



RESULTADOS OPERATIVOS  
Y FINANCIEROS  
2do Trimestre  
2013

Ago 1, 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 Ecopetrol S.A.



**Camilo Marulanda**  
Presidente de Cenit



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



**Enrique Velásquez**  
VP de Exploración



**Pedro Rosales**  
VP Ejecutivo de Downstream



**Alberto Vargas**  
Jefe de servicios financieros



**Adriana Echeverri**  
VP Estrategia y Crecimiento



**Alejandro Giraldo**  
VP Financiero (e) / Director  
Relaciones con Inversionistas



# Agenda

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



# Hechos relevantes del 2do. trimestre de 2013

## Producción

---

- Producción 778 KBPED en 2do. Trim y 785 KBPED en 1er. Sem

## Exploración

---

- Un descubrimiento en Colombia (Cusuco 1)
- Mejores ofertas por tres bloques en la Ronda Brasil
- Adquisición del 31.5% del activo Gunflint en el Golfo de México de EE.UU.
- Éxito exploratorio del 66% en Colombia en el 1er. Sem

## Transporte

---

- Nuevo modelo de negocio de Cenit inició en abril 1
- Avance del 75% en el Oleoducto Bicentenario

## Downstream

---

- Mejoramiento del factor de utilización de las refinerías: 84%
- Avance en la modernización de las refinerías:
  - Cartagena: 83%
  - Barrancabermeja: 16%

## Financiero

- Resultados en línea con mayor producción de crudos pesados, menores precios del petróleo y aumentos esperados de costos
- Crédito sindicado por COP\$1.84 billones:
  - COP\$1.55 bn: manejo de deuda
  - COP\$0.28 bn: financiamiento
- S&P mejoró la calificación de deuda en moneda extranjera de BBB- a BBB



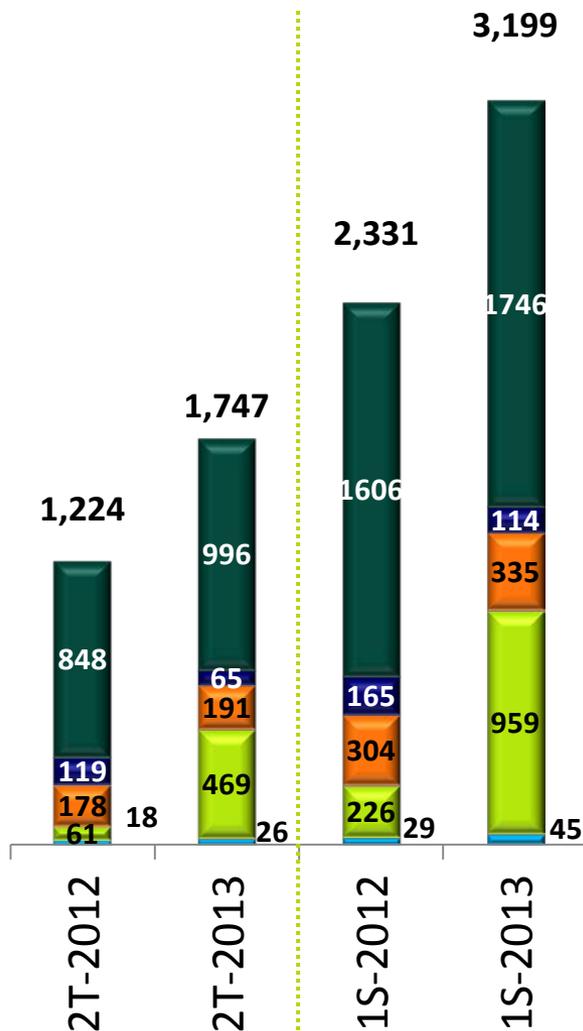
# Agenda

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



# Plan de Inversiones 2013

**Capex**  
(US\$ millones)



**Segmento**

**Principales proyectos 1er. Sem 2013**

 **Exploración y Producción**

- Pozos perforados\*
  - Exploratorios: 4
  - Delimitadores: 11
  - Estratigráficos: 9
- Instalaciones para manejar fluidos en Castilla y Chichimene

 **Downstream**

- Modernización de la refinería de Barrancabermeja

 **Transporte**

- Oleoducto San Fernando-Monterrey
- Sistema Magdalena Medio

 **Subordinadas**

- Proyecto de modernización Reficar

 **Consolidación organizacional**

- Segmento corporativo

\* Ecopetrol S.A.

