



RESULTADOS FINANCIEROS Y OPERACIONALES

Primer trimestre de 2010

Abril 27 de 2010

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



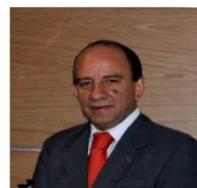
Javier Gutiérrez
Presidente



Mauricio Echeverry
VP Jurídico



Adriana Echeverri
VP Financiero



Hector Manosalva
VP de Producción



Nelson Navarrete
VP Ejecutivo de E&P



Diego Carvajal
VP de Exploración



Pedro Rosales
VP Ejecutivo del Downstream



Alejandro Giraldo
Director Relaciones
con Inversionistas



Camilo Marulanda
VP Estrategia y Crecimiento

AGENDA

- 1** Hechos relevantes del primer trimestre de 2010
- 2 Resultados financieros del primer trimestre de 2010
- 3 Perspectivas del segundo trimestre de 2010

HECHOS RELEVANTES PRIMER TRIMESTRE DE 2010: LOS RESULTADOS DEL TRIMESTRE SON MUY SATISFACTORIOS



Exploración & Producción

- Histórico crecimiento en producción: Grupo 27%*, Ecopetrol 21%*
- Alto nivel de actividad exploratoria en perforación de pozos y sísmica adquirida
- Mejores ofertas en 19 bloques en la Ronda “Lease Sale 213” en el Golfo de México de los Estados Unidos

Downstream

- Avance del 97% en la planta de hidrotratamiento
- Reducción contenido de azufre del diesel
- Crecimiento de 28%* en volumen transportado

Ventas y Mercadeo

- Ventas totales crecieron 19% *
- Mejores precios de crudos y productos y reducción de los descuentos frente a WTI

Financiero

- Mejores resultados financieros de los últimos trimestres:
 - Margen operacional de 37% y Utilidad operacional de COP\$3,2 bn (+ 213% *)
 - Margen Ebitda de 47% y Ebitda de COP\$4,1 bn
 - Utilidad Neta de COP\$2,1 bn (\$51,80 por acción)

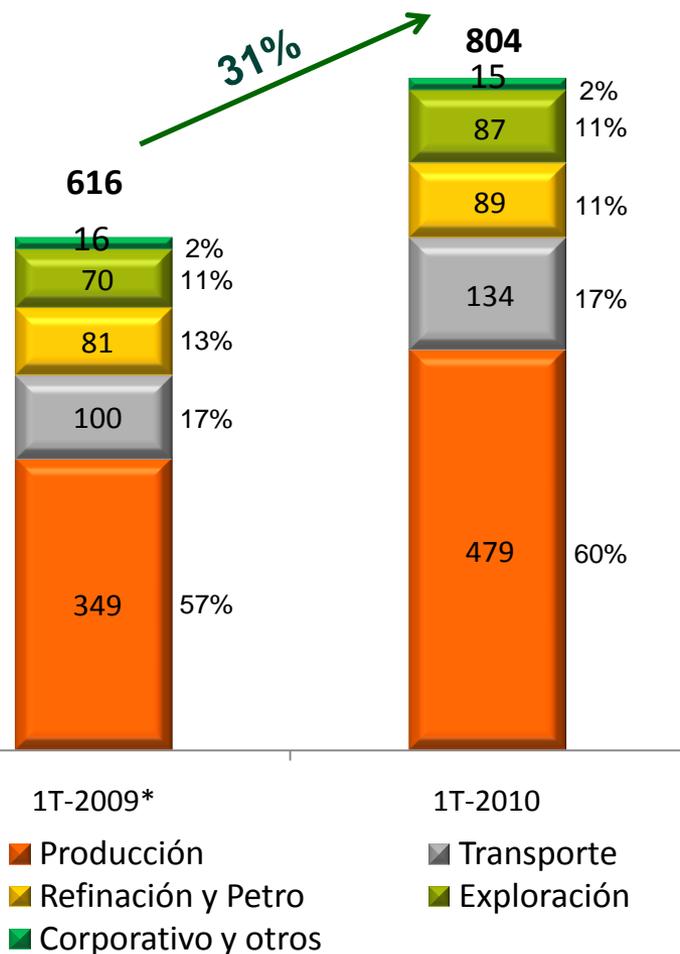
Consolidación Interna

- Reducción de 40% en incidentes ambientales por causa operacional
- Ahorros en la cadena de suministros por COP\$294 mil millones
- Inversión social por COP\$ \$10.374 millones

PLAN DE INVERSIONES PRIMER TRIMESTRE 2010: CRECIMOS EN LA EJECUCION DE INVERSIONES ORGANICAS



Inversiones orgánicas (USD millones)



Principales proyectos 1T-2010 (USD millones)

Proyecto	Inversión	
Exploración	• Generación de Prospectos 2010	2,2
	• Otros	54,6
Producción	• Rubiales	60,9
	• Chichimene	53,4
	• Castilla	37,8
	• Yarigui	15,7
	• Otros	311,3
Refinación	• Hidrotratamiento B/meja	48,1
	• Plan Maestro Servicios Industriales	11,3
	• Modernización Refinería B/meja	9,7
	• Centro Operacional Consolidado	3,9
	• Otros (ambientales y reposición)	16,5
Transporte	• Poliducto Galán – Pozos Colorados	77,8
	• Oleoducto Apiay – El Porvenir	15,9
	• Poliducto Andino	12,5
	• Otros	27,7
Filiales	• Exploración América Inc	19,1
	• Exploración Brasil	10,7
	• Otros	3,9
Otros		11,6
	Total	804

*No incluye adquisiciones por USD\$992 millones

UPSTREAM:

