



# RESULTADOS FINANCIEROS Y OPERACIONALES DEL PRIMER TRIMESTRE DE 2009

Mayo 14 de 2009



## DESCARGO DE RESPONSABILIDAD

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 pueden 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 QUE PARTICIPAN EN LA CONFERENCIA TELEFÓNICA

- Javier Gutierrez, Presidente
- Adriana Echeverri, Vicepresidente Financiero
- Nelson Navarrete, Vicepresidente Ejecutivo de Exploración y Producción
- Alvaro Vargas, Vicepresidente Estrategia y Crecimiento
- Pedro Rosales, Vicepresidente Ejecutivo de Downstream
- Mauricio Echeverry, Vicepresidente Jurídico
- Alejandro Giraldo, Director de Relacionamiento con el Inversionista

- Crecimiento de 6,3% en la producción de crudo y gas, en línea con los objetivos del año
- Avance exitoso en el plan de crecimiento, realizando adquisiciones estratégicas por valor de US\$2.0 billones en los segmentos de exploración & producción, refinación y transporte
- Significativa actividad de exploración nacional e internacional, la cual incluye: aumento de participación en bloques en Colombia, suscripción de acuerdos en Perú y Brasil, y la presentación de las mejores propuestas para la adjudicación de 26 bloques en el Golfo de México
- Progreso en los planes de modernización de las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena
- Incremento de 16,2% en el volumen de ventas, generado principalmente por mayores exportaciones de crudo y gas
- Resultados financieros positivos a pesar de la crisis económica y la declinación de los precios de los commodities
- Sólida posición de caja

## OBJETIVOS ESTRATÉGICOS PARA EL 2009

- Alcanzar una producción promedio de 457 KBPED en el año y 500 KBPED en diciembre de 2009
- Ejecutar el plan de inversiones de 2009 por US\$ 6.2 billones
- Generar valor para nuestros accionistas en un entorno económico y de mercado adverso

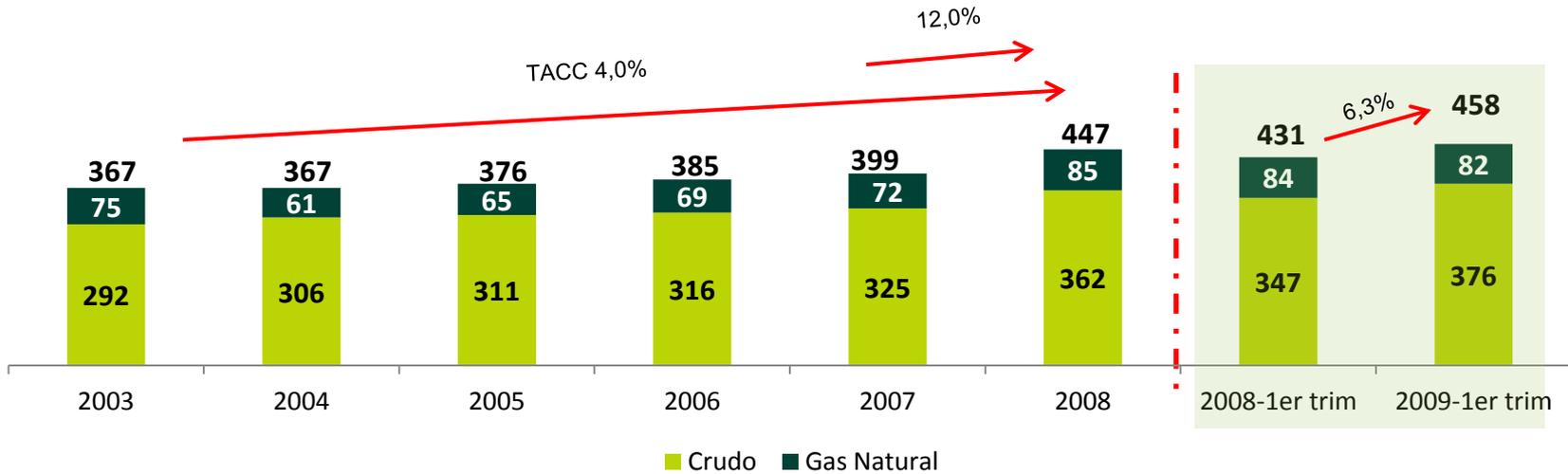
## OBJETIVOS ESTRATÉGICOS PARA EL 2009

- **Alcanzar una producción promedio de 457 KBPED en el año y 500 KBPED en diciembre de 2009**
- Ejecutar el plan de inversiones de 2009 por US\$ 6.2 billones
- Generar valor para nuestros accionistas en un entorno económico y de mercado adverso

# CRECIMIENTO EN LA PRODUCCIÓN

La producción de crudo y gas aumentó 6,3% en el primer trimestre\*

## Evolución de la Producción (KBPED) 2003-2009



## Evolución de la Producción (KBPED) Primer Trimestre 2009

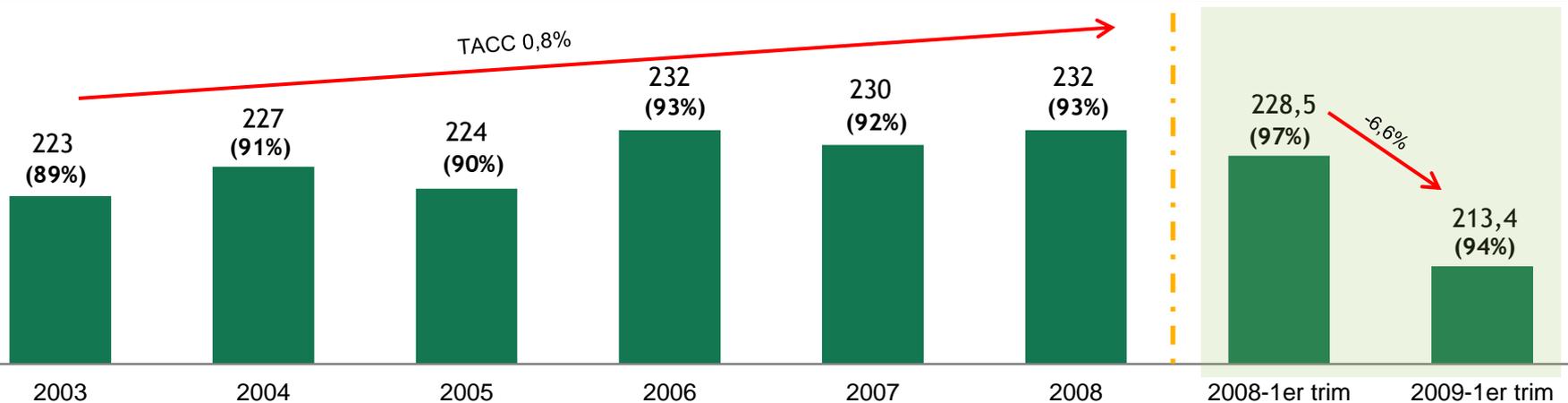
KBPD	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Ene-mar 2009	Ene-mar 2008	%
Crudo	370	377	381	376	347	8,4%
Gas Natural	79	85	82	82	84	-2,4%
Total	449	462	463	458	431	6,3%

\*Resultados primer trimestre de 2009 comparados con el primer trimestre de 2008

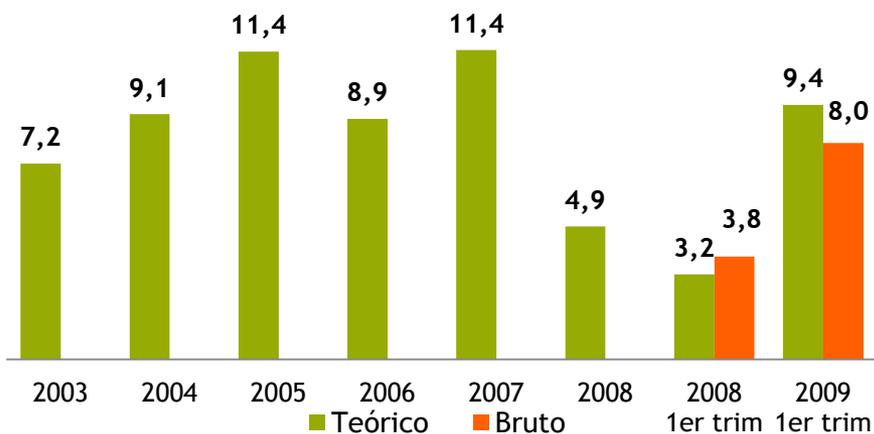
# EVOLUCIÓN REFINACIÓN



Cargas a la refinería y % de utilización - Barrancabermeja (KBDC y utilización %)