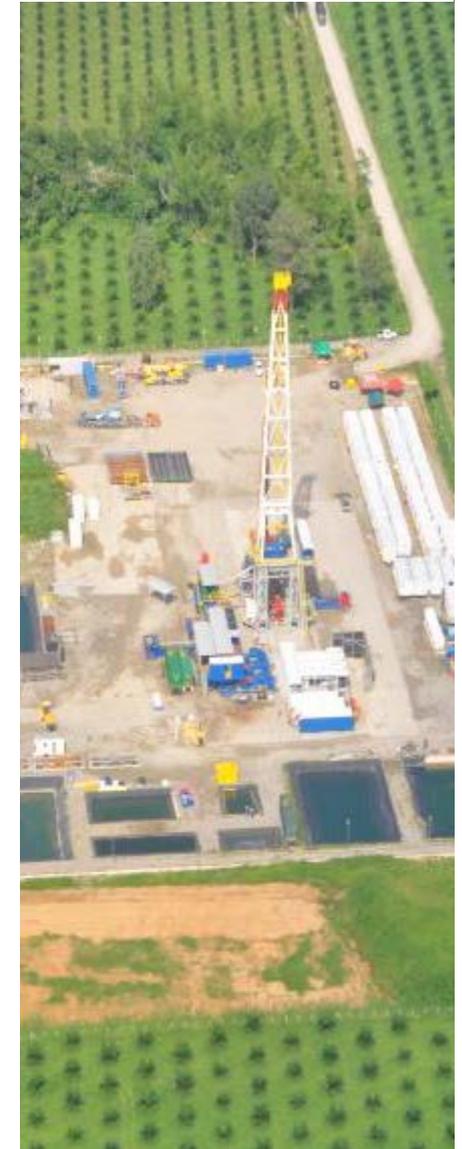


# Exploración

## Actividad Exploratoria pozos A3/A2 Ecopetrol + participaciones (Número de pozos)

	Perforados	Exitosos
2do trimestre		
Ecopetrol	1	1
Hocol*	1	0
<b>Total</b>	<b>2</b>	<b>1</b>
1er semestre		
Ecopetrol	4	3
Hocol*	2	1
<b>Total</b>	<b>6</b>	<b>4</b>

Campo Castilla



## Hechos relevantes

- Éxito exploratorio del 66% en Colombia durante el 1er. Sem 2013
- Un descubrimiento en Colombia en 2do Trim 2013: Cusuco 1
- Adquisición del 31.5% del activo Gunflint, en el Golfo de México de EE.UU.
- Resultados de la Ronda Brasil: mejores ofertas por tres bloques

\* Al 30 de junio un pozo de Hocol se encontraba en evaluación

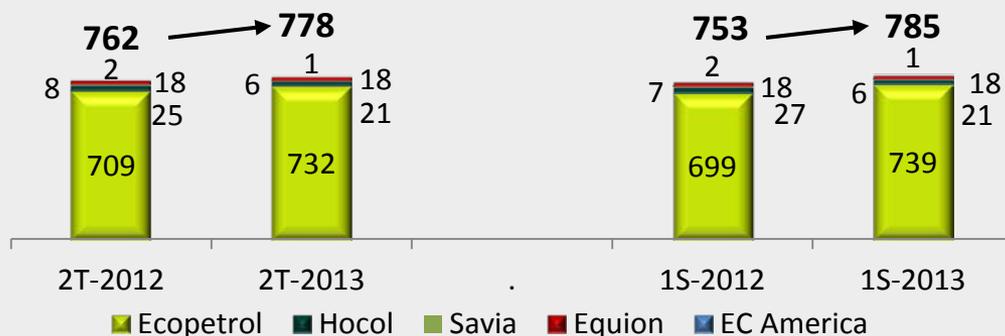


# Producción

“Machín” en Campo Apiay

## 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% de ECP	II. trim. 13	II. trim. 12	Cambio %	I. sem. 13	I. sem. 12	Cambio %
Castilla	114.4	113.5	0.8%	117.4	111.6	5.2%
Chichimene	49.8	44.3	12.3%	52.0	43.5	19.5%
Casabe	23.6	22.9	3.0%	23.6	22.3	6.1%
<b>Activos en asociación*</b>						
Rubiales	120.7	98.7	22.3%	120.9	99.2	21.9%
Quifa	30.1	21.0	43.2%	27.2	21.4	27.0%
La Cira- Infantas	22.9	21.8	5.1%	23.0	21.1	9.2%
Nare	17.4	15.8	9.9%	17.2	16.3	5.5%

\* Corresponde a la participación de EC en los campos

## Hechos relevantes:

- Crecimiento promedio\* del 2% en el 2do. Trim y 4% en el 1er. Sem
- Crecimiento\* en los principales campos: +10% en el 1er. Sem aprox.



# Transporte

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



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



**Construcción Fase I  
Oleoducto Bicentenario**



## Hechos relevantes

- Aumento en volúmenes transportados por ducto: +36 KBPD
- Oleoducto Bicentenario: avance del 75%
- Cenit: firma de contratos con Ecopetrol el 1ro de abril



# Cenit: nuevo modelo de transporte desde el 1ro de abril

## Operacionales

### Ecopetrol

- Cliente de la red de oleoductos y poliductos
- Contratista para la operación y mantenimiento de sistemas de transporte de Cenit

## Financieras

- Fuentes de ingreso:
  - Dividendos de Cenit
  - Servicios de operación y mantenimiento
- Costos de transporte:
  - Volúmenes transportados (crudo y productos)
  - Tarifas de los oleoductos reguladas por el Ministerio de Minas y Energía

### Cenit

- Asume el proceso comercial y de nominación de transporte
- Responsabilidad de la operación y mantenimiento de infraestructura

