

Resultados Financieros y Operativos 2T 2018

Crecimiento Rentable



Agosto 2018

Foto: Bufalo 1- Banco de Archivos: Ecopetrol



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 Cenit (E)



Adolfo Tomás Hernández
VP Refinación y Procesos
Industriales

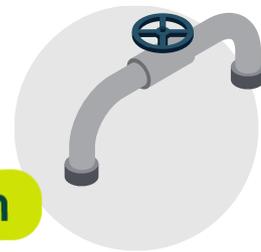
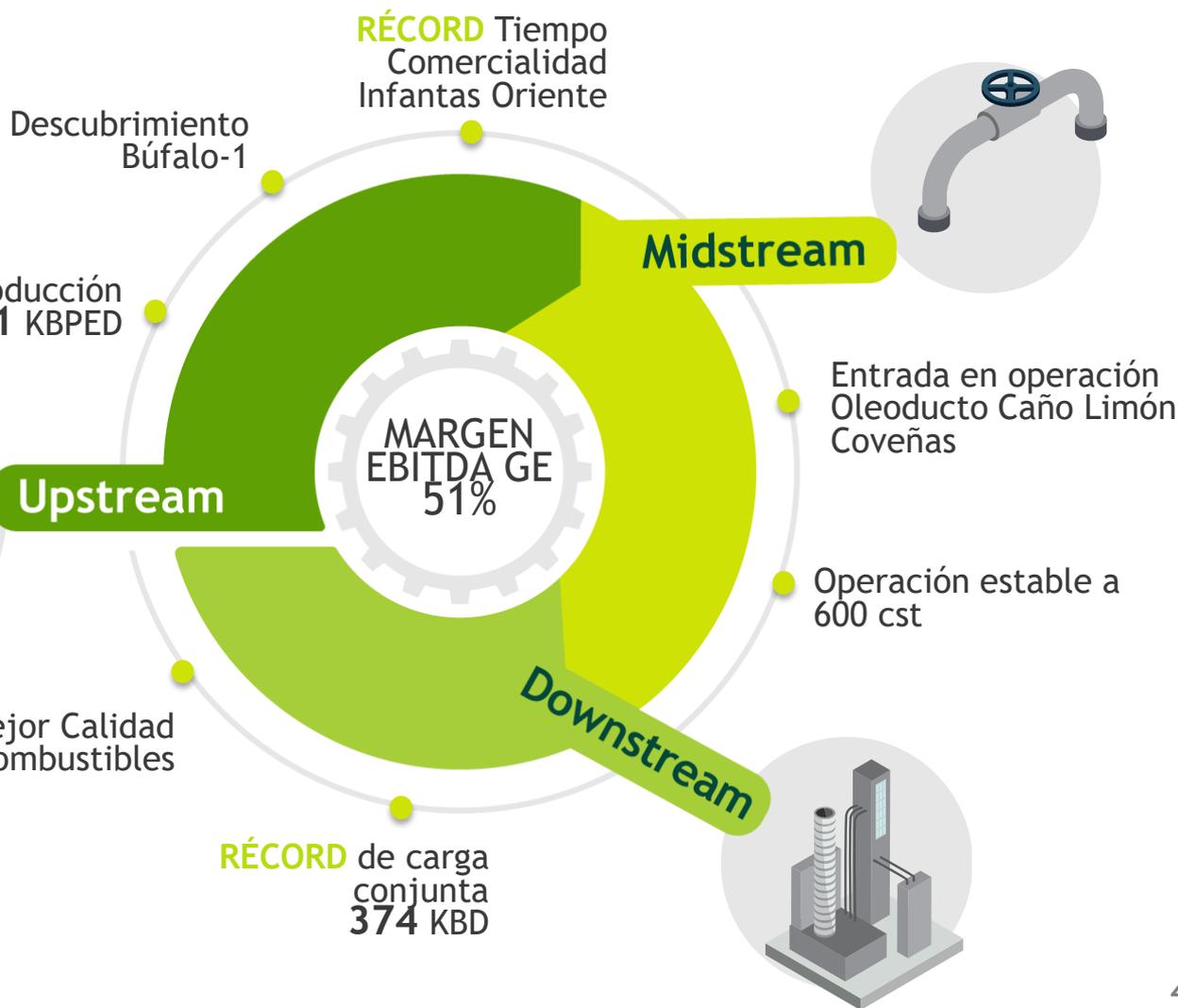