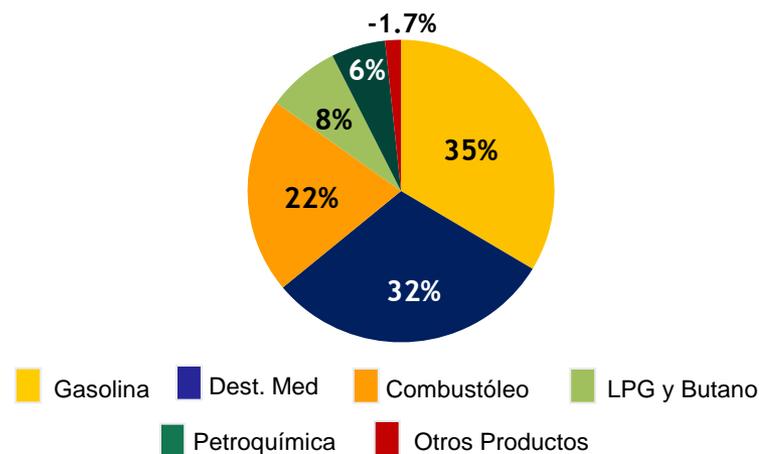
Margen de Refinación (US\$/BI)\*



\* 2003-06 Incluye Refinería de Cartagena

Productos – 2009 1er trim

Refinería Barrancabermeja



## OBJETIVOS ESTRATÉGICOS PARA EL 2009

- Alcanzar una producción promedio de 457 KBPED en el año y 500 KBPED en diciembre de 2009
- **Ejecutar el plan de inversiones de 2009 por US\$ 6.2 billones**
- Generar valor para nuestros accionistas en un entorno económico y de mercado adverso