- Utilidades netas de su participación en los sistemas de transporte
- Utilidad neta consolidada con Ecopetrol
- Responsable de la inversión y del financiamiento de proyectos del segmento

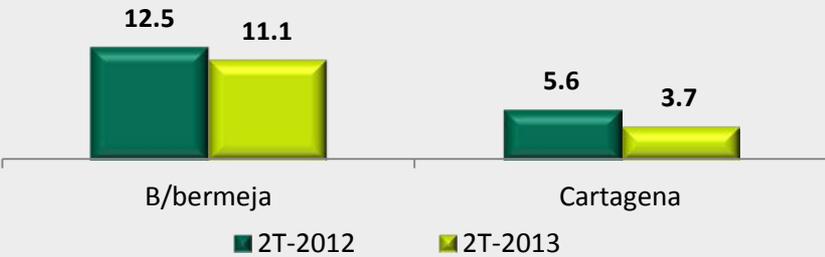


# Refinación y petroquímica

**Carga a las refinerías**  
(KBDC)



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



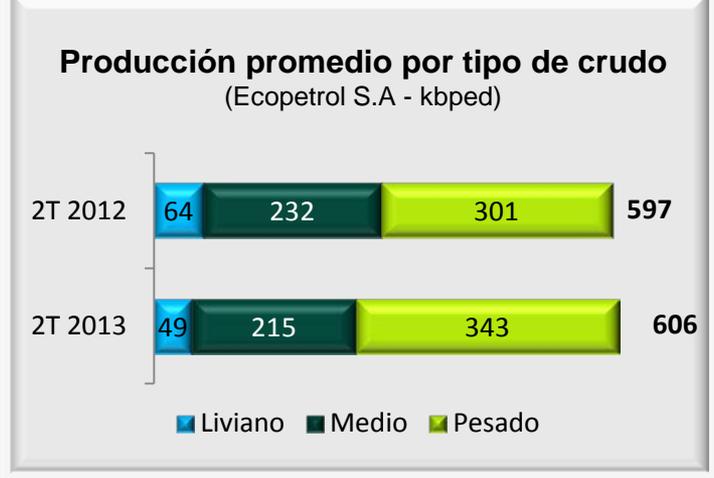
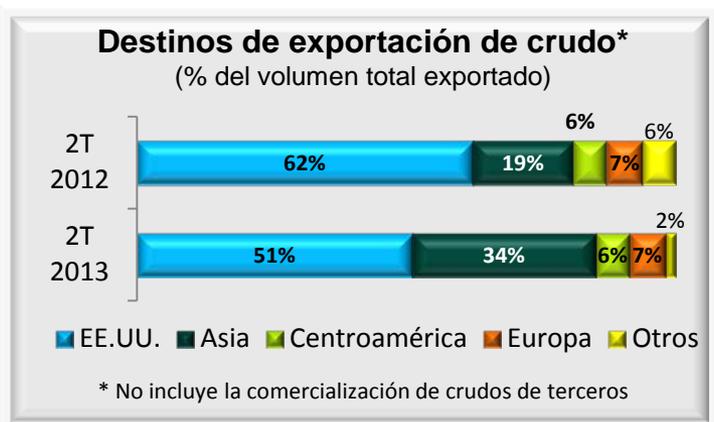
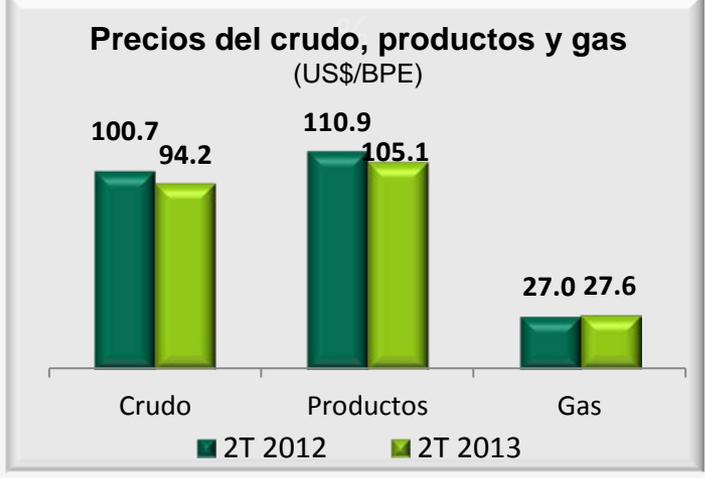
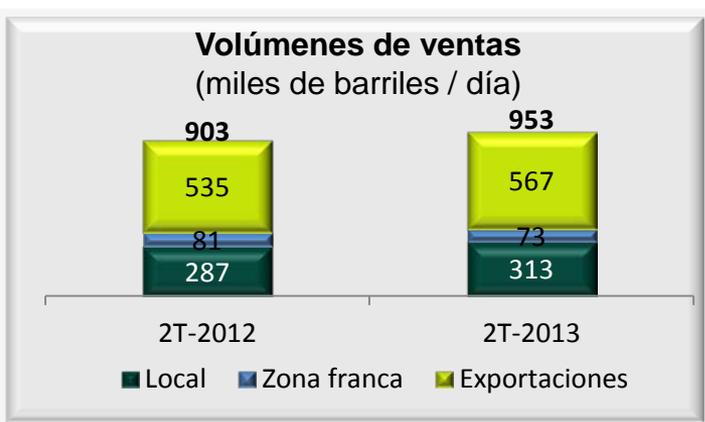
## Hechos relevantes

