

2011



RESULTADOS FINANCIEROS Y OPERACIONALES

Tercer trimestre de 2011

Octubre 26 de 2011



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



Adriana Echeverri
VP Financiero



Hector Manosalva
VP Ejecutivo de E&P



Alvaro Castañeda
VP Transporte y
Logística



Pedro Rosales
VP Ejecutivo del
Downstream



Alejandro Giraldo
Director Relaciones
con Inversionistas

AGENDA

1. Hechos relevantes del tercer trimestre de 2011

2. Resultados financieros tercer trimestre de 2011

3. Perspectivas cuarto trimestre de 2011

HECHOS RELEVANTES DEL TERCER TRIMESTRE DE 2011

1. Destacados resultados operativos*

- Crecimiento del 16% en la producción
- 5 pozos exploratorios exitosos (Colombia + Perú)
- Crecimiento del 17% en transporte de crudo

2. Resultados financieros sólidos**

- Crecimiento del 64% en los ingresos
- Crecimiento del 80% en el Ebitda
- Crecimiento del 147% en la utilidad neta

3. Exitosa emisión de acciones

- Se captaron recursos COL\$2.4 billones
- 219 mil inversionistas compraron acciones
- 87% de la emisión adjudicada a personas naturales

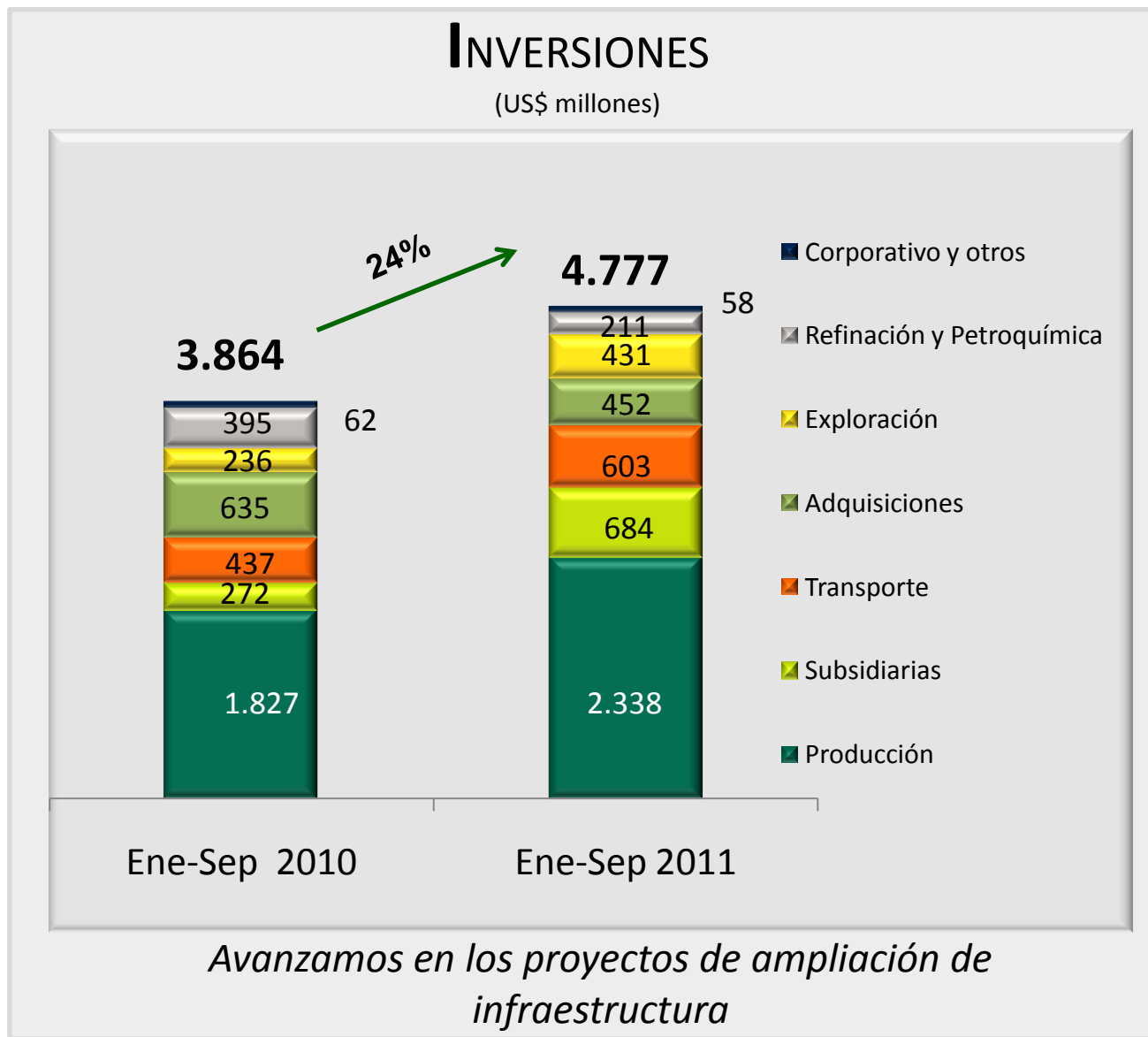
4. Inclusión en el Índice de Sostenibilidad Dow Jones

- Dentro del 10% de las compañías con mejor sostenibilidad corporativa
- Una de las 12 compañías petroleras en el índice

