



# RESULTADOS OPERATIVOS Y FINANCIEROS

Segundo Trimestre 2019  
Agosto 13, 2019



**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



**Alberto Consuegra**  
VP Ejecutivo Operativo



**Jaime Caballero Uribe**  
VP Corporativo de Finanzas



**Jorge Osorio**  
VP Desarrollo y Producción



**Jorge Arturo Calvache**  
VP Exploración



**Tomás Hernández**  
VP Refinación y Procesos Industriales



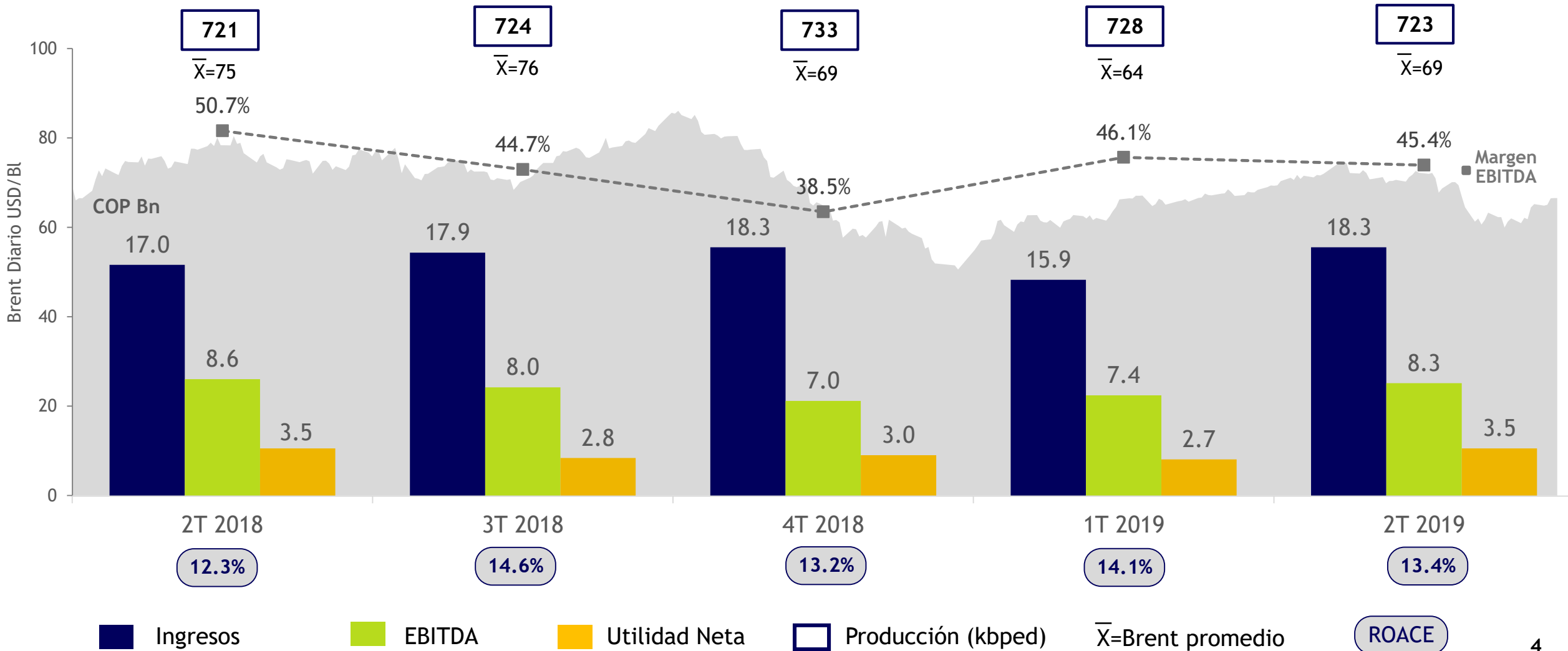
**Milena López**  
Directora de Estrategia y Finanzas - Cenit



**María Catalina Escobar**  
Gerente de Mercado de Capitales

# RESULTADOS DESTACADOS

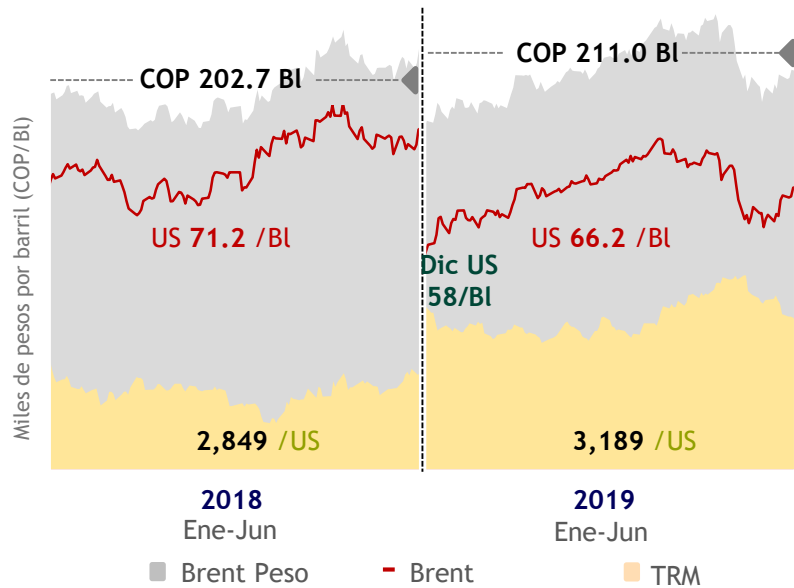
REFLEJAN FORTALEZA OPERATIVA Y FINANCIERA



