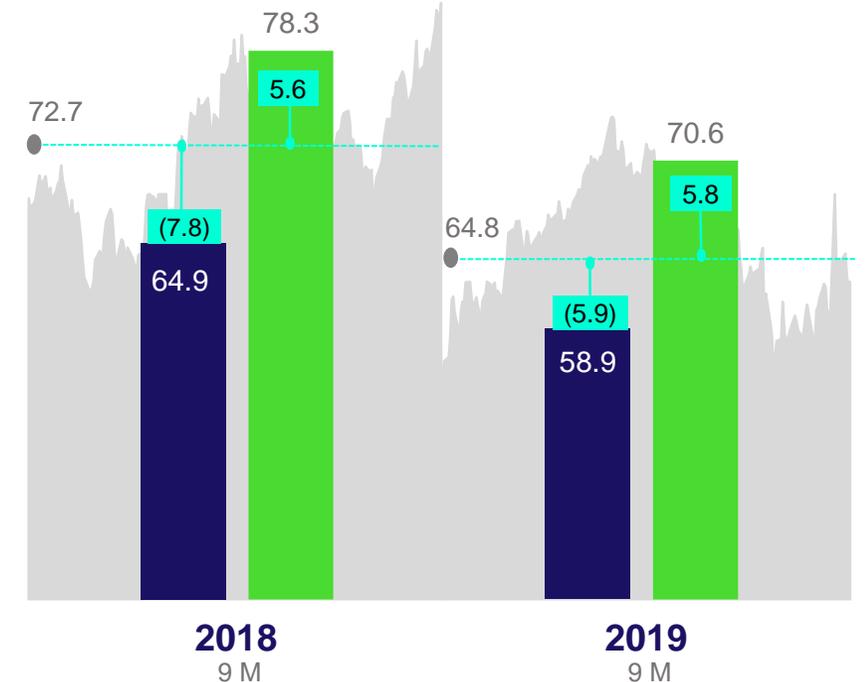
Resultados Financieros



Relación Brent - Peso



Gestión Comercial



■ Utilidad Neta ■ EBITDA ■ Saldo Caja \bar{X} Brent Promedio

■ Brent Peso - Brent ■ TRM

■ Histórico Brent - \bar{X} Brent ■ Crudos ■ Productos ■ Diferencial

- Resultados sólidos a pesar de menores precios y producción en 3T 2019

- Devaluación **tasa de cambio** compensa caída Brent

- Menor oferta de crudos mejora diferenciales

- Sólida generación de caja**

- Estrategia comercial** enfocada a mercados de mayor valor

- Dividendos pagados 2019: COP 10.1 Bn

- Mejor diferencial de combustóleo y diésel / deterioro en diferencial de gasolinas y nafta.

Crecimiento inorgánico alineado con la estrategia



JV con Occidental



160 millones bpe
para Ecopetrol

Adición de reservas 1P al cierre de la transacción*

95 mil bped
en 2027

Incremento progresivo hasta máximo en 2027



Transferencia de conocimiento

Primer equipo en 1T 2020

Adquisición descubrimiento Gato do Mato

30%



ECOPETROL

50%



SHELL
Operador

20%



TOTAL

cerca de

90 millones**

de barriles de crudo

De recursos contingentes a partir de 2020

cerca de

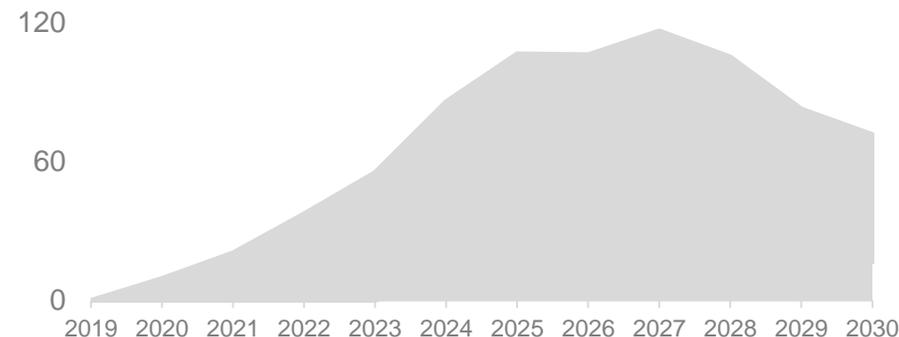
20 mil**

barriles diarios en 2025

Participación de Ecopetrol en producción

Producción inorgánica incremental*** (e)

(kbped)



