



RESULTADOS FINANCIEROS Y OPERACIONALES DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009

Agosto 4 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
- Álvaro Vargas, Vicepresidente Estrategia y Crecimiento
- Camilo Marulanda, Vicepresidente de Suministro y Mercadeo
- Mauricio Echeverry, Vicepresidente Jurídico
- Alejandro Giraldo, Director de Relaciones con Inversionistas

AGENDA



- Hechos relevantes segundo trimestre de 2009
- Avances en la estrategia
- Resultados financieros segundo trimestre de 2009
- Perspectivas segundo semestre de 2009

Hechos relevantes segundo trimestre de 2009

- Avances en la estrategia
- Resultados financieros segundo trimestre de 2009
- Perspectivas segundo semestre de 2009

HECHOS RELEVANTES DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009



- Producción orgánica en junio de 504,2 KBPED
- Incremento en producción de 9,7%*
- Incremento en volumen de ventas de 16,4%*
- Ventas de COP \$6,68 billones
- Utilidad operacional de COP\$2,13 billones**, con crecimiento de 109% vs 1er. Trim/09
- Utilidad neta de COP\$ 0,76 billones** (COP\$ 18.83 / acción)
- Cierre de las adquisiciones realizadas en el primer trimestre (Hocol, Reficar y Ocensa)
- Recursos de financiación por aprox. USD 2,500 millones
 - > Crédito sindicado con la banca local por COP 2,2 billones
 - > Emisión de bonos internacionales por USD 1,500 mn***
- Actualización de la Calificación de Riesgo
 - > Moody's: Baa2
 - > S&P: BB+
 - > Fitch BB+

* En comparación con el segundo trimestre de 2008 ; ** No incluye subsidiarias ; *** Colocado en Julio de 2009

AGENDA



- Hechos relevantes segundo trimestre de 2009

Avances en la estrategia

- Resultados financieros segundo trimestre de 2009
- Perspectivas segundo semestre de 2009

RESUMEN ESTRATEGIA ECOPETROL



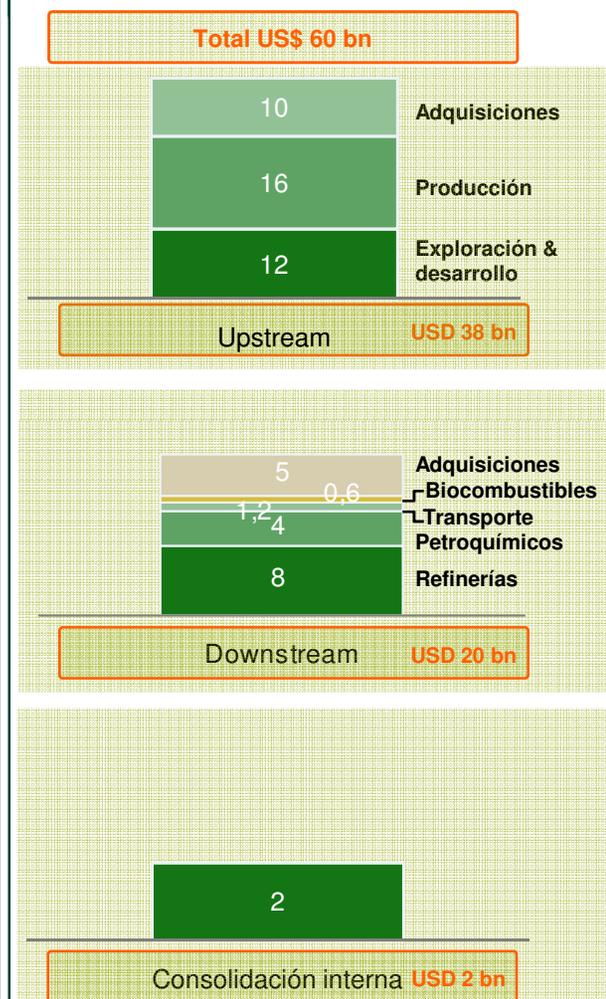
Metas estratégicas principales

		2007	2008	2015
Upstream	Producción (MBOED)	399	447	1,000
	Adición de reservas (MMBOE/año)	57	180	435 ²
Downstream	Capacidad de refinación (MBOED)	295	335	650
	Ventas de gas ³	475	588	1,100
	Producción de Petroquímicos ⁴ (MTons/año)	518	631	2,700
	Biocombustibles ⁵ (MTons/yr)	NA	NA	450
Consolidación Organización	<ul style="list-style-type: none"> Talento humano – meta: top 10 en el ranking de <i>Great Place to Work</i> Gobierno corporativo Eficiencia operacional Tecnología, conocimiento e información Responsabilidad Social Empresarial – meta: lograr la excelencia de acuerdo con la encuesta de Dow Jones 			

Avances 2008-09

- Producción de 504 kboed
- Operación internacional en Perú, Brasil y Golfo de Méjico (US)
- Adquisiciones estratégicas
- Modernización y expansión de refinerías
- Expansión de infraestructura de transporte
- Nuevos mercados de crudos y refinados
- Adquisiciones estratégicas
- Fortalecimiento de relaciones con grupos de interés
- Inició del proceso de inscripción el Dow Jones Sustainability Index
- Capacitación del personal

CAPEX 2008-2015¹



¹ Usos y fuentes estimados con un precio de US\$50/por barril de WTI en el largo plazo; ² Meta para 2012; ³ Incluye la demanda interna de Ecopetrol; ⁴ Incluye la producción de Propilco y Ecopetrol; ⁵ Los proyectos se encuentran en construcción.

