

Resultados Operativos y Financieros

3T 2018



Noviembre, 2018



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



Rafael Guzmán
VP Técnico



Jaime Caballero Uribe
VP Corporativo de Finanzas



Jorge Arturo Calvache
VP Exploración (E)



Alberto Consuegra
Presidente de Centit (E)

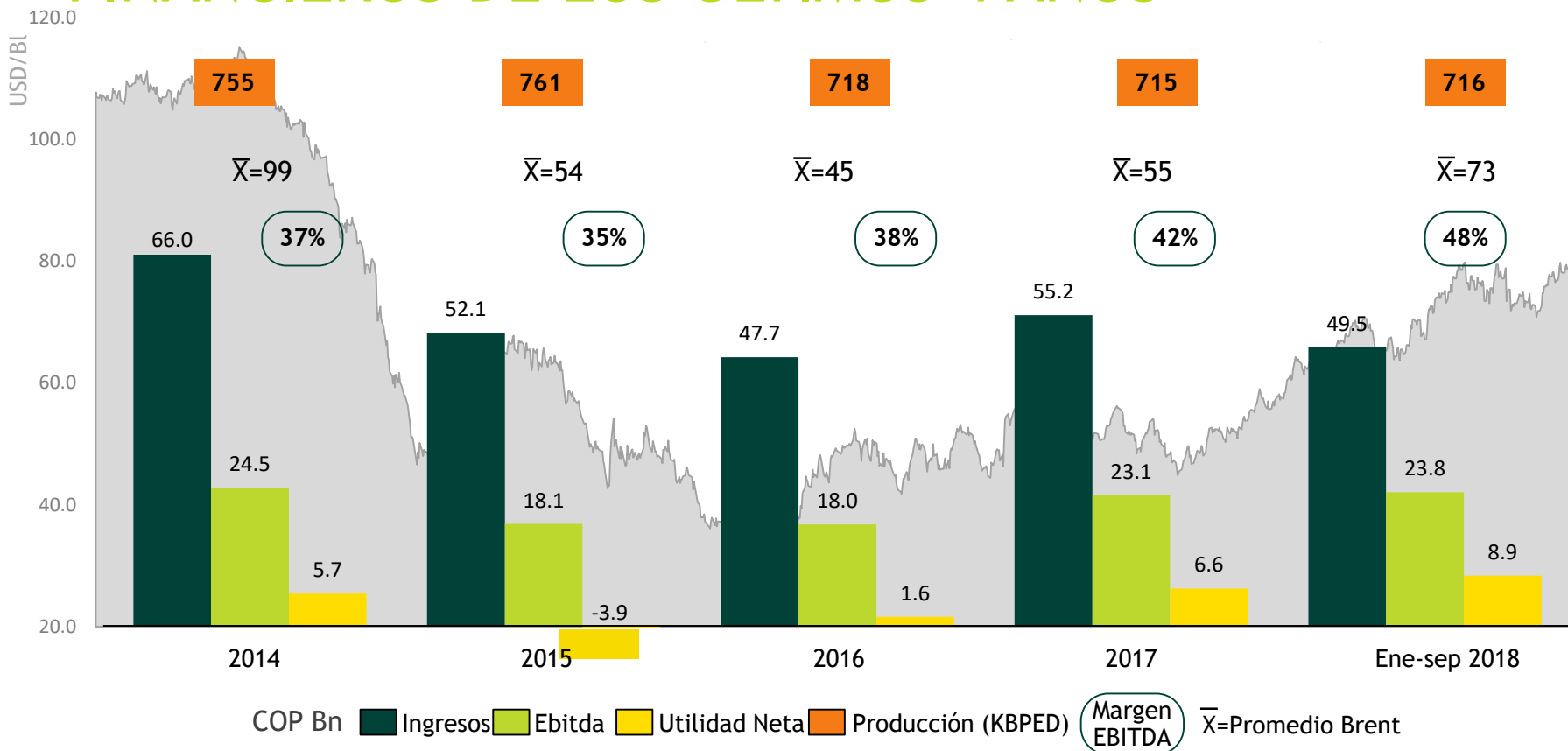


Tomás Hernández
VP Refinación y Procesos
Industriales



María Catalina Escobar
Gerente de Mercado de
Capitales

MEJORES RESULTADOS FINANCIEROS DE LOS ÚLTIMOS 4 AÑOS

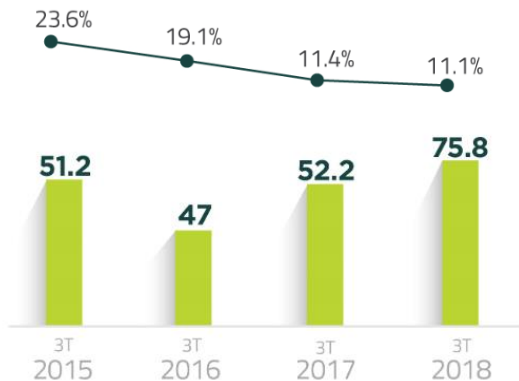


CRECIMIENTO RENTABLE EN TODA LA CADENA



Brent vs Diferencial

■ Promedio precio BRENT - Dólares x Barril ● Diferencial / Brent



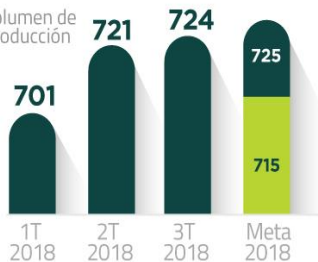
Exploración

- Acceso estratégico a Cuenca Santos en Brasil
- Descubrimiento en pozos Andina-1 y REX-NE