EBITDA y ROACE incremental (e) por año***

EBITDA
inorgánico

+ 0.2 USD Bn
2019 - 2021

+ 1.4 USD Bn
2022 - 2027

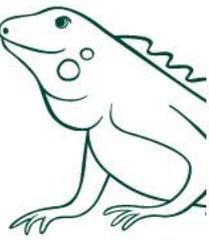
ROACE
inorgánico

+ 0.5 %

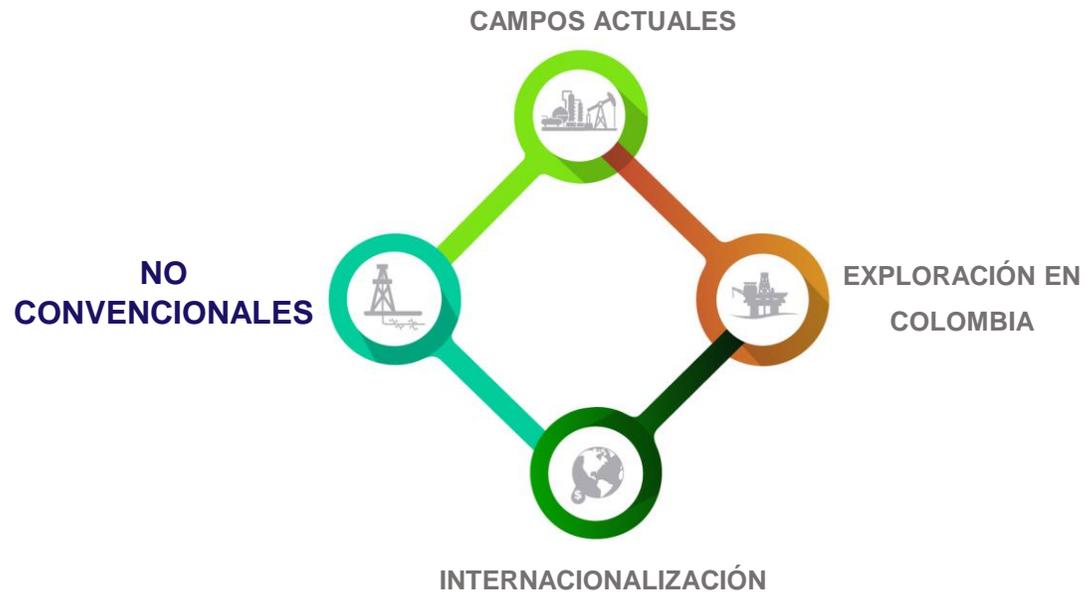
2022 - 2027

* Estimado de D&M siguiendo los estándares SEC **Estimaciones de Ecopetrol. ***Del JV con Occidental y Gato do Mato

Proyectos Piloto de Investigación Integral (PPII)



No Convencionales: oportunidad transformadora de crecimiento de reservas y producción para el país



- Preparación para Proyectos Piloto de Investigación Integral (PPII)
- Negociación con posibles socios
- CAPEX estimado 2019 – 2021 USD 0.5 Bn (en revisión)

Ecopetrol se está preparando para los PPII



Recomendaciones Comisión de Expertos



Resultados operativos en línea con el plan de negocio 2019



Producción



723 kbped
9M 2019

En línea con la meta
720 - 730

vs. 716 Kbped 9M 2018

Exploración



13 Pozos
perforados

5 con presencia de
hidrocarburos

9M 2019

Costo de levantamiento



8.79

9M 2019

8.53

3T 2019

- 2.4% en 3T 2019 vs. 3T 2018

9 USD/BI*

Transporte



+4.1% vs. 3T
2018

Crecimiento en volumen
transportado de crudo

Mayor producción país

Refinación



372

kbd 9M 2019

389

kbd 3T 2019

Operación estable

3T 2019 trimestre récord en carga
conjunta promedio

Eficiencias



1.74 COP Bn

Enero – Septiembre 2019

Eficiencias 2015 – Sep 2019: **COP 11.5 Bn**

Exploración y Producción



Campaña Near-Field supera la meta 2019



13 pozos exploratorios

Perforados a septiembre de 2019

Proyección 2019: **17** pozos
5 pozos más vs. plan 2019 (12 pozos)



Exploración Near-Field 3T 2019

Flamencos-1 (100% ECP)

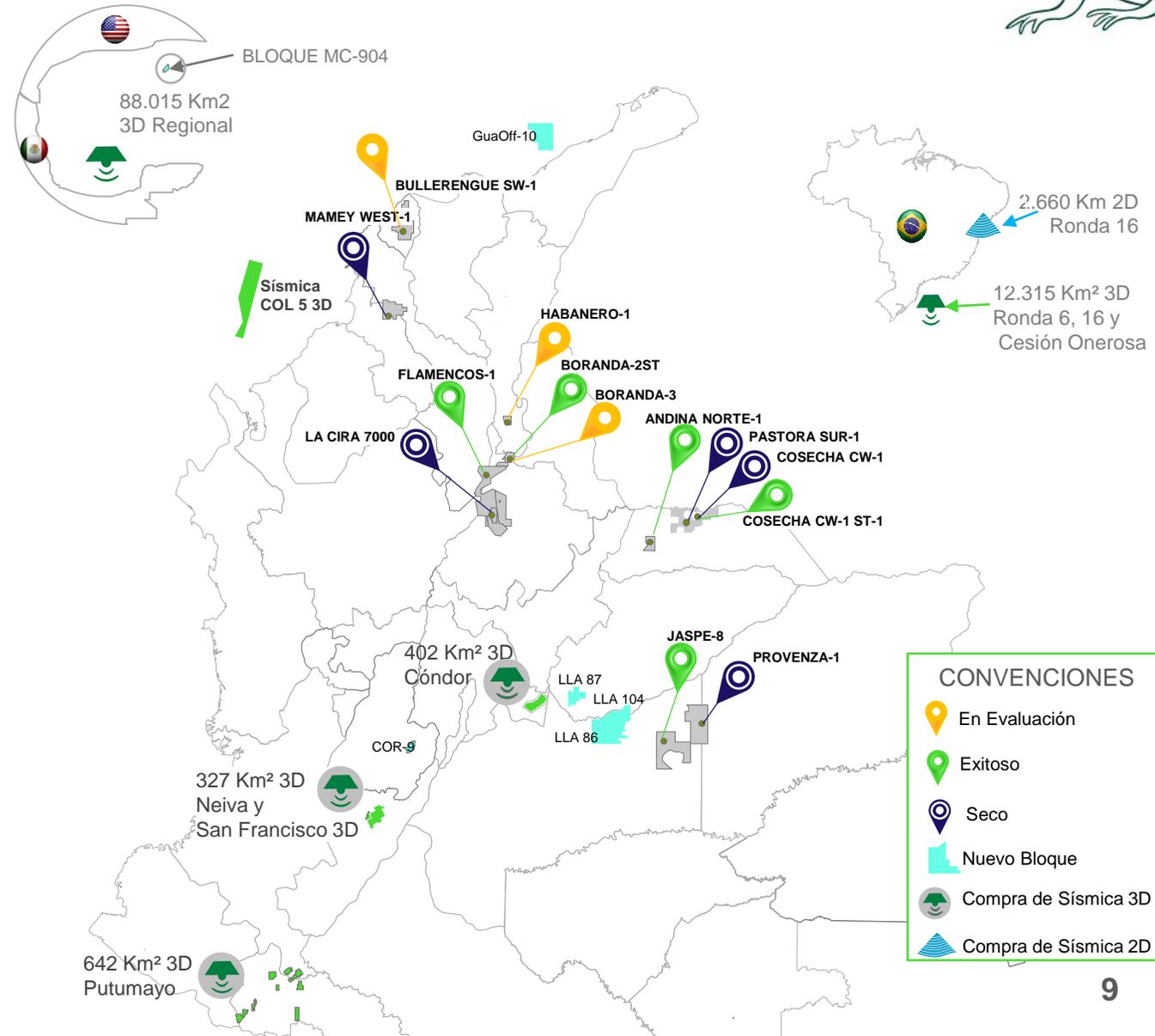
Cosecha CW-1 ST (Producción pruebas 2.7 kbd)