- Avance en proyectos clave:
  - Modernización de C/gena : 83%
  - Modernización de B/meja: 16%
  - Plan Maestro de servicios industriales B/meja: 74%
- Factor de utilización de las refinerías en el 2do. Trim: 84.3%
- Menores márgenes de refinación por:
  - Baja disponibilidad de crudos livianos
  - Menores “crack spreads”

**Modernización de la refinería de Cartagena (Junio 2013)**



# Suministro y Mercadeo



## Hechos relevantes

- Ventas directas a refinador en India
- Mayores ventas de gas a la industria y a generadores de energía



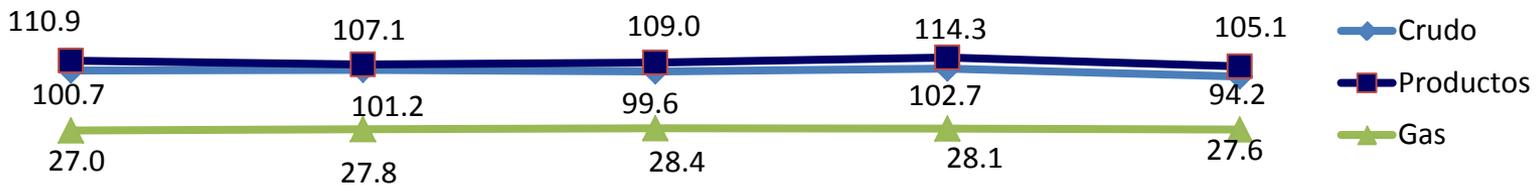
# Agenda

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



# Resultados Financieros de Ecopetrol S.A.\*

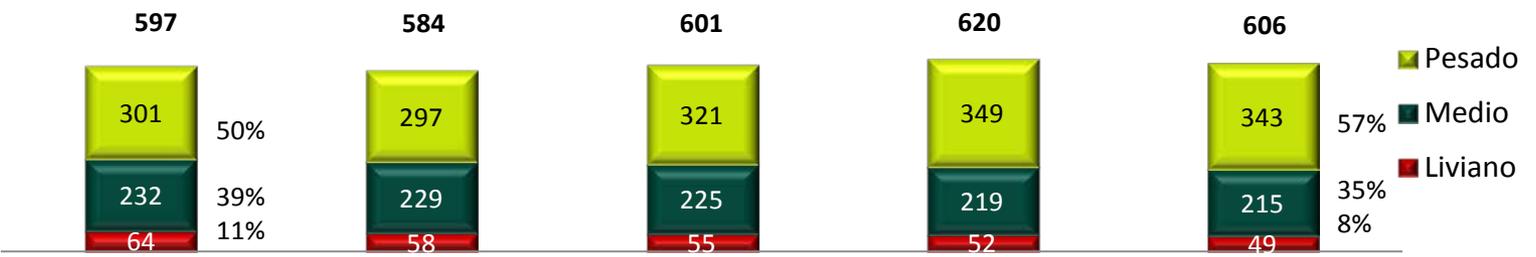
## Precios (USD/bl)



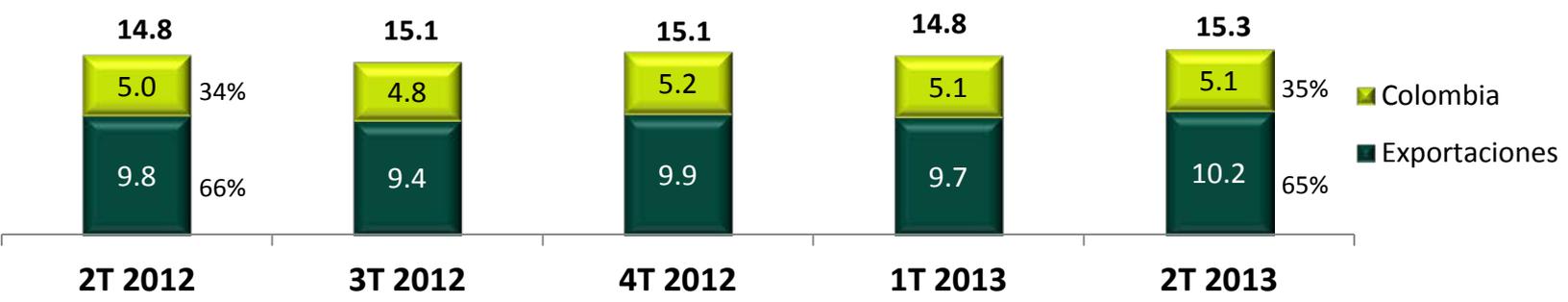
## Ventas (kbped)



