

2011



RESULTADOS FINANCIEROS Y OPERACIONALES

Primer trimestre de 2011

Mayo 5 de 2011



DIRECTIVOS QUE PARTICIPAN EN LA CONFERENCIA TELEFÓNICA



Javier Gutiérrez
Presidente



Pedro Rosales
VP Ejecutivo del
Downstream



Enrique Velásquez
VP de Exploración



Adriana Echeverri
VP Financiero



Camilo Marulanda
VP Estrategia y
Crecimiento



Alvaro Castañeda
VP Transporte y
Logística



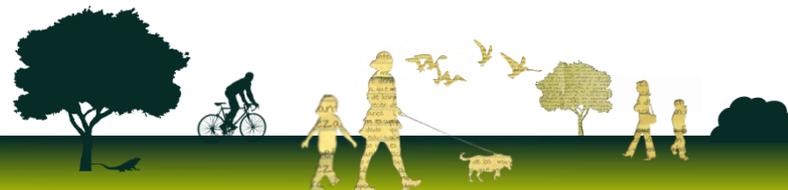
Hector Manosalva
VP Ejecutivo de E&P



Hector Castaño
VP de Producción



Alejandro Giraldo
Director Relaciones
con Inversionistas



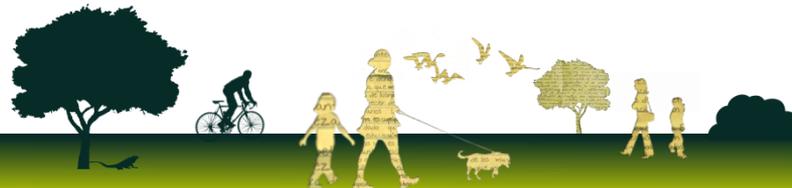
60 AÑOS

AGENDA

1 Hechos relevantes primer trimestre 2011

2 Resultados financieros primer trimestre 2011

3 Perspectivas segundo trimestre y año 2011

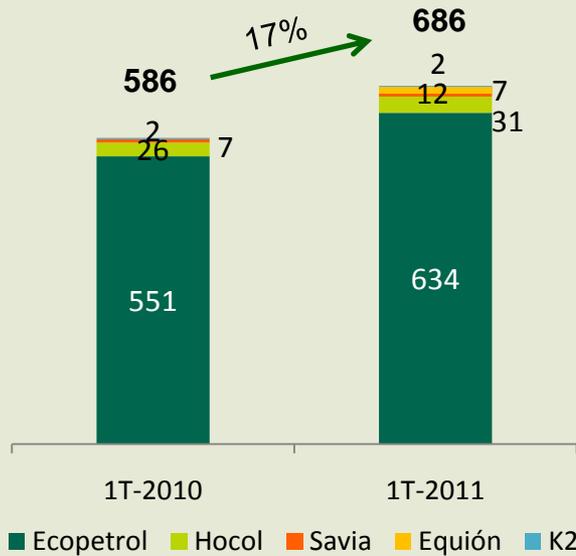


PRINCIPALES HITOS DEL PRIMER TRIMESTRE DE 2011

“Alcanzamos un nuevo record en producción, continuamos aumentando nuestra capacidad de transporte y obtuvimos unos sólidos resultados financieros.”

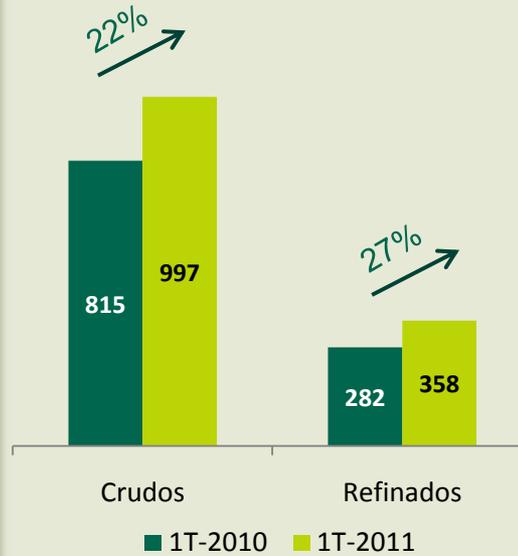
Crecimiento en producción

Producción Grupo Empresarial
(miles de barriles diarios de crudo y gas)



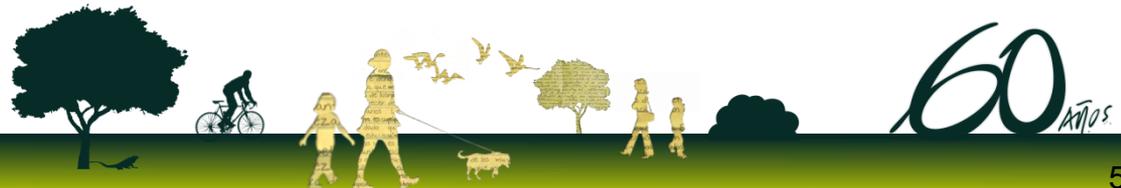
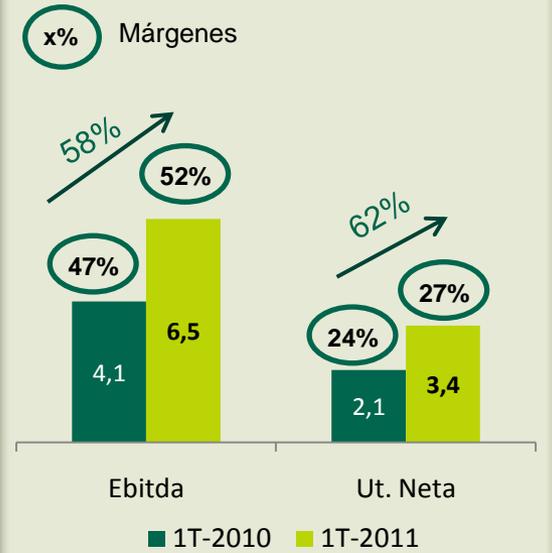
Mayor capacidad de evacuación

Capacidad de Evacuación
(miles de barriles diarios)



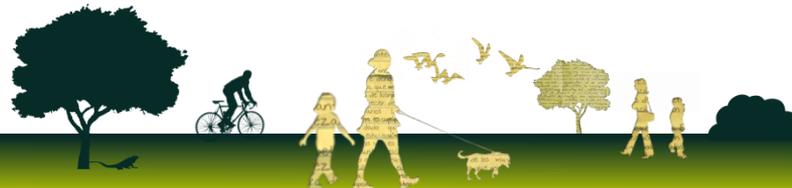
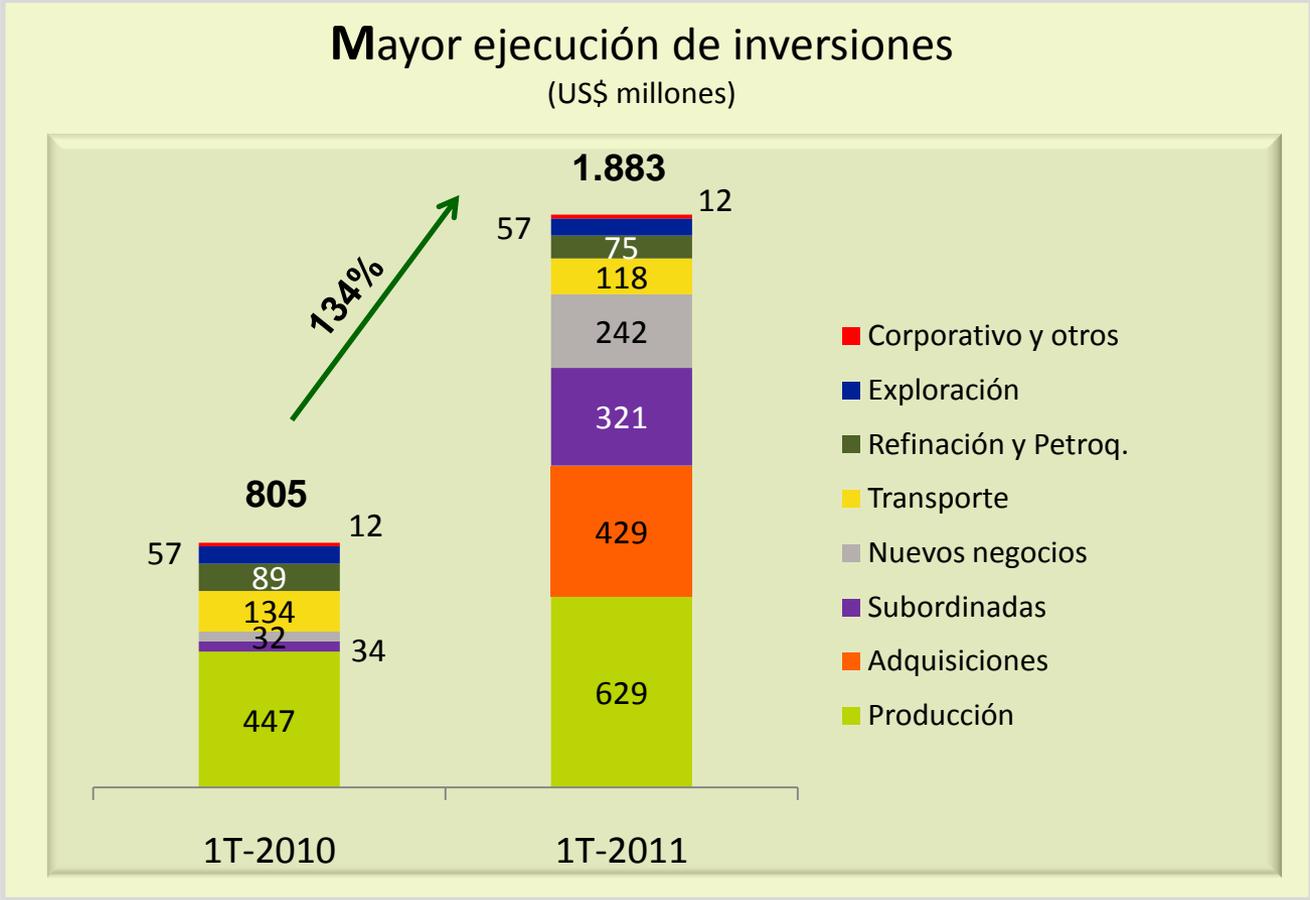
Mayor utilidad y ebitda