Sísmica

175,550 Km² equivalentes a septiembre 2019

Inicio en noviembre del registro de 2,000 Km² en el bloque COL-5 en el Caribe colombiano



CONVENCIONES

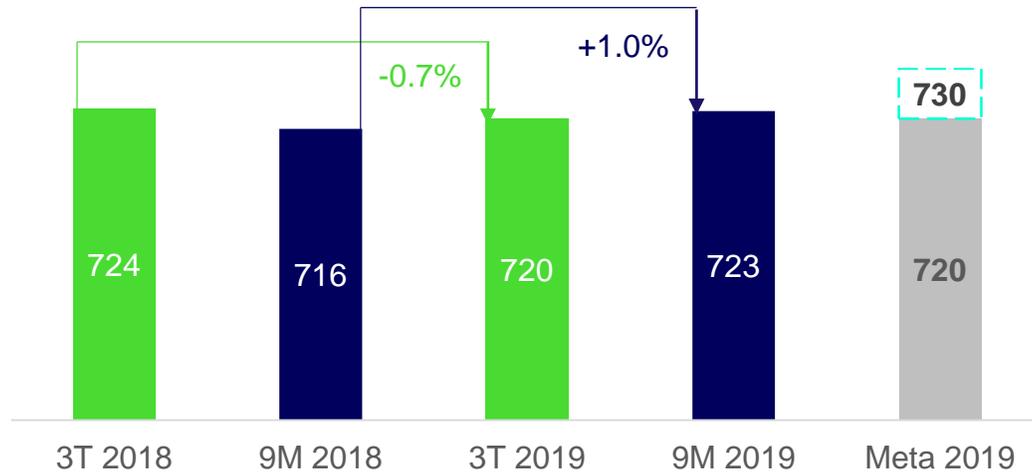
- 📍 En Evaluación
- 🟢 Exitoso
- 📍 Seco
- 📍 Nuevo Bloque
- 📍 Compra de Sísmica 3D
- 📍 Compra de Sísmica 2D

Nota: Pozos presentados en el mapa son acumulados a septiembre 2019.

Producción en línea con la meta a pesar de impactos de entorno



Producción (kbped)



30 %

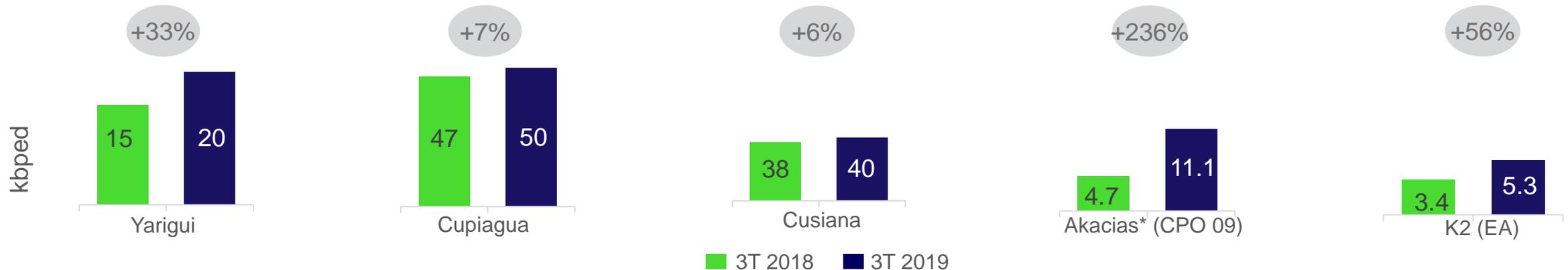
Contribución del Programa de Recobro a la producción

8.2 %

Aporte de las filiales a la producción

- Impacto en producción por eventos externos de -8.4 kbped (2T 19 vs. 3T 19)
- + Inicio planta de Gas Licuado de Petróleo (GLP) en Cupiagua
- + Inicio producción incremental del proyecto Apiay

Campos con mayor crecimiento en producción



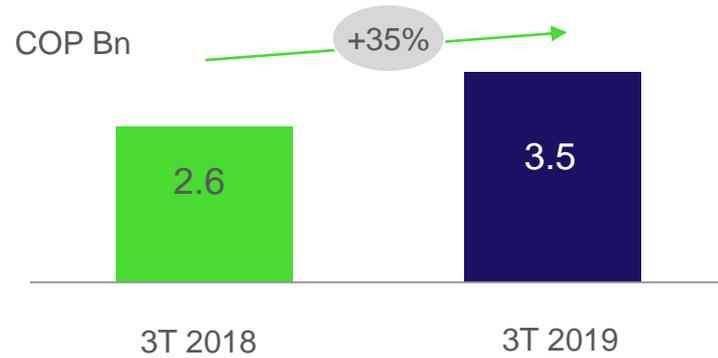
*Akacias: producción total, Ecopetrol participa con el 55%.



