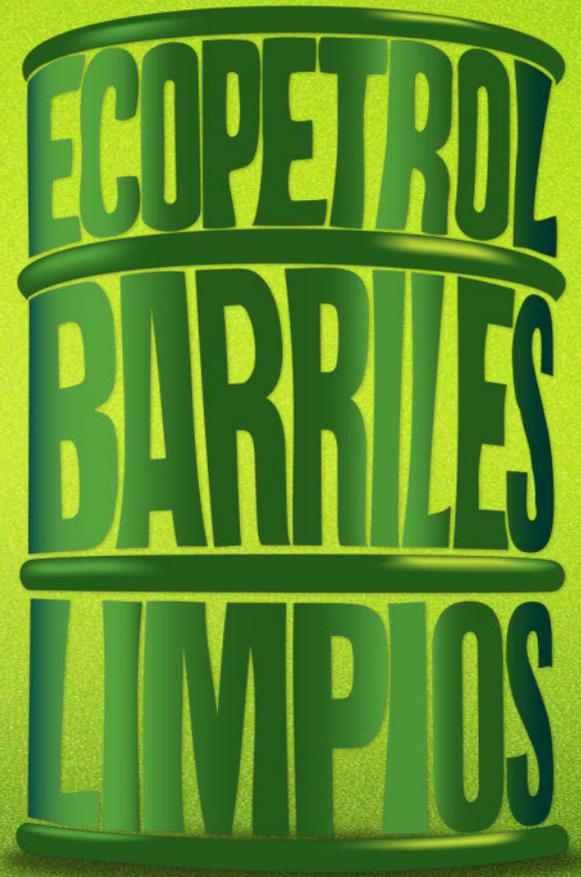


Resultados Financieros
& Operativos

Cuarto trimestre y año 2012

Febrero 19 de 2013



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



Enrique Velásquez
VP de Exploración



Hector Manosalva
VP Ejecutivo de E&P



Álvaro Castañeda
VP Transporte y
Logística



Pedro Rosales
VP Ejecutivo del
Downstream



Alejandro Giraldo
Director Relaciones
con Inversionistas



Alberto Vargas
Jefe de Servicios Financieros

Agenda

1. Hechos relevantes de 2012

2. Resultados por segmento 2012

3. Resultados financieros 2012

4. Consolidación organizacional y HSE 2012

5. Resultados 2008-2012 y perspectivas para 2013

Hechos Relevantes de 2012

Producción

- Producción de 754 mil barriles equivalentes promedio diario (+4,1%)
- Crecimiento de la producción de Chichimene
- Crecimiento de la producción de Equión fue de 25,2%

Exploración

- 11 descubrimientos de hidrocarburos: 9 en Colombia y 2 en el Golfo de México (EE.UU)
- Mejores ofertas en 16 bloques en la Ronda Colombia 2012 y 6 bloques en el lease 216/222 (EE.UU)
- Estrategia para la exploración costa afuera en el Caribe con socios estratégicos
- Avance de la estrategia de no convencionales

Reservas

- Índice de Reemplazo de Reservas del 109% y adición de reservas de 252 mbpe*

Transporte

- Cenit: subsidiaria especializada en transporte y logística
- Avance del 61% en OBC

Downstream

- Exportaciones récord en 2012: 521 kbped (crudo, gas y productos)
- Entrega de diesel de bajo contenido de azufre en Colombia
- Inicio de operaciones del Centro de Optimización de la refinería de B/meja
- Avance en la modernización de las refinerías (C/gena 74% y B/meja 14%)

Resultados Financieros

- Segunda mayor utilidad anual de la compañía en su historia
- Mejora en la perspectiva de la calificación de riesgo de S&P (de estable a positivo)

Consolidación Organizacional

- Inversión social de COP\$305 mil millones (+42%)
- Mínimo histórico en índice de accidentalidad
- Segundo año consecutivo en el índice mundial de sostenibilidad Dow Jones
- 21 patentes por desarrollos tecnológicos

Agenda

1. Hechos relevantes de 2012

2. Resultados por segmento 2012

3. Resultados financieros 2012

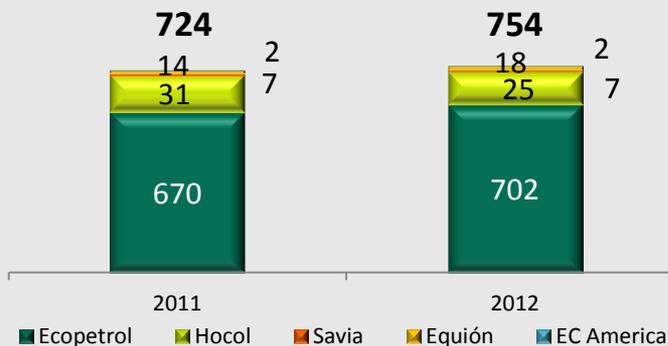
4. Consolidación organizacional y HSE 2012

