



CUMPLIENDO NUESTRAS METAS

Resultados Financieros y Operativos
1T 2017

Mayo 2017

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



Juan Carlos Echeverry
Presidente



Felipe Bayón
VP Ejecutivo



**María Fernanda
Suárez**
VP Corporativa de
Estrategia y Finanzas



Héctor Manosalva
VP Desarrollo y
Producción



Max Torres
VP Exploración



Luisa Lafaurie
Presidente de Cenit



Pedro Manrique
VP Comercial y Mercadeo



Rafael Guzmán
VP Técnico



**Adolfo Tomas
Hernández**
VP Refinación y Procesos
Industriales



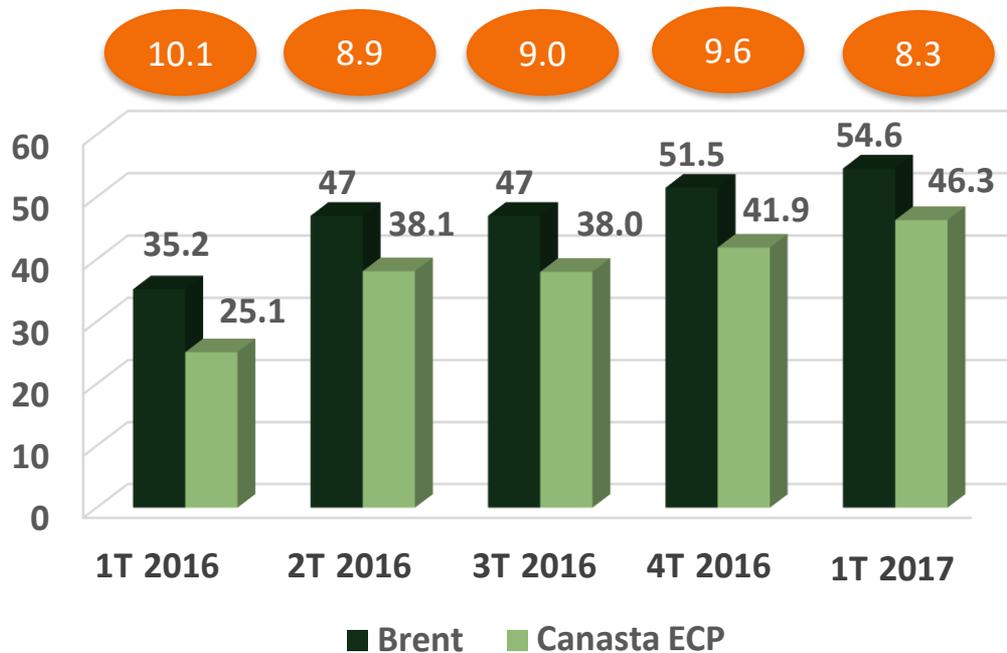
Carlos Alberto Vargas
VP Transformación



María Catalina Escobar
Gerente de Finanzas
Corporativas y Relación con
Inversionistas

Menor diferencial a pesar de volatilidad del precio del crudo

- PRECIO DEL BRENT AUMENTO 55% VS 1T 2016
- MENOR DIFERENCIAL VS. BRENT DEBIDO A ESTRATEGIA COMERCIAL Y CONDICIONES DE MERCADO
- ATAQUES A INFRAESTRUCTURA AFECTO PRODUCCIÓN



diferencial
vs. Brent

Resultados notables en 1T 2017 como resultado de una estrategia clara y una ejecución sólida

MARGEN
EBITDA

43.5%

COP 5.8 Bn

EBITDA

COP 17.5 Bn

SÓLIDA POSICIÓN
DE CAJA (COP)

