



Resultados Financieros y Operacionales

4to trimestre y total año 2009

Febrero 17 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
- 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 2009

- Resultados financieros del cuarto trimestre y año completo
- Perspectivas 2010

HECHOS RELEVANTES 2009 :

AVANCE SIGNIFICATIVO EN NUESTRA ESTRATEGIA

E & P

- Reservas brutas 1P de 1,88 MMBPE* e índice de reemplazo de reservas de 359%
- La producción del grupo aumentó 17%*, producción promedio del año de 521 KBPED
- Adquisición del 50% de Savia (Petrotech), y del 100% de Hocol
- Incremento en la actividad exploratoria

Downstream

- 501 km adicionales de oleoductos, aumento del 6%
- Entregas de diesel más limpio y avance del 94% en el proyecto de hidro-tratamiento
- Adquisición del 51% de Reficar y del 25% de Orensa
- Planes de modernización y expansión de la Refinería de Cartagena aprobados y en construcción

Ventas y Mercadeo

- Ventas totales crecieron 19% **
- Exportaciones aumentaron 40%** y representan el 46% del total de ventas
- Nuevos mercados para crudos y productos

Financiero

- Financiación por COP 5,4 bn (bonos USD 1.500 mn y crédito COP 2,2 bn)
- Ebitda de COP\$10,4 bn (margen de 38%) y Utilidad Neta de COP\$5,3 bn (Margen de 19%)
- Utilidad por acción de COP\$129,87
- Calificación de deuda grado inversión por Moody's (Baa2)
- Sólida generación de caja y flexibilidad en estructura de capital

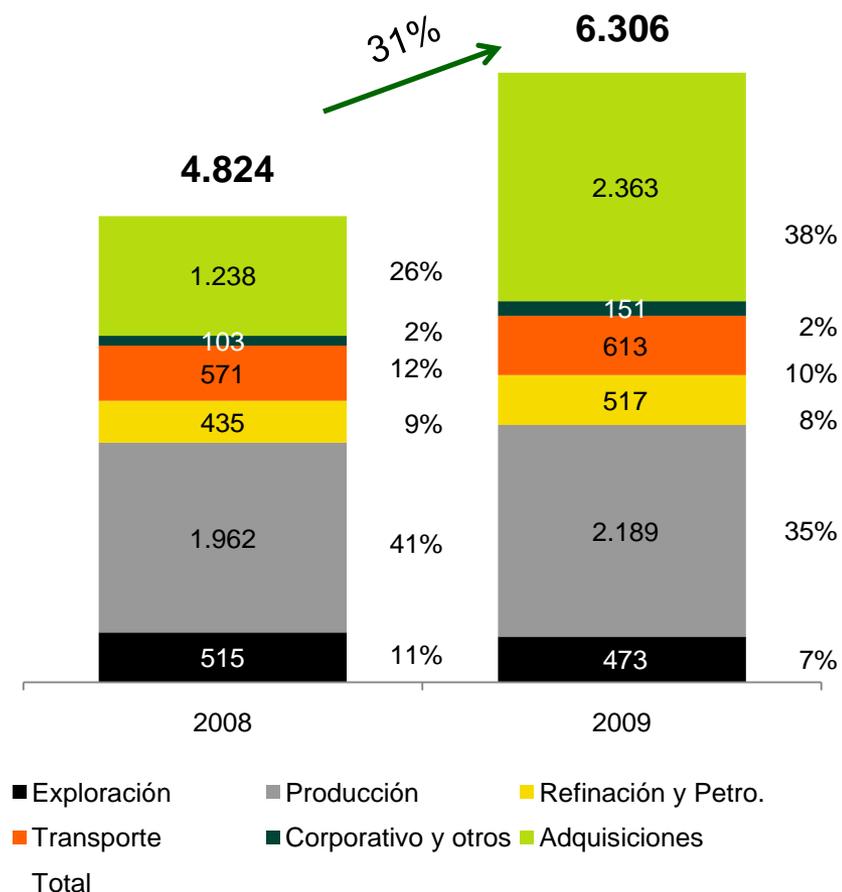
Consolidación Interna

- Cumplimiento con la ley SOX
- Firma de la convención colectiva a 5 años con los sindicatos

PLAN DE INVERSIONES 2009



2008 vs 2009 (USD millones)



Principales proyectos 2009 (USD millones)

	Proyecto	Inversión
Producción	Rubiales - Pirirí	248
	Castilla	244
	La Cira Infantas	130
	Apiay	105
	Casabe	91
	Otros	1.370
Exploración	Tahiti West	29
	Will k	31
	Sismic	28
	Siriri Gibraltar	26
	Lencois	26
	Otros	333
	Refinación	Hidro tatamiento B/meja
Modernización refinería B/meja		65
Consolidación del control operacional		13
Plan Maestro de Servicios Industriales		22
Incrementos en la producción de Polipropileno		20
Otros		104
Transporte - Ductos	Reemplazo de líneas – Polductos	176
	Oleoducto Galan – Pozos	138
	Oleoducto Apiay - El Porvenir	96
	Reemplazo de líneas – Oleoductos	32
	Otros	172
Adquisiciones	Hocol	768
	Refinería de Cartagena	553
	Petrotech	572
	Ocensa	464
	Otros	156
	Total	6.306

HECHOS DESTACADOS UPSTREAM 2009



Exploración

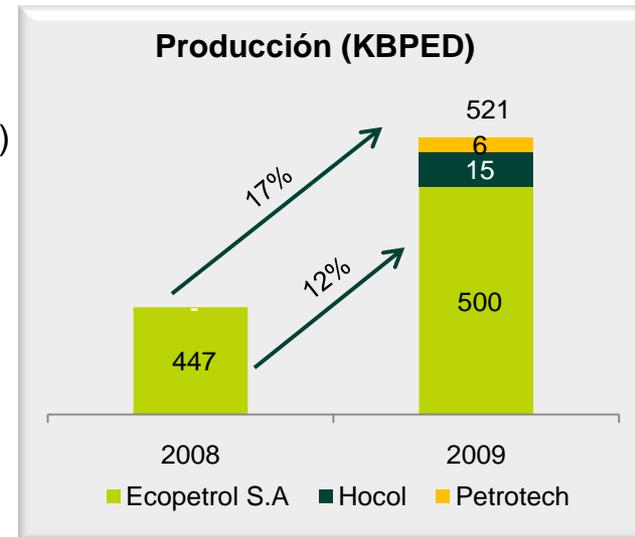
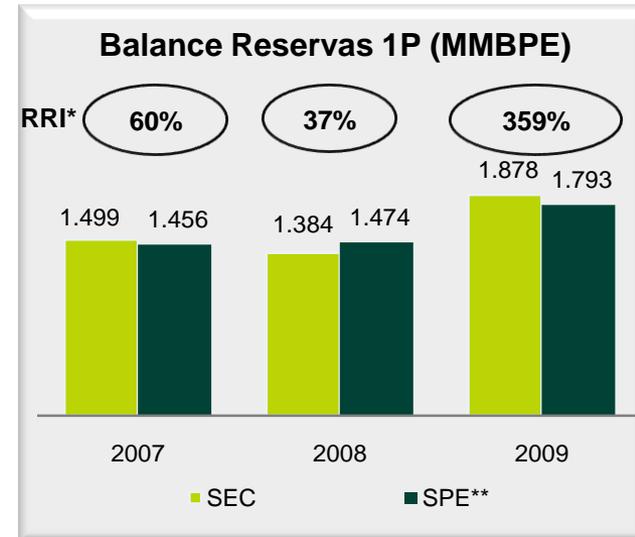
- Incremento en la actividad exploratoria principalmente en Brasil, Perú y la Costa del Golfo (EE.UU.)
- Crecimiento en el número de bloques de operación internacional
 - Costa del Golfo: 22 bloques
 - Brasil: 1 bloque
 - Perú: 2 bloques
- Éxito exploratorio de 26%:
- Crecimiento en la producción del 17%: 521 KBPED