* Cifras del Grupo Empresarial, crecimiento comparado con el 3T-2010

** Cifras de Ecopetrol, crecimiento comparado con el 3T-2010





Actividad Exploratoria

Grupo

Empresarial

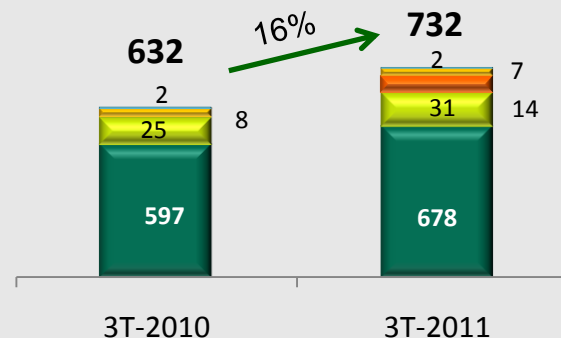
	3T-2011		Ene-Sep 2011	
	Total	Presencia H/carburos	Total	Presencia H/carburos
Ecopetrol (Col)				
• A3/A2	6	3	15	8
• Estratigráficos	2	1	6	3
Hocol (Col)				
• A3/A2	1	0	3	0
• Estratigráficos.	3	3	6	5
Savia (Peru)				
• A3/A2	2	2	5	4
• Estratigráficos	0	0	0	0

Tasa de éxito exploratorio técnico de Ecopetrol de 57% en Colombia en 2011*

Crecimiento en la producción

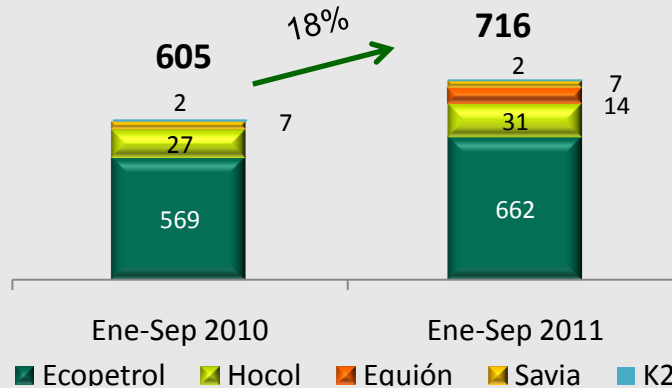
Producción trimestral del Grupo

(miles de barriles de crudo y gas por día)



Producción del Grupo Ene-Sep

(miles de barriles de crudo y gas por día)

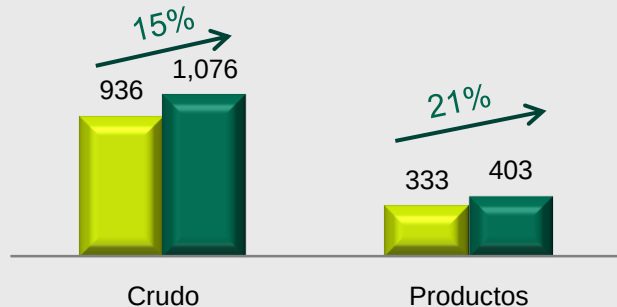


Récord en producción

Volumenes transportados y capacidad

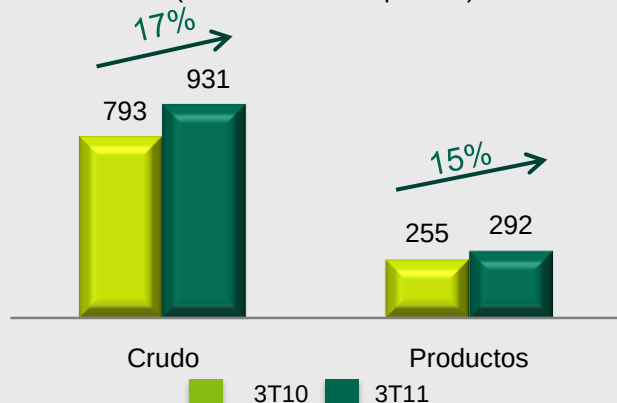
Capacidad de Transporte

(miles de barriles por día)

