

Resultados Financieros y Operativos 1T 2018

Comprometidos con Nuestras Metas



Mayo 2018

Foto: Refinería de Cartagena - 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



Pedro Manrique
VP Ejecutivo (E)



Max Torres
VP Exploración



Adolfo Tomás Hernández
VP Refinación y Procesos
Industriales



María Fernanda Suárez
VP Corporativa de
Estrategia y Finanzas



Alberto Consuegra
Presidente de Cenit (E)



Rafael Guzmán
VP Técnico



María Catalina Escobar
Gerente de Mercado de
Capitales

SÓLIDOS RESULTADOS

COMPROMETIDOS CON LA EXCELENCIA

FINANCIEROS

EBITDA
COP Bn 7.1

MÁRGEN EBITDA 49%

DIFERENCIAL
DE PRECIO 7.3
1T2018 USD/BL



OPERATIVOS

PRODUCCIÓN 701
1T18 KBPED

TRANSPORTE INICIO OPERACIÓN SAN
FERNANDO-MONTERREY

REFINACIÓN 360
Carga/KBD

REFICAR, MAYOR CARGA HISTÓRICA EN MARZO
CON UN PROMEDIO DE 160 KBD

ENTORNO



Logramos restablecer las operaciones cumpliendo los protocolos de seguridad y medio ambiente

Exploración y Producción



ACTIVIDAD EXPLORATORIA 2018

EXPLORACIÓN:

- Tres descubrimientos Onshore de crudo en los Llanos Orientales y Valle Medio del Magdalena:
 - Lorito-1
 - Infantas Oriente-1
 - Jaspe-6D

SÍSMICA:

- Adquisición sísmica 2D por 294 Km (Bloque SN-15) en ejecución (60%).
- Compra de información sísmica 2D (874 Km) y 3D (4.197 Km²) para evaluar el Pre Sal (Brasil).



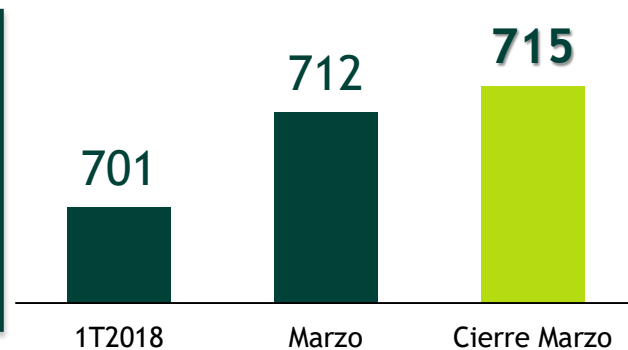
PRODUCCIÓN

COMPROMETIDOS CON LA META 715-725 kbped



En marzo recuperamos la senda de crecimiento de la producción (715 kbped)

Problemas de orden público (-12 kbped) y reducción temporal capacidad de disposición de agua en Rubiales (-3 kbped) afectaron en 15 kbped en 1T