Producción

- > $\Delta 12\%$ en la producción de Ecopetrol (500 KBPED)
 - $\Delta 11\%$ en campos maduros
 - $\Delta 38\%$ en crudos pesados
 - $\Delta 9\%$ en producción de gas
 - Factor de recobro de 26.5%
- > Contribución de Hocol a Grupo: 15 KBPED (Jun – Dic 09)
- > Contribución de Savia a Grupo: 6 KBPED (Feb-Dic09)

Reservas

- Reservas 1P aumentaron 35.5%*
 - > Reservas brutas 1P* de 1.878 MMBPE, IRR de 359%
 - > 98% de las reservas auditadas por 3 firmas independientes
 - > Vida de las reservas de 9,9 años
 - > Principales adiciones de los campos Castilla, Chichimene y Pauto



* Según estándares y precios SEC, incluye regalías

** 2007 estándares SPE, 2009 con estándares SEC y precios Ecopetrol

Colombia

Producción

Ecopetrol

- Producción de 500 KBPED
- Crudos pesados 169 KBPED (34%)
- Campos maduros 44 KBPED (9%)

Hocol

- Meta de producción 50 KBPED en 2016
- Producción 15 KBPED para Grupo en 2009 (Jun-Dic)
- Producción Ene-Dic 09 24KBPED

Exploración

Ecopetrol

- 53 bloques (17 millones Ha)
- 5 bloques adjudicados en 2009
- 16 pozos perforados en 2009
- 5.060 km de sísmica equivalente adquiridos en 2009

Hocol

- Exploración en el valle alto del Magdalena, los llanos y el piedemonte llanero
- Descubrimiento gas condensado en campo Huron-1

Costa del Golfo E.E.U.U

Producción

K2 (9.2%)

- Producción de Ecopetrol: 1 KBPED
- 2 pozos de desarrollo adicionales en 2009

Exploración

- 101 bloques en total
- 22 bloques adjudicados en 2009 (50.688 Ha)
- 4.561 kilómetros de sísmica equivalente adquiridos en 2009



Perú

Producción

SAVIA (antes Petrotech)

- Producción total de 14 KBPED. 6 KBPED para Ecopetrol (Feb-Dic)
- Meta de producción de 18 KBPED en 2010 y de 50 KBPED en 2016

Exploración

Ecopetrol Perú

- 5 bloques en total (4 en Marañon y 1 en Ucayali)
- Contratos de E&P con Petrobras (bloques 110 & 117) y Talisman (Bloque 158)

SAVIA

- Oportunidades de exploración en la costa Peruana (11 bloques)
- Anuncio de plan de Capex a 8 años por USD 2.500 millones

Brasil

Exploración

Ecopetrol Brasil

- 7 bloques en total
- 249 kilómetros de sísmica equivalente adquiridos en 2009

HECHOS DESTACADOS DOWNSTREAM 2009



Refinación

- Avance del 94% en la planta de hidro-tratamiento
- Combustibles más limpios
- Ahorros estimados de USD 911 millones en la integración de los planes de modernización de Cartagena y Barrancabermeja

Transporte

- 501 kms adicionales en oleoductos y poliductos
- Consolidación del sistema de transporte de crudos pesados
 - Δ capacidad de Apiay – Porvenir a 160 KBD
 - Δ capacidad de Oleoducto Colombia a 190 KBD
 - Δ capacidad de Ocesa sector II a 420 KBD
 - Descargadero de carro tanques de Monterrey
 - Δ capacidad almacenamiento de Altos del Porvenir a 320 MBP
- Poliducto de Oriente en operación desde el 23 dic/09
- Incremento en la capacidad de Galan – Pozos a 45 KBPED
- Control del Oleoducto del Alto Magdalena y ODC

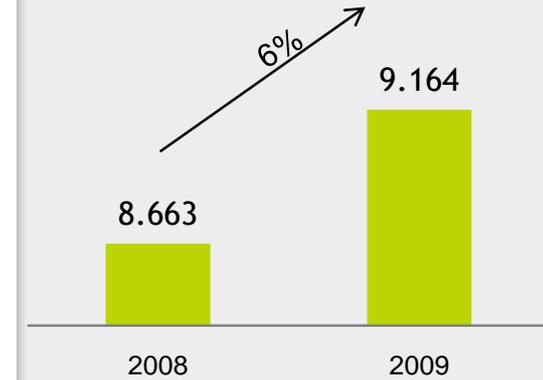
Petro – químicos

- Estructuración del plan de crecimiento petroquímico
- Aprobación del plan de ejecución y adjudicación del contrato de ingeniería conceptual
- Incrementos en la capacidad (Propilco & B/meja)

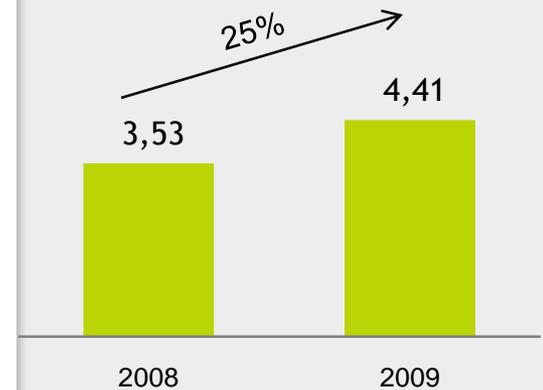
Mercadeo y ventas

- Crecimiento 19%* en ventas
- Crecimiento 40%* en exportaciones
- Nuevos mercados para crudos y productos

Km de oleoductos



Margen bruto de refinación (USD/BI)



AVANCES EN DOWNSTREAM: CONSOLIDACIÓN Y POTENCIAL DE CRECIMIENTO



Refinación y petroquímicos

Propilco (polipropileno)

- Ecopetrol suministró 30% de materias primas en 2009
- Capacidad adicional 50 mil tons/año

Reficar

- Ingeniería básica concluida
- Colocación de órdenes por equipos de larga entrega
- Acercamientos iniciales a fuentes de financiación

Refinería de B/meja

- Progreso del 94% proyecto de hidrotratamiento
- Ahorros estimados de USD 911 mn en la integración de los planes de modernización de C/gena y B/meja
- Estructuración del plan de crecimiento petroquímico

Transporte

Sistema de transporte de crudos pesados

- Δ capacidad de Apiay - Porvenir a 160 KBD
- Δ capacidad de Oleoducto Colombia a 190 KBD
- Δ capacidad de Ocesa sector II a 420 KBD
- Descargadero de carro tanques de Monterrey
- Incremento capacidad de almacenamiento de Altos del Porvenir a 320 MBP