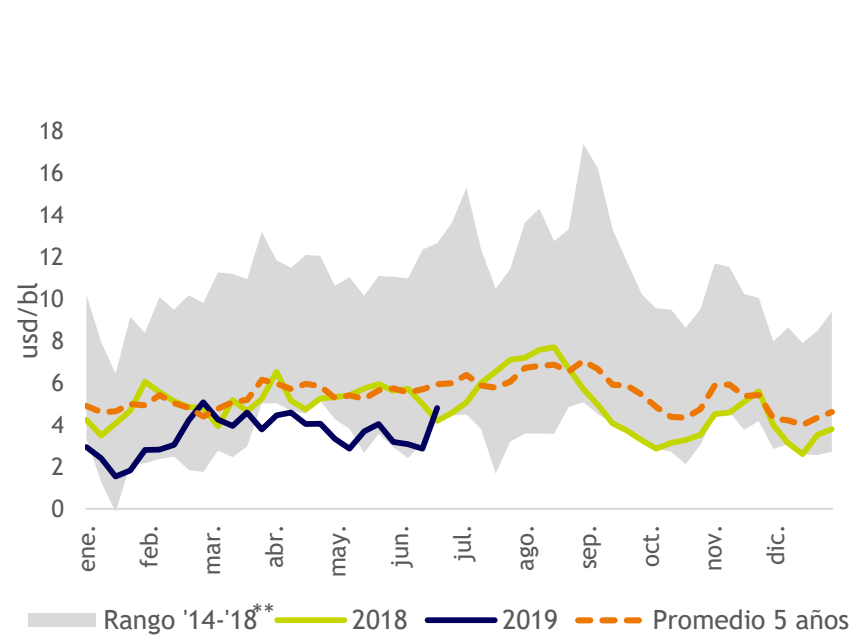
# CONTEXTO DE MERCADO

## ENTORNO DE ALTA VOLATILIDAD

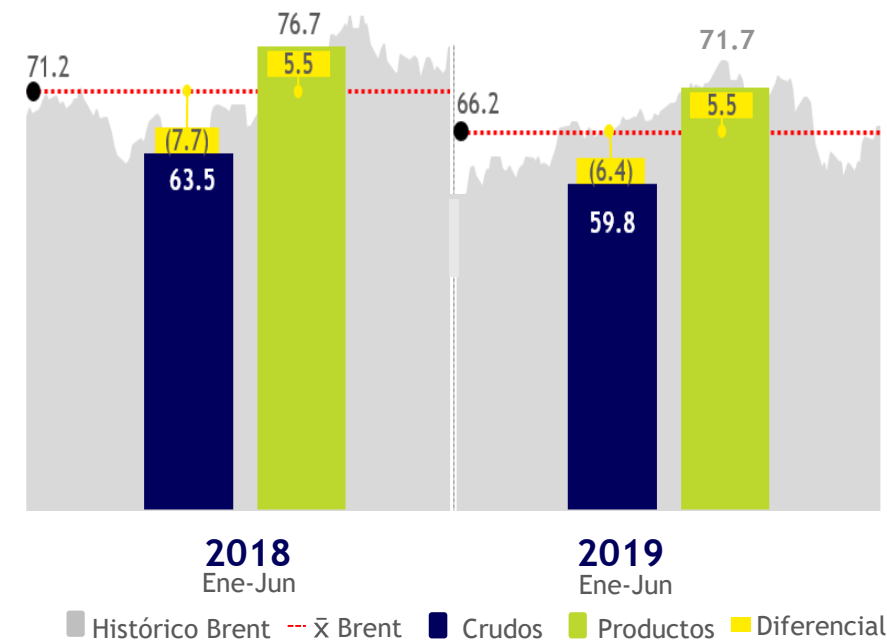
### Brent - Peso



### Margen Bruto de Refinación Global\*



### Canasta de Precios



- Brent - Peso fortalecido por una **mayor tasa de cambio**

- Debilidad de cracks** de gasolina y nafta pesada
- Encarecimiento** de la dieta

- Diferencial de crudo: **Récord en 2T 2019**
- Diferencial de productos **estable** (gasolinas ↓ combustóleo y diésel ↑)

\*Corresponde al promedio simple de los márgenes de refinación en Europa, EE.UU. y Singapur. Fuente: Wood Mackenzie. \*\*Rango construido con los márgenes mínimos y máximos observados en los años 2014-2018.

# RESULTADOS OPERATIVOS

COMPROMETIDOS CON EL LOGRO DE NUESTRAS METAS

## Exploración

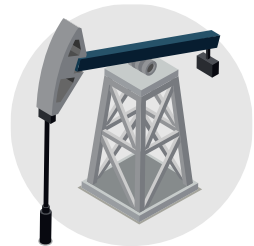


**10**

Pozos perforados  
1S 2019

3 pozos con presencia  
de hidrocarburos

## Producción



**726**

1S 2019 kbped

**723**

2T 2019 kbped

En línea con la meta

## Transporte

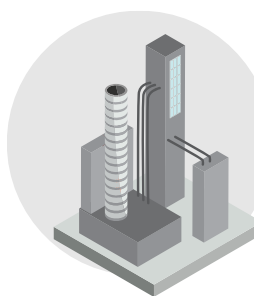


**+5.2%**

Volúmenes transportados  
1S 2019 Vs. 1S 2018

Mejor gestión  
comercial

## Refinación



**364**

1S 2019 kbd

**379**

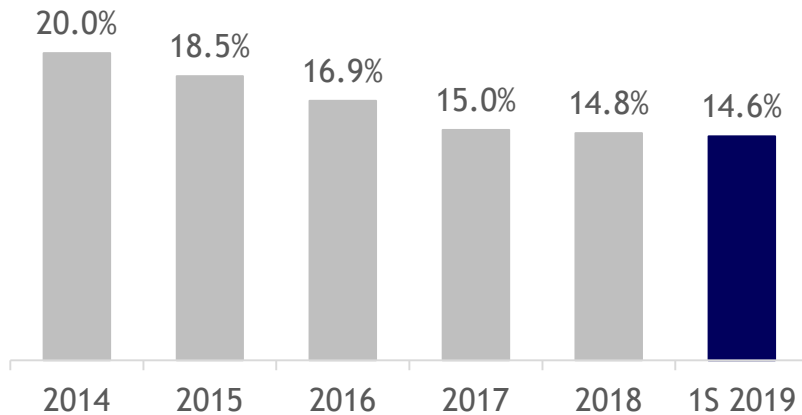
2T 2019 kbd

Flexibilidad operativa  
para suministro de  
crudo y productos

# FOCO CONTINUO EN EFICIENCIAS

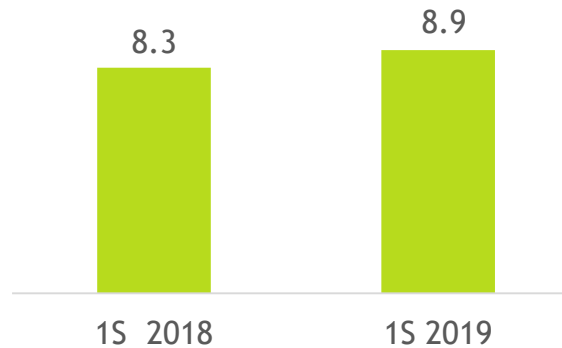
## PARA UNA OPERACIÓN RENTABLE Y SEGURA

### Factor de Dilución (%)



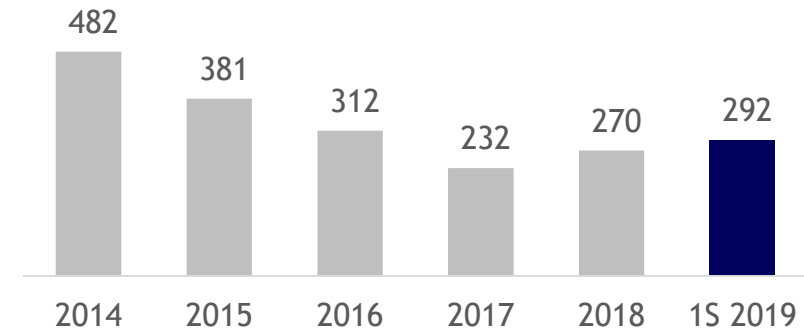
- **Transporte** de crudos con mayor viscosidad por ductos
- **Sustitución** de diluyente importado por crudos livianos locales

### Costo de Levantamiento\* (USD/Bl)



- **Mantenimientos de integridad**
- **Nuevos workovers** para sostener producción
- **Aumento** en recobro secundario