## Producción por tipo de crudo (kbped)



## Ventas (COP\$ bn)

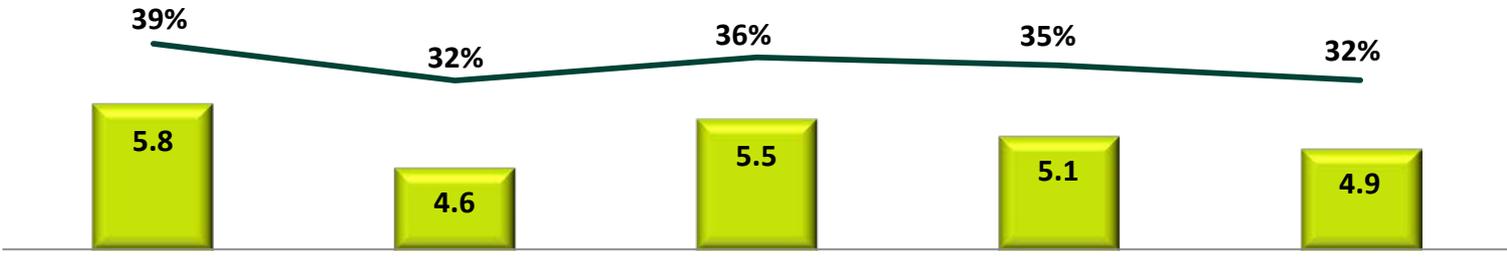


\* No incluye filiales ni subsidiarias

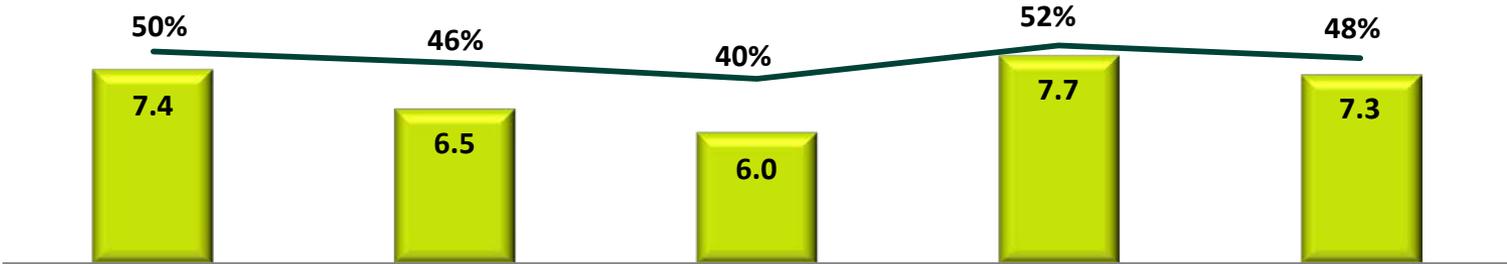


# Resultados Financieros de Ecopetrol S.A.\*

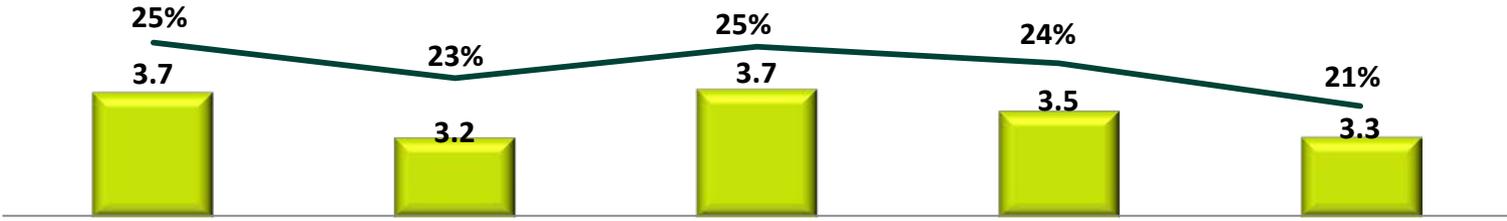
**Utilidad operativa y margen**  
(COP\$ bn)



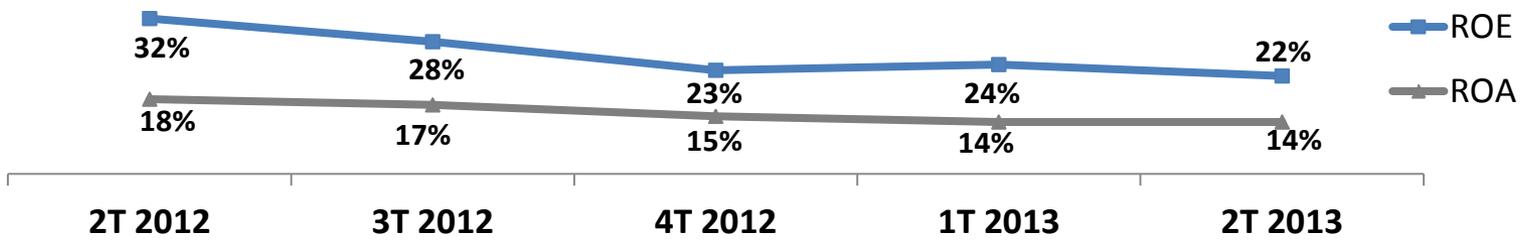
**EBITDA y margen\*\***  
(COP\$ bn)