5. Resultados 2008-2012 y perspectivas para 2013

Exploración y Producción

Producción: Ecopetrol + participaciones

(miles de barriles de crudo y gas por día)



Actividad exploratoria 2012 Ecopetrol y participaciones

(Número de pozos)

	Presencia de Hidrocarburos	
	Perforados	
Colombia*		
A3/A2	15	9
Estratigráficos	38	24
	53	33
Internacional**		
A3/A2	8	2
Estratigráficos	0	0
	8	2

Hechos relevantes en producción

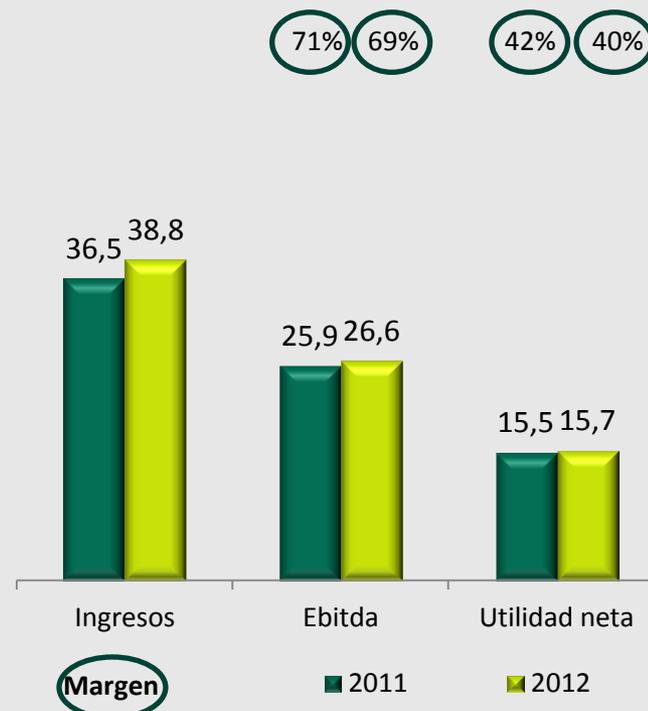
- Crecimiento de la producción del campo Chichimene y de la filial Equión

Hechos relevantes en exploración

- Presencia de hidrocarburos en 11 pozos A3/A2
- Mejores ofertas en 16 bloques en Colombia y 6 en EE.UU.

Resultados segmento E&P

(COP\$ billones)