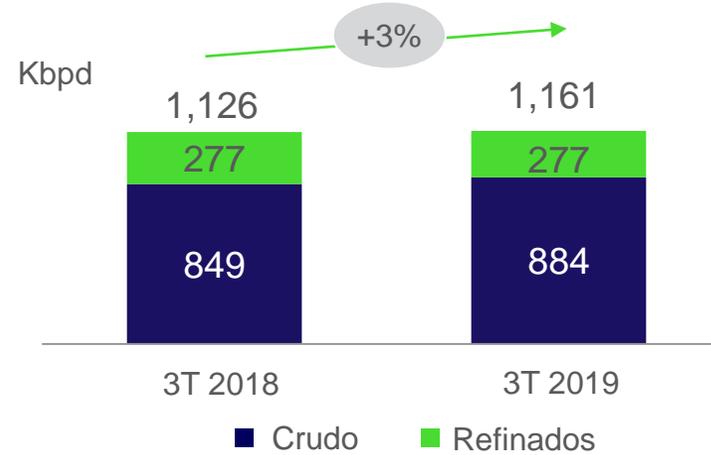
Transporte

Resultados sólidos y sostenibles

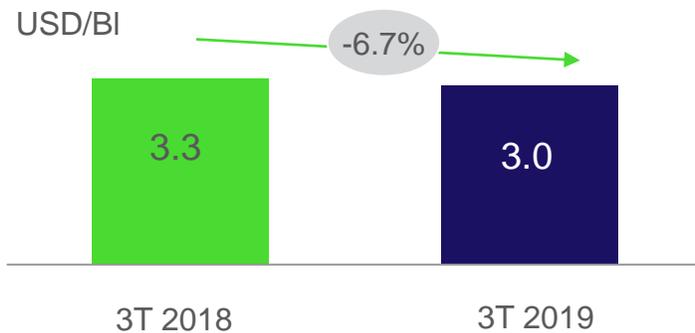
Ingresos



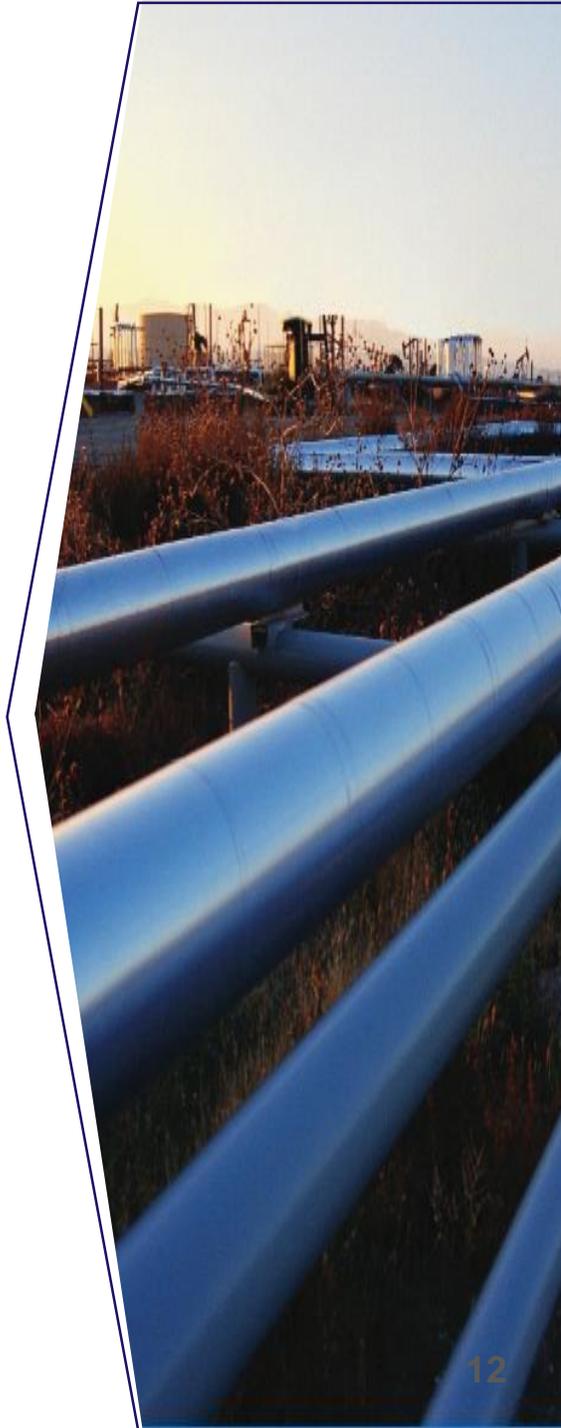
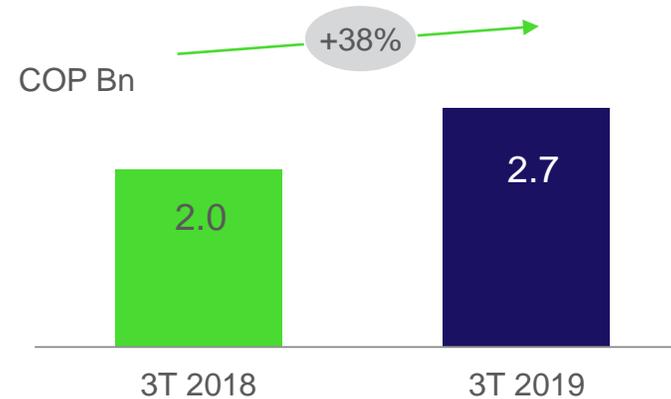
Volumen transportado



