

ECOPETROL S.A.
RESULTADOS OPERATIVOS Y FINANCIEROS

4to trimestre 2013

27 de febrero de 2014



Campo Caño Sur
Departamento de Meta, Colombia

Descargo de Responsabilidad

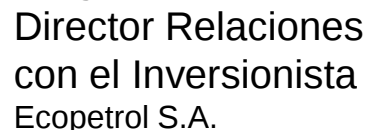
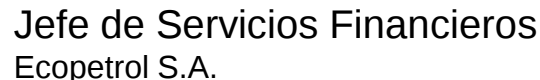
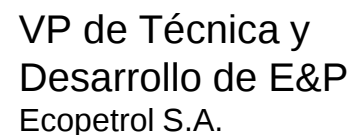
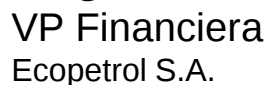
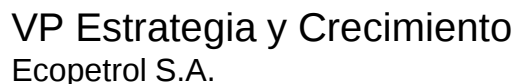
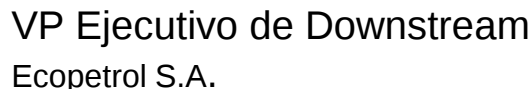
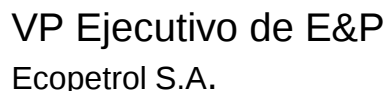
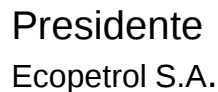
TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR
**BARRILES
LIMPIOS**

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.



TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR
**BARRILES
LIMPIOS**



- 
- ECONOMY

TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR
**BARRILES
LIMPIOS**

Upstream

- Índice de reemplazo de reservas de 139%
- Producción de 788 kbped (+4.5% vs 2012)
- Declaración de comercialidades en Caño Sur y Akacías
- 8 descubrimientos en Colombia
- Farm-in en el activo Gunflint en el Golfo de México (EE.UU.)

Transporte

- Transición hacia el nuevo modelo de transporte (Cenit)
- Inicio de operaciones del Oleoducto Bicentenario

Downstream

- Avance del 86% en la modernización de la refinería de Cartagena
- Crecimiento en el volumen de ventas del 5%
- Diversificación de mercados con mayores ventas al Lejano Oriente

Consolidación organizacional

- Tercer año consecutivo en el Dow Jones Sustainability Index

Financiero

- Margen EBITDA del 46% y margen neto del 21%
- Aumento de la calificación de riesgo de BBB- a BBB (Fitch y S&P)

Resultados financieros 2013

TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR
**BARRILES
LIMPIOS**

Ecopetrol sigue siendo una empresa sólida financieramente, con altos márgenes (Ebitda, operacionales y netos), respecto a sus pares. Mantiene un bajo endeudamiento y una alta capacidad de generación de caja

	4T 2012	4T 2013	%	2012	2013	%
Precios (US\$/bl)						
Crudo	99.6	96.5	-3.1%	103.3	98.5	-4.6%
Productos	110.7	105.7	-4.5%	113.2	108.7	-4.0%
Gas	28.4	26.4	-7.0%	28.0	27.3	-2.5%
Tasa de cambio (COP\$/US\$)	1,805.8	1,913.2	5.9%	1,797.8	1,869.1	4.0%
Ventas (kbped)	901.5	935.8	3.8%	880.4	923.2	4.9%
Crudo	552.0	561.7	1.8%	529.0	555.8	5.1%
Productos	270.9	282.3	4.2%	266.9	276.7	3.7%
Gas	78.6	91.8	16.8%	84.5	90.7	7.3%
Ingresos (COP\$ bn)	15.1	16.2	7.3%	59.5	62.5	5.0%
Colombia*	6.5	7.3	12.3%	25.3	27.1	7.2%
Exportaciones	8.6	8.9	3.5%	34.2	35.4	3.4%
Utilidad neta						
COP\$ bn	3.7	2.6	-29.7%	15.0	13.4	-10.7%
Margen	25%	16%		25%	21%	
Ebitda						
COP\$ bn	6.0	5.3	-12.0%	28.6	28.5	-0.3%
Margen	40%	33%		48%	46%	
Retornos						
ROA	15%	12%		15%	12%	
ROE	23%	19%		23%	19%	

