

Ecopetrol presenta sus resultados para el cuarto trimestre y el año 2012

- **En 2012 la producción promedio año (Ecopetrol S.A. más su participación en filiales y subsidiarias) alcanzó 754,0 kbped¹, con un crecimiento de 4,1% frente al promedio de producción de 2011.**
- **La utilidad neta de Ecopetrol S.A. en el año 2012 fue COL\$14.972,9 millardos, equivalente a COL\$364,16 por acción. Esta es la segunda mayor utilidad anual de la compañía en toda su historia.**
- **En 2012 los ingresos crecieron 5,4% en comparación con 2011 y el EBITDA llegó a COL\$27.572,6 millardos.**

BOGOTÁ, 15 de febrero de 2013. Ecopetrol S.A. (BVC: ECOPETROL; NYSE: EC; TSX: ECP) anunció hoy los resultados financieros no auditados, tanto consolidados como no consolidados, para el cuarto trimestre y para el año 2012, preparados y presentados en pesos colombianos (COL\$) de acuerdo con el Régimen de Contabilidad Pública (RCP) de la Contaduría General de la Nación de Colombia.

Algunas cifras explicativas en este reporte están expresadas en dólares de los Estados Unidos (US\$) y así se indica cuando corresponde. Las tablas que se presentan en el cuerpo del reporte han sido redondeadas a un decimal. Las cifras expresadas en millardos de COL\$ equivalen a COL\$1 mil millones.

Resultados financieros más relevantes de Ecopetrol S.A.

No consolidado								
(Millardos de COL\$)	IV trim. 12 *	III trim. 12*	Cambio %	IV trim. 11 *	Cambio % **	2012*	2011	Cambio %
Ventas Totales	15.054,4	14.228,7	5,8%	16.054,2	(6,2%)	59.524,6	56.492,3	5,4%
Utilidad Operacional	5.037,9	4.913,0	2,5%	7.045,3	(28,5%)	22.856,4	24.351,6	(6,1%)
Utilidad Neta	3.706,8	3.247,5	14,1%	4.432,6	(16,4%)	14.972,9	15.448,1	(3,1%)
Utilidad por acción (COL\$)	90,15	78,99	14,1%	107,81	(16,4%)	364,16	379,97	(4,2%)
EBITDA	6.165,0	6.231,7	(1,1%)	7.474,0	(17,5%)	27.572,6	28.130,3	(2,0%)
Margen EBITDA	41%	44%		47%		46%	50%	

Consolidado								
(Millardos de COL\$)	IV trim. 12 *	III trim. 12*	Cambio %	IV trim. 11 *	Cambio % **	2012*	2011	Cambio %
Ventas Totales	17.758,2	16.556,7	7,3%	18.917,7	(6,1%)	68.852,1	65.967,6	4,4%
Utilidad Operacional	4.956,0	5.551,3	(10,7%)	7.427,2	(33,3%)	24.206,4	25.873,0	(6,4%)
Utilidad Neta	3.620,8	3.227,3	12,2%	4.437,9	(18,4%)	14.779,0	15.452,4	(4,4%)
EBITDA	6.124,7	6.914,6	(11,4%)	8.018,0	(23,6%)	29.274,8	30.236,4	(3,2%)
Margen EBITDA	34%	42%		42%		43%	46%	

* No auditado, presentado únicamente para efectos ilustrativos

** Entre el IV trim. de 2012 y el IV trim. de 2011

Algunas cifras del año 2011 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2012

¹ Miles de barriles de petróleo equivalente por día

En opinión del presidente de Ecopetrol S.A., Javier Gutiérrez:

"El año 2012 fue muy retador para Ecopetrol. Diversas circunstancias de entorno y operación tuvieron que ser enfrentadas para conseguir crecimiento y resultados positivos para nuestros accionistas. Podemos decir que el plan estratégico de crecimiento rentable y sostenible avanza en todos sus frentes.

La gestión de 2012 tuvo varios hitos importantes en cada segmento de negocio:

En exploración y producción sobresalen los descubrimientos de hidrocarburos en el Golfo de México, la obtención de nuevos bloques exploratorios en Colombia y EE.UU., el progreso en la estrategia costa afuera en la Costa Atlántica de Colombia, el crecimiento de la producción del campo Chichimene, el Índice de Reposición de Reservas (IRR) del 109% y el inicio de nuestra estrategia en hidrocarburos no convencionales.

En transporte y logística se destaca la creación de la filial Cenit, especializada en este segmento, las expansiones en los sistemas de transporte y el avance y los resultados del plan de integridad y confiabilidad de la infraestructura.

En mercadeo logramos colocar volúmenes record de exportaciones, con crecientes ventas de crudos y productos al Lejano Oriente.

En refinación a partir de diciembre empezamos a entregar a toda Colombia diesel con menos de cincuenta partes por millón de azufre, cumpliendo con los más altos estándares de calidad en Latinoamérica.

En la perspectiva financiera mantuvimos nuestro grado de inversión y obtuvimos una mejora en la perspectiva por parte de la agencia calificadora Standard and Poor´s y unos resultados competitivos en relación a la industria petrolera, a pesar de las dificultades enfrentadas pero en un entorno favorable de precios.

