



# RESULTADOS FINANCIEROS Y OPERACIONALES DEL TERCER TRIMESTRE DE 2009

Octubre 21 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 Gutiérrez, Presidente
- Adriana Echeverri, Vicepresidente Financiero
- Nelson Navarrete, Vicepresidente Ejecutivo de Exploración y Producción
- Pedro Rosales, Vicepresidente Ejecutivo del Downstream
- Camilo Marulanda, Vicepresidente Estrategia y Crecimiento
- Mauricio Echeverry, Vicepresidente Jurídico
- Héctor Manosalva, Vicepresidente de Producción
- Diego Carvajal, Vicepresidente de Exploración
- Alejandro Giraldo, Director de Relaciones con Inversionistas

## Hechos relevantes tercer trimestre de 2009

- Avances en la estrategia
- Resultados financieros tercer trimestre de 2009
- Perspectivas cuarto trimestre de 2009

## HECHOS RELEVANTES DEL TERCER TRIMESTRE DE 2009



- **Producción** creció 12.9%\*
- Evidencia preliminar de hidrocarburos en **cuatro pozos durante el trimestre**
- **Éxito exploratorio de 42% en 2009**
- Volumen de **ventas** creció 17.6%\* impulsado por las exportaciones que crecieron un 40%\*
- **Ingresos** se incrementaron 10% frente al 2T 2009
- **Utilidad neta** creció 57% con respecto al 2T 2009
- El **descuento de la canasta de crudos exportados** frente al WTI pasó de USD 15.9/BI en el 3T de 2008 a USD 5.1/BI en el 3T de 2009\*
- Inauguración de nueva infraestructura de transporte (**Oleoducto de los Llanos**) que permitirá el incremento en la producción de crudos pesados en los llanos orientales
- Emisión internacional de **bonos** por valor de USD1.500 millones
- Progreso en la integración de **las compañías subsidiarias** adquiridas en el primer semestre del año
- Progreso en la ejecución del Plan de Inversiones con énfasis en **proyectos de alto impacto**
- Firma de la nueva **Convención Colectiva por cinco años** con los sindicatos
- Mejoras en seguridad y confiabilidad de las operaciones

\* Con respecto al tercer trimestre de 2008

- Hechos relevantes tercer trimestre de 2009

## Avances en la estrategia

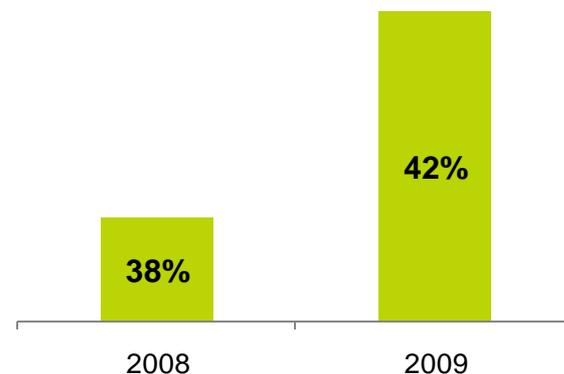
- Resultados financieros tercer trimestre de 2009
- Perspectivas cuarto trimestre de 2009