* Los ingresos en Colombia corresponden a la suma de las ventas locales, ventas a las zonas francas y ventas de servicios



TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR
**BARRILES
LIMPIOS**

+\$3.0 (+)

Categoría	Contribución
2012	59.5
Precio	-1.0
Volumen	2.0
T. Cambio	1.5
Otros	0.5
2013	62.5

Categoría	Valor
2012	26.0
Precio	-1.1
Costo transporte	2.6
Volumen	0.9
Otros	1.6
2013	29.9

Categoría	Deficit
2012	7.9
Plan de integridad	0.3
Reforma tributaria	0.2
Otros	0.1
2013	8.6

Categoría	Valor
2012	3.6
Cálculo actuarial	0.8
Otros	0.05
2013	4.5

Year	Deficit	Components
2012	-0.6	
2013	0.7	Filiales (0.4), Salud pensionados (0.5), T. Cambio y otros (0.4)



TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR
**BARRILES
LIMPIOS**

-\$1.1

2013

+\$0.4

7.0

2013

-\$1.6

2013

-\$0.1

2013

Tasa efectiva de tributación en renta



1. Hechos destacados de 2013

2. Resultados por segmentos en 2013

3. Perspectivas 2014

Inversiones 2013

TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR
**BARRILES
LIMPIOS**

Inversiones
(US\$ millones)

Segmento

Proyectos clave

8,501

1,133

1,942

5,426

2013

- Propio de Subsidiarias*
- Aporte Ecopetrol a Subsidiarias
- Ecopetrol S.A.

**Exploración &
Producción
(64%)**

- Pozos exploratorios: 22
- Instalaciones de superficie y desarrollos

**Transporte
(11%)**

- Oleoducto Bicentenario
- Sistema Magdalena Medio
- San Fernando - Monterrey

**Downstream
(23%)**

- Modernización Reficar
- Modernización refinería B/meja
- Bioenergy

**Consolidación
organizacional
(2%)**

- Proyectos corporativos
- Investigación y desarrollo
- Servicios compartidos

10 * Prorratedo por la participación accionaria de Ecopetrol



- Crecimiento 2012 vs 2013: +4.5%

Producción*: Ecopetrol + participaciones netas**
(kbped)



Crecimiento de la producción
(kbped)



Instalaciones Campo Castilla



* Incluye regalías; ** Incluye producción de Hocol, Equión, Ecopetrol América Inc y Savia



Graphic showing three stacked barrels labeled "Increase Recovery Factor", "Exploration", and "Unconventional". To the right, a green banner reads "TRABAJAMOS PARA PRODUCIR BARRILES LIMPIOS".

12 * Campos operados por Ecopetrol

TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR
**BARRILES
LIMPIOS**

CUENCA	CAMPOS CLAVE*	HITOS 2013			
		1T	2T	3T	4T
Magdalena Medio	- Bonanza (Piloto WF) - Nutria (Piloto WF)	☒			☒
Sur	- San Francisco (piloto CEOR) - Dina Cretáceo (piloto CEOR) - Tello (piloto CEOR) - Toldado (Piloto WF) - Yaguara (CEOR)	☒ ☒	☒		☒ ☒
Llanos	- Suria K1 (en implementación) - Apiay k1 (en implementación)				

Actividades completadas en 2013

- **Estudios de factibilidad (12)**
- **Pilotos (7):** pilotos de inyección de agua y de recuperación de petróleo mejorada con químicos
- **Implementación completa (2):** Plan de expansión para Suria y Apiay

* WF = Inyección de agua, CEOR = Recuperación de petróleo mejorada con químicos



TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR
**BARRILES
LIMPIOS**

Pozo Nunda – Tello (Dpto. Huila)

