

Resultados Financieros
& Operativos
3er. Trimestre
2012

Octubre 30 de 2012



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



Hector Manosalva
VP Ejecutivo de E&P



Pedro Rosales
VP Ejecutivo del
Downstream



Adriana Echeverri
VP Financiero



Enrique Velásquez
VP de Exploración



Alvaro Castañeda
VP Transporte y
Logística



Alejandro Giraldo
Director Relaciones
con Inversionistas

Agenda

- 1. Hechos relevantes del tercer trimestre de 2012**
2. Resultados financieros
3. Resultados por segmento
4. Consolidación organizacional y HSE
5. Perspectivas para el cuarto trimestre de 2012

Hechos Relevantes del 3er. Trimestre de 2012

Resultados Operacionales

- Producción de 743 mil barriles equivalentes por día en el trimestre
- Crecimiento de 24% en la producción de Equión y 13% en Savia
- 3 descubrimientos de hidrocarburos: 2 en Colombia y 1 en el Golfo de México (EE.UU.)
- Firma del contrato a 12 meses de exportación de crudo pesado a la India
- Record de exportación en septiembre de 584 kpbpd (crudo + productos)

Resultados Financieros

- Mejora en la perspectiva de la calificación de riesgo de S&P (de estable a positivo)

Consolidación Organizacional

- Ratificación por segundo año en el índice mundial de sostenibilidad Dow Jones
- Tres patentes por desarrollos tecnológicos (1 en Colombia y 2 en Rusia)
- Mejora sostenida en indicadores de HSE y mínimo histórico en índice de accidentalidad

Agenda

1. Hechos relevantes del tercer trimestre de 2012

2. Resultados financieros

3. Resultados por segmento

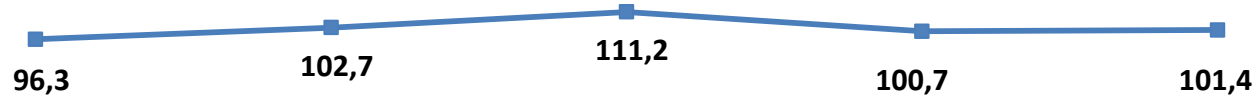
4. Consolidación organizacional y HSE

5. Perspectivas tercer trimestre de 2012

Resultados Financieros Trimestrales de Ecopetrol S.A.*

*

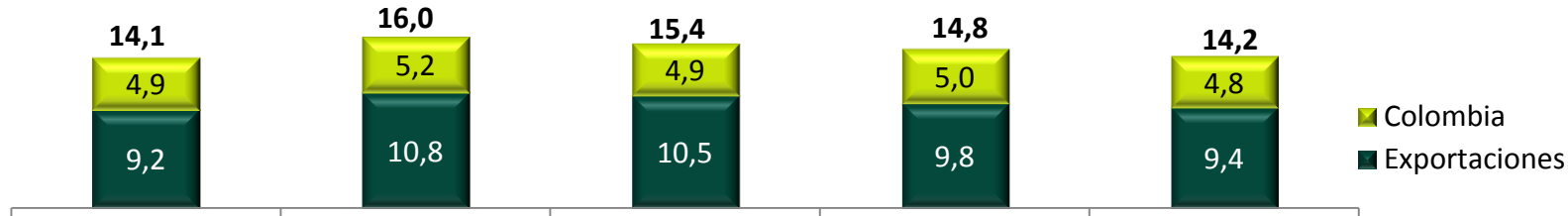
**Precio
Crudos
Exportados**
(USD/bl)



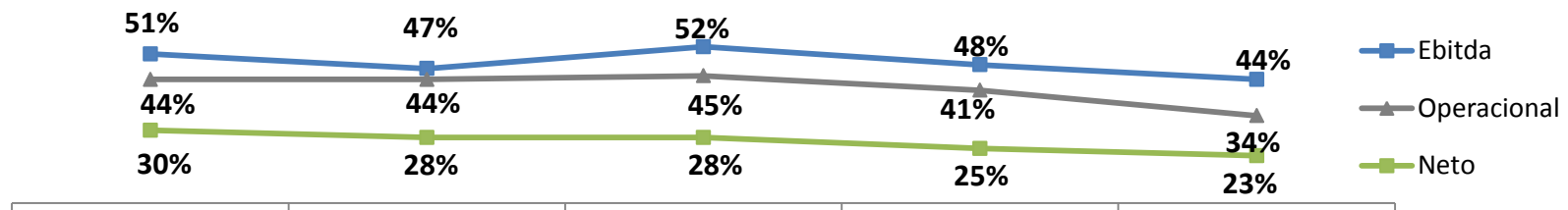
Producción
(kbped)



