

TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR

**BARRILES
LIMPIOS**

Ecopetrol S.A. Resultados Operacionales y Financieros 4to. Trim. de 2014 y Total 2014

Marzo 3 de 2015



FUTURO ECOPEPETROL energía FUTURO COLOMBIA futuro eco
BIA FUTURO COLOMBIA futuro colombia energía futuro eco
energía ECOPEPETROL energía Ecopetrol energía FUTURO colombia
COLOMBIA energía COLOMBIA energía FUTURO energía FI 17

Descargo de Responsabilidad

Este documento fue preparado por Ecopetrol S.A. con el propósito de suministrar al mercado y otras partes interesadas cierta información financiera y de otros aspectos de la compañía.

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.



Agenda

TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR
BARRILES
LIMPIOS

1. Hechos relevantes
2. Resultados operacionales
3. Resultados financieros
4. Perspectivas 2015
5. Preguntas y respuestas



Hechos Relevantes: Upstream

Upstream	4T/2014	2014
Exploración	<ul style="list-style-type: none"> • Descubrimientos en Colombia* <ul style="list-style-type: none"> • Orca-1: primero en aguas profundas del caribe • Nueva Esperanza-1: bloque CPO-09 	<ul style="list-style-type: none"> • 7 descubrimientos <ul style="list-style-type: none"> • 5 Colombia • 2 Golfo de México (EE.UU.)
Producción	<ul style="list-style-type: none"> • Producción 765 kbped: +1.4% vs. 3T-2014 <ul style="list-style-type: none"> • crecimiento en Castilla y Chichimene • mejores condiciones de entorno • Record de producción de 80 kbpd en Chichimene en Dic/14 • Inicio de 8 pilotos de recobro secundario 	<ul style="list-style-type: none"> • Cumplimiento de meta de inicio de 13 pilotos en programa de recobro mejorado • Recuperación de la producción durante 2do semestre a pesar de las condiciones de entorno: producción promedio 755 kbped
Reservas	<ul style="list-style-type: none"> • Reservas 1P a Dic 2014: 2,084 millones bls. equivalentes (+5.7% vs. 2013) • Índice de reposición de reservas: 146% • Vida media: 8.6 años vs 8.1 en Dic 2013 	

* Pozos que se encontraban en evaluación al 3T/2014 y reportados como exitosos en el 4T/2014



Hechos Relevantes: Midstream y Downstream

Midstream	4T/2014	2014
Transporte & Logística	<ul style="list-style-type: none"> Ampliación de capacidad del proyecto Delta 35 de Ocesa Entrada operación ampliación sist. Santiago-Porvenir : + 23.5 kbd Mayor disponibilidad por reducción en ataques a infraestructura 	<ul style="list-style-type: none"> Aumento en la capacidad de transporte de crudos +60 kbd y productos +30 kbd Consolidación del modelo de negocio y generación de caja (Utilidad neta COL\$1.8 Bn y Ebitda COL\$3.4 Bn)

Downstream	4T/2014	2014
Refinación & Petroquímica	<ul style="list-style-type: none"> Modernización de Reficar <ul style="list-style-type: none"> 96.3% de avance total completamiento mecánico de 29 unidades de proceso 	<ul style="list-style-type: none"> Ebitda positivo del segmento: COL\$0.5 billones
Comercialización	<ul style="list-style-type: none"> Caída significativa en indicadores internacionales de precio de crudo y combustibles 	<ul style="list-style-type: none"> Mayor demanda de combustibles por crecimiento económico en Colombia Incremento de exportaciones de crudo a Asia y Europa



Hechos Relevantes: Financiero y Consolidación Organizacional

	4T/2014	2014
Financiero	<ul style="list-style-type: none"> • Pérdida neta COL\$ 0.62 billones: <ul style="list-style-type: none"> • Menores precios internacionales • Menores volúmenes de venta • Crecimiento de costos y gastos • Formulación presupuesto ajustado a los menores precios de venta 	<ul style="list-style-type: none"> • Utilidad Neta de COL\$7.8 billones y Margen Ebitda de 39% • Operaciones de financiamiento por US\$3,200 millones • S&P, Moody's y Fitch mantuvieron la calificación internacional de riesgo de largo plazo (BBB / Baa2 / BBB)