Producción

Volumen de Producción

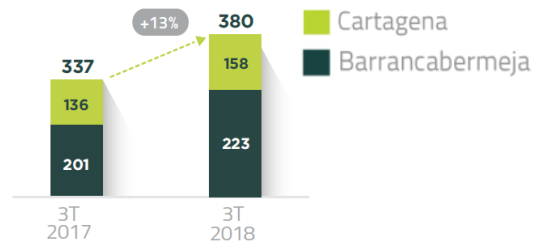


kbped: Miles de barriles de petróleo equivalente por día



Refinación

Carga (KBD)



KBD: Miles de barriles por día

Combustibles más limpios gracias a:

- Sinergia de las refineries
- Ajustes operacionales a los sistemas de transporte



Transporte

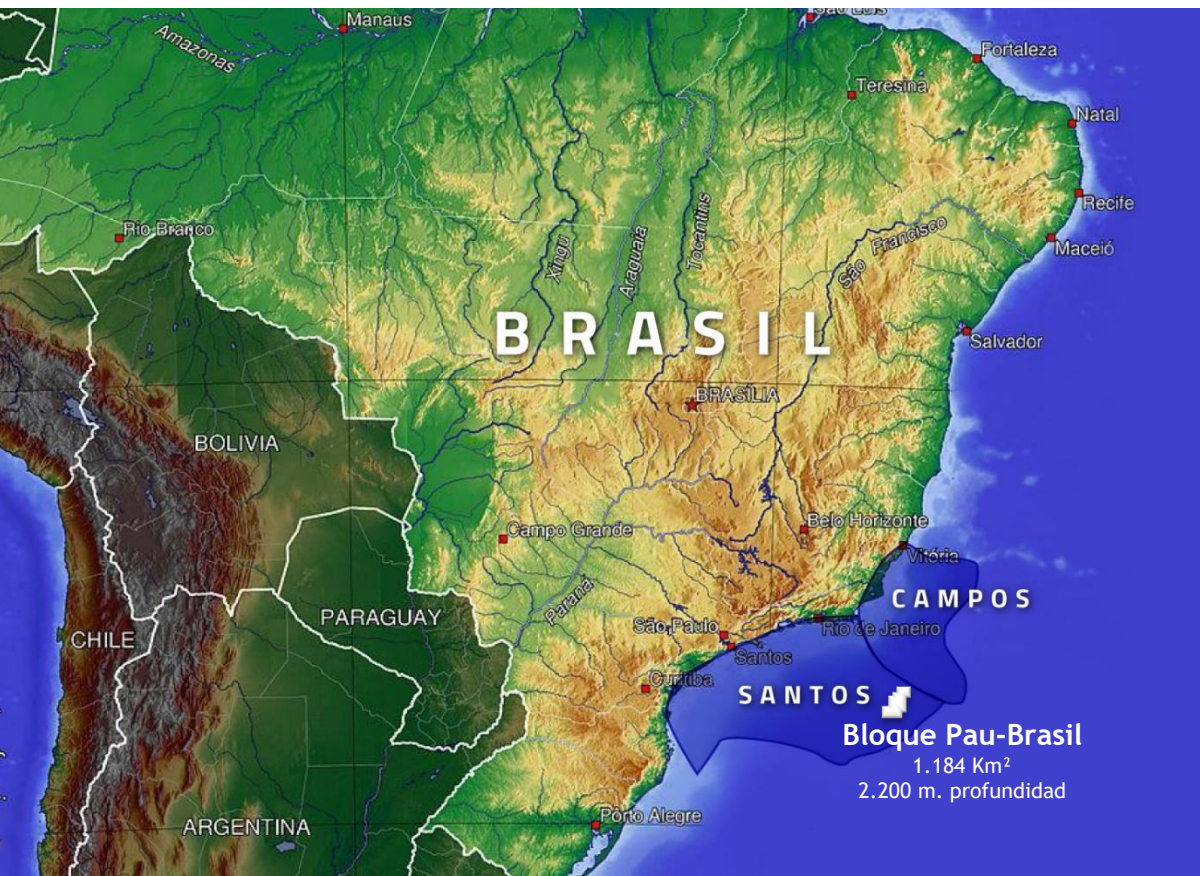
Incremento en volumen transportado, gracias a optimizaciones en algunos sistemas como Galán – Bucaramanga y Coveñas – Cartagena

A photograph of an industrial facility, likely an oil or gas processing plant. The scene features several large, dark-colored storage tanks and complex processing units with yellow safety railings and ladders. A prominent vertical stack or distillation column is visible in the center. The sky is clear and blue, and a palm tree is partially visible in the lower right corner. A semi-transparent grey box with white text is overlaid on the right side of the image.

EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN



ECOPETROL GANA BLOQUE EXPLORATORIO

PRE-SAL EN BRASIL



- ✓ Cuenca de Santos: una de las de mayor potencial del mundo
- ✓ Alta materialidad y bajo riesgo
- ✓ Alianzas estratégicas con experiencia en el offshore
- ✓ Crecimiento del portafolio de inversiones

Consorcio

 50%	 30%	 20%
--	--	--

Bloque Pau-Brasil
1.184 Km²
2.200 m. profundidad

ACTIVIDAD EXPLORATORIA

2018

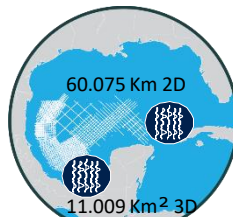
COLOMBIA ONSHORE:

- ✓ Descubrimiento de crudo liviano en pozo Andina-1 (Tame, Arauca)
- ✓ Declaración de comercialidad del campo REX-NE ubicado a 15 Km del complejo Caño Limón

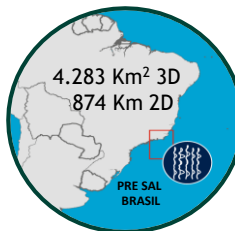
INTERNACIONAL:

- ✓ Adquisición de 11.009 km² de sísmica 3D en la cuenca salina del Golfo de México

GOLFO DE MÉXICO
COMPRA DE SISMICA 2D Y 3D

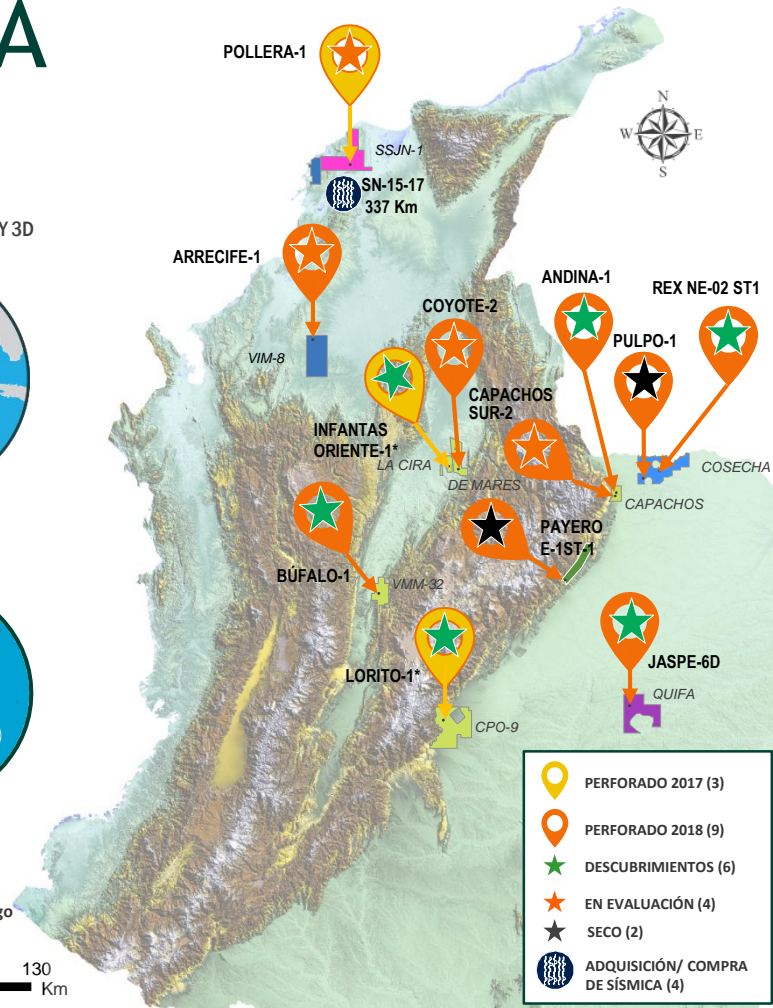


BRASIL-PRESAL
COMPRA DE SISMICA



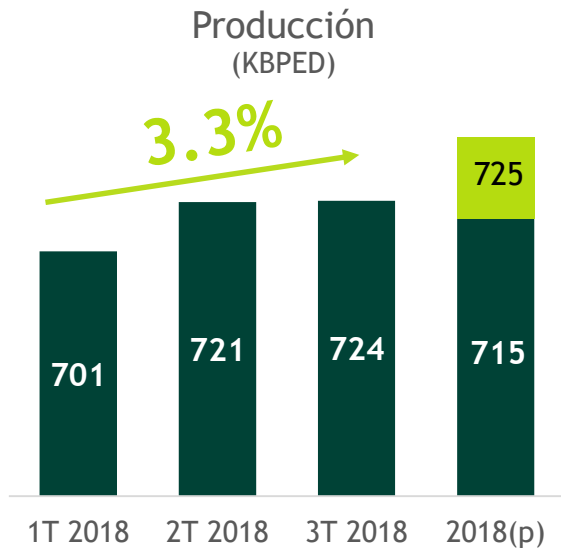
*Se confirmó el hallazgo reportado en el 2017