ALCANZAMOS UN CRECIMIENTO HISTORICAMENTE ALTO EN PRODUCCION Y UNA MAYOR DINAMICA EN ACTIVIDAD EXPLORATORIA



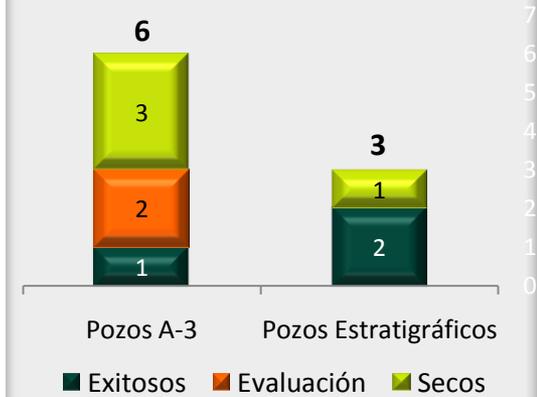
Exploración

- Mejores ofertas 19 bloques Ronda “Lease Sale 213” U.S. GoM:
 - 5 bloques 100% Ecopetrol
 - 14 bloques con socios (10 Repsol y 4 ENI)
- Mayor actividad exploratoria
 - Perforamos 6 pozos exploratorios y 3 pozos estratigráficos
 - Adquirimos 9.201 Kmeq de sísmica, +820% *
- Presencia en nuevas áreas
 - Participación de 35% en prospecto en U.S. GoM con Newfield**
- 4 pozos internacionales en perforación
 - 3 en el U.S. GoM
 - 1 en Brasil

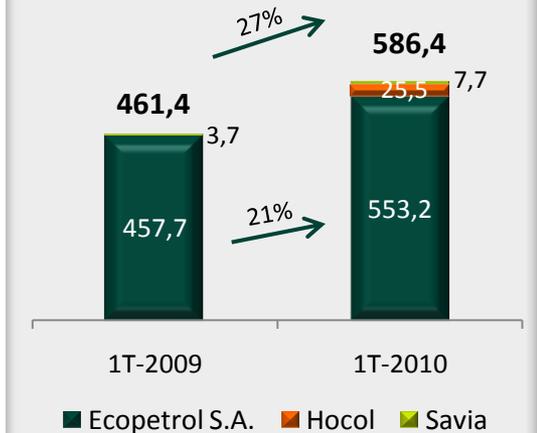
Producción

- Crecimiento históricamente alto*:
 - Grupo: + 27%
 - Ecopetrol :+21%
- Producción de principales activos:
 - Castilla 93 KBPED, +27%*
 - Guajira 72 KBPED, +28%*
 - Rubiales 63 KBPED, +111%*

Número de pozos perforados



Producción (KBPED)



DOWNSTREAM: CONTINUAMOS EXPANDIENDO Y MODERNIZANDO NUESTRA INFRAESTRUCTURA, Y TRANSPORTANDO MAYORES VOLUMENES

Refinación

- Avance del 97% en planta de Hidrotratamiento
- 43% avance en ingeniería básica en modernización de B/meja
- Reducción contenido de azufre del diesel
- 25 KBPD de nafta entregados para diluyente de crudos pesados.

Transporte

- Incremento en volúmenes transportados de 28%*
- Estructuración de 12 proyectos para ampliar capacidad de evacuación de crudos
- Incremento de la capacidad del Oleoducto de los Llanos
- Incremento de la capacidad de transporte de Orensa

Biocom bustibles

- Avance en terminación mecánica de plantas de Refino y Biodiesel en Ecodiesel (82% avance del proyecto)
- Declaración de zona franca para Bioenergy

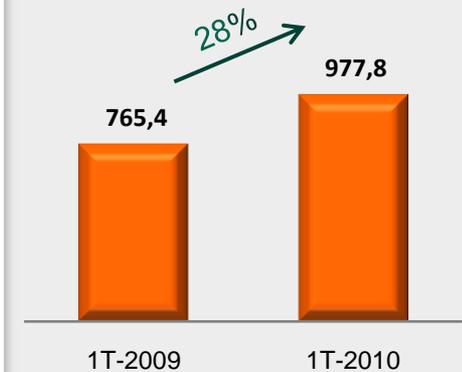
Petro – químicos

- Mayores entregas de propileno a Propilco (+16%)
- Avance del 30% en ingeniería conceptual del programa de desarrollo petroquímico

Mercadeo y ventas

- Crecimiento de 19%* en ventas
- Mejores precios de crudos y productos y reducción de los descuentos frente a WTI
- Incremento demanda de Gas por parte de los generadores térmicos

Volúmenes Transportados (miles de barriles por día)



Margen bruto de refinación (USD/BI)



CONSOLIDACIÓN ORGANIZACIONAL: SEGUIMOS PROMOVRIENDO EL CUIDADO DEL MEDIO AMBIENTE Y MEJORANDO NUESTRA EFICIENCIA OPERACIONAL

Recursos Humanos

- Avance del 93% en los hitos definidos en el trimestre para asegurar la meta de contar con personas con talento humano competente

HSE

- Reducción de 40% en incidentes ambientales por causa operacional

Tecnología de la Información

- El Centro de Información Técnica del ICP recibió la certificación del Sistema de Gestión de la Seguridad de la Información con la norma NTC/ISO 27001:2005 por parte del ICONTEC

Grupos de interés

- Inversión social por COP\$10.374 millones
- Asamblea General de Accionistas con la asistencia de ~10 mil accionistas

Eficiencia operacional

- Incremento de 300% en los ahorros de la cadena de suministros (ahorro de COP\$294 .000 millones)

Incidentes Ambientales



Asamblea de Accionistas 2010



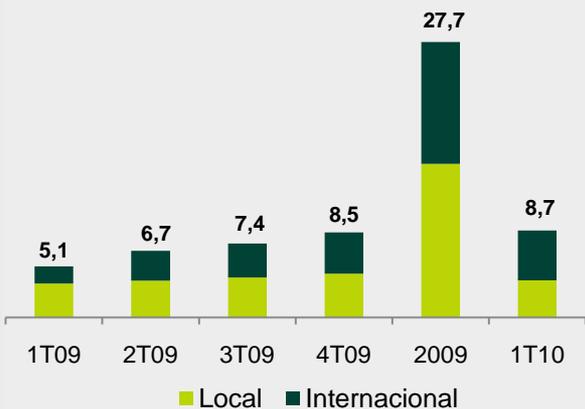
AGENDA

- 1 Hechos relevantes del primer trimestre de 2010
- 2 Resultados financieros del primer trimestre de 2010**
- 3 Perspectivas del segundo trimestre de 2010

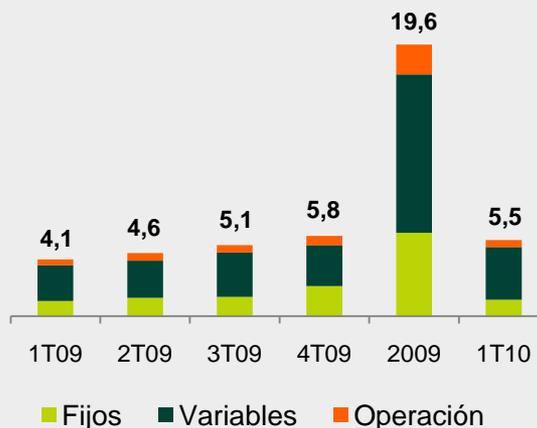
ALCANZAMOS LOS MEJORES RESULTADOS FINANCIEROS DE LOS ULTIMOS TRIMESTRES



Ingresos totales (COP bn)