AVANCES UPSTREAM 2009



Exploración

- Estrategia de internacionalización
 - > *Brasil:*
 - Acuerdo para explorar Bloque BMC-29 off shore en la cuenca Campos en asocio con Anadarko
 - Adquisición de 248 km de sísmica
 - > *Perú:*
 - Autorización para suscribir contrato de exploración y explotación Lote 158 en asocio con Talismán
 - > *Golfo de México (EEUU)*
 - Presentación de las ofertas más competitivas por 26 bloques (21 ya adjudicados a Ecopetrol)
- 5 pozos exploratorios, 4 en Colombia y 1 en el Golfo de México en EE.UU.
- Pozo Qüriyana-1 con presencia de petróleo (flujo natural aprox. 300BPD)
- 1.740 km de sísmica adquirida en 1er semestre 2009 vs 1.136 en primer semestre de 2008 (directamente, en participación de riesgo y socios)

Producción

- Crecimiento de 9,7 %* en producción
 - > *Mayor producción de crudos pesados : 116.44 KBPD en 2do trim/09 vs. 92.04 KBPD en 2do trim/08*
 - > *Mayor producción de campos maduros: 45.8 KBPD en 2do trim/09 vs. 33.4 KBPD en 2do trim/08*
- 142 pozos de desarrollo perforados en 2do trim/09 vs. 139 en 2do trim/08
- Costo de levantamiento en primer semestre de 2009 fue de US\$ 5,77/BI vs US\$6,84/BI en segundo semestre de 2008.
- Hocol alcanzó en junio una producción promedio de 23.91 KBPED

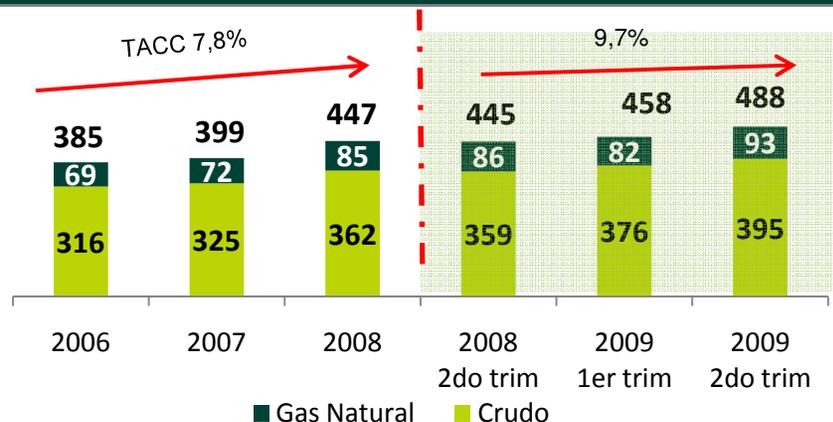
* En comparación con el segundo trimestre de 2008

AVANCES UPSTREAM 2009



La producción de crudo y gas aumentó 9,7% en el segundo trimestre*

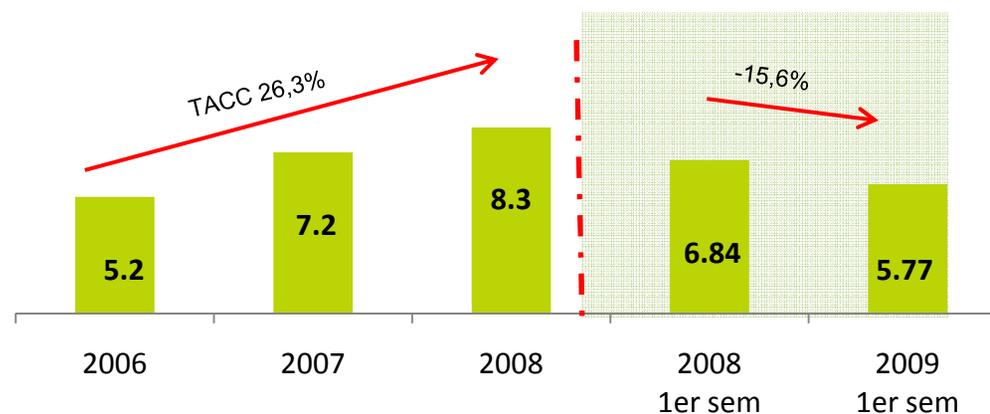
Evolución de la Producción (KBPED) 2006-2009



Evolución de la Producción (KBPED) 2do Trim 2009

KBPD	Abr-09	May-09	Jun-09	Trim2 09	Trim2 08	%
Crudo	385	392	408	395	359	10,0%
Gas Natural	89	95	96	93	86	8,1%
Total	474	487	504	488	445	9,7%

Costo de Levantamiento (US\$/BPE)



* Resultados segundo trimestre de 2009 comparados con el segundo trimestre de 2008

AVANCES DOWNSTREAM 2009



Refinación

- Cierre de la adquisición del 51% de la refinería de Cartagena
- Avance en el análisis de sinergias entre el Plan Maestro de Cartagena y la modernización de la refinería de Barrancabermeja
- Avance del 82% en proyecto de hidro-tratamiento

Transporte

- Administración y operación de Oleoducto Central OCENSA (a partir de Mayo 20)
- Entrada en operación de la nueva línea Apiay-Porvenir (capacidad 160KBDC)
- Avance en la construcción del oleoducto Rubiales – Monterrey

Biocom- bustibles

- Primeras entregas de mezclas B3 de Biodiesel en la refinería de Cartagena
- Finalizada la construcción del descargadero de Biodiesel y los servicios industriales en la planta de Barrancabermeja