130 65 0 130
Km



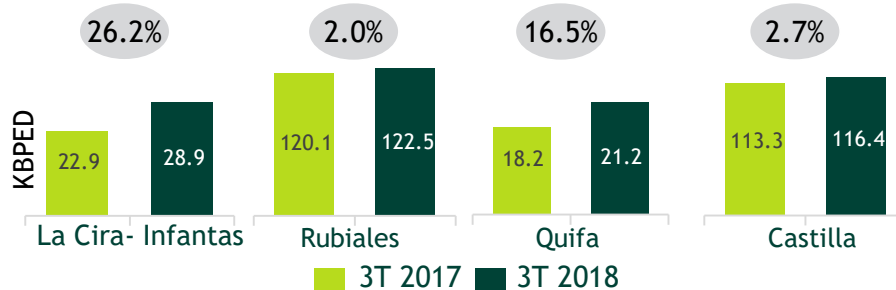
PRODUCCIÓN

CRECIENDO EN LÍNEA CON LA META

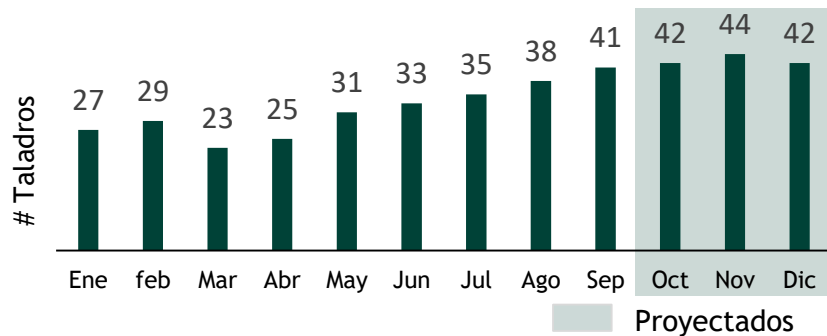


- Aumento producción de gas por ventas incrementales y desarrollo de nueva demanda
- Programa de Recobro apalanca el 23% de la producción

RESULTADOS DE LA CAMPAÑA DE PERFORACIÓN (+14.5 KBPED en 4 campos)



TALADROS



A photograph showing a water transport system in a lush green landscape. In the foreground, two large, parallel white pipes run across the grass. In the middle ground, a metal walkway with yellow railings and black handrails crosses over the pipes. In the background, a concrete channel with a yellow railing contains water, with a small structure and a person visible. The word "TRANSPORTE" is overlaid in a white box on the right side of the image.

TRANSPORTE

TRANSPORTE

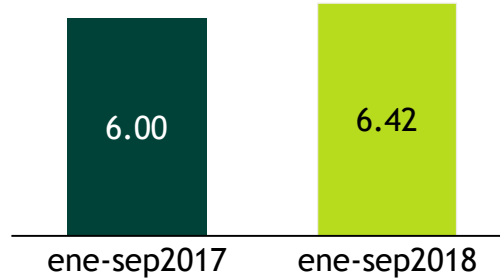
CRECIMIENTO SÓLIDO DEL EBITDA



EBITDA

COP Bn

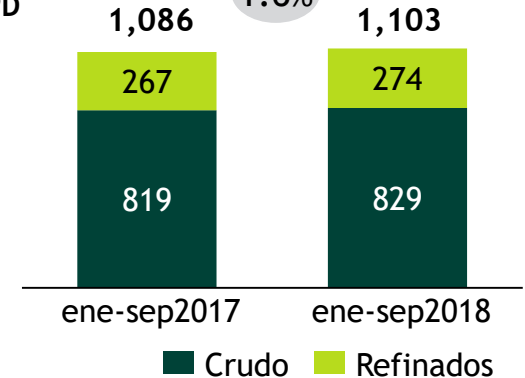
7.1%



Volumen Transportado

KBPD

1.6%



- ✓ Entrada en operación del sistema San Fernando - Monterrey desde inicio del 2018 y P135 en el segundo semestre del 2017
- ✓ Gracias a la reversión de Bicentenario se logró mantener los niveles de crudo transportado

REFINACIÓN

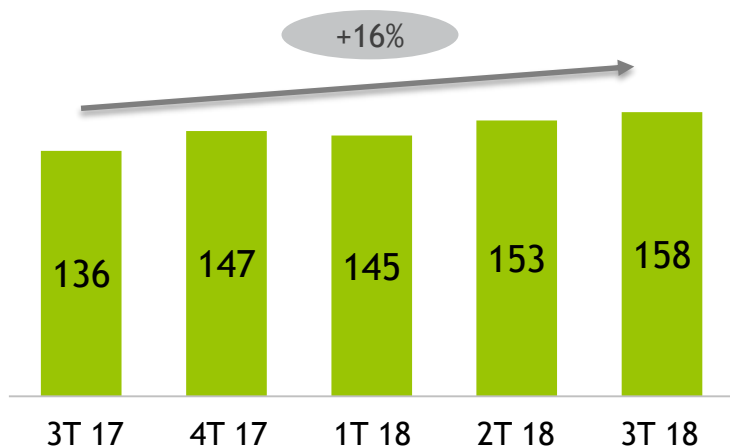
An aerial night photograph of a large industrial refinery complex. The facility is illuminated with warm yellow lights, highlighting a dense network of pipes, distillation columns, and numerous large white storage tanks. In the foreground, there are several large industrial buildings with blue roofs and parking areas. The background shows a city skyline and a body of water under a dark blue twilight sky. A semi-transparent dark grey box in the upper right corner contains the word 'REFINACIÓN' in white, bold, sans-serif capital letters.