Poliducto de oriente
• Operando desde Dic-09

Ocesa

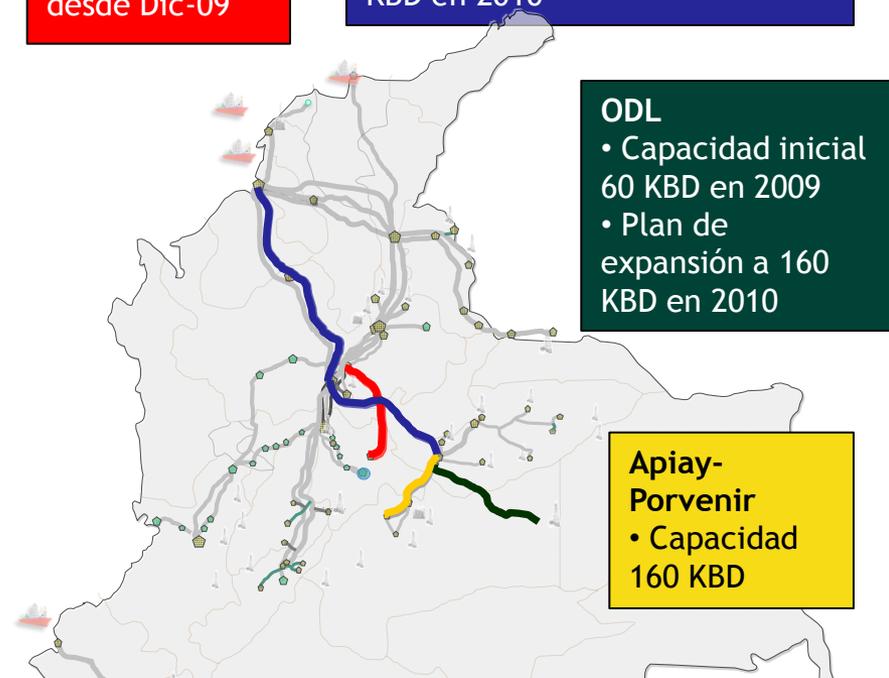
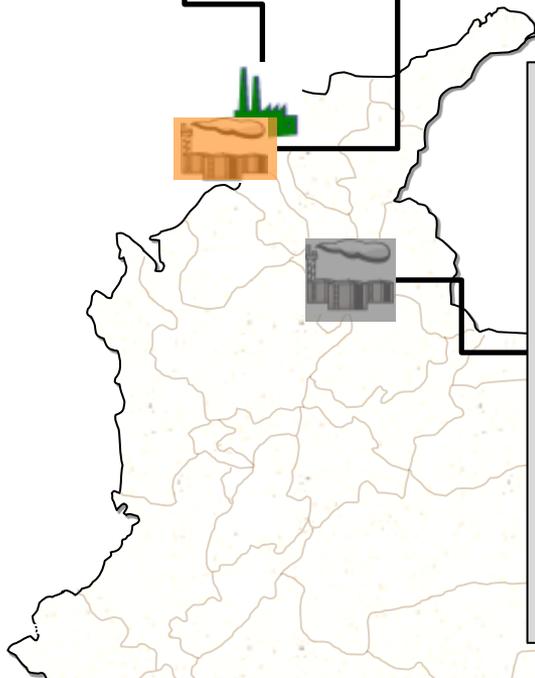
- Plan de expansión para incrementar capacidad d a 560 KBD en 2010

ODL

- Capacidad inicial 60 KBD en 2009
- Plan de expansión a 160 KBD en 2010

Apiay-Porvenir

- Capacidad 160 KBD



CONSOLIDACIÓN ORGANIZACIONAL

Recursos Humanos

- Firma de la convención colectiva a cinco años con los sindicatos

HSE

- Mejoría de 6.8% en la encuesta de clima laboral
- Reducción del 28% en la tasa de frecuencia de accidentalidad
- Fondos por COP\$2.500 millones para proyectos de biodiversidad
- Inversión social por COP\$ 136 mil millones

Tecnología de la Información

- Desarrollo e implementación de 9 ventajas tecnológicas

Controles

- Cumplimiento pleno de la Ley SOX

Grupos de interés

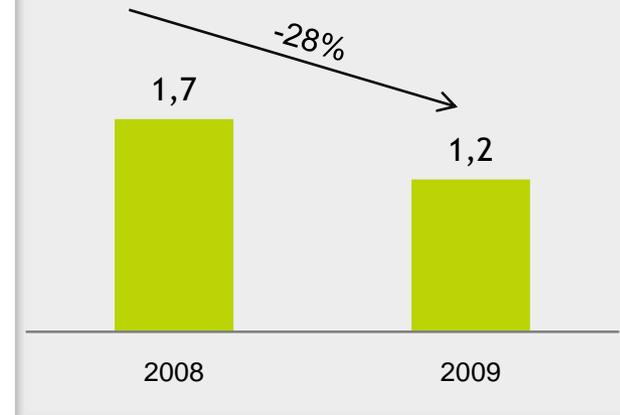
- 1er. lugar encuesta Merco*
- Eventos para accionistas

Eficiencia operacional

- Ahorros en la cadena de suministros por COP\$608 mil millones y COP\$ 202 mil millones en costos no incurridos
- Confiabilidad operacional

Frecuencia de accidentalidad

(accidentes / millón de horas laboradas)



- Hechos relevantes 2009

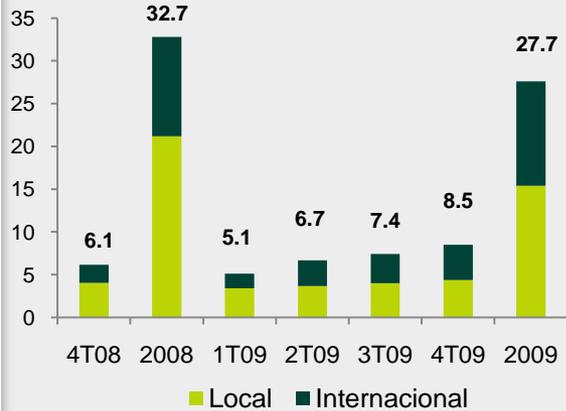
Resultados financieros del cuarto trimestre y año completo

- Perspectivas 2010

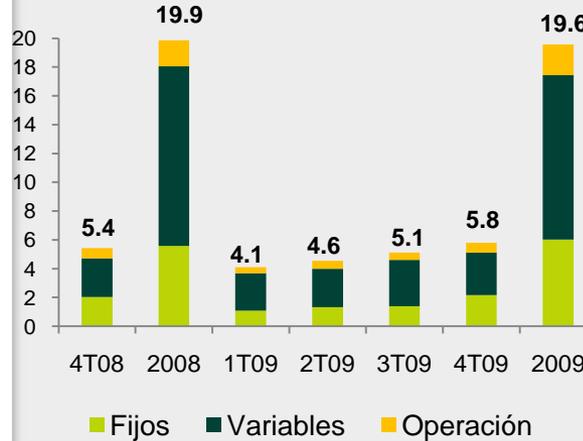
RESULTADOS FINANCIEROS*



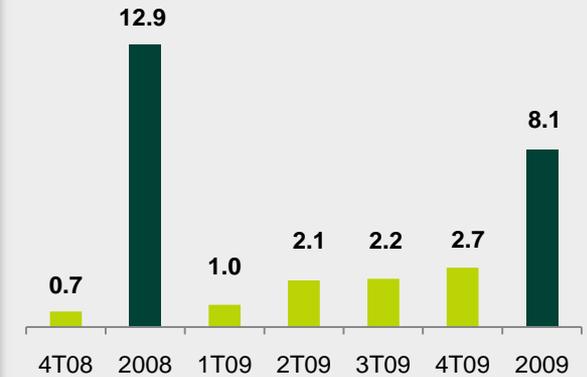
Ingresos totales (COP bn)