Finalmente, continuamos mejorando sostenidamente los indicadores de HSE (salud, seguridad y medio ambiente), logramos obtener 21 patentes y mantuvimos nuestro posicionamiento en el índice mundial de sostenibilidad Dow Jones".

Ecopetrol S.A presenta sus resultados para el cuarto trimestre y el año 2012

Tabla de contenido

I. Resultados financieros	4
a. Disponibilidad de crudo y productos	4
b. Ventas volumétricas de Ecopetrol S.A.	4
c. Comportamiento de los precios de crudos y productos	7
d. Resultados financieros de Ecopetrol S.A.	8
e. Posición de caja de Ecopetrol S.A.	10
f. Resultados por segmentos de Ecopetrol S.A.	10
g. Balance General de Ecopetrol S.A.	11
h. Calificación de Riesgo	12
II. Resultados financieros consolidados	13
III. Resultados Operativos	15
a. Plan de inversiones	15
b. Exploración	15
c. Producción	18
d. Reservas Probadas	19
e. Refinación	20
f. Transporte	21
g. Biocombustibles	23
IV. Consolidación organizacional, responsabilidad social empresarial y gobierno corporativo	24
a. Consolidación organizacional	24
b. Responsabilidad corporativa	24
c. Gobierno corporativo	24
V. Presentación de los resultados	25
VI. Anexos Ecopetrol S.A.	26
VII. Anexos Resultados de las Subordinadas y Participaciones Accionarias	32

INFORMACIÓN DE PRENSA

I. Resultados financieros

a. Disponibilidad de crudo y productos

La disponibilidad de crudo y productos de Ecopetrol S.A. se resume en los siguientes volúmenes producidos y comprados:

Ecopetrol S.A. (no consolidado)

Producción bruta

kbped	IV. trim. 12	IV. trim. 11	Cambio %	2012	2011	Cambio %
Crudo	600,6	581,9	3,2%	591,1	569,8	3,7%
Gas Natural	112,7	103,1	9,3%	110,9	100,3	10,6%
Total	713,3	685,0	4,1%	702,0	670,1	4,8%

(-) Regalías

kbped	IV. trim. 12	IV. trim. 11	Cambio %	2012	2011	Cambio %
Crudo	91,3	87,8	4,0%	88,7	86,8	2,2%
Gas Natural	22,0	22,2	(0,9%)	21,7	21,4	1,4%
Total	113,3	110,0	3,0%	110,4	108,2	2,0%

(=) Producción neta crudo y gas

kbped	IV. trim. 12	IV. trim. 11	Cambio %	2012	2011	Cambio %
Crudo	509,3	494,1	3,1%	502,4	483,0	4,0%
Gas Natural	90,7	80,9	12,1%	89,2	78,9	13,1%
Total	600,0	575,0	4,3%	591,6	561,9	5,3%

Compras nacionales (kbped)*

	IV. trim. 12	IV. trim. 11	Cambio %	2012	2011	Cambio %
Crudo	207,3	201,6	2,8%	200,5	189,1	6,0%
Productos	12,0	9,1	31,9%	10,6	7,3	45,2%
Gas Natural	10,4	40,4	(74,3%)	19,5	38,3	(49,1%)
Total	229,7	251,1	(8,5%)	230,6	234,7	(1,7%)

Importaciones (kbpd)

	IV. trim. 12	IV. trim. 11	Cambio %	2012	2011	Cambio %
Productos	89,2	97,3	(8,3%)	91,1	80,1	13,7%

* El volumen de compras incluye las regalías de Ecopetrol y otras compañías

Los hechos destacados del cuarto trimestre del año fueron:

- Mayores compras de crudo: aumento en la compra de crudo de regalías de propiedad de la ANH bajo el acuerdo que se tiene con dicha entidad, así como de crudo diluyente, dada la mayor producción en Colombia.
- Mayores compras de productos: mayores compras a Reficar de nafta diluyente para garantizar el transporte de crudos pesados, y de jet dado el aumento de la demanda en el interior de Colombia.
- Menores compras de gas debido a: 1) menor disponibilidad de gas de regalías ya que otras compañías productoras empezaron a comercializar directamente sus regalías en enero de 2012 en virtud del Decreto 2100 de 2011, y 2) menores compras a los campos de producción Serafín y Don Pedro.
- Menores importaciones de nafta diluyente debido a la mayor compra en Colombia.

b. Ventas volumétricas de Ecopetrol S.A.