María Catalina Escobar
Gerente de Mercado de
Capitales

CRECIMIENTO RENTABLE CON RÉCORDS HISTÓRICOS

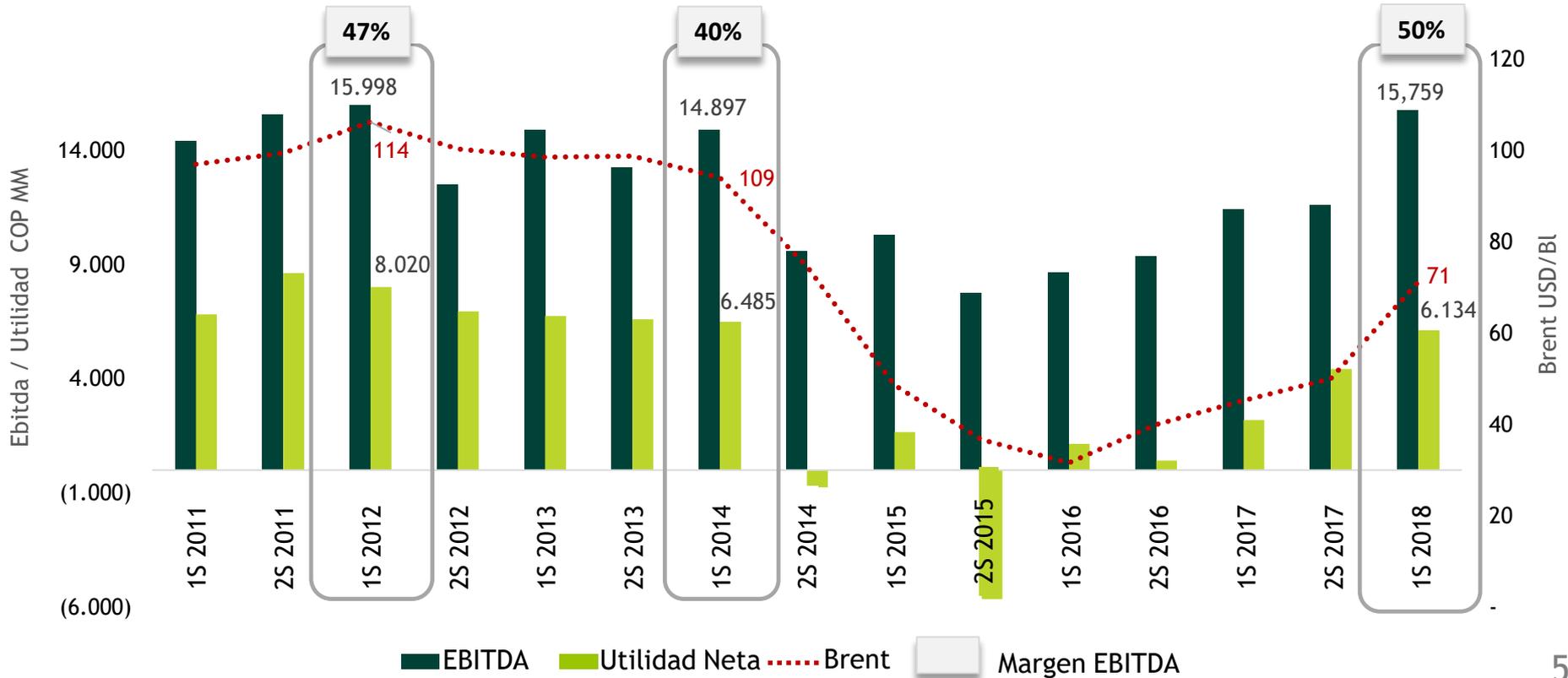


ESTRATEGIA COMERCIAL
Maximizando los ingresos



MEJOR MARGEN EBITDA

DE LA HISTORIA



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 chimney is visible in the center. The sky is clear and blue. In the foreground, there is a brown corrugated metal roof. To the right, a palm tree is partially visible. A semi-transparent grey box with white text is overlaid on the right side of the image.

EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

ESTRATEGIA EXPLORATORIA 2018

BUSCANDO UNA RÁPIDA INCORPORACIÓN DE RESERVAS

Se han perforado el **42%** (5 pozos) de los 12 pozos planeados, 2 han sido exitosos

ONSHORE:

- Tiempo récord declaración de comercialidad Infantas Oriente
- Descubrimientos 2018 ubicados cerca a facilidades (Ej. Búfalo-1)

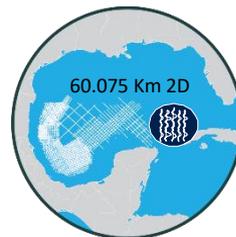
OFFSHORE:

- Aprobación modelo contrato offshore (ANH) que permite adquirir nuevas oportunidades

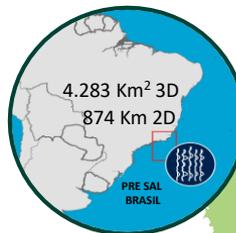
HOCOL:

- Finalizó registro de 337 Km de sísmica 2D (Bloque SN-15 Valle Inferior del Magdalena)