Costos y gastos (COP bn)



Utilidad operativa (COP bn)



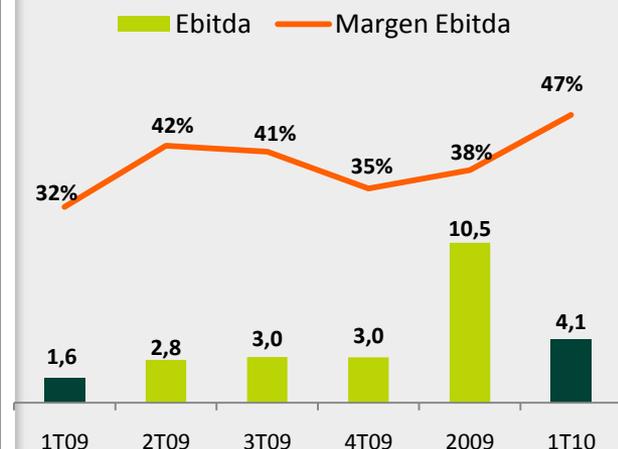
Resultados no operativos (COP bn)



Utilidad neta (COP bn)



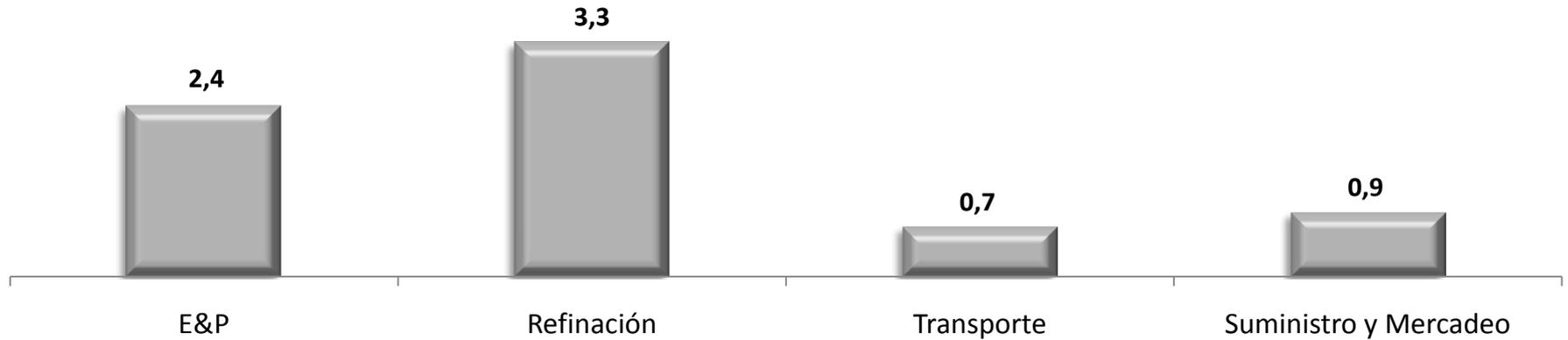
Ebitda (COP bn) y Margen Ebitda (%)



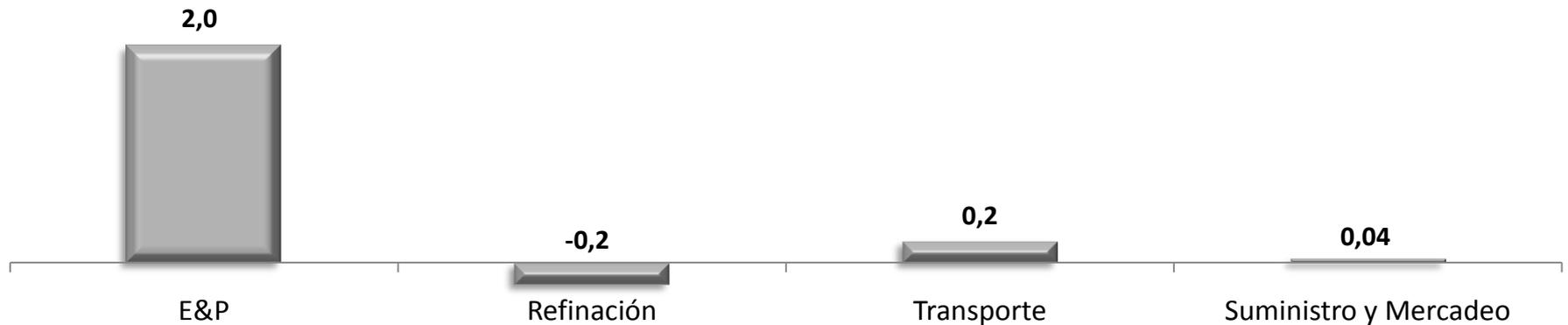
RESULTADOS POR SEGMENTOS



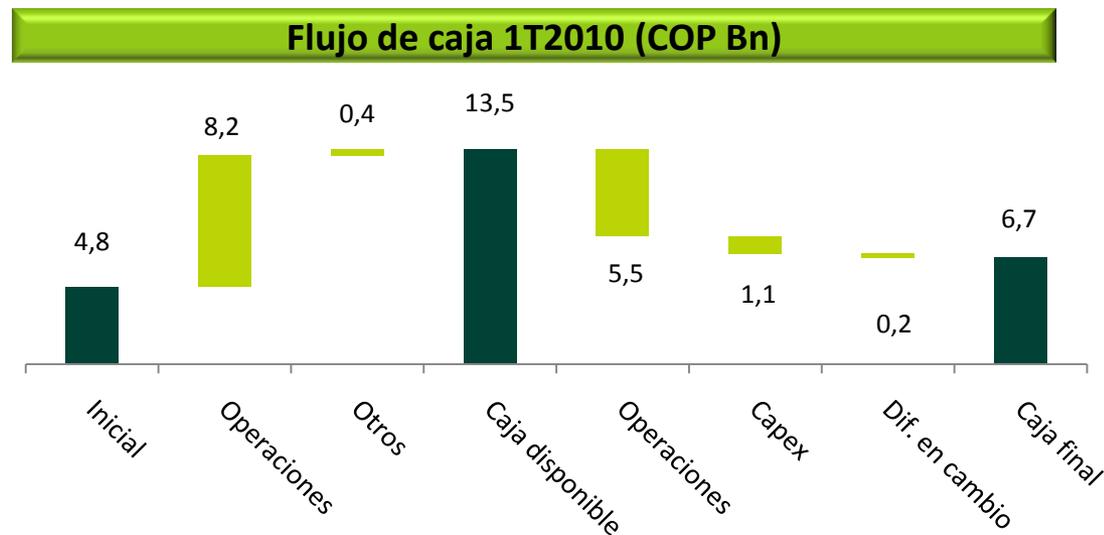
Ventas (COP Billones)