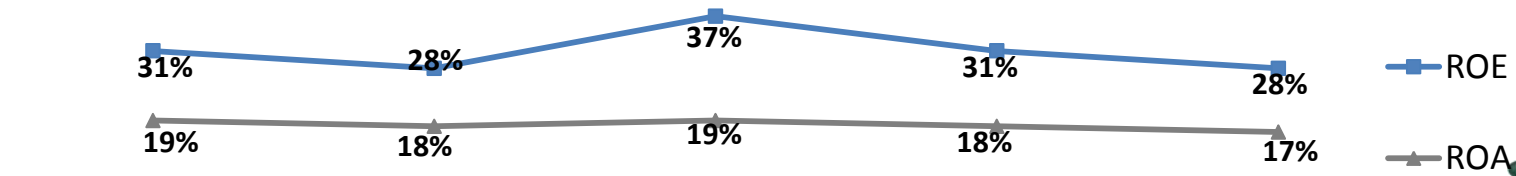
Ventas
(COP\$ bn)



Márgenes



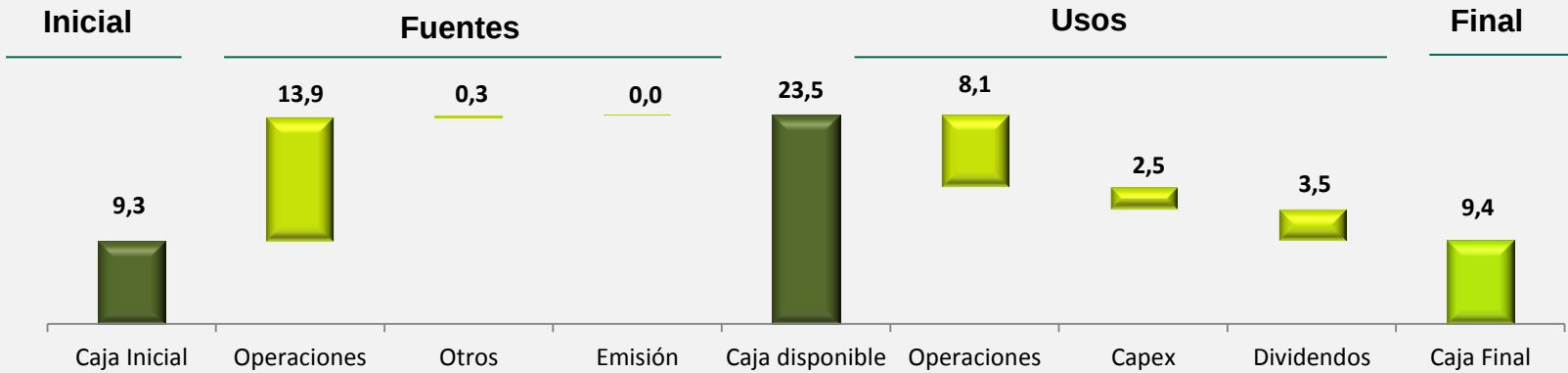
Retornos



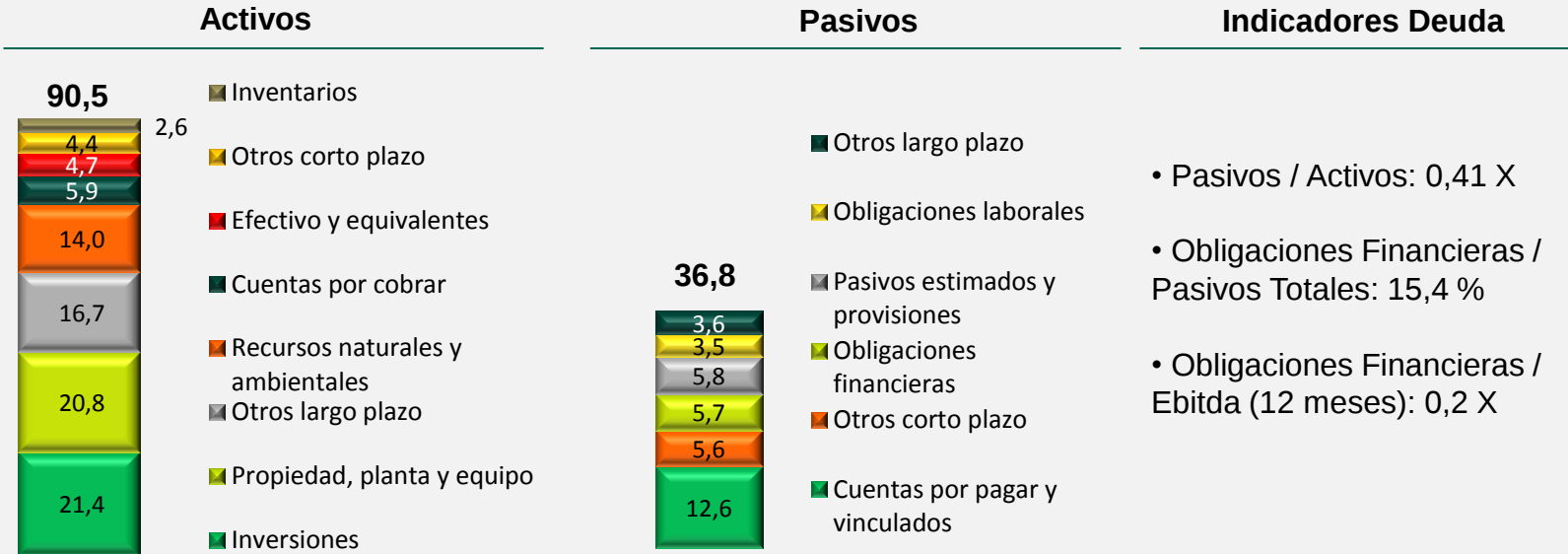
* No incluye participaciones en filiales y subsidiarias

Flujo de Caja y Balance General Ecopetrol S.A.*

Flujo de Caja
3T 2012
(COP\$ billones)



Balance
General
Sep. 30/2012
(COP\$ billones)



Calificación
de Riesgo

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

* No incluye filiales

Resultados financieros de filiales y subsidiarias

Segmento	Compañía	Ebitda*		Utilidad Neta*	
		3T2011	3T2012	3T2011	3T2012
EXPLORACIÓN & PRODUCCIÓN	Hocol	243	222	114	123
	Savia	50**	57**	18**	21**
	Ecopetrol América	-34,3	-45,1	-54,8	-71,8
	Ecopetrol Brasil	-9,2	-12,4	-31,1	-13,6
	Ecopetrol Perú	-4,9	-3,6	-5	-3,1
	Equión	198	321	88	203
				141,2***	
REFINACIÓN & PETROQUÍMICA	Reficar	51	-22	28	-12
	Propilco	15	29	7	24
	Comai	4,6	12,1	4	8,3
				9,1***	
TRANSPORTE	Ocesa	141	144	61	26
	ODL	69	109	53	165
	ODC	-3,1	17,8	-3	18,5
	OBC	-1,3	-2,1	0,2	-2,2
				131,8***	
BIOCOMBUSTIBLES	Bioenergy	-2,9	-2,4	4,7	-3,6
	Ecodiesel	5,6	-0,7	-4,2	7,8
				N.D.	