### Costo de Perforación (USD/pie)



- Utilización de taladros de **última tecnología**
- **Rediseño** e implementación del proceso de perforación (well delivery process)

\*Incluye costos de levantamiento de las filiales (Hocol y Ecopetrol America Inc)



# Exploración y Producción



# ACTIVIDAD EXPLORATORIA

## FORTALECIENDO NUESTRO PORTAFOLIO



**2 de 6 pozos perforados en 2T19 con presencia de hidrocarburos:**  
Andina Norte-1 y Boranda-2 ST



### Invirtiendo en Colombia

5 bloques en PPAA\* 2019:

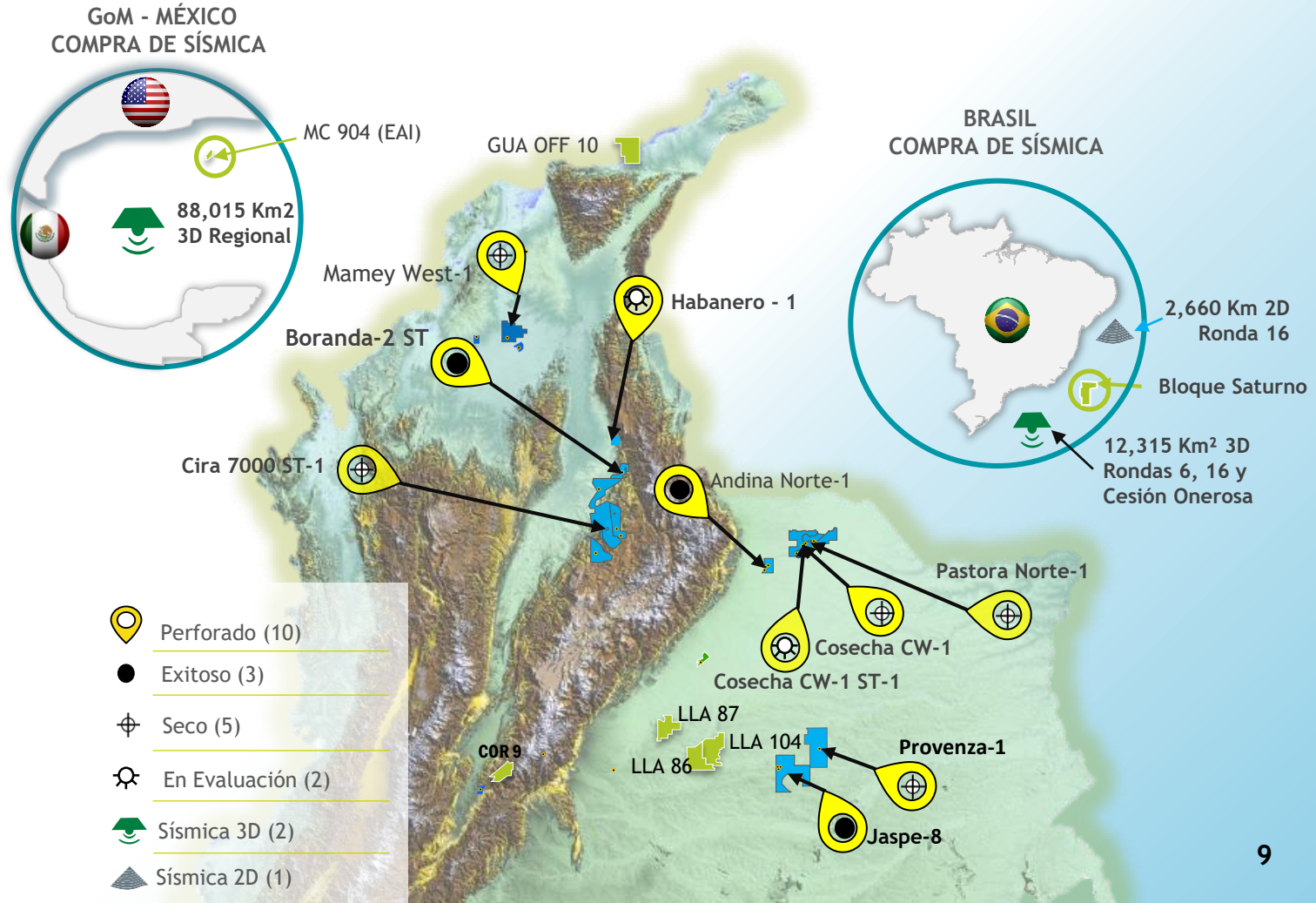
- Gua Off-10 (100% ECP)
- COR-9 (100% Hocol)
- LLA-86 (50% Hocol; 50% Geopark)
- LLA-87 (50% Hocol; 50% Geopark)
- LLA-104 (50% Hocol; 50% Geopark)



### Internacionalización

- Aprobación participación del 10% en bloque Saturno (Santos)\*\*
- Adjudicación a Ecopetrol America del Bloque MC 904 en GoM

### Actividad Primer Semestre 2019

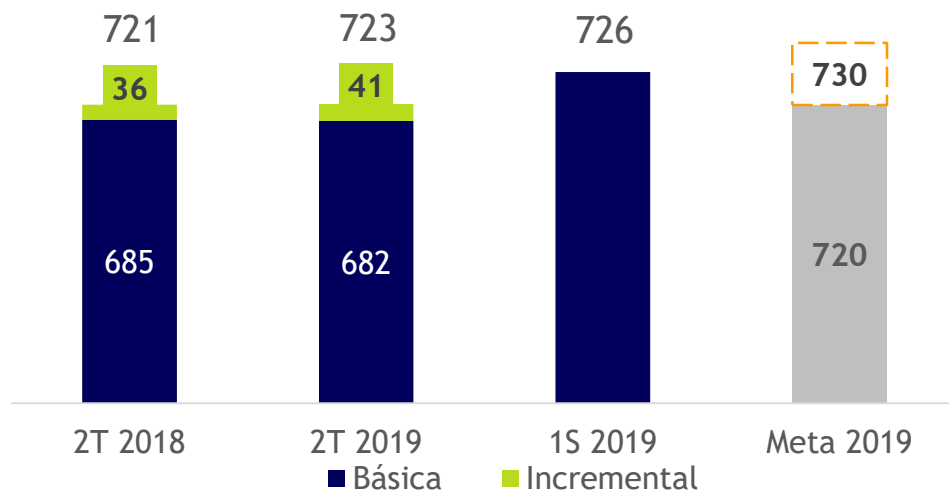


\*Proceso Permanente de Asignación de Áreas. \*\*Aprobación otorgada el 17 de julio de 2019