A continuación se presenta el detalle de los volúmenes de venta:

INFORMACIÓN DE PRENSA

Ecopetrol S.A. (sin consolidar)

Volumen de ventas

Volumen de venta local (kbped)	IV. trim. 12	IV. trim. 11	Cambio %	2012	2011	Cambio %
Crudo	21,5	9,2	133,7%	13,0	5,2	150,0%
Gas Natural	55,9	71,6	(21,9%)	57,4	70,9	(19,0%)
Gasolinas	66,0	64,7	2,0%	66,3	65,0	2,0%
Destilados Medios	115,2	114,6	0,5%	112,8	109,7	2,8%
GLP y Propano	15,3	16,3	(6,1%)	15,4	16,4	(6,1%)
Combustóleo	1,9	0,4	375,0%	2,0	0,6	233,3%
Industriales y Petroquímicos	13,0	16,1	(19,3%)	13,5	15,7	(14,0%)
Total venta local	288,8	292,9	(1,4%)	280,4	283,5	(1,1%)

Volumen de Exportación (kbped)	IV. trim. 12	IV. trim. 11	Cambio %	2012	2011	Cambio %
Crudo	456,5	454,2	0,5%	444,9	413,8	7,5%
Productos	57,1	50,8	12,4%	54,1	54,5	(0,7%)
Gas Natural	17,3	28,2	(38,7%)	22,2	25,4	(12,6%)
Total venta de exportación	530,9	533,2	(0,4%)	521,2	493,7	5,6%

Volumen Zona Franca (kbped)	IV. trim. 12	IV. trim. 11	Cambio %	2012	2011	Cambio %
Crudo	74,0	75,9	(2,5%)	71,1	76,0	(6,4%)
Productos	2,4	1,2	100,0%	2,9	1,8	61,1%
Gas Natural	5,4	2,5	116,0%	4,9	2,4	104,2%
Total Zona Franca	81,8	79,6	2,8%	78,9	80,2	(1,6%)

Total volumen vendido	901,5	905,7	(0,5%)	880,5	857,4	2,7%
------------------------------	--------------	--------------	---------------	--------------	--------------	-------------

Mercado internacional (59% de las ventas en el cuarto trimestre de 2012, 68% incluyendo ventas a Zona Franca: Reficar y Celsia):

La disminución en el volumen exportado por Ecopetrol durante el cuarto trimestre de 2012 obedeció principalmente a:

- Gas natural:
 - Menor volumen comercializado en virtud del Decreto 2100 de 2011.
 - Menor disponibilidad de gas Guajira para la exportación, pues este se destinó a la atención de la alta demanda térmica en Colombia.
 - Sin embargo, hacia Zonas Francas se realizaron mayores ventas de gas, atendiendo la demanda de un cliente² del sector térmico, así como los mayores requerimientos de Reficar.
- Crudo:
 - Zona Franca: Menor disponibilidad de crudo Caño Limón.

A continuación se presenta el resumen de los principales destinos de las exportaciones de crudos y productos (no incluye las exportaciones de gas natural a Venezuela). Se destaca el aumento de ventas de crudos al Lejano Oriente, así como de productos al Caribe:

² La térmica Celsia pasó a ser Zona Franca a partir de abril de 2012 (en el 2011 se contabilizó como venta nacional)

INFORMACIÓN DE PRENSA

Exportaciones por destino - Crudos

Destino	IV. trim 2012	IV. trim 2011	2012	2011
Lejano Oriente	30,9%	5,3%	20,3%	13,2%
Costa del Golfo EE.UU.	28,6%	61,3%	43,5%	52,4%
Otros EE.UU.	9,2%	0,2%	4,1%	0,0%
Europa	8,2%	8,7%	8,3%	5,2%
América Central	8,1%	1,6%	4,3%	1,6%
Sur América	7,4%	4,4%	4,9%	5,4%
Costa Oeste EE.UU.	5,4%	5,8%	8,0%	7,7%
Costa Atlántica EE.UU.	1,9%	4,8%	2,6%	2,3%
Caribe	0,3%	6,2%	2,8%	10,6%
Canadá	0,0%	0,0%	0,6%	0,7%
África	0,0%	1,7%	0,6%	0,9%
	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

Exportaciones por destino - Productos

Destino	IV. trim 2012	IV. trim 2011	2012	2011
Caribe	80,7%	14,9%	56,7%	34,3%
Costa Atlántica EE.UU.	17,7%	6,6%	12,9%	19,4%
América Central	1,6%	0,0%	0,9%	1,2%
Lejano Oriente	0,0%	20,3%	16,4%	9,2%
Costa del Golfo EE.UU.	0,0%	44,6%	7,1%	32,9%
Otros EE.UU.	0,0%	12,4%	5,9%	0,0%
Costa Oeste EE.UU.	0,0%	0,0%	0,1%	0,0%
Sur América	0,0%	1,2%	0,0%	1,3%
Europa	0,0%	0,0%	0,0%	1,7%
	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

Mercado en Colombia (41% de las ventas en el cuarto trimestre de 2012, 32% excluyendo las ventas a Zona Franca: Reficar y Celsia):

La disminución en el volumen de ventas locales en el cuarto trimestre de 2012 se explica principalmente por el efecto neto de:

1) Menores volúmenes de venta de los siguientes productos:

- Gas natural (-15,7 kbpd): Ecopetrol dejó de comercializar las regalías de algunos campos de propiedad de terceros (según se explicó en la página 4).
- Petroquímicos e industriales (-3,1 kbpd): menores ventas de asfalto por menor demanda en Colombia, así como menores ventas de aromáticos como consecuencia de un mantenimiento operacional de la planta de aromáticos.
- GLP y propano (-1,0 kbpd): menores ventas por baja disponibilidad de producto como consecuencia de mantenimientos en las líneas de transporte.