Petroquímica

- Sustitución del 28,5% de las importaciones de propileno a Propilco con producto nacional

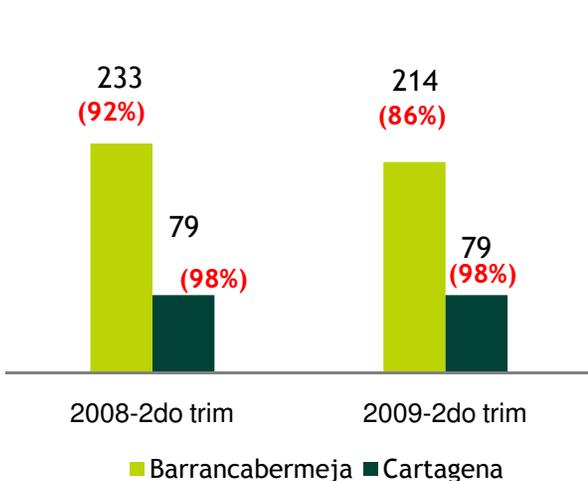
Suministro y mercadeo

- Primera exportación de asfalto a Nigeria (África)
- Primer cargamento de crudo castilla a la India (1 millón de barriles)

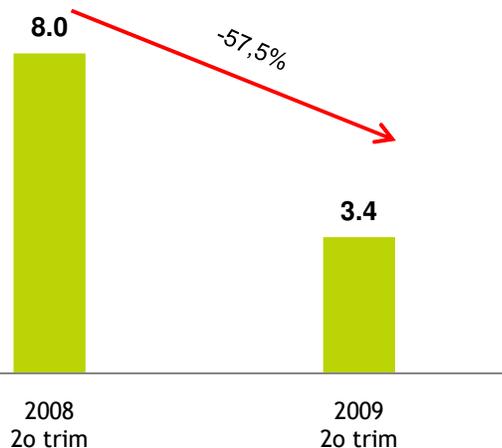
AVANCES DONWSTREAM 2009



Cargas a la refinería (KBD)

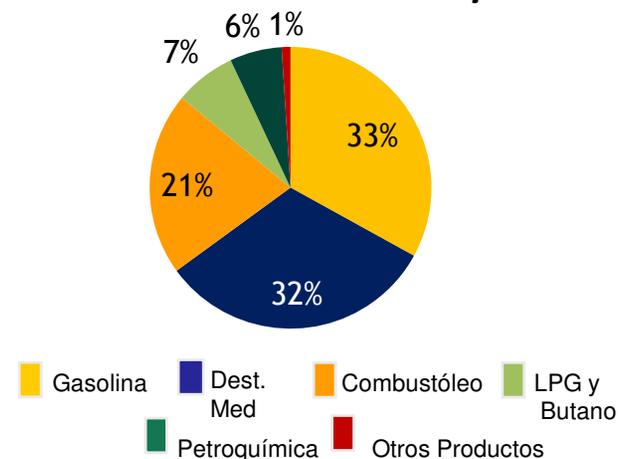


Margen bruto de productos refinados (US\$/BI)*

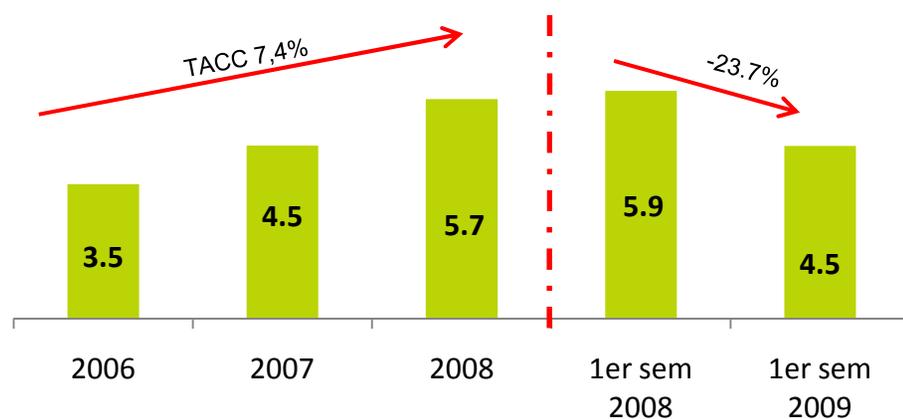


Productos – 2do Trim. / 09

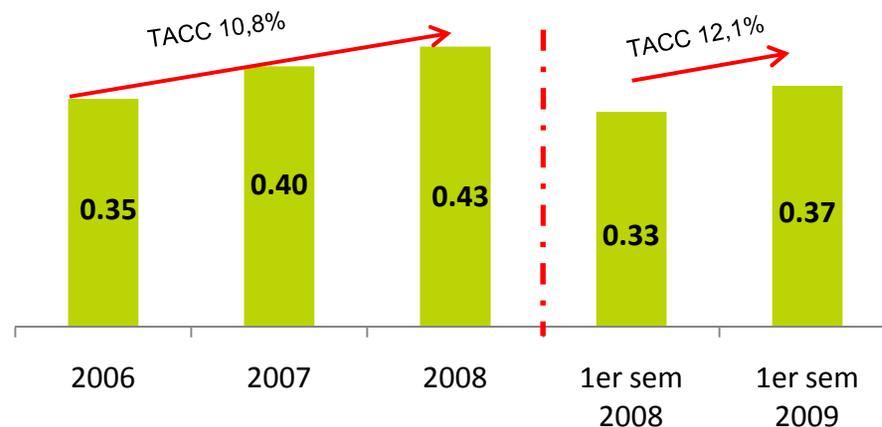
Refinería Barrancabermeja



Costo de Refinación (US\$/BI)



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



* Estimado con la tasa de cambio de fin del semestre: COP 2.158,67 / USD

AVANCES CONSOLIDACIÓN ORGANIZACIONAL 2009



Talento Humano

- Generación de planes de desarrollo de competencias técnicas para el 100% de los trabajadores
- Planes de trabajo para la mejora del clima organizacional
- Fortalecimiento estilos de liderazgo

Gestión de Abastecimiento

- Reducción de costos en la cadena de 5.18% del valor gestionado total por optimización de procesos

Excelencia operacional

- Frecuencia de accidentalidad de 1 accidentado / millón de horas hombre trabajadas (inferior al límite de 1.26 para 2009 y de 1.73 en 2008)

Gestión de proyectos

- 50% de las evaluaciones Ex-post planeadas para 2009
- 35 certificaciones en gerencia de proyectos (71% de meta 2009)

Tecnología, conocimiento e información

- Cumplimiento generalizado en la implementación de controles con alcance SOX/COBIT
- Avance del 83% en el plan

Responsabilidad social empresarial

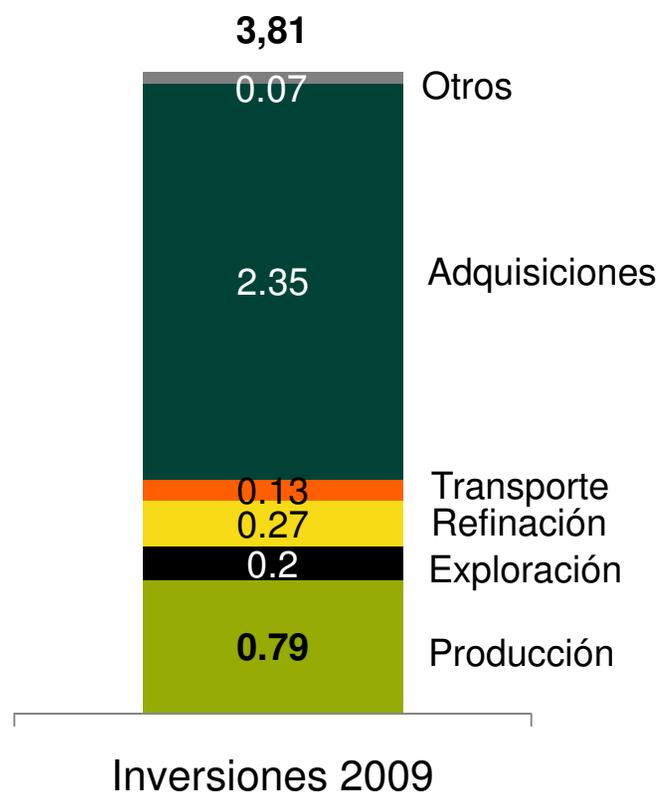
- 1er lugar en medición de reputación de Merco por segundo año consecutivo
- Envío aplicación para ser parte del índice de sostenibilidad de Dow Jones
- Realización de estudio expectativas de grupos de interés

AVANCE PLAN DE INVERSIONES 2009



Ejecución CAPEX Ene-Jun 2009 (US\$ Bn)

Avance 61% *



Ejecución del plan 2do Trim. 09

• Adquisiciones

➤ Refinería de Cartagena

Se concluyó la adquisición de la participación de Glencore en la Refinería de Cartagena por US\$ 549 millones.

➤ Hocol

Se concluyó la adquisición de Hocol por US\$ 580 millones + US\$ 162 millones de capital de trabajo.

• Inversión orgánica

Avance en las inversiones presupuestadas en producción, refinación, exploración, transporte, petroquímicos y consolidación organizacional

* Sobre el monto total presupuestado para el 2009

AVANCE PLAN DE FINANCIACIÓN 2009



Finan- ciamiento

Crédito local	
Tipo	Crédito sindicado con 11 bancos locales
Monto	COP 2.2 bn
Plazo	7 años (incluye 2 años de gracia)
Intereses	DTF + 4% T.A. pagos semestrales
Amortización	Semestral con dos años de gracia
Garantía	Prenda acciones de Oleoducto Central S.A.(Ocensa) Refinería de Cartagena S.A.(Reficar) y Polipropileno del Caribe S.A. (Propilco) , con cobertura de 1.2 veces el monto del crédito

Emisión de Bonos Internacionales	
Tipo	Bonos Internacionales Regla 144 A / Reg S con derecho de registro
Monto	USD\$ 1.500 millones
Plazo	10 años
Intereses	Cupón: 7.625% (pago semestral); Precio de emisión: 99.642% (Tasa 7.66%) Prima aseguramiento sobre tesoros: 50pbs
Amortización	Al vencimiento
Garantía	Sin garantía adicional y sin subordinación

Ratings

S&P	BB+
Fitch	BB+
Moody's	Baa2 (Grado de inversión)

AGENDA

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

Resultados financieros segundo trimestre de 2009

- Perspectivas segundo semestre de 2009

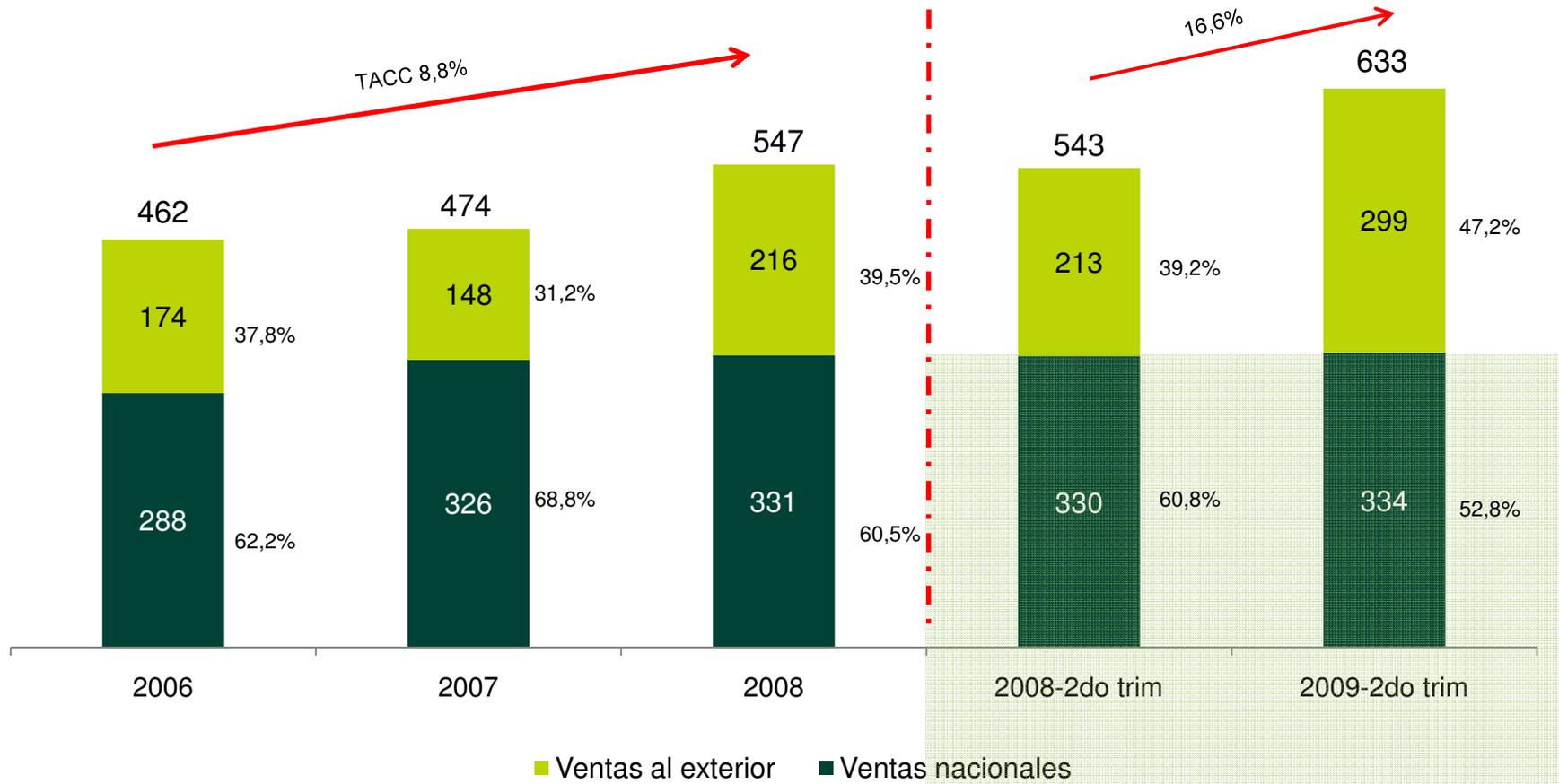
VOLÚMENES DE VENTAS NACIONALES E INTERNACIONALES



Las ventas del segundo trimestre aumentaron 16,4*%.