	2014
Consolidación Organizacional	<ul style="list-style-type: none"> • Nueva convención colectiva vigente hasta Julio/2018 • Cuarto año consecutivo en el Índice de Sostenibilidad Dow Jones • Avance en la revisión de la estrategia • Modelo de regionalización



Inversión en 2014*

Inversiones (US\$ millones)



Distribución

Producción
US\$ 4,395 mn

- Ejecución del plan de perforación en los campos de los Llanos Orientales
- Perforación de 761 pozos de desarrollo
- Desarrollo del proyecto de Castilla
- Terminación de facilidades en el campo Chichimene

Downstream
US\$ 1,855 mn

- Proyecto de modernización de la Refinería de Cartagena
- Plan Maestro de Servicios Industriales en la Refinería de Barrancabermeja

Exploración
US\$ 1,343 mn

- Perforación de 28 pozos exploratorios (A3), 9 delimitadores y 6 estratigráficos
- Adquisición de más de 6,600 kilómetros de sísmica

Transporte
US\$ 935 mn

- Proyecto San Fernando – Monterrey, Costa Norte Colombiana- Galán, Magdalena Medio 100 y Orensa

Corp. y otros
US\$ 151 mn

- Renovación de la Infraestructura TIC y centro de cómputo empresarial
- Proyectos de investigación y estudios focalizados en los recursos del upstream y temas estratégicos

*Incluye Capex y Opex de los proyectos de inversión



Perforación Pozos A3

4T/2014	Total	Exitosos	En Evaluación	Secos
Ecopetrol (Colombia)	3	0	1	2
Hocol (Colombia)	1	0	0	1
Ecopetrol America Inc. (Golfo de Mexico EE.UU.)	0	0	0	0
Angola	1	0	0	1
Total	5	0	1	4

Total 2014	Total	Exitosos	En Evaluación	Secos
Ecopetrol (Colombia)	17	5	1	11
Hocol (Colombia)	4	0	0	4
Ecopetrol America Inc. (Golfo de Mexico EE.UU.)	5	2	0	3
Angola	2	0	0	2
Total	28	7	1	20