**Utilidad neta y margen**  
(COP\$ bn)



**Retornos**



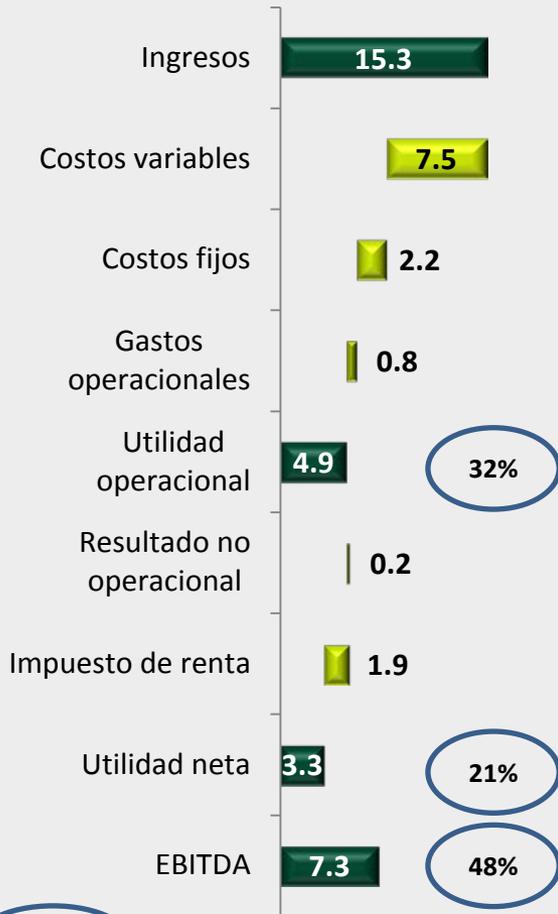
\* No incluye filiales ni subsidiarias

\*\* Margen Ebitda reestimado para todos los trimestres. Cifras varían a lo reportado en anteriores trimestres



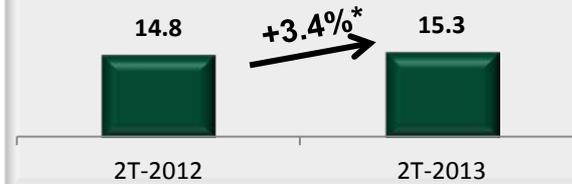
# Resumen del P&G de Ecopetrol S.A.

## Estado de Resultados (COP\$ billones)



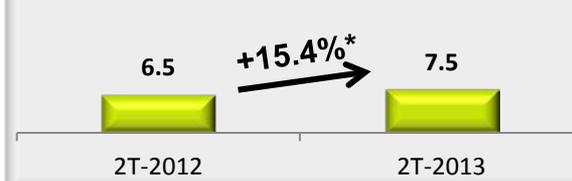
Margen

## Ingresos (COP\$ billones)



- Mayor producción (+\$0.67 bn)
- Tasa de cambio promedio más alta (+\$0.35 bn)
- Menores precios promedio

## Costos variables (COP\$ billones)



- Costos de transporte más altos por cambio en el modelo de transporte y mayor transporte de diluyente y crudo en carroタンque (+\$0.75 bn)
- Menores inventarios por mayores ventas (+\$0.77 bn)
- Amortización y agotamiento (+\$0.1 bn)

## Costos fijos (COP\$ billones)



- Servicios de manejo de agua y subsuelo (+\$0.09 bn)
- Aumento de valor de servicios profesionales (+\$0.08 bn)
- Mayores costos por eliminación del descuento del IVA del Impto. de Renta (+\$0.08 bn)
- Aseguramiento de la confiabilidad de la red de transporte (+\$0.06 bn)

## Gastos operacionales (COP\$ billones)



- Ajustes contables de períodos anteriores (+\$0.05 bn)
- Menores gastos de provisión actuarial en pensiones (-\$0.03 bn)
- Menores gastos en proyectos (-\$0.04 bn)
- Menores gastos exploratorios (-\$0.06 bn)

# Iniciativas de ahorro de costos

## E&P



- Mantenimiento de subsuelo
- Mantenimiento de infraestructura
- Consumo de electricidad
- Soporte operacional

### Costo de levantamiento (US\$ por barril)

Rango: 10.68 – 10.85



## Downstream



- Mantenimiento de la infraestructura
- Catalizadores y químicos
- Soporte operacional