REFINACIÓN

REFINERÍA DE CARTAGENA

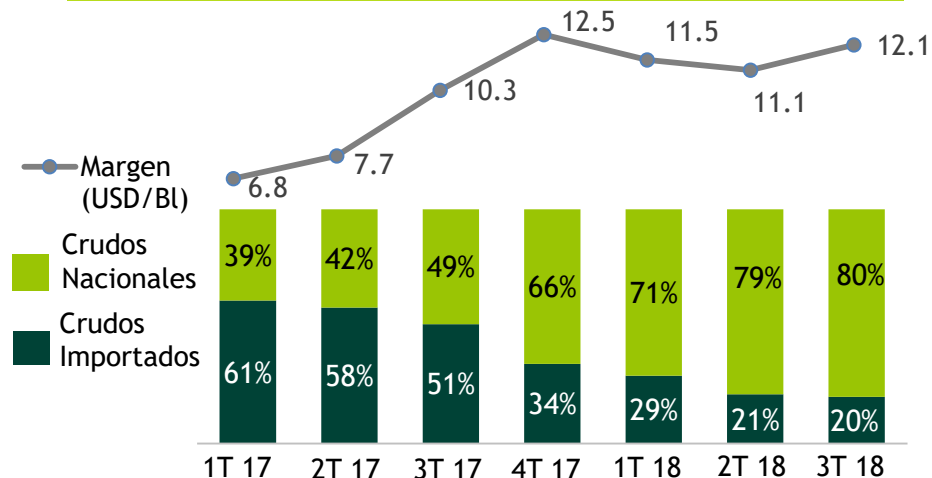


Carga (KBD)



- Proceso exitoso de estabilización
- Carga promedio más alta desde inicio de operación (161 KBD - septiembre 2018)

Margen y Composición Carga



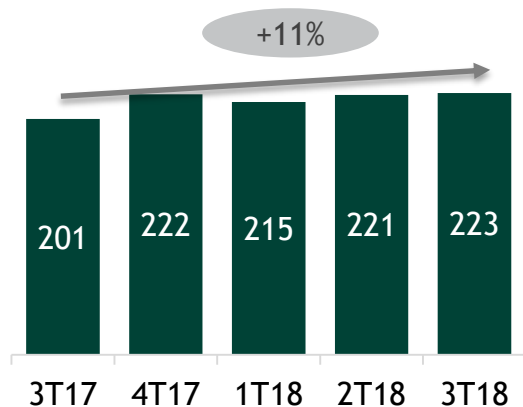
- Optimización dieta con crudo nacional
- Mayores rendimientos de destilados medios y gasolina

REFINACIÓN

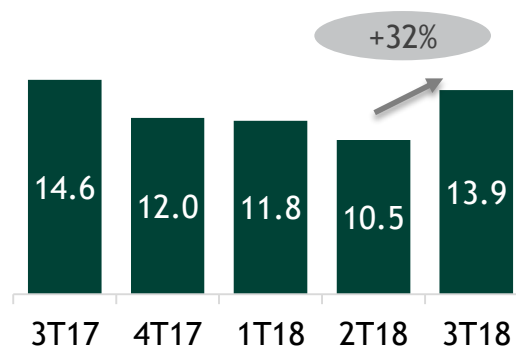
REFINERÍA DE BARRANCABERMEJA



Carga (KBD)



Margen Bruto (USD/Bl)