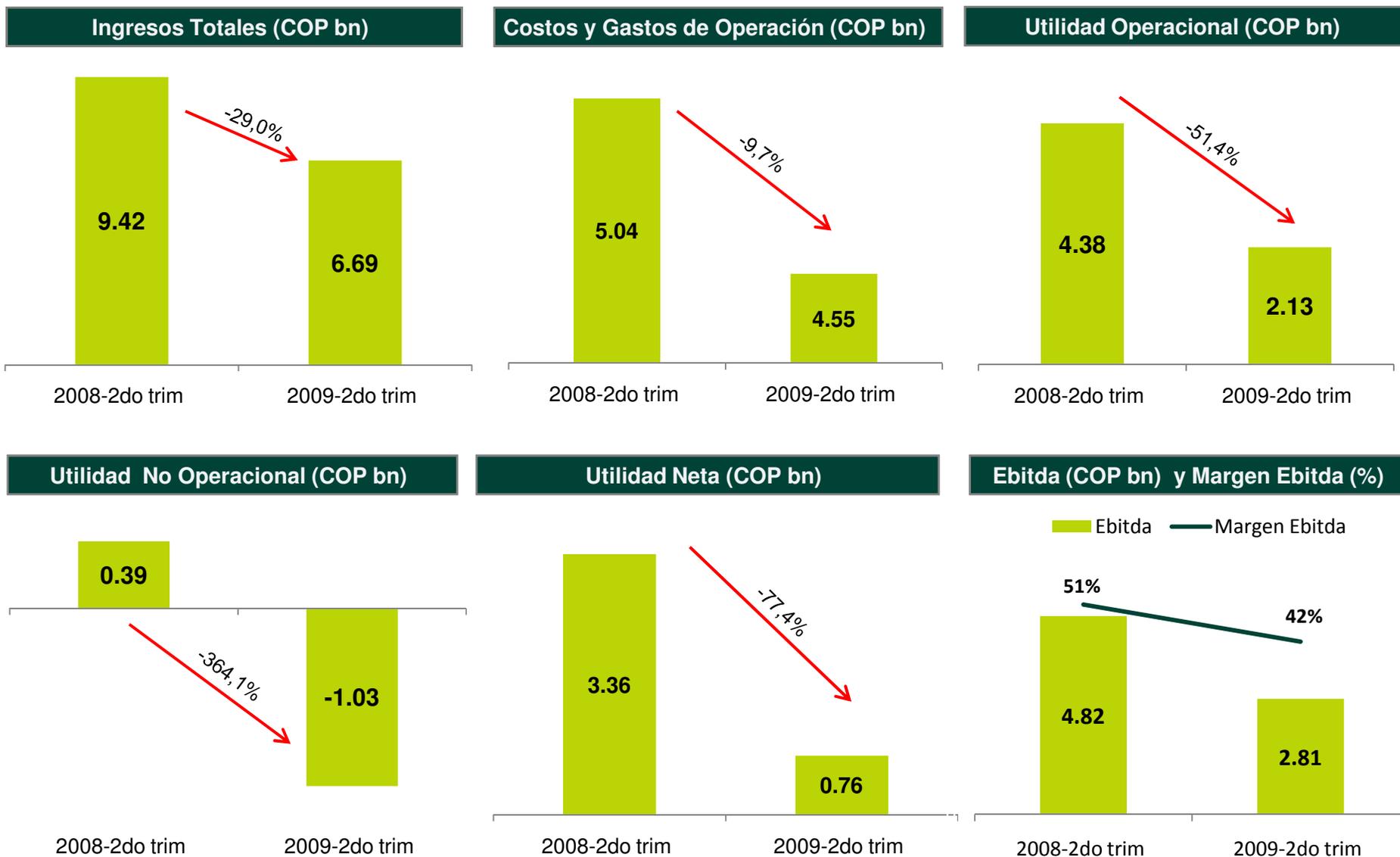
Las ventas internacionales aumentaron su participación del 39,2% en el segundo trimestre de 2008, al 47,2% en el segundo trimestre de 2009.

Volumen Ventas Totales (KBPED)



*Comparado con el segundo trimestre de 2008

RESULTADOS OPERACIONALES *

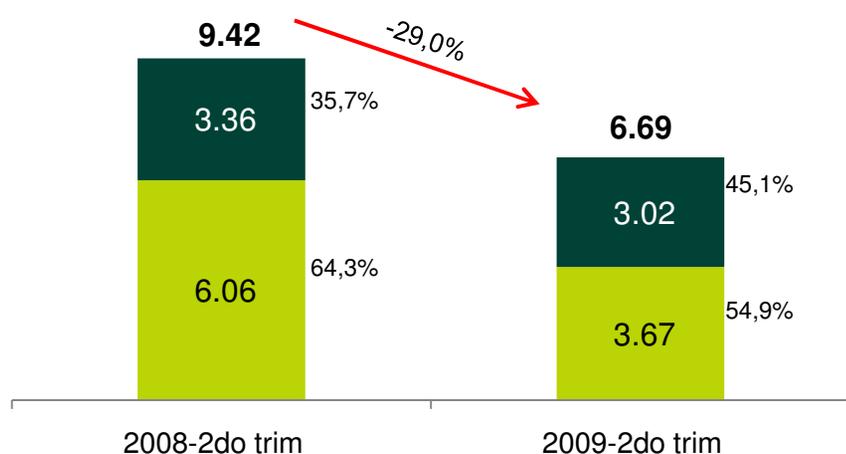


* No incluye el resultado de empresas subordinadas

VENTAS*, COSTO DE VENTAS* Y GASTOS DE OPERACIÓN*



Ventas Totales (COP\$ Billones)

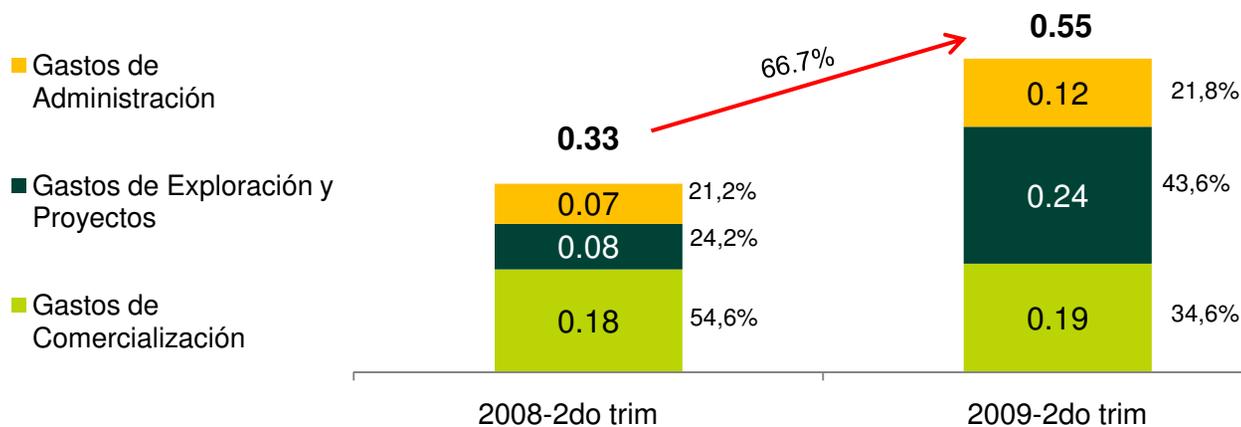


Costo de ventas (COP\$ Billones)