Los anteriores decrecimientos se vieron parcialmente compensados por:

2) Mayores volúmenes de venta local de los siguientes productos:

- Crudos (+12,3 kbpd): aumento de la demanda para mezclas de combustibles marinos.
- Destilados medios (+0,6 kbpd): incremento en la demanda debido al mayor crecimiento de la economía Colombiana, principalmente de Jet (+1,6 kbpd) por aumento en las frecuencias aéreas.
- Combustóleo (+1,5 kbpd): mayores volúmenes producidos disponibles para comercialización.
- Gasolinas (+1,3 kbpd): aumento de la demanda.

INFORMACIÓN DE PRENSA

c. Comportamiento de los precios de crudos y productos

Precios	IV. trim 2012	IV. trim 2011	Cambio %	2012	2011	Cambio %
WTI (Promedio Periodo) (US\$/Bl)	88,2	94,0	(6,2%)	94,2	95,1	(1,0%)
Brent (Promedio Periodo) (US\$/Bl)	110,1	109,0	1,0%	111,7	110,9	0,7%
Canasta de Exportación de Crudos (US\$/Bl)	100,2	102,7	(2,4%)	102,6	99,1	3,5%
Canasta Ventas a Zona Franca* de Crudos (US\$/Bl)	105,4	112,0	(6,0%)	105,5	107,7	(2,0%)
Canasta de Exportación de Productos (US\$/Bl)	102,1	96,6	5,7%	100,4	96,1	4,5%
Canasta Ventas a Zona Franca* de Productos (US\$/Bl)	68,6	55,3	23,9%	70,9	101,8	(30,3%)
Canasta de Exportación de Gas (US\$/MBTU)	6,0	5,8	4,0%	5,9	5,0	18,1%
Canasta Ventas a Zona Franca* de Gas (US\$/MBTU)	5,8	5,8	(0,7%)	5,7	4,9	16,4%

* Zona Franca = Reficar

Crudos:

Durante el cuarto trimestre del año 2012, se presentó una disminución en el precio de la canasta de exportación frente al mismo periodo de 2011, reflejando los menores precios de los crudos de Ecopetrol, principalmente Castilla y Nare, debido a la liberación de crudo pesado de Venezuela (bajo nivel de operación de la refinería de Amuay) y al debilitamiento del precio del crudo pesado mexicano.

Durante el cuarto trimestre del año la canasta de exportación de crudos de Ecopetrol estuvo referenciada al indicador Brent (75%), Maya (22%), Argus Mars 1M WAVG (2%) y Platts No. 6 de 3% USGC (1%).

Productos:

Durante el cuarto trimestre de 2012, la canasta de exportación de productos tuvo el siguiente comportamiento:

- Fuel Oil 3%S USGC: presentó un aumento reflejando un crecimiento en la demanda del producto como insumo para unidades de coquización, que a su vez soportó el incremento en la actividad de refinación en EE.UU.
- Productos de venta a Zona Franca: aumentó como consecuencia de la recuperación del indicador de precio del propileno.

Gas natural:

- En 2012 se presentaron precios de venta más altos por el mayor precio del WTI durante el primer semestre, el cual afecta el índice del precio del gas natural.

INFORMACIÓN DE PRENSA

d. Resultados financieros de Ecopetrol S.A.

Estado de Resultados No Consolidado

(Millardos de COL\$)	IV trim. 12 *	IV trim. 11	Cambio %	2012*	2011	Cambio %
Ventas Locales	4.718,8	4.853,5	(2,8%)	18.341,2	17.920,1	2,3%
Ventas al Exterior	8.550,3	9.266,9	(7,7%)	34.240,9	31.475,7	8,8%
Ventas a Zona Franca	1.352,4	1.530,3	(11,6%)	5.292,7	5.613,2	(5,7%)
Ventas de Servicios	432,9	403,5	7,3%	1.649,8	1.483,3	11,2%
Ventas Totales	15.054,4	16.054,2	(6,2%)	59.524,6	56.492,3	5,4%
Costos Variables	5.912,5	6.122,2	(3,4%)	25.489,1	22.938,6	11,1%
Costos Fijos	2.865,4	2.315,7	23,7%	8.328,7	6.849,2	21,6%
Costo de Ventas	8.777,9	8.437,9	4,0%	33.817,8	29.787,8	13,5%
Utilidad Bruta	6.276,5	7.616,3	(17,6%)	25.706,8	26.704,5	(3,7%)
Gastos Operativos	1.238,6	571,0	116,9%	2.850,4	2.352,9	21,1%
Utilidad Operacional	5.037,9	7.045,3	(28,5%)	22.856,4	24.351,6	(6,1%)
Ingresos/Gastos No operativos	(166,4)	(562,1)	(70,4%)	(1.330,8)	(1.536,9)	(13,4%)
Provisión Impuesto de Renta	1.164,7	2.050,6	(43,2%)	6.552,7	7.366,6	(11,0%)
Utilidad Neta	3.706,8	4.432,6	(16,4%)	14.972,9	15.448,1	(3,1%)
Utilidad por Acción (COP\$)	90,15	107,81	(16,4%)	364,16	379,97	(4,2%)
EBITDA	6.165,0	7.474,0	(17,5%)	27.572,6	28.130,3	(2,0%)
Margen EBITDA	41%	47%		46%	50%	

* No auditado, presentado únicamente para efectos ilustrativos

Algunas cifras del año 2011 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2012

A continuación se presentan las explicaciones a las principales variaciones en resultados:

Los **ingresos operacionales** del cuarto trimestre de 2012 presentaron una disminución del 6,2% frente al mismo periodo de 2011, explicada principalmente por menores precios de exportación de crudos del 2,4% y menores volúmenes en ventas en Colombia del 1,4%. Los menores volúmenes corresponden principalmente a gas debido a la menor disponibilidad en el mercado en virtud del Decreto 2100 de 2011, donde otros productores debieron empezar a comercializar directamente su gas desde enero de 2012.