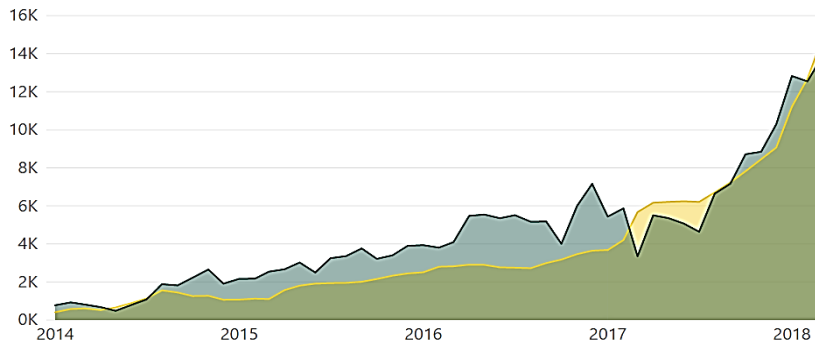
PROGRAMA DE RECOBRO

POTENCIAL INCREMENTO DE FACTOR DE RECOBRO



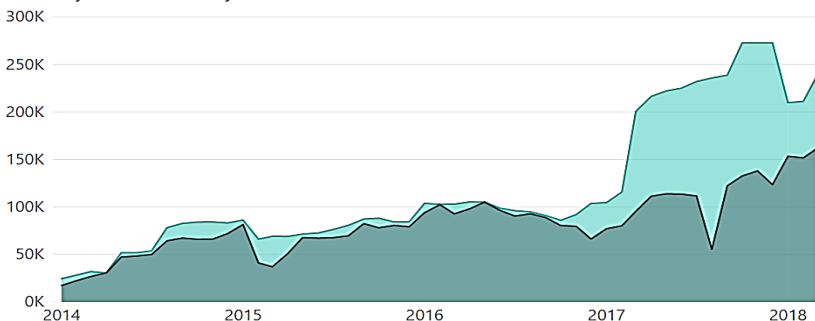
Producción:

● Plan Incremental ● Real Incremental



Inyección de agua / Agua mejorada:

● Plan Inyección ● Real Inyección



Se han ejecutado **42 pilotos de recobro mejorado**

16 pilotos en proceso de expansión

Potencial de Recobro a través de técnicas de inyección de agua

✓ Inyección de agua mejorada y gas:
FR 5% - 11%

✓ Inyección de vapor:
FR superior al 20%

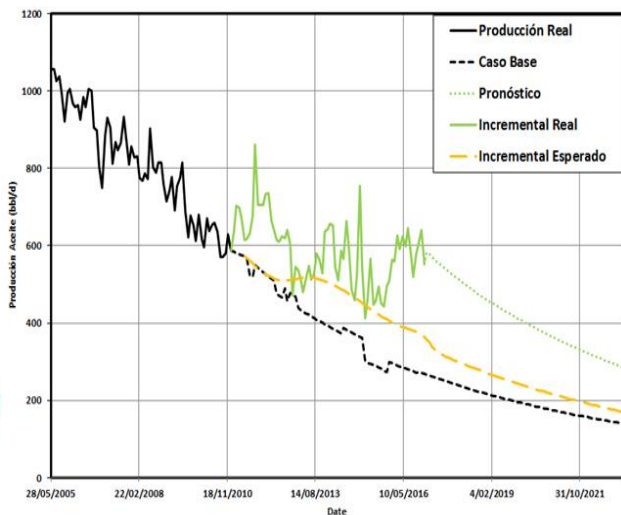
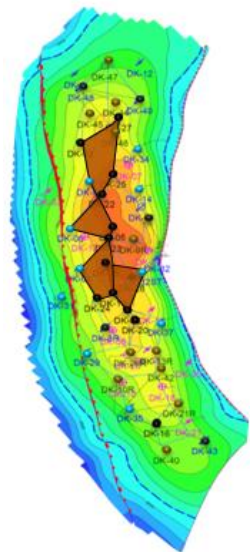
✓ Inyección de agua:
FR 3% y 11%