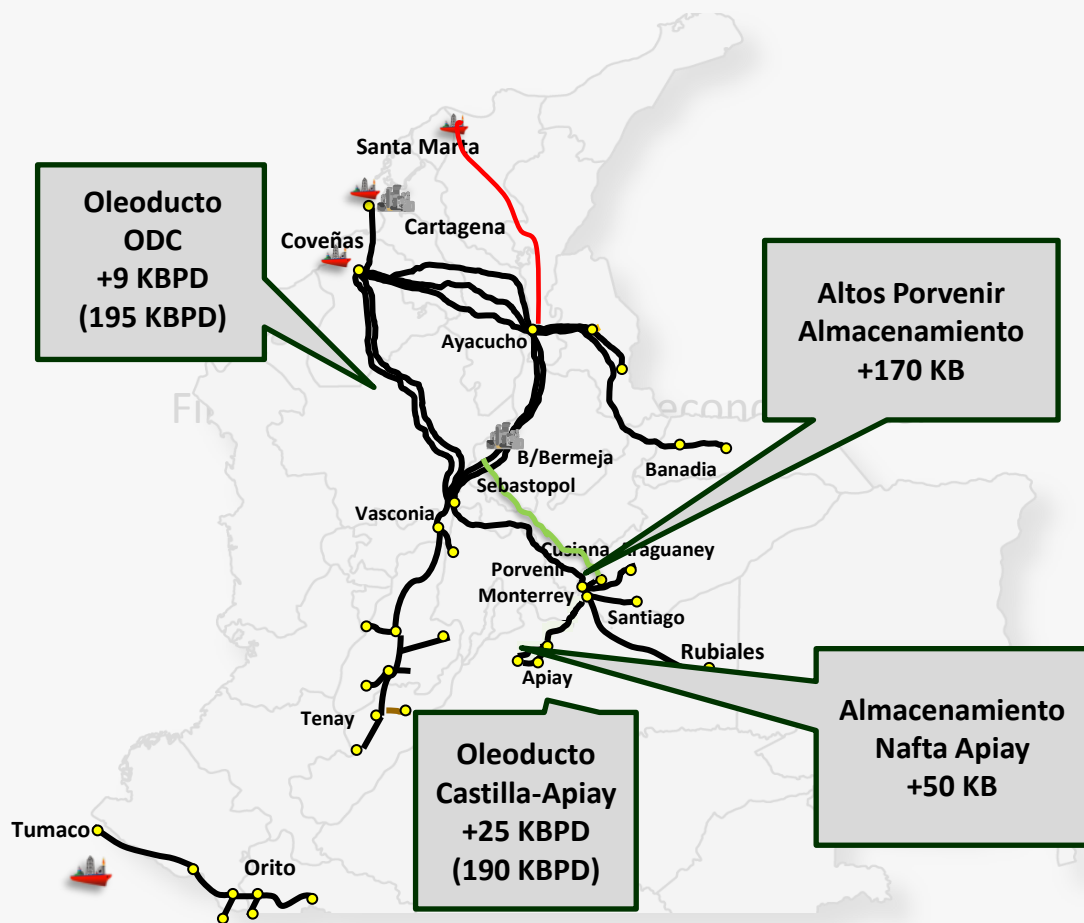


Volúmenes transportados

(miles de barriles por día)

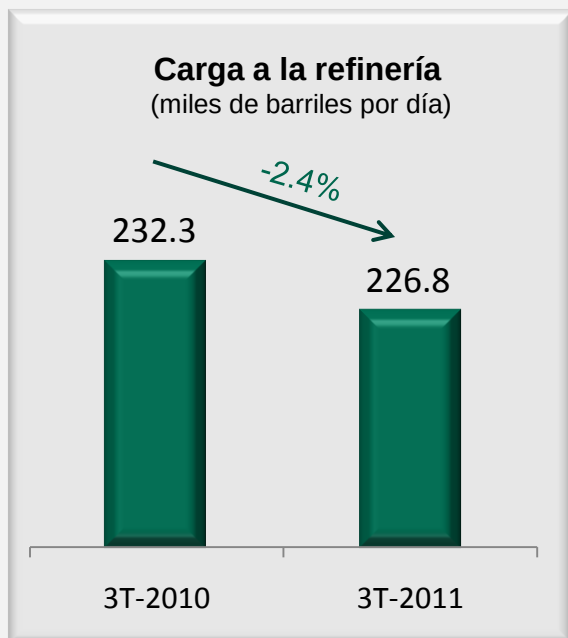


Principales ampliaciones en la infraestructura de transporte completadas en 3T-2011:



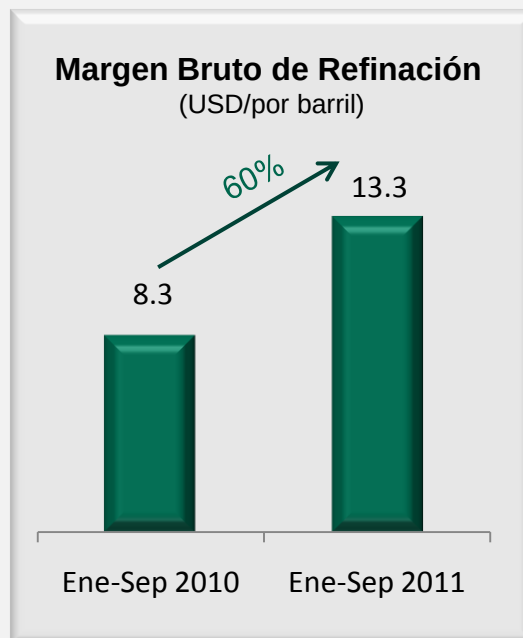
Incremento en la capacidad de transporte debido a nuevas expansiones en la infraestructura, optimización de los sistemas de bombeo y utilización de agentes reductores de fricción.

Carga de la Refinería de Barrancabermeja



Menor carga debido a optimización económica y mantenimientos programados

Margen de refinación de la Refinería de Barrancabermeja



Mayores márgenes por mejores diferenciales en los precios de productos en relación con el crudo

Planes de modernización de las refinerías



Barrancabermeja:

- 3% de avance en el proyecto de modernización
- 38% de avance en el plan de servicios industriales.

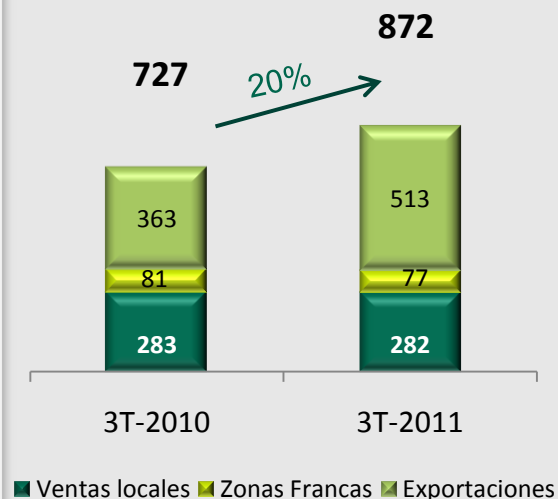
Cartagena:

- 45% de avance en el plan maestro

Crecimiento en volúmenes de ventas

Ventas totales

(miles de barriles de petróleo y gas / día)

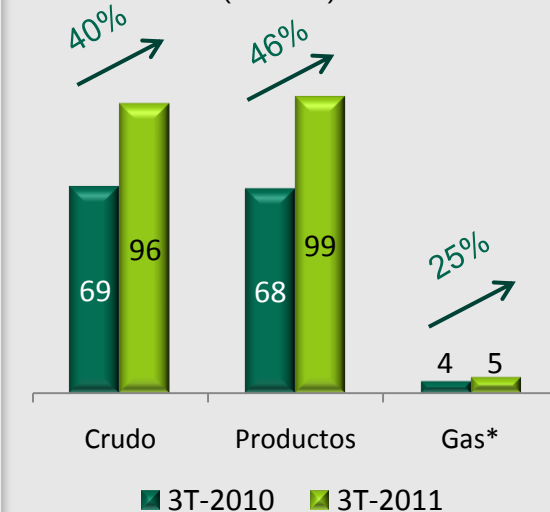


Mayores exportaciones de combustóleo y gas natural

Mayores precios en crudos, productos y gas de exportación

Precios de crudo, productos y gas

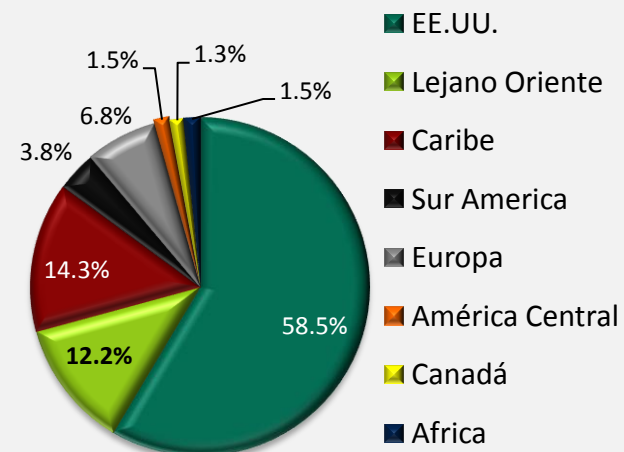
(US\$ / BI)



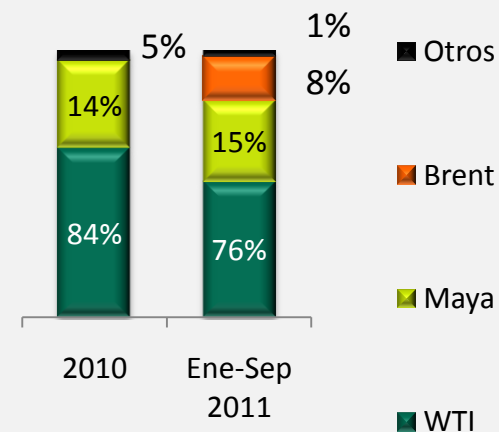
* (US\$ / MBTU)

Mayores precios por condiciones de mercado favorables y diversificación de índices de precio para los crudos

Destinos exportaciones (Crudos)



Índices de crudos



CONSOLIDACIÓN ORGANIZACIONAL, RESPONSABILIDAD SOCIAL CORPORATIVA Y GOBIERNO CORPORATIVO

Mejoras significativas en HSE e importante hito en Responsabilidad Corporativa

Consolidación Organizacional

- **HSE**
 - Accidentes por millón de horas trabajadas < 1
 - Reducción del 37% en accidentes
 - Reducción del 7% en incidentes ambientales
- **Suministro**
 - Ahorros acumulados a septiembre en la cadena de COL\$261 millardos

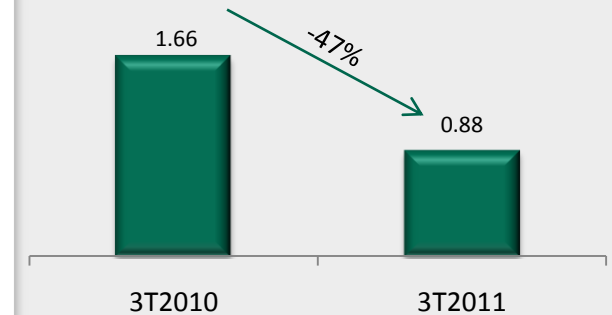
Responsabilidad Corporativa

- **Dow Jones Sustainability Index-World**
 - Entre el 10% de las compañías con mejor sostenibilidad corporativa
 - Una de las 12 petroleras en el índice
 - Hito alcanzado cuatro años antes de lo planeado

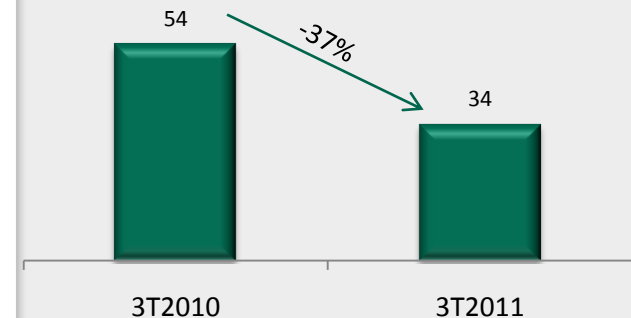
Gobierno Corporativo

- **Junta Directiva**
 - El Dr. Amílcar Acosta Medina fue elegido miembro de la Junta Directiva reemplazando al Dr. David Rojas Castro (Q.E.P.D.)

Accidentes por millón de horas trabajadas



Accidentes



Dow Jones Indexes
A CME Group Company



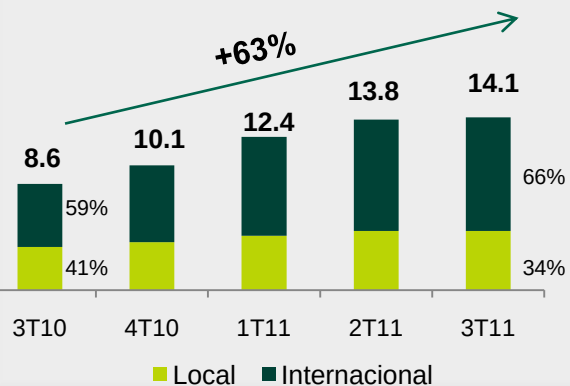
AGENDA

1. Hechos relevantes del tercer trimestre de 2011
- 2. Resultados financieros tercer trimestre de 2011**
3. Perspectivas cuarto trimestre de 2011

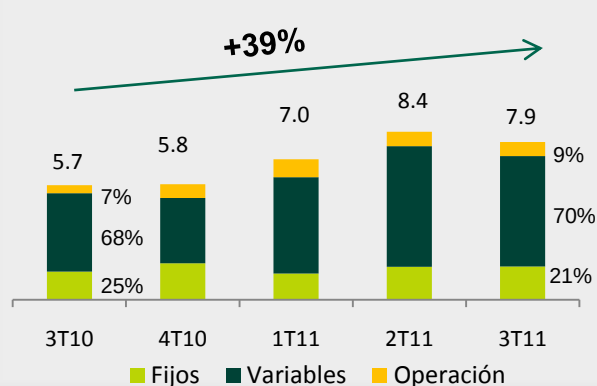
RESULTADOS FINANCIEROS ECOPETROL S.A.*

Máximos históricos en ingresos, utilidad y Ebitda

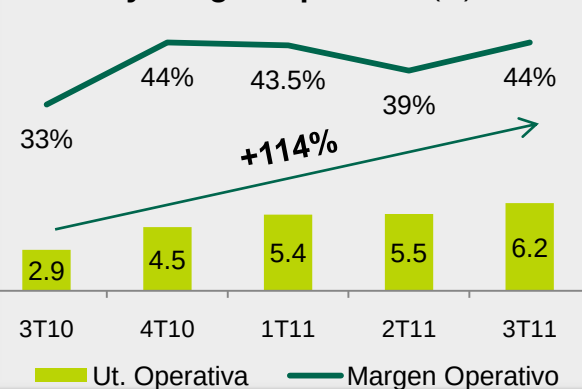
Ingresos Totales
(COL\$ billones)



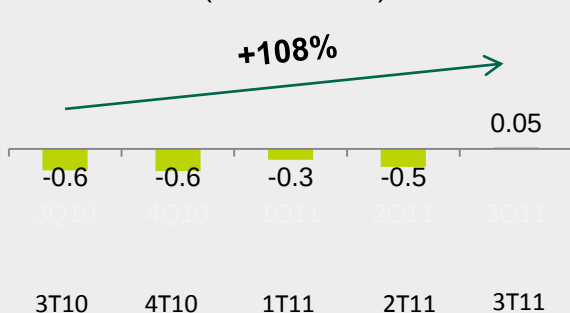
Costos y Gastos
(COL\$ billones)



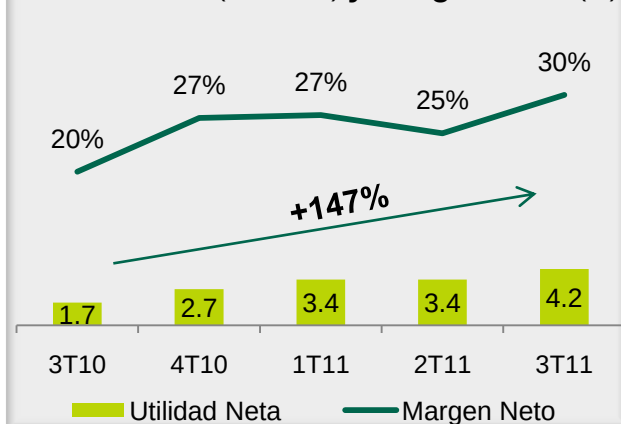
Utilidad Operativa (COL\$ billones)
y Margen Operativo (%)



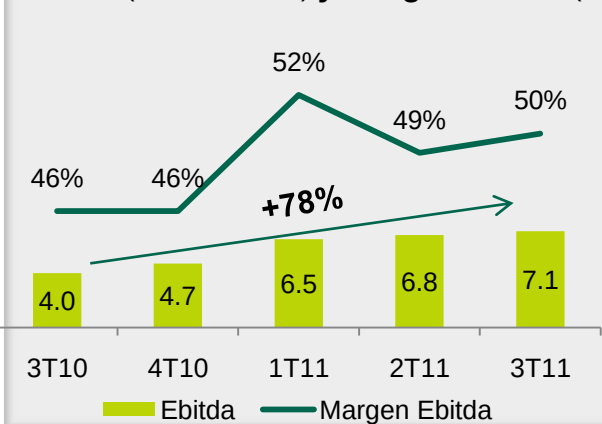
Resultado No Operativo
(COL\$ billones)



Utilidad Neta (COL\$ bn) y Margen Neto (%)