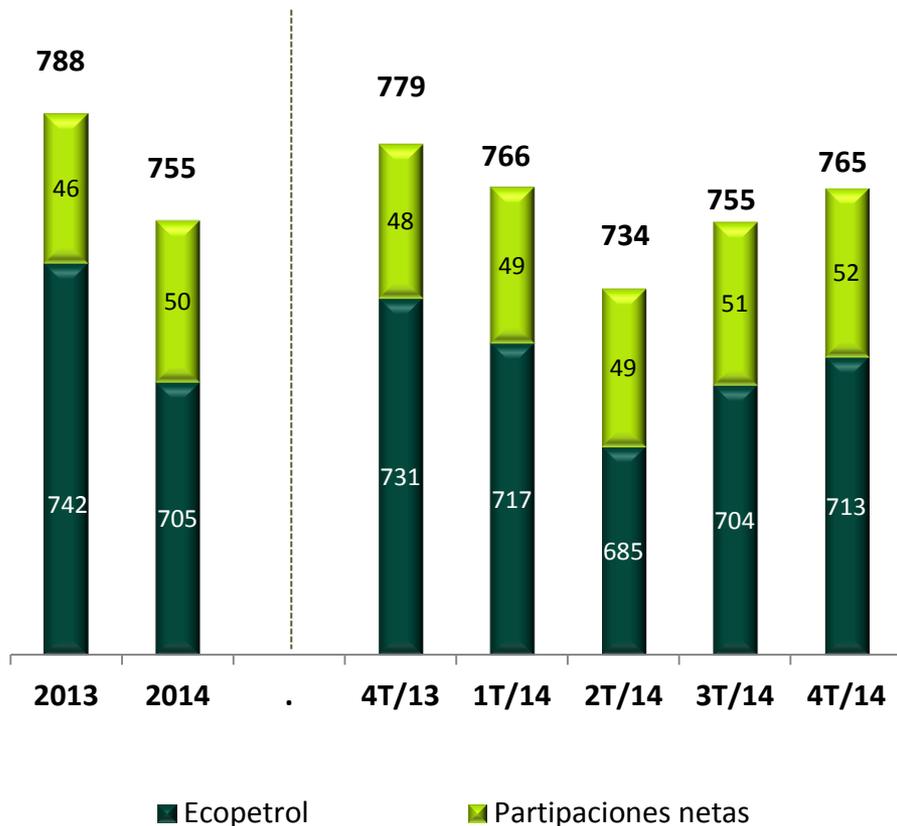
Hechos Relevantes 2014

- Siete descubrimientos
 - Colombia: cinco descubrimientos
 - Orca-1
 - Nueva esperanza -1
 - Golosa
 - Tibirita 1-A
 - Cacica
 - Golfo de México: dos descubrimientos
 - León
 - Rydberg
- Orca-1 : Primer descubrimiento de hidrocarburos en aguas profundas del Caribe colombiano



Producción Grupo Empresarial

Ecopetrol + Participaciones Netas* (kbped)



* Incluye regalías y participación de Ecopetrol en producción de Hocol, Equión, Ecopetrol América Inc. y Savia

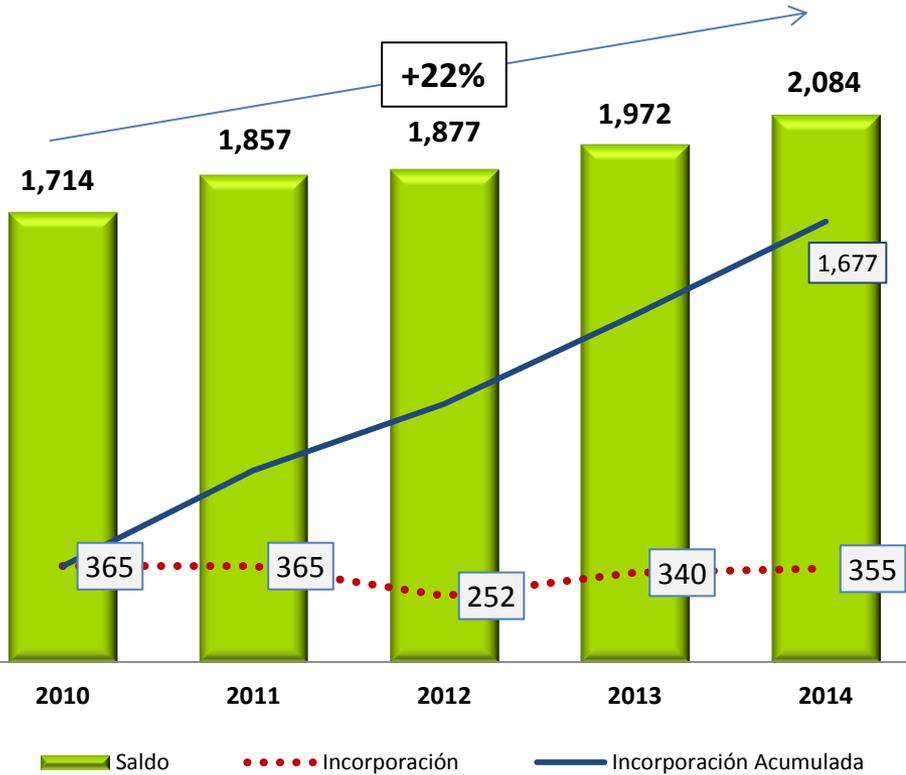
Hechos Relevantes 2014

- Crecimiento de producción en 3T y 4T a pesar de dificultades (precios, entorno y orden público)
- Records de producción en campos: Chichimente (80 kbpd Dic/14) y Akacias (10 kbped Mar/14)
- Ejecución del Proyecto GACE IV en la Guajira
- +8.7% en producción de filiales vs 2013 (principalmente por Ecopetrol América Inc.)
- Actividades técnicas de Ecopetrol
 - Perforación de 761 pozos de desarrollo (177 directos y 584 en asociación)
 - 259 workovers (167 directos y 92 en asociación)
 - Perforación enfocada en eficiencia de capital logrando ahorros hasta de 30% en costo de perforación
- Aumento del OOIP (ECP+socios) en 4.1%
- Consolidación Organizacional
 - Vicepresidencia de Desarrollo y Producción
 - Regionalización: vicepresidencias regionales



Reservas 1P

Reservas 1P 2010-2014
(millones de barriles equivalentes)