Ebitda y Utilida Neta (COP\$ bn)
Margen Ebitda y Margen Neto (%)



PLAN DE INVERSIONES PRIMER TRIMESTRE DE 2011

“Las inversiones aumentaron 134% principalmente por E&P, adquisiciones y nuevos negocios.”

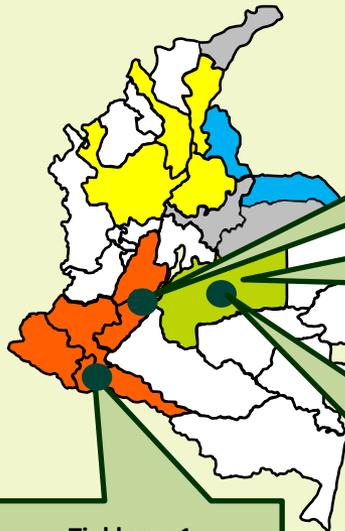


60 años

EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

“ Cuatro descubrimientos en Colombia, uno en Perú y crecimiento de la producción del 17%. ”

Descubrimientos en Colombia



Pozo: Nunda*
Ubicación: Dep. Huila
Tipo de crudo: Liviano (API 30°)
Tipo pozo: A3

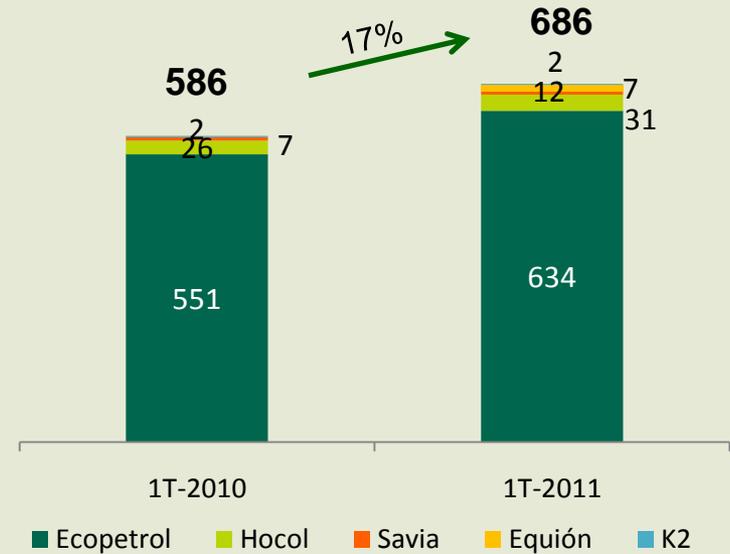
Pozo: Est#2 CP017**
Ubicación: Dep. Meta
Tipo crudo: Pesado
Tipo pozo: Estratigráfico

Pozo: Tinkhana-1
Ubicación: Dep. Putumayo
Tipo de crudo: Liviano (API 25°)
Tipo pozo: A3

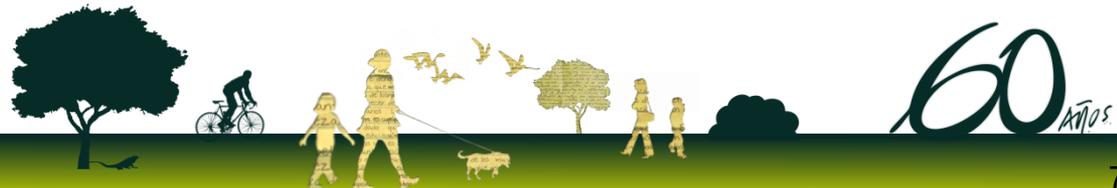
Pozo: Jaspe-3
Ubicación: Dep. Meta
Tipo crudo: Pesado (API 12-14°)
Tipo pozo: Estratigráfico

Crecimiento en producción

Producción Grupo Empresarial (miles de barriles diarios de crudo y gas)



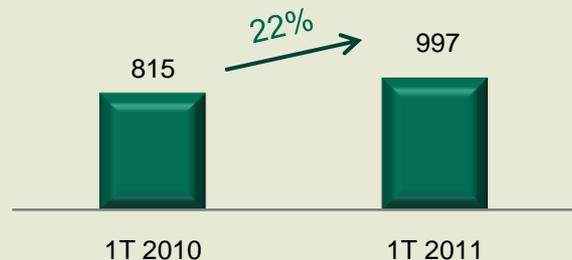
* Anunciado en abril 25 de 2011; ** Perforado por Hocol



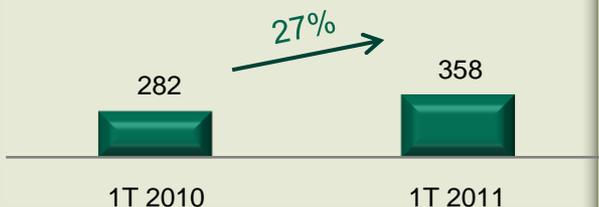
“Continuamos aumentando la capacidad de evacuación de crudos y productos.”

Mayor capacidad de evacuación

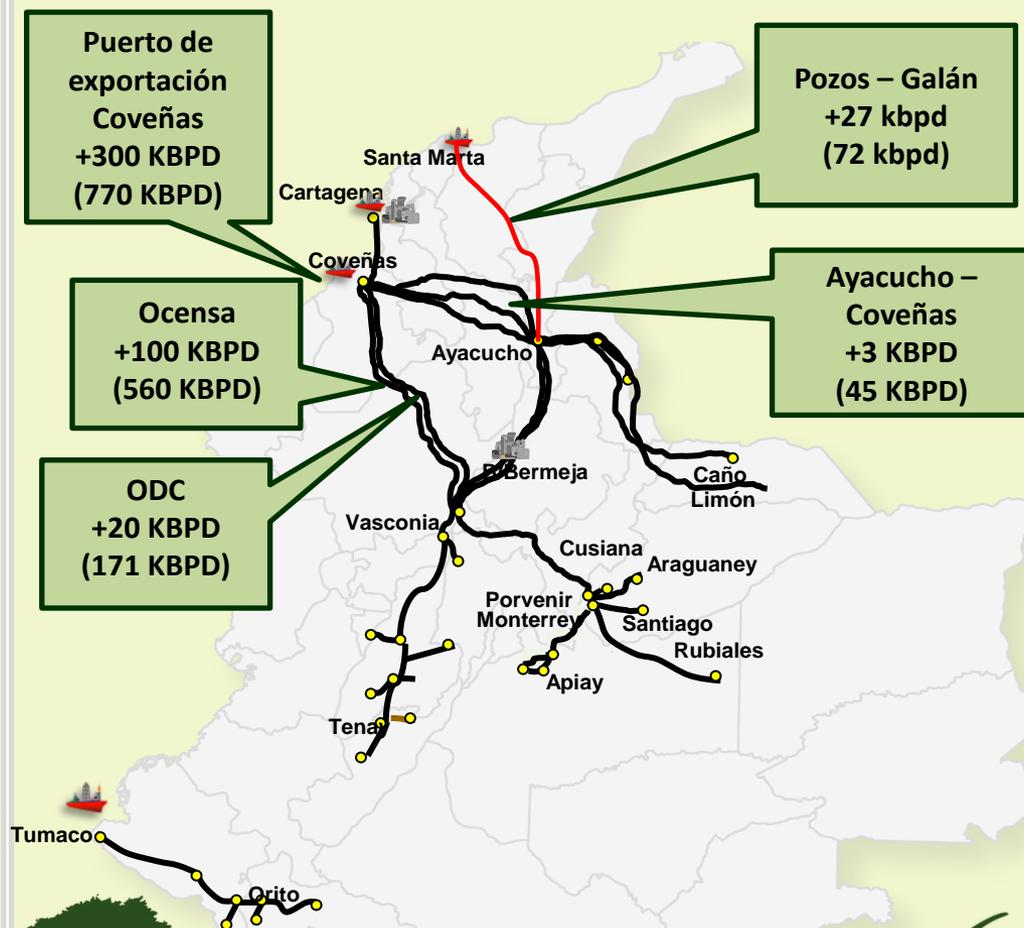
Capacidad de evacuación de crudos
(miles de barriles por día)