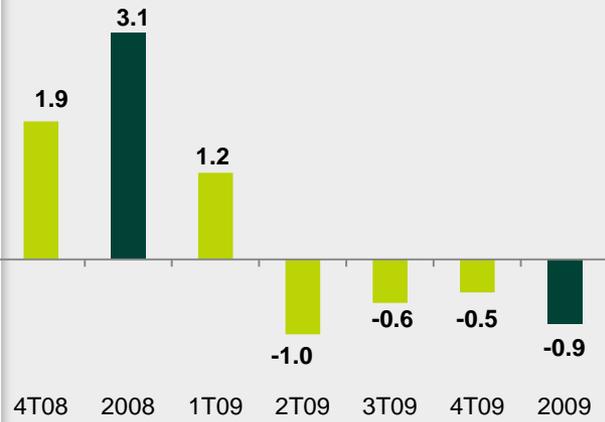
Costos y gastos (COP bn)



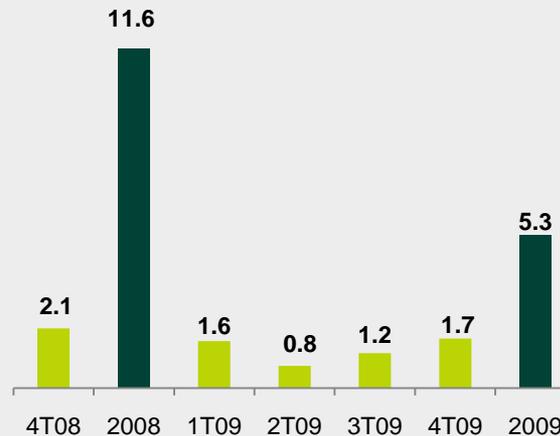
Utilidad operativa (COP bn)



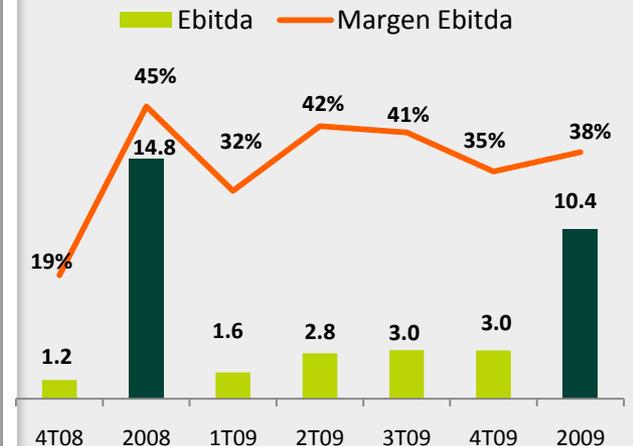
Resultados no operativos (COP bn)



Utilidad neta (COP bn)



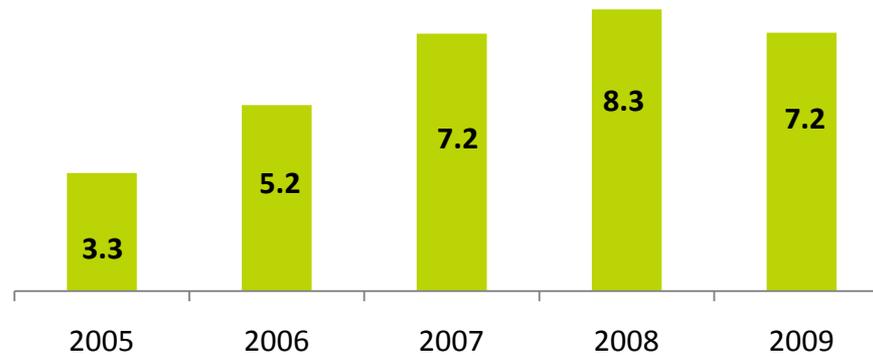
Ebitda (COP bn) y Margen Ebitda (%)



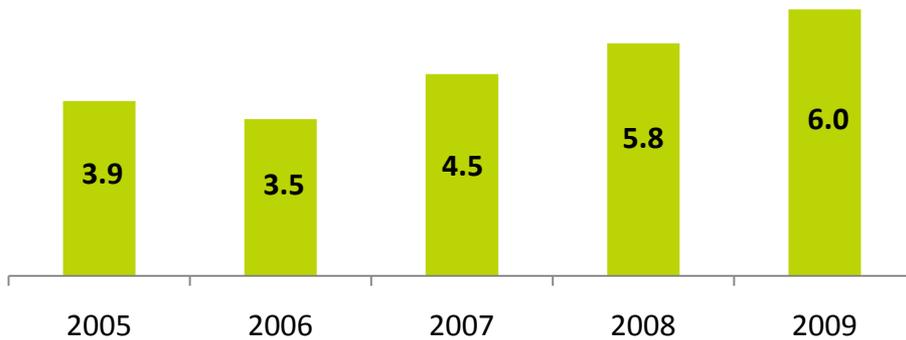
* No incluye filiales

COSTOS DE LEVANTAMIENTO, REFINACIÓN Y TRANSPORTE

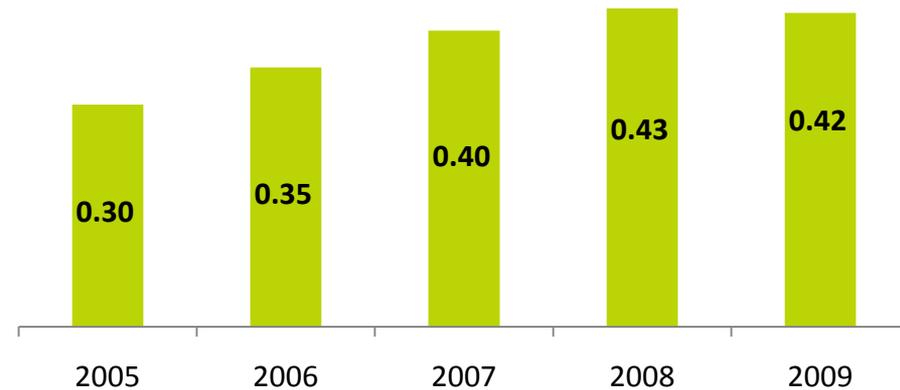
Costo de levantamiento (USD/BOE)



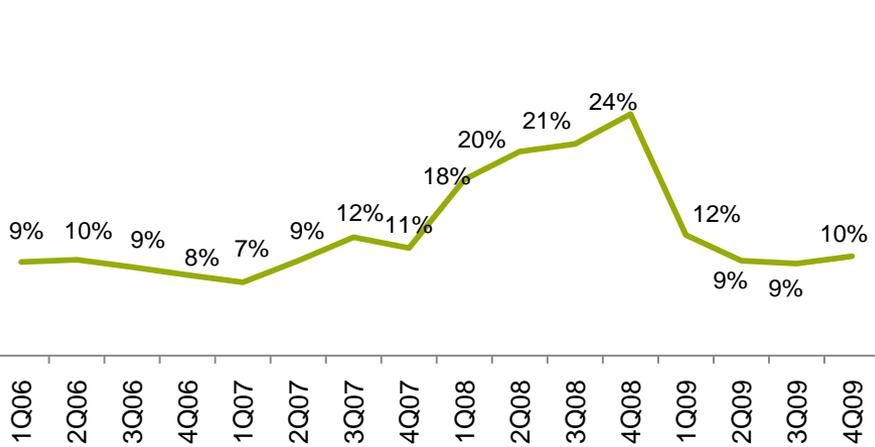
Costo de refinación (USD/BI)