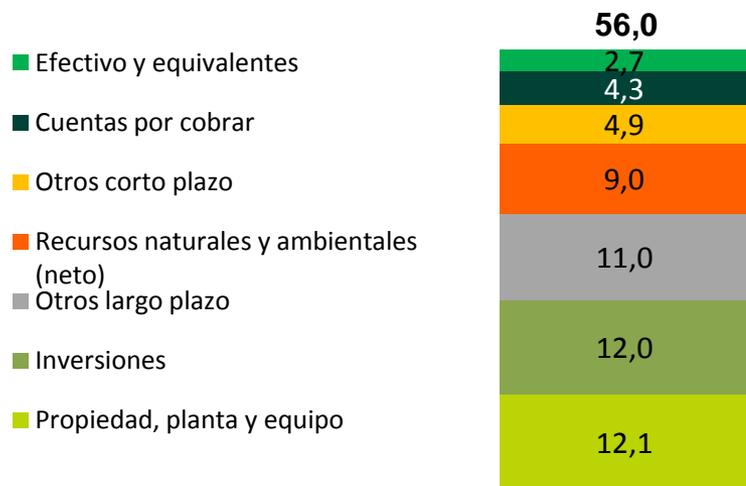
Utilidad neta (COP Billones)



CONTINUAMOS CON UNA ESTRUCTURA DE CAPITAL FLEXIBLE Y SOLIDA GENERACIÓN DE CAJA



Activos* Marzo/10 (COP Bn)



Pasivos* Marzo/10 (COP Bn)



* No incluye filiales

AVANZAMOS EN LA CONSOLIDACION DEL GRUPO EMPRESARIAL



	Compañía	%Ecopetrol	Ingresos (COP millardos)	Utilidad Neta (COP millardos)	
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	Hocol	100	594	100	• Aportaron al grupo producción de 33 KBPED
	Savia	50	75*	19*	
	Ecopetrol Brasil	100	0	-4	• Están realizando actividades exploratorias
	Ecopetrol Perú	100	0	-1	
	Ecopetrol América	100	22	-26	
REFINACIÓN Y PETROQUÍMICA	Reficar	100	850	-9	• Órdenes de compra equipos de larga entrega del PMDC** • Avance en proyectos de aumento de cap. de Propilco
	Propilco	100	355	16	
	Comai	100	92	8	
TRANSPORTE	Ocensa	60	593	277	• Los beneficios se ven reflejados vía menores costos de transporte
	ODL	65	33	0,4	
	Oleoducto de Colombia	66	23	0,3	
BIOCOMBUSTIBLES	Bioenergy	84	0,01	-1	• En etapa pre-operativa
	Ecodiesel Colombia	50	0	0,005	

AGENDA

- 1 Hechos relevantes del primer trimestre de 2010
- 2 Resultados financieros del primer trimestre de 2010
- 3 Perspectivas del segundo trimestre de 2010**

E & P

- Aumentar producción de crudo y gas, principalmente en campos operados directamente por Ecopetrol en zona de Apiay la cual pasaría de producir 130 a 150 KBPED
- Incrementar la actividad de perforación en Colombia e internacional
- Culminar perforación de 3 pozos internacionales (U.S. GoM 2 y Brasil 1)
- Presentar ofertas en Ronda Colombia 2010 de la ANH

Downstream

- Entrada en operación de las plantas ambientales y de hidrógeno y terminación mecánica de las hidrotratadoras del proyecto de hidrotratamiento
- Iniciar operación comercial de Ecodiesel y entrega de biodiesel
- Finalización ingeniería básica del proyecto de Modernización de la refinería de Barrancabermeja
- Continuar con ejecución de proyectos para ampliación de capacidad de evacuación de crudos
- Continuar con proyectos de ampliación de las filiales: ODL, ODC y Ocesa

Financiero

- Menores necesidades de Financiación para 2010
 - No sería necesario recurrir a financiamiento durante el 2T
 - No compromete el cumplimiento del plan de inversiones de USD 6.925 millones
- Tramitar autorizaciones de endeudamiento para 2010 y próximos años