El **costo de ventas** del cuarto trimestre de 2012 creció 4,0% frente al mismo periodo de 2011. Esta variación obedeció a un efecto neto entre un incremento del 23,7% de los costos fijos y una disminución del 3,4% en los costos variables. El incremento en los costos fijos se explica principalmente por: 1) los mayores mantenimientos (COL\$145 millardos) para el aseguramiento de la integridad de la infraestructura de transporte y pozos, así como los mantenimientos en la refinería de Barrancabermeja; 2) incremento de la ejecución de servicios contratados (COL\$124 millardos) por una mayor actividad en el subsuelo y por la disposición de agua e incremento del BSW (factor de corte de agua y sedimentos) especialmente en los campos de Rubiales y Quifa; 3) mayores costos laborales por la actualización anual del cálculo actuarial (COL\$99 millardos); 4) mayor consumo de materiales (COL\$36 millardos); y 5) mayores costos no capitalizables de proyectos (COL\$72 millardos).

La disminución en el **costo variable** se explica especialmente por: 1) el efecto de los menores precios sobre el crudo comprado de -US\$5/Bl (COL\$440 millardos); 2) un menor volumen importado de productos, debido a que en el último trimestre de 2011 el mantenimiento a la planta Unibon de la Refinería de Barrancabermeja llevó a hacer mayores importaciones ese trimestre, compensados con: 1) mayor costo de amortización y agotamiento de las inversiones petrolíferas de COL\$153 millardos como resultado de la actualización anual de reservas al cierre del período; y

INFORMACIÓN DE PRENSA

2) el efecto de mayor costo promedio del volumen vendido durante el período (COL\$110 millardos).

Los **gastos operativos** tuvieron un incremento del 116,9% en el cuarto trimestre frente al mismo período de 2011, principalmente por: 1) la provisión de propiedad planta y equipo generada por el avalúo que se debe realizar mínimo cada 3 años de acuerdo a normatividad colombiana (COL\$184 millardos); 2) la provisión de deudores, por la revocatoria de tutelas otorgadas a pensionados y empleados en procesos laborales, por sumas que éstos deben reintegrar a Ecopetrol (COL\$57 millardos) y 3) la actualización de provisión de materiales por lento movimiento y baja rotación (COL\$9 millardos). Estos incrementos fueron compensados por la disminución en: 1) gastos de proyectos, por capitalización de la participación del campo Caño Sur del 50% en 2011, y 2) por menores gastos correspondientes a quema de gas generada en 2011 por COL\$-45 millardos.

El **margen operacional** del cuarto trimestre de 2012 fue 33,5% frente a 43,9% del mismo período en 2011.

La **pérdida no operacional** presentó una disminución frente al cuarto trimestre de 2011, explicada principalmente por variaciones en: 1) recuperación de provisiones del pasivo pensional por COL\$665 millardos, 2) recuperación de provisiones de litigios por disminución de riesgo en los procesos laborales antes mencionados, ya que una parte de las tutelas ya fueron revocadas, por COL\$109 millardos, 3) gasto de provisiones para atención de emergencias y remediación ambiental por COL\$36 millardos y 4) la pérdida por diferencia en cambio (impacto de la revaluación del peso Colombiano frente al dólar de EE.UU.) con una variación de COL\$26 millardos.

Las compañías en las que Ecopetrol S.A tiene participaciones (registradas bajo el método de participación) presentaron una pérdida de COL\$244,6 millardos. Este resultado se debió principalmente al aumento de los gastos exploratorios por pozos secos de las subsidiarias de exploración en el último trimestre de 2012, entre ellas Ecopetrol América Inc con el pozo Candy Bars 2 y Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil con los pozos Sabiá y Canario.

Método de Participación: Utilidad por Segmento

(Millardos de COL\$)

	IV trim. 2012	IV trim. 2011	2012	2011
Exploración y Producción	(137,7)	212,7	357,3	584,6
Refinación	(87,9)	(221,8)	(118,5)	(173,0)
Transporte	(47,6)	(37,6)	134,6	58,0
Corporativo	28,6	25,7	103,7	82,5
Total	(244,6)	(21,0)	477,1	552,1

La disminución del gasto por **impuesto de renta** en el cuarto trimestre de 2012 frente al mismo trimestre de 2011 se explica principalmente por la reducción en la utilidad antes de impuestos del 24,9% y el ajuste del impuesto diferido por concepto de la valoración de inversiones de renta fija.