Capacidad de evacuación de refinados
(miles de barriles por día)



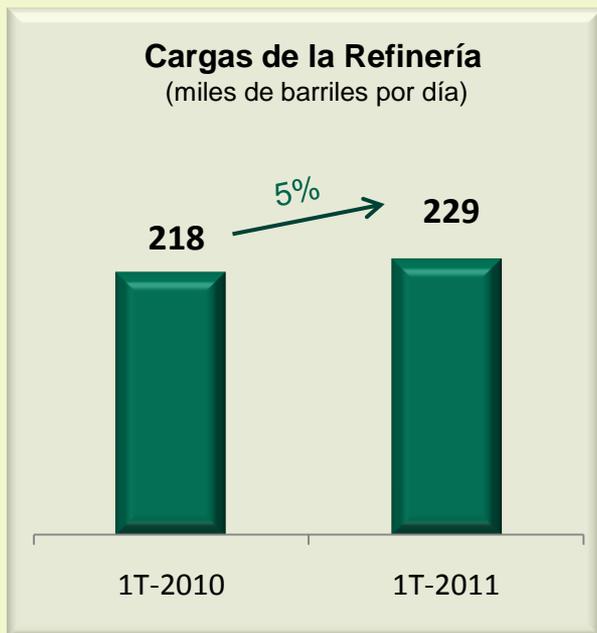
Principales proyectos de ampliación de infraestructura



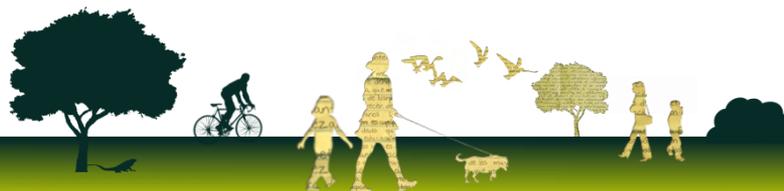
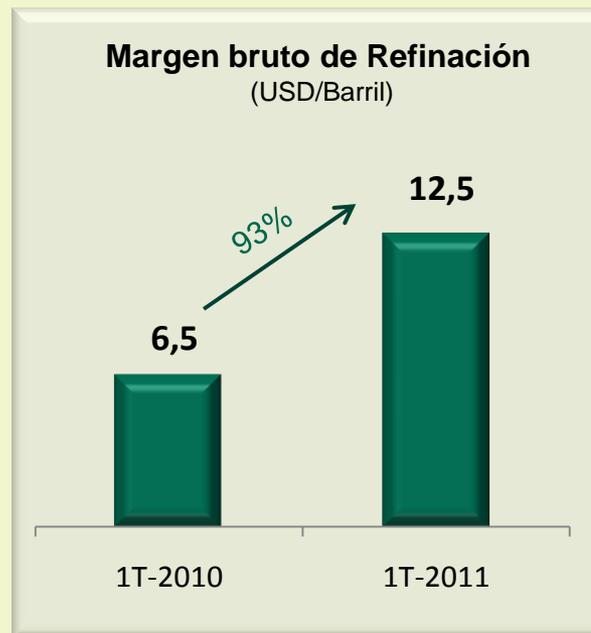
REFINACIÓN

“Cargamos un mayor volumen de crudo para producir combustibles más limpios, con una operación mucho más rentable”.

Aumento de carga en la refinería de Barrancabermeja



Mayor margen en la refinería de Barrancabermeja



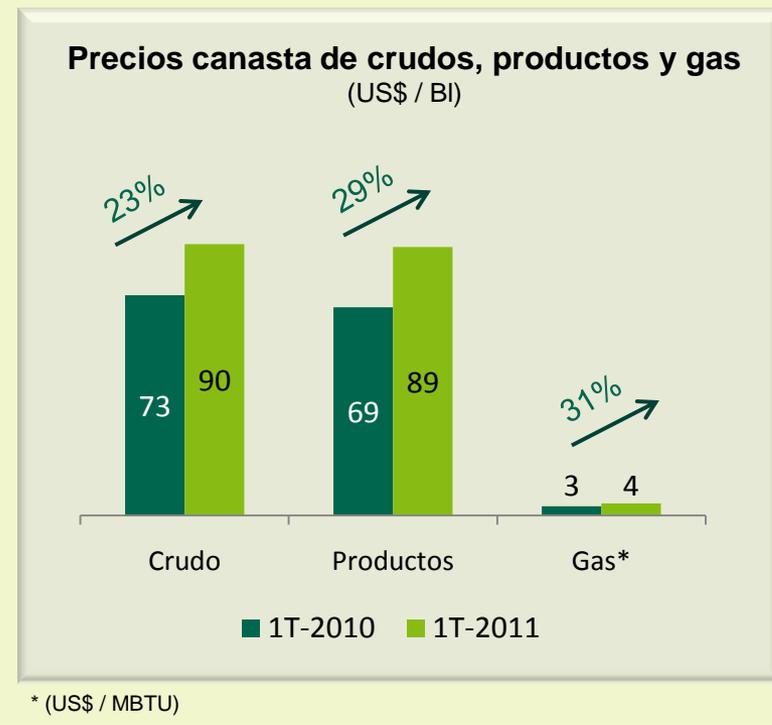
60 años

“El volumen de exportaciones creció 44% y el precio de la canasta de crudos aumentó US\$17/bl.”

Crecimiento de volúmenes de ventas



Mayores precios de crudos, productos y gas

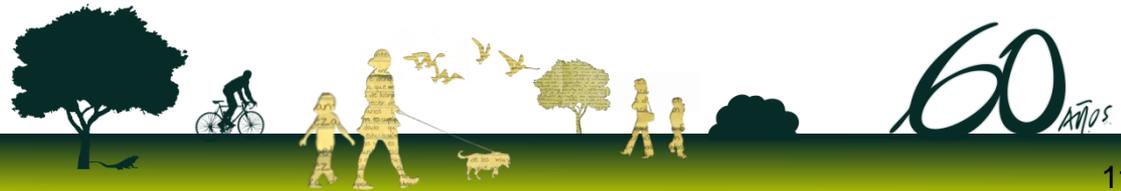


AGENDA

1 Hechos relevantes primer trimestre 2011

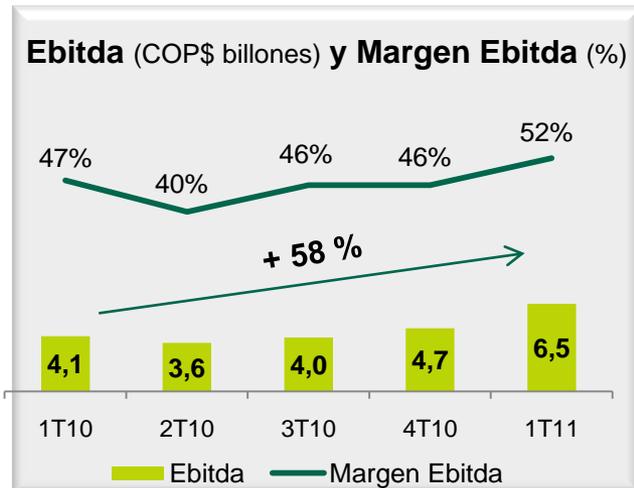
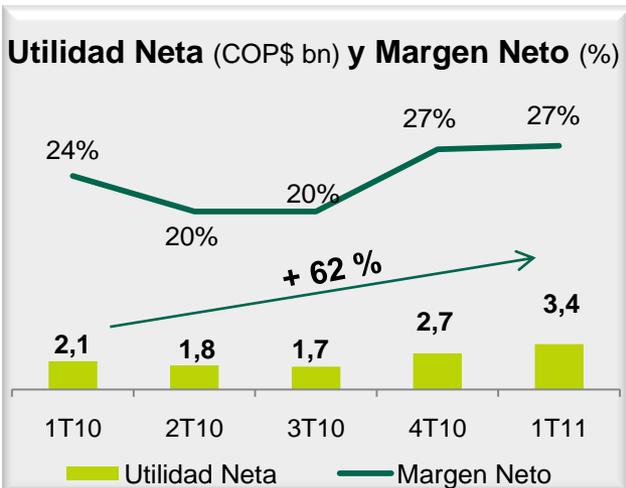
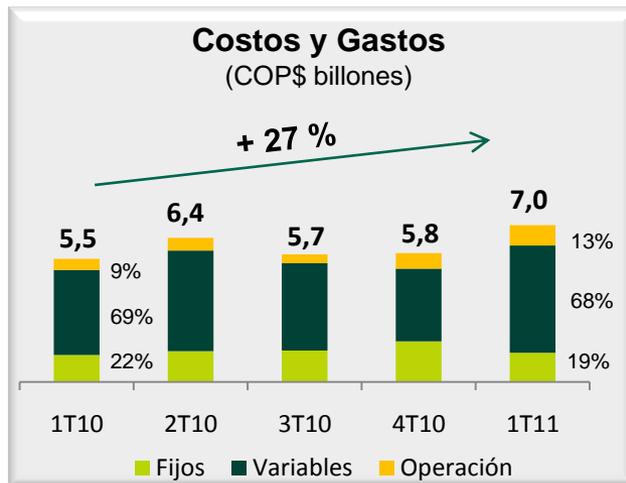
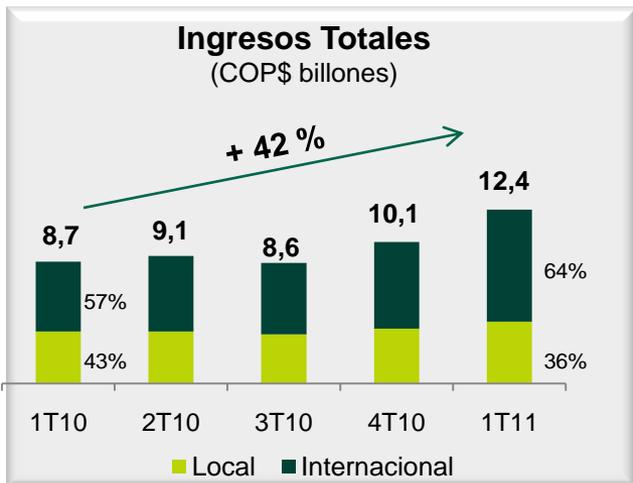
2 Resultados financieros primer trimestre 2011