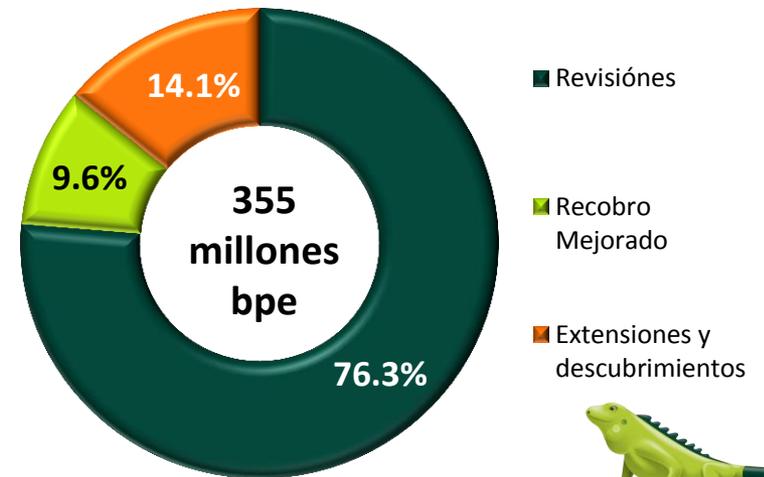
Vida Media Reservas 1P (R/P en años)

2010	2011	2012	2013	2014
9.1	8.4	8.1	8.1	8.6

Hechos Relevantes 2014

- + 5.7% en reservas probadas vs 2013
- Vida media de 8.6 años (8.1 en 2013)
- Crecimiento sostenido 2010-2014: +22%
- Índice de reposición de reservas de 146%, por encima del promedio de la industria
- Índice de reposición de reservas para crudo de 116%

Incorporación de Reservas Probadas 2014



Recobro Mejorado

Pilotos de recobro mejorado iniciados en 2014

CUENCA	CAMPOS	1T	2T	3T	4T
Magdalena Medio y Catatumbo	Galán (WF)	☑			
	Casabe (CEOR)				☑
	Yarigui (CEOR)	☑			
	Provincia (H&P)			☑	
	Sardinata (WF)				☑
	Llanito Gala (H&P)				☑
Sur	Palo Grande (CEOR)			☑	
	Santa Clara (WF)				☑
	Brisas (WF)				☑
	Tello (WAG)				☑
	Rio Ceibas (WAG)				☑
Llanos	Chichimene K2 (WF)			☑	
	Chichimene T2 (WF)				☑

CEOR: recobro mejorado químicamente, WAG: agua alternando gas, WF: inyección de agua, H&P: Huff & Puff

Hechos Relevantes 2014

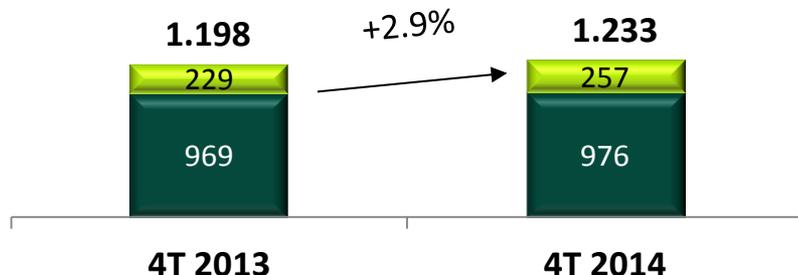
- Incorporación de 34 millones de bls de reservas 1P a través de recobro mejorado
- Cumplimiento de meta 2014: 13 pilotos iniciados
- Resultados en 21 pilotos iniciados hasta 2014
11: resultados positivos de presión
7: resultados positivos de producción de crudo
- Piloto de inyección de aire en Chichimene
Avance de 65%
- Convenio con la Universidad de Stanford para investigación y desarrollo en recobro mejorado de crudos pesados
- Inauguración en diciembre del laboratorio de inyección de aire en el ICP

Laboratorio de inyección de aire ICP



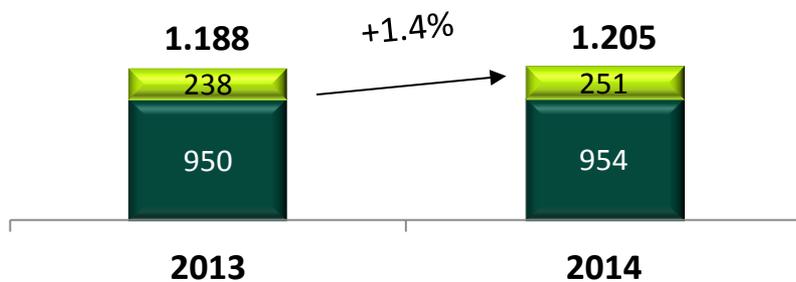
Volúmenes Transportados por Cenit (kbd)

■ Crudo ■ Productos



Volúmenes Transportados por Cenit (kbd)

■ Crudo ■ Productos



Hechos Relevantes

4To. Trimestre 2014:

- Aumento en transporte de refinados por mayor volumen de nafta para dilución
- Mayor transporte de crudos como resultado de un menor número de atentados contra la infraestructura

Total 2014

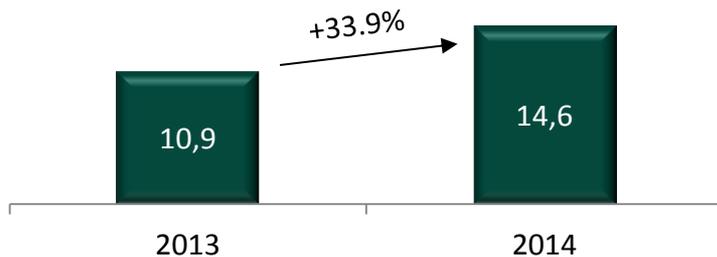
- Aumento en transporte de refinados por incremento de capacidad en el sistema Galán – Sebastopol: mayor volumen transportado de nafta para dilución
- Mayor transporte de crudos
 - Proyectos de ampliación de capacidad en Orensa y en el sistema Vasconia – Galán
 - Menor número de atentados contra la infraestructura en el segundo semestre



Downstream

Refinación y Petroquímica

Margen de Refinación Bruto en B/Meja (USD/BI)

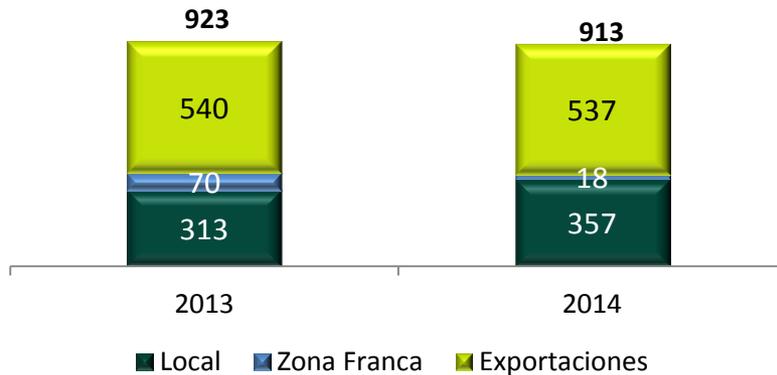


Hechos Relevantes 2014:

- Mejores márgenes en refinación de B/bermeja
 - disponibilidad y estabilidad de unidades de proceso
 - mejores spreads producto-crudo
- Modernización de Refinería de Cartagena:
 - 96.3% de avance total
 - completamiento mecánico de 29 unidades de proceso

Comercialización

Volumen de Ventas (kbped)



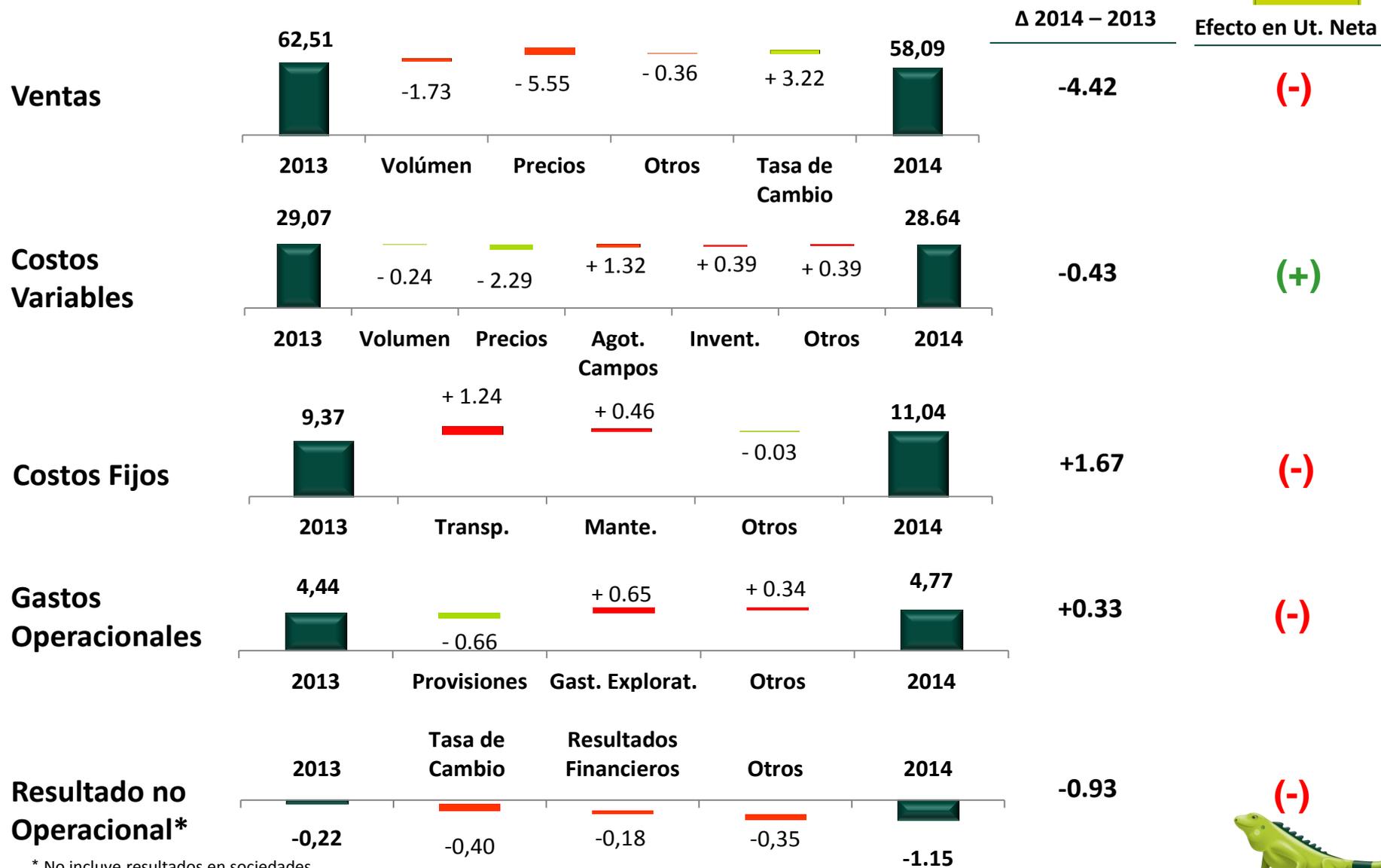
Hechos Relevantes 2014:

- Crecimiento del 14% de ventas locales
 - mayor demanda de gas natural
 - incremento de ventas de crudo a compañías filiales
- Mayor consumo interno de combustibles por crecimiento del parque automotor
- Mayores exportaciones de crudo a Asia y Europa como resultado de la estrategia de diversificación de mercado



Principales variaciones de Estado de Resultados (COL\$bn)

TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR
BARRILES
LIMPIOS

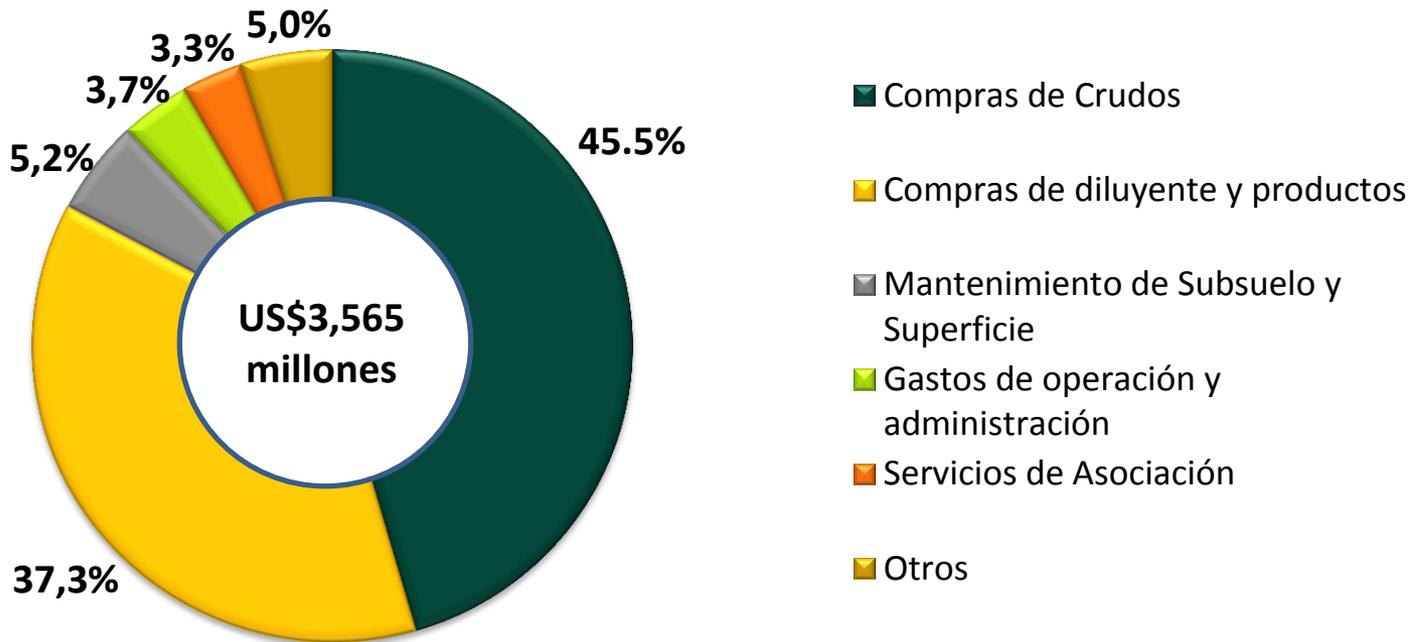


* No incluye resultados en sociedades.



Optimización de Costos y Gastos en 2015

Reducción en Presupuesto*



Medidas Adicionales

- Reducción de costos fijos y gastos de hasta 30%
- Revisión de estrategias comerciales con optimización de hasta 25%
- Maximizar carga en la refinería de B/meja

*comparado con proyección de ejecución de presupuesto 2014



Perspectivas 2015

TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR
**BARRILES
LIMPIOS**

Exploración

- Inicio de campaña de perforación offshore: perforación de dos pozos en el Caribe colombiano (Calasú y Kronos) y uno en el Golfo de México, con una inversión aproximada de US\$200 millones
- Campaña de perforación onshore de cuatro pozos
- Nueva estructura y procesos del segmento de Exploración

Producción

- Producción de 760 kbped con la mayor eficiencia y reducción de costos
- 8 nuevos pilotos de Recobro Mejorado, incluyendo el inicio del proceso de inyección de aire en el piloto Chichimene
- Obtención de licencia ambiental de producción para iniciar el plan de desarrollo de Akacias
- Análisis de oportunidades en México

Transporte

- Entrada en operación de la capacidad del sistema Castilla – Monterrey (300 kbd), dentro del proyecto San Fernando – Monterrey
- Incremento en capacidad de almacenamiento en el puerto de Coveñas en 1.2 millones de bls

Downstream

- Proceso de arranque de la refinería de Cartagena en 1er semestre del año y operación estable en 2do semestre
- Culminación del Plan Maestro de Servicios Industriales en la refinería de Barrancabermeja

Consolidación

- Reporte bajo metodología IFRS a partir de enero de 2015
- Aprobación de la estrategia



Relaciones con Inversionistas

TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR
BARRILES
LIMPIOS

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





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.

ecopetrol energía FUTURO COLOMBIA futuro eco
BIA FUTURO COLOMBIA futuro colombia energía futuro eco
energía ecopetrol energía Ecopetrol energía FUTURO colombia
COLOMBIA COLOMBIA energía