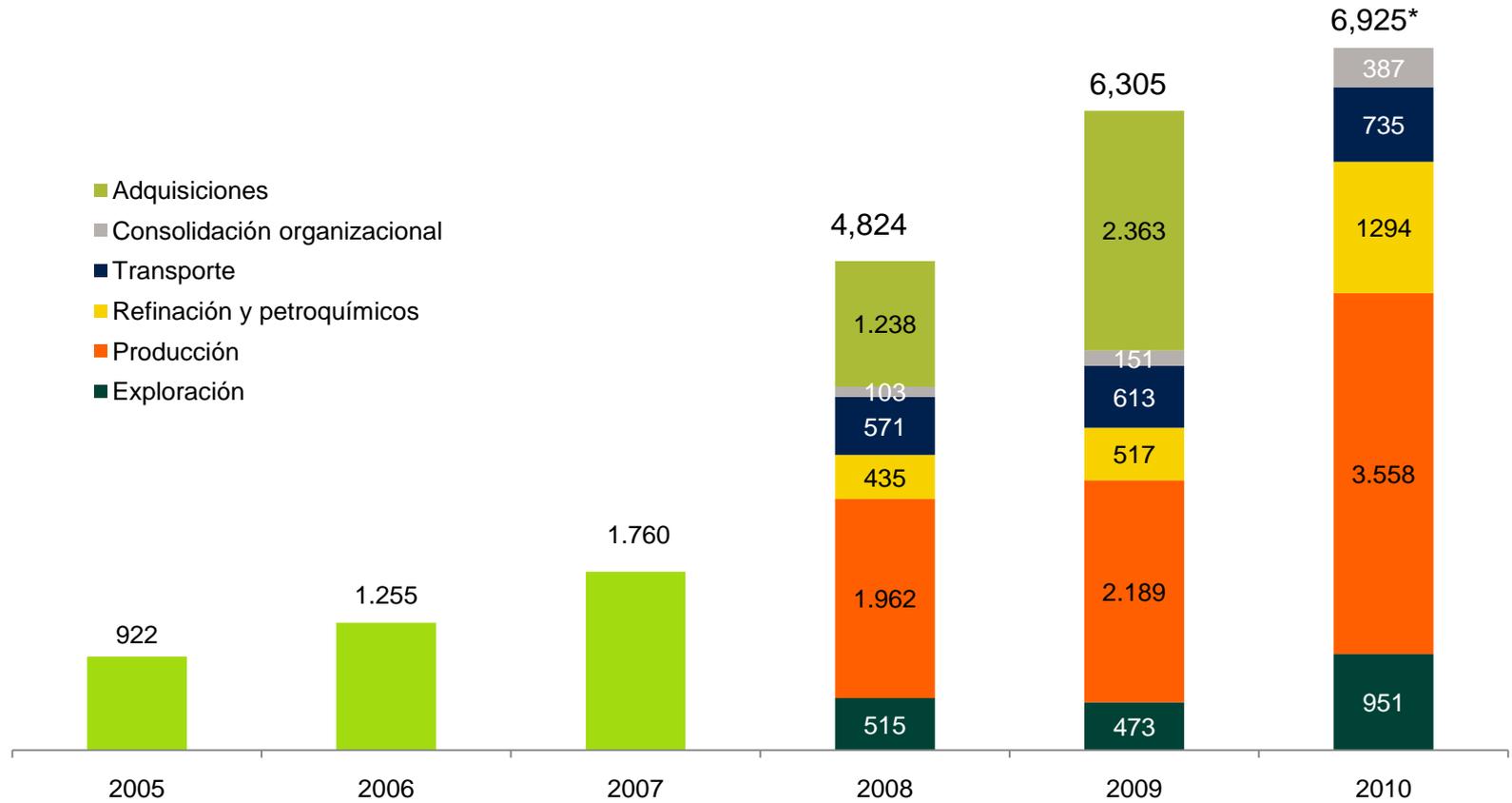
Consolidación Interna

- Revisar y actualizar del plan estratégico de Ecopetrol



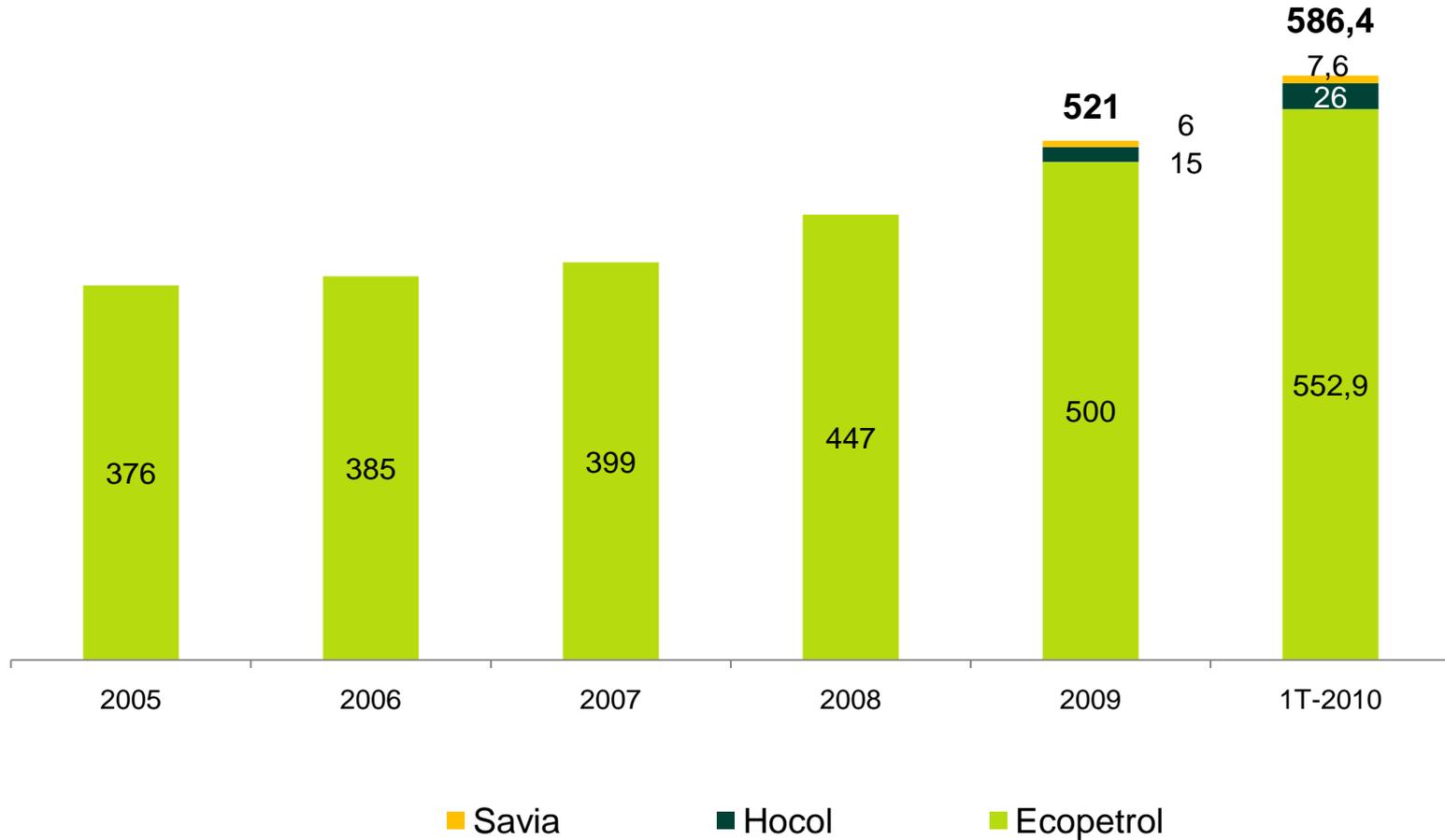
ENERGIA PARA EL FUTURO