3 Perspectivas segundo trimestre y año 2011



RESULTADOS FINANCIEROS ECOPETROL S.A.*

“Tuvimos importantes crecimientos en ingresos, utilidad y Ebitda”

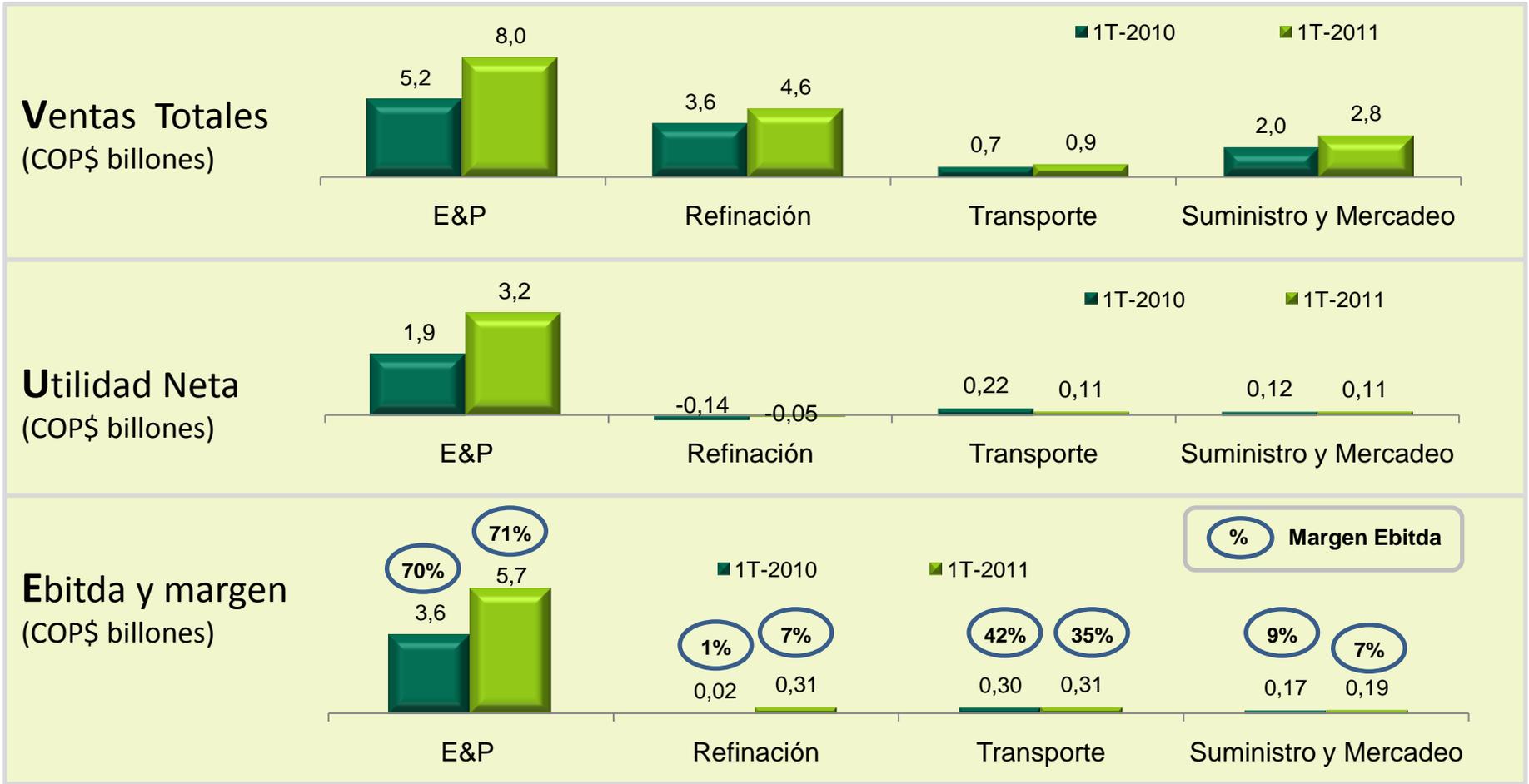


* No incluye filiales

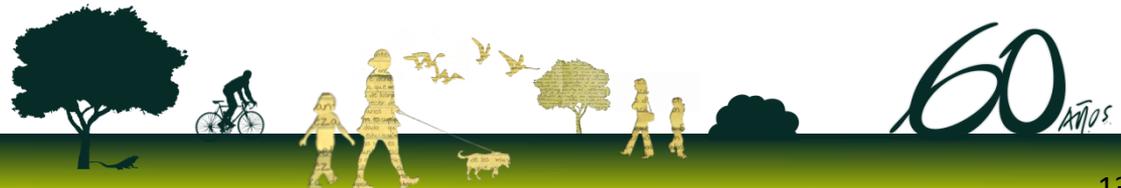
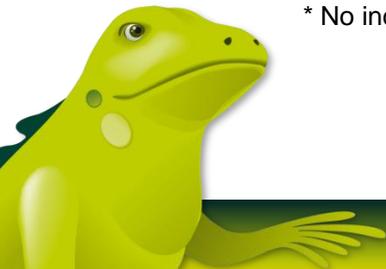


RESULTADOS FINANCIEROS POR SEGMENTOS ECOPETROL S.A.*

“Generamos Ebitda positivo en todos los segmentos del negocio.”



* No incluye filiales



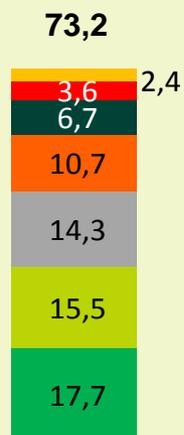
FLUJO DE CAJA Y BALANCE GENERAL ECOPETROL S.A.*

“Standard & Poor’s nos otorgó el grado de inversión (BBB- / estable).”

Flujo de Caja 1T 2011 (COP\$ billones)

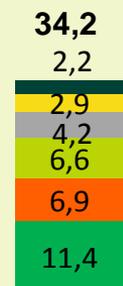


Balance General Mar 31/2011 (COP\$ billones)



- Otros corto plazo
- Efectivo y equivalentes
- Cuentas por cobrar
- Recursos naturales y ambientales (neto)
- Inversiones
- Propiedad, planta y equipo
- Otros largo plazo

Pasivos



- Otros de largo plazo
- Obligaciones laborales
- Pasivos estimados y provisiones
- Obligaciones financieras
- Otros de corto plazo
- Cuentas por pagar y vinculados

Indicadores Deuda

- **Pasivos / Activos:** 0,47
- **Obligaciones Financieras / Activos:** 0,09
- **Obligaciones Financieras / Ebitda (12 meses):** 0,35

* No incluye filiales



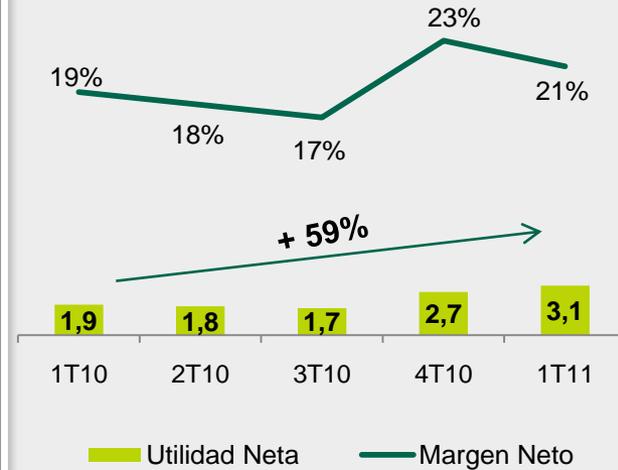
RESULTADOS FINANCIEROS GRUPO EMPRESARIAL

“ Los resultados financieros del Grupo también son mejores que los del primer trimestre de 2010.”