GOLFO DE MÉXICO
COMPRA DE SÍSMICA 2D

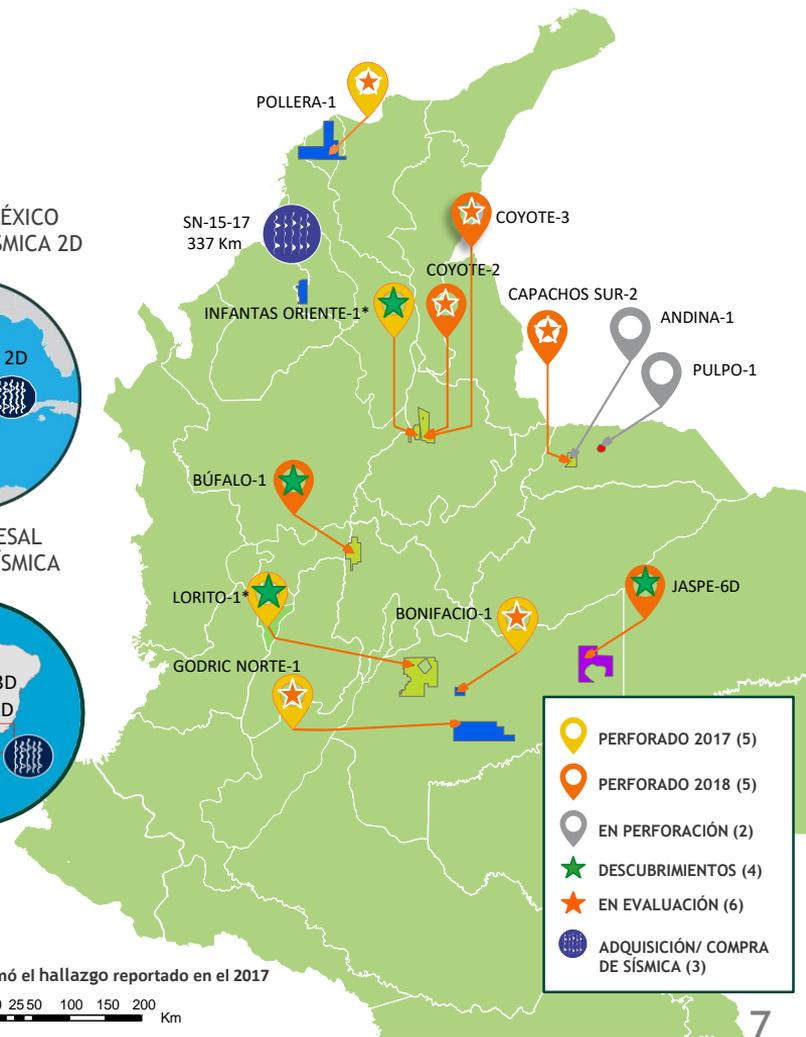


BRASIL-PRESAL
COMPRA DE SÍSMICA



*Se confirmó el hallazgo reportado en el 2017

0 25 50 100 150 200 Km



DESCUBRIMIENTOS EN MADURACIÓN



ONSHORE

- ✓ Exploración en campos cercanos a producción
- ✓ Incorporación de reservas en menor tiempo

Infantas Oriente-1
Declaración de Comercialidad

Coyote-1
Re-completamiento en Coyote-1. Perforación y pruebas de los pozos Coyote-2 y Coyote-3

Cosecha V-01
Perforación de pozos delimitadores y pruebas de producción

Boranda-1
Plan de Evaluación (pruebas extensas). Planeando ejecución del pozo delimitador Boranda-2

Lorito-1
Inicio del periodo de evaluación del descubrimiento

Bullerengue-1
Delimitación del descubrimiento de gas

1T

2T

2018

3T

4T

Orca

Evaluación con Repsol y Petrobras, estrategia desarrollo del descubrimiento

Cluster KGG (Kronos, Gorgon y Glaucus)

Determinar el tamaño del yacimiento (3 a 5 años) mediante la perforación de pozos de delimitación y pruebas de formación

OFFSHORE

Confirmar la materialidad de los descubrimientos y consolidar el desarrollo del mercado de gas del Caribe offshore