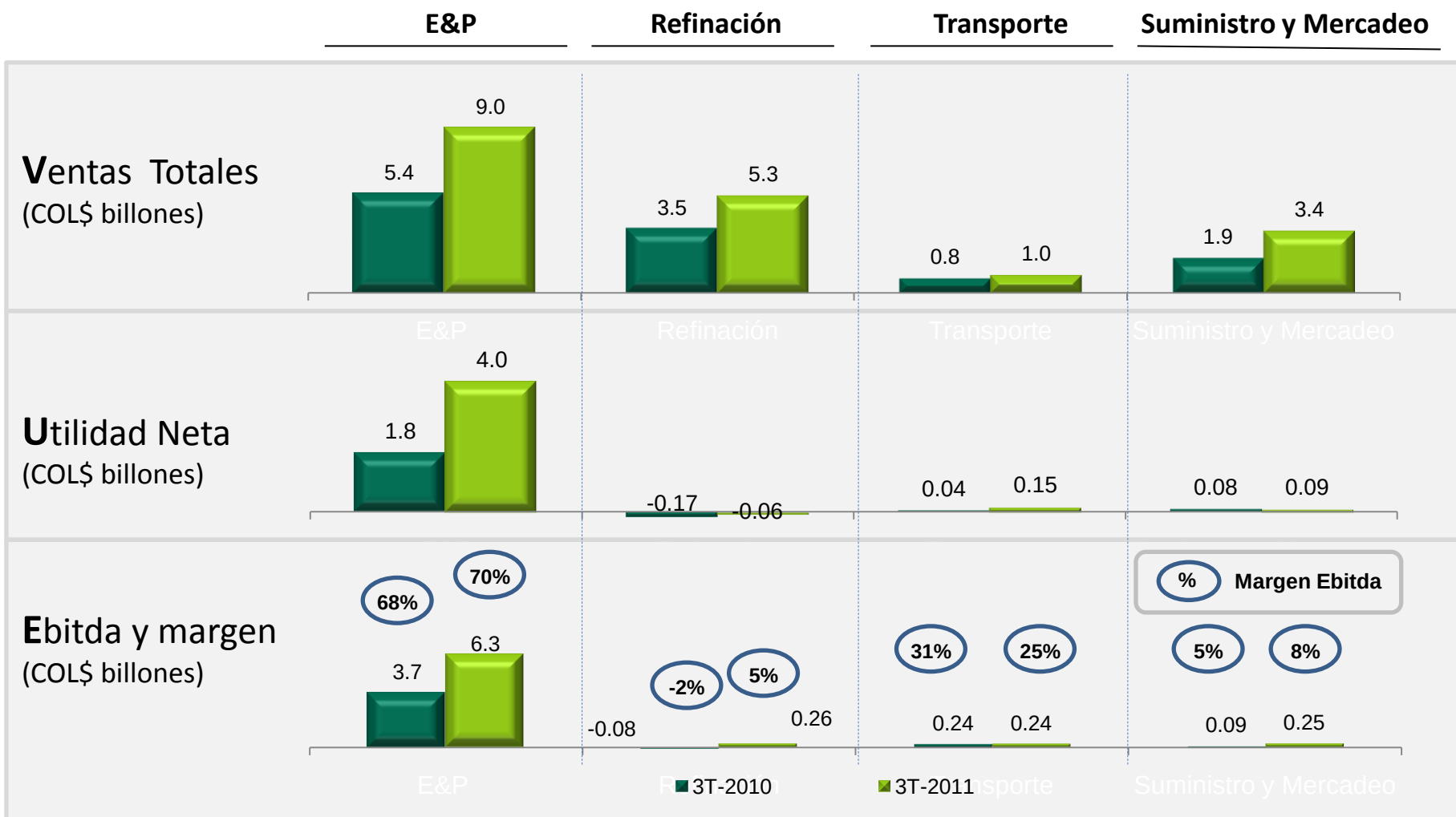
Ebitda (COL\$ billones) y Margen Ebitda (%)



* No incluye filiales

RESULTADOS FINANCIEROS POR SEGMENTOS ECOPETROL S.A.*

Generamos Ebitda positivo en todos los segmentos del negocio



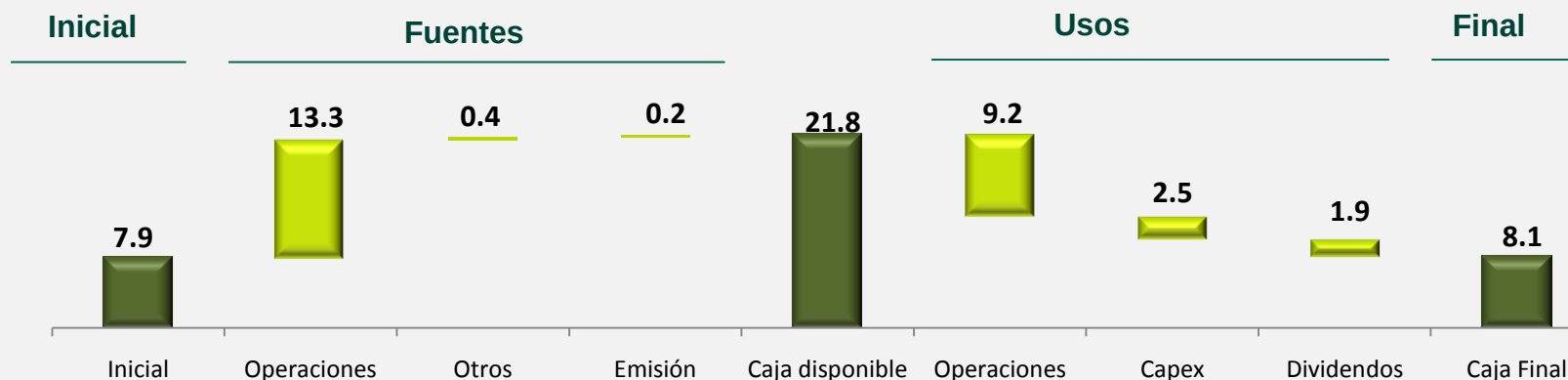
* No incluye filiales



FLUJO DE CAJA Y BALANCE GENERAL ECOPETROL S.A.*

Alta generación de caja operativa y bajo nivel de endeudamiento

Flujo de Caja
3T 2011
(COL\$ billones)