- PURPLE ANGEL-1, GORGON-1 Y KRONOS (2015): UN CLUSTER DE GAS NATURAL Y OPORTUNIDAD DE CRECIMIENTO PARA ECOPELROL EN EL MAR CARIBE COLOMBIANO
- RESULTADOS FINANCIEROS IMPULSADOS POR UN DESEMPEÑO OPERATIVO SÓLIDO Y MEJORES CONDICIONES DE MERCADO
- REFICAR: DESEMPEÑO SATISFACTORIO DURANTE EL PROCESO DE ESTABILIZACIÓN

Cumplimos en medio de un escenario retador

PRODUCCIÓN
KBPD

712



REFICAR AVANZA HACIA
PRUEBA GLOBAL DE
DESEMPEÑO

25 de 34
UNIDADES

DESCUBRIMIENTOS
Gorgon-1 and Purple Angel



MARGEN BRUTO REFICAR
USD/BL

6.8

TRANSPORTE
de crudos pesados
CST

600



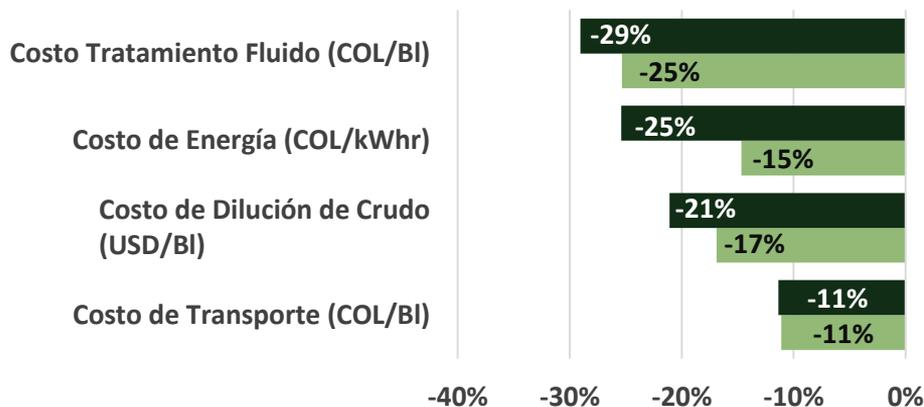
MENOR DIFERENCIAL CANASTA
DE CRUDO VS BRENT
USD/BL

-1.8

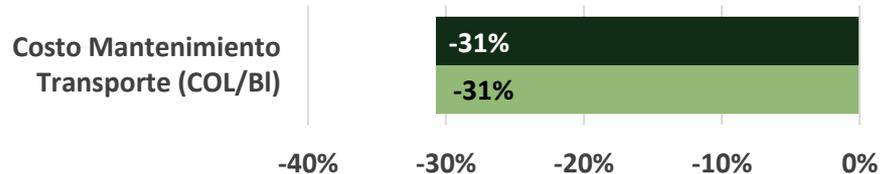


Ahorros estructurales en todos los segmentos a resultados financieros solidos

PRODUCCIÓN Y EXPLORACIÓN (OPEX)



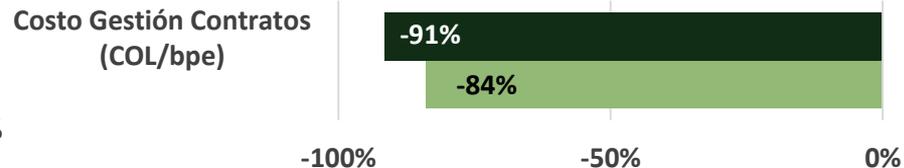
TRANSPORTE (OPEX)



REFINACIÓN (OPEX)



CAPEX



2016 vs 2014

2017 vs 2014



ACTIVIDAD EXPLORATORIA

2017



ECOPETROL AMÉRICA 1T:

Warrior-2: Operaciones de perforación

- Operado por Anadarko

2017:

Offshore:

✦ Purple Angel-1: Pozo exitoso. En evaluación.
Pendiente volumen estimado

✦ Gorgon-1: Descubrimiento anunciado en mayo 3

Onshore

✦ Boranda-1: Pozo exitoso. Prueba de producción en proceso.