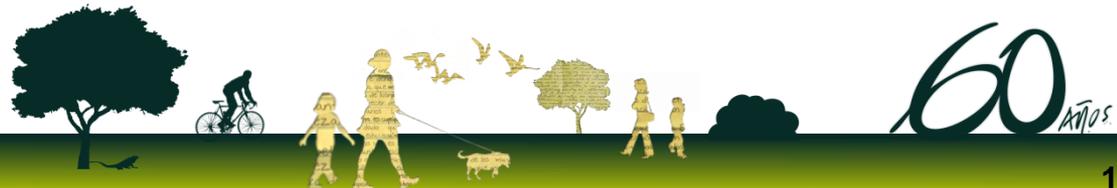
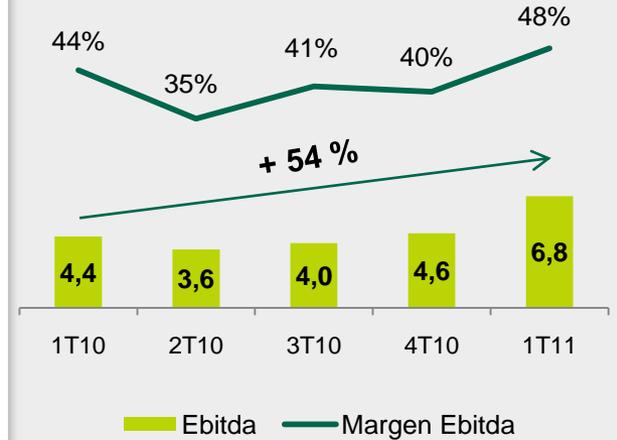
Ingresos Totales
(COP\$ billones)



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



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



RESULTADOS FINANCIEROS DE LAS EMPRESAS DEL GRUPO EMPRESARIAL

Compañía	Ebitda*		Utilidad Neta*		
	1T 2010	1T 2011	1T 2010	1T 2011	
EXPLORACIÓN & PRODUCCIÓN	Hocol	197	337	100	186
	Savia	37**	53**	19**	28**
	Ecopetrol América	-9	5	-27	-29
	Ecopetrol Brasil	-4	-4	-4	4
	Ecopetrol Perú	-1	-6	-1	-6
	Equión	N.A.	139	N.A.	212
REFINACIÓN Y PETROQUÍMICA	Reficar	23	31	-9	6
	Propilco	13	33	16	13
	Comai	10	7	8	6
TRANSPORTE	Ocensa	256	97	277	27
	ODL	15	33	0,4	14
	ODC	4	-0,2	0,3	-3
	OBC	N.A.	-3	N.A.	-6
BIOCOMBUSTIBLES	Bioenergy	-1	-2	-0,1	-3
	Ecodiesel Colombia	0	6	0	0

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

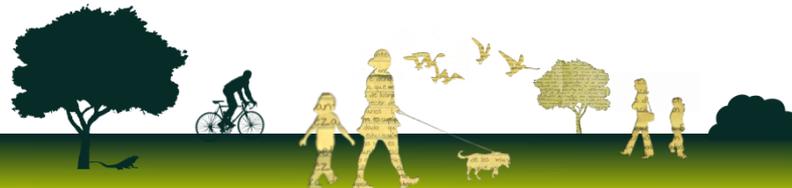


AGENDA

1 Hechos relevantes primer trimestre 2011

2 Resultados financieros primer trimestre 2011

3 Perspectivas segundo trimestre y año 2011



60 años

PERSPECTIVAS 2DO. TRIMESTRE Y AÑO 2011

EXPLORACIÓN

- Perforación de 37 pozos exploratorios en 2011

PRODUCCIÓN

- Producción promedio grupo empresarial de 750 kbped en 2011

TRANSPORTE

- Continuación del programa de evacuación de crudos
- Incremento de capacidad del Oleoducto de los Llanos en 200 mil barriles / día
- Culminación fase I del oleoducto Bicentenario (Dic. 2011 - Mar. 2012)

REFINACIÓN

- Aprobación del proyecto de modernización de la Refinería de Barrancabermeja

SUMINISTRO & MERCADEREO

- Aumento de participación en nuevos mercados

BIOCOMBUSTIBLES

- Inicio de construcción de planta de etanol de Bioenergy en 2011

FINANCIERO

- Importante generación de caja esperada en el segundo trimestre de 2011

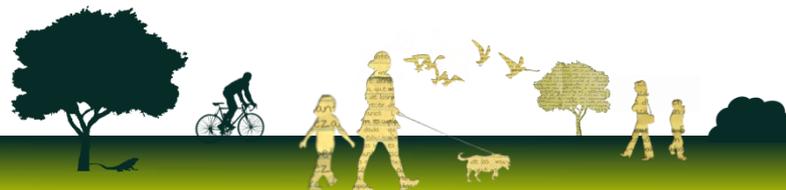
FILIALES

- Continuación con el plan de inversiones



RELACIÓN CON INVERSIONISTAS

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



60 AÑOS

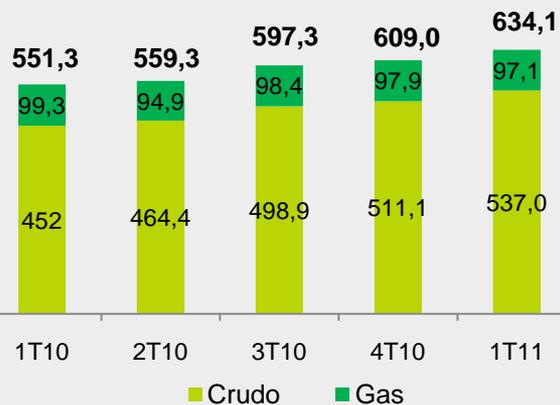


ecopetrol
ENERGÍA PARA EL FUTURO

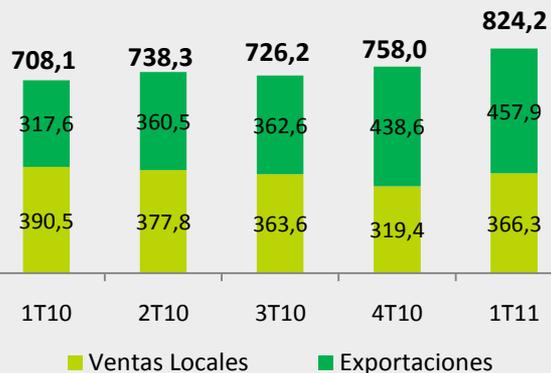
Para uso restringido en Ecopetrol S.A. Todos los derechos reservados. Ninguna parte de esta presentación puede ser reproducida o utilizada en ninguna forma o por ningún medio sin permiso explícito de Ecopetrol S.A.

RESULTADOS OPERACIONALES ECOPETROL S.A.*

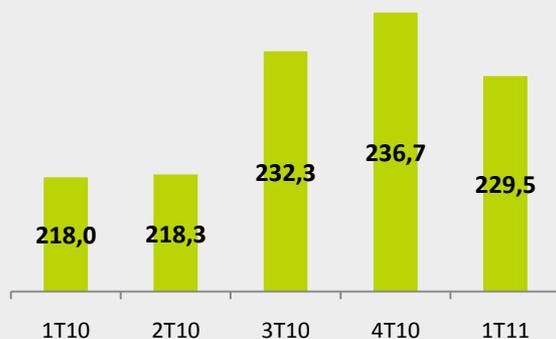
Producción (KBPED)



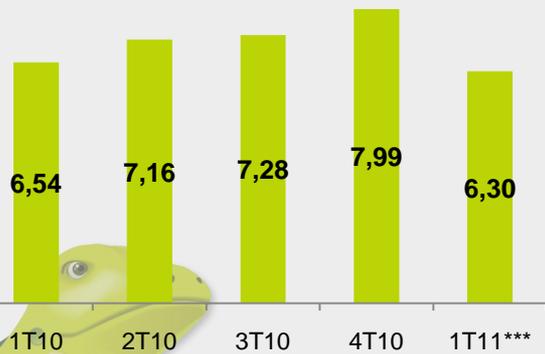
Ventas (KBPED)