Costo por barril transportado



EBITDA





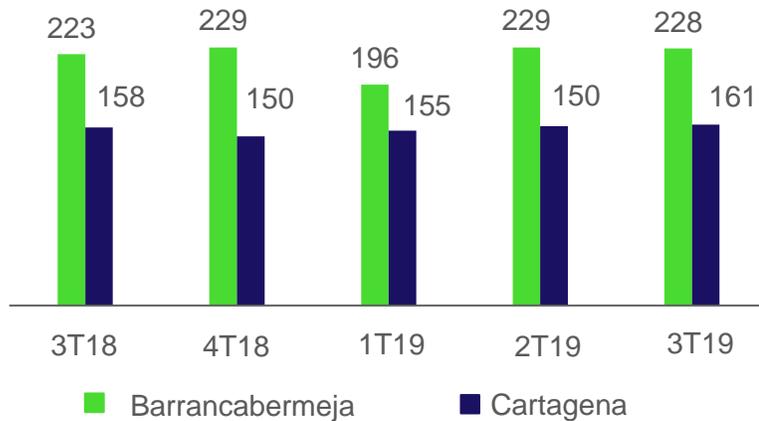
Refinación

Foto: Refinería de Barrancabermeja

Operación estable y recuperación de márgenes brutos de refinación



Carga (kbd)



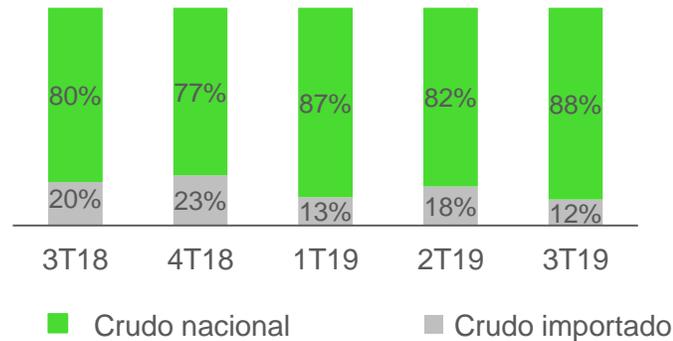
389 kbd

Máximo **histórico** trimestral de carga conjunta promedio

Carga trimestral récord en Cartagena desde inicio operación

161 kbd

Composición carga – Cartagena



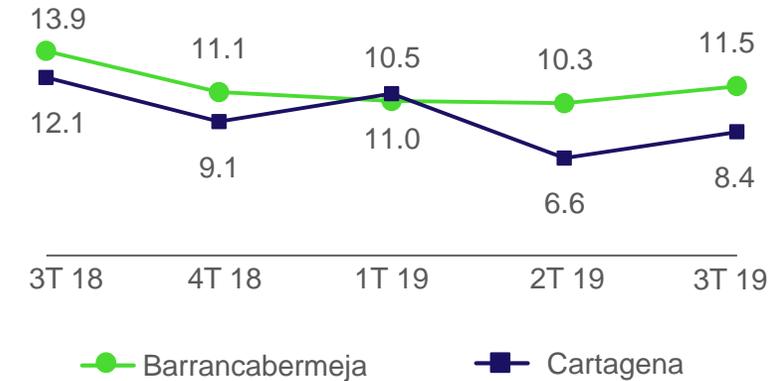
88%

vs. 80% 3T 2018

Crudo nacional

Optimización de la dieta

Margen Bruto de Refinación (USD/BI)