2018

2019

2020

Largo Plazo

2021

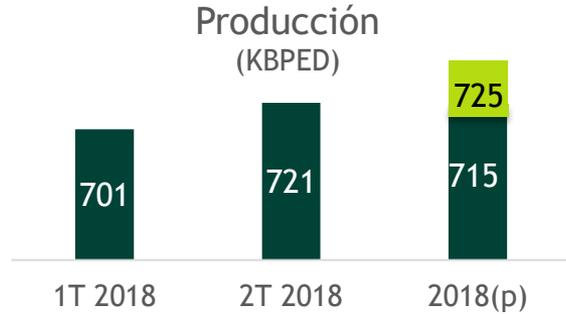
2022

2023



PRODUCCIÓN

COMPROMETIDOS CON LA META

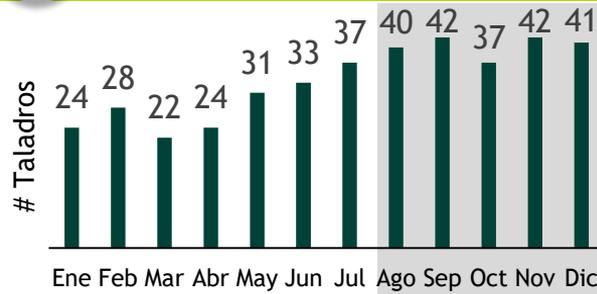


2.8%
Crecimiento Promedio
1T 2018 - 2T 2018

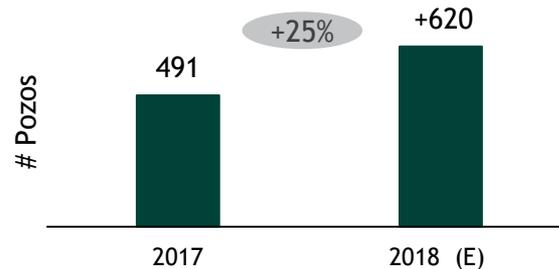
PICO PRODUCCIÓN* 738.8 KBPED

INCREMENTANDO LA ACTIVIDAD EN LÍNEA CON LA META

1 TALADROS 2018



2 POZOS DE DESARROLLO



3 PROGRAMA DE RECOBRO

Producción 1S 2018
711 KBPED



4%
Aporte adicional a
la producción frente
1S2017

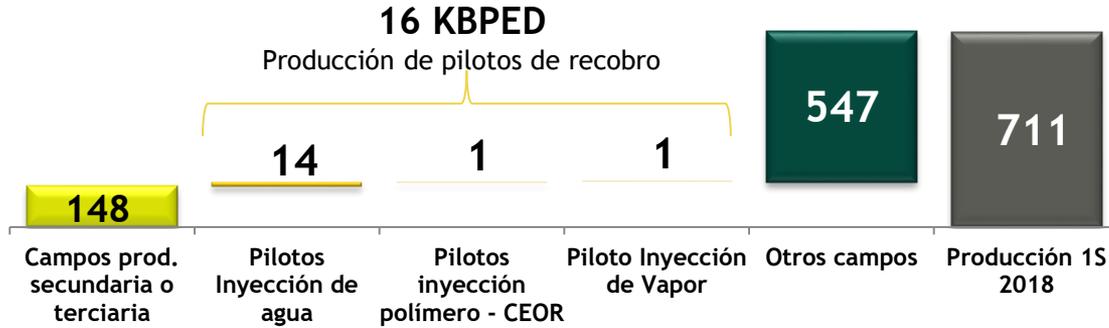
■ Recobro

*Producción 16 de mayo 2018

■ Proyectados

ÉXITO DE RECOBRO

CONTRIBUYENDO A LA META DE PRODUCCIÓN



164
KBPED

Contribución de recobro

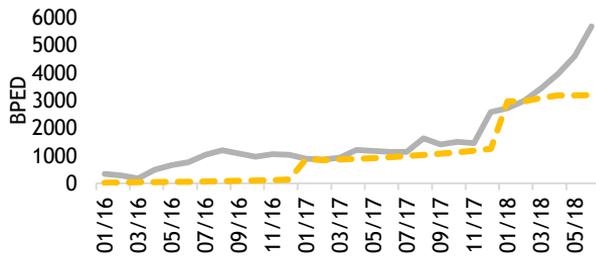
RESULTADOS DE PILOTOS SOPORTAN INCREMENTO EN FACTOR DE RECOBRO

Inyección de agua +5%-11%

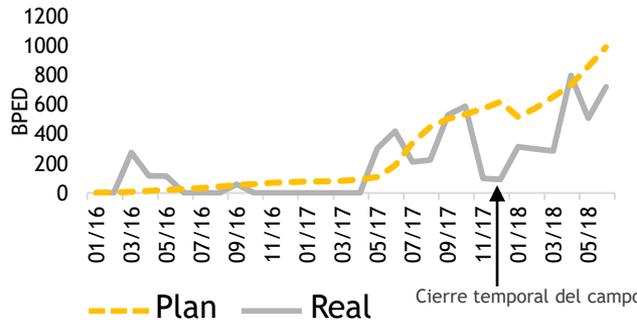
Inyección polímeros +5%-11%

Inyección de vapor +20%

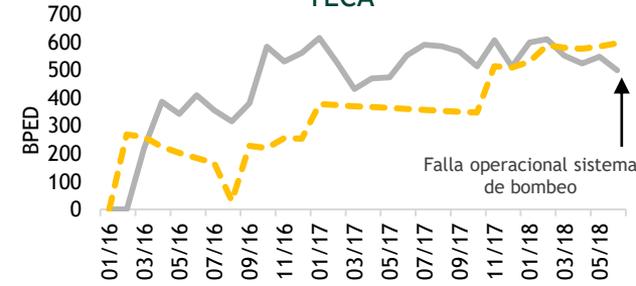
CASTILLA



CHICHIMENE



TECA



BPED: barril promedio día equivalente

“NEAR FIELD” Y EXTENSIONES

POTENCIAL DE RESERVAS Y PRODUCCIÓN



INFANTAS ORIENTE

UBICACIÓN: Dpto. de Santander



- Zona inicial del campo
- ▨ Nueva zona del campo

- ✓ Tiempo record en comercialidad (6 meses)
- ✓ Amplió en 2.3 km² el área del bloque La Cira Infantas
- ✓ Perforación 20 pozos 2018 y 47 pozos 2019