PROGRAMA DE RECOBRO

PROYECTO DE INYECCIÓN AGUA MEJORADA

DINA K: DE PILOTO A PROYECTO DE EXPANSIÓN

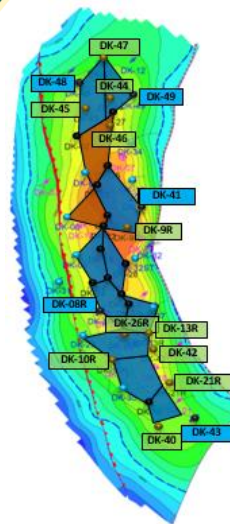
PILOTO



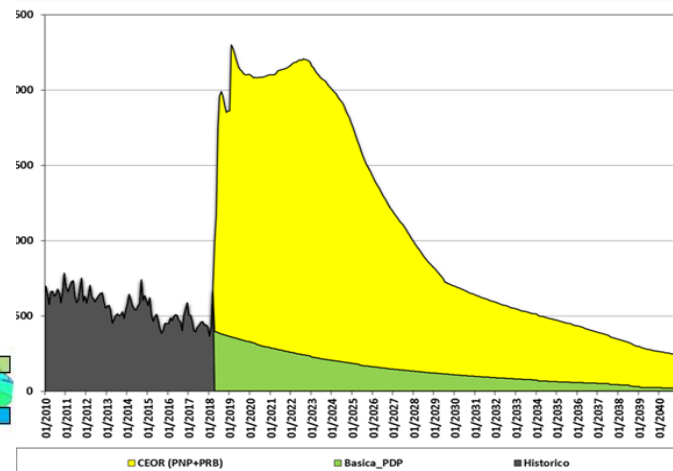
Factor de Recobro (Ene 2017): 1.6%



PROCESO DE EXPANSIÓN



Factor de Recobro (Año 2040): 5 - 7%



- Plan de perforación: 16 pozos
- Avance 1Q Ejecutados y completados: 7 pozos

Transporte



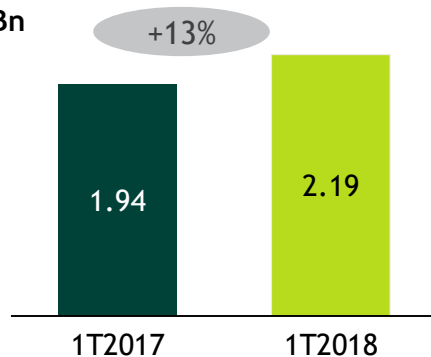
TRANSPORTE

OPTIMIZANDO LA CADENA LOGÍSTICA DEL GEE



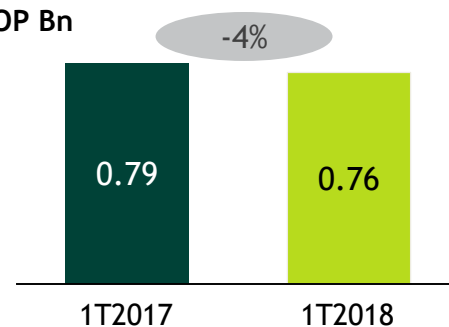
EBITDA

COP Bn



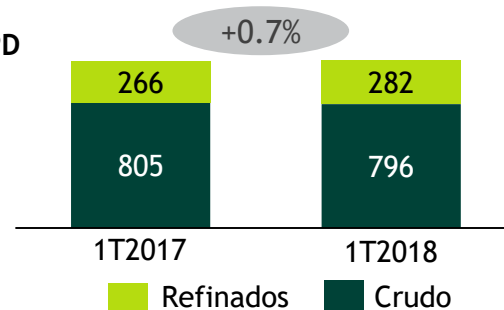
Costo de Ventas

COP Bn



Volumen Transportado

KBPD



- ✓ Entrada en operación de San Fernando - Apiay*
- ✓ Beneficios reversión Oleoducto Bicentenario.
- ✓ Eficiencia continua y aporte 30% al EBITDA del GEE

* Tramo del Sistema San Fernando-Monterrey

A photograph of an industrial refinery at night. The scene is dominated by tall, cylindrical distillation columns and a complex network of pipes and scaffolding. The central column is illuminated with a bright green light, while other parts of the structure are lit with warm yellow lights. The sky is a deep blue, suggesting dusk or dawn. In the bottom left corner, there is a white, hand-drawn decorative graphic consisting of wavy lines and circles.