- Sinergias entre refinerías
- Estabilidad de la operación

- Recuperación del margen

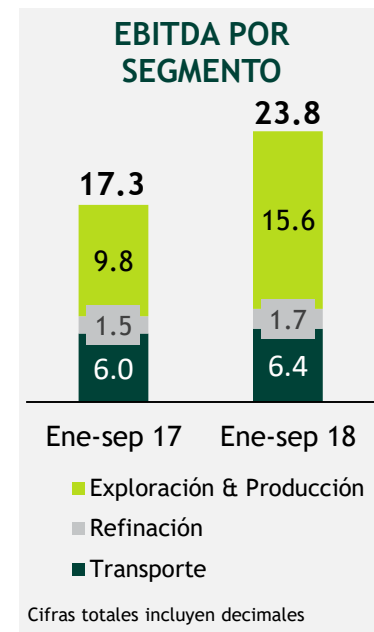
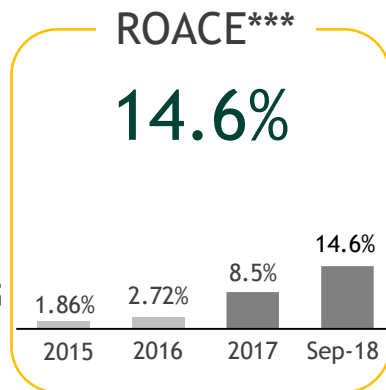
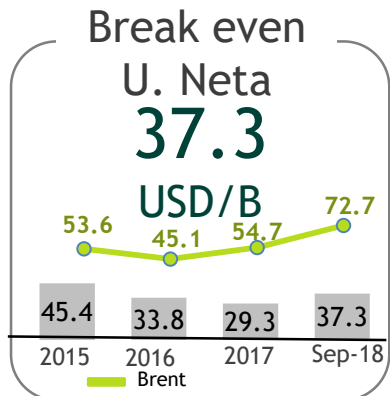
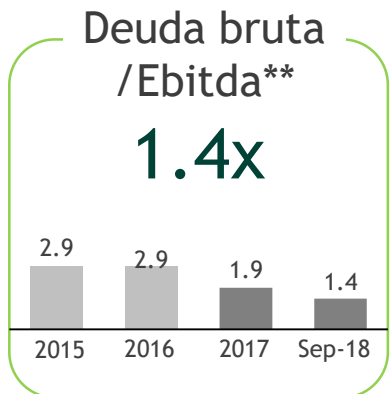
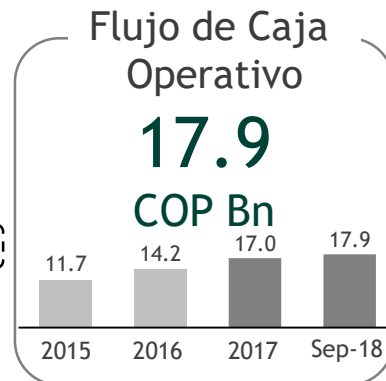
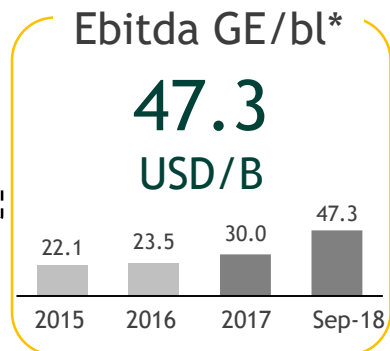
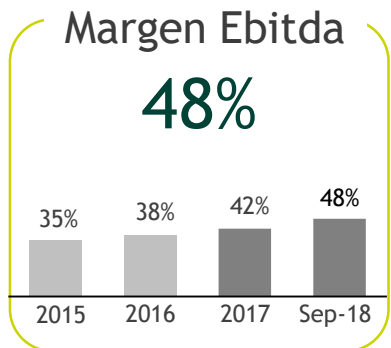
3T 2018 máximas cargas y márgenes del año en las dos refinerías

A photograph of an offshore oil rig at sunset. The rig is silhouetted against a sky with a gradient from blue to orange. The sun is low on the horizon, creating a bright glow. In the foreground, there are some industrial structures and a body of water. The overall scene is industrial and atmospheric.

RESULTADOS FINANCIEROS

SOBRESALIENTES RESULTADOS

A SEPTIEMBRE 2018



— Sin efecto gasto exploratorio León por 767 mil millones de pesos

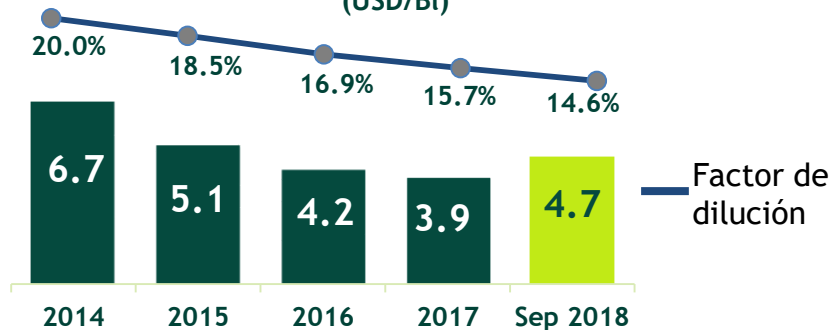
*Normalizado TRM; ** Ebitda calculado de los últimos 12 meses; ***ROACE=Utilidad Operativa después de impuestos/Capital empleado

EFICIENCIAS

EN MÉTRICAS OPERATIVAS CLAVES



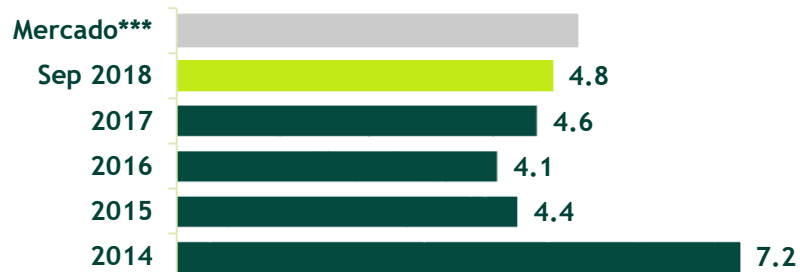
COSTO DE DILUCIÓN
(USD/Bl)