*Cifras en COL\$ millardos; el Ebitda corresponde a la porción Ebitda (RCP) que consolida bajo grupo empresarial

** Cifra en US\$ millones; *** Después de eliminaciones

Nota: Savia y Ecodiesel no consolidan con grupo empresarial. Ebitda mostrado corresponde al 100% de la compañía

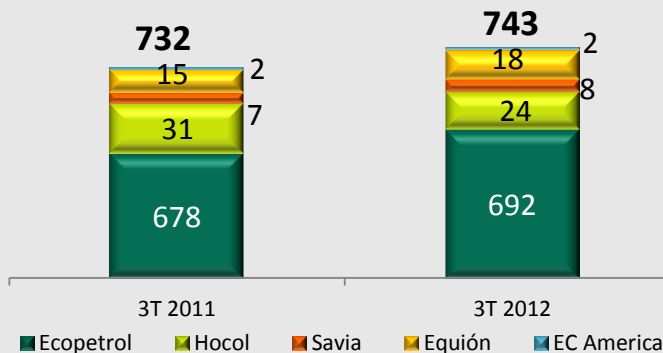
Agenda

1. Hechos relevantes del tercer trimestre de 2012
2. Resultados financieros
- 3. Resultados por segmento**
4. Consolidación organizacional y HSE
5. Perspectivas para el cuarto trimestre de 2012

Exploración & Producción

Producción: Ecopetrol + participaciones

(miles de barriles de crudo y gas por día)



Actividad exploratoria en Colombia Ecopetrol y Hocol

(Número de pozos)

3er Trim. 2012

	Perforados	Presencia Hidrocarburos
Ecopetrol		
A3/A2	4	2
Estratigráficos	7	7
	11	9
Hocol		
A3/A2	1	0
Estratigráficos	1	1
	2	1

Hechos Relevantes Producción

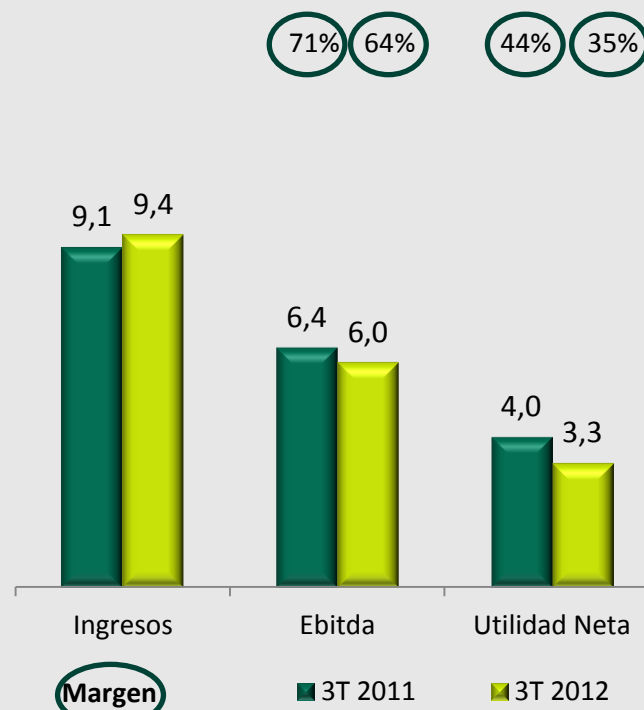
- + 50% en producción de Chichimene
- + 24% en producción de Equión y + 13% en Savia

Hechos Relevantes Exploración

- 3 descubrimientos (1 en Golfo de México y 2 en Colombia)

Resultados segmento E&P

(COP\$ billones)

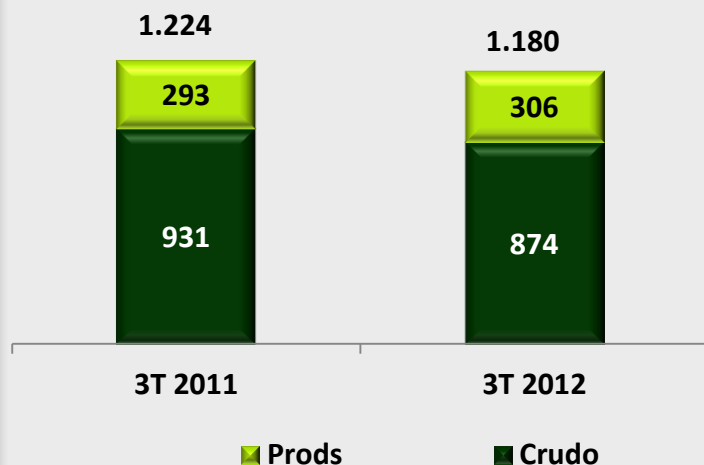


Drivers de los resultados del segmento

- Mayores precios de venta de crudo
- Mayores costos
 - Amortización y agotamiento
 - Servicios de transporte de hidrocarburos