Balance General
Sep 30/2011
(COL\$ billones)



* No incluye filiales

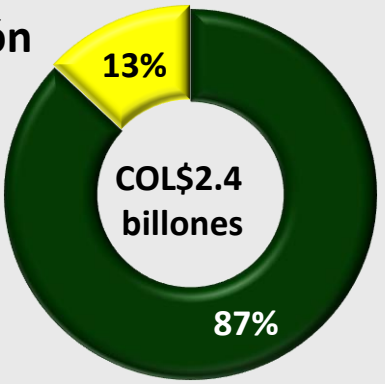
60 Años

EXITOSA EMISIÓN PRIMARIA DE ACCIONES

Emisión exitosa a pesar de la coyuntura en los mercados de capitales

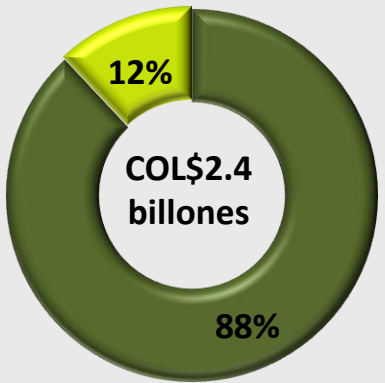
Resultados de la oferta

Adjudicación



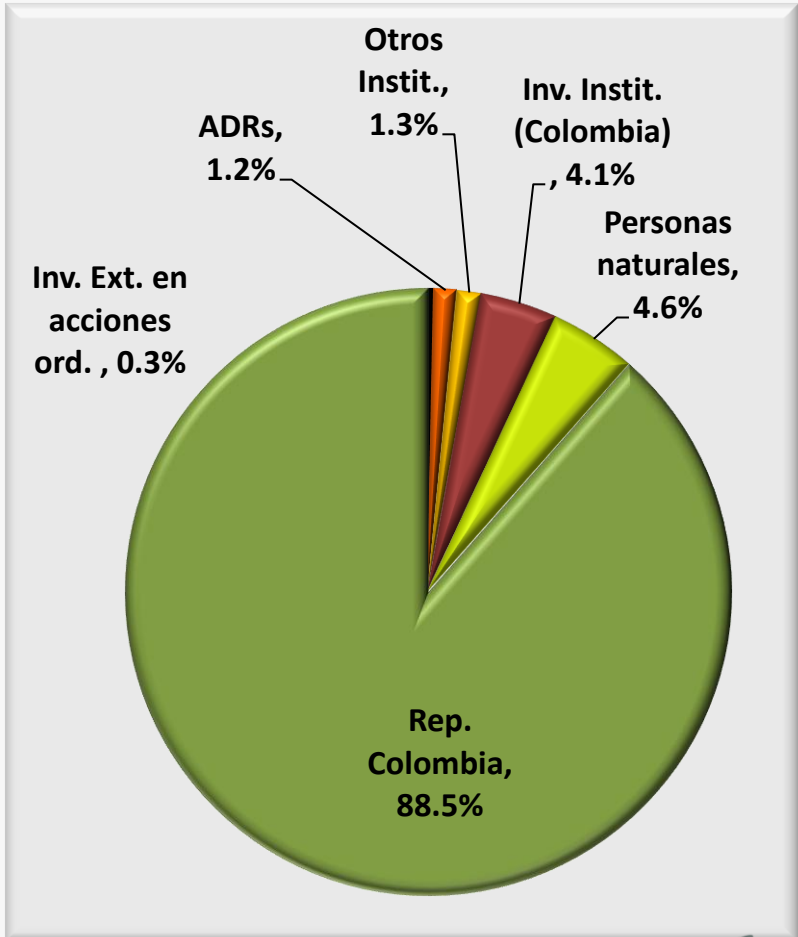
■ Personas naturales ■ Institucionales

Forma de pago



■ Contado ■ A plazo

Composición accionaria (Sep 30-11)