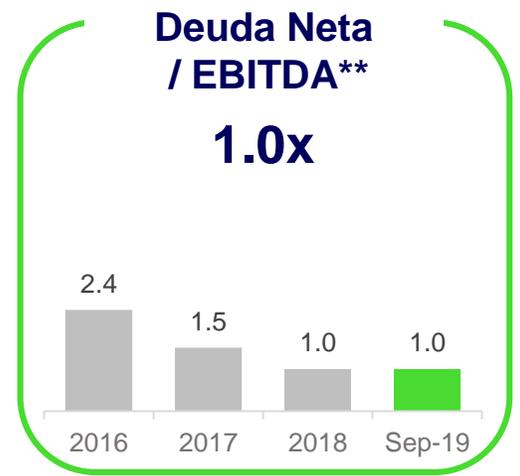
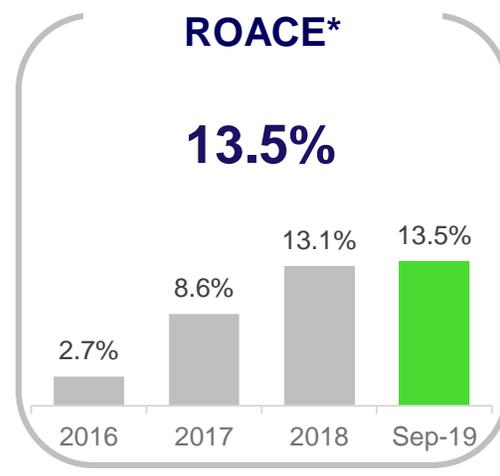
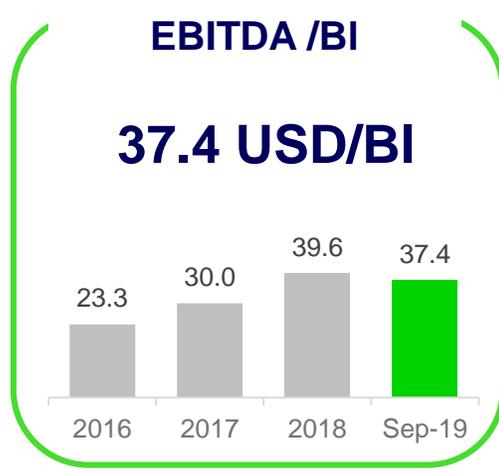
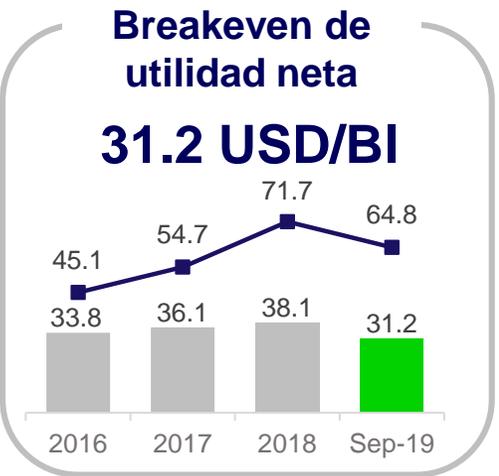
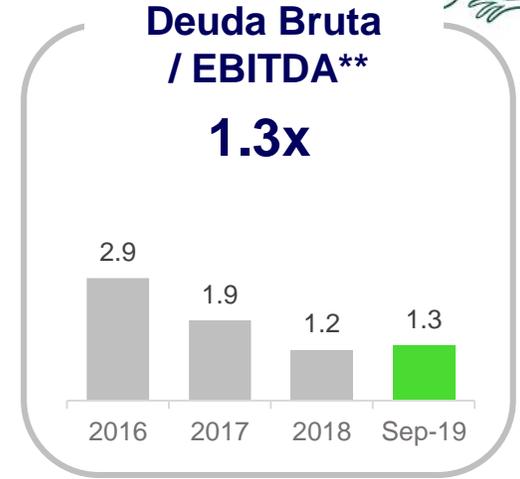
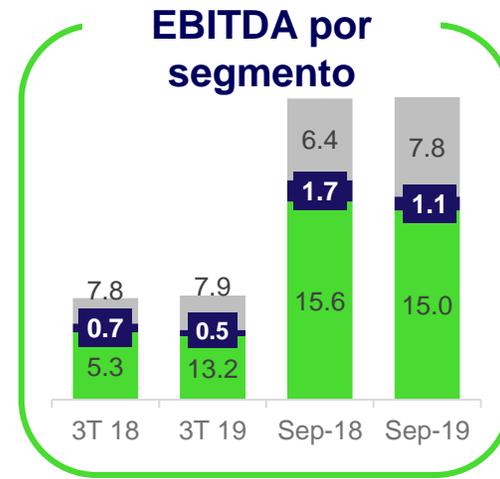
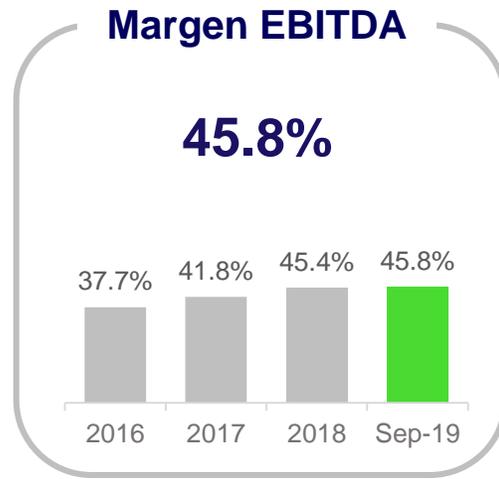
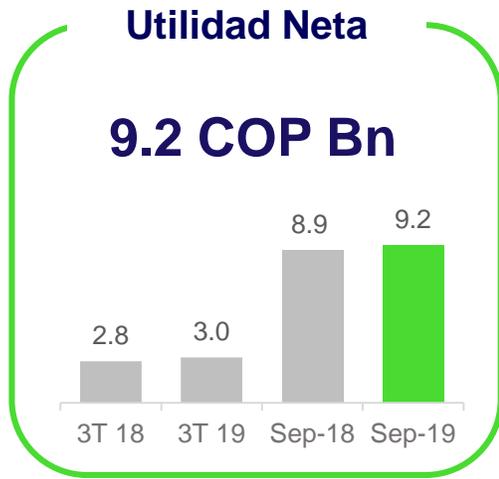


- Tendencia positiva en márgenes en el 3T19
- 2019 vs. 2018: márgenes brutos de refinación afectados por menores diferenciales de productos, principalmente nafta, y mayor valor de dieta.

Resultados Financieros



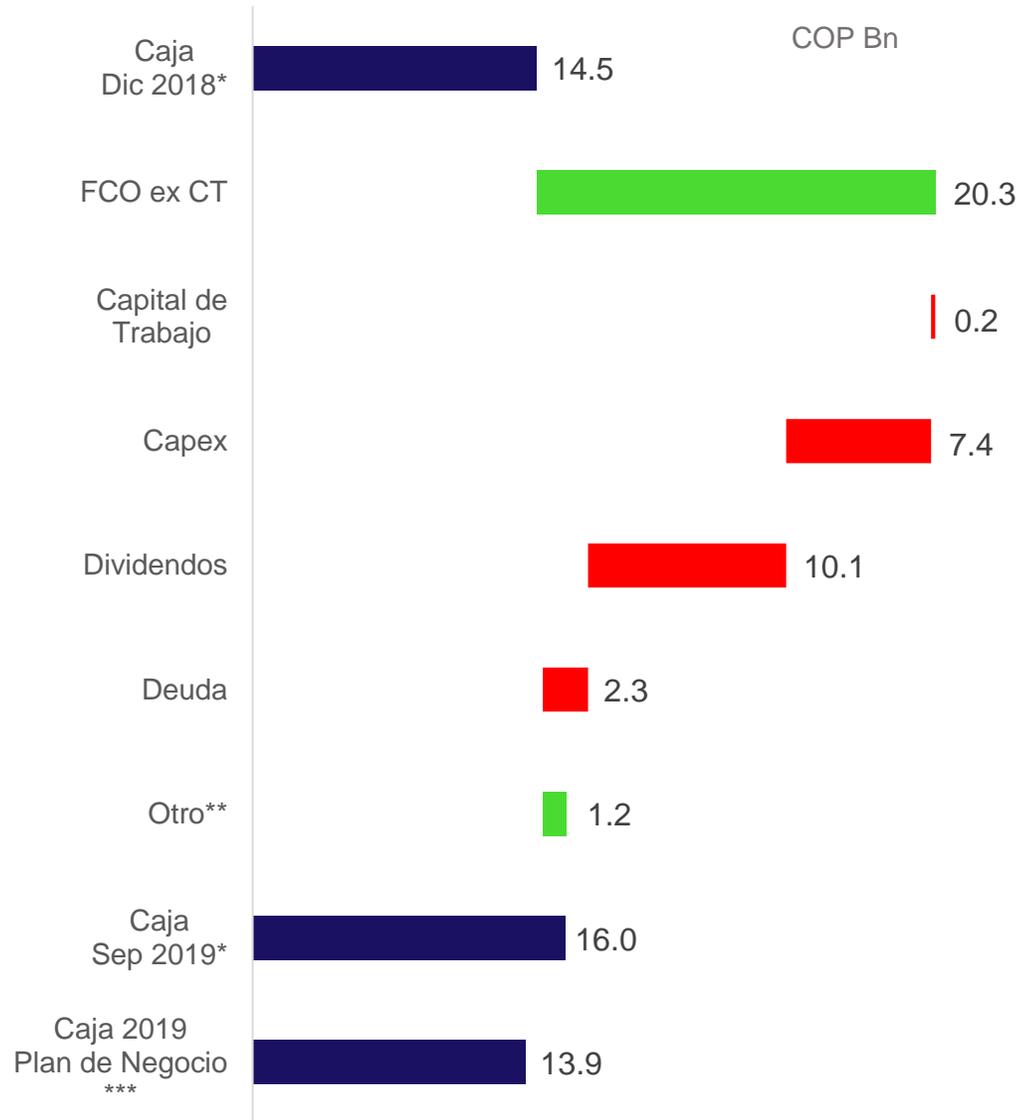
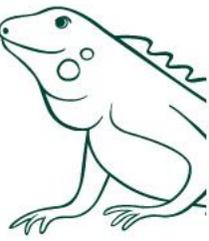
Fortaleza financiera ante volatilidad del Brent