Refinación

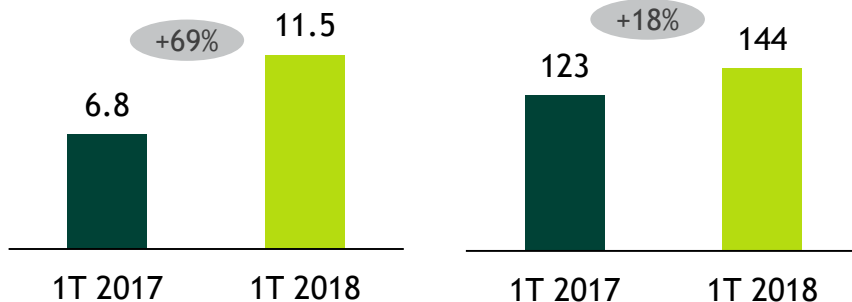
REFINACIÓN

OPTIMIZANDO LA OPERACIÓN

REFINERÍA DE CARTAGENA

Margen Bruto de Refinación
(USD/BI)

Carga
(KBD)

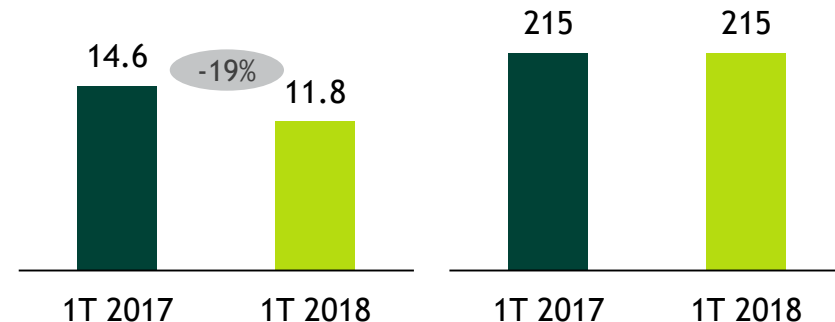


- Operación estable de la refinería
- Record histórico de máxima carga diaria (167 KBD)
- Margen bruto de dos dígitos en los últimos 7 meses.

BARRANCABERMEJA

Margen Bruto de Refinación
(USD/BI)

Carga
(KBD)



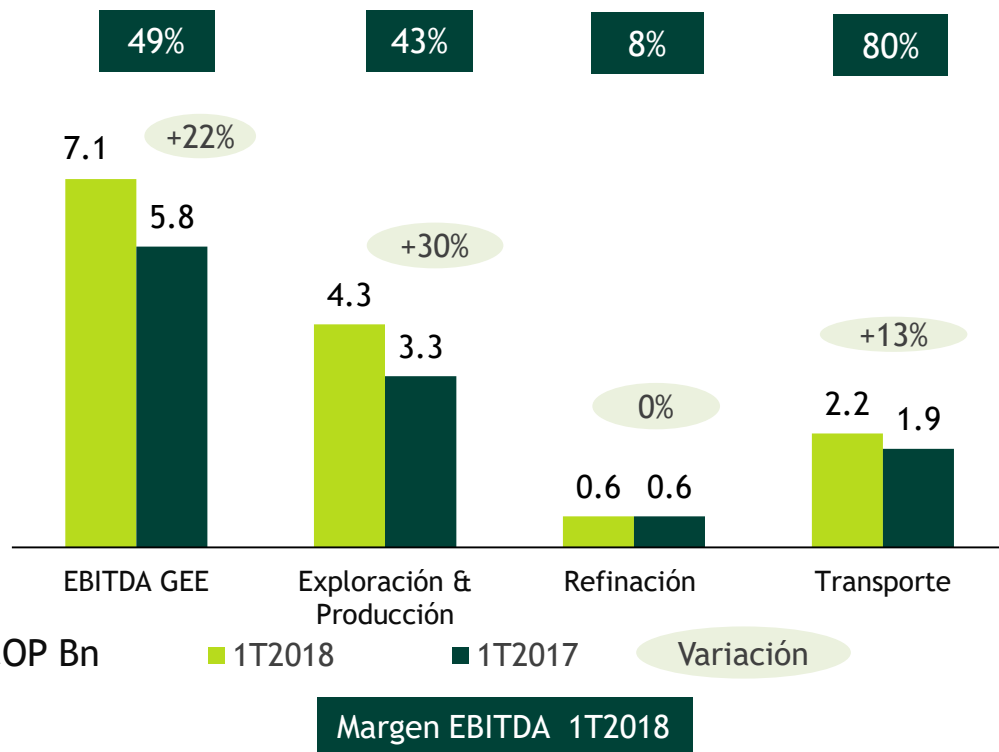
- Carga y producción estable (215 KBD)
- Margen afectado por: i) Incremento en el costo de la canasta de crudos; ii) Deterioro diferenciales precio de gasolina y fuel oil.