Transporte

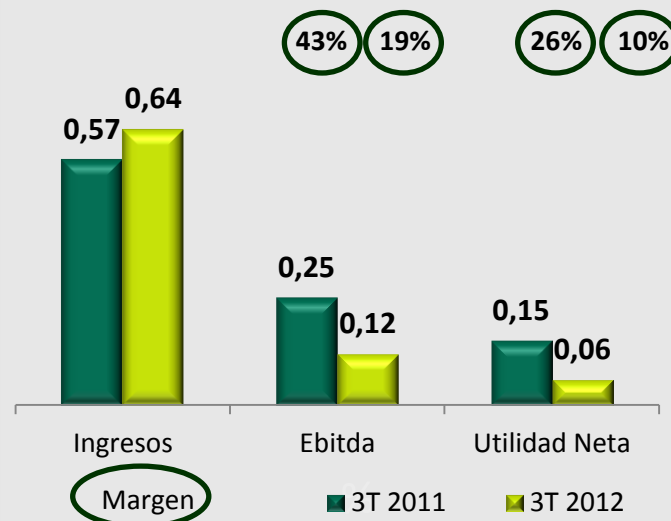
Volúmenes transportados
(miles de barriles por día)



Hechos Relevantes

- Menores volúmenes transportados por:
 - Reducción en bombeo de Ocesa por emergencia operativa (Agosto)
 - Menor disponibilidad de los sistemas Caño Limón-Coveñas y Transandino
- Oleoducto Bicentenario: avance del 59%
- CENIT: avance en
 - Traspaso de las participaciones accionarias de Ecopetrol en Ocesa, ODC, ODL, OBC y Serviport
 - Definición e implementación de aspectos logísticos
 - Contratación de personal
 - Soluciones de TI

Resultados segmento de Transporte
(COP\$ billones)

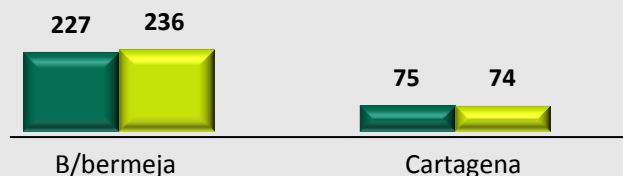


Drivers resultados financieros del segmento

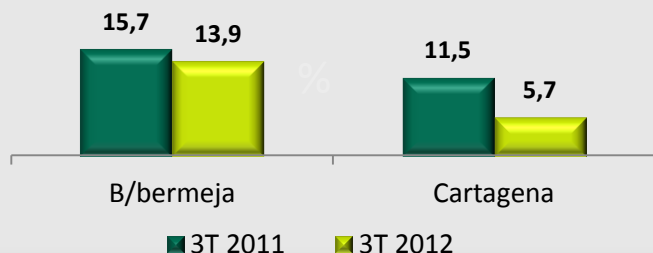
- Mayores ingresos por
 - Mayores tarifas en transporte
 - Aumento en volúmenes transportados de productos
- Incremento en costos de mantenimiento por ejecución actividades de integridad de la infraestructura
 - Oleoductos y poliductos
 - Almacenamiento

Refinación y Petroquímica

Cargas a Refinerías
(miles de barriles de carga por día)