El efecto combinado de los menores volúmenes vendidos y el crecimiento de los costos llevaron a que la **utilidad neta** de Ecopetrol disminuyera 16,4% respecto al cuarto trimestre de 2011.

INFORMACIÓN DE PRENSA

El **EBITDA** en el cuarto trimestre de 2012 fue COL\$6.165,0 millardos, y el **margen EBITDA** de 41,0%.

e. Posición de caja de Ecopetrol S.A.

Millardos de COL\$*	IV. trim 2012	IV. trim 2011	2012	2011
Caja inicial	9.367,1	8.360,2	9.239,6	5.479,4
Caja generada por la operación (+)	14.716,0	15.845,5	60.010,9	53.847,5
Caja consumida en la operación (-)	(9.535,0)	(10.331,1)	(41.135,6)	(34.751,4)
Inversiones diferentes de adquisiciones (-)	(4.096,4)	(5.053,5)	(10.116,1)	(12.235,3)
Adquisiciones (-)	0,0	0,0	0,0	(768,9)
Pago de dividendos (-)	0,0	(1.973,6)	(8.419,3)	(5.899,4)
Capitalización (+)	0,0	1.959,9	169,8	2.194,7
Contratación de deuda (+)	0,0	0,0	0,0	0,0
Otros ingresos (+/-)	250,8	356,5	1.361,1	1.178,1
Diferencia en cambio (+)	(9,4)	75,8	(417,5)	194,9
Caja final	10.693,1	9.239,6	10.693,1	9.239,6

*Para efectos de presentación, los saldos en dólares se convierten a pesos mensualmente con la tasa de cambio promedio. La caja inicial de cada trimestre se calcula con la tasa promedio del primer mes y la caja final con la tasa promedio del último mes del respectivo trimestre.

A 31 de diciembre de 2012 Ecopetrol disponía de COL\$10.693 millardos en efectivo e inversiones de portafolio (42% denominados en dólares de los Estados Unidos). De este disponible, COL\$3,9 billones correspondían a los pagos a la Nación por concepto de la cuota extraordinaria y el último pago de dividendos del año 2012, los cuales fueron debidamente realizados en los primeros días de enero de 2013, según lo había solicitado el Ministerio de Hacienda.

f. Resultados por segmentos de Ecopetrol S.A.

Resultados por Segmentos Millardos de COL\$	E&P		Refinación		Transporte		Suministro y Mercadeo	
	IV trim-12	IV trim-11	IV trim-12	IV trim-11	IV trim-12	IV trim-11	IV trim-12	IV trim-11
	Ventas Locales	3.818,5	4.038,8	4.220,2	4.526,0	631,8	693,7	264,6
Ventas de Exportación	6.059,7	6.516,8	818,8	844,2	-	-	3.024,3	3.436,1
Ventas Totales	9.878,2	10.555,6	5.038,9	5.370,3	631,8	693,7	3.288,9	3.737,3
Utilidad/Pérdida Operativa	5.570,5	7.036,5	(336,1)	(243,5)	(275,0)	112,3	78,4	140,1
Margen operativo	56,4%	66,7%	(6,7%)	(4,5%)	(43,5%)	16,2%	2,4%	3,7%
Utilidad/Pérdida Neta	4.215,0	4.812,5	(315,2)	(392,2)	(246,4)	(54,0)	53,5	66,3
Margen Neto	42,7%	45,6%	(6,3%)	(7,3%)	(39,0%)	(7,8%)	1,6%	1,8%
EBITDA	6.358,8	7.233,4	(187,0)	(105,2)	(89,2)	204,1	82,4	141,6
Margen Ebitda	64,4%	68,5%	(3,7%)	(2,0%)	(14,1%)	29,4%	2,5%	3,8%

Resultados Acumulados por Segmentos Millardos de COL\$	E&P		Refinación		Transporte		Suministro y Mercadeo	
	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011
	Ventas Locales	15.219,7	15.179,9	16.877,6	16.968,4	2.533,4	2.363,1	1.128,1
Ventas de Exportación	23.564,1	21.352,0	3.300,3	3.470,5	-	-	12.669,2	12.266,4
Ventas Totales	38.783,8	36.531,9	20.177,9	20.438,9	2.533,4	2.363,1	13.797,3	13.397,2
Utilidad/Pérdida Operativa	22.858,8	22.984,5	(397,3)	10,3	134,1	657,4	260,8	699,6
Margen operativo	58,9%	62,9%	(2,0%)	0,1%	5,3%	27,8%	1,9%	5,2%
Utilidad Neta	15.664,8	15.468,9	(768,1)	(601,1)	5,6	354,9	70,8	225,7
Margen Neto	40,4%	42,3%	(3,8%)	(2,9%)	0,2%	15,0%	0,5%	1,7%
EBITDA	26.559,9	25.945,2	131,0	494,5	607,3	984,8	274,4	705,8
Margen Ebitda	68,5%	71,0%	0,6%	2,4%	24,0%	41,7%	2,0%	5,3%

Nota: El reporte por segmentos se calcula con base en precios de transferencia entre unidades de negocio, tomando como referencia precios de paridad exportación. Debido a un cambio en la metodología, en el segmento de transporte se realizó una reclasificación para efectos comparativos de las cifras de 2011, teniendo en cuenta que los servicios de transporte prestados por terceros se asignan en forma directa al segmento correspondiente sin considerarse ingreso para el segmento de transporte. Algunas otras cifras de 2011 se reclasificaron también para efectos de presentación.