# PRODUCCIÓN

## CRECIMIENTO EN LINEA CON LA META

### Producción (kbped)



**30%**

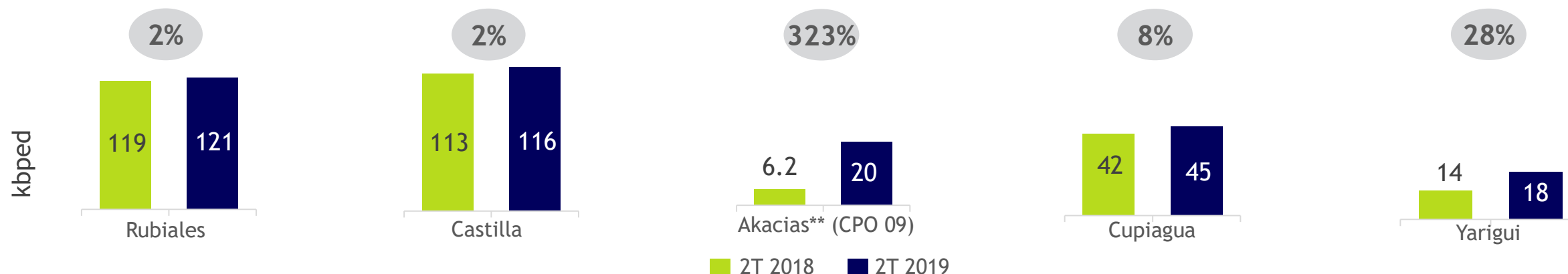
Contribución del Programa de Recobro a la producción\*

**8.3%**

Aporte de las filiales a la producción

- Producción incremental mitiga declinación
- Mantenimientos programados incluidos en la meta del 2019

### RESULTADOS DE LA CAMPAÑA DE PERFORACIÓN



\*Recobro: Crecimiento por inclusión de pilotos en fase de expansión y mejor comportamiento. \*\*Akacias: producción total, Ecopetrol participa con el 55%.