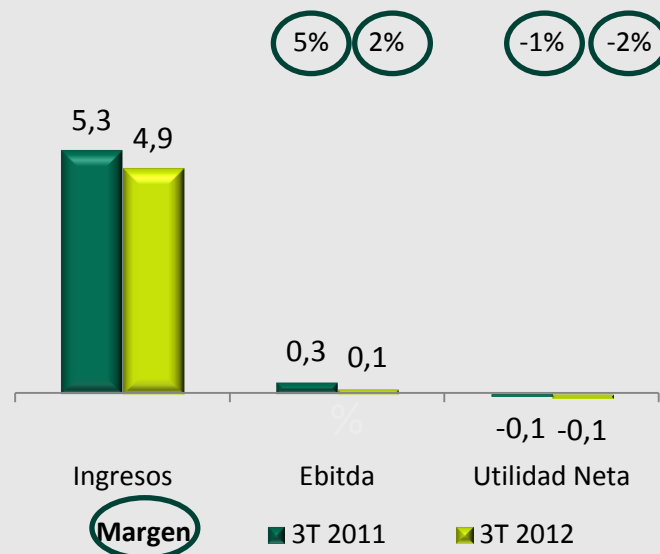
Margen bruto de Refinación
(USD\$ por barril)



Hechos Relevantes

- B/meja: Aumento en carga por mayor confiabilidad mecánica. No se programaron mantenimientos mayores durante el periodo
- Avance en Proyectos
 - Avance modernización ref. de C/gena: 71%
 - Avance modernización ref. de B/bermeja : 12%
 - Avance Plan Maestro de Servs. Industriales: 52%

Resultados segmento de Refinación
(COP\$ billones)



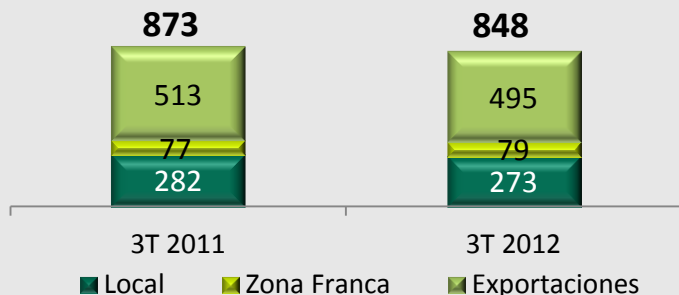
Drivers de los resultados del segmento

- Menores márgenes de refinación por
 - Menores precios de venta de combustibles en Colombia
 - Mayor costo de la dieta de crudos la cual se referencia a los precios de exportación de Ecopetrol

Suministro & Mercadeo

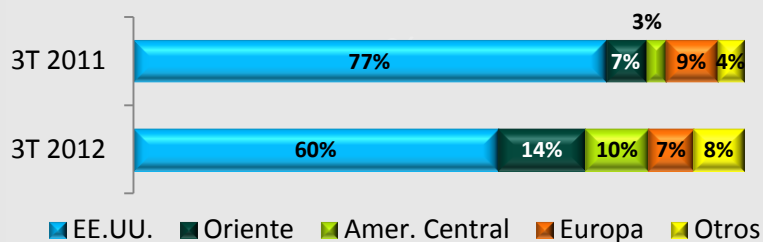
Volúmenes de Ventas

(miles de barriles equivalentes por día)



Destinos de exportaciones de crudos

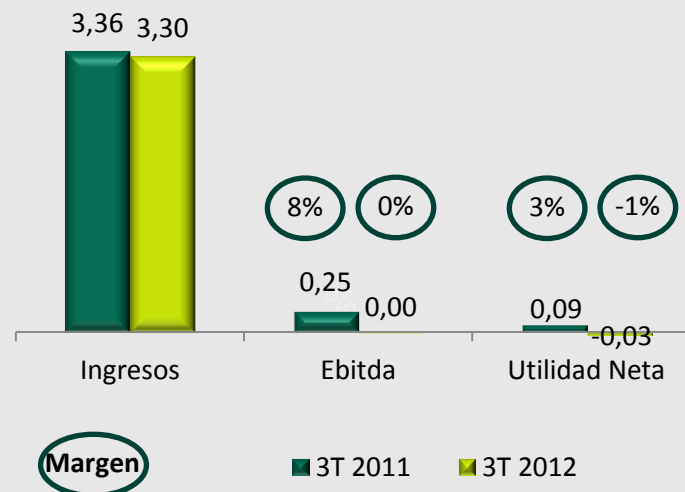
(% sobre volumen exportado)