INFORMACIÓN DE PRENSA

Exploración y Producción:

Los ingresos del segmento en el cuarto trimestre de 2012 fueron menores a los ingresos por ventas del mismo periodo de 2011, debido a menores precios de venta de la canasta de crudos. Los costos fueron mayores frente al cuarto trimestre del 2011, principalmente en servicios de asociación, mantenimiento y costos de proyectos, generando unos resultados operacionales y netos menores. Los resultados acumulados muestran una mayor utilidad neta frente al año anterior como consecuencia de la mayor producción alcanzada y el mejor precio promedio de la canasta de crudos.

Refinación:

Los resultados financieros del segmento en el cuarto trimestre del año 2012 fueron menores a los alcanzados en el mismo periodo del año 2011, debido principalmente a: 1) mayores costos de mantenimiento y 2) mayores gastos de operación y comercialización. Estos hechos afectaron el resultado acumulado de 2012, así como los mantenimientos programados en la refinería de Barrancabermeja durante el primer trimestre del año que afectaron el margen de refinación al reducir la carga y aumentar los requerimientos de importación de combustibles para asegurar el abastecimiento.

Transporte:

Los resultados financieros en el cuarto trimestre y durante el año 2012 fueron inferiores a los alcanzados durante los mismos periodos de 2011. El segmento se vio afectado por el incremento de los costos por actividades de mantenimiento y seguridad de la infraestructura de transporte. Adicionalmente, se destinaron nuevos recursos para la ejecución acelerada de las labores de mantenimiento dentro del marco del programa de integridad.

Suministro y Mercadeo:

Los resultados del segmento en el cuarto trimestre de 2012 disminuyeron frente a los del mismo periodo del año anterior debido principalmente a: 1) menores volúmenes de gas comercializado (ver explicación en página 4); 2) menores márgenes de comercialización de crudo y de gas y 3) mayores costos incurridos para el transporte del crudo comprado y diluyente. Estos efectos también se reflejan en el resultado acumulado del año 2012, sumados al incremento en los costos por compras de diluyente importado en comparación con el año anterior.

g. Balance General de Ecopetrol S.A.

Balance General No Consolidado

Millardos de COL\$	Diciembre 31 de 2012	Diciembre 31 de 2011	Cambio %
Activos corrientes	17.910,1	15.824,8	13,2%
Activos no corrientes	82.737,9	69.426,4	19,2%
Total Activos	100.648,0	85.251,2	18,1%
Pasivos corrientes	19.496,7	13.818,3	41,1%
Pasivos no corrientes	15.892,8	16.421,8	(3,2%)
Total Pasivos	35.389,5	30.240,1	17,0%
Patrimonio	65.258,5	55.011,0	18,6%
Total Pasivo y Patrimonio	100.648,0	85.251,1	18,1%
Cuentas de orden deudoras	131.388,4	122.266,3	
Cuentas de orden acreedoras	109.085,7	103.461,1	

Algunas cifras del año 2011 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2012

INFORMACIÓN DE PRENSA

Las principales variaciones en el **activo** obedecieron a: 1) aumento en anticipos, avances y depósitos por COL\$1.726 millardos como resultado de los anticipos a entidades oficiales por concepto del impuesto de renta para el año gravable 2012; 2) incremento en la propiedad planta y equipo por COL\$3.816 millardos por capitalizaciones; 3) capitalizaciones netas en recursos naturales y del medio ambiente por COL\$3.961 millardos representadas en inversiones petrolíferas principalmente en los campos Chichimene, Castilla Norte, Rubiales, La Cira, Yarigui-Cantagallo, Casabe, Pauto, Apiay, Matachín Norte, Infantas, Suria, Cusiana, Quifa, entre otros; y 4) actualización de la valorización de activos fijos realizados durante el 2012 por COL\$7.197 millardos.

Al cierre de diciembre de 2012, el **pasivo** aumentó 17,0% con relación al año anterior, principalmente por la cuenta por pagar por concepto de dividendos a la Nación por COL\$3.915 millardos. Las obligaciones financieras representaron el 15,5% del pasivo total y corresponden a: 1) crédito sindicado con bancos colombianos con un saldo de COL\$1.556 millardos; 2) bonos en dólares por US\$1.500 millones; 3) bonos de deuda pública interna por COL\$1.000 millardos; y 4) contrato (BOMT) Planta de Gas Gibraltar con un saldo de COL\$100 millardos.