## Hechos destacados

## Éxito exploratorio (Ene-Sep)

### Exploración

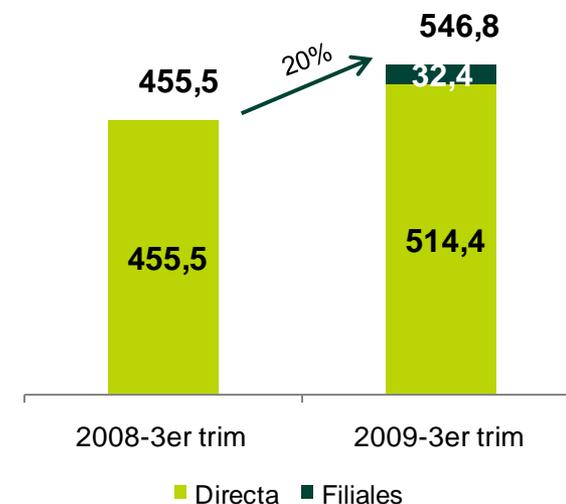
- Cumplimos con la meta acumulada a Sep 30 de 12 pozos exploratorios “wildcats” perforados (directos y en participación)
  - 10 en Colombia
  - 2 en el Golfo de México
- Exito exploratorio\* de 42% a septiembre de 2009
  - 1 pozo 100 % participación Ecopetrol : Quiriyana 1
  - 4 pozos operados por Pacific Rubiales Energy (40% participación Ecopetrol): Quifa 5,7,8,9
- Cumplimos la meta de sísmica adquirida: 2.206 Km Ene-Sep/09 vs 2.084 Ene-Sep/08



### Producción

- Aumento en producción de 12.9% vs el 3T/08
  - Producción promedio Ecopetrol en 3T/09 de 514.4 KBPED
  - Crudo 81% y gas 19%
  - Producción promedio Ene-Sep/09 de 486.9 KBPED
- La producción en el mes de septiembre alcanzó 527,2 KBPED
- Producción crudos pesados aumentó 22% vs el 3T/08
- La producción del Grupo (incluyendo filiales) fue de 546,8 KBPED en 3T/09

## Producción



# AVANCES UPSTREAM TERCER TRIMESTRE 2009

## Filiales



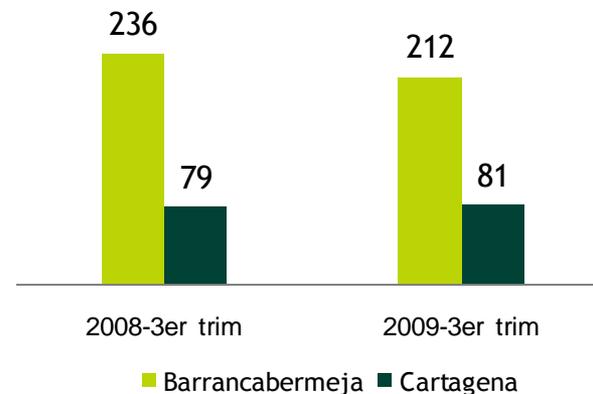
	Hechos destacados	Producción Bruta Promedio Trimestre	Ingresos COP Millardos (Ene-Sep)	Ebitda* COP Millardos (Ene-Sep)	Utilidad neta COP Millardos (Ene-Sep)
<b>Hocol</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Culminación del proceso de transición e identificación de sinergias y oportunidades de mejora</li> <li>• Descubrimiento de Gas Condesnsado en el pozo Huron-1</li> <li>• Nombramiento de Alvaro Vargas como Presidente</li> </ul>	25.3 KPED	705	406	168
<b>Petrotech Peruana**</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Anuncio del plan de inversiones a 8 años por USD 2.500 millones</li> <li>• Meta de producción de 50 KPED a 2016</li> </ul>	14.3 KPED	297	97	55