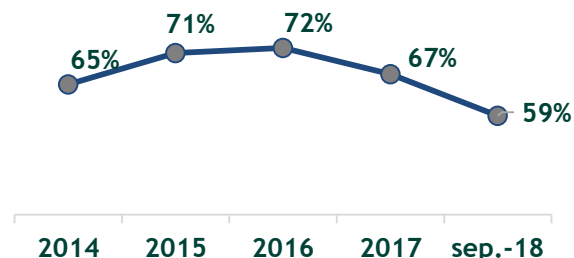
COSTO DE LEVANTAMIENTO
(USD/Bl)



COSTO CAJA REFINACIÓN**
(USD/Bl)



COSTO DE VENTAS/INGRESOS
%



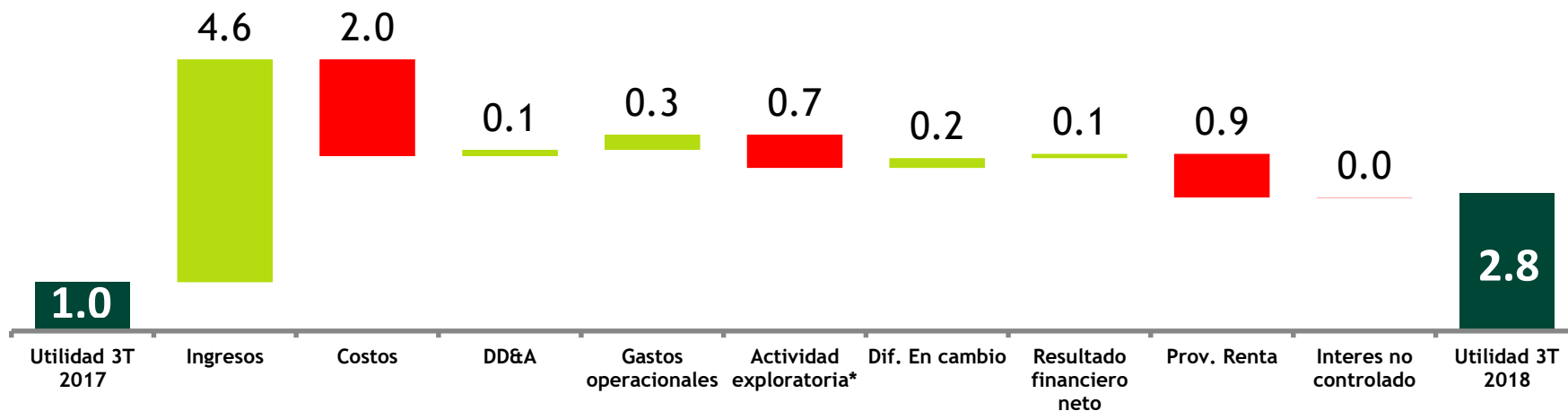
Fuente: *Wood Mackenzie cifras pares 2T2018 ** Cifras 2014-2017 corresponden únicamente a Barrancabermeja (4.8 USD/Bl) y Cartagena (línea base 5.13 USD/Bl) ***Basado en estudio Solomon 2017, ajustado a Barrancabermeja

UTILIDAD

REFLEJO DE LA SOLIDEZ FINANCIERA



COP Bn
(Variación entre periodos)



Resultados financieros soportados en la estabilidad operacional de todos los segmentos

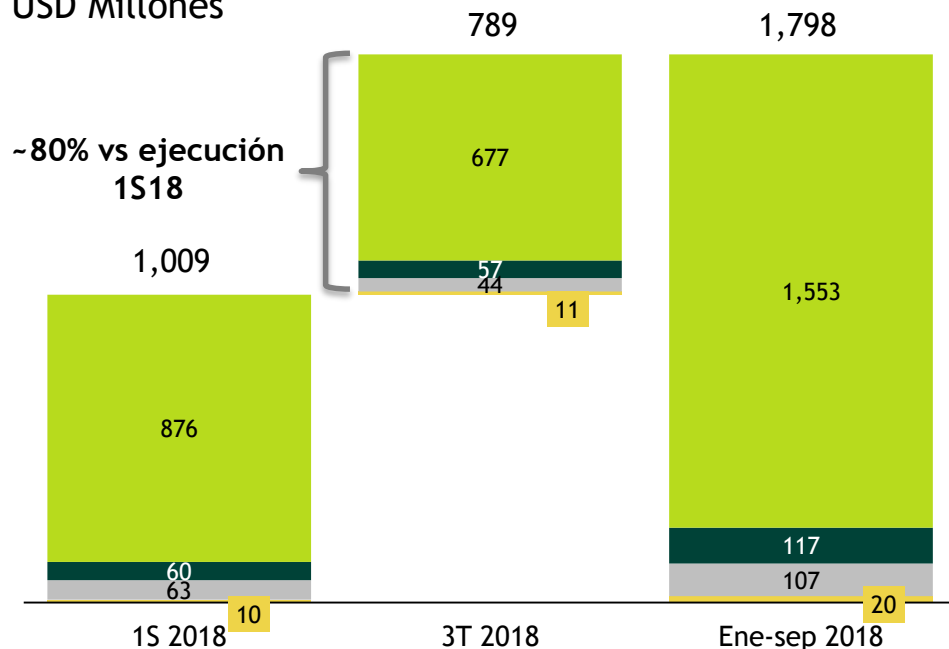
*Incluye el efecto del Gasto Exploratorio de León (767 mil millones de pesos)
Cifras totales incluyen decimales