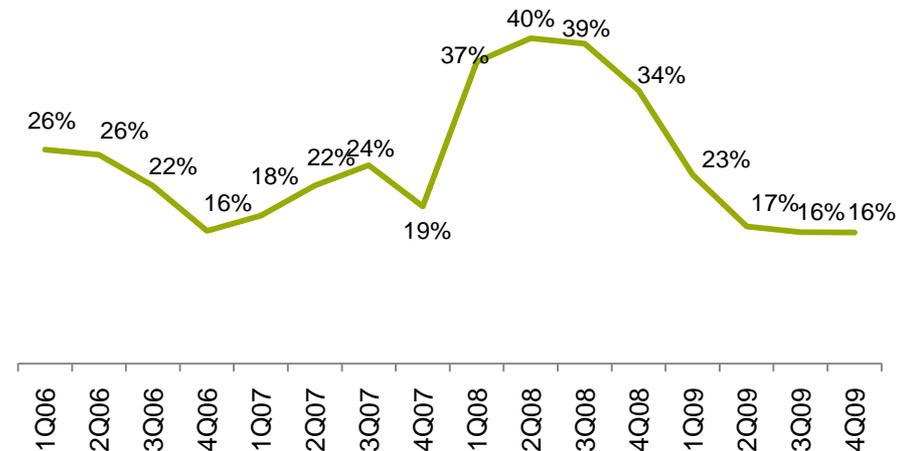
Costo de transporte (centavos USD /BI-km)*



Ecopetrol – Rentabilidad sobre Activos (ROA)



Ecopetrol – Rentabilidad sobre Capital (ROE)



Filiales 2009

	Volúmenes	Ingresos (COP bn)	Ebitda* (COP bn)	Net Income (COP bn)
Hocol	24.8 KBOED	1.9	0.5	0.3
Savia**	13.5 KBOED	238.3 ***	98.1 ***	22.7 ***
Reficar	80.9 KBD	3.97	0.3 ***	-0.13
Propilco	399,382 Tons	1.04	0.1 ***	0.05
Ocensa	380 KBOD	0.70	0.50	0
ODL	62.9 KBOD	0.02	0.02	0.01

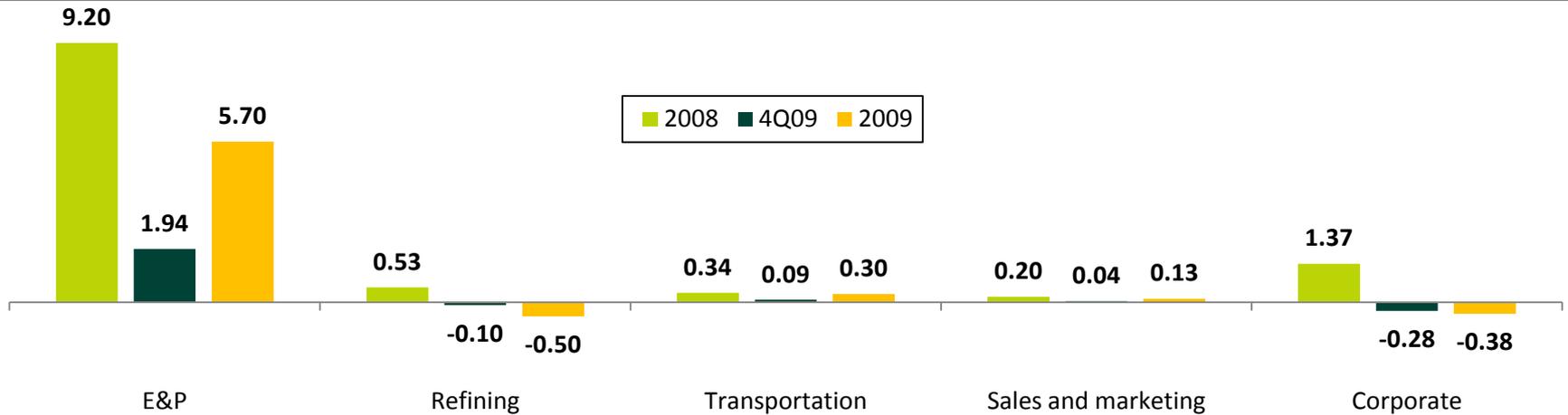
RESULTADOS POR SEGMENTOS



Ventas (COP Billones)



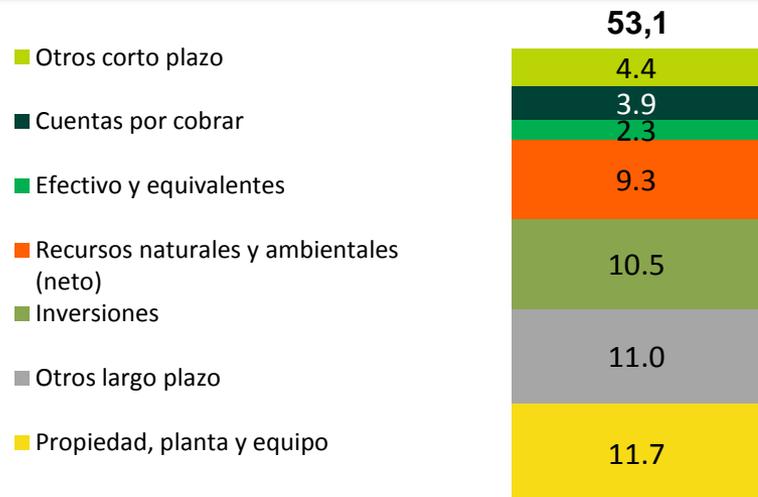
Utilidad neta (COP Billones)



BALANCE Y FLUJO DE CAJA: ESTRUCTURA DE CAPITAL FLEXIBLE Y SOLIDA GENERACIÓN DE CAJA



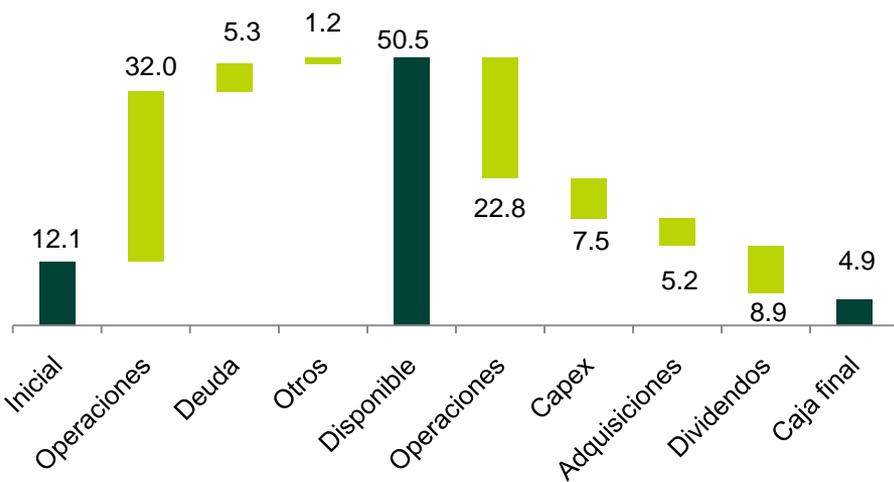
Activos* Dic/09 (COP Billones)



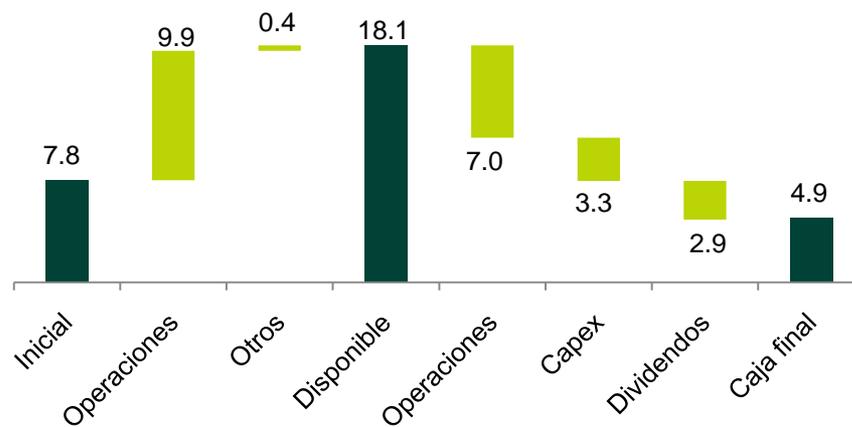
Pasivos* Dic/09 (COP Billones)