# AVANCES DOWNSTREAM TERCER TRIMESTRE 2009

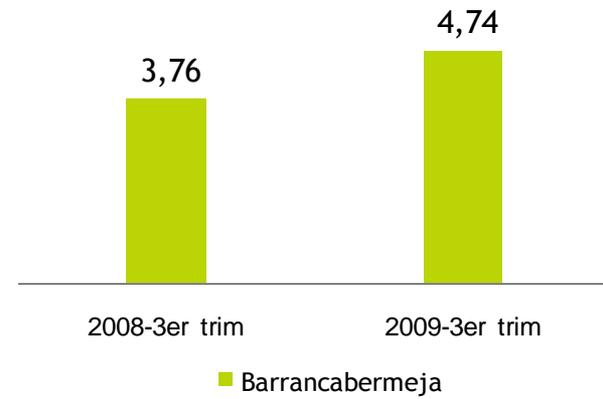


	Hechos destacados
Refinación	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Avance del 87.7% en el proyecto de hidrotratamiento</li> <li>• Reducción en la carga de la refinería de Barrancabermeja por condiciones de mercado y mantenimientos</li> </ul>
Transporte	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Avance en Oleoducto Apiay Porvenir</li> <li>• Poliducto de Oriente en proceso de llenado</li> <li>• Progreso en la implementación del sistema bidireccional Galán - Pozos Colorados</li> </ul>
Biocombustibles	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Se espera iniciar en diciembre de este año las pruebas</li> <li>• Inicio de operación de Ecodiesel S.A. para 2010</li> </ul>
Petroquímica	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Avance en el cumplimiento de metas ambientales</li> <li>• Incremento en el volumen de ventas</li> </ul>
Suministro y mercadeo	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Avance en consolidación de nuevos mercados</li> <li>• Normalidad en el suministro de gas a Venezuela</li> <li>• Proyecto de ampliación de la oferta de gas para el mercado local</li> </ul>