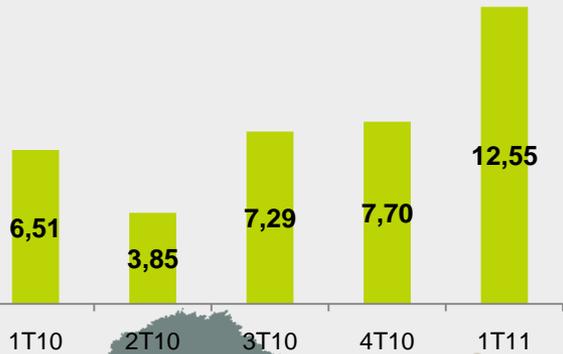
Cargas a la refinería B/meja (KBD)



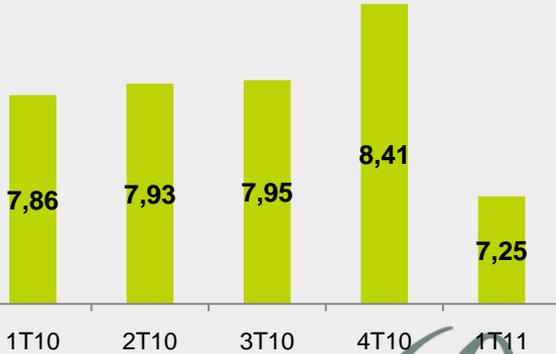
Costo de Levantamiento** (USD/BI)



Margen de refinación** (USD/BI)



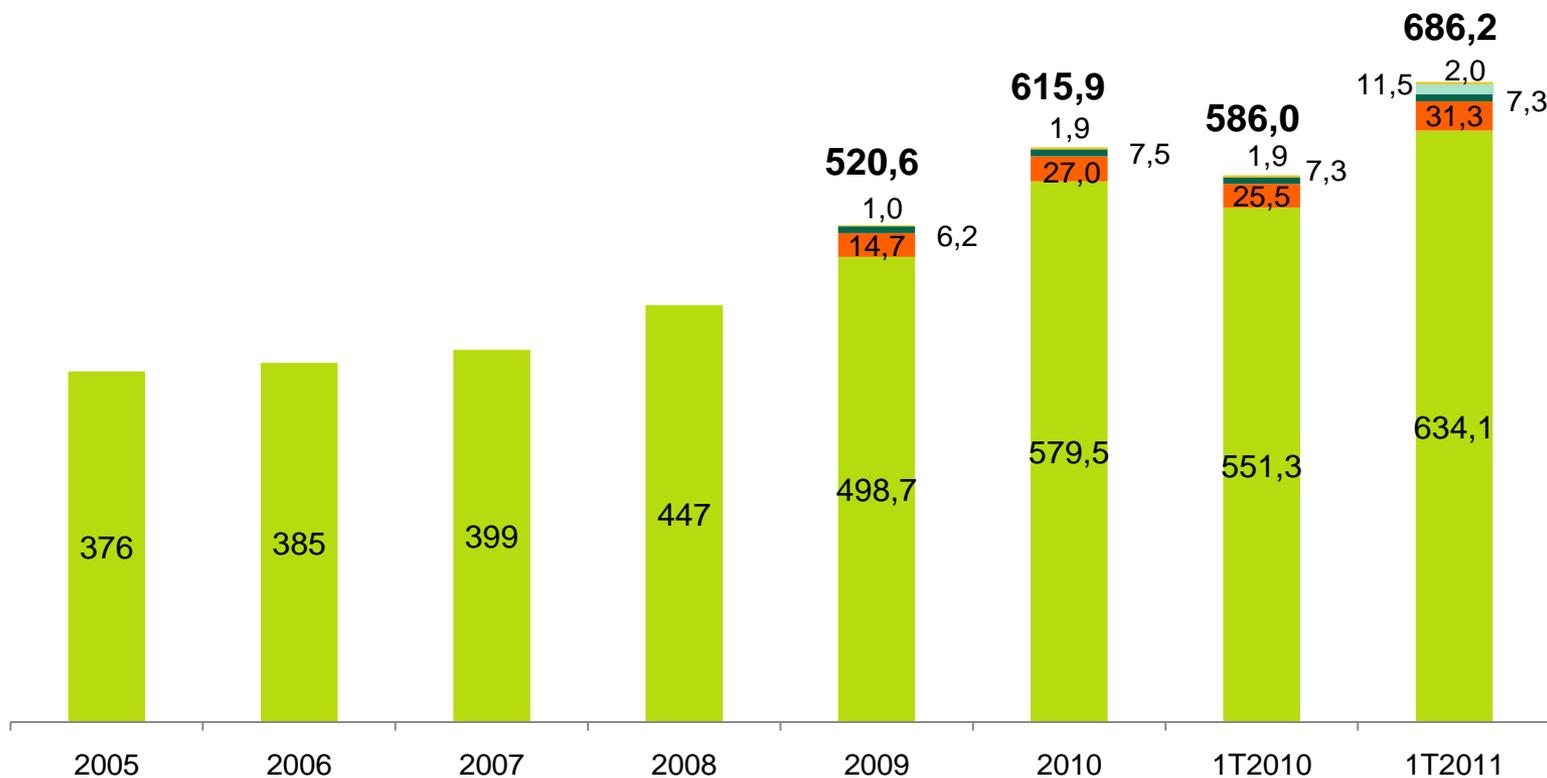
Costo transporte** (COP\$/bl-km)



* Resultados de Ecopetrol S.A., no incluye filiales, ** Cifras acumuladas, *** Costo de levantamiento bajo metodología SEC sin regalías: US\$7.41/BI

PRODUCCIÓN GRUPO EMPRESARIAL

Miles de barriles equivalentes de petróleo diarios (KBPED)



■ Ecopetrol ■ Hocol ■ Savia ■ Equión ■ K2

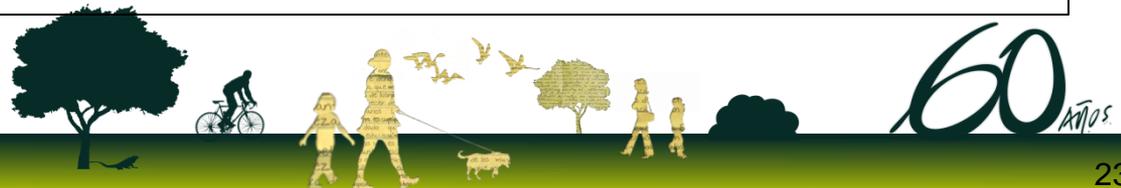
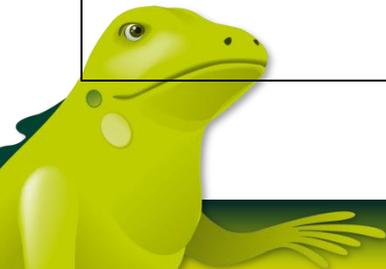
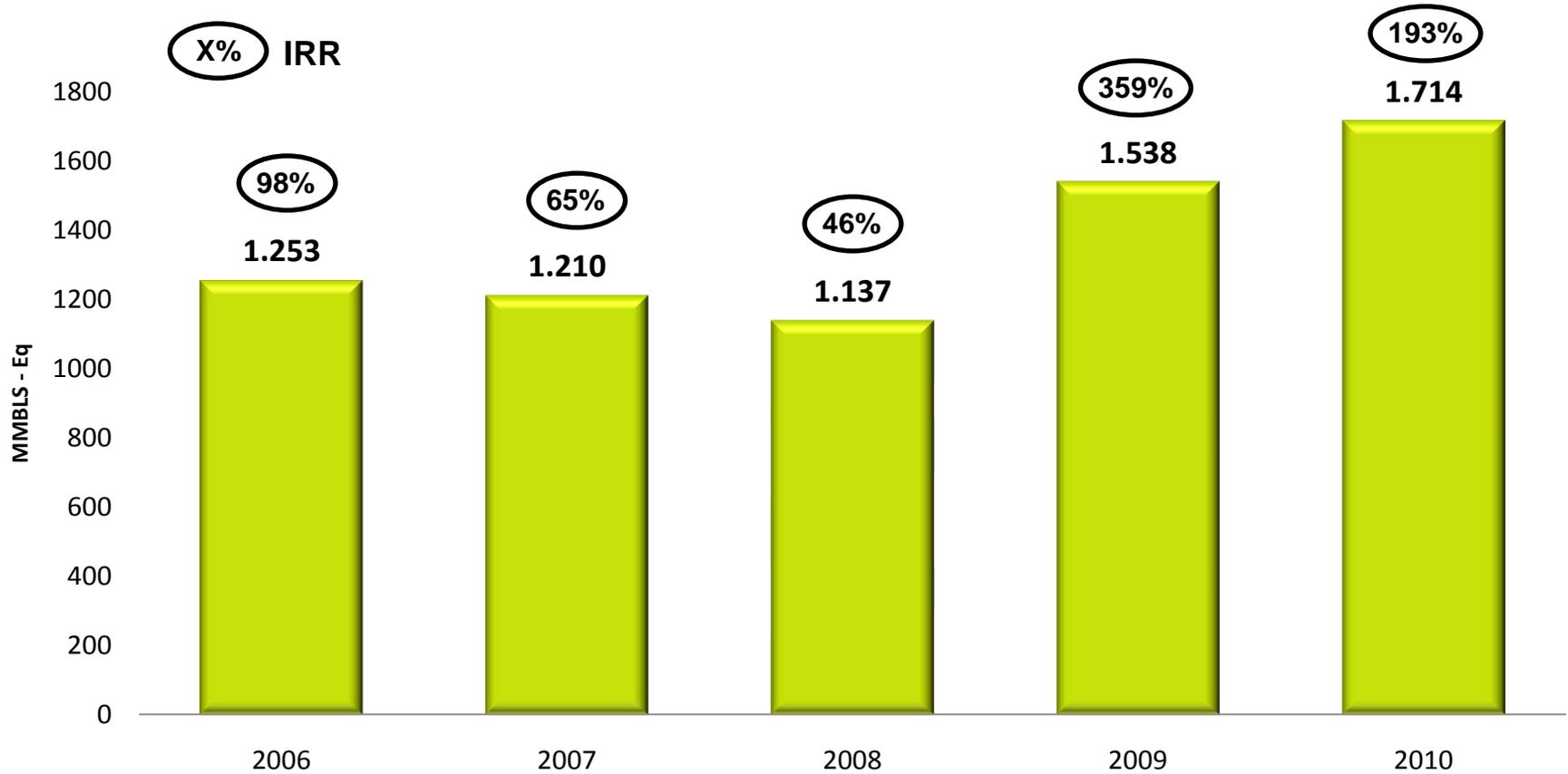


60 AÑOS

BALANCE DE RESERVAS – MBOE

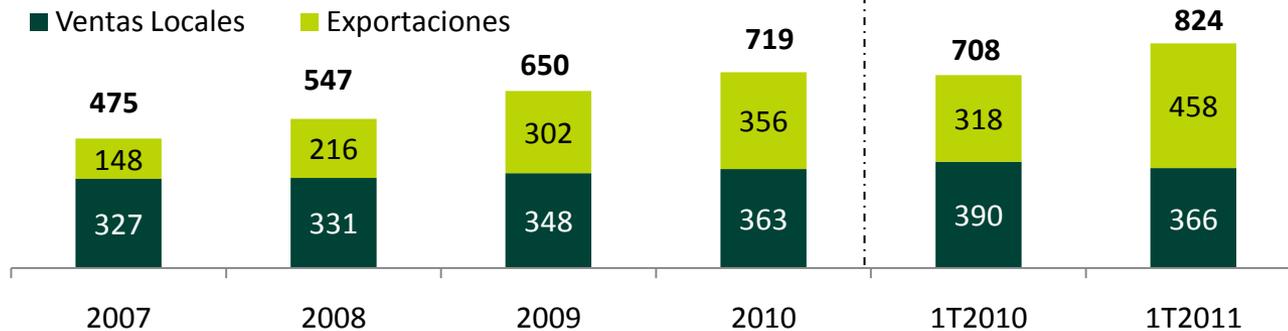
GRUPO EMPRESARIAL – SEC SIN REGALIAS

BALANCE DE RESERVAS 1P VISION SEC SIN REGALIAS
GRUPO EMPRESARIAL

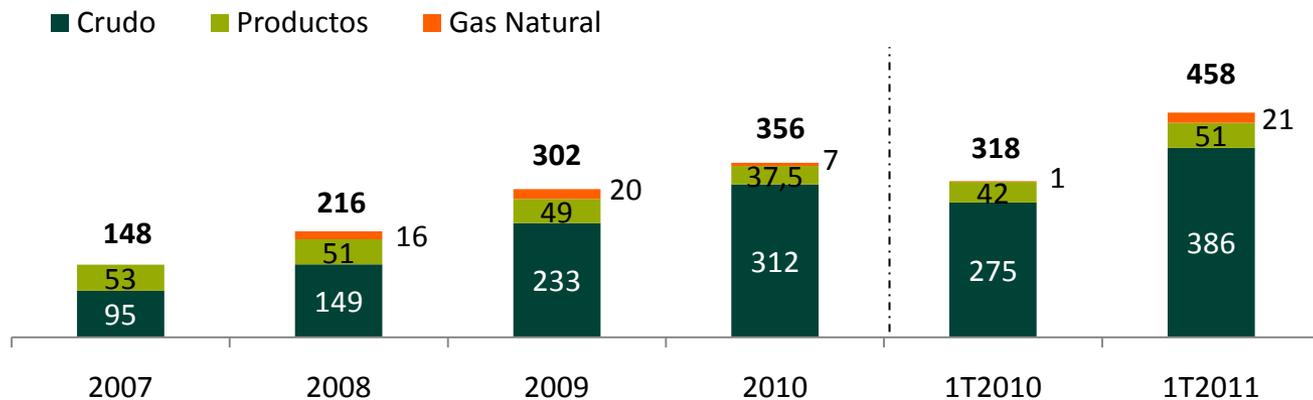


VOLÚMENES DE VENTAS

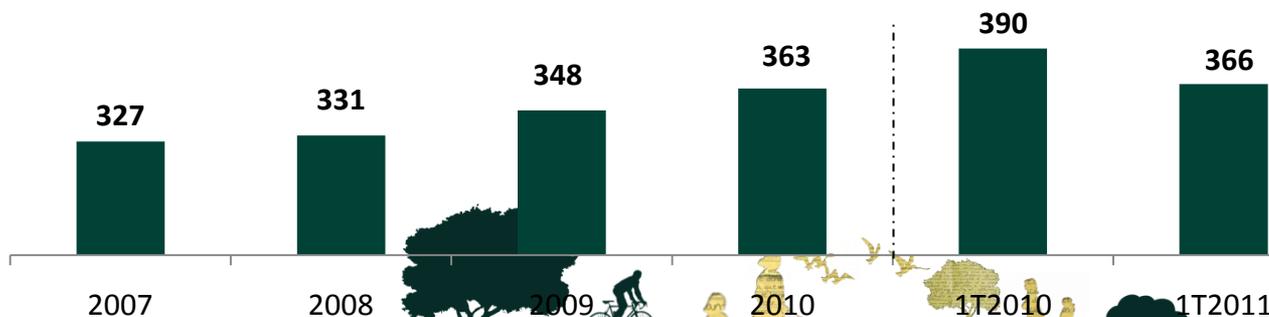
**Ventas Totales
(kbped)**



**Exportaciones
(kbped)**

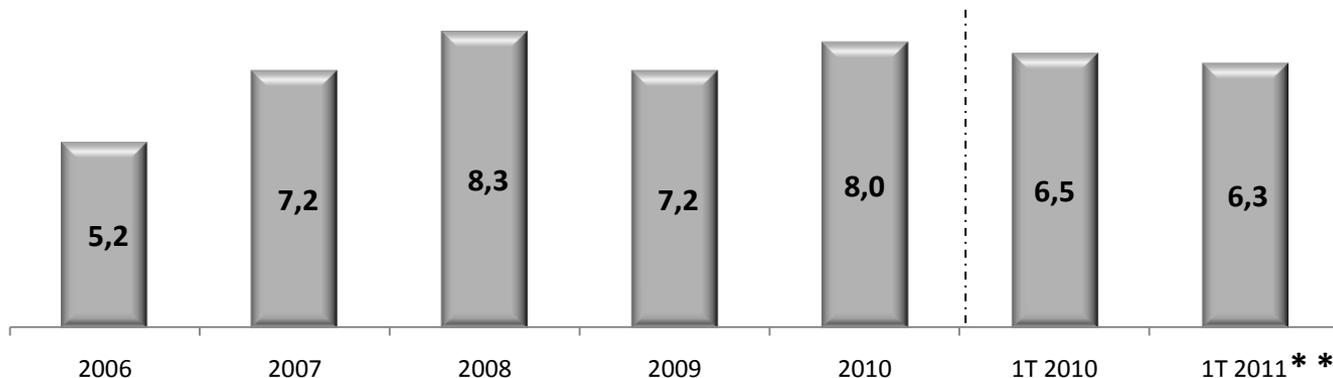


**Ventas Locales
(kbped)**

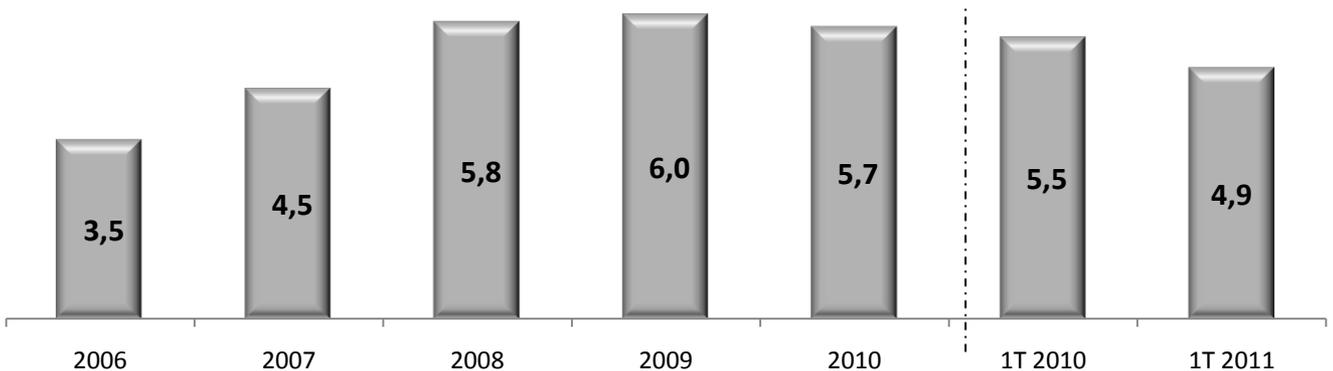


COSTOS OPERACIONALES

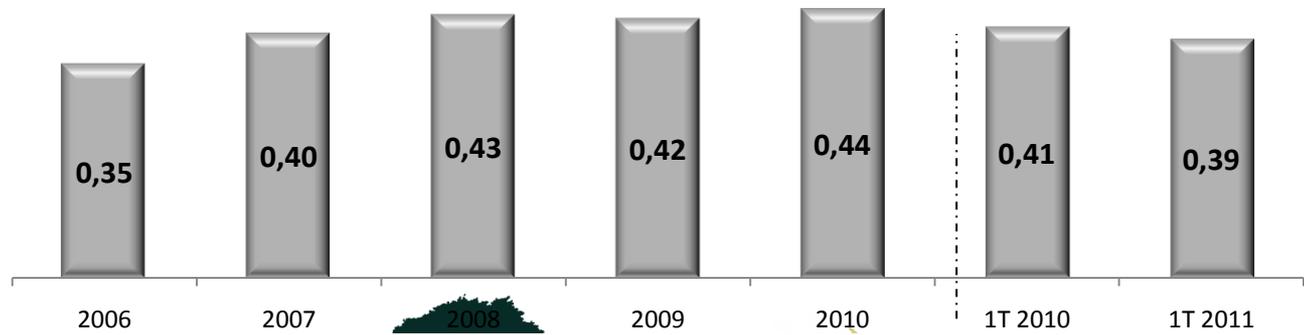
Costos de Levantamiento (USD/BOE)*



Costos de Refinación (USD/BI)



Costos de Transporte (cents USD /BI-km)***



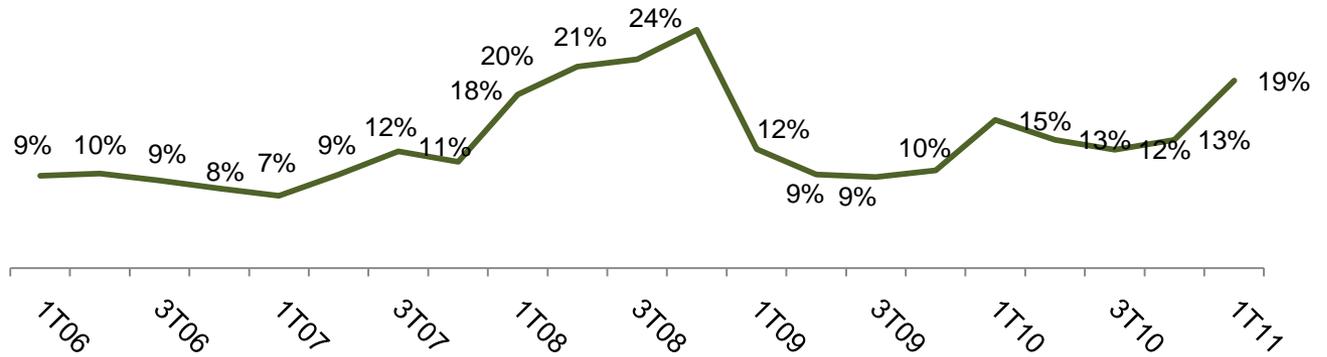
* Costo de levantamiento incluye regalías

** Costo de levantamiento bajo metodología SEC sin regalías: US\$7.41/BI

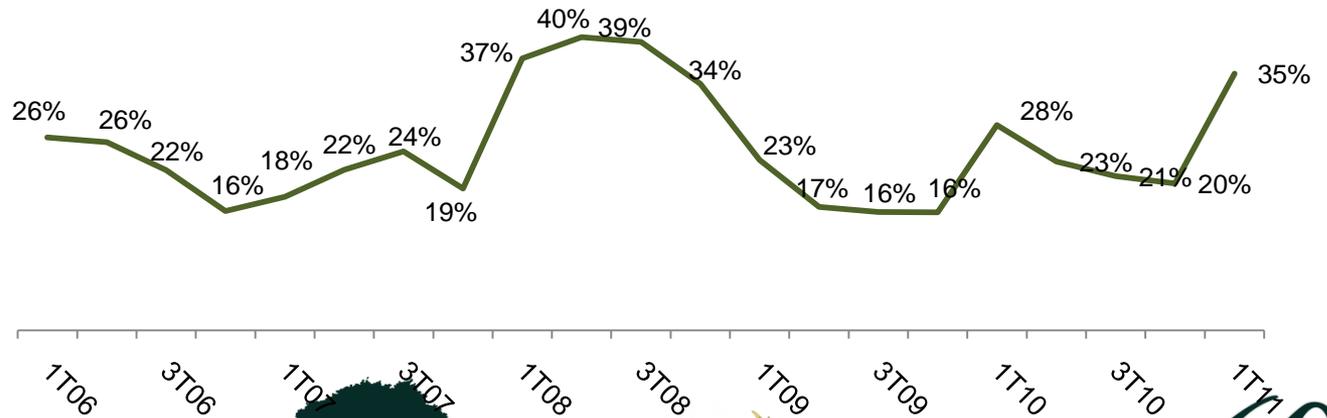
*** Estimados con la tasa de cambio del final del período

RETORNOS SOBRE ACTIVOS Y CAPITAL

Rentabilidad sobre Activos (ROA)



Rentabilidad sobre Capital (ROE)



PERFIL DE LA DEUDA ECOPETROL S.A. (NO INCLUYE FILIALES)