Flujo de caja 2009 (COP Billones)



Flujo de caja 4Q09 (COP Billones)



* No incluye subsidiarias

AGENDA

- Hechos relevantes 2009
- Resultados financieros del cuarto trimestre y año completo

Perspectivas 2010

Usos

Exploración USD 951 mn

- 20 pozos exploratorios
 - > 13 en Colombia
 - > 7 internacionales
 - 4 en el Golfo de Mexico
 - 2 en Brasil
 - 1 en Perú
- 5.700 km de sísmica equivalente

Producción USD 3.558 mn

- Crecimiento del 12%
- 556 KBPED en 2010
- Foco en crudos pesados y campos maduros

Refinación USD 1.294 mn

- Incrementar los factores de conversión
- Producir combustibles limpios
- Ampliar la capacidad de refinación

Transporte USD 735 mn

- Logística para apalancar el crecimiento en crudos pesados y garantizar la oferta

Adquisiciones Por definir

- Análisis caso por caso

Fuentes*

- Necesidades de financiamiento hasta por US\$3.500 millones
- Las alternativas de financiamiento que se considerarán son:
 - Bonos (locales e internacionales)
 - Líneas de crédito con la banca comercial,
 - Créditos multilaterales o con entidades de fomento a las exportaciones
 - Venta de activos no estratégicos
- El grupo empresarial tendrá necesidades adicionales de financiamiento hasta por US\$2.300 millones

E & P

- Crecimiento del 12% en la producción de Ecopetrol y del 15% en el Grupo Empresarial
- Mantener la exploración en Colombia e incrementar la actividad de perforación internacional

Downstream

- Aumentar la rentabilidad del negocio de refinación
- Inicio de operaciones de la planta de hidro-tratamiento en el primer semestre
- Culminar etapa de diseño e ingeniería de la refinería de Barrancabermeja
- Ampliar la capacidad de Propilco
- Lanzamiento del plan petroquímico
- Plan maestro para el transporte de crudo y la optimización de costos

Financiero

- Obtener la financiación requerida hasta por USD 3.500 millones

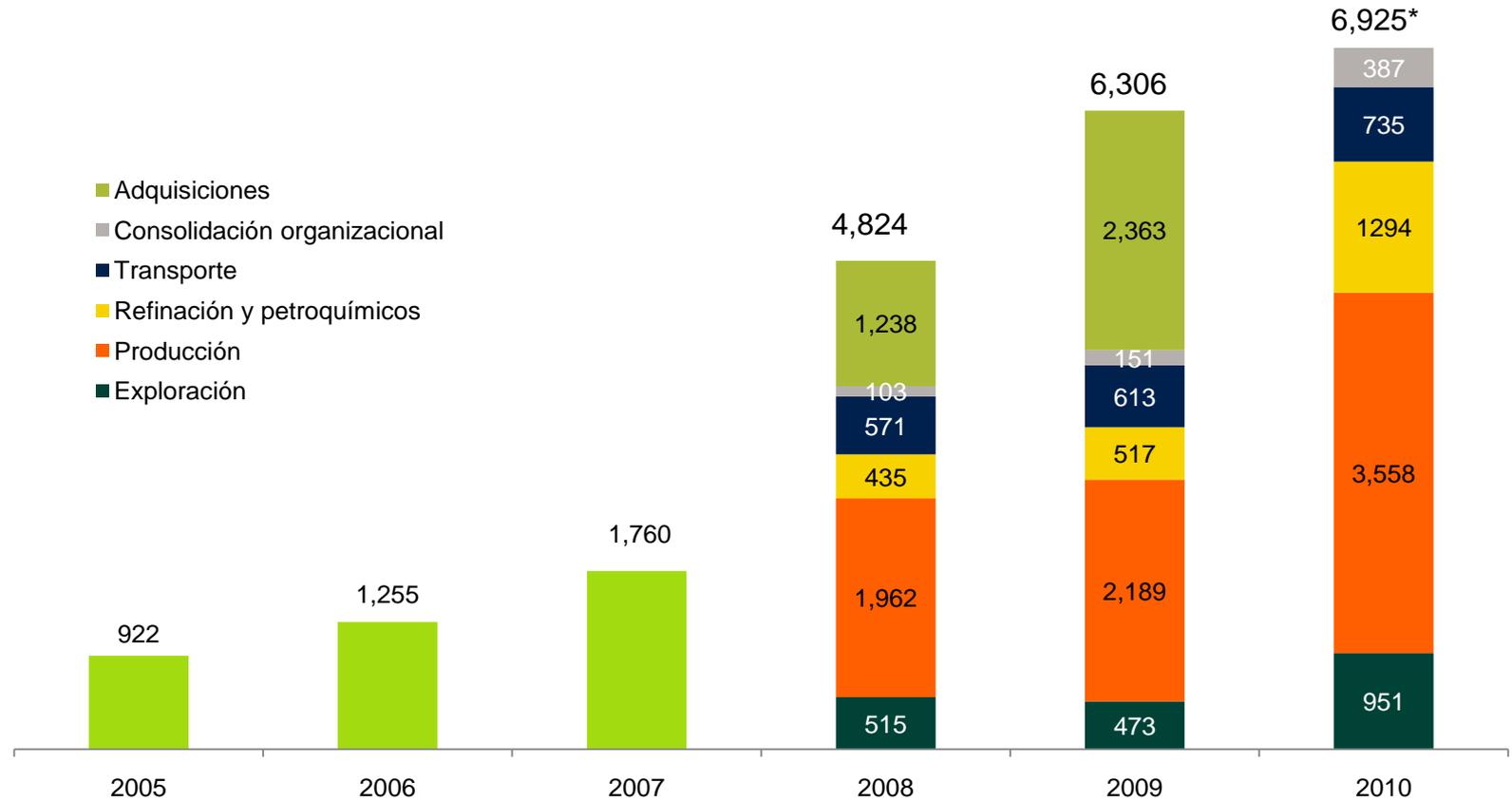
Consolidación Interna

- Reducir accidentalidad e incidente ambientales
- Listado en el Dow Jones Sustainability Index
- Ser una de las 20 mejores compañías para trabajar en Colombia