## Cargas a la refinería (KBPD)



## Margen de refinación (USD/BL)



# AVANCES DOWNSTREAM TERCER TRIMESTRE 2009

## Filiales

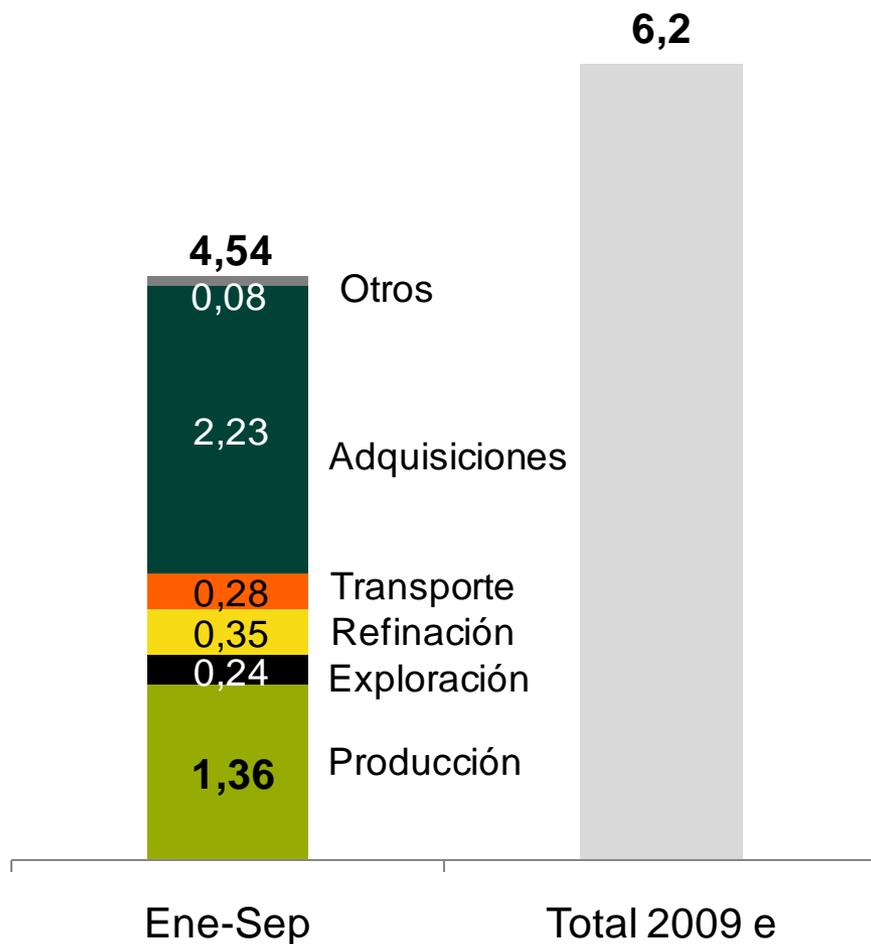


	Hechos relevantes	Ingresos COP Millardos (Ene-Sep)	Ebitda* COP Millardos (Ene-Sep)	Utilidad neta COP Millardos (Ene-Sep)
<b>Reficar</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Definición del estudio de integración entre los planes de modernización de las Refinerías de Barrancabermeja y Cartagena</li> <li>Presupuesto para el Plan Maestro de US\$3.777 millones</li> <li>Nombramiento de Orlando Cabrales como nuevo Presidente</li> </ul>	2.471**	20**	-90**
<b>Propilco</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Continuación del plan de expansión de la capacidad de 450.000 toneladas por año hasta 500.000 toneladas a partir de julio de 2010</li> </ul>	783	67	41
<b>Ocensa</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Se alcanzó un máximo de 330 KBD transportados en 3T/09, con una capacidad límite de 400 KBD</li> <li>Se analizan opciones de ampliación para el transporte de crudos pesados</li> <li>Nombramiento de Oscar Trujillo como Presidente</li> </ul>	509	285	-48
<b>ODL</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>El Oleoducto de los Llanos Orientales que entró en operación tiene una capacidad inicial de 60 KBD que será ampliada a 160 KBD en menos de un año</li> <li>Nombramiento de Nelson Moyano como Presidente</li> </ul>	0***	0***	-12***

# AVANCE PLAN DE INVERSIONES 2009



## Ejecución CAPEX Ene-Sep 2009 (US\$ Bn)



## Inversiones – Principales proyectos

Negocio	Proyectos	Inversión USD Millones
Producción	Castilla	160
	Rubiales	159
	La Cira	108
Exploración	Bloque Siriri Gibraltar	23
	US - GoM WillK	23
	Nuevas oportunidades de exploración	21
Refinación	Planta de hidro tratamiento de Barrancabermeja	223
	Modernización - Barrancabermeja	38
Transportes	Optimización Poliducto Galan - Pozos Colorados	65
	Oleoducto Apiay - El Porvenir	55
	Otros	1.293
Adquisiciones	Hocol	580
	Reficar	549
	Petrotech	450
	Ocensa	418
<b>Total</b>		<b>4.538</b>

\* Sobre el monto total presupuestado para el 2009

## AGENDA

- Hechos relevantes tercer trimestre de 2009
- Avances en la estrategia

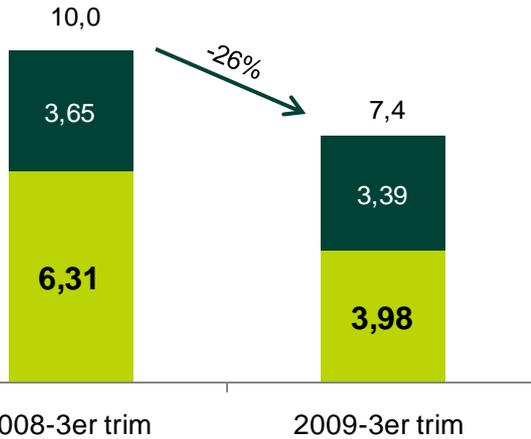
### Resultados financieros tercer trimestre de 2009