# PLAN DE INVERSIONES 2009

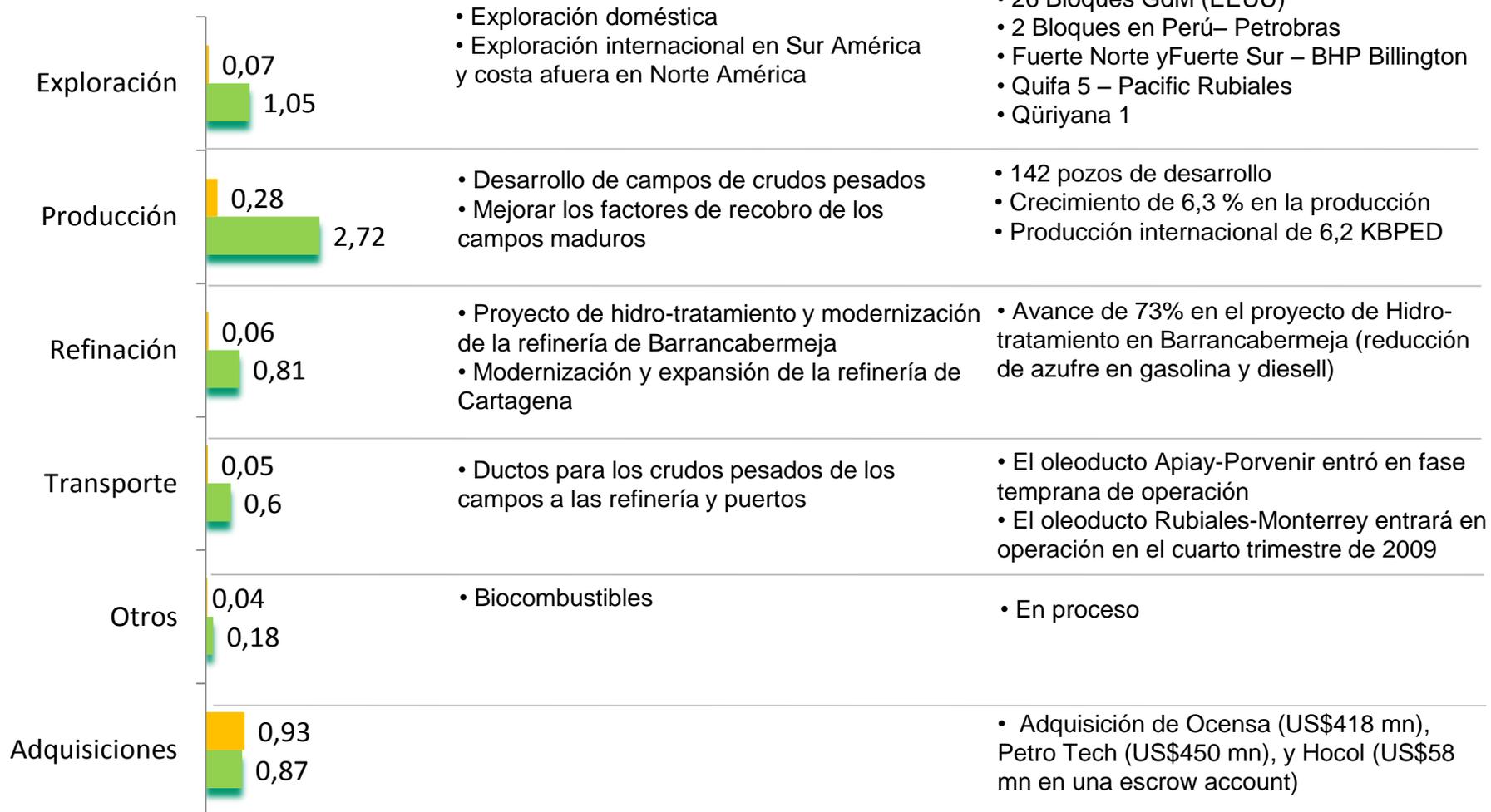


## Plan de Inversiones en CAPEX (US\$bn)

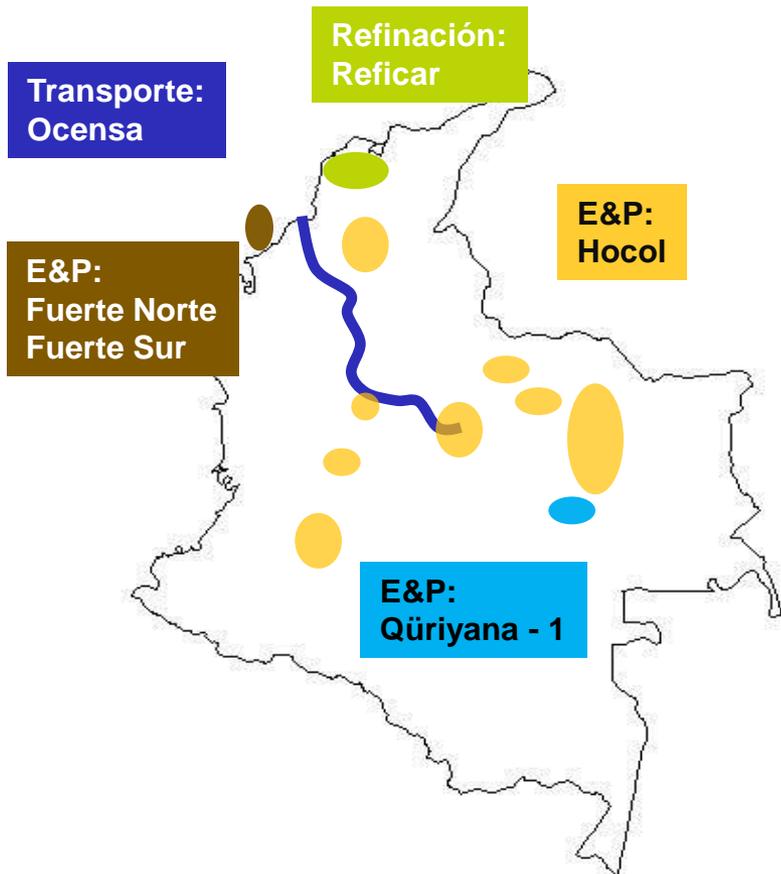
## Proyectos por segmento

## Avances 1er trim

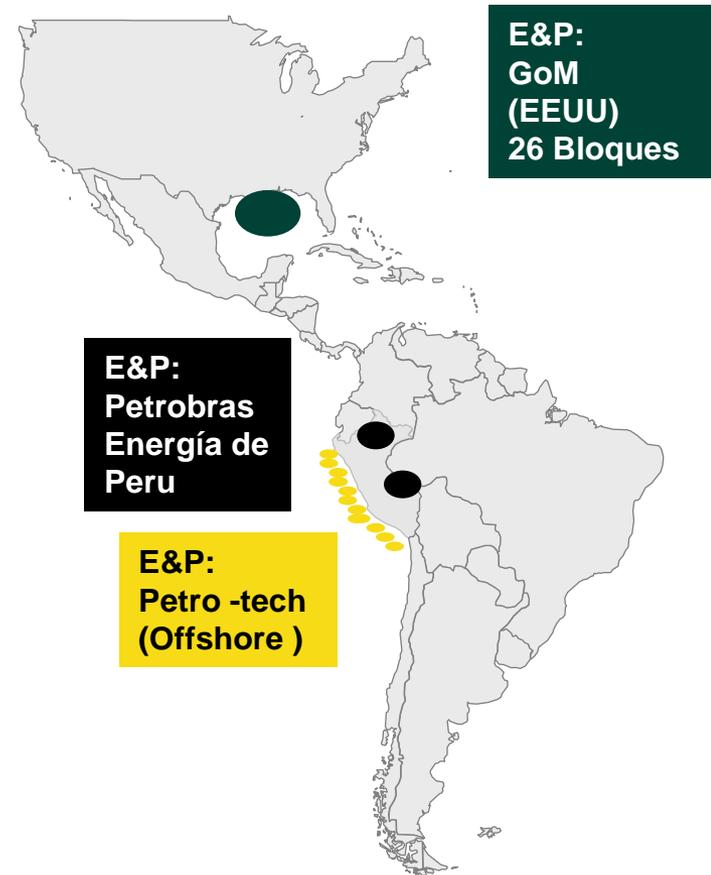
■ Ejecutado 1er trim ■ Plan 2009



## Proyectos locales



## Proyectos internacionales



# ADQUISICIONES REALIZADAS



	Transacción	Descripción	Importancia estratégica	Fecha de cierre	Valor de adquisición
E & P	Offshore (Ene-09)	Adquisición conjunta 50/50 con KNOC	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Petro-tech Peruana</li> <li>- E &amp; P costa afuera (11 bloques)</li> <li>- Producción de 12 KBPED *</li> <li>- Reservas 1P de 85 MMBPE *</li> </ul>	Feb-09	US\$ 450 mn
	Hocol (Mar-09)	Adquisición del 100%	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Producción de 15 KBPED</li> <li>- Reservas 2P de 61 MMBPE</li> </ul>	Jun-09	US\$ 580 mn
Refinación	Reficar (Mar-09)	Adquisición de la participación de Glencore equivalente al 51%	Control total de la compañía	May-09	US\$ 549 mn
Transporte	Ocensa (Mar-09)	Adquisición de la participación de Enbridge equivalente al 24%	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Incremento en la participación de Ecopetrol al 60%</li> <li>- Infraestructura de transporte más importante en Colombia</li> </ul>	Mar-09	US\$ 418 mn

\* La participación de Ecopetrol es del 50%

**TOTAL**  
**US\$ 1.997 mn**

## Exploración y Producción

- **Petro-Tech Peruana (Offshore International Group)**
  - > Una de las compañías más grandes de crudo y gas en Perú
  - > Posicionamiento fuerte en la exploración y producción de hidrocarburos costa afuera
  - > 11 bloques costa afuera en Perú (1 en producción y 10 en exploración), una de las áreas costa afuera más grandes de Sur América (9,5 millones de hectáreas).
- **Hocol**
  - > Adiciona nuevas reservas, incrementa la producción y mejora el portafolio exploratorio
  - > Potencial de descubrimiento significativos en Niscota, Tangara y otros bloques
  - > Adquisición alineada con la estrategia de mejora de los factores de recobro de los campos maduros

## Refinación

- **Refinería de Cartagena**
  - > Incrementa la capacidad de refinación en línea con la meta de 650.000 barriles para 2015
  - > Potenciales sinergias entre los procesos de modernización de las refinerías de Cartagena y Barrancabermeja

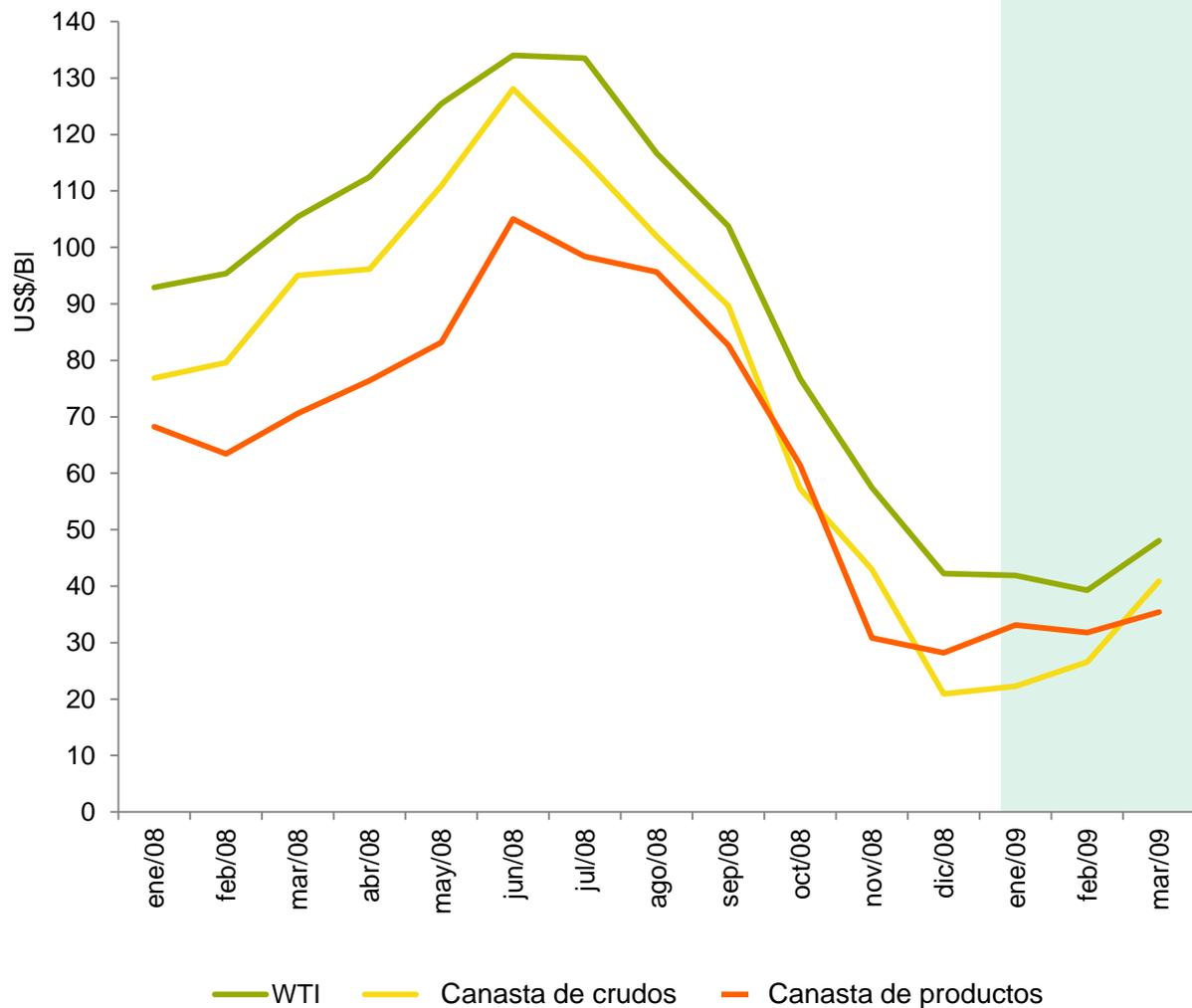
## Transporte

- **Ocensa**
  - > La principal infraestructura de transporte de los crudos hacia los mercados de exportación
  - > Le permite a Ecopetrol integrar sus operaciones y reducir costos de operación al generar sinergias por operar los sistemas conectados y no conectados

## OBJETIVOS ESTRATÉGICOS PARA EL 2009

- Ejecutar el plan de inversiones de 2009 por US\$ 6.2 billones
- Alcanzar una producción promedio de 457 KBPED en el año y 500 KBPED en diciembre de 2009
- **Generar valor para nuestros accionistas en un entorno económico y de mercado adverso**

## Evolución Precios



Precio Promedio WTI Primer Trimestre 2009 US\$ 43.1/BI

Precio Promedio Canasta de Productos Exportados por ECP Primer Trimestre 2009 US\$ 33.1/BI

Precio Promedio Canasta de Crudos Exportados por ECP Primer Trimestre 2009 US\$ 29.5/BI