LORITO Y NUEVA ESPERANZA

UBICACIÓN: Dpto. del Meta

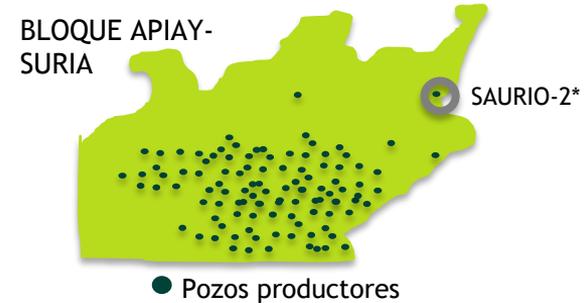


▭ Área potencial adicional de desarrollo

- ✓ Cercanía a infraestructura de Chichimene facilita su comercialidad
- ✓ Lorito aportará al desarrollo incremental del campo Akacías
- ✓ Bloque CPO-09 produce actualmente más de 6.000 kbpd

SAURIO 2*

UBICACIÓN: Dpto. del Meta



Colindando Llanos 37, CPO-10 y Caño Sur

- ✓ Ampliación del potencial de campos existentes
- ✓ Perforación potencial de 20 pozos
- ✓ Potencial incremental de recuperación por inyección de agua

*Pozo productor de avanzada

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 stairs crosses over the pipes. In the background, a concrete channel with a yellow railing contains water splashing, and a small structure with a red roof is visible. The word "TRANSPORTE" is overlaid in white text on a dark grey rectangular background in the upper right corner.

TRANSPORTE

TRANSPORTE

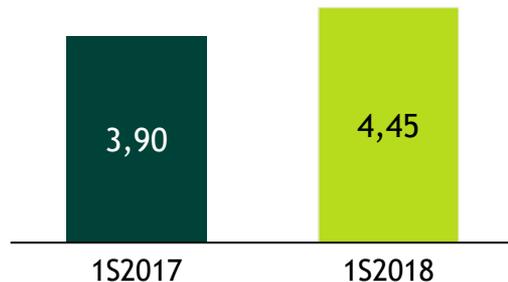
APORTANDO EBITDA AL GE



EBITDA

COP Bn

+14%



- ✓ Mayor disponibilidad en Pozos Colorados-Galán
- ✓ Entrada en operación Oleoducto Caño Limón Coveñas

Costo de Ventas

COP Bn

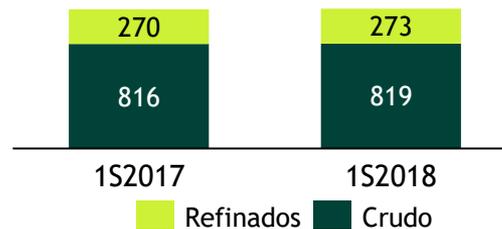
-3.2%



Volumen Transportado

KBPD

+0.6%



REFINACIÓN



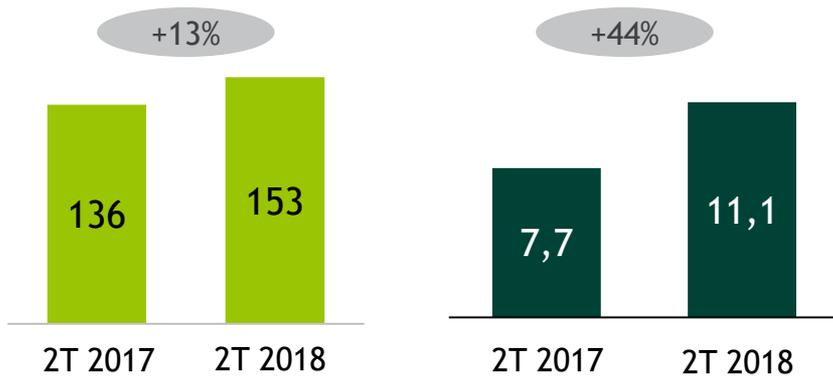
REFINACIÓN

REFINERÍA DE CARTAGENA

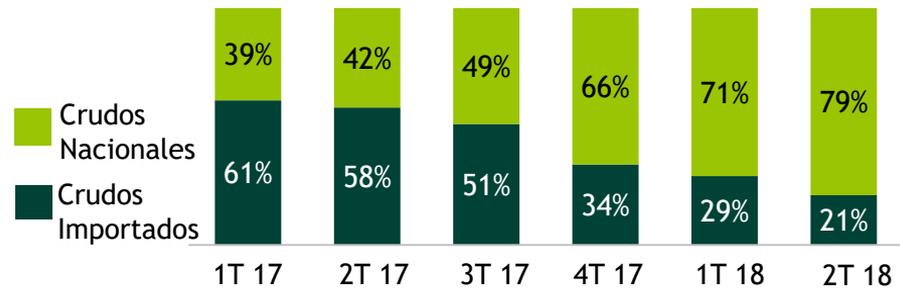


Carga (KBD)

Margen Bruto (USD/Bl)



Evolución Carga de Crudos Cartagena



- Estabilidad de la operación
- Mayores rendimientos de destilados medios y gasolina