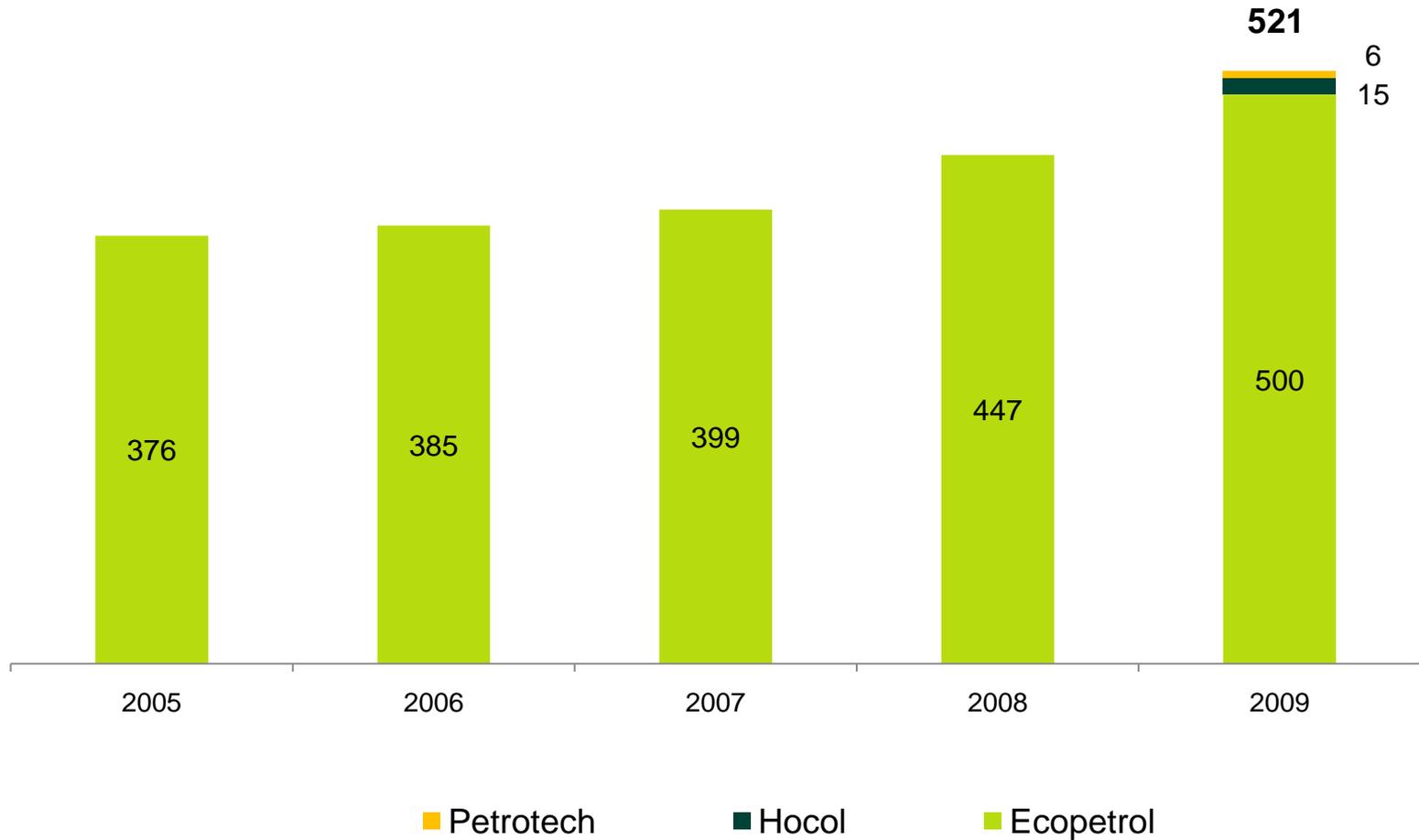
ENERGIA PARA EL FUTURO

USD millones

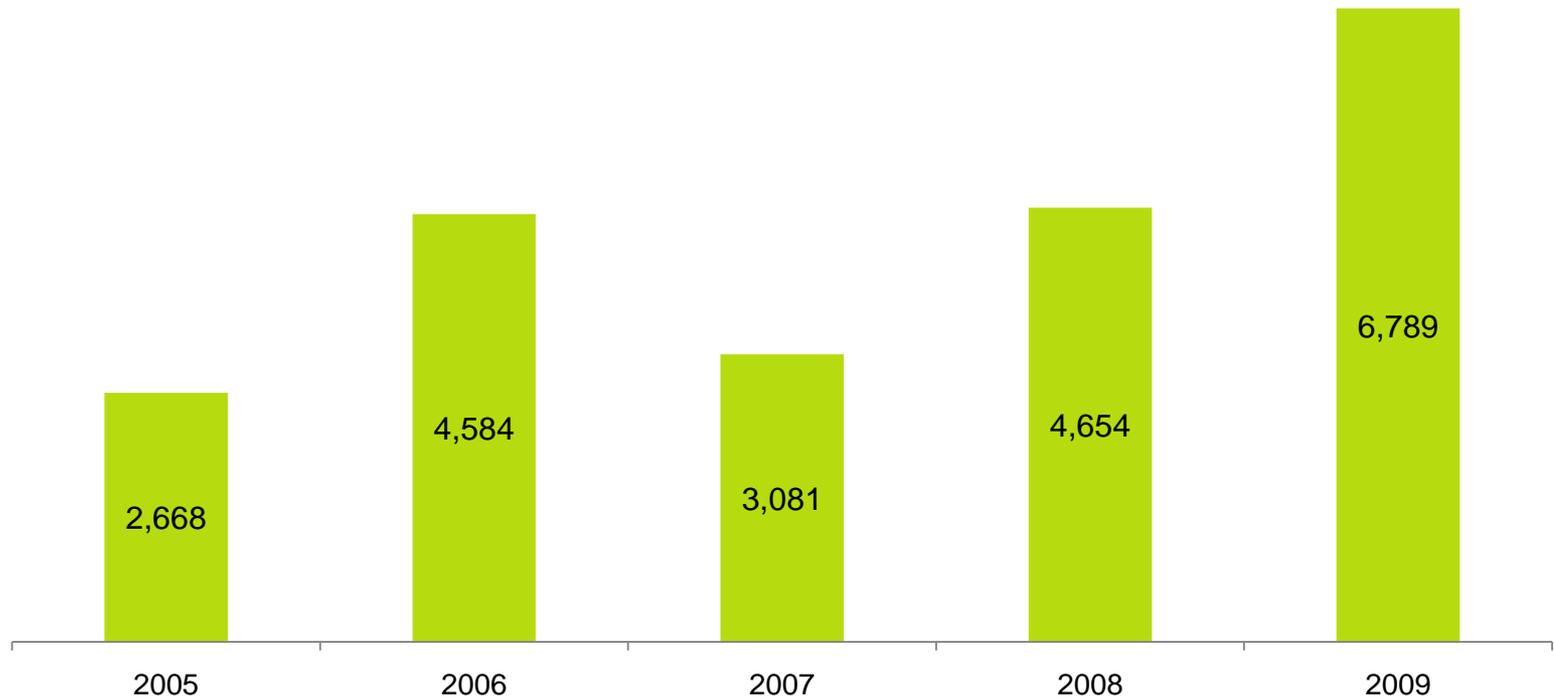


* No incluye posibles adquisiciones , serán analizadas caso a caso

Miles de barriles equivalentes de petróleo diarios (KBPED)



Kilómetros de sísmica equivalente



BALANCE DE RESERVAS 1P



Ecopetrol Grupo Empresarial - Balance de reservas brutas* 1P Dic 31 /09,

BALANCE	Precio Interno			Precio SEC		
	Petróleo Millones bbls	Gas Billones scf	Petróleo Equivalente Millones BOE	Petróleo Millones bbls	Gas Billones scf	Petróleo Equivalente Millones BOE
Reservas probadas 2008	986	2,743	1,474	953	2,425	1,385
Producción/Ventas 2009	155	196	190	155	196	190
Correcciones 2008	1	-	1	-	-	-
Adiciones	433	434	510	538	811	682
Reservas probadas 2009	1,263	2,980	1,793	1,336	3,040	1,878
Relación Reemplazamiento Reservas (%)	279%	221%	269%	347%	413%	359%
Incremento Reservas Probadas (%)	28%	9%	22%	40%	25%	36%