Resultados Financieros

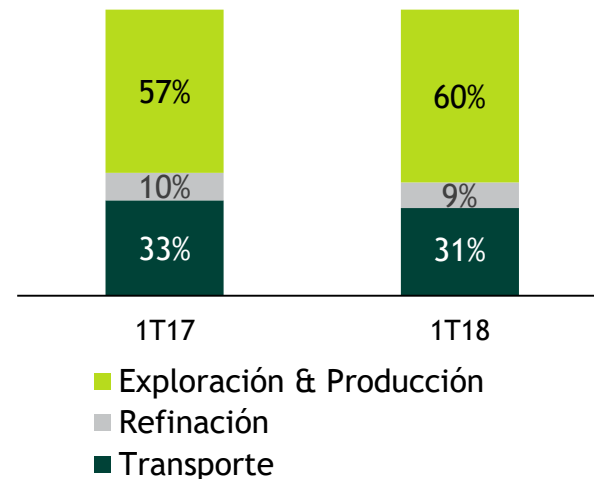


EBITDA

COMPAÑÍA INTEGRADA: 3 SEGMENTOS RENTABLES

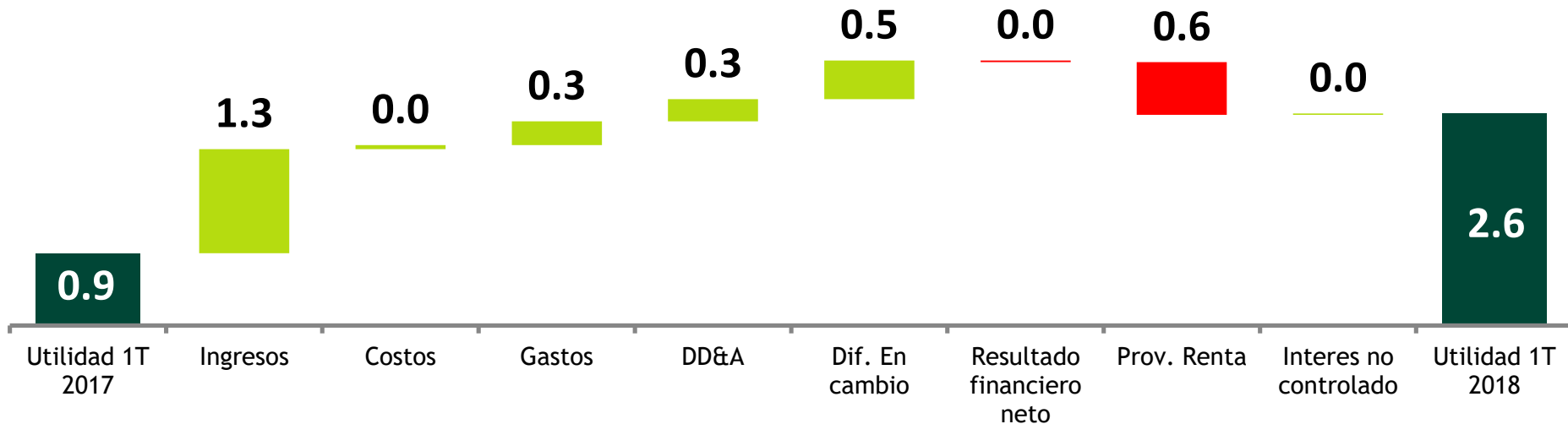


PARTICIPACIÓN EBITDA POR SEGMENTO



UTILIDAD ACUMULADA

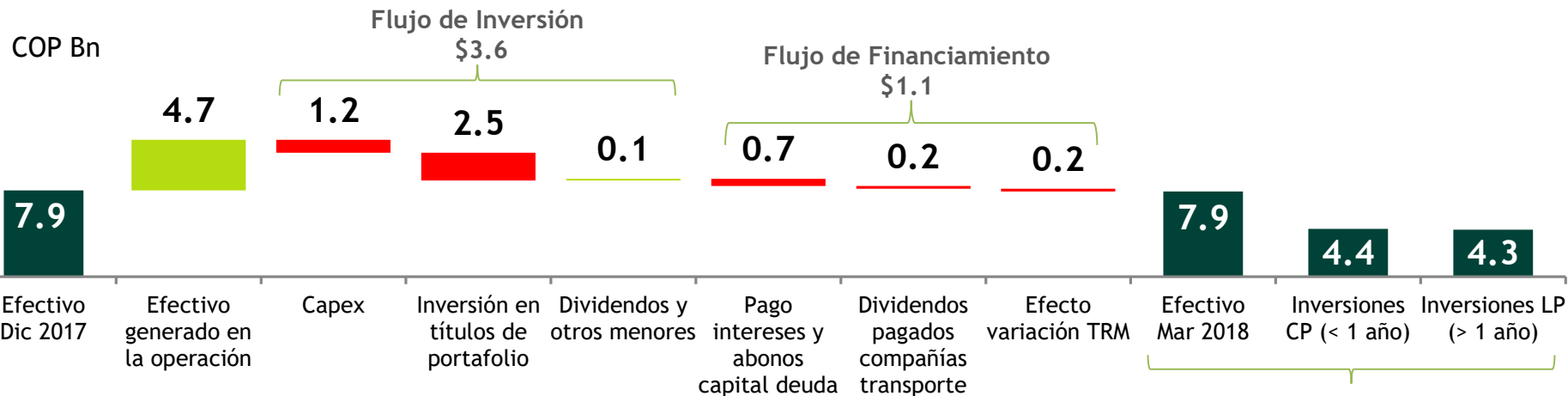
MEJORES RESULTADOS TRIMESTRALES
DE LOS ÚLTIMOS 4 AÑOS



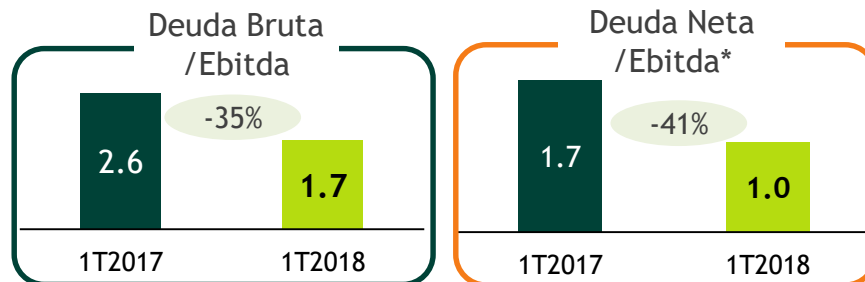
COP Bn
(Variación entre periodos)

SÓLIDA POSICIÓN DE CAJA

FLEXIBILIDAD PARA CRECER



16.6



*DN/Ebitda incluye la posición de caja final (COP 16.6 Bn). Excluyendo otros activos financieros DN/Ebitda sería : 1T17: 2.1x y 1T18: 1.4x

Q&A