- Tasa de éxito exploratorio* en Colombia: 44% (ocho descubrimientos)
- Comercialidades iniciales de Caño Sur y Akacías
- Farm-in 31.5% en el activo Gunflint (Golfo de México)
- Bloques adjudicados en rondas: 6 en Golfo de México (EE.UU.) y 3 en Brasil

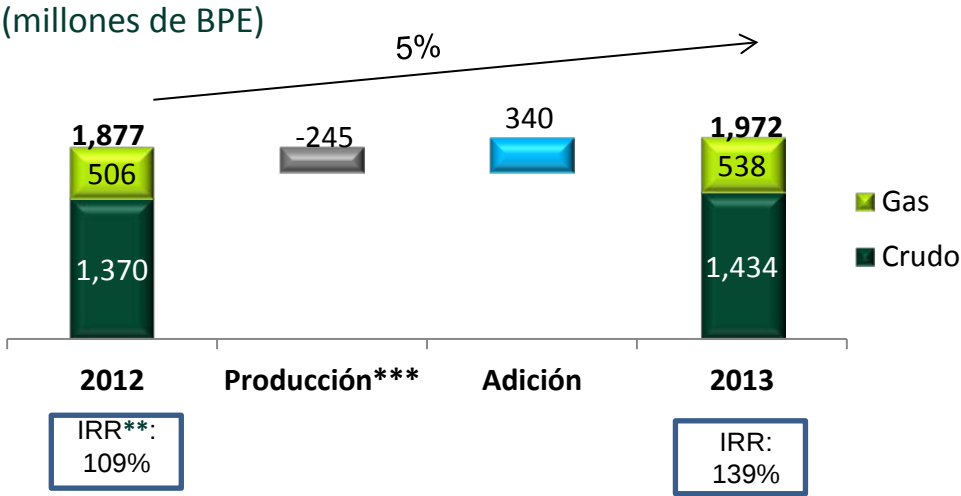


TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR
**BARRILES
LIMPIOS**

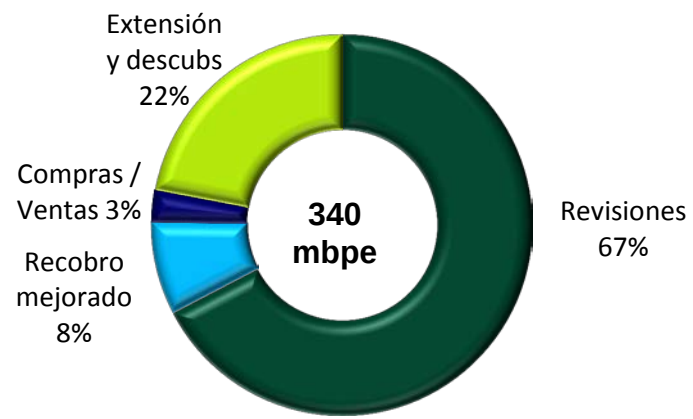
Reservas Probadas



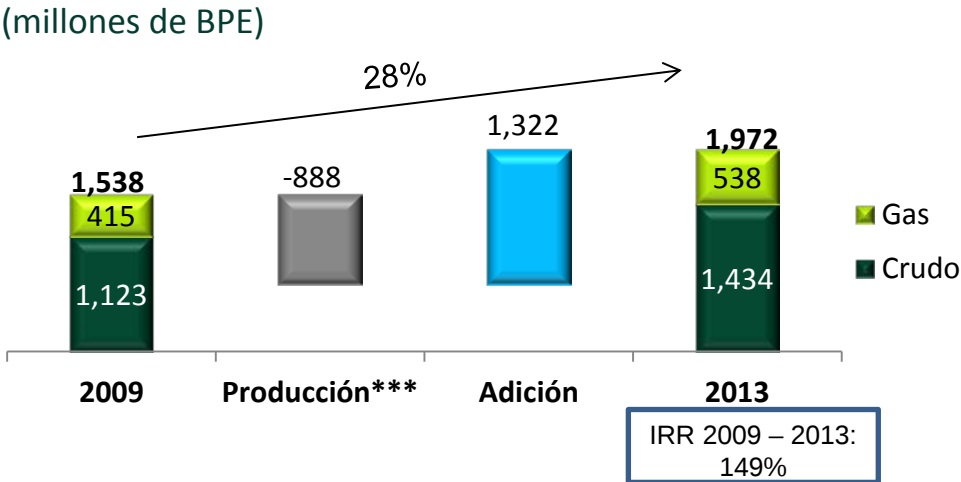