Ecopetrol Grupo Empresarial - Balance de reservas 1P Dic 31 /09 sin incluir regalías

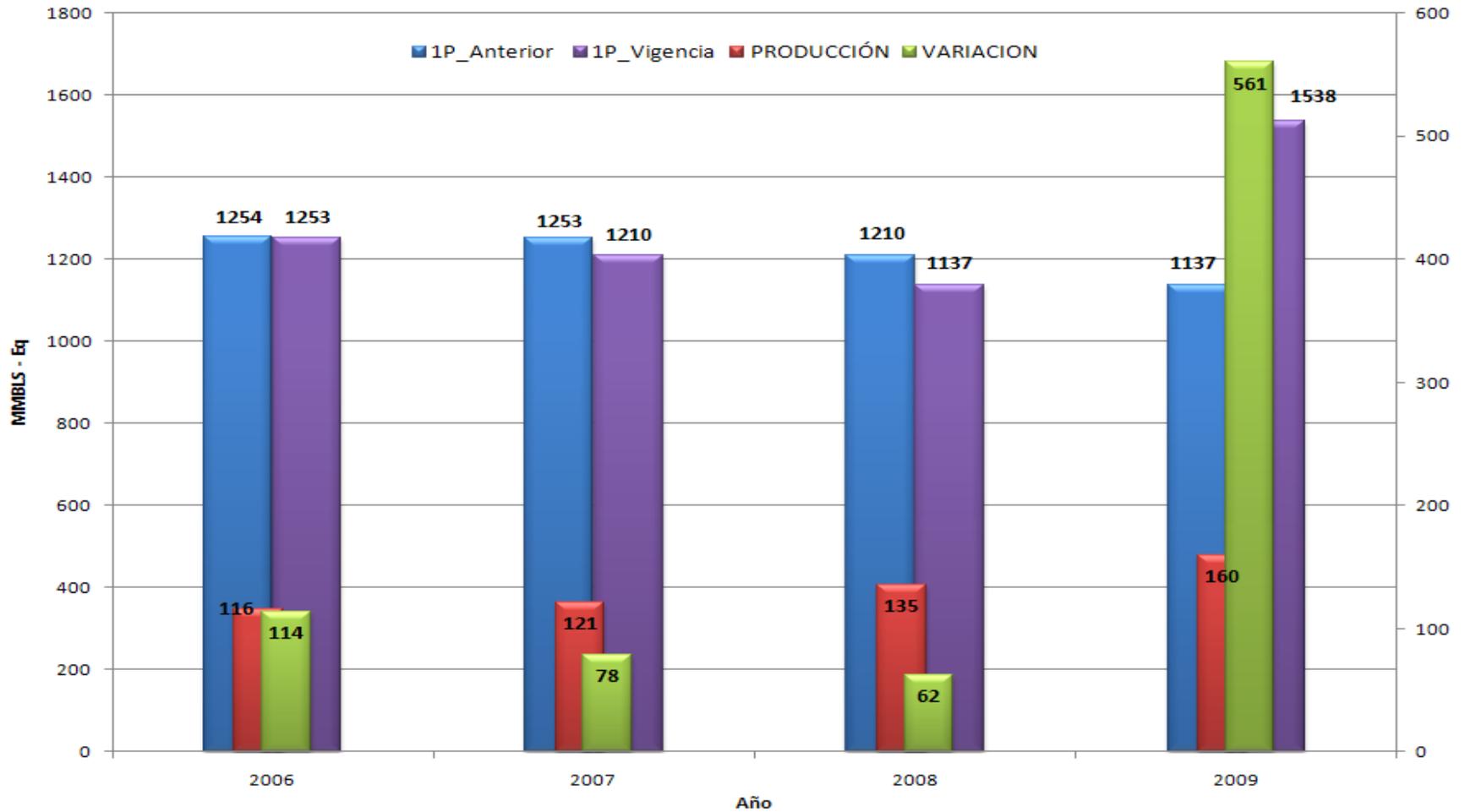
	Precio SEC		
	Petróleo Millones bbls	Gas Billones scf	Petróleo Equivalente Millones BOE
Reservas probadas 2009	1,123	2,329	1,538

BALANCE DE RESERVAS – MBOE

GRUPO EMPRESARIAL – SEC SIN REGALIAS



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



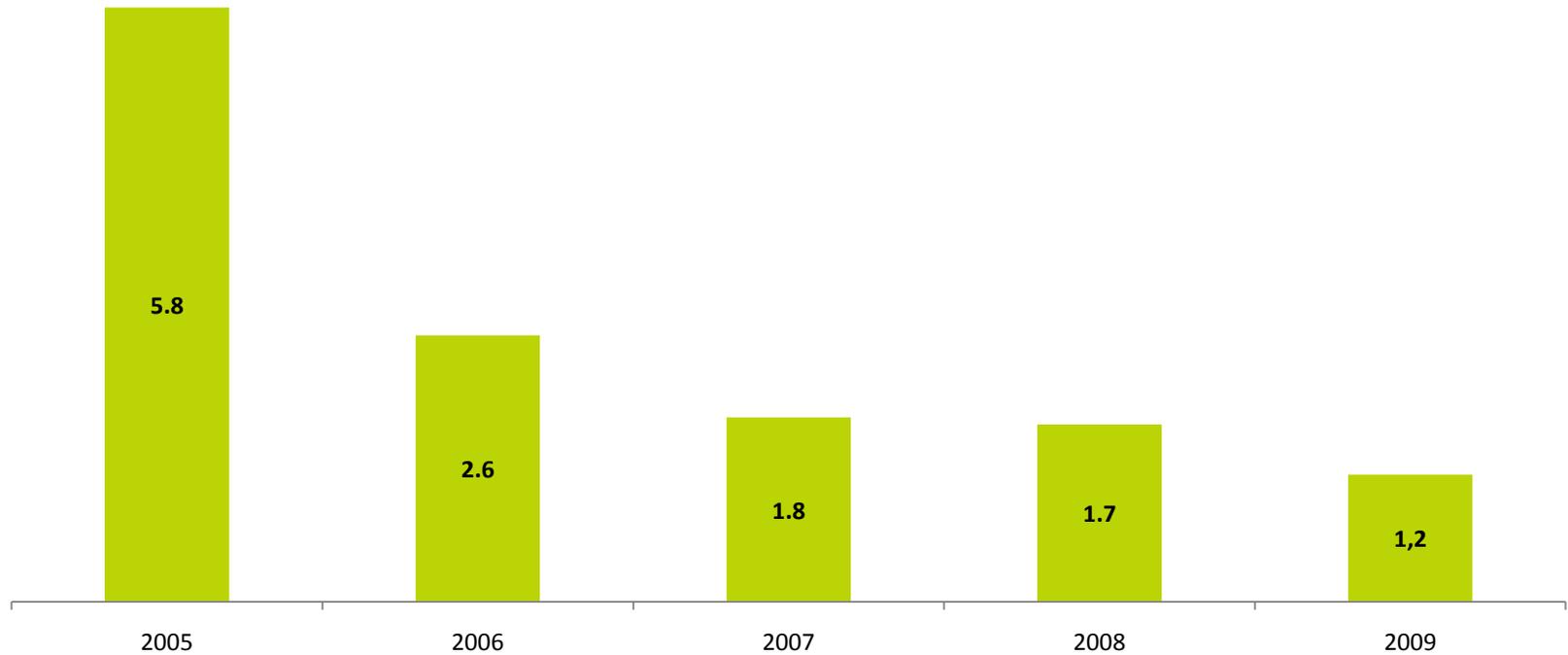
IRR: 98%

65%

46%

351%

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



USD por barril