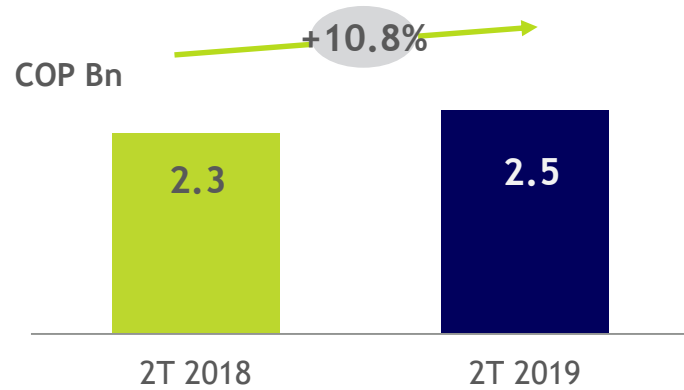
# Transporte



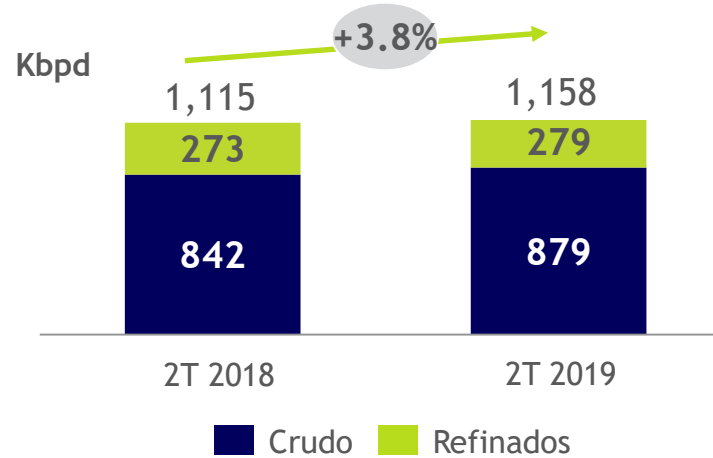
# TRANSPORTE

## SÓLIDO DESEMPEÑO OPERATIVO Y FINANCIERO

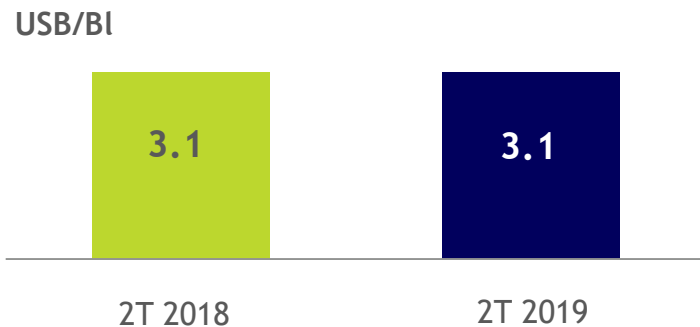
### EBITDA



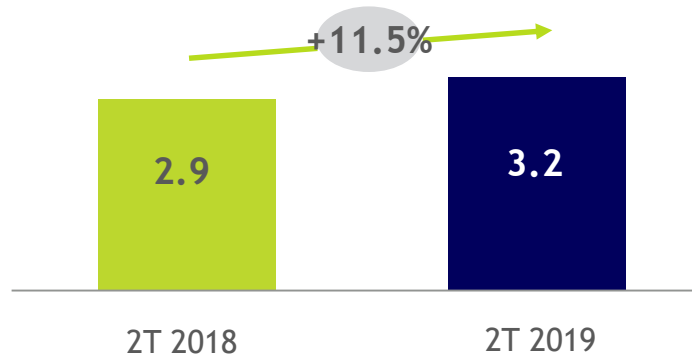
### Volumen Transportado



### Costo Barril Transportado



### Ingresos



### Nuevas Tarifas de Transporte de Crudo

Aumento **MODERADO** de ingresos para el segmento

Garantiza la **ESTABILIDAD** de tarifas

Periodo tarifario de **4** años  
Hasta el 30 de junio de 2023\*



# Refinación



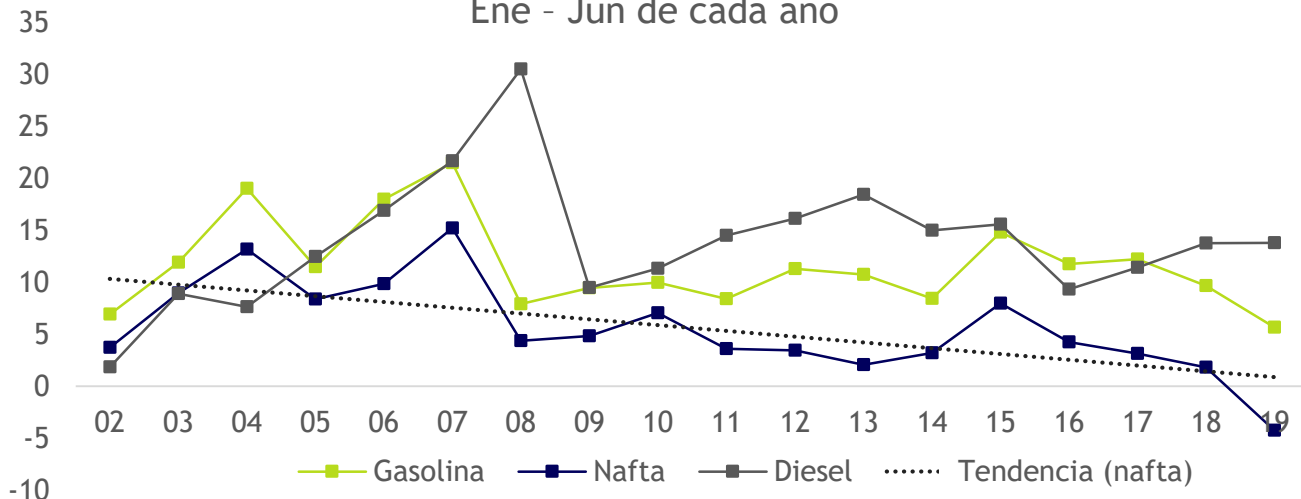
Foto: Refinería de Cartagena

# REFINACIÓN

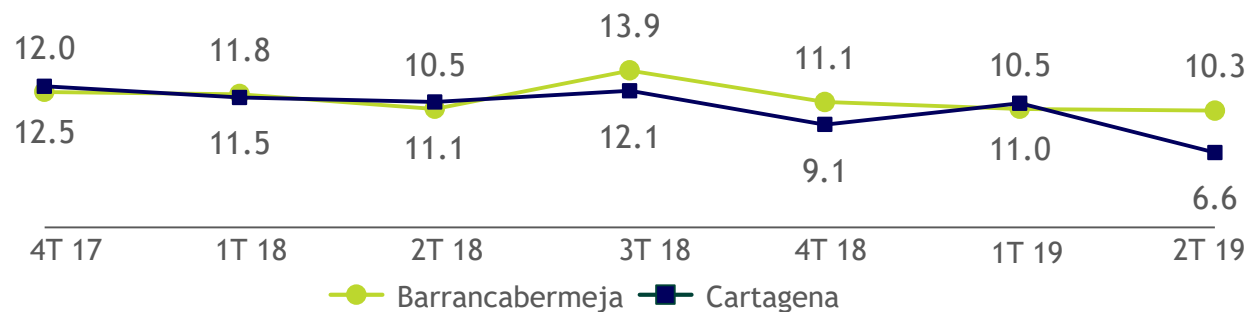
## ENTORNO RETADOR DE MERCADO

Diferenciales vs Brent de precios\* (USD/Bl)

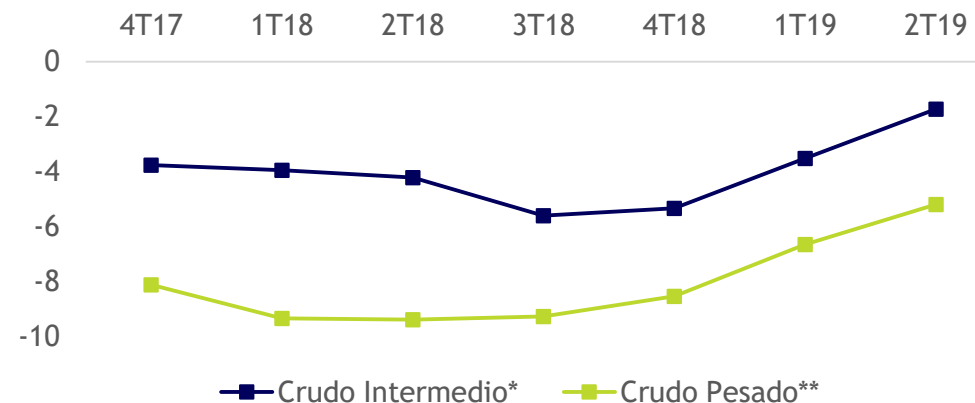
Ene - Jun de cada año



Margen Bruto (USD/Bl)



Crudos Referentes Dieta Vs. Brent (USD/Bl)



- Mínimos históricos de diferenciales vs Brent de gasolina y nafta en **20 años**
- **Fortalecimiento del precio de los crudos** para nuestras refinerías
- Margen bruto del 2T afectado por caída en los diferenciales, apreciación de la dieta y mantenimientos mayores

# RESULTADOS OPERATIVOS REFINACIÓN

## PREPARADOS PARA MARPOL

### Refinería de Cartagena



#### Unidad de Hidrocraqueo

Primera parada desde que la unidad arrancó operación en **2016**

**Beneficios:** Aseguramiento de un ciclo de 4 años

### Refinería de Barrancabermeja



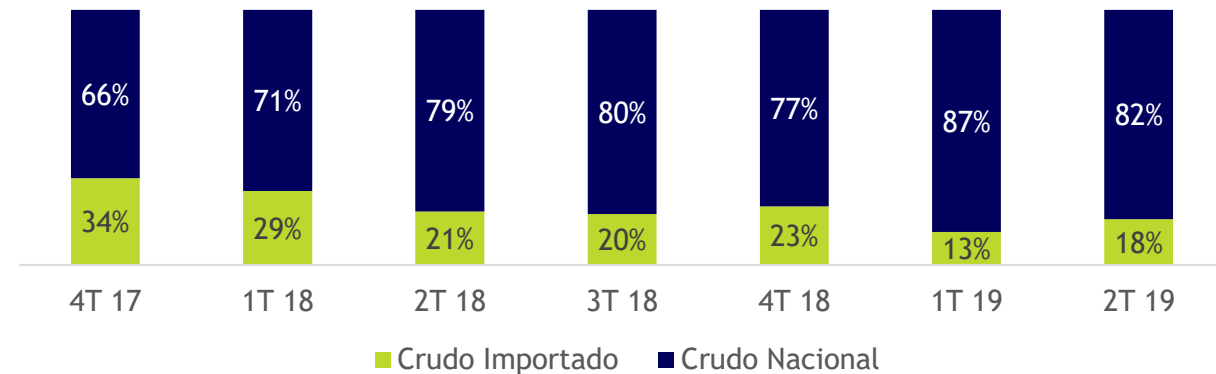
#### Hidrotratadora de Diésel

Primera parada desde **2010**

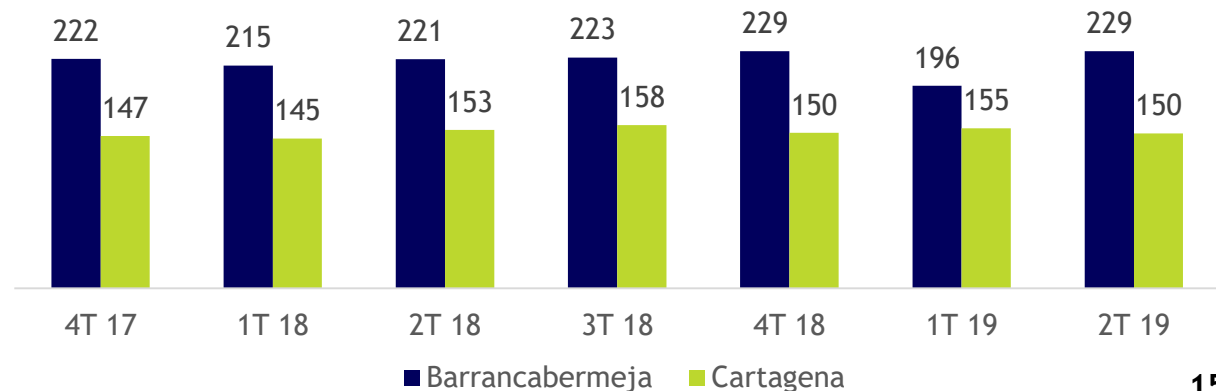
**Beneficios:** Aseguramiento de la calidad de diésel en contenido bajo de azufre < 15 ppm\*