Hechos Relevantes

- Menores ventas por reducción en disponibilidad de gas de regalías de terceros (Decreto 2100 de 2011)
- Firma de contrato de largo plazo para exportación de crudo pesado a India
- Record de exportaciones en Sep/2012 de 584 KBD (crudo + productos)

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



Drivers de los resultados del segmento

- Menores volúmenes de exportación de crudos
- Mayores costos de transporte por carrotanque para movilizar crudo comprado y diluyente
- Mayores costos por importaciones de diluyente

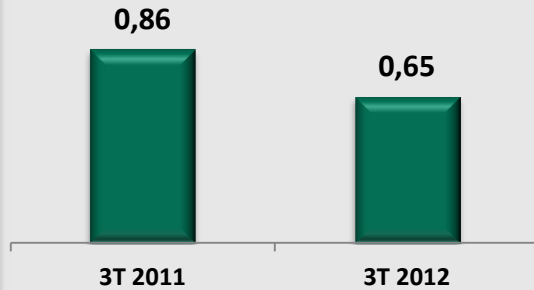
Agenda

1. Hechos relevantes del tercer trimestre de 2012
2. Resultados financieros
3. Resultados por segmento
- 4. Consolidación organizacional y HSE**
5. Perspectivas para el cuarto trimestre de 2012

Consolidación Organizacional y HSE

Indice de Frecuencia de Accidentalidad

(Accidentes / millón hrs hombre)



HSE

- Niveles historicamente bajos en índice de frecuencia de accidentalidad
- Reducción en incidentes ambientales por causa operacional :
 - 13 en 3T/2011
 - 5 en 3T/2012

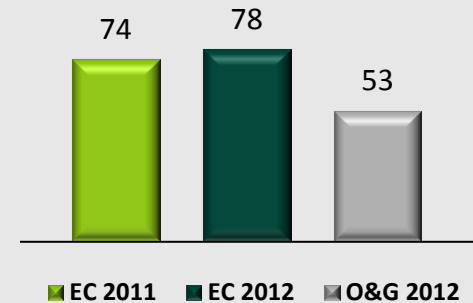


Ciencia y Tecnología

- Tres patentes
 - 1 en Colombia
 - 2 en Rusia

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

Evaluación 2012 vs. 2011



Índice de Sostenibilidad Dow Jones

- Una de las 340 compañías en el índice mundial 2012
 - 12 en O&G
 - 4 compañías Colombianas
- Evaluación 2012 mejoró vs. 2011
 - Económico
 - Social
 - Ambiental
 - Total

Agenda

1. Hechos relevantes del tercer trimestre de 2012
2. Resultados financieros
3. Resultados por segmento
4. Consolidación organizacional y HSE
- 5. Perspectivas para el cuarto trimestre de 2012**

Perspectivas 4to. Trimestre de 2012

Exploración

- Perforación de pozos para cumplir la meta de 60 pozos en el año 2012 (Ecopetrol + filiales)

Producción

- Cumplir la meta de producción de 2012

Transporte

- Expansiones en oleoductos (+47 kbpd): OTA (+10), ODC (+10), Ayacucho-Coveñas (+27)
- Oleoducto Bicentenario: Proyección avance en construcción del 75% al cierre de Dic .2012
- CENIT:
 - Implementación de aspectos logísticos (personal y TI)
 - Inicio operaciones primer trimestre de 2013

Refinación

- Refinería de Cartagena: Avance en proyecto de modernización superior al 80%
- Refinería de Barrancabermeja
 - Aprobación plan de manejo ambiental PMRB
 - Mantenimiento de dos unidades de cracking y de polietileno
 - Avance en proyecto de modernización cercano al 15%

Suministro & Mercadeo

- Preparación para cumplir con normatividad de 50 ppm de azufre en el diesel para todo el país a partir del 1 de enero de 2013
- Inicio operación de planta de gas Cupiagua (140 MPCD) aumentando oferta de gas en Colombia

Financiero

- Generación de caja de la operación suficiente para atender las necesidades de la empresa, sin necesidad de recurrir a financiación

Consolidación organizacional

- Mejora continua en los indicadores de HSE
- Inversión social de COP\$248 mil millones en 2012

Relación con Inversionistas

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



ENERGÍA PARA EL FUTURO