■ Ventas al Exterior ■ Ventas nacionales + Venta de servicios ■ Costos Variables ■ Costos Fijos

Gastos Operacionales (COP\$ Billones)

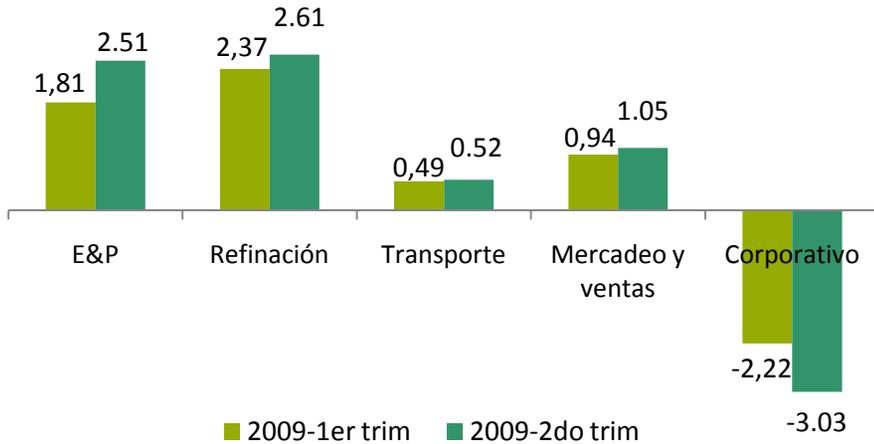


* No incluye el resultado de empresas subordinadas

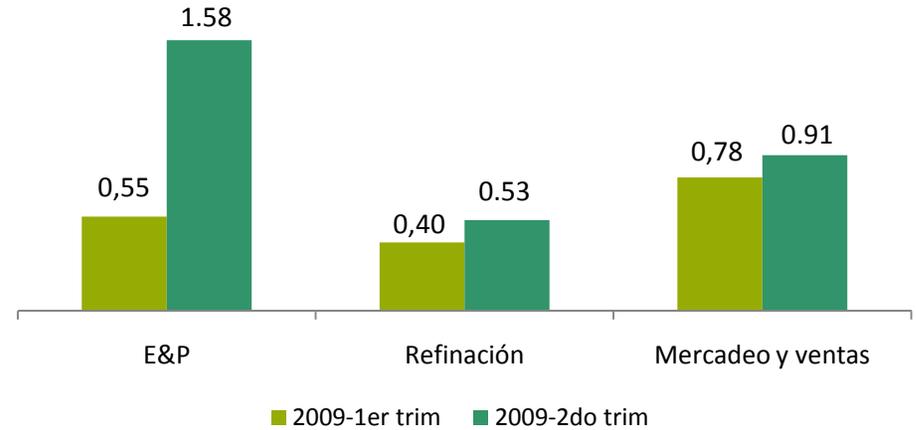
RESULTADOS POR SEGMENTO



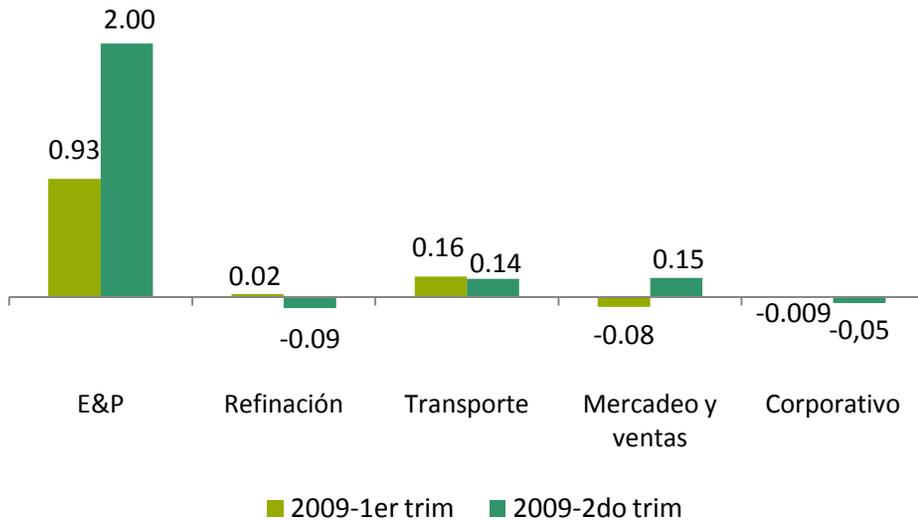
Ventas Nacionales (COP\$ Billones)



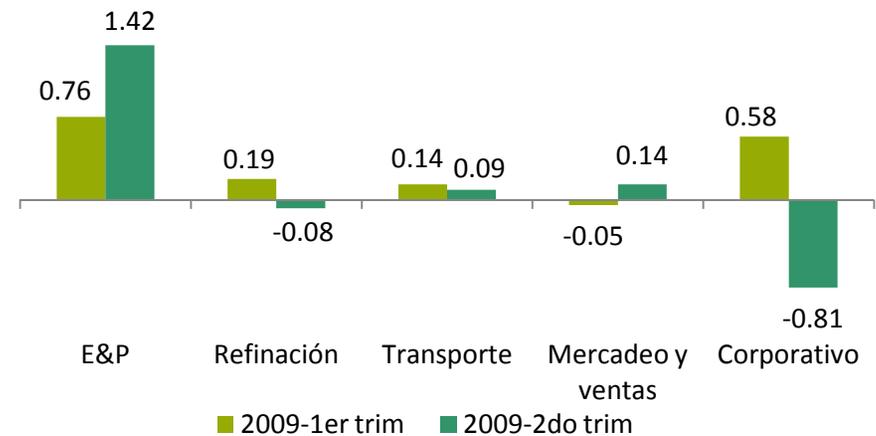
Ventas al Exterior (COP\$ Billones)