- Optimización dieta con crudo nacional
- Sinergias entre refinerías

REFINACIÓN

REFINERÍA DE BARRANCABERMEJA

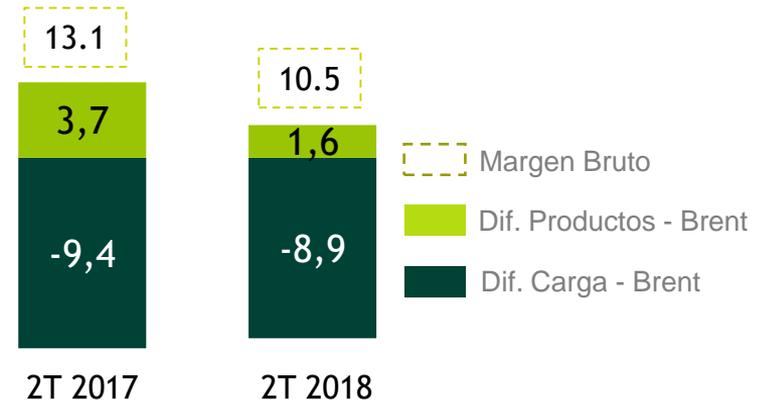


Carga (KBD)



- Estabilidad de la operación
- Iniciativas de segregación de crudos livianos
- Mejora en calidad de combustibles

Margen Bruto (USD/Bl)



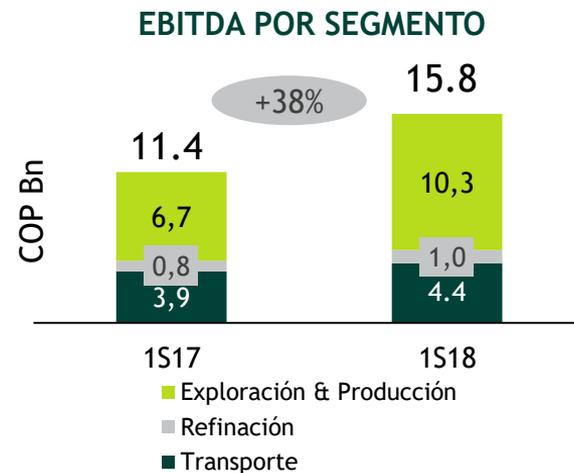
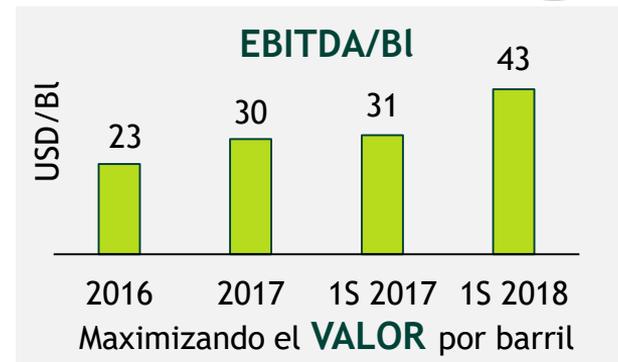
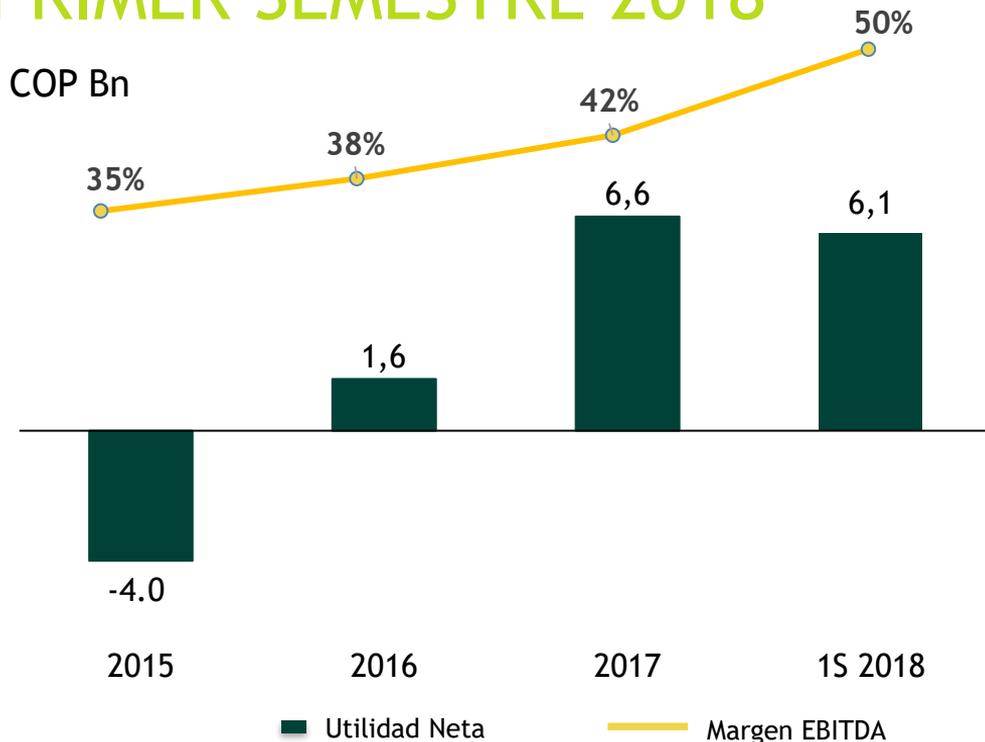
- Incremento precio materia prima
- Menores diferenciales de productos (gasolina y fuel oil)
- Mayor rendimiento de destilados medios

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

PRIMER SEMESTRE 2018



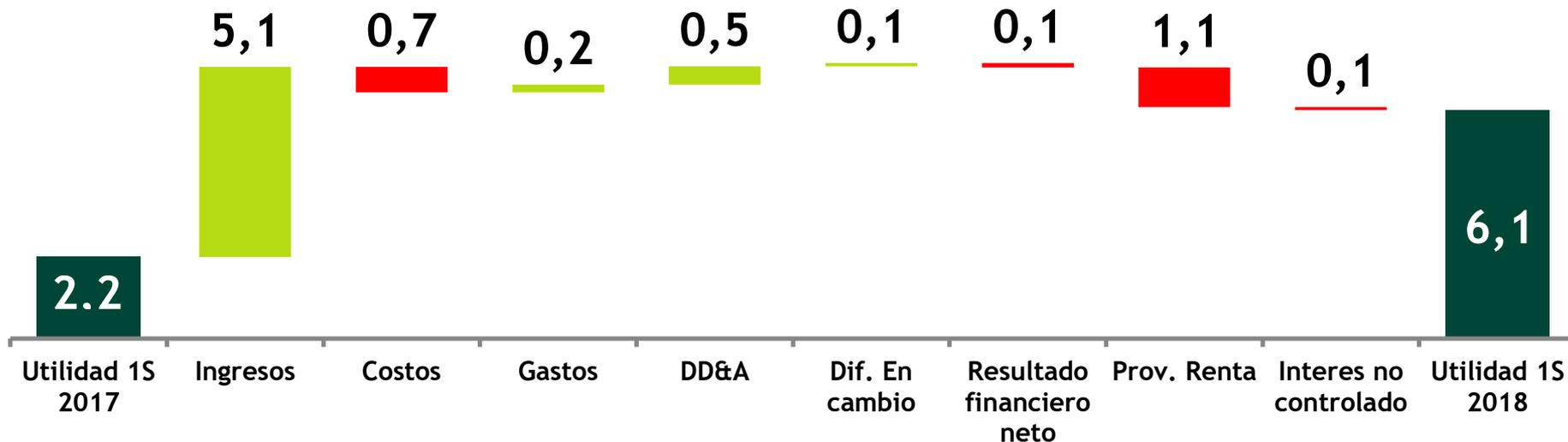
RÉCORD en la generación de EBITDA apalancado por sus 3 segmentos rentables

UTILIDAD ACUMULADA

EL REFLEJO DE LA SOLIDEZ FINANCIERA

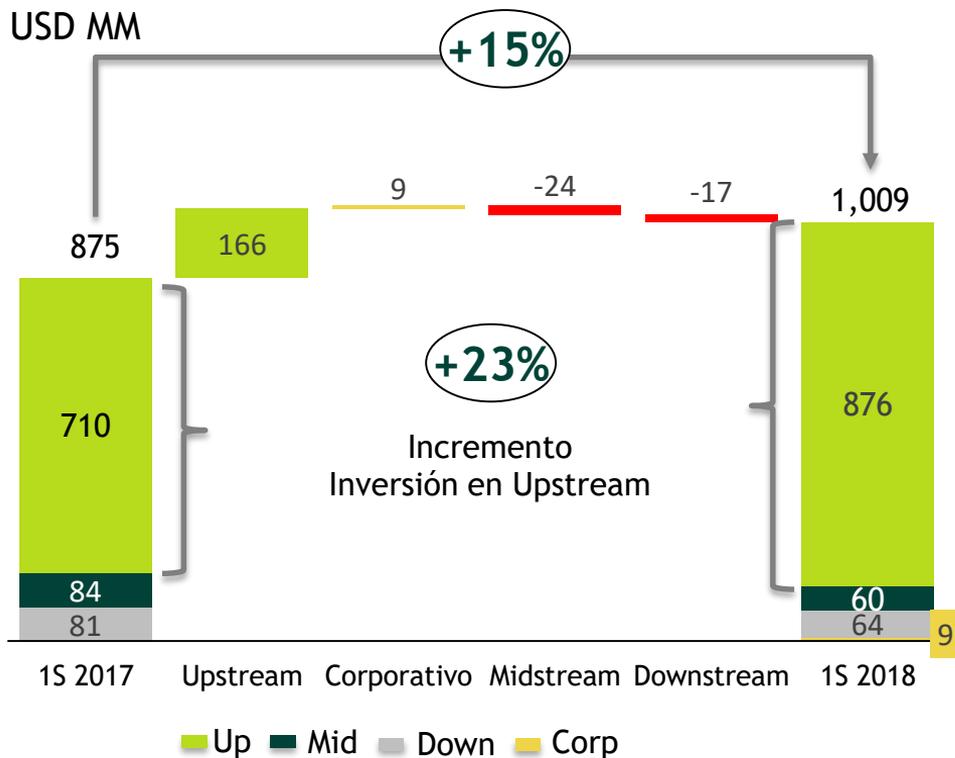


COP Bn
(Variación entre periodos)



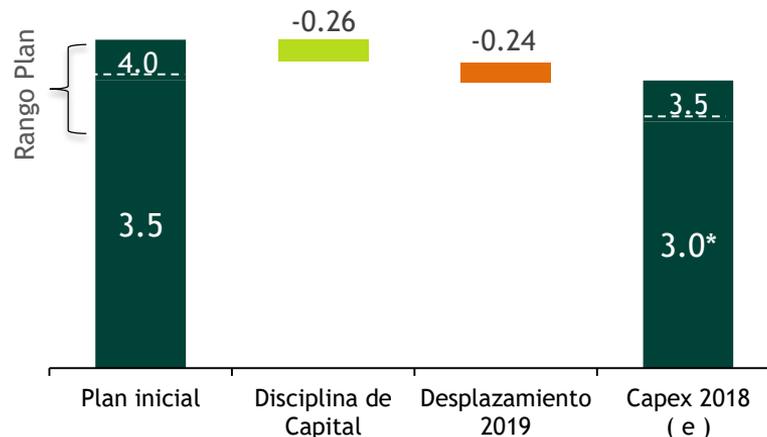
CAPEX

ENFOCADO EN CRECIMIENTO RENTABLE



NIVEL DE INVERSIÓN 2018

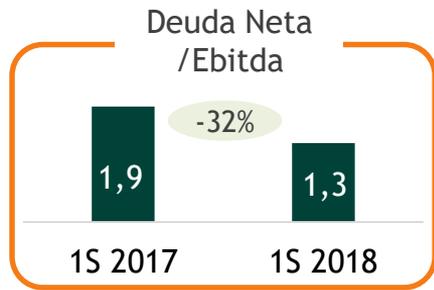
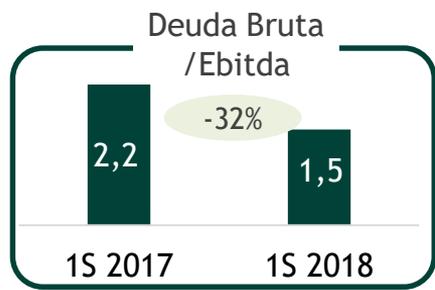
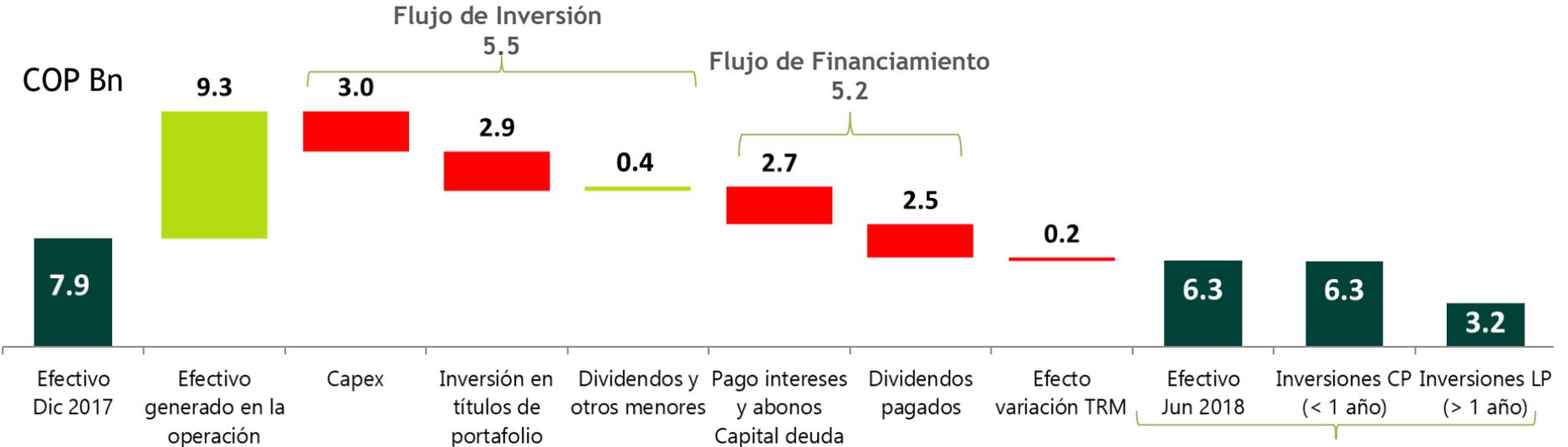
USD Bn 3 -3.5



*Incluye potenciales afectaciones por entorno e imprevistos

GENERANDO CAJA

Y MEJORANDO NIVELES DE ENDEUDAMIENTO



CRECIMIENTO RENTABLE



En la senda de crecimiento



Récord Financiero



Desempeño sólido de los 3
segmentos

Q&A



PARTICIPANTES Q&A



Felipe Bayón
Presidente



Jurguen Loeber
VP Ejecutivo (E)



Pedro Manrique
VP Comercial y Mercadeo



Francly Edith Ramirez
VP Producción (E)



Adolfo Tomás Hernández
VP Refinación y Procesos Industriales



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)