INVERSIONES

ENFOCADAS EN CRECIMIENTO RENTABLE



USD Millones



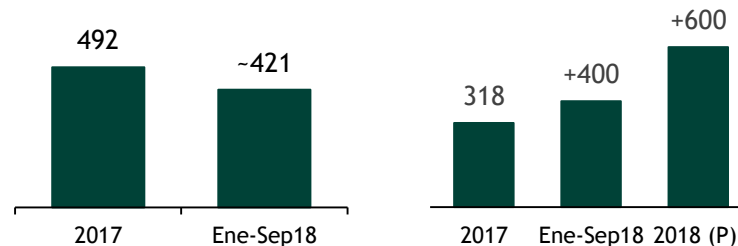
■ Up ■ Mid ■ Down ■ Corp



Mayor Actividad

Pozos de desarrollo

Workovers



Crecimiento Futuro

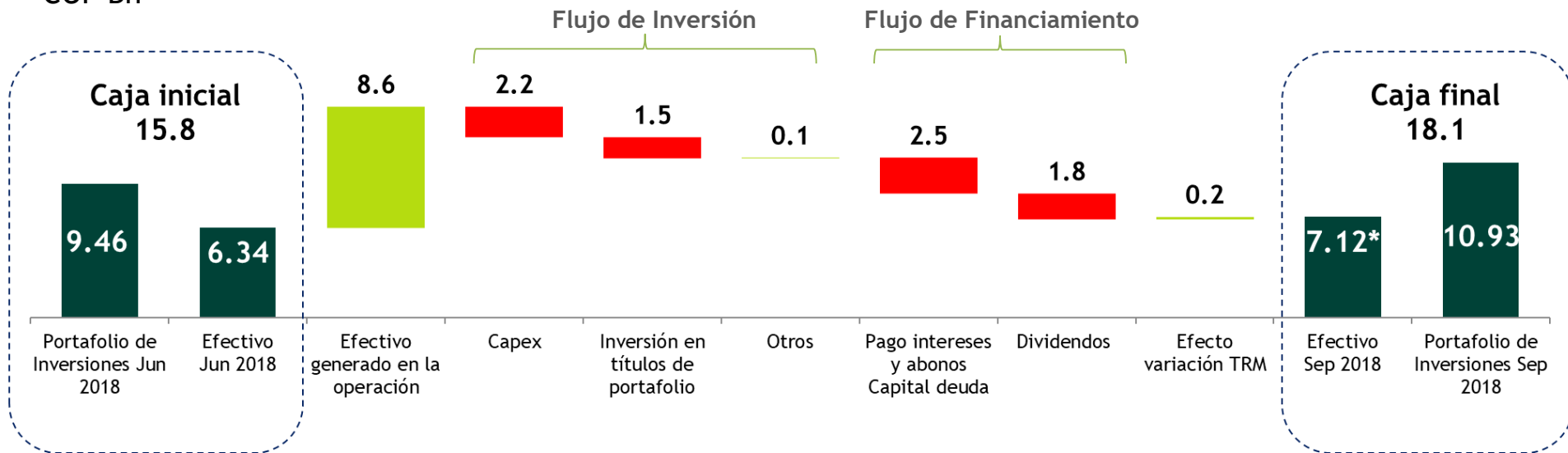
- ✓ Bloque Pau-Brasil
- ✓ Desarrollo de tecnologías de recobro mejorado
- ✓ Estudios en formaciones como Tibú, Área Sur, Caño Sur, Provincia, Llanito y Yariguí
- ✓ En construcción planta estabilización de condensados en Cupiagua, maximizando valor de gas
- ✓ Adquisición de sísmica

SÓLIDA POSICIÓN DE CAJA

FORTALEZA DEL GE



COP Bn



Deuda Neta/Ebitda: 1.1X (Sep 2018) vs 1.7X (Sep 2017)

*Cifras totales incluyen decimales

CIERRE 2018

CRECIMIENTO RENTABLE Y SOSTENIBLE



Comprometidos con la meta de producción entre 715 kbped y 725 kbped



Incremento en actividad en línea con el plan de inversiones



Disciplina de capital bajo actuales precios del crudo



Combustibles limpios e incorporación de fuentes de energías renovables



Q&A



PARTICIPANTES Q&A



Rafael Espinosa
VP Ejecutivo (E)



Pedro Manrique
VP Comercial y Mercadeo



Juan Manuel Rojas
VP Corporativo de Estrategia y
Nuevos Negocios



Hector Manosalva
VP Desarrollo y Producción



Tomás Hernández
VP Refinación y Procesos
Industriales



Felipe Bayón
Presidente



Jaime Caballero Uribe
VP Corporativo de Finanzas



Alberto Consuegra
Presidente de Cenit (E)



Rafael Guzmán
VP Técnico



Carlos Vargas
VP Transformación



Jorge Arturo Calvache
VP Exploración (E)