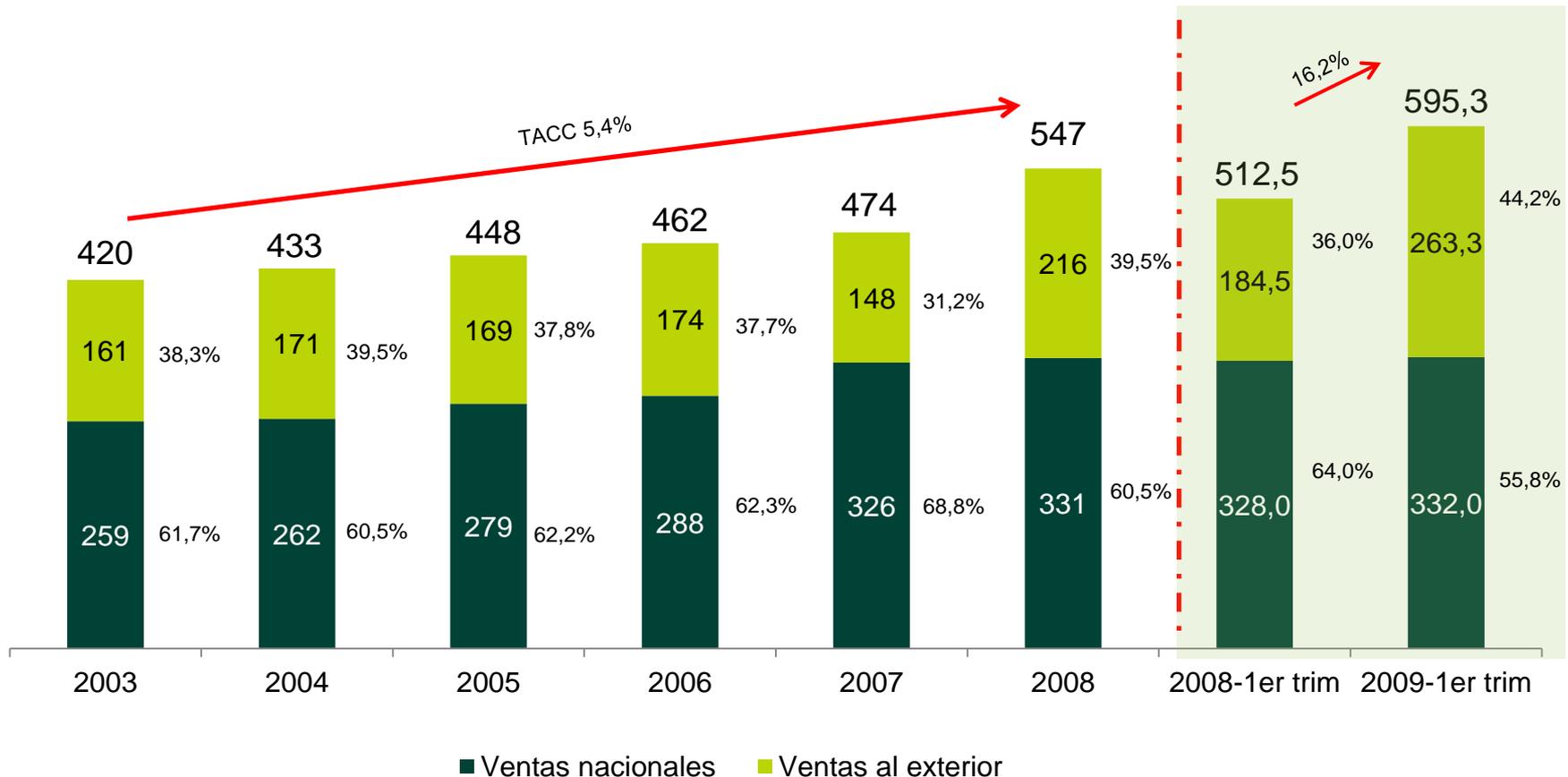
# VOLÚMENES DE VENTAS NACIONALES E INTERNACIONALES



Las ventas del primer trimestre aumentaron 16,2%.

Las ventas internacionales aumentaron su participación del 36% en el primer trimestre de 2008, al 44,2% en el primer trimestre de 2009.

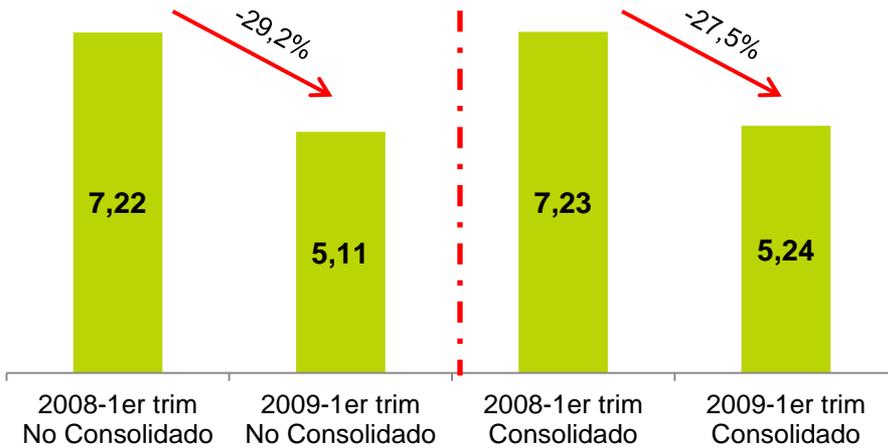
## Volumen Ventas Totales (KBPED)



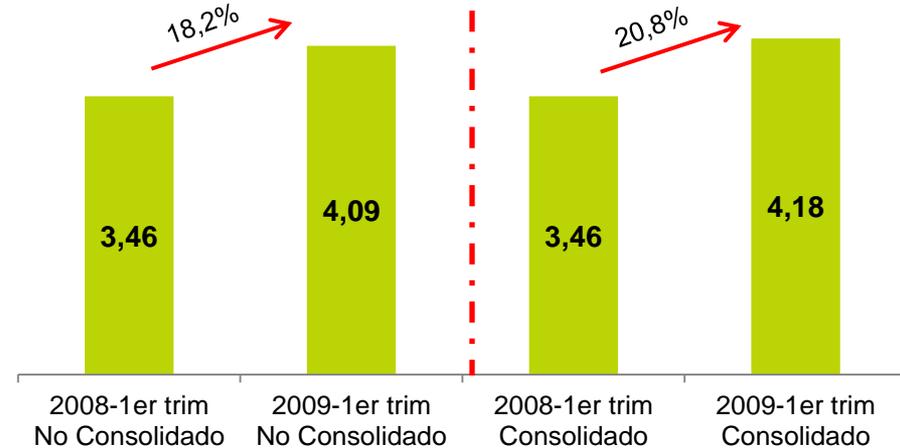
# RESULTADOS OPERACIONALES (1/2)



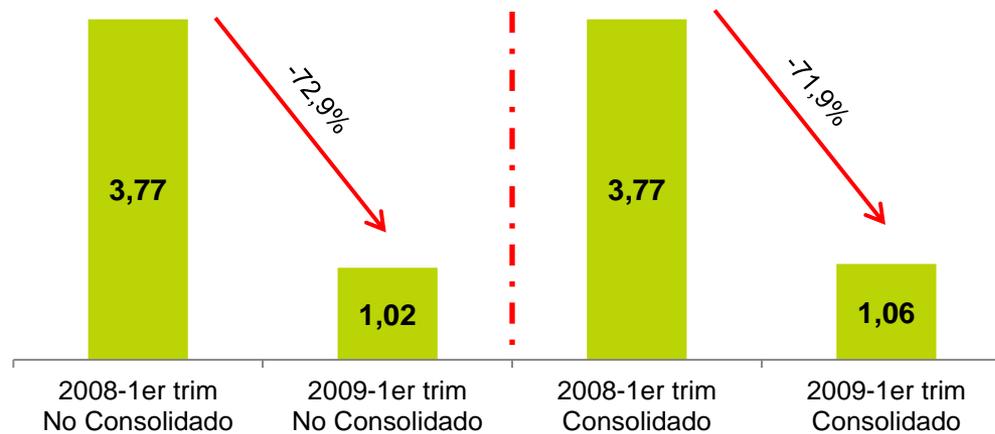
## Ingresos Totales (COP\$ Billones)



## Costos y Gastos de Operación (COP\$ Billones)



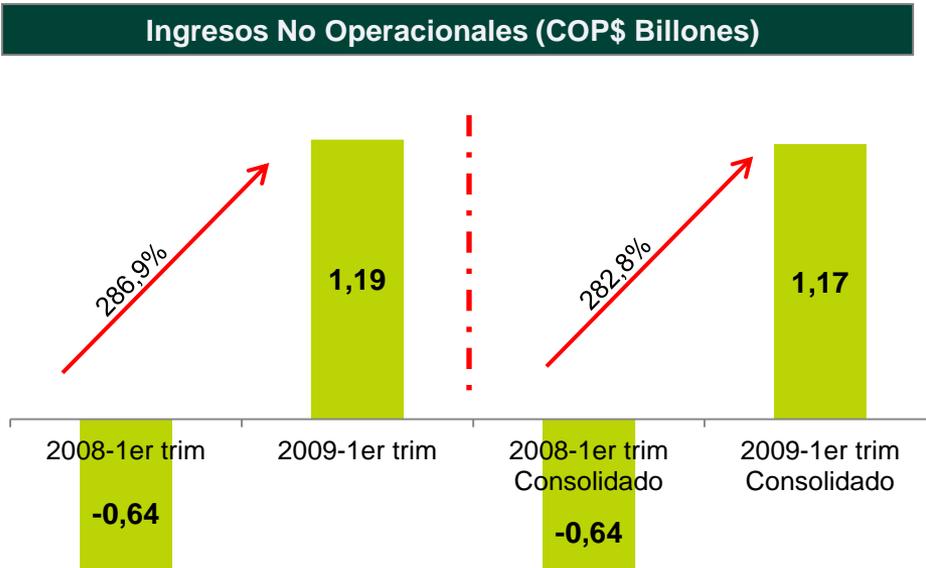
## Utilidad Operacional (COP\$ Billones)



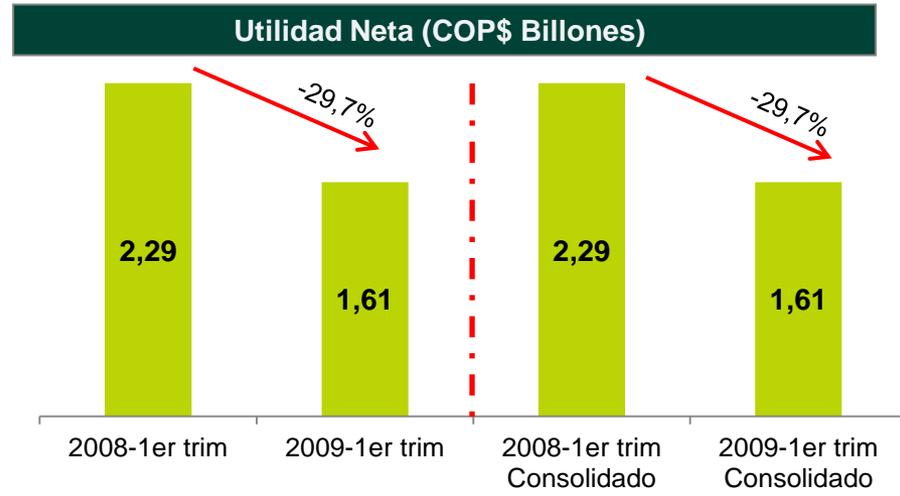
# RESULTADOS OPERACIONALES (2/2)



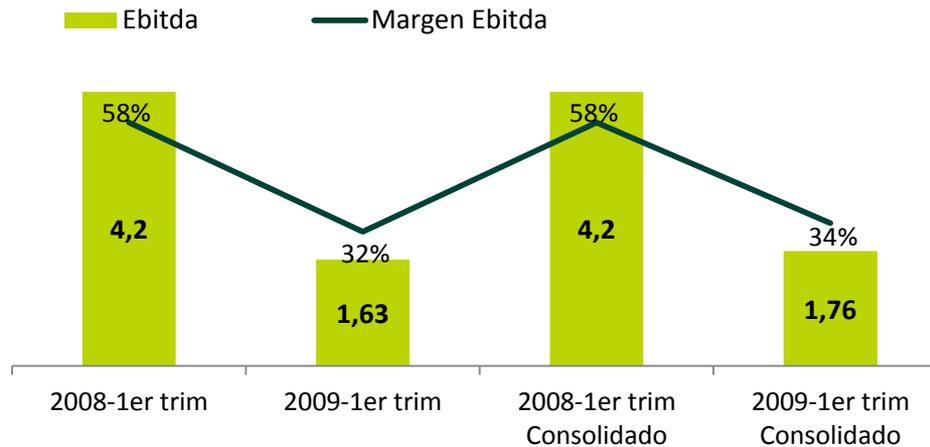
## Ingresos No Operacionales (COP\$ Billones)



## Utilidad Neta (COP\$ Billones)



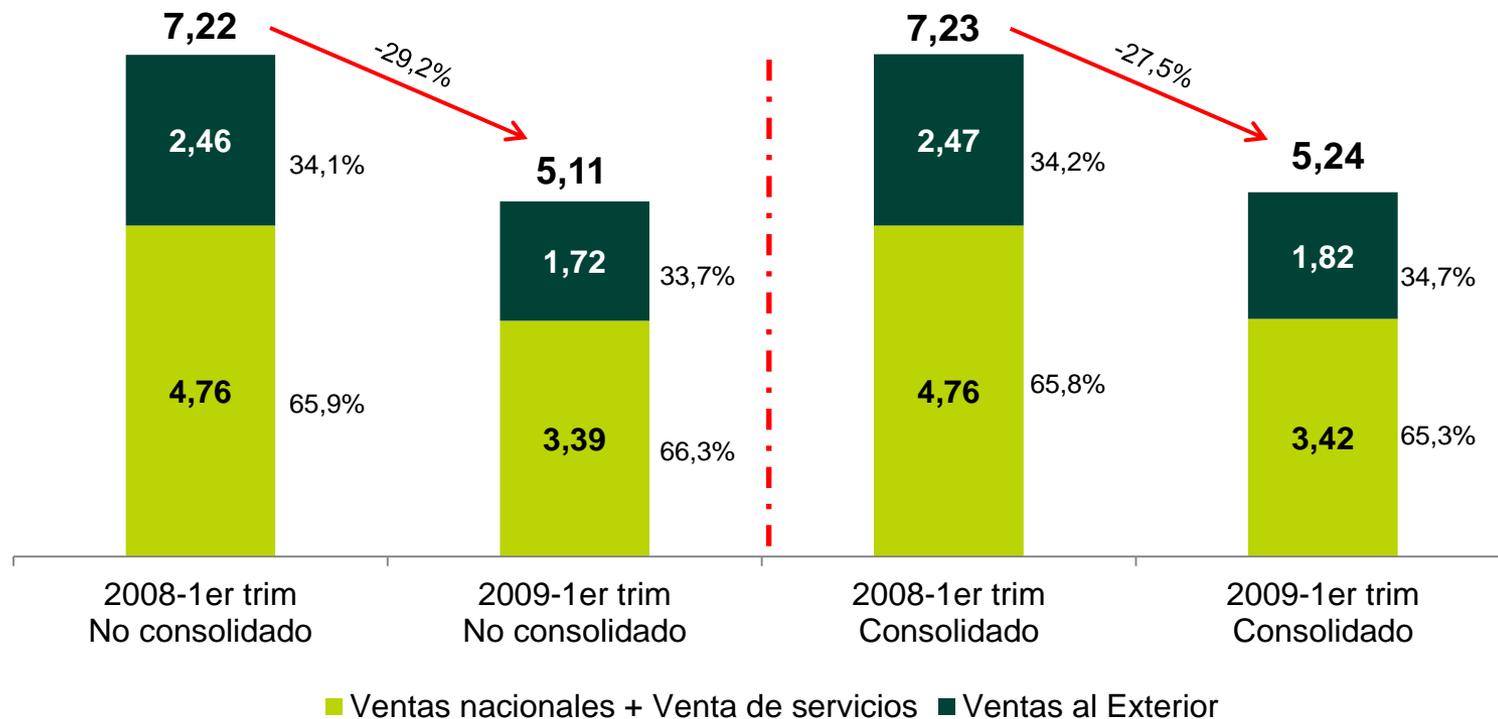
## Ebitda y Margen Ebitda (COP\$ Billones)



# EVOLUCIÓN VENTAS



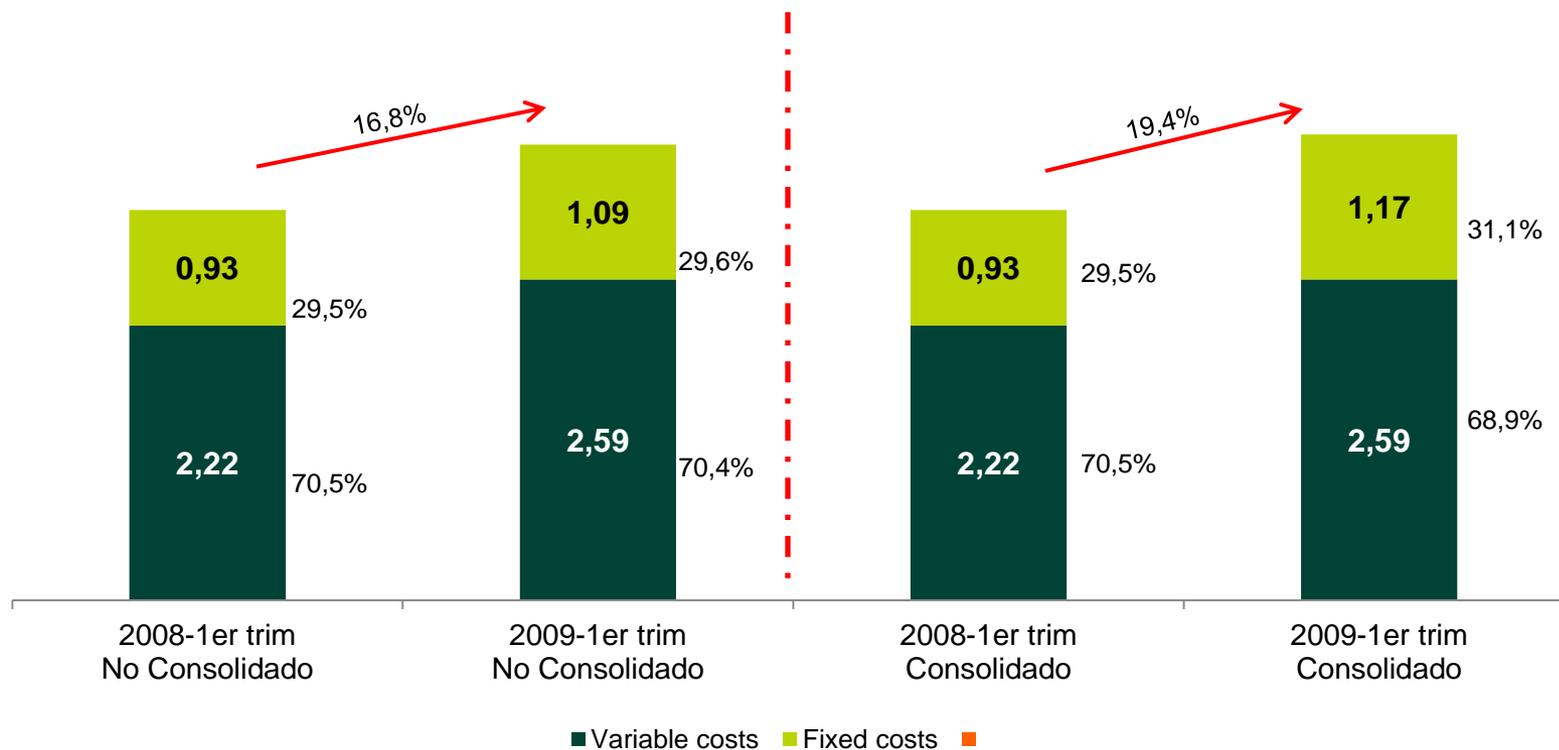
## Ventas Totales (COP\$ Billones)



# COSTO DE VENTAS



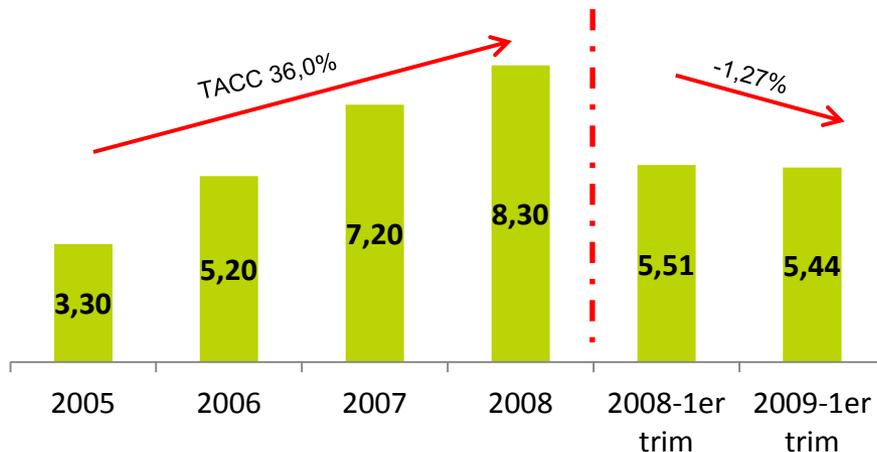
## Costo de ventas (COP\$ Billones)



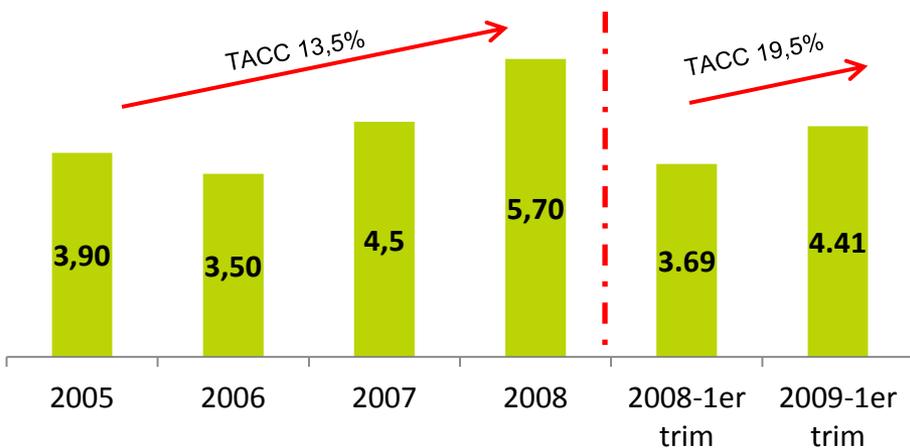
# COSTOS DE LEVANTAMIENTO, REFINACIÓN Y TRANSPORTE



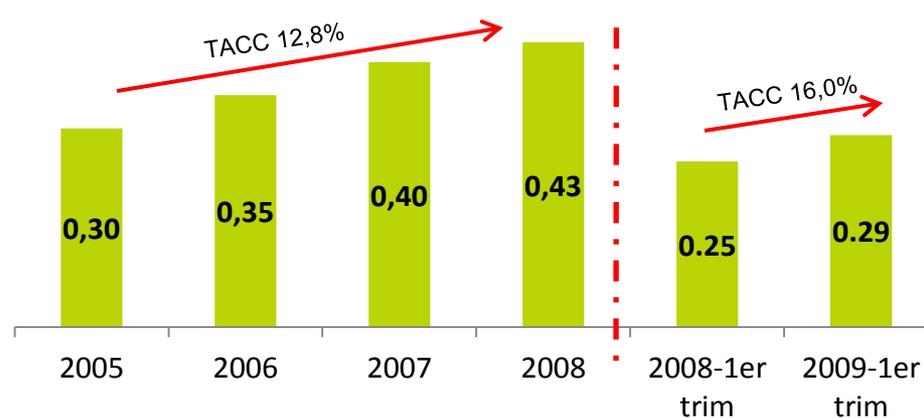
**Costo de Levantamiento (US\$/BPE)**



**Costo de Refinación (US\$/BI)**

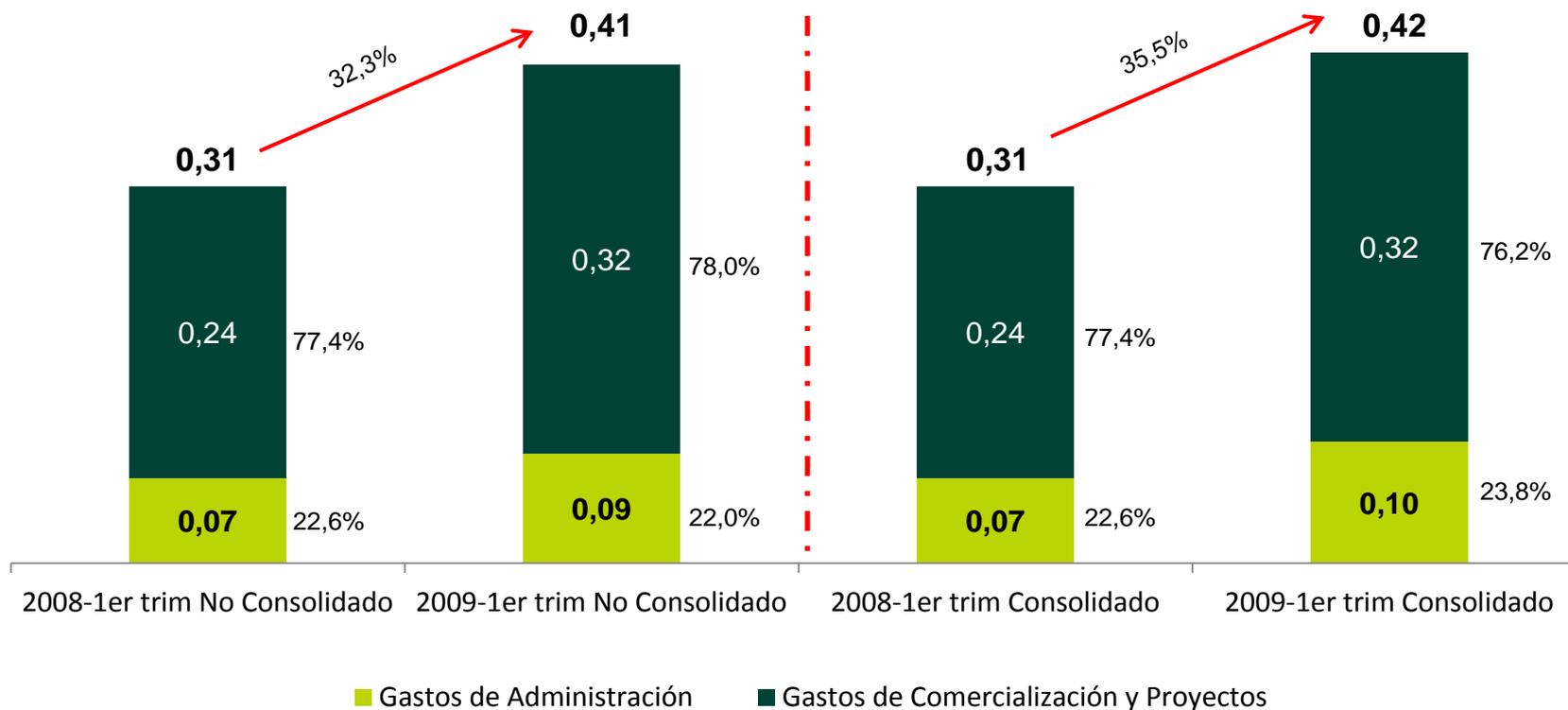


**Costo de Transporte (US\$ cents/BI-km)**



\* Estimado con la tasa de cambio de fin del trimestre

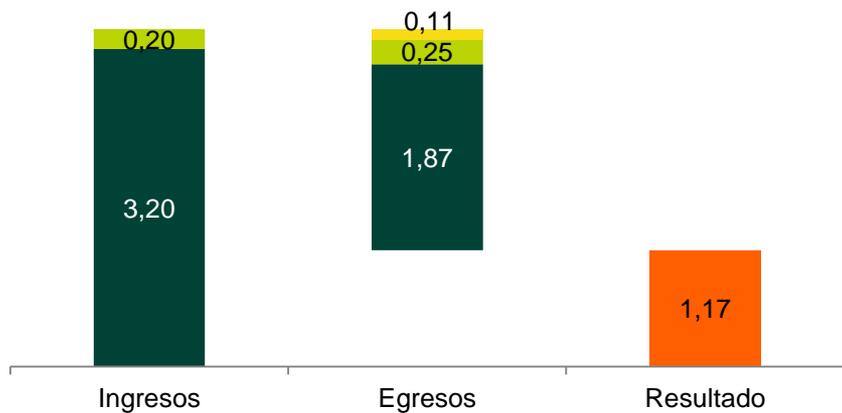
## Gastos Operacionales (COP\$ Billones)



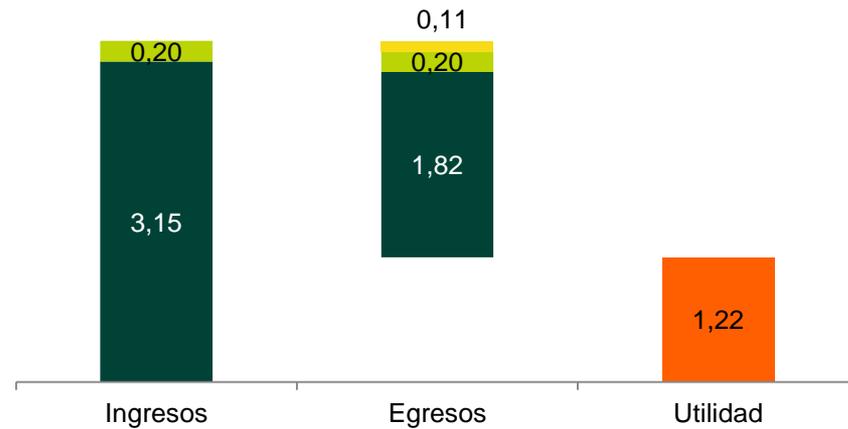
# RESULTADO NO OPERACIONAL



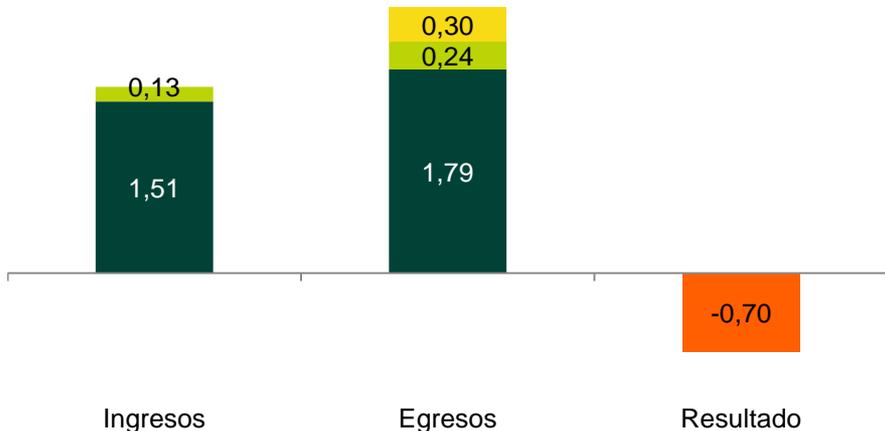
**Primer trimestre de 2009 consolidado  
(COP\$ Billones)**



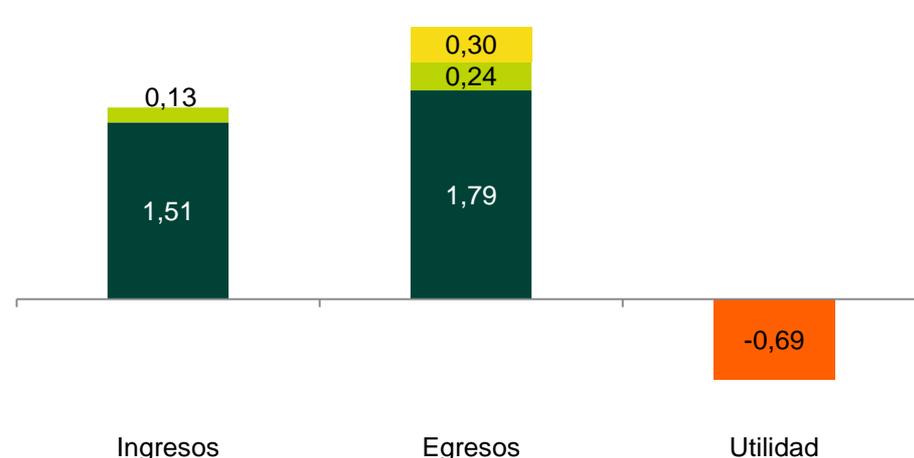
**Primer trimestre de 2009 no consolidado  
(COP\$ Billones)**



**Primer trimestre de 2008 consolidado  
(COP\$ Billones)**



**Primer trimestre de 2008 no consolidado  
(COP\$ Billones)**

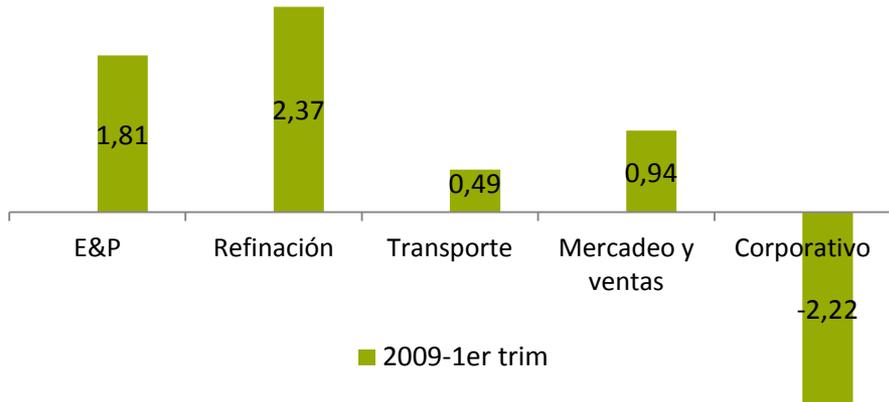


■ Financieros ■ Otros ■ Jubilados ■ Utilidad / Pérdida

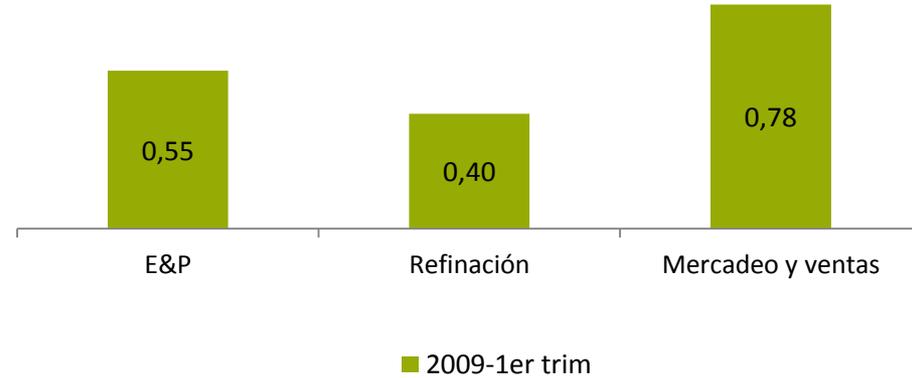
# RESULTADOS POR SEGMENTO



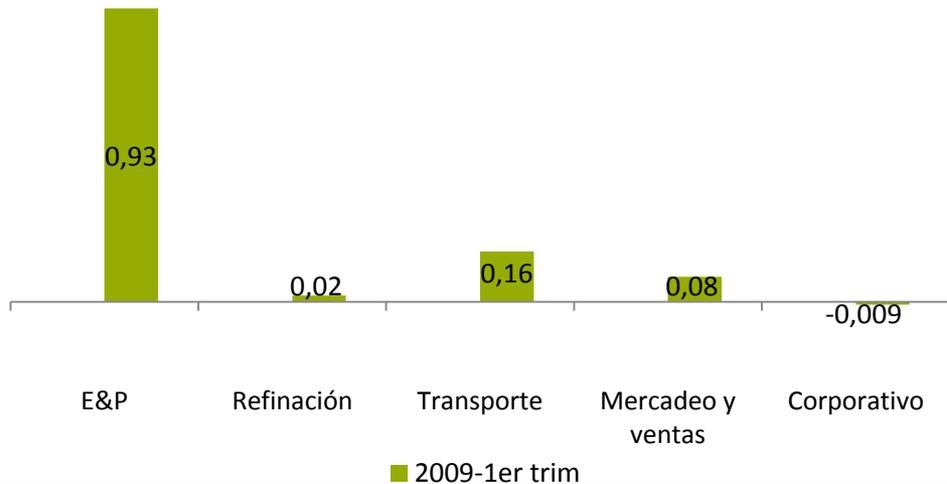
## Ventas Nacionales (COP\$ Billones)



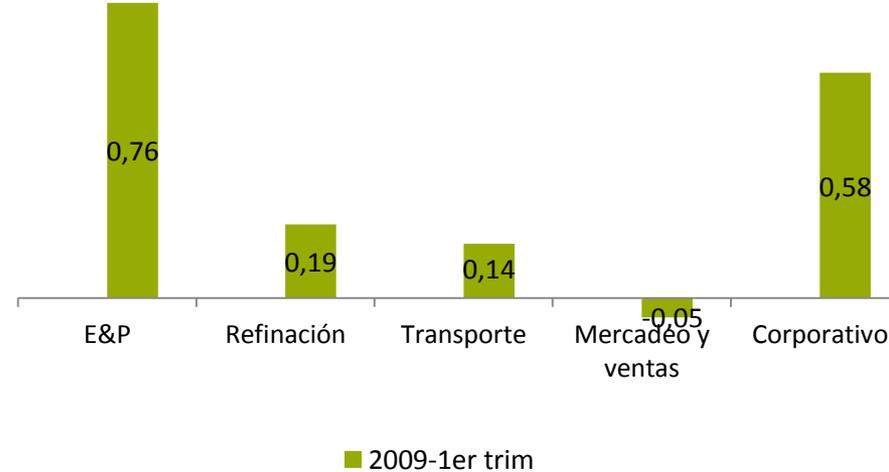
## Ventas al Exterior (COP\$ Billones)



## Utilidad Operacional (COP\$ Billones)



## Utilidad Neta (COP\$ Billones)

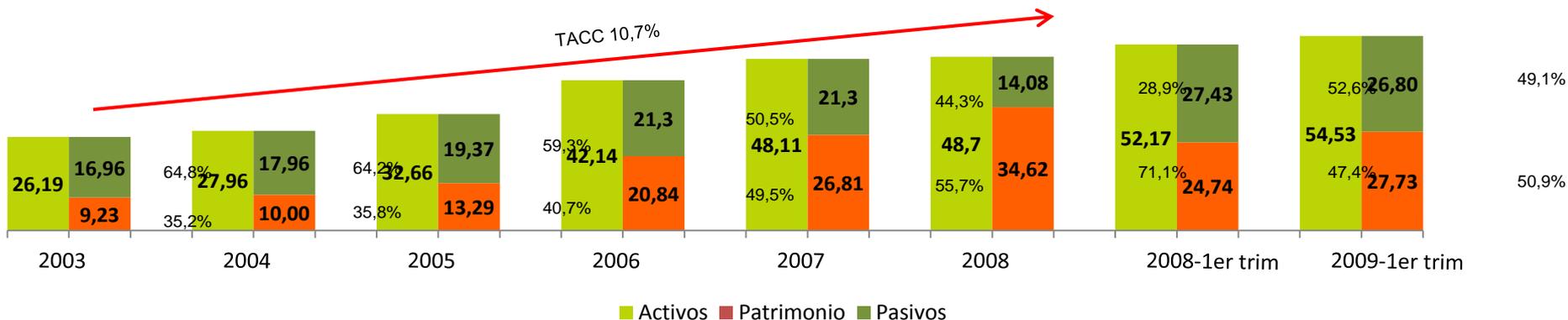


# BALANCE GENERAL

- Fuerte posición en caja y capacidad para financiar el crecimiento

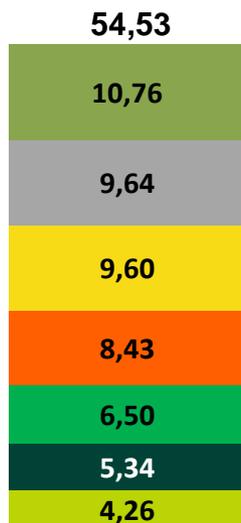


## Balance General Consolidado (COP\$ Billones)



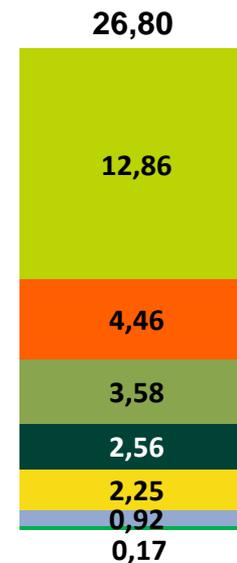
## Activo 2009-1er trim Consolidado (COP\$ Billones)

- Propiedad, planta y equipo (Neto)
- Inversiones
- Otros activos a largo plazo
- Recursos naturales y del medio ambiente (Neto)
- Cuentas y documentos por cobrar
- Efectivo y equivalentes de efectivo
- Otros activos a corto plazo



## Pasivo 2009-1er trim Consolidado (COP\$ Billones)

- Cuentas por pagar y vinculados
- Otros pasivos a corto plazo
- Pasivos estimados y provisiones
- Otros pasivos a largo plazo
- Obligaciones laborales
- Interes minoritario
- Obligaciones financieras



## PERSPECTIVAS 2009



- Alcanzar una producción promedio de 500 KBPED en diciembre
- Ejecutar completamente el plan de inversiones
- Emisión de bonos en el mercado de capitales