Utilidad Operacional (COP\$ Billones)



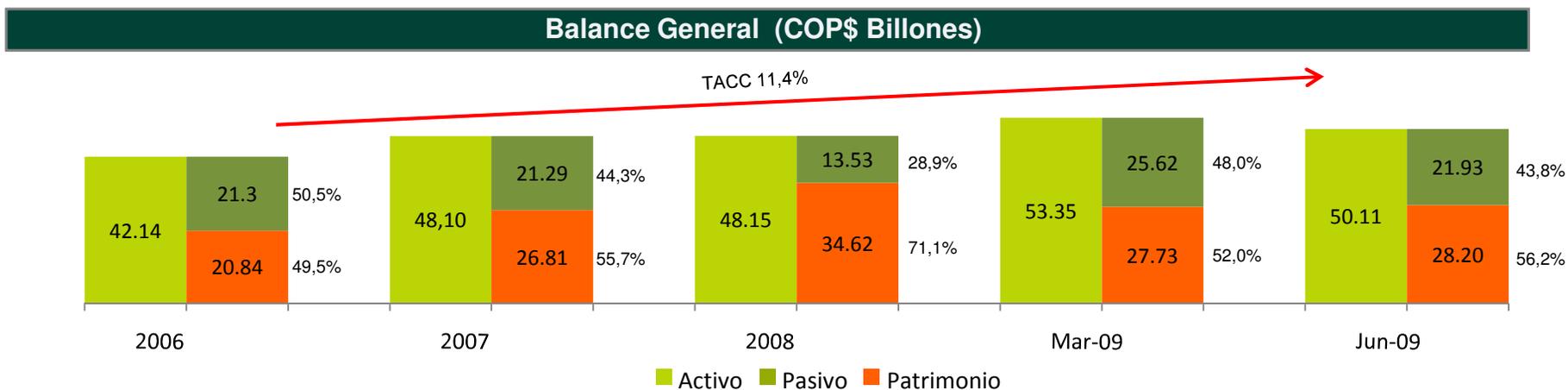
Utilidad Neta (COP\$ Billones)



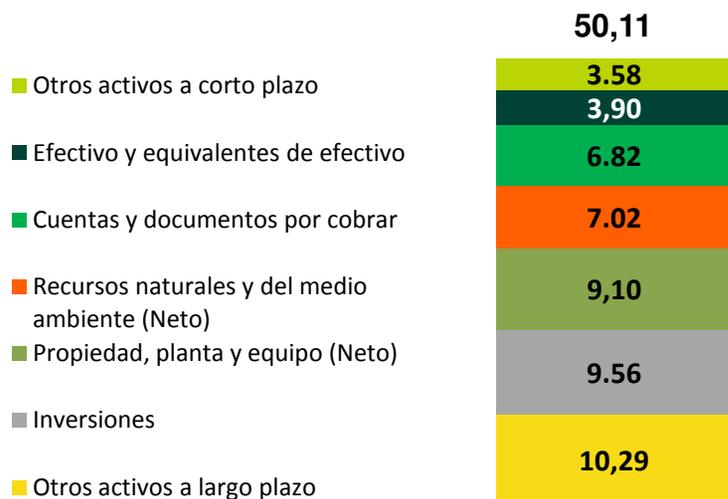
BALANCE GENERAL *



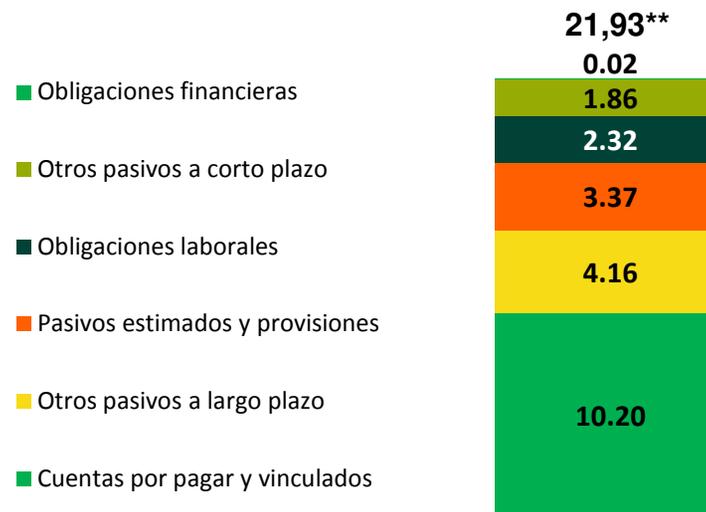
- Fuerte posición en caja y capacidad para financiar el crecimiento



Activo Jun/09 (COP\$ Billones)



Pasivo Jun/09 (COP\$ Billones) **



* No incluye el resultado de empresas subordinadas; ** No incluye emisión de bonos en dólares (julio) ni la totalidad del crédito sindicado

AGENDA

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

Perspectivas segundo semestre de 2009

PERSPECTIVAS SEGUNDO SEMESTRE 2009



- Continuar con la exploración local e internacional
- Gestionar el crecimiento en la producción de acuerdo con los lineamientos estratégicos trazados
- Ejecución de la porción restante del plan de inversiones 2009
- Continuar con la búsqueda de financiación para el plan de inversiones
- Cumplimiento total de la ley SOX en el tercer trimestre de 2009