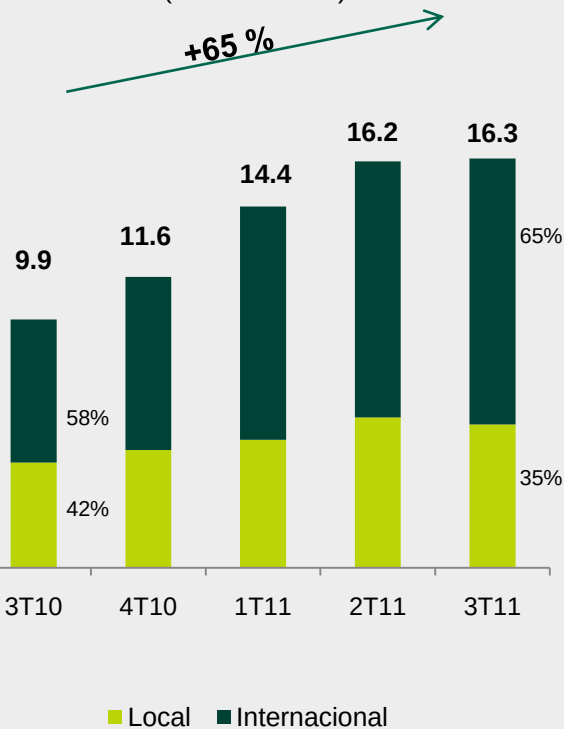


RESULTADOS FINANCIEROS GRUPO EMPRESARIAL

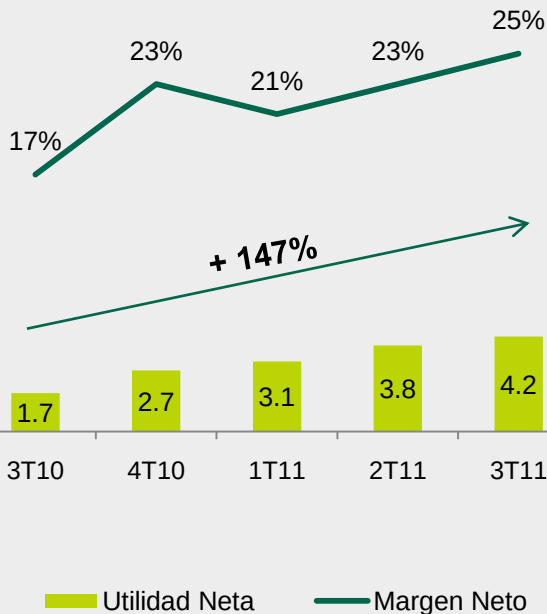
Los resultados financieros del Grupo Empresarial también fueron destacados

Ingresos Totales
(COL\$ billones)

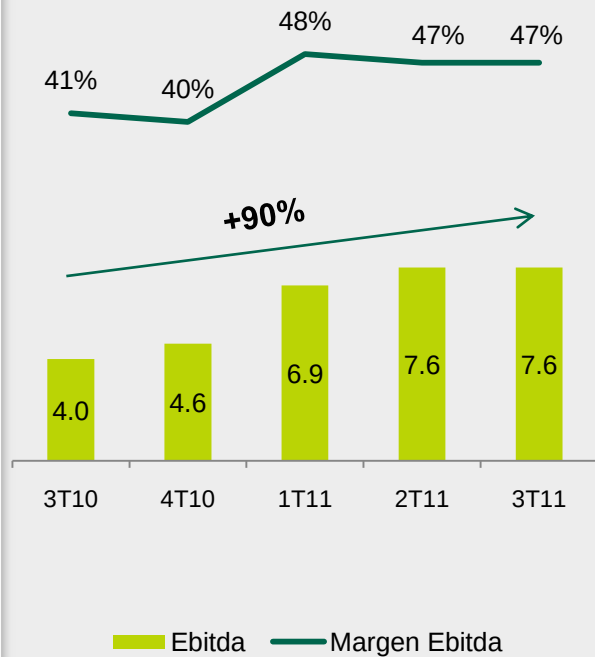
+65 %



Utilidad Neta (COL\$ bn) y Margen Neto (%)



Ebitda (COL\$ billones) y Margen Ebitda (%)



RESULTADOS FINANCIEROS DE LAS EMPRESAS DEL GRUPO EMPRESARIAL

	Compañía	Ebitda*		Utilidad Neta*	
		3T 2010	3T 2011	3T 2010	3T 2011
EXPLORACIÓN & PRODUCCIÓN	Hocol	102	243	36	114
	Savia (1)	14.3**	36**	16.1**	9.4**
	Ecopetrol América	21.4	-34	-17	-55
	Ecopetrol Brasil	-171	-9	-171	-31
	Ecopetrol Perú	-25	-5	-57	-5
	Equión	N.A.	101	N.A.	88
REFINACIÓN Y PETROQUÍMICA	Reficar (2)	66	51	-42	28
	Propilco	6	15	9	7
	Comai	13	5	11	4
TRANSPORTE	Ocensa	30	85	-17	61
	ODL	19	45	-6	53
	ODC	0.5	0	-16	-3
	OBC	N.A.	0.1	N.A.	0.2
BIOCOMBUSTIBLES	Bioenergy	-0.2	-2.3	-0.6	4.7
	Ecodiesel Colombia (1)	1.5	1.1	-1.3.	0

• Cifras en COL\$ millardos, ** Cifra en US\$ millones; NA: no aplica.

• (1) Información Julio-Agosto

• (2) Información Junio-Agosto

AGENDA

1. Hechos relevantes del tercer trimestre de 2011
2. Resultados financieros tercer trimestre de 2011
- 3. Perspectivas cuarto trimestre de 2011**

PERSPECTIVAS 4o. TRIMESTRE Y AÑO 2011

EXPLORACIÓN

- Perforación de 37 pozos exploratorios en 2011

PRODUCCIÓN

- Producción promedio grupo empresarial de aprox. 730 kbped en 2011

TRANSPORTE

- Cumplimiento de los hitos del programa de evacuación de crudos para 2011

REFINACIÓN

- Mantenimientos programados en las dos refinerías
- Inicio del proceso de contratación del proyecto de modernización de la refinería de Barrancabermeja (EPC)
- Avance superior al 50% en el proyecto de la refinería de Cartagena

SUMINISTRO & MERCADERO

- Posicionamiento del crudo Magdalena blend en el mercado internacional

BIOCOMBUSTIBLES

- Firma del contrato EPC para Bioenergy

FINANCIERO

- Ejecutar alrededor del 90% de las inversiones planeadas

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