■ Brent

*ROACE = Utilidad Operativa después de Impuestos / Capital Empleado (Cifra en pesos); **EBITDA calculado de los últimos 12 meses

Sólida posición de caja



COP 16.0 Bn*

Caja a septiembre 2019

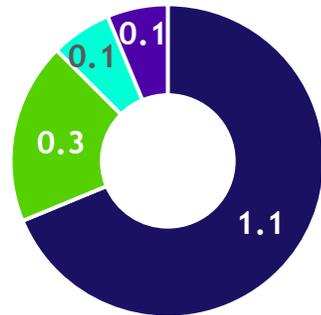
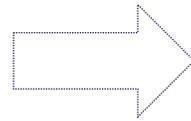
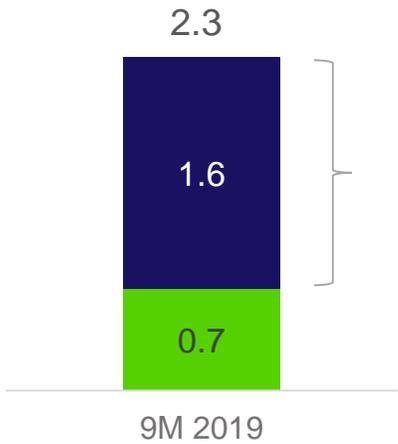
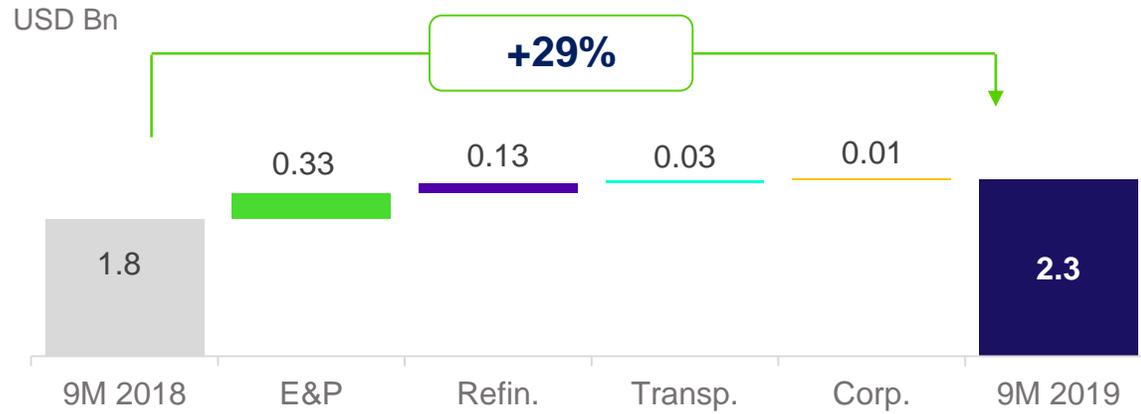
COP 20.3 Bn

Flujo de caja operativo

COP 12.7 Bn

Flujo de caja libre

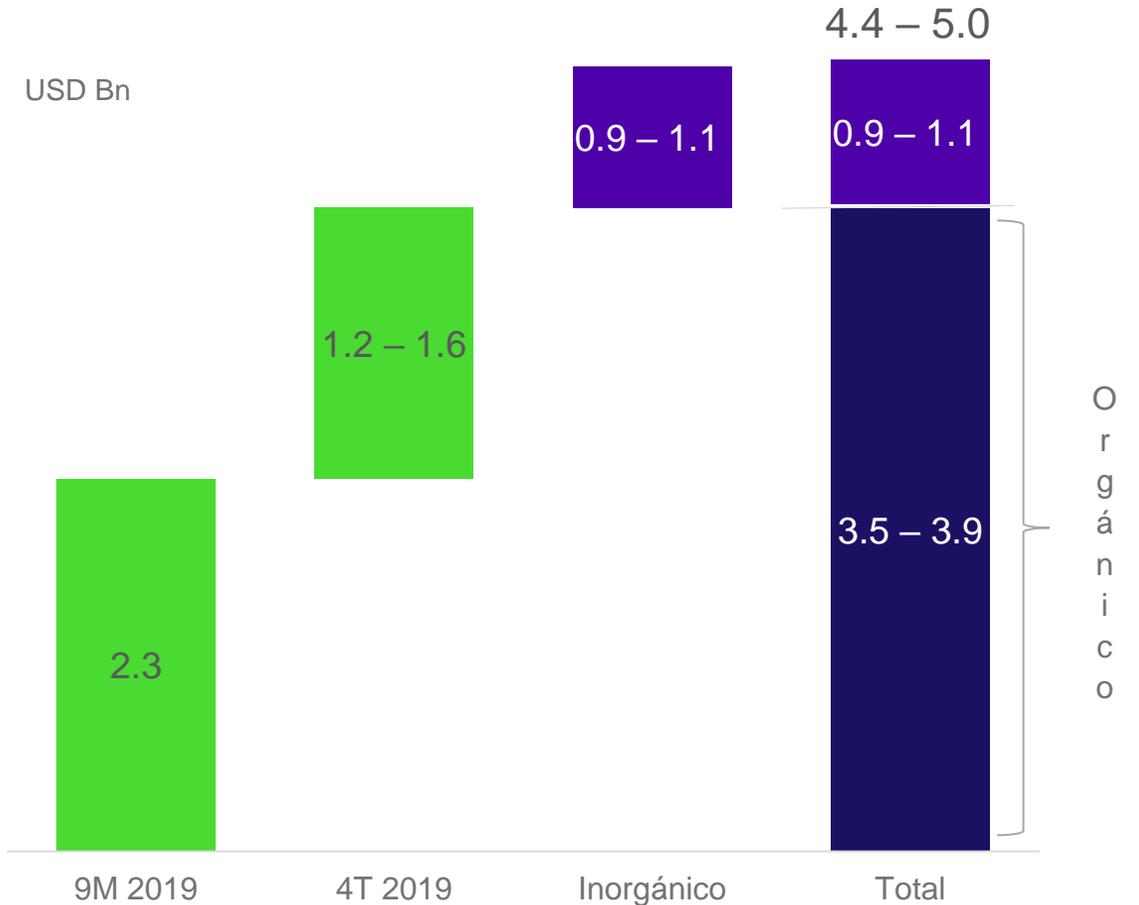
Mayor capacidad de ejecución del plan de inversiones



- Crecimiento
- Continuidad y Emergente

- P&C + WO*
- Otros produc.
- Facilidades
- Otros seg.**

Expectativas Cierre 2019



Avanzando por la senda de la sostenibilidad

Plan de descarbonización



20% de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero al 2030



Mantener **operación baja** en emisiones de carbono



Reducir **vulnerabilidad** al cambio climático

- Inventario de emisiones
- Reducción y compensación emisiones GEI*
- Carbono neutralidad

Energías Renovables

21 MW instalados en energía solar

Parque Solar Castilla

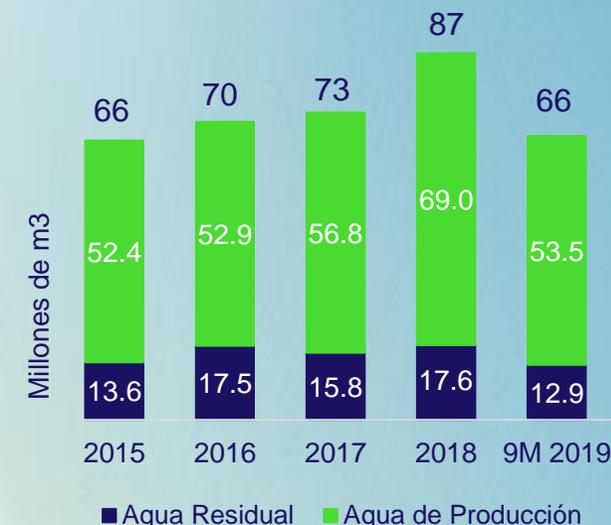


Abastecerá de energía al **Campo Castilla**



Evitará la emisión de más de **154 mil toneladas de CO2** a la atmósfera
Ahorro de más del **30%** en la tarifa vs. suministro sistema interconectado

Reutilización de Agua



Potencial de expandir el portafolio en renovables a más de 300 MW

Capacidad instalada

64 MW



43 Biomasa



21 Solar

Capacidad potencial a instalar (MW)



~ **184** solar



~ **85** eólica



En evaluación:
Geotermia, hidrógeno



~ **240 Ktons/año**

Reducción potencial adicional de emisiones de CO2

*Gases de Efecto Invernadero

Perspectivas cierre 2019



Crecimiento y Valor Sostenible

- Cierre de transacción del Permian con Occidental
- Avance en la compra 30% del descubrimiento Gato do Mato - Brasil – con Shell 50% y Total 20%
- Preparación Proyectos Pilotos de Investigación Integral (PPII)



Cumplimiento de las metas del plan de negocio

- Producción mayor a 734 kbped en 4T 2019
- Carga promedio de refinerías entre 350 – 375 kbd
- Ejecución del Plan de Inversiones entre USD 4.4 - USD 5.0 Bn



Q & A



DE
TODOS,
PARA
TODOS

Participantes Q&A



Felipe Bayón
Presidente



Alberto Consuegra
VP Ejecutivo Operativo



Jaime Caballero Uribe
VP Corporativo de Finanzas



Jorge Osorio
VP Desarrollo y Producción



Hugo Pelliza
VP Exploración (e)



Tomás Hernández
VP Refinación y Procesos Industriales



Milena López
Directora de Estrategia y Finanzas - Cenit



Juan Manuel Rojas
VP Corporativo de Estrategia y Nuevos Negocios



Pedro Manrique
VP Comercial y Mercadeo





DE TODOS, PARA TODOS

ecopETROL