USD millones



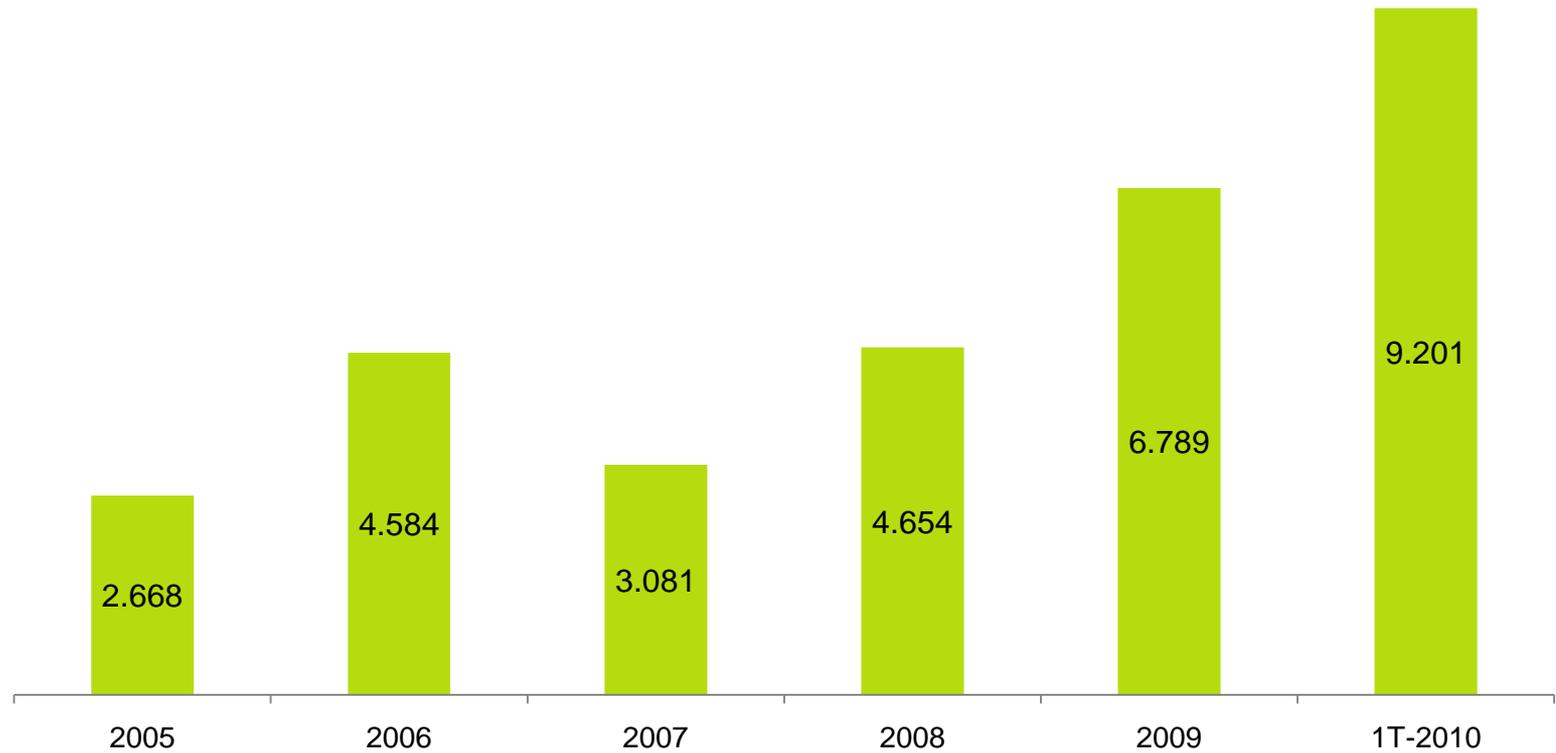
* No incluye posibles adquisiciones , serán analizadas caso a caso

Miles de barriles equivalentes de petróleo diarios (KBPED)



EXPLORACIÓN

Kilómetros de sísmica equivalente

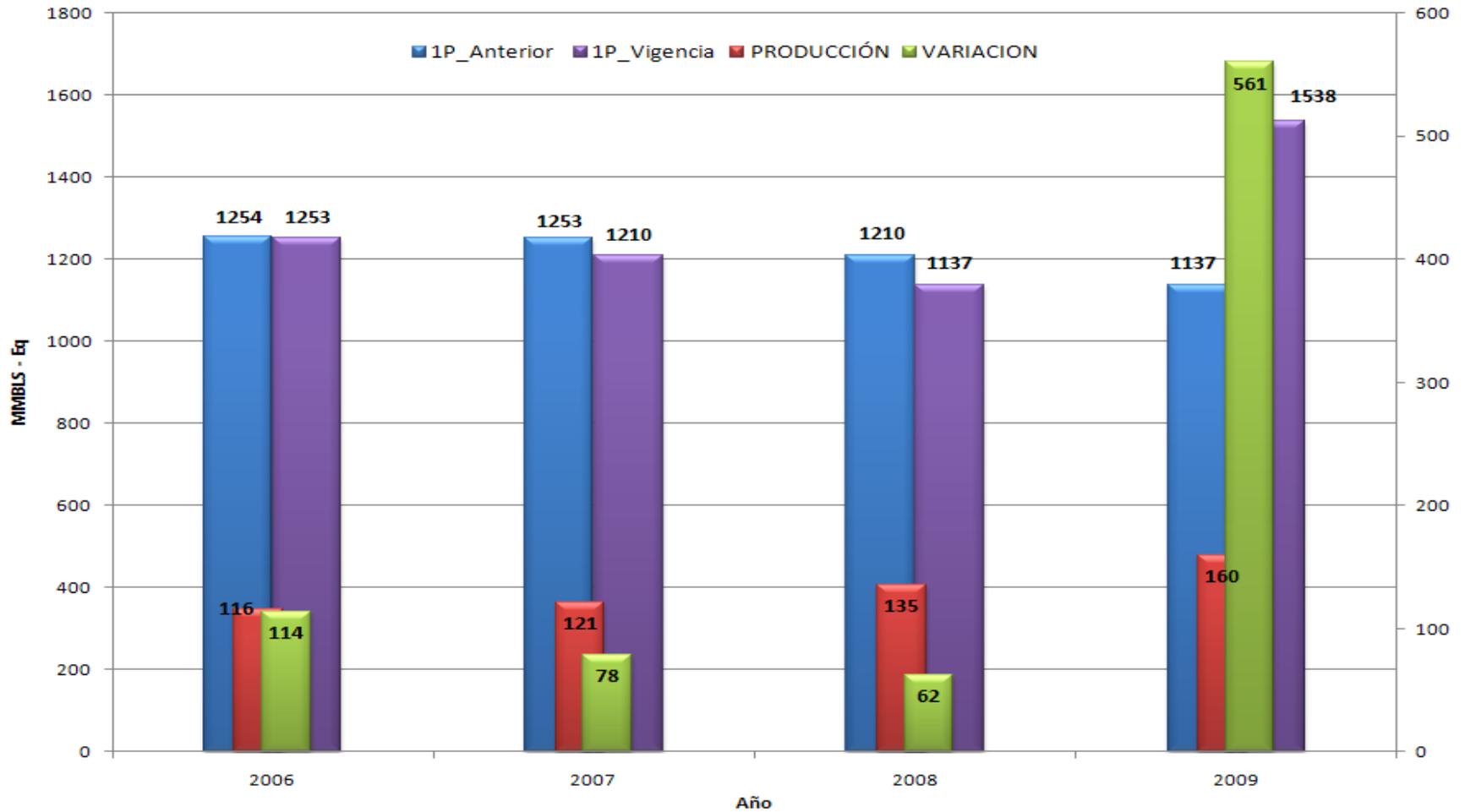


BALANCE DE RESERVAS – MBOE

GRUPO EMPRESARIAL – SEC SIN REGALIAS



**BALANCE DE RESERVAS 1P VISION SEC SIN REGALIAS
GRUPO EMPRESARIAL**



IRR: 98%

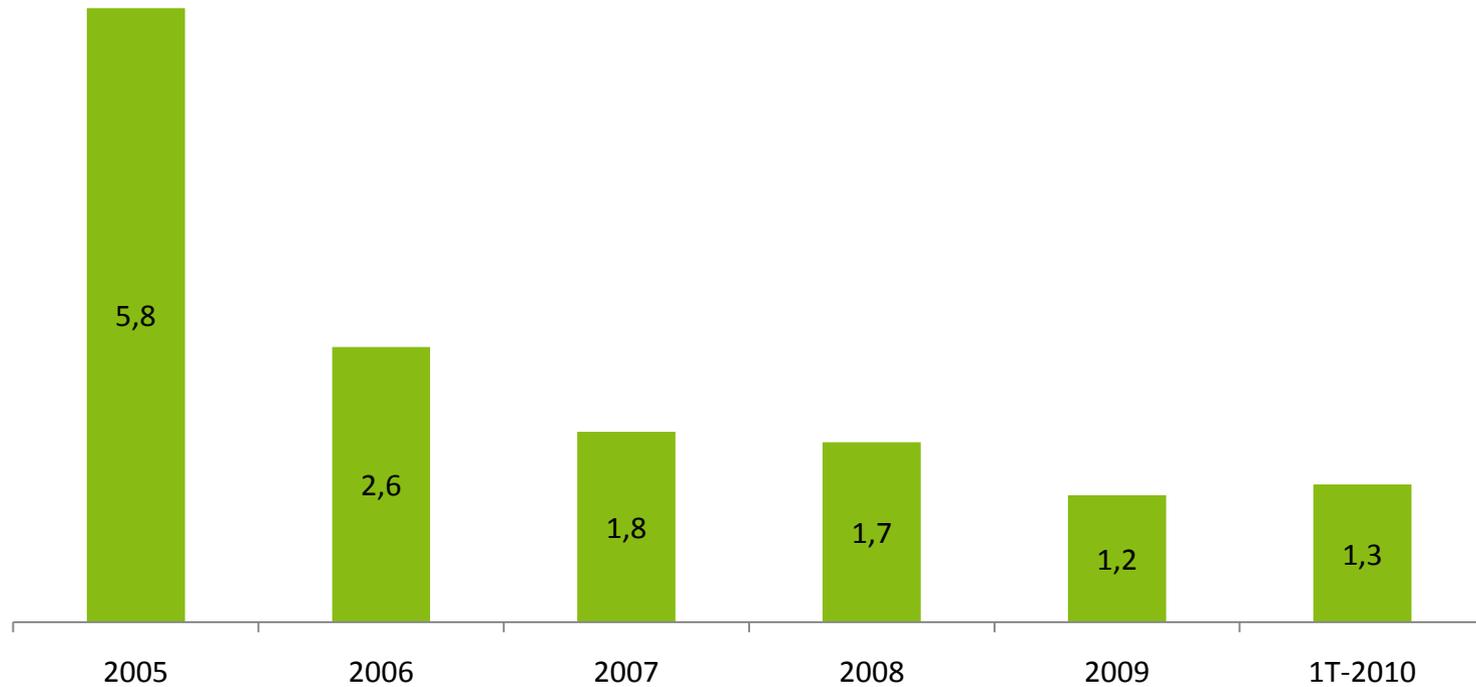
65%

46%

351%

ACCIDENTALIDAD

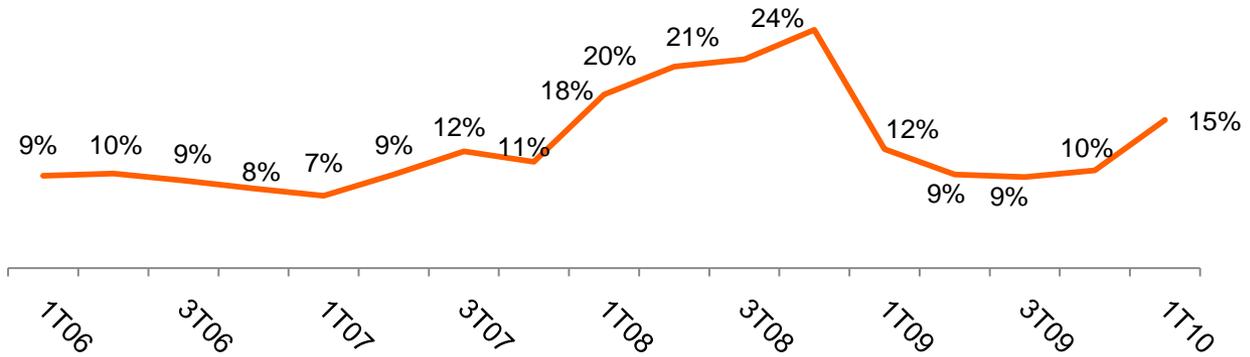
Indice de frecuencia de accidentes (# accidentes / millón horas laboradas)



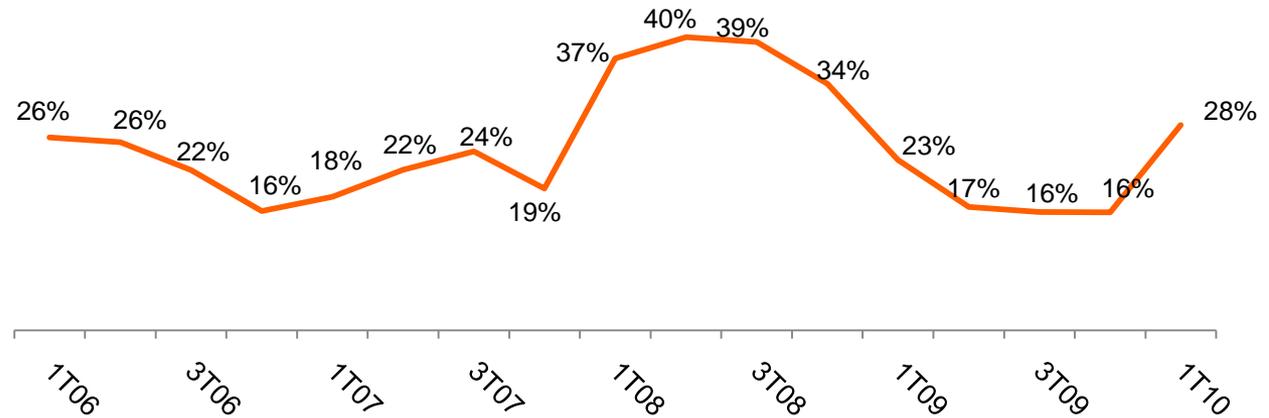
MEJORES RETORNOS SOBRE ACTIVOS Y CAPITAL



**Rentabilidad
sobre Activos
(ROA)**



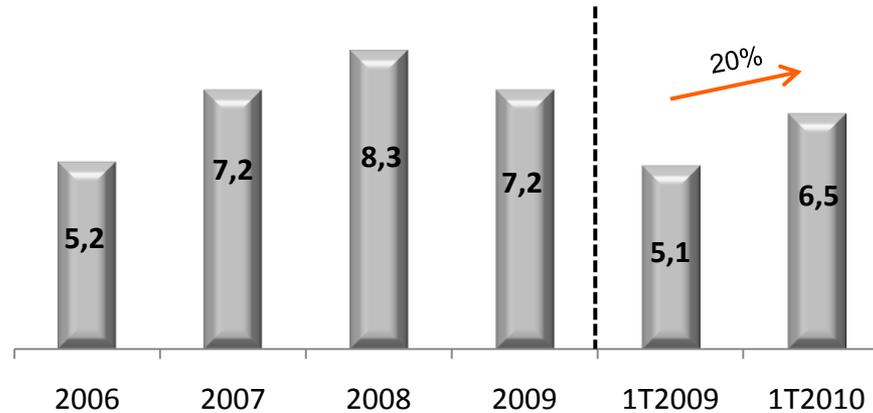
**Rentabilidad
sobre Capital
(ROE)**



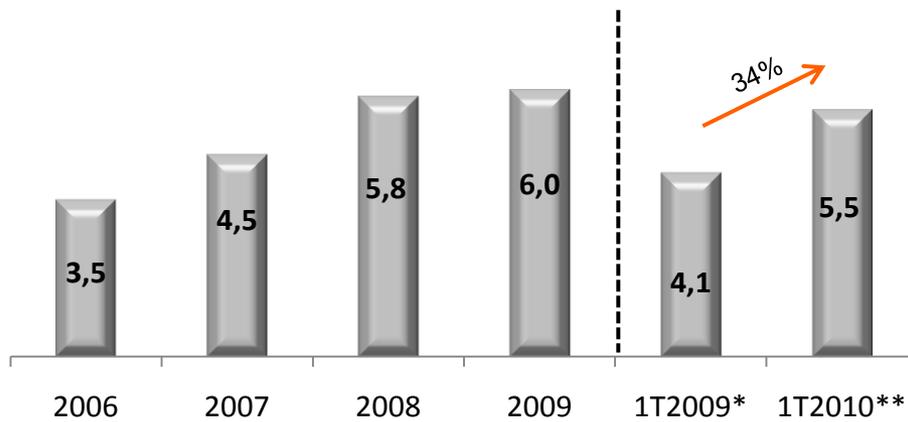
NUESTROS COSTOS AUMENTARON DEBIDO A UNA MAYOR ACTIVIDAD ASOCIADA CON LOS INCREMENTOS EN LA PRODUCCIÓN Y AL EFECTO DE LA REVALUACION DEL COL\$



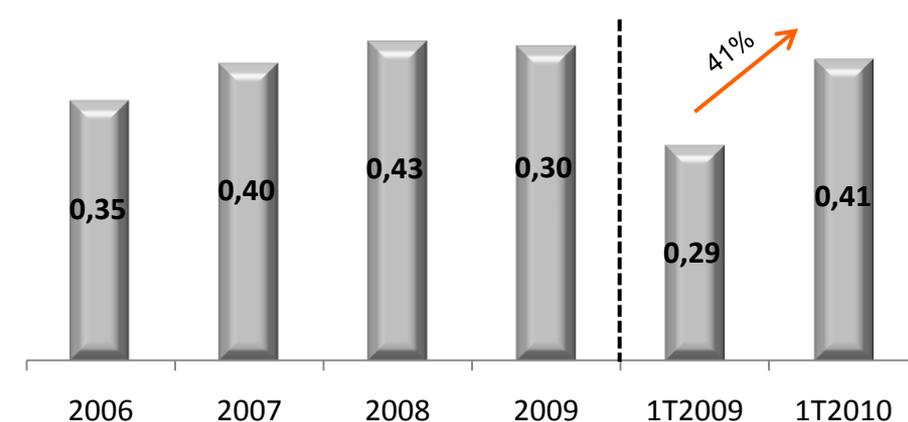
Costo de levantamiento (USD/BOE)



Costo de refinación (USD/Bl)



Costo de transporte (centavos USD /Bl-km)***



AMPLIACIÓN DE LA RED DE TRANSPORTE