Balance de reservas 1P*: 2012 - 2013



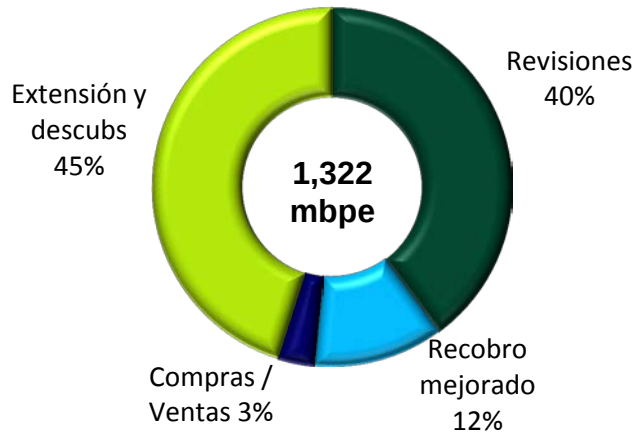
Fuentes de adición: 2013



Balance de las reservas 1P*: 2009 - 2013



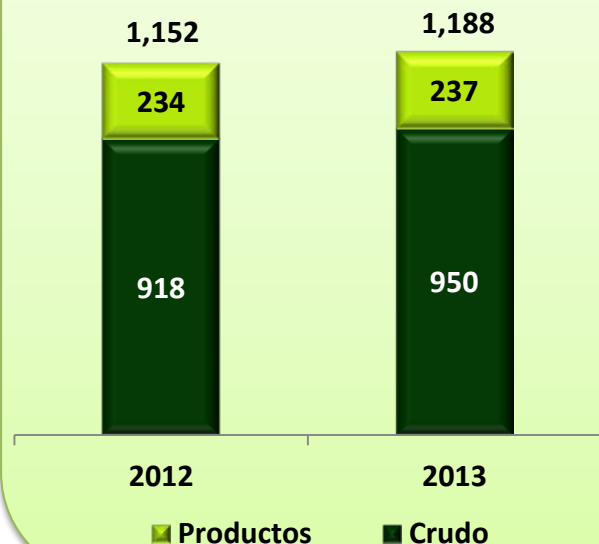
Fuentes de adición: 2010 - 2013



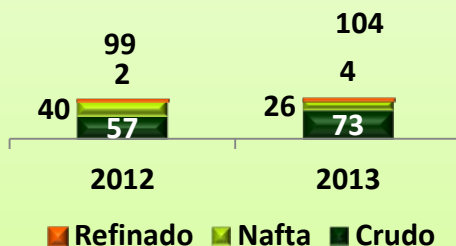
* Estándares SEC (neto de regalías); ** IRR: Índice de reemplazo de reservas y *** Producción neta de regalías (EC + participaciones netas)



Volúmenes transportados por oleoductos de Cenit*
(kbpd)



Volúmenes transportados por carrotanque
(kbpd)**



Bicentenario: rack de tubería



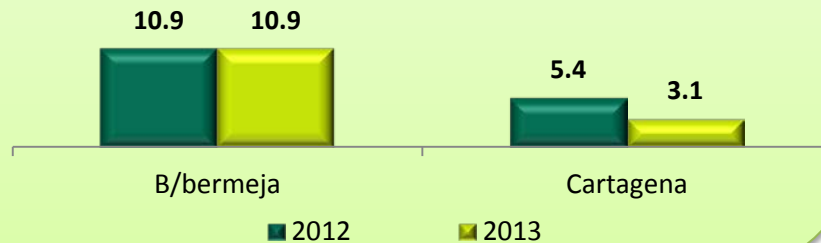
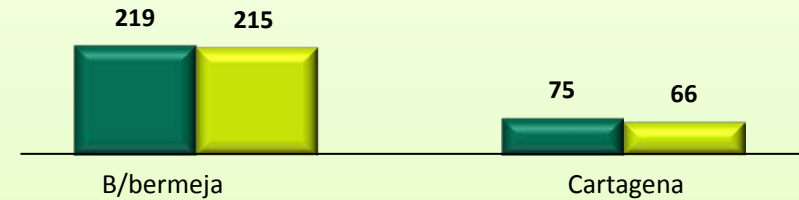
Hechos destacados:

- Inicio de la operación del oleoducto Bicentenario
- Optimización del oleoducto Caño Limon Coveñas a 220 kbpd
- Aumento de la capacidad en Castilla – Apiay de 180 a 190 kbpd
- Aumento de capacidad del Oleoducto de Colombia de 195 a 236 kbpd

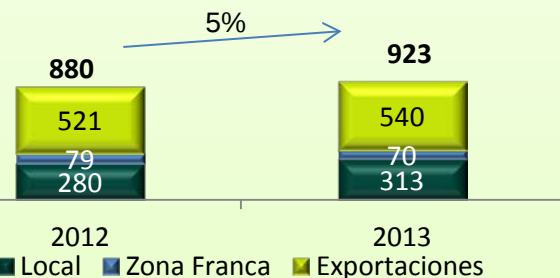
* Volúmenes de Ecopetrol corresponden al 78% del transporte de crudos y el 44% del transporte de productos

** Cifra para Ecopetrol. No incluye terceros



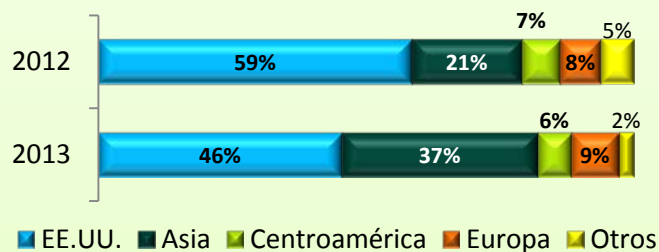


- Modernización de las refinerías: C/gena 86%; B/meja 18%; Plan maestro de serv. ind. 81%
- Modernización de la unidad U-250 de la refinería B/meja completada
- Unidad viscoreductora de Cartagena fuera de servicio desde marzo 1/2013 para asegurar su integración al proyecto de manera segura



A bar chart comparing export volumes in thousands of tons for three categories: Crudo, Productos, and Gas natural. For each category, two bars are shown: a blue bar for 2012 and a red bar for 2013. The values are explicitly labeled above each bar.

Categoría	2012 (Miles de toneladas)	2013 (Miles de toneladas)
Crudo	103.3	98.5
Productos	113.2	108.7
Gas natural	28.0	27.3



Canasta de exportación por tipo de crudo (Ecopetrol S.A - KBPD)

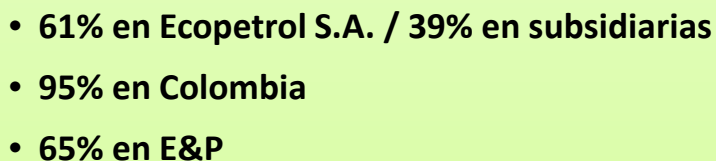


An aerial photograph of a large oil tanker ship, painted in red and black, sailing on a dark blue sea. The ship is viewed from a high angle, showing its full length and the various structures on its deck. A small yellow buoy is visible in the water to the right of the ship. The horizon is visible in the distance under a cloudy sky.

- Crecimiento del 5% en ventas totales
- Mayores exportaciones a Asia y Europa

1. Hechos destacados de 2013
2. Resultados por segmentos en 2013

3. Perspectivas 2014

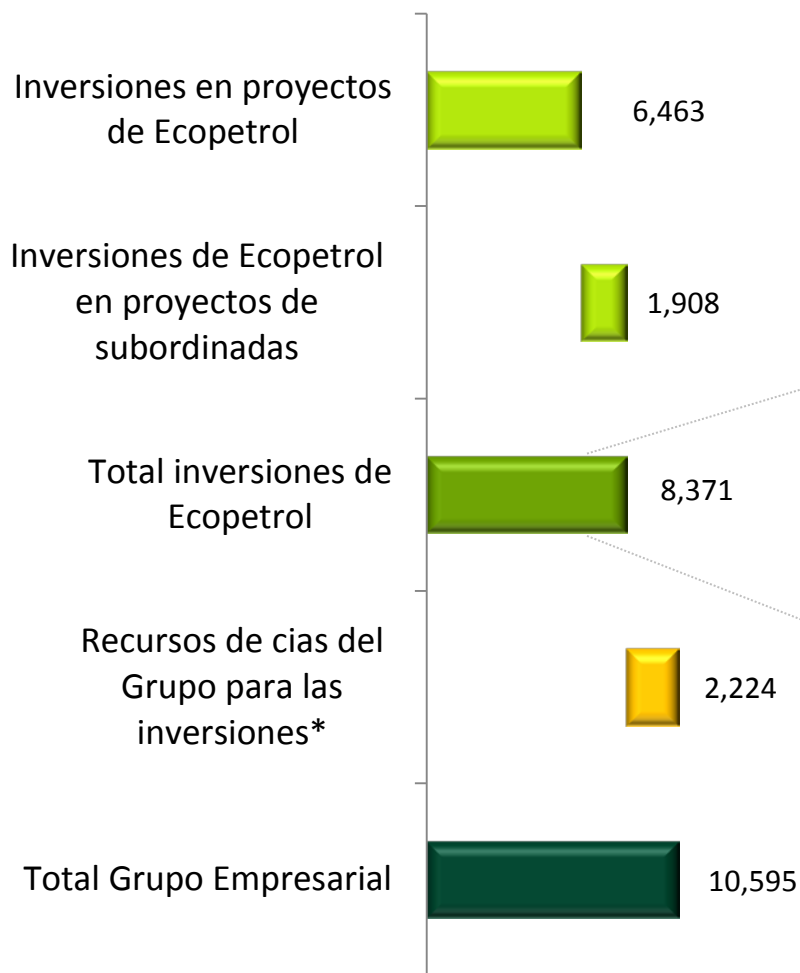


- Investigación y desarrollo
- TI
- Servicios compartidos

Inversión de Ecopetrol 2014

TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR
BARRILES
LIMPIOS

Inversiones (US\$ millones)



Fuentes de recursos para inversiones: US\$8,371

- Generación interna de caja
- Financiación 2013
- Desinversión de activos no estratégicos
- Financiación 2014



TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR
**BARRILES
LIMPIOS**

- Colombia continúa siendo un país con grandes oportunidades para la industria petrolera.
- Ecopetrol ha alcanzando en los últimos 6 años tasas de crecimiento y resultados financieros muy positivos frente a otras compañías petroleras.
- El 2013 fue un buen año para Ecopetrol, crecimos en reservas y producción y mantuvimos sólidos resultados financieros en medio de un entorno retador para nuestras operaciones.
- El plan estratégico nos llevará a ser una empresa más grande y sólida.



26

FUTURO energía Colombia Ecopetrol energía futuro colombia energía Ecopetrol FUTURO ECOPETROL energía Colombia futuro Ecopetrol

Relación con Inversionistas

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





Ecopetrol S.A. All rights reserved. The reproduction of this presentation is forbidden without the written authorization of Ecopetrol S.A.

ture ECOPETROL energy FUTURE COLOMBIA future eco
BIA FUTURE COLOMBIA future colombia energy
ERGY ECOPETROL energy Ecopetrol energy FUTURE colombia
COLOMBIA COLOMBIA energy FI IT