Operación estable en el 2T 19

### Composición Carga - Cartagena



### Carga (kbd)



# Resultados Financieros

Friday, Feb 19  
SET  
Open: 1,295.01  
High: 1,320.23  
Low: 1,278.48  
Close: 1,319.19  
Volume: 5,729,430  
Bid: 1,292.8258  
Ask: 1,293.5537  
Bid-Ask: 1,332.7269  
Dividend: 5.3502  
P/E: 3.5601  
EPS: 1.7901  
Beta: 62.6032



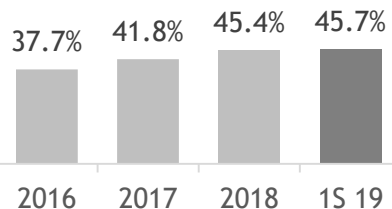


# RESULTADOS FINANCIEROS

## SOSTENIDA TENDENCIA POSITIVA

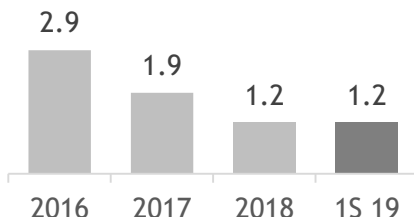
Margen EBITDA

**45.7%**



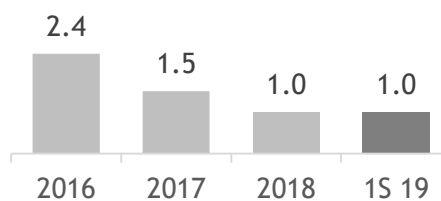
Deuda Bruta / EBITDA\*

**1.2x**



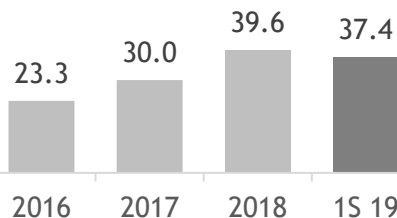
Deuda Neta / EBITDA\*

**1.0x**



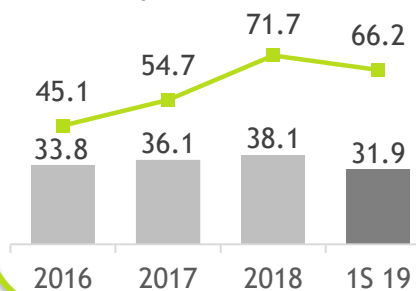
EBITDA / BI

**37.4 USD/BI**



Breakeven de Utilidad Neta

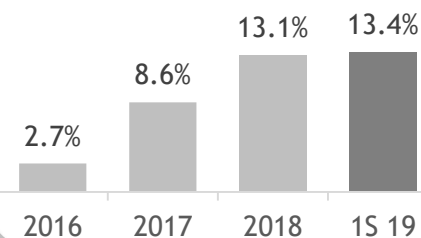
**31.9 USD/BI**



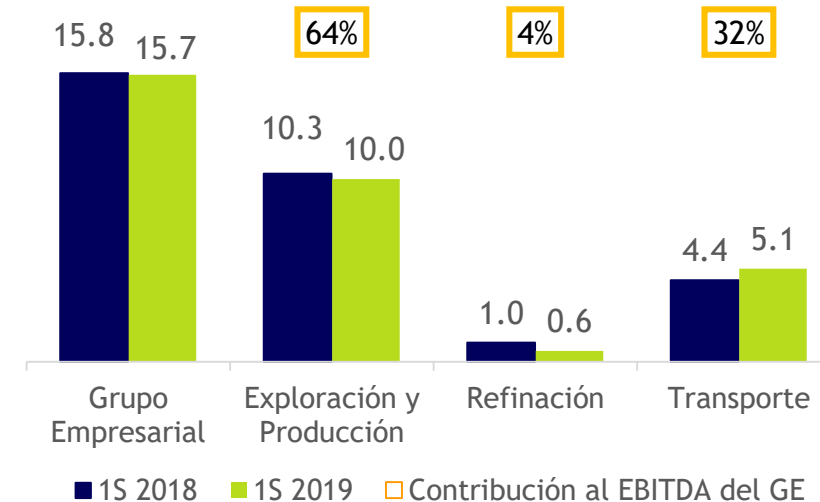
■ Brent

ROACE\*\*

**13.4%**



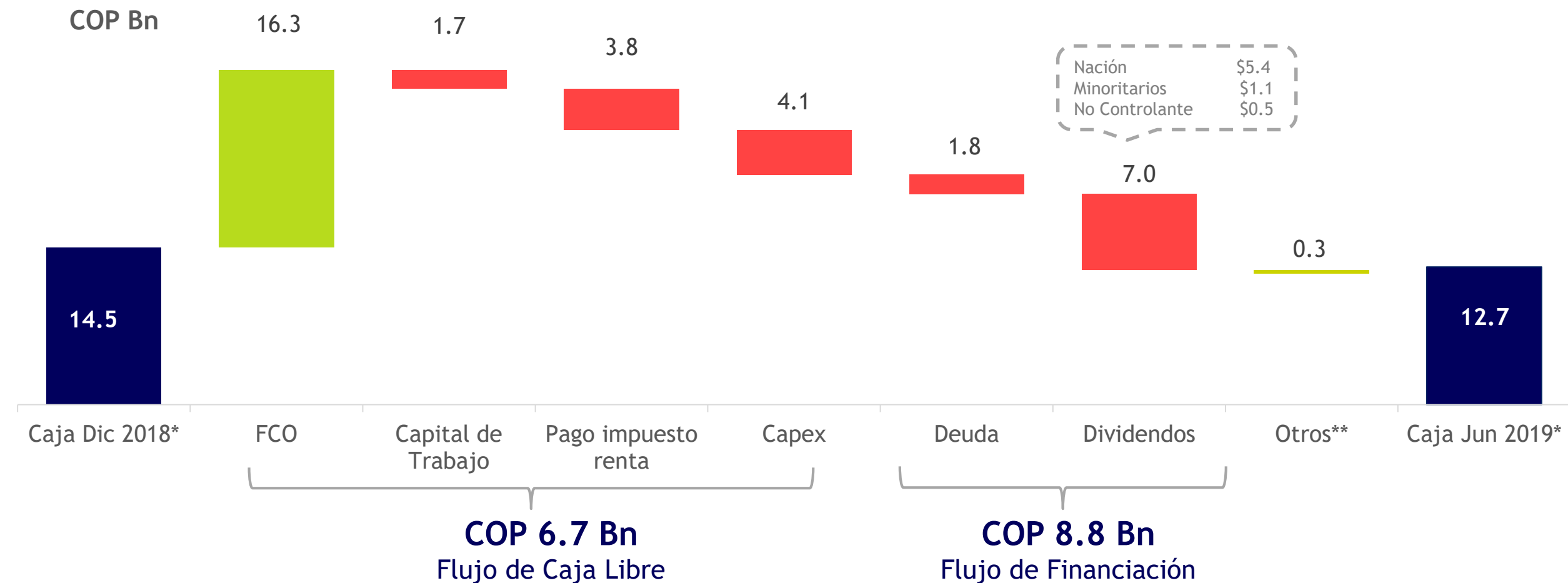
EBITDA POR SEGMENTO (COP Bn)



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

# SOLIDA POSICIÓN DE CAJA

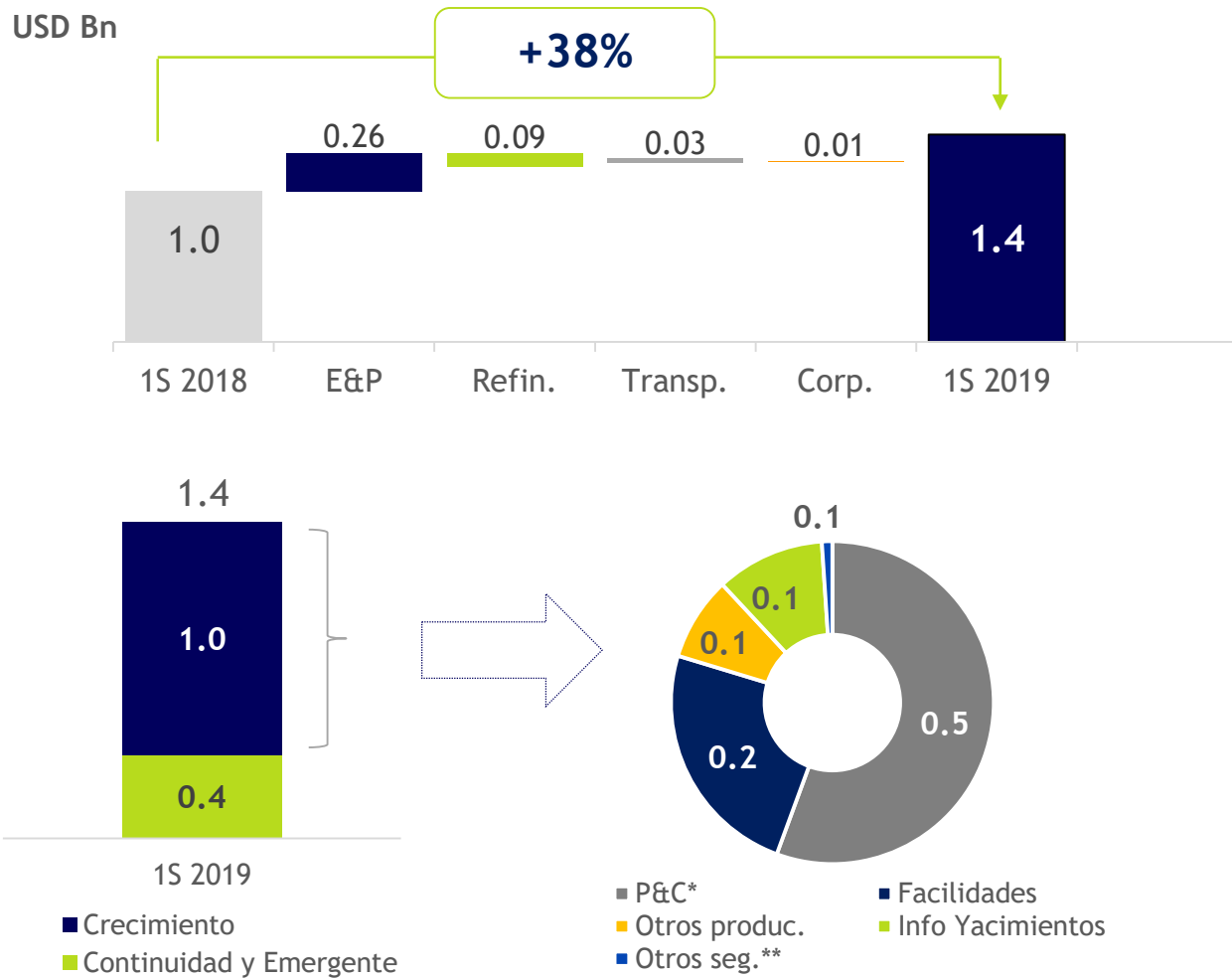
## RESPALDO ANTE VOLATILIDAD



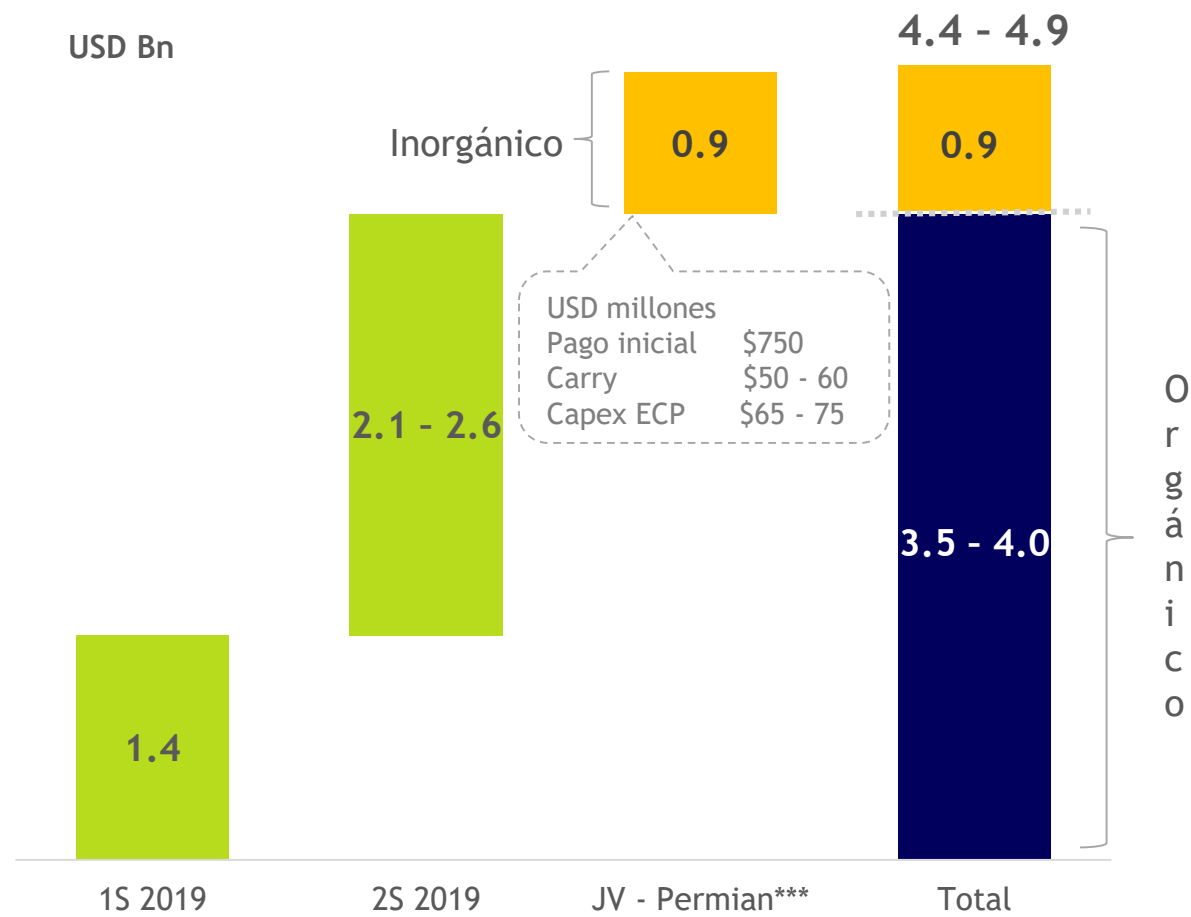
\*Incluye: Efectivo y Equivalente de Efectivo y Otros Activos Financieros Corrientes y No Corrientes. \*\* Incluye variación entre periodos de los Otros Activos Financieros Corrientes y No Corrientes.

# INVERSIONES ESTRATÉGICAS

## ENFOCADAS EN CRECIMIENTO Y SOSTENIBILIDAD



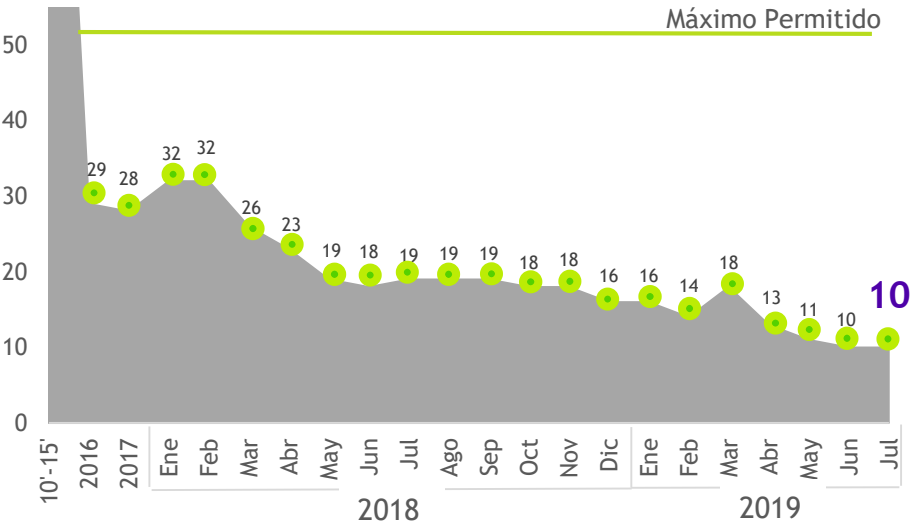
### Expectativas Cierre 2019



# COMPROMISO CON LA SOSTENIBILIDAD

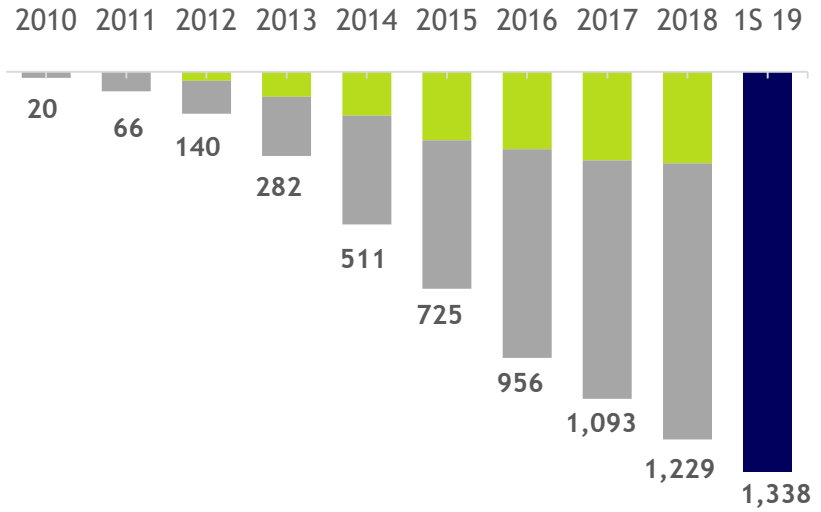
## DE TODOS, PARA TODOS

**Contenido Azufre - Diésel B2\***  
(Promedio Nacional - PPM)



Entrega diésel de calidad superior para la nueva flota de Transmilenio en Bogotá (**menos de 10 partes por millón** - ppm).  
Diésel de ultra bajo azufre

**Reducción Emisiones CO2**

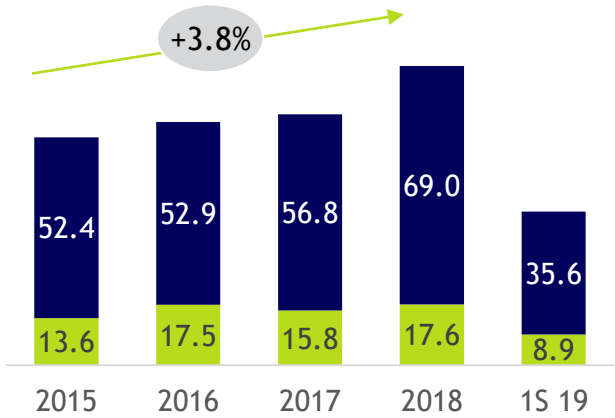


■ Eficiencia Energética ■ Aprovechamiento de Gas



Primera empresa de petróleo y gas de Colombia en obtener verificación de la **reducción** de más de **un millón** de toneladas de **CO2** en sus procesos operativos

**Reutilización de Agua**

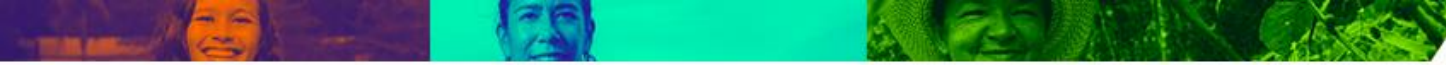


■ Agua Residual ■ Agua de Producción



Al primer semestre de 2019, se han **reutilizado** más de **44 millones de m3 de agua** (+4% Vs. 2018)

\* Mediciones al 28 de julio. Diésel B2: 98% fósil y 2% biodiesel. Fuente: Cenit. Contenido promedio nacional



# AVANZANDO EN LA DIRECCIÓN CORRECTA



Movidas estratégicas

- ✓ Acceso al Permian - EEUU - en alianza con OXY
- ✓ Mayor posición en Pre-sal en Brasil
- ✓ Definición de tarifas de transporte de crudo



Sólidos resultados financieros



Resultados operacionales en línea con el plan



Continuo foco en eficiencias



Q&A



# PARTICIPANTES Q&A



**Felipe Bayón**  
Presidente



**Alberto Consuegra**  
VP Ejecutivo Operativo



**Jaime Caballero Uribe**  
VP Corporativo de Finanzas



**Rodrigo Dalle Fiore**  
VP Desarrollo



**Pedro Manrique**  
VP Comercial y Mercadeo



**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



**Jorge Arturo Calvache**  
VP Exploración