Crédito Sindicado

- **Monto:** COL\$ 2,2 billones
- **Plazo:** 7 años, incluyendo 2 de gracia
- **Tasa:** DTF + 4% T.A.
- **Amortización:** Semestral

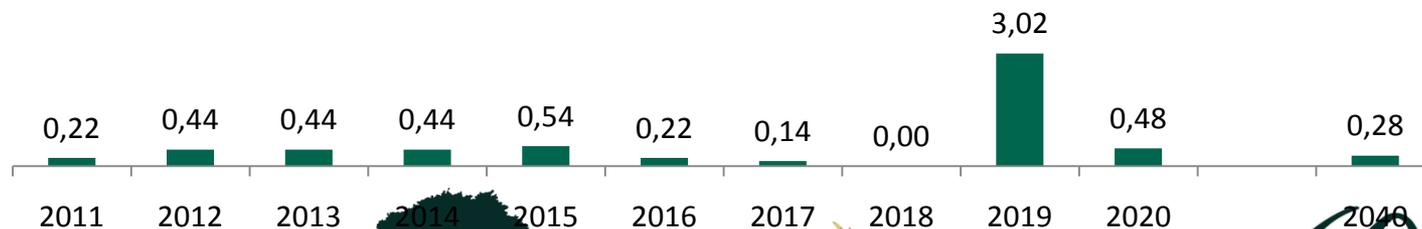
Bono Internacional

- **Monto:** US\$1.500 millones
- **Cupón:** 7,625%
- **Precio de emisión:** 99,642%
- **Fechas de pago de intereses:** julio 23 y enero 23 de cada año, empezando en enero 23 de 2010
- **Fecha de vencimiento:** Julio 23 de 2019
- **Ratings:** Moodys Baa2 (positiva) / S&P BB+ (positiva) / Fitch BB+ (positiva)

Bonos Locales

- **Monto:** COL \$1 billón
 - **Bonos denominados en pesos con tasa variable IPC**
 - **Amortización:** al vencimiento
 - **Ratings:** Fitch AAA
- | Plazo de Redención | 5 años | 7 años | 10 años | 30 años |
|-------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Tasa | IPC + 2.80% | IPC + 3.30% | IPC + 3.94% | IPC + 4.90% |
| Monto (Col \$millones) | \$97.100 | \$138.700 | \$479.900 | \$284.300 |

Perfil de Vencimientos (COP Bn)



* Estimado con tasa de cambio 2014,5. Proyección realizada por ECP