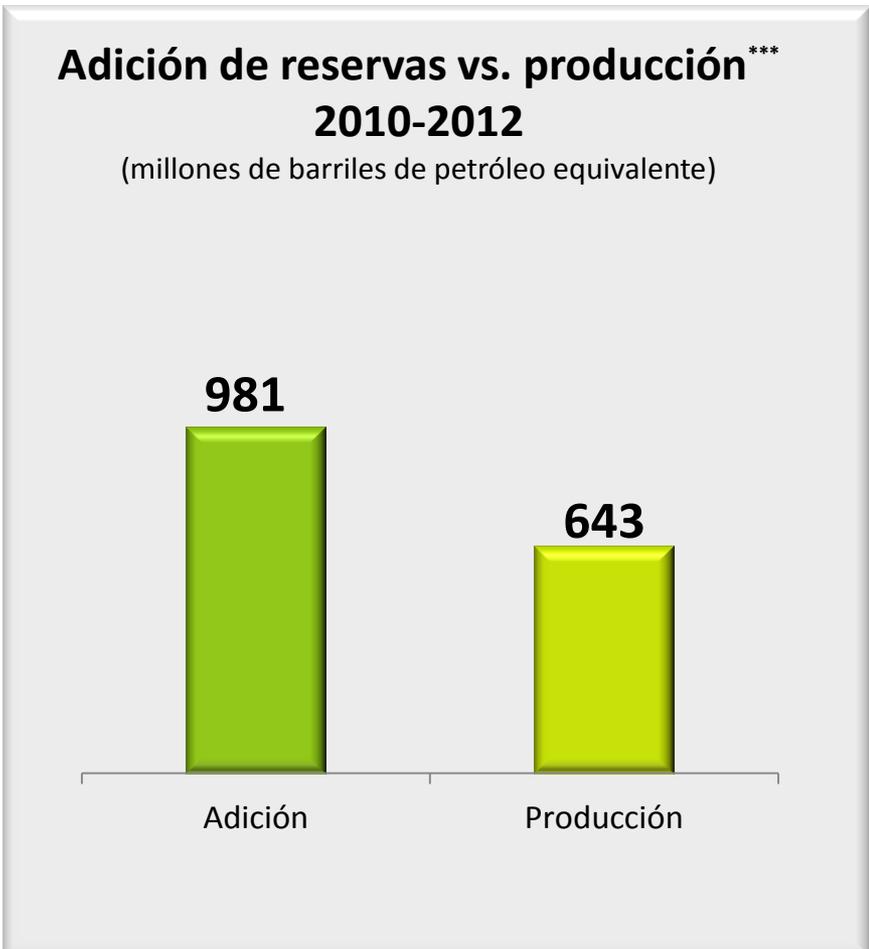
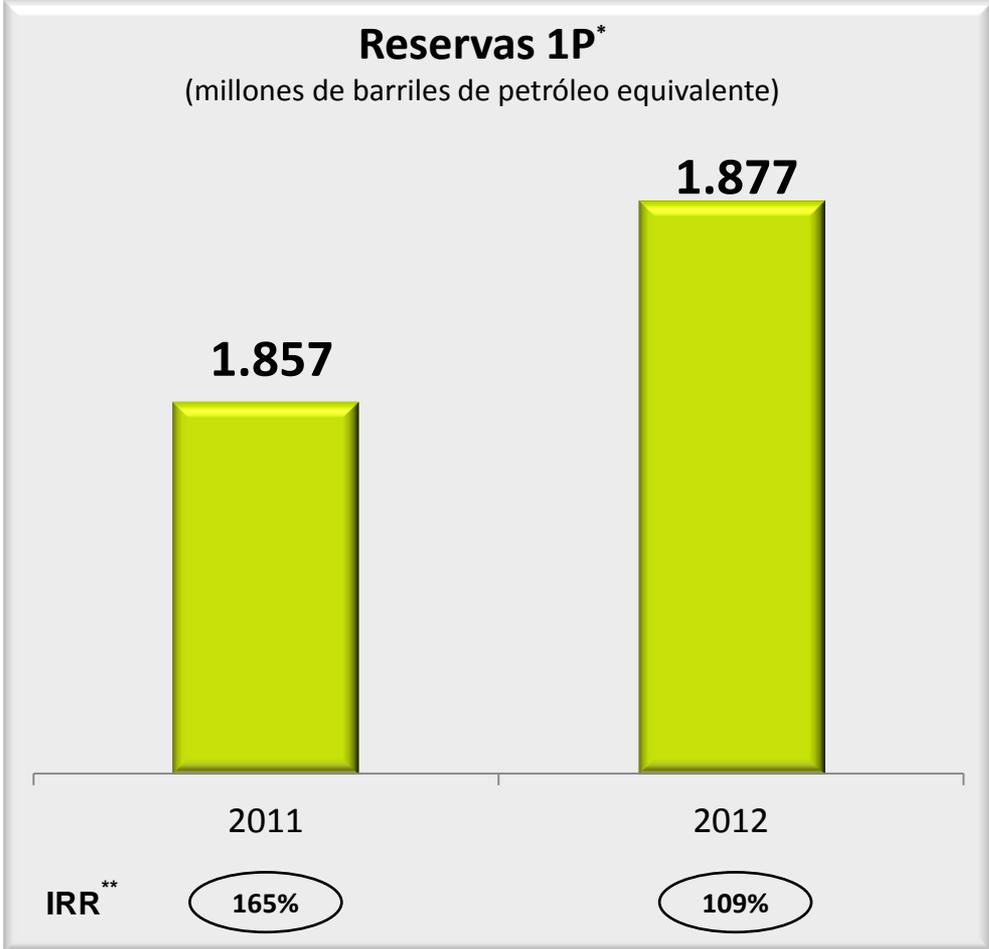
Factores clave

- Crecimiento en producción
- Mayores precios de crudo y gas
- Mayores costos (servicios, mantenimientos y proyectos)

* Incluye Ecopetrol, Hocol y Equión

** Incluye Ecopetrol America, Ecopetrol Brasil y Savia Perú

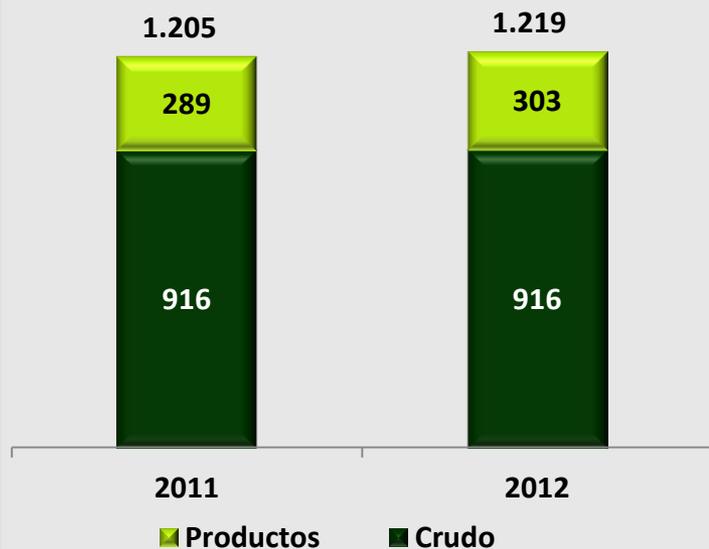
Adición de reservas 1P



* De acuerdo con los estándares de la SEC (no incluye regalías)
** IRR: Índice de Reposición de Reservas
*** Producción neta sin regalías (Ecopetrol y participaciones)

Transporte

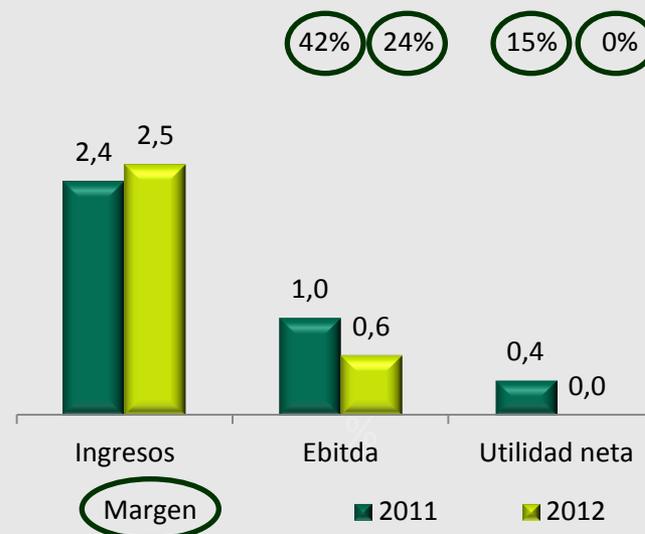
Volúmenes transportados (miles de barriles por día)



Hechos relevantes

- Aumento de capacidad de oleoductos: +91 kbpd
- OBC: avance del 61%
- Cenit:
 - Transferencia de las acciones de Ecopetrol en Ocesa, ODC, ODL, OBC y Serviport
 - Contratación de personal y de TI
 - Centro de beneficios
- Avance en los planes de integridad y contingencia

Resultados segmento de Transporte (COP\$ billones)

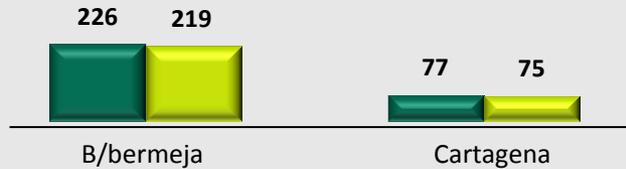


Factores clave

- Crecimiento de los ingresos:
 - Mayores volúmenes transportados (importaciones de nafta y productos)
 - Incremento en las tarifas de transporte
- Mayores costos de mantenimiento

Refinación y petroquímica

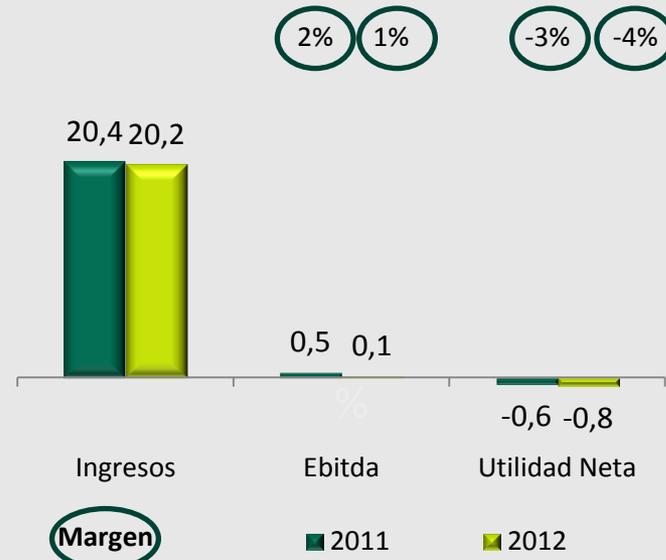
Cargas a la Refinería (miles de barriles por día)



Margen bruto de Refinación (US\$ por barril)



Resultados segmento de Refinación (COP\$ billones)



Hechos Relevantes

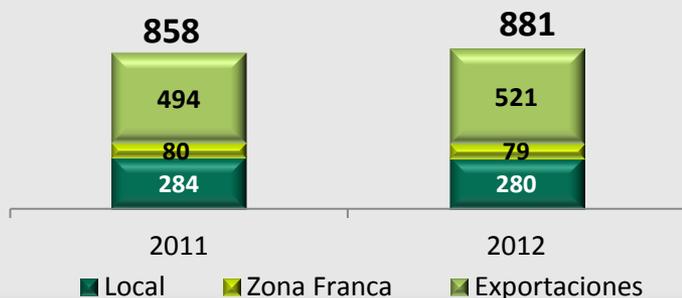
- Inicio de operaciones del Centro de Optimización de la Refinería de Barrancabermeja
- Avance en Proyectos:
 - Modernización de la Refinería de C/gena : 74%
 - Modernización de la Refinería de B/meja: 14%
 - Proyecto de servicios industriales de B/meja: 61%

Factores clave

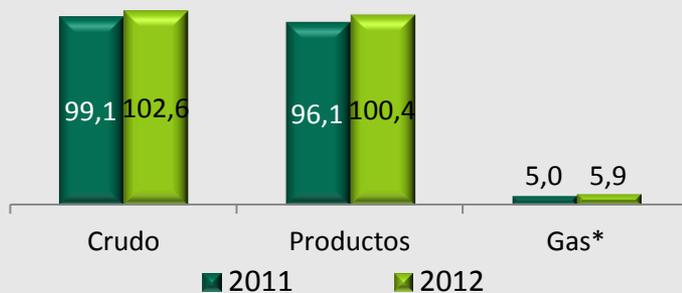
- Costos de mantenimiento más altos (paradas programadas durante el 1T-2012)
 - Menores volúmenes de productos valiosos
 - Mayores importaciones

Suministro y mercadeo

Volúmenes de ventas
(miles de barriles equivalentes por día)



Precios de crudo, productos y gas
(US\$/Barril)

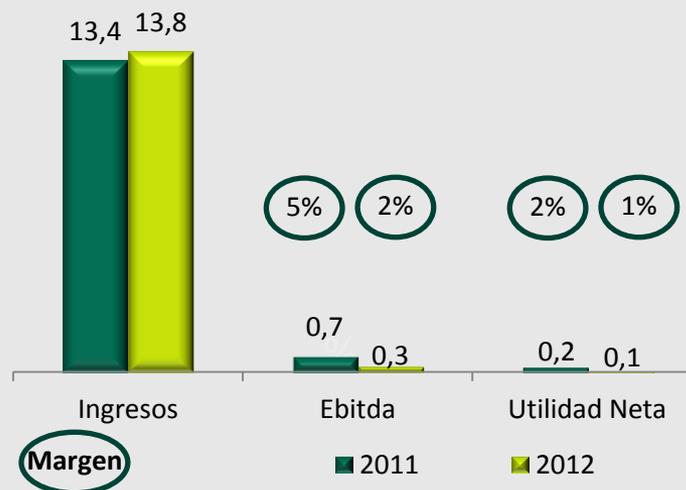


* US\$/MBTUs

Hechos Relevantes

- Exportaciones récord: 521 kbped (crudo, gas y productos)
- Entrega de diesel con bajo contenido de azufre (menos de 50 ppm) en Colombia

Resultados segmento de Suministro y Mercadeo
(COP\$ billones)



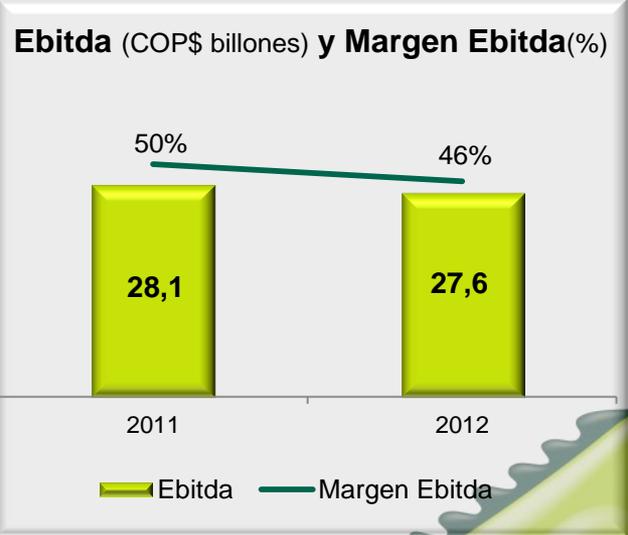
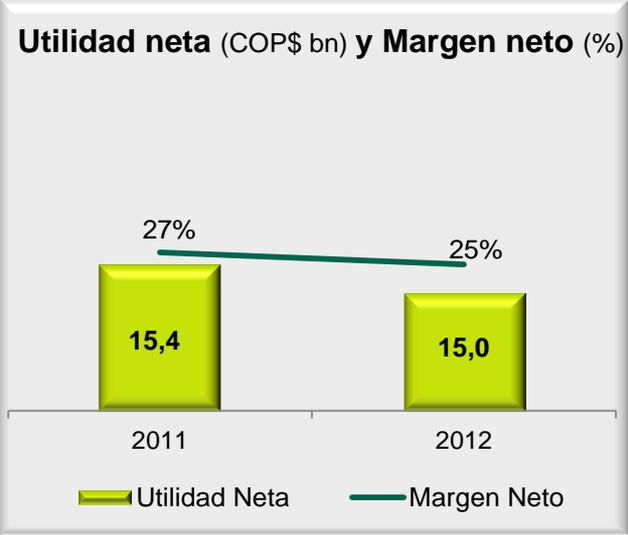
Factores clave

- Mayores exportaciones de crudo y productos al Lejano Oriente
- Menores ventas de gas natural
- Incremento del costo de transporte del crudo de terceros y del diluyente importado

Agenda

1. Hechos relevantes de 2012
2. Resultados por segmento 2012
- 3. Resultados financieros 2012**
4. Consolidación organizacional y HSE 2012
5. Resultados 2008-2012 y perspectivas para 2013

Resultados financieros anuales de Ecopetrol S.A.

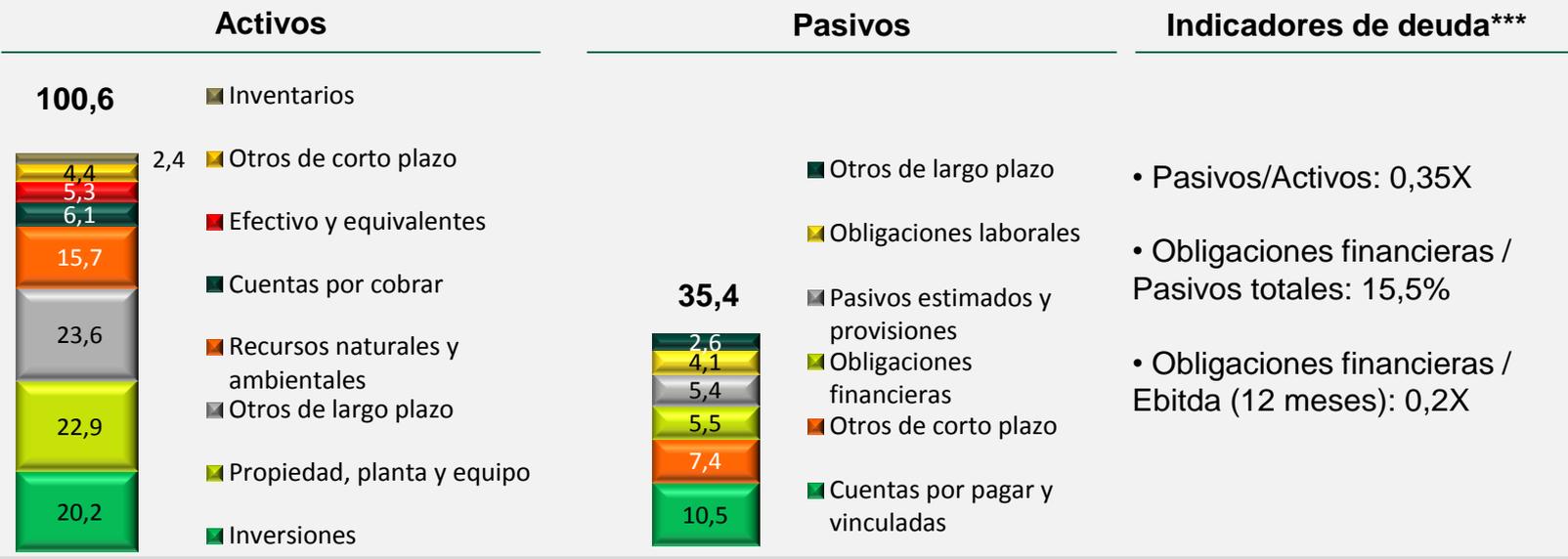


Flujo de caja y balance de Ecopetrol S.A.*

Flujo de caja
2012
(COP\$ billones)



Balance
General
Dic 31-2012
(COP\$ billones)



Calificación
de riesgo

S&P: BBB- (Positivo) / **Fitch:** BBB- (Estable) / **Moody's:** Baa2 (Estable)

* No incluye subsidiarias
 ** Incluye 3ra cuota dividendo ordinario y el dividendo extraordinario por COP\$3,9 billones pagados al gobierno colombiano en enero de 2013
 *** Estimado por Ecopetrol

Resultados financieros de las subsidiarias*

Segmento	Compañía	Ebitda *		Utilidad neta *	
		2011	2012	2011	2012
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	Hocol	1,180	858	630	455
	Savia **	0	0	50	38
	Ecopetrol América	-87	-144	-197	-265
	Ecopetrol Brasil	-109	-255	-129	-276
	Ecopetrol Perú	-19	-14	-16	-12
	Equión	459	589	217	367
					357.3*
REFINACIÓN & PETROQUÍMICA	Reficar	66	-190	-162	-150
	Propilco	78	85	32	53
	Comai	27	38	26	34
					-118.5*
TRANSPORTE	Ocensa	299	387	0	8
	ODL	128	194	53	125
	ODC	-8	12	-7	14
	OBC	-3	-4	-2	-7
					134.6*
BIOCOMBUSTIBLES	Bioenergy	-7	-8	-9	-14
	Ecodiesel	0	0	0	17
					N.D.

* COP\$ miles de millones y contribución al consolidado bajo COLGAAP; neto de interés minoritario; ** US\$ millones
Nota: Savia y Ecodiesel no consolidan.

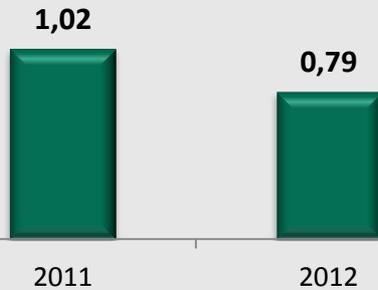
Agenda

1. Hechos relevantes de 2012
2. Resultados por segmento 2012
3. Resultados financieros 2012
- 4. Consolidación organizacional y HSE 2012**
5. Resultados 2008-2012 y perspectivas para 2013

Consolidación organizacional y HSE

Índice de Frecuencia de Accidentalidad

(Accidentes / millón de horas hombre)



HSE

%

- Mínimo histórico del Índice de Frecuencia de Accidentalidad
- Reducción de los incidentes ambientales:
 - 41 en 2011
 - 27 en 2012

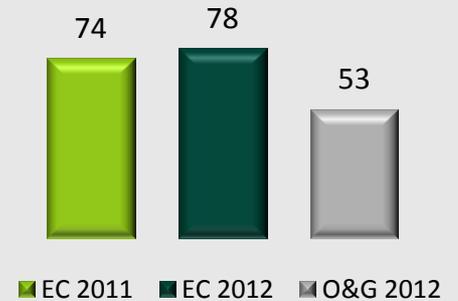


Ciencia y Tecnología

%

- 21 patentes:
 - 13 en Colombia
 - 4 en México
 - 2 en Rusia
 - 1 en Perú
 - 1 en Estados Unidos

Dow Jones Indexes **sam**
A CME Group Company



Sostenibilidad

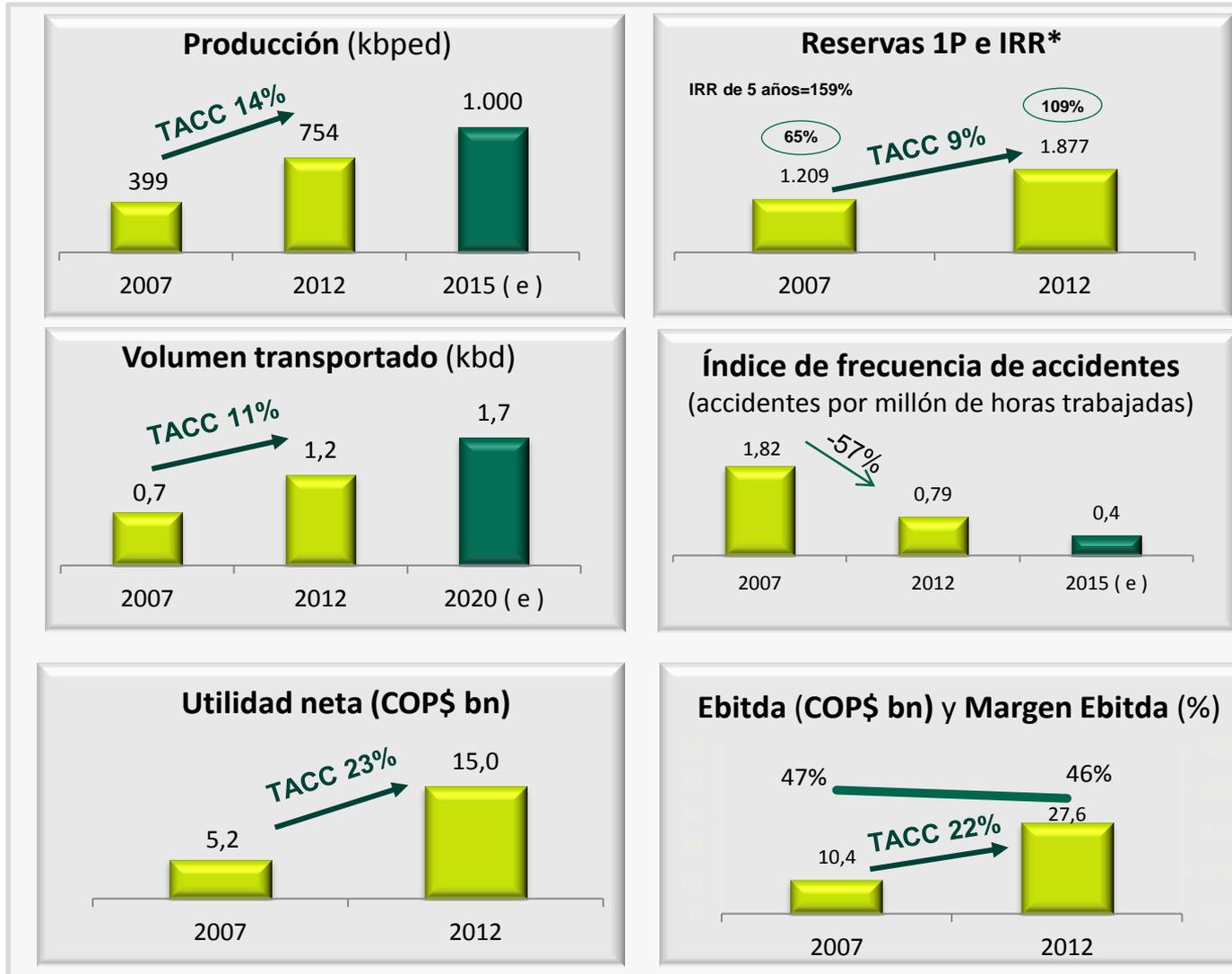
%

- Una de las 340 compañías en el índice mundial DJSI 2012

Agenda

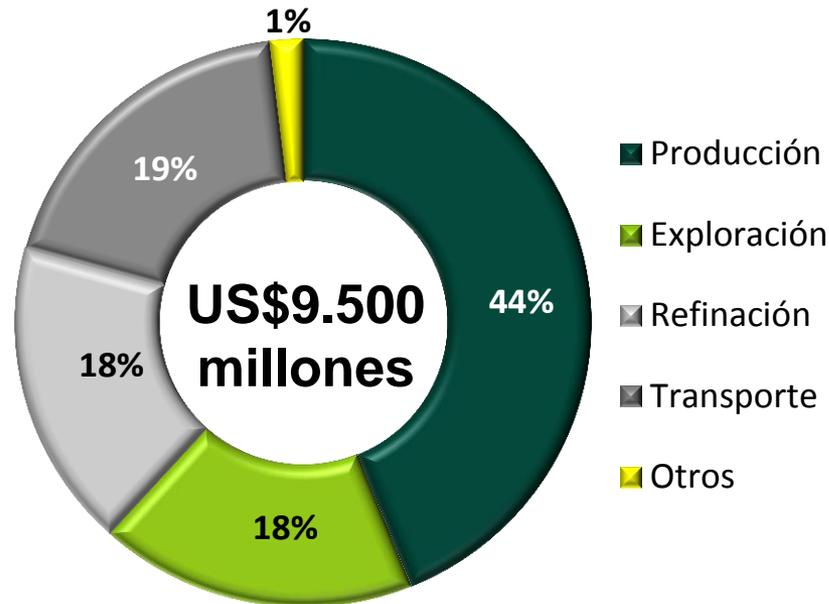
1. Hechos relevantes de 2012
2. Resultados por segmento 2012
3. Resultados financieros 2012
4. Consolidación organizacional y HSE 2012
- 5. Resultados 2008-2012 y perspectivas para 2013**

Resultados del plan estratégico 2007 - 2012



*IRR: Índice de reemplazo de reservas
TACC: Tasa anual de crecimiento compuesto

Plan de inversiones para 2013



Distribución de las inversiones:

- 69% Ecopetrol S.A. y 31% filiales + subsidiarias
- 95 % en Colombia
- 62% a E&P

Perspectivas 2013

Exploración

- 56 pozos:
 - 33 Exploratorios (A3/A2)
 - 12 Estratigráficos
 - 11 Delimitadores
- Sísmica: 8.500 Kms en Colombia

Producción

- Producción promedio: 798 kbped
 - Ecopetrol: 750 kbped
 - Filiales y subsidiarias*: 48 kbped

Refinación

- Avance en la modernización de las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena
- Proyecto de servicios industriales en Barrancabermeja

Transporte

- Aumento de capacidad de transporte de crudo en 170 kbd

Cons. Org.

- Seguridad, salud y medio ambiente (HSE)

* Corresponde a la participación de Ecopetrol

Relación con Inversionistas

- **Teléfono** (571+) 234 5190
- **Email** investors@ecopetrol.com.co
- **Página web** www.ecopetrol.com.co



ecopetrol
ENERGÍA PARA EL FUTURO

Para uso restringido en Ecopetrol S.A. Todos los derechos reservados. Ninguna parte de esta presentación puede ser reproducida o utilizada en ninguna forma o por ningún medio sin permiso explícito de Ecopetrol S.A.