- Perspectivas cuarto trimestre de 2009

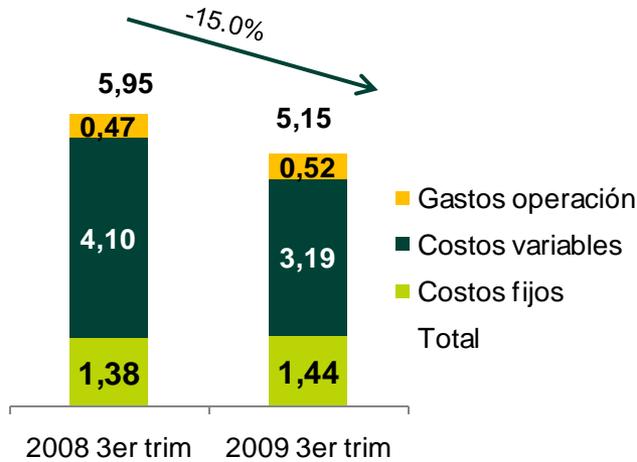
# RESULTADOS FINANCIEROS \*



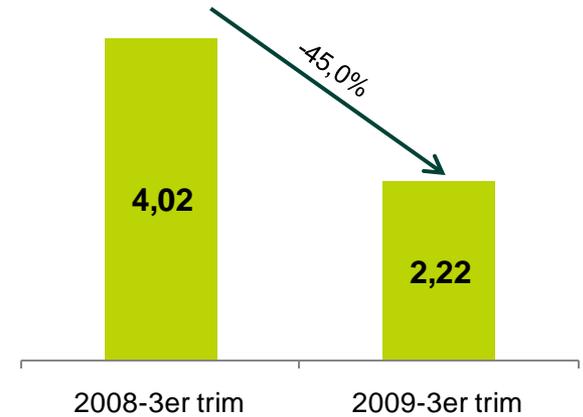
## Ingresos Totales (COP bn)



## Costos y gastos

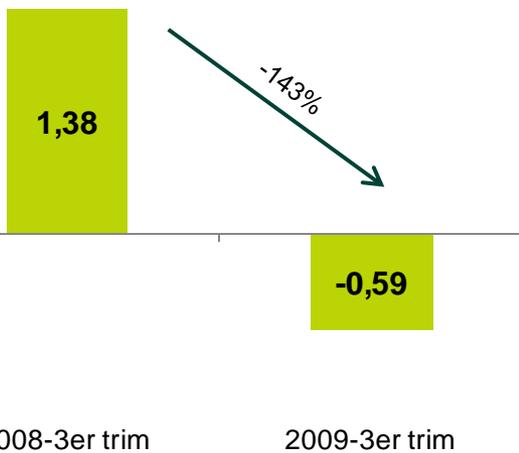


## Utilidad Operacional (COP bn)

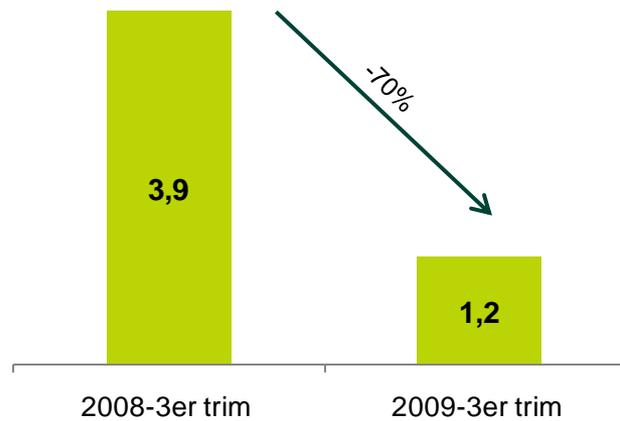


■ Local ■ International

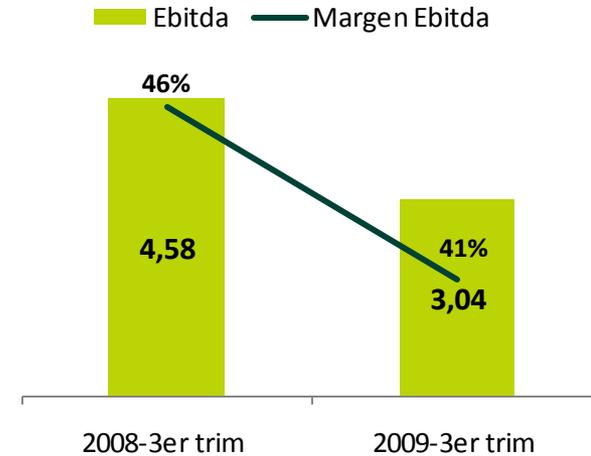
## Utilidad No Operacional (COP bn)