La variación de 18,6% del **patrimonio** se explica principalmente por: 1) la utilidad acumulada del año por COL\$14,973 millardos; 2) La disminución en el superávit por el método de participación en COL\$434 millardos, situándose en COL\$3,924 millardos, debido al impacto de la variación en la tasa de cambio presentada al cierre del período que disminuyó COL\$174,47 por dólar sobre las inversiones en el extranjero recogidas por el método de participación; 3) incremento patrimonial por COL\$680 millardos por la recuperación de provisiones causadas en el estudio del avalúo técnico de activos fijos del año 2009, las cuales fueron actualizadas con base en la comparación con el estudio del presente año.

h. Calificación de Riesgo

En el mes de diciembre la agencia calificadora de riesgos Standard & Poor's mantuvo la calificación internacional de Ecopetrol en moneda extranjera en BBB- con perspectiva "positiva". Esta calificación cubre las emisiones de deuda que Ecopetrol S.A. mantiene en los mercados internacionales. Con esta calificación la empresa continúa con grado de inversión.

A continuación se presentan las calificaciones de riesgo en moneda local y extranjera de Ecopetrol S.A. a diciembre 31 de 2012.

	Calificación	Perspectiva
Moneda Internacional		
Standard & Poor's	BBB-	Positiva
Fitch Ratings	BBB-	Estable
Moody's	Baa2	Estable
Moneda Local		
Fitch Ratings	AAA	Estable

INFORMACIÓN DE PRENSA

II. Resultados financieros consolidados³

A continuación se presentan los estados financieros consolidados de Ecopetrol:

Estado de Resultados Consolidado						
Millardos de COL\$	IV trim. 12 *	IV trim. 11	Cambio %	2012*	2011	Cambio %
Ventas Locales	6.000,7	6.093,6	(1,5%)	22.284,1	21.792,6	2,3%
Ventas al Exterior	11.262,7	12.341,5	(8,7%)	44.490,1	42.412,9	4,9%
Ventas de Servicios	494,8	482,6	2,5%	2.077,9	1.762,1	17,9%
Ventas Totales	17.758,2	18.917,7	(6,1%)	68.852,1	65.967,6	4,4%
Costos Variables	7.671,8	7.828,0	(2,0%)	30.458,1	28.086,6	8,4%
Costos Fijos	3.334,2	2.857,1	16,7%	10.077,4	8.618,0	16,9%
Costo de Ventas	11.006,0	10.685,1	3,0%	40.535,5	36.704,6	10,4%
Utilidad Bruta	6.752,2	8.232,6	(18,0%)	28.316,6	29.263,0	(3,2%)
Gastos Operativos	1.796,2	805,4	123,0%	4.110,2	3.390,0	21,2%
Utilidad Operacional	4.956,0	7.427,2	(33,3%)	24.206,4	25.873,0	(6,4%)
Ingresos/Gastos No operativos	(8,8)	(636,4)	(98,6%)	(1.874,6)	(2.231,5)	(16,0%)
Provisión Impuesto de Renta	1.282,8	2.239,7	(42,7%)	7.133,4	7.955,7	(10,3%)
Interés minoritario	43,6	113,2	(61,5%)	419,4	233,4	79,7%
Utilidad Neta	3.620,8	4.437,9	(18,4%)	14.779,0	15.452,4	(4,4%)
EBITDA	6.124,7	8.018,0	(23,6%)	29.274,8	30.236,4	(3,2%)
Margen EBITDA	34%	42%		43%	46%	

* No auditado, presentado únicamente para efectos ilustrativos

Algunas cifras del año 2011 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2012

Los mayores aportes en **ventas totales** de las subordinadas individualmente consideradas (sin el efecto de las eliminaciones) del cuarto trimestre de 2012 provinieron de la Refinería de Cartagena (Reficar) con COL\$2.576,3 millardos, Hocol con COL\$826,7 millardos, Equión con COL\$498,6 millardos y Propilco S.A. con COL\$319,8 millardos.

A su vez, **las mayores utilidades** netas fueron las de Hocol con COL\$69,4 millardos, Equión con COL\$59,3 millardos y Propilco con COL\$14,1 millardos. Las mayores pérdidas netas fueron reportadas por Ecopetrol America Inc. con COL\$150,7 millardos, Ecopetrol Oleo e Gas do Brasil con COL\$144,7 millardos y Reficar con COL\$86,5 millardos.

³ Para efectos de la consolidación del cuarto trimestre del año 2012, se incluyeron, además de los resultados de Ecopetrol, S.A. los de las siguientes subordinadas:

Ecopetrol Oleo e Gas Do Brasil, Ecopetrol America Inc, Ecopetrol del Peru S.A., Hocol S.A., Hocol Petroleum Limited, Bioenergy S.A., Andean Chemicals Limited, ECP Global Energy, Propilco S.A., Comai, ODL Finance S.A., Black Gold Re Ltd., Ecopetrol Pipelines Limited, Oleoducto de Colombia, Ocesa S.A., Reficar, Oleoducto Bicentenario, Ecopetrol Capital A.G., Equión Energía Limited, Ecopetrol Global Capital SLU, Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S. ("Cenit").

Los estados financieros consolidados para el cuarto trimestre de 2011 incluyen las siguientes compañías filiales: Ecopetrol Oleo e Gas Do Brasil, Ecopetrol America Inc, Ecopetrol del Peru S.A., Hocol S.A., Hocol Petroleum Limited, Bioenergy S.A., Andean Chemicals Limited, ECP Global Energy, Propilco S.A., Comai, ODL Finance S.A., Black Gold Re Ltd., Ecopetrol Transportation Company, Oleoducto de Colