

# Ecopetrol S.A.

## Resultados Operativos y Financieros

# 1er trimestre 2013

Mayo 7 de 2013



Campo Tenay (Departamento de Huila)

# 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 Exploración



**Hector Manosalva**  
VP Ejecutivo de E&P



**Jaime Bocanegra**  
VP (e) Transporte y Logística



**Pedro Rosales**  
VP Ejecutivo de Downstream



**Alejandro Giraldo**  
Director Relaciones con Inversionistas



**Adriana Echeverri**  
VP Financiera



# Agenda

## 1. Hechos relevantes del primer trimestre de 2013

2. Resultados por segmento

3. Resultados financieros

4. Consolidación organizacional

5. Perspectivas para el segundo trimestre de 2013



# Hechos relevantes del 1er. trimestre de 2013

## Producción

- Producción récord de casi 791 KBPED: +6.4% vs 1T-2012

## Exploración

- Tres descubrimientos en Colombia: Ecopetrol (2) y Hocol (1)
- Ofertas competitivas en 6 bloques en el Lease 227 de la costa del Golfo de México (EE.UU.)

## Transporte

- Avance del Oleoducto Bicentenario: 66%
- Transferencia de activos de transporte a CENIT

## Downstream

- Avance en la modernización de las refinerías:
  - Cartagena: 79%
  - Barrancabermeja: 15%

## Consolidación Organizacional

- Mejoramiento en salud, seguridad y medio ambiente
- Asamblea General de Accionistas

## Financiero

- Fitch mejoró perspectiva de riesgo de estable a positiva



# Agenda

1. Hechos relevantes del primer trimestre de 2013

**2. Resultados por segmento**

3. Resultados financieros

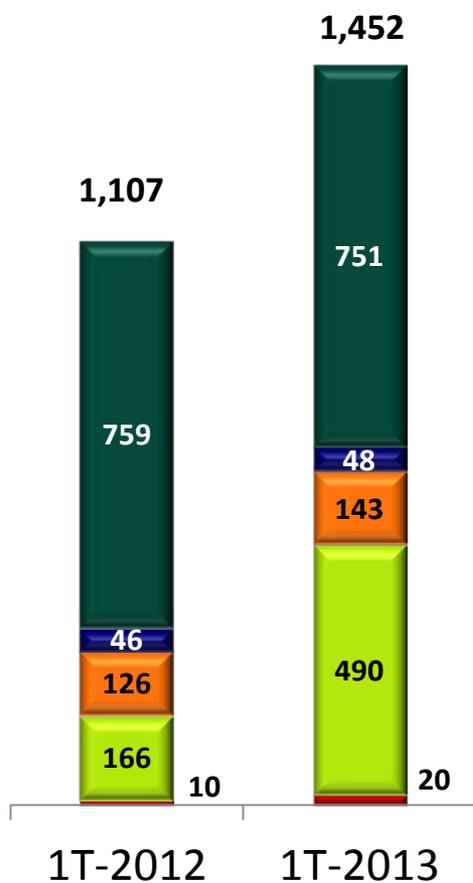
4. Consolidación organizacional

5. Perspectivas para el segundo trimestre de 2013



# Ejecución del Plan de Inversiones: 1er. Trim. 2013

**Inversiones 1er. Trim**  
(cifras en US\$ millones)



Segmento	Principales proyectos
 <b>Exploración &amp; Producción</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Pozos perforados* :                             <ul style="list-style-type: none"> <li>A3/A2: 4</li> <li>A1: 3</li> <li>Estratigráficos: 5</li> </ul> </li> <li>Instalaciones para la disposición de fluidos (Castilla y Rubiales)</li> </ul>
 <b>Refinación &amp; Petroquímica</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Modernización refinería B/meja</li> <li>Plan maestro servicios industriales</li> </ul>
 <b>Transporte</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Oleoductos:                             <ul style="list-style-type: none"> <li>Bicentenario</li> <li>San Fernando – Monterrey</li> </ul> </li> </ul>
 <b>Subordinadas</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Modernización de Reficar</li> </ul>
 <b>Consolidación organizacional</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Corporativo</li> </ul>

\* Incluye Ecopetrol y Hocol



# Exploración

Actividad Exploratoria Ecopetrol + participaciones (Número de pozos)		
1T-2013		
	Perforados	Presencia de hidrocarburos
<b>Colombia*</b>		
A3/A2	4	3
Estratigráficos	5	2
	9	5

\* Incluye Ecopetrol S.A. y Hocol



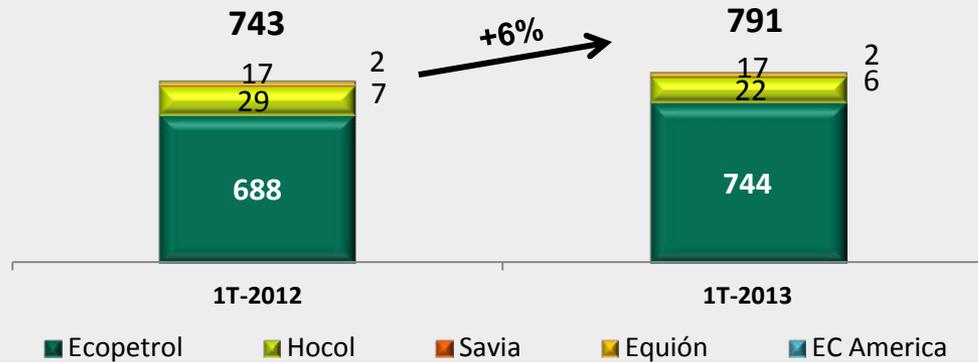
## Hechos relevantes

- Tres descubrimientos de hidrocarburos en Colombia:
  - Ecopetrol: Venus 2 y Pastinaca 1
  - Hocol: Canario Sur 1
- Ecopetrol América presentó ofertas competitivas en seis bloques en el Lease 227 del Golfo de México (EE.UU.)



# Producción

## Producción: Ecopetrol + Participaciones (miles de barriles de producción de crudo y gas / día)



## Producción de Principales Campos (miles de barriles de producción de crudo y gas / día)

Activos 100% Ecopetrol	I. trim. 13	I. trim. 12	Cambio %
Castilla	120.3	109.6	9.8%
Chichimene	54.2	42.7	27.1%
Casabe	23.7	21.7	9.4%
<b>Activos en asociación*</b>			
Rubiales	121.0	99.6	21.5%
Quifa	27.2	22.3	21.9%
La Cira-Infantas	23.2	20.4	13.8%
Piedemonte	22.4	21.2	5.5%

\* Corresponde a la participación de EC en los campos

### Hechos relevantes:

- Producción récord de crudo y gas : 791 kbped
- Crecimiento promedio producción: 6%\*\*
- Crecimiento en campos principales de crudo: 17%\*\*

\*\* Crecimientos 1T-2013 vs. 1T-2012

“Machines” campo Teca  
(Magdalena Medio)



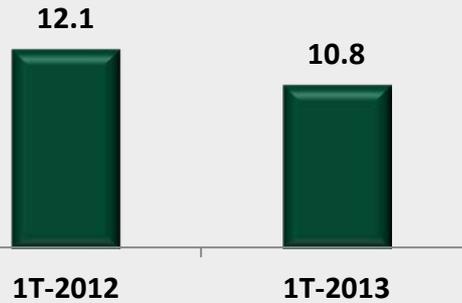
# Resultados del segmento: E&P

## Estado de Resultados (COP\$ billones)



Margen

## Ingresos (COP\$ billones)



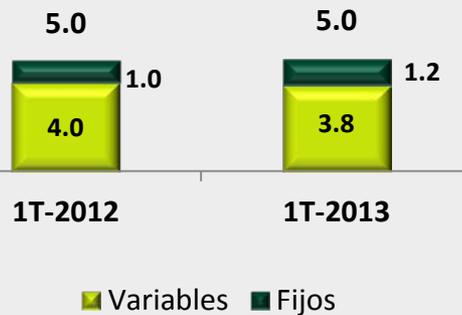
### Disminución en precio de crudo:

- -7% canasta de exportación
- -8% canasta total

### Efecto positivo:

- Aumento de producción
- TRM en exportaciones

## Costos (COP\$ billones)



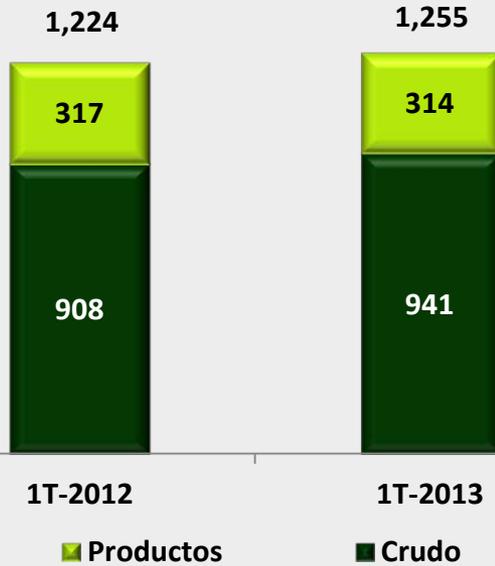
### Principales costos:

- Actividad de subsuelo y disposición de agua
- Manejo de BSW en Rubiales y Quifa
- Inyección de vapor en Magdalena Medio
- Mantenimientos en pozos

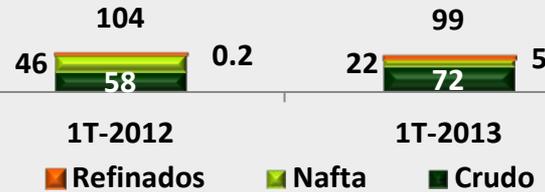


# Transporte

**Volúmenes Transportados**  
(miles de barriles / día)



**Volúmenes Transportados por Carrotanque**  
(miles de barriles / día)



**Construcción Oleoducto Bicentenario (Casanare)**



## Hechos relevantes:

- Aumento en volúmenes transportados: +31 KBPD
- Oleoducto Bicentenario: avance del 66%
- CENIT:
  - Aporte de activos en infraestructura de EC
  - Contratos firmados entre EC y Cenit



# Nuevo modelo de negocio de transporte:



## Resumen:

- Filial constituida en junio 2012
- 100% propiedad de Ecopetrol
- Ecopetrol traspasó participaciones accionarias en oleoductos y activos de transporte
- Inició operaciones bajo nuevo modelo a partir de abril 2013

## Servicios en Colombia:

- Transporte, almacenamiento y logística de hidrocarburos y refinados
- Operación de puertos para comercio internacional de crudos y refinados
- Transporte multimodal

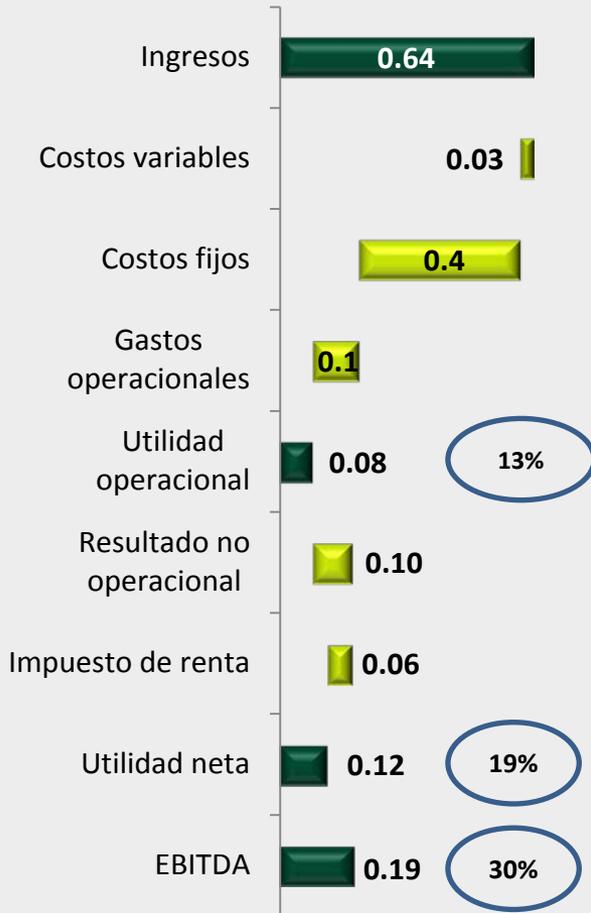
## Objetivos:

- Atender las necesidades de transporte de los productores
- Transparencia al separar los roles de dueño, planeador, operador y remitente
- Asegurar un tratamiento equitativo a la red de transporte
- Promover participación de inversionistas no productores en proyectos
- Generar desarrollo de la industria petrolera en Colombia
- Mantener el valor de Ecopetrol S.A.



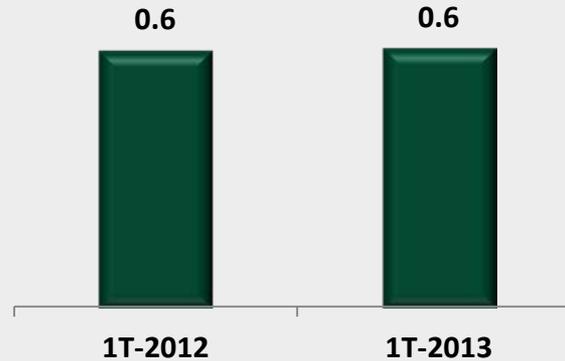
# Resultados del segmento: Transporte

## Estado de Resultados (COP\$ billones)



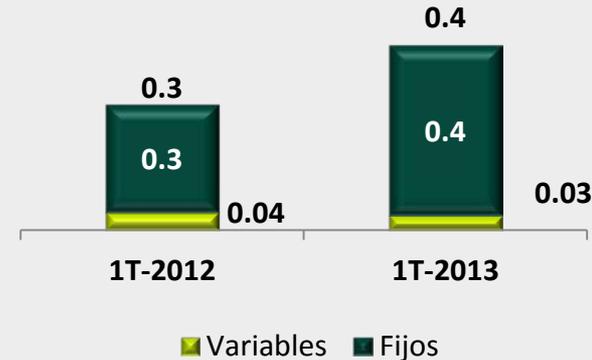
Margen

## Ingresos (COP\$ billones)



- **Operacionales:**  
Mayores volúmenes transportados (mayor producción)
- **No Operacionales:**  
Mayor utilidad de subordinadas (Ocensa)

## Costos (COP\$ billones)



- **Plan de integridad:**  
Incremento de los mantenimientos (inició en 2012 y va hasta el año 2016)

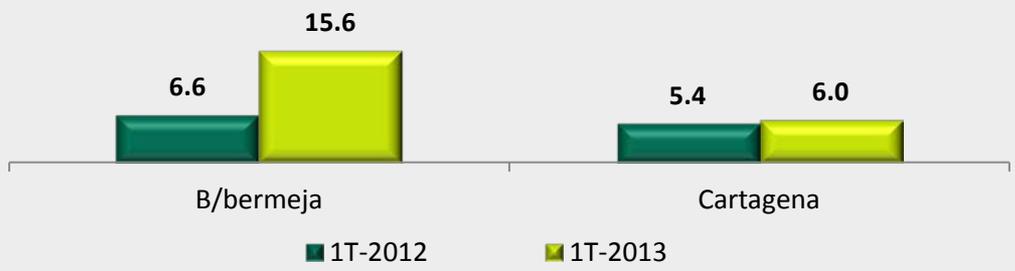


# Refinación & Petroquímica

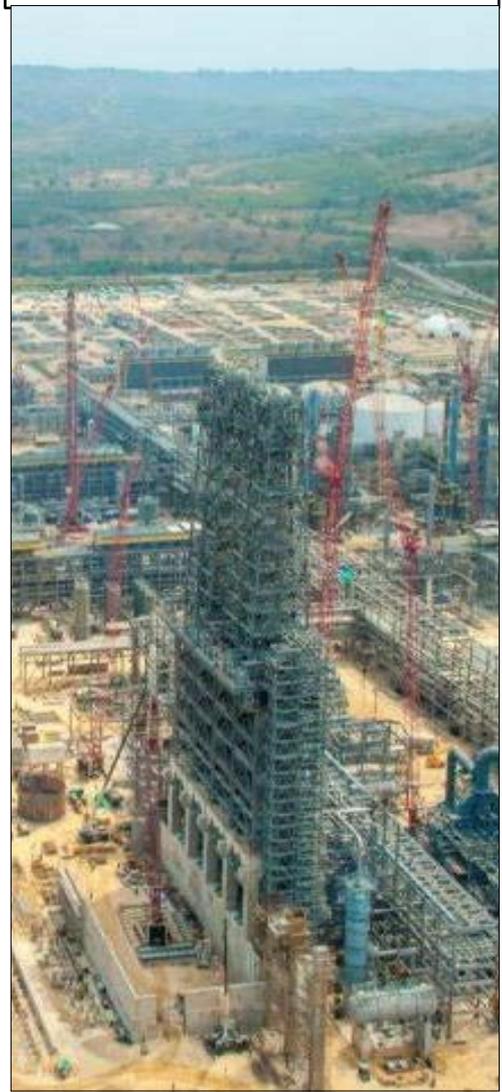
**Carga a las refinerías**  
(KBDC)



**Margen bruto de refinación**  
(US\$ por barril)



**Modernización de Refinería de Cartagena**



## Hechos relevantes:

- Avance en proyectos:
  - Modernización de la refinería de Cartagena: 79% (ritmo de avance se duplicó en 1T 2013)
  - Modernización de la refinería de B/meja: 15%
  - Proyecto de servicios industriales de B/meja: 67%

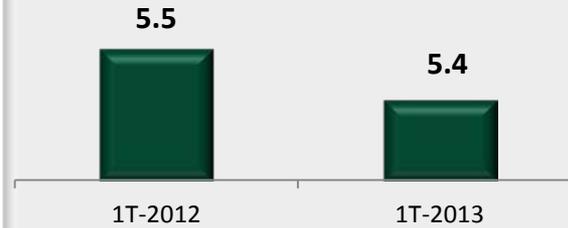


# Resultados del segmento: Refinación y Petroquímica

## Estado de Resultados (COP\$ billones)

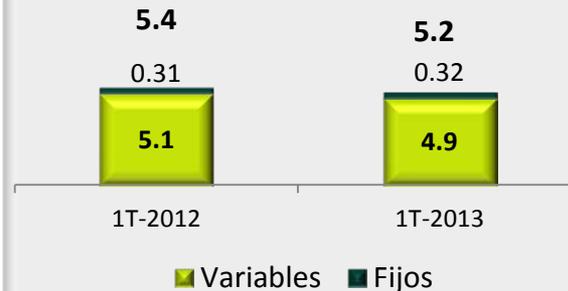


## Ingresos (COP\$ billones)



- Menores ingresos: Reducción en precios de productos (disminución del crudo)

## Costos (COP\$ billones)



- Menor costo de carga a la refinería (menor precio del crudo)
- Mayor carga tributaria debido a la eliminación de la deducción del IVA de productos refinados (gasolina, diesel y asfalto)



# Suministro & Mercadeo

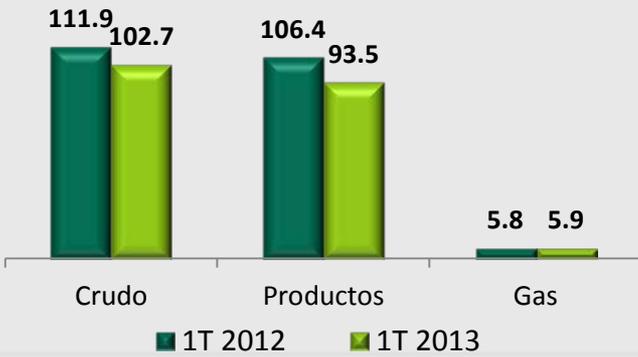
## Volúmenes de ventas (miles de barriles / día)



## Destinos de exportación de crudo\* (% del volumen total exportado)



## Precios del crudo, productos y gas (US\$/Barril y US\$/MBTU)



## Benchmarks de exportación de crudo (% de los volúmenes exportados)



Buque petrolero en el puerto de Coveñas



### Hechos relevantes:

- Récord de exportaciones de crudo al Lejano Oriente



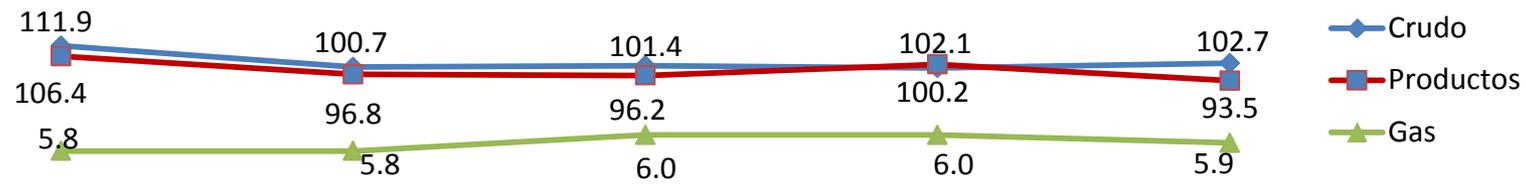
# Agenda

1. Hechos relevantes del primer trimestre de 2013
2. Resultados por segmento
- 3. Resultados financieros**
4. Consolidación organizacional
5. Perspectivas para el segundo trimestre de 2013



# Resultados Financieros de Ecopetrol S.A.\*

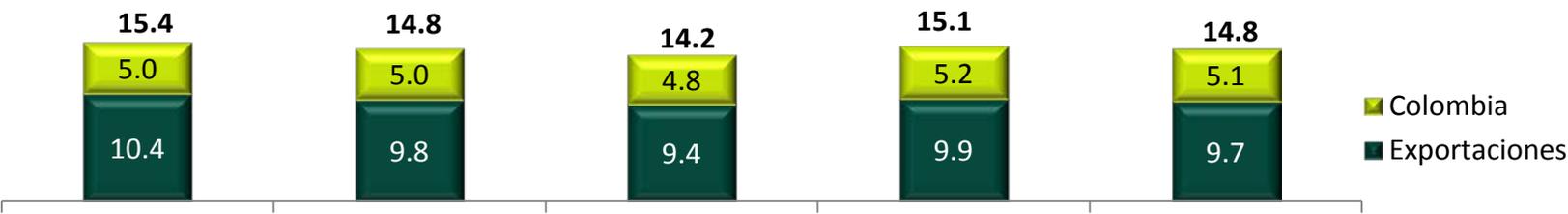
## Precios (USD/bl y US\$/MBTU)



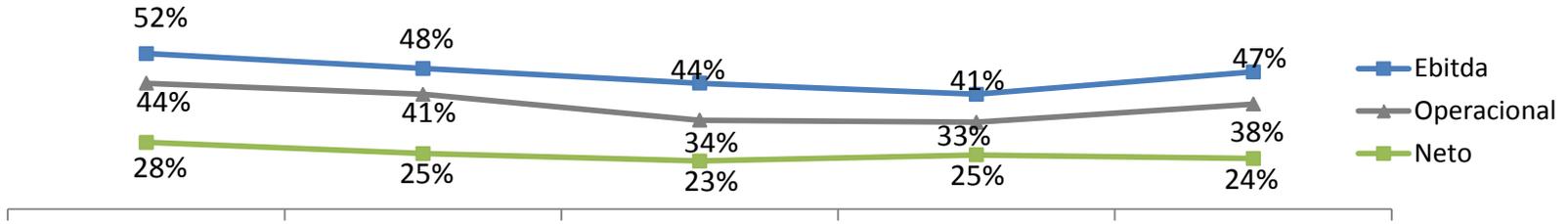
## Ventas (kbped)



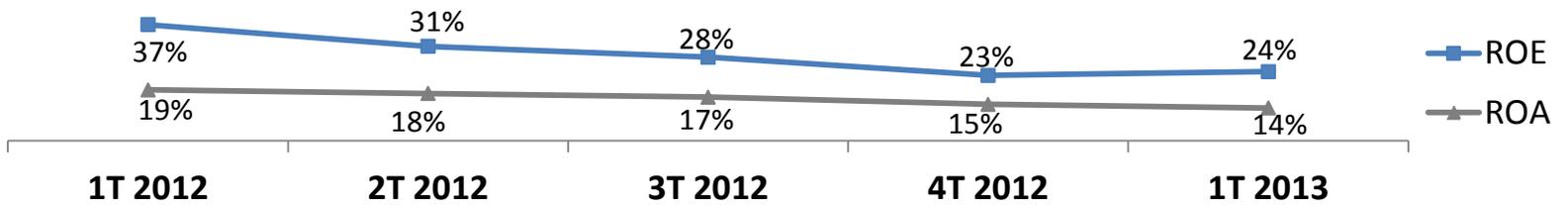
## Ventas (COP\$ bn)



## Márgenes



## Retornos

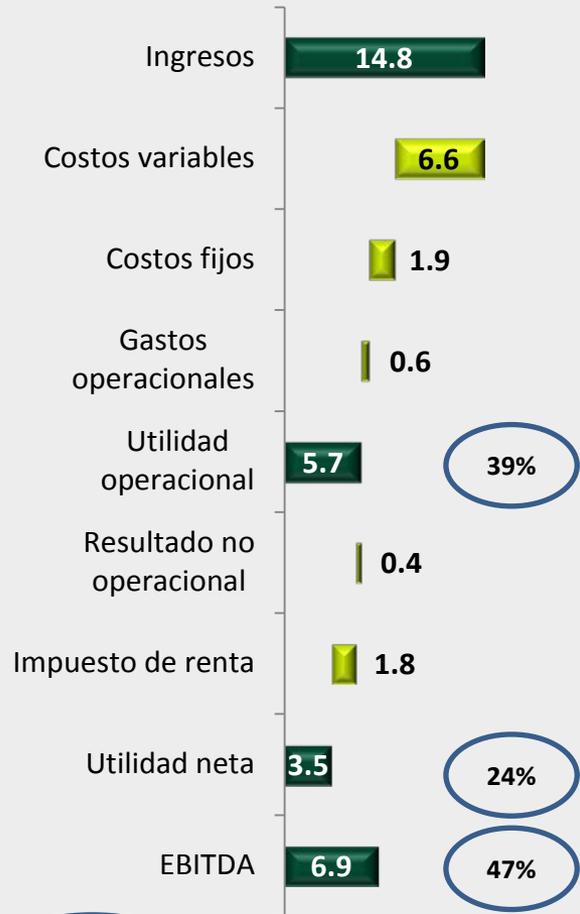


\* No incluye filiales ni subsidiarias



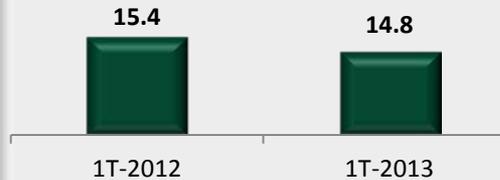
# Resumen del P&G de Ecopetrol S.A.

## Estado de Resultados (COP\$ billones)



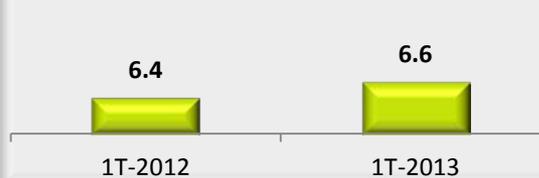
Margen

## Ingresos (COP\$ billones)



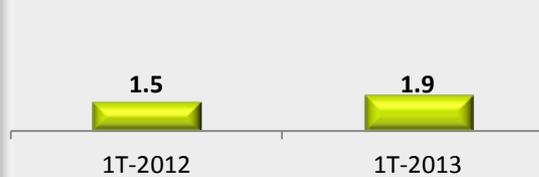
- Menores precios:
  - Canasta de venta crudos: -8.2%
  - Exportación de productos: -12.1%
- Crecimiento de la producción: +6.4%

## Costos variables (COP\$ billones)



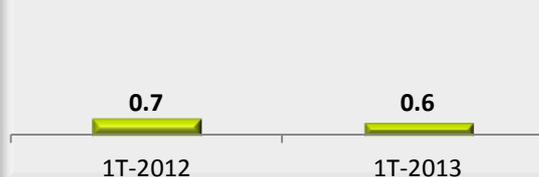
- Mayores tarifas de transporte
- Mayores importaciones (gasolina y diesel)
- Costos de amortización y agotamiento

## Costos fijos (COP\$ billones)



- Servicios de manejo de agua y subsuelo
- Plan de Integridad de Transporte
- Sistemas de bombeo de pozos
- Mayores costos por eliminación del descuento del IVA del Impto. de Renta

## Gastos operacionales (COP\$ billones)

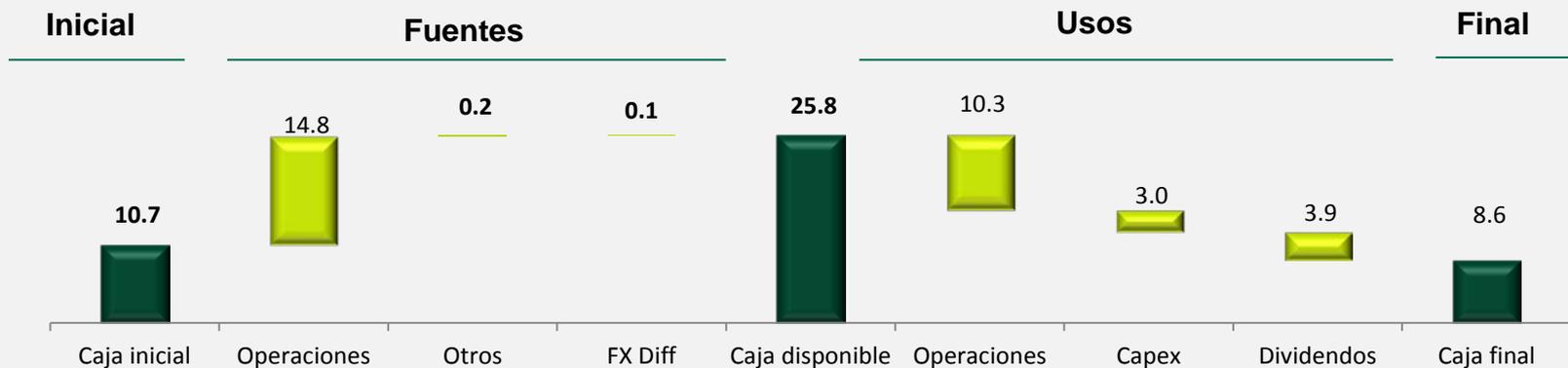


- Reducción en provisiones por conmutación pensional
- Menor gasto exploratorio



# Flujo de caja y balance general de Ecopetrol S.A.\*

## Flujo de Caja 1T 2013 (COP\$ billones)



## Balance General Mar. 31/2013 (COP\$ billones)



### Indicadores deuda\*\*

- Pasivos / Activos: 0.43 X
- Obligaciones Financieras / Pasivos totales: 12.7%
- Obligaciones financieras / Ebitda (12 meses): 0.21 X

## Calificación de Riesgo

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

# Indicadores Financieros Consolidados

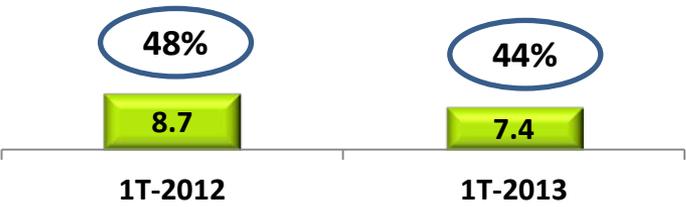
## Principales cifras de las compañías subordinadas\*:

**Ingresos**  
(COP\$ billones)



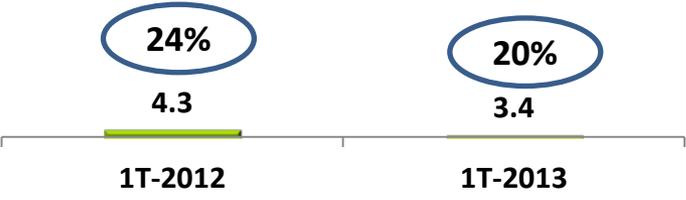
- Reficar: COP\$1.9 bn
- Hocol: COP\$0.8 bn
- Ocensa: COP\$0.5 bn
- Equión: COP\$0.4 bn
- Propilco: COP\$0.3 bn

**Ebitda**  
(COP\$ billones)



- Ocensa: COP\$0.4 bn
- Hocol: COP\$0.2 bn
- Equión: COP\$0.2 bn
- ODL: COP\$0.1 bn

**Utilidad neta**  
(COP\$ billones)



- Ocensa: COP\$0.2 bn
- ODL: COP\$0.06 bn
- Equión: COP\$0.05 bn

**Margen**

\* Sin eliminaciones

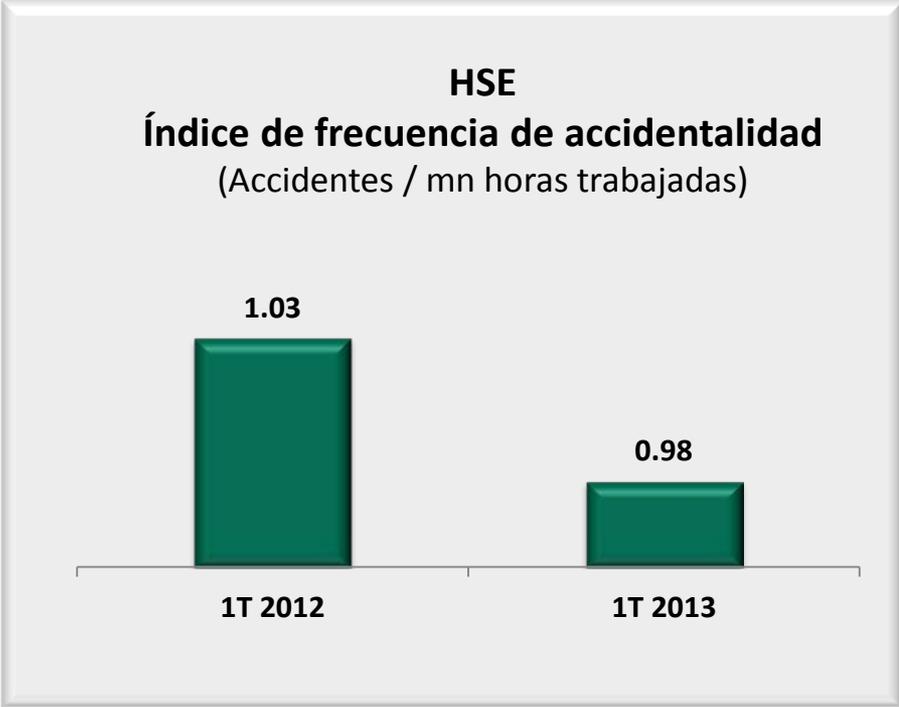


# Agenda

1. Hechos relevantes del primer trimestre de 2013
2. Resultados por segmento
3. Resultados financieros
- 4. Consolidación organizacional**
5. Perspectivas para el segundo trimestre de 2013



# HSE y Consolidación Organizacional



- Asamblea de Accionistas 2013**
- Asistencia de aprox 13,500 accionistas
  - Dividendo:
    - COP\$291/acción
    - Pago en una cuota para accionistas minoritarios a partir de abril 15
  - Sin cambios en la Junta Directiva
  - Pricewaterhouse Coopers fue seleccionado como revisor fiscal



# Agenda

1. Hechos relevantes del primer trimestre de 2013
2. Resultados por segmento
3. Resultados financieros
4. Consolidación organizacional
- 5. Perspectivas para el segundo trimestre de 2013**



# Perspectivas para el 2do Trimestre de 2013

## Exploración

- Campaña de perforación
  - Colombia:
    - Ecopetrol S.A.: 3 pozos A3, 2 estratigráficos, 2 pozos A1
    - Hocol: 1 pozo A3, 2 estratigráficos
  - Internacional: 1 pozo A1 en la costa del Golfo de México (EE.UU.)

## Producción

- Campos con principales crecimientos en producción: Castilla, Chichimene, Rubiales, Quifa, Piedemonte y La Cira-Infantas
- Capacidad adicional tratamiento de fluidos: 40 millones de barriles (Chichimene)
- Licencias de Manejo de Agua:
  - Vertimiento de 1.2 millones de barriles de agua / día adicionales en Castilla
  - Inyección de 1 millón de barriles de agua / día adicionales en Rubiales

## Refinación

- Reficar: mantener el ritmo de avance en la modernización de la refinería
- B/meja:
  - Preparación modernización unidad U-250 en el 3er. trimestre
  - Implementación de la tecnología de reducción de emisiones

## Transporte

- Bicentenario: llenado de la fase 1
- Principales aumento de capacidad de oleoductos:
  - Orito-Tumaco
  - ODC



# Relación con Inversionistas

- **Teléfono** (571+) 234 5190
- **Email** [investors@ecopetrol.com.co](mailto:investors@ecopetrol.com.co)
- **Página web** [www.ecopetrol.com.co](http://www.ecopetrol.com.co)





# ecopetrol



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.