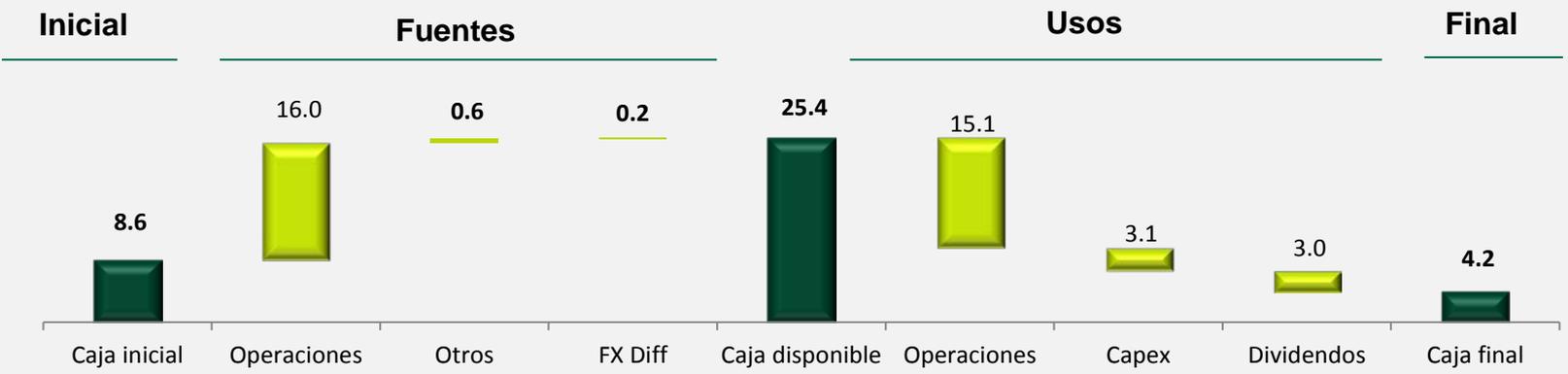
### Costo de caja de refinación (US\$ por barril)

Rango: 6.33 – 6.69

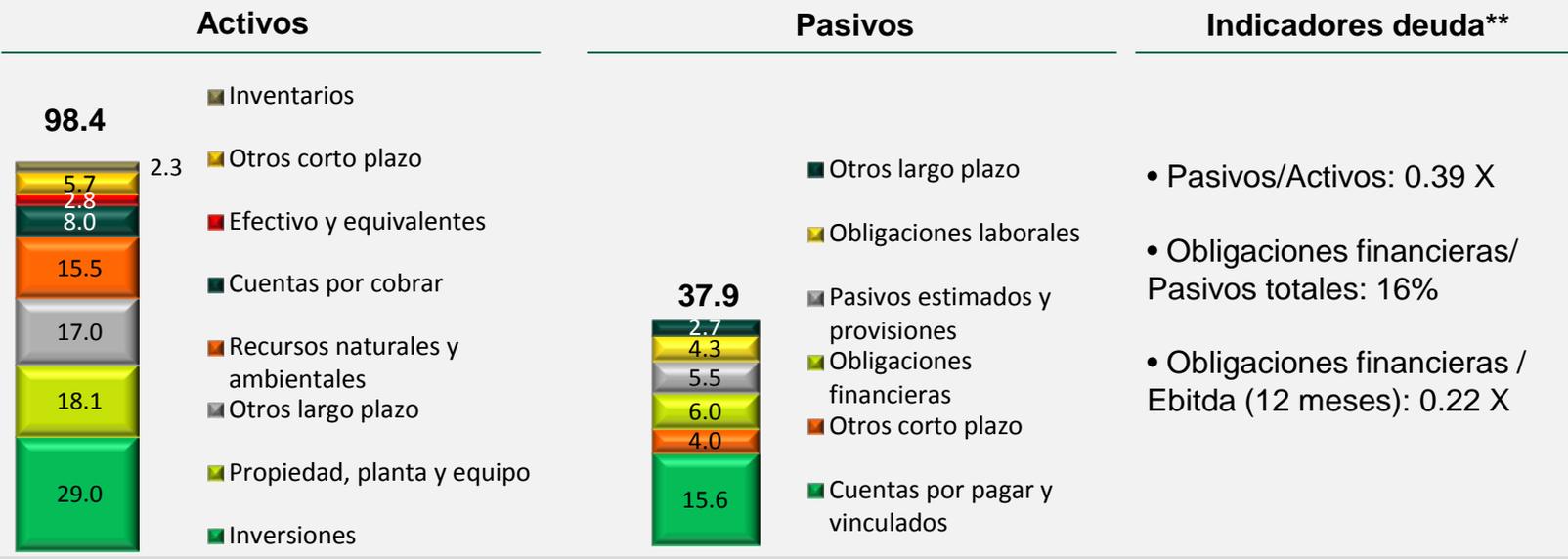


# Flujo de caja y balance general de Ecopetrol S.A. \*

Flujo de Caja  
2T 2013  
(COP\$ billones)



Balance  
General  
Jun 30-2013  
(COP\$ billones)



Calificación de  
Riesgo

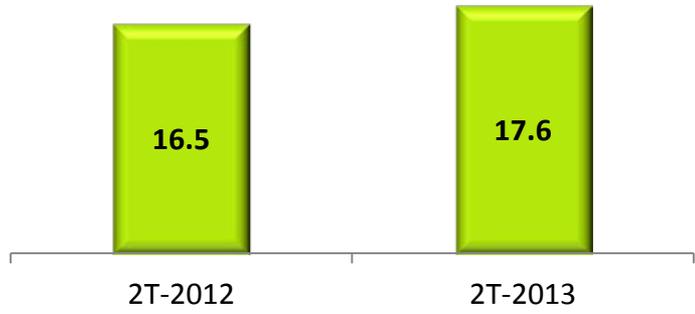
**S&P: BBB (Estable) / Fitch: BBB- (Positivo) / Moody's: Baa2 (Estable)**

\* No incluye subsidiarias; \*\* Estimado por Ecopetrol.