## Utilidad Neta (COP bn)



## Ebitda (COP bn) y Margen Ebitda (%)

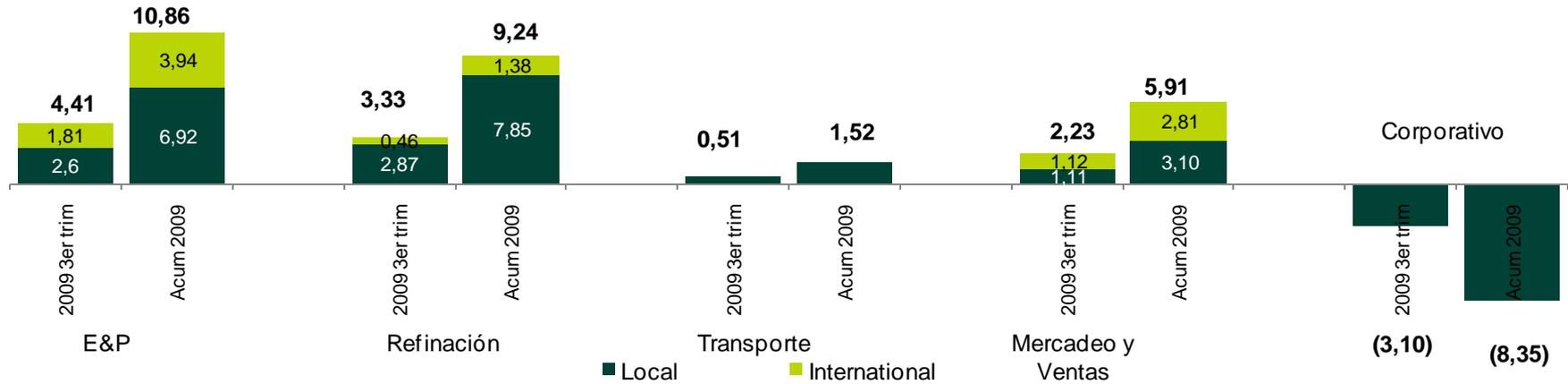


\* No incluye el resultado de empresas subordinadas

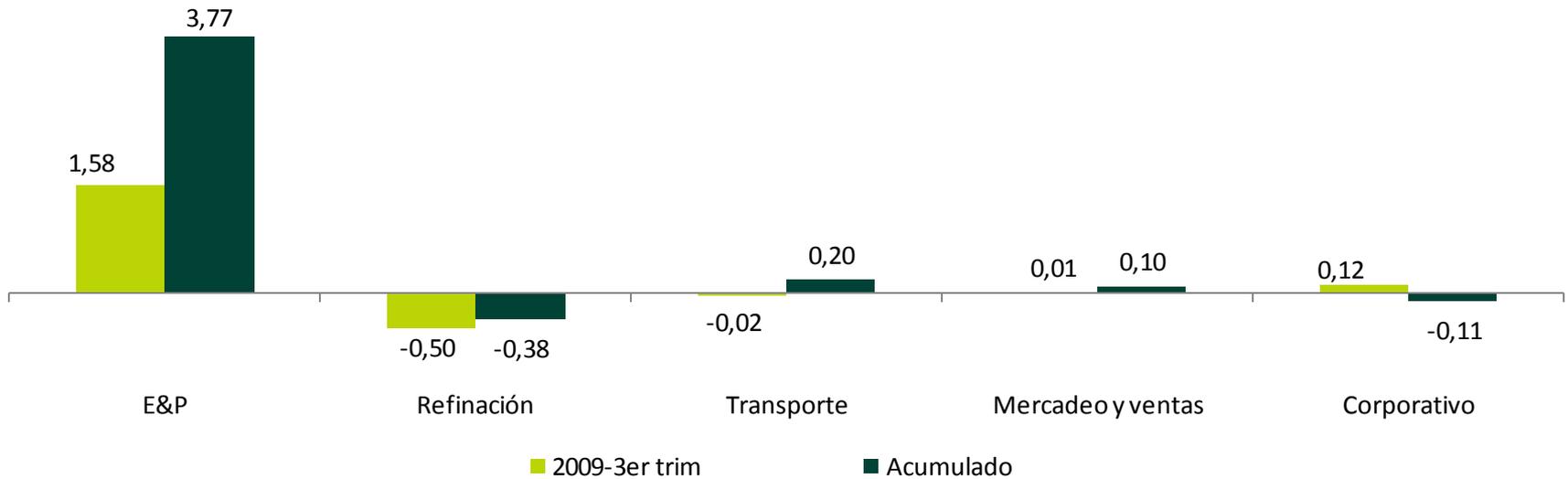
# RESULTADOS POR SEGMENTO



## Ventas (COP\$ Billones)



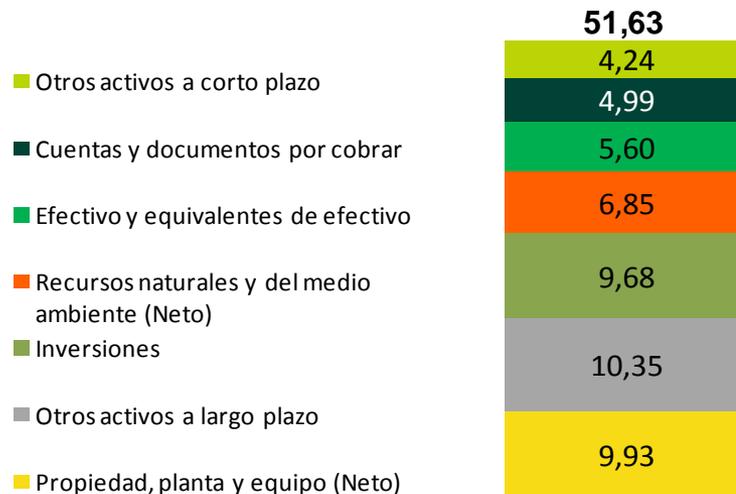
## Utilidad Neta (COP\$ Billones)



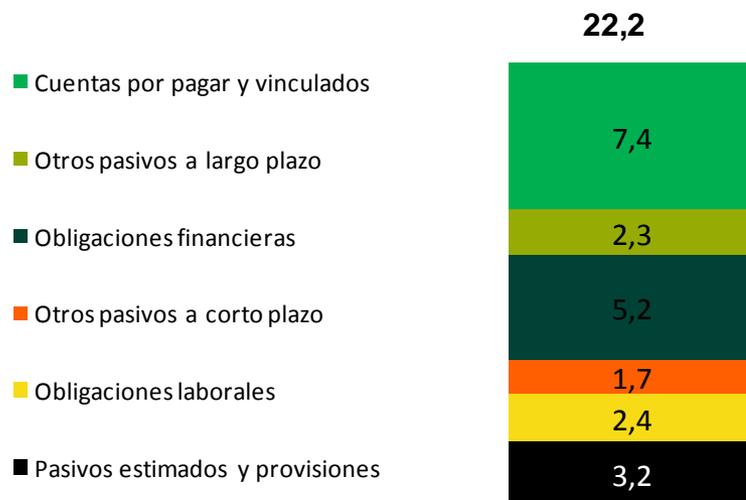
# FUERTE POSICIÓN DE BALANCE & FLUJO DE CAJA



## Activo Sep/09 (COP\$ Billones)



## Pasivo Sep/09 (COP\$ Billones)



## Flujo de Caja : Ene – Sep (COP\$ Bill )



## AGENDA

- Hechos relevantes tercer trimestre de 2009
- Avances en la estrategia
- Resultados financieros tercer trimestre de 2009

**Perspectivas cuarto trimestre de 2009**

## PERSPECTIVAS CUARTO TRIMESTRE 2009



- Cumpliremos la meta anual de crecimiento del 12% en producción
- Actividad exploratoria
  - > Estimado de perforación
    - 19 pozos exploratorios “wildcats” a profundidad total
    - 4 pozos exploratorios en perforación (3 domésticos y 1 internacional)
- Cumpliremos la meta de ejecución del plan de CAPEX de 2009 y anunciaremos el plan de inversiones para 2010