★ Pozo exitoso ● En perforación ◻ Pozo iniciado 2T A3 Tipo de Pozo

Reanudando inversiones para mantener nivel de producción

Producción 1T 2017: **712 kbped**

- INCREMENTO O SOSTENIMIENTO DE PRODUCCIÓN EN LA CIRA, QUIFA Y RUBIALES VS. 4T 2016.
- MAYOR PRODUCCIÓN DE HOCOL Y ECOPETROL AMERICA.
- ATAQUES A OLEODUCTO CAÑO LIMON-COVEÑAS.
- META DE PRODUCCIÓN SE MANTIENE.

Recobro terciario en Dina K fue sancionado

Estructurando proyectos de expansión de recobro adicionales

Actividad planeada 2017

Δ Inversiones 2016-2017



> 500 Pozos
~ 400 Workovers



~20 Pozos
~10 Workovers



~2 Pozos

+ 140%

Eficiencias sostenibles en CAPEX y OPEX

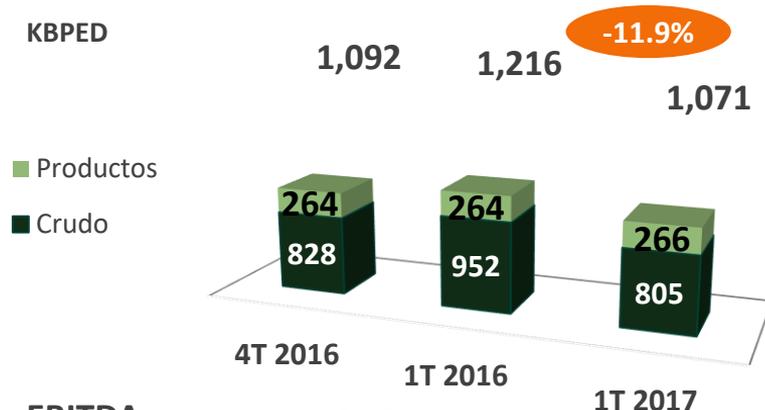


Integración del segmento de transporte para obtener una mayor eficiencia operativa

- CONSOLIDACIÓN DE TODAS LAS COMPAÑÍAS DE TRANSPORTE
- RESULTADOS PROMETEDORES EN LAS PRUEBAS DE TRANSPORTE DE CRUDO PESADO
- FACILIDAD DE MEZCLA EN COVEÑAS

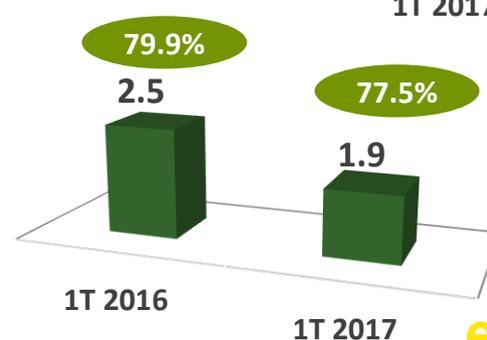
VOLUMENES TRANSPORTADOS

KBPED



EBITDA

COP Bn



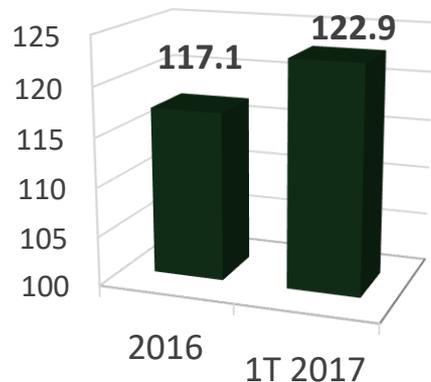
Margen Ebitda



Proceso de estabilización de Reficar continua

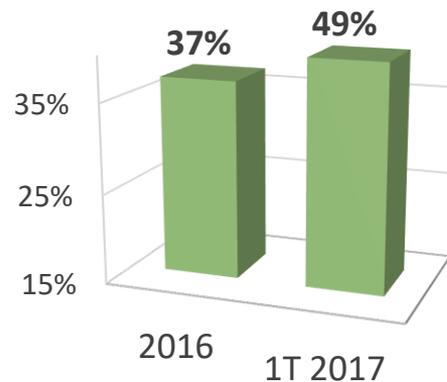
CARGA

kbd



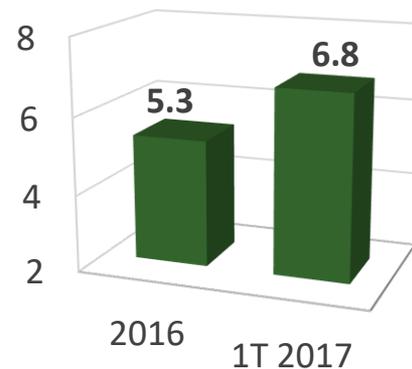
RENDIMIENTO DESTILADOS MEDIOS

(%)



MARGEN DE REFINACIÓN BRUTO

US\$/BI



- 25 DE 34 UNIDADES COMPLETARON PRUEBA DE DESEMPEÑO
- MEJORES RESULTADOS A LO LARGO DE FASE DE ESTABILIZACIÓN

Consolidación de nuevos esquemas operativos permite mantener el margen bruto de refinación en Barrancabermeja

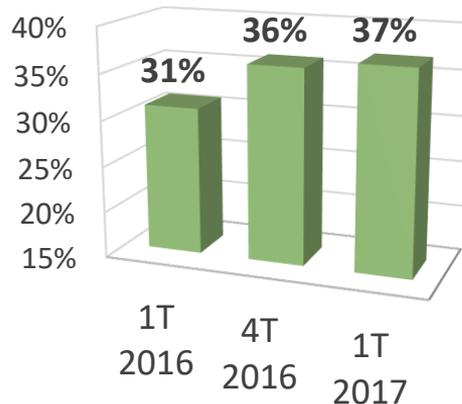
CARGA

kbd



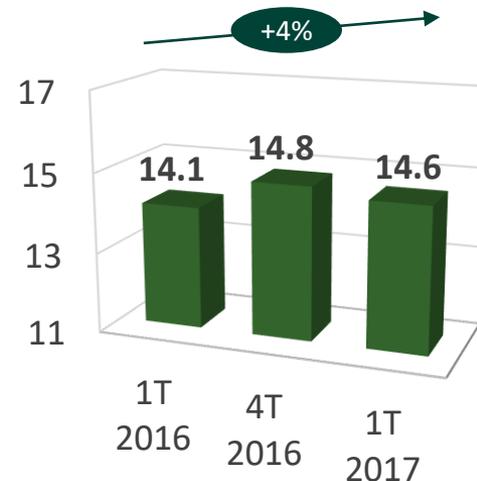
RENDIMIENTO DESTILADOS MEDIOS

(%)



MARGEN DE REFINACIÓN BRUTO

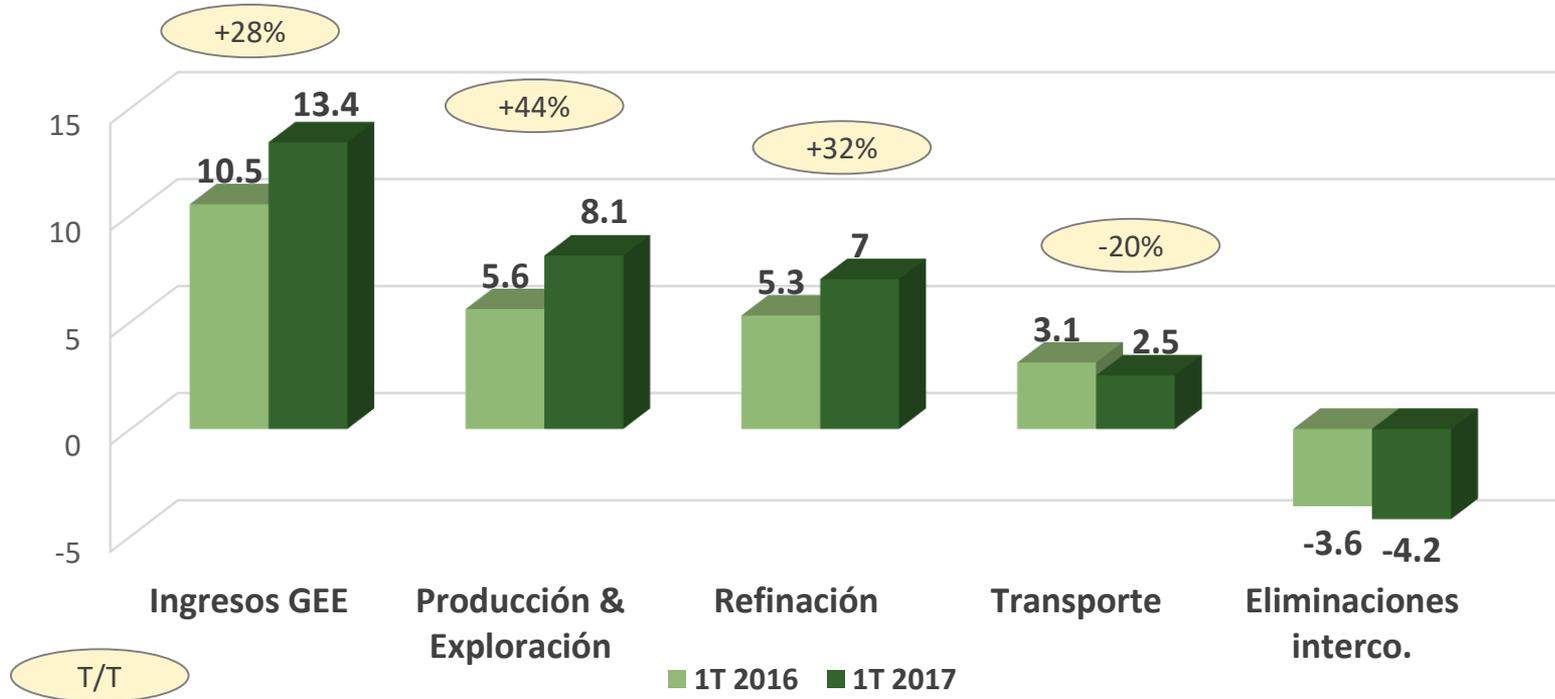
US\$/BI



- DIETA MAS PESADA
- MAYOR RENDIMIENTO DE DESTILADOS MEDIOS

Mayores ingresos como resultado de la recuperación del precio y menores diferenciales frente al Brent

COP Bn



El EBITDA mas alto de los ultimo dos años se presento en el 1T 2017



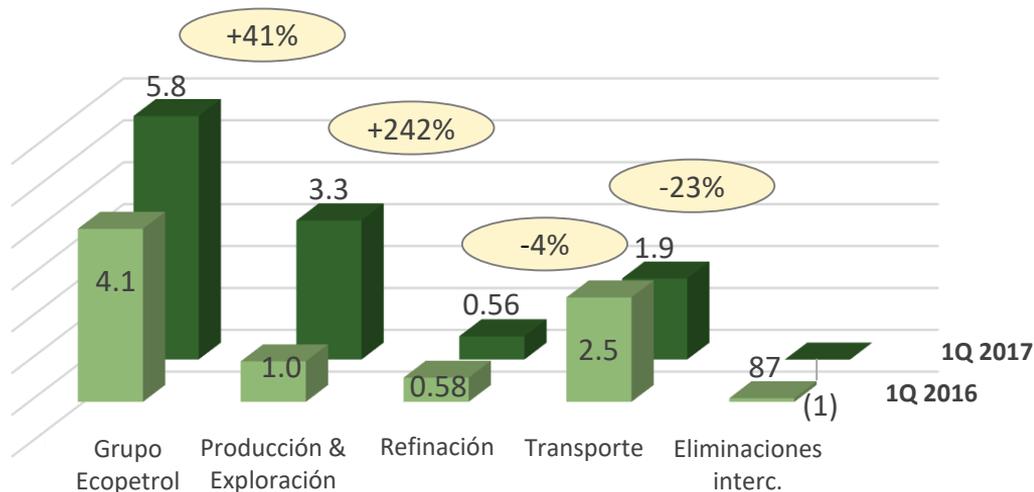
COP Bn

43.5%

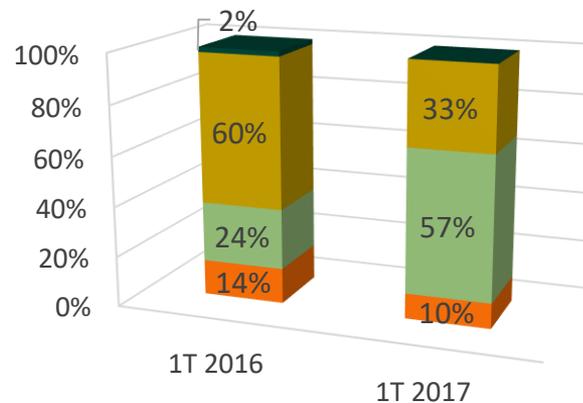
41%

8%

77.5%



PARTICIPACIÓN EBITDA POR SEGMENTO



T/T

■ 1T 2016 ■ 1T 2017

■ Refinación

■ Producción & Exploración

■ Transporte

■ Eliminaciones inter.

Margen Ebitda 1T 2017

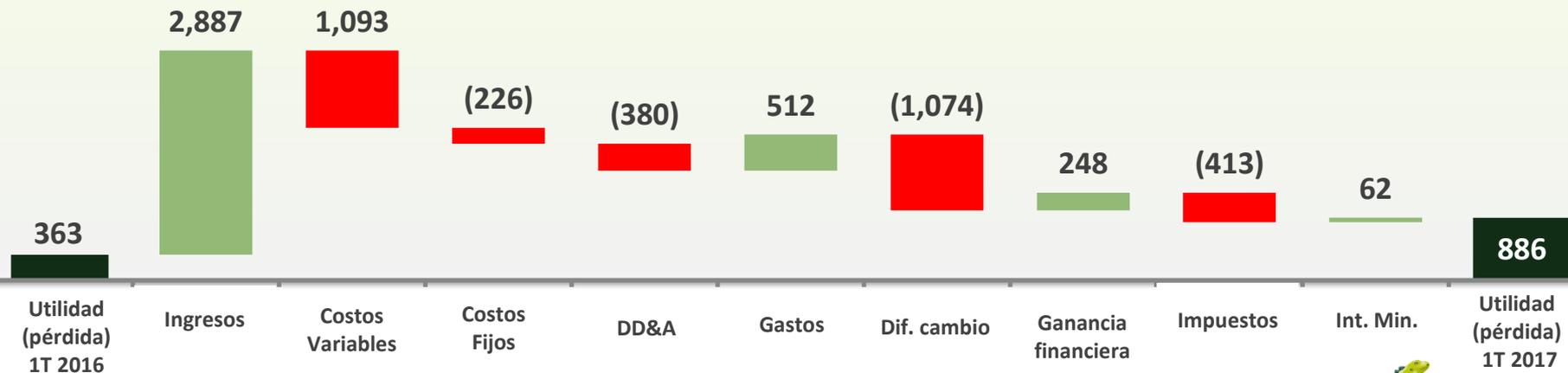


Utilidad neta positiva



COP Bn

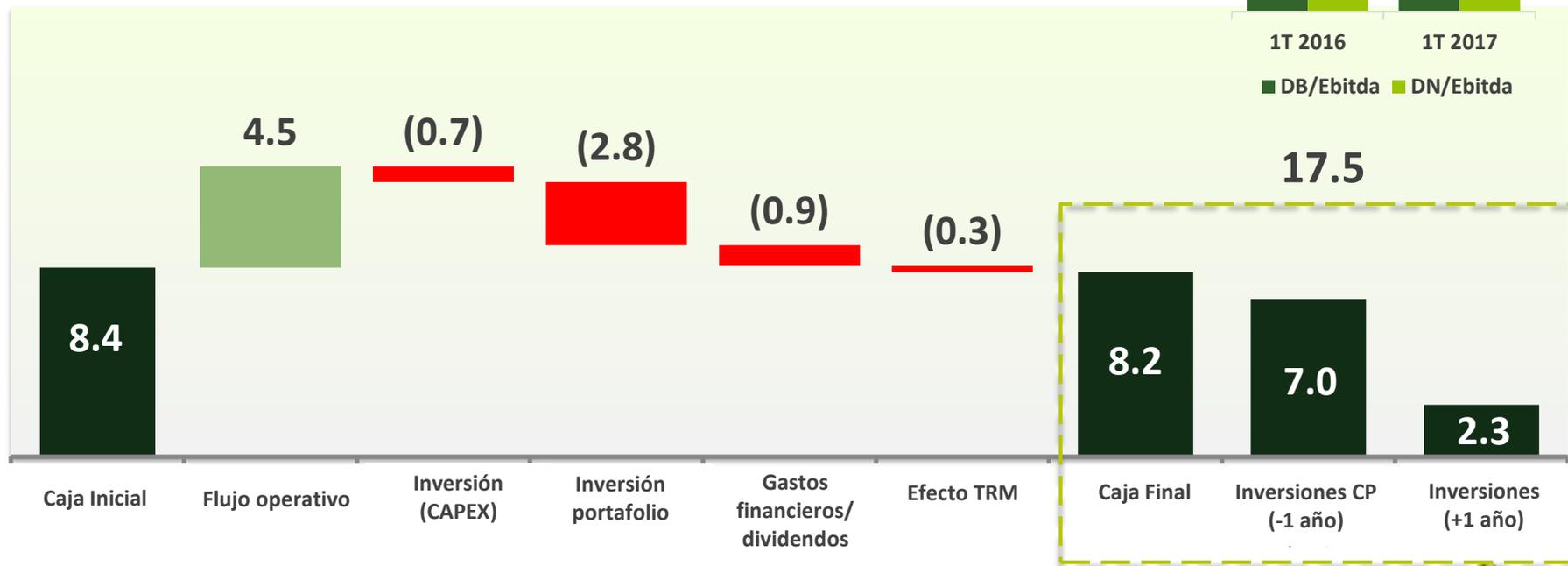
VARIACIÓN UTILIDAD NETA 1T 2016/ 1T 2017



Solida posición de caja y mejorar nuestra estructura de capital



COP Bn



*DN/Ebitda incluye solo la posición de caja final.

Incluyendo inversiones de corto plazo (- 1 año) DN/Ebitda seria : 1T16: **2.3 x** and 1T17: **1.8 x**



Perspectivas 2017

- Producción promedio 2017 : 715 kbped
- Transporte de crudos pesados a 600 cSt
- Campaña exploratoria en curso (2T: Siluro y Warrior-2)
- Prueba de desempeño global de Reficar en el 3T 2017
- Excelencia operacional y financiera para generación de valor y crecimiento rentable



Q&A