# Indicadores financieros consolidados

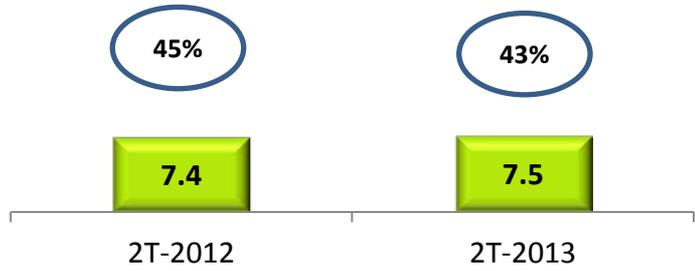
**Ingresos**  
(COP\$ billones)



**Subordinadas\*: (COP\$ bn)**

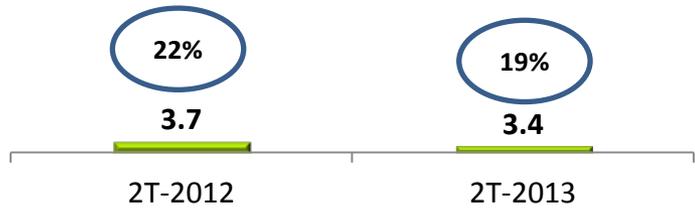
- Reficar: \$1.9
- Cenit: \$0.6
- Equión: \$0.6
- Hocol: \$0.5

**Ebitda**  
(COP\$ billones)



- Cenit: \$0.4
- Equión: \$0.3
- Hocol: \$0.2

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



- Cenit: \$0.3
- Equión: \$0.2

**Margen**

\* Sin eliminaciones

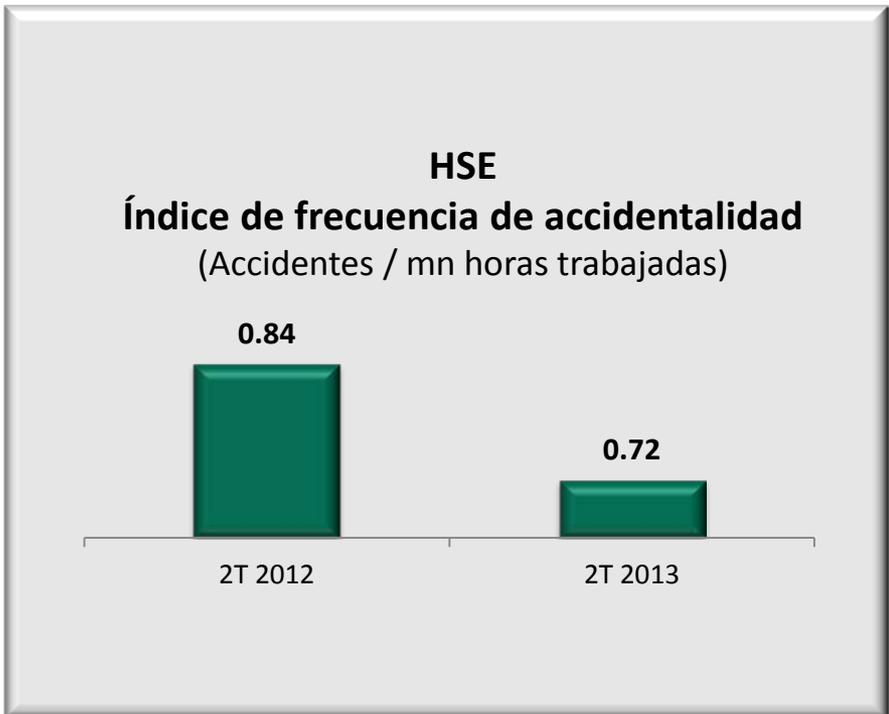


# Agenda

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



# Consolidación organizacional



- Hechos relevantes:**
- Dos patentes (1 en Colombia y 1 en México)
  - Audiencias públicas y mesas de diálogo con comunidades y municipios en Colombia



# Agenda

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



# Perspectivas para el 3er trimestre de 2013

## Exploración

- Campaña de perforación
  - Colombia:
    - Ecopetrol S.A.: 3 pozos A3, 5 pozos estratigráficos
    - Subsidiarias: 2 pozos A1
  - Internacional: 1 pozo A1 y 1 pozo A3 en el Golfo de México (EE.UU.)

## Producción

- Campaña de perforación de pozos de desarrollo para alcanzar los 798,000 barriles en 2013
- Licencia ambiental para Rubiales
- Instalaciones para la disposición de agua en Castilla

## Refinación

- C/gena: la fase de construcción alcanzará el 70% al final del trimestre
- B/meja: parada programada para la modernización de la unidad U-250

## Transporte

- Bicentenario: llenado de línea e inicio de operaciones
- Aumento de capacidad de 25 KBD en el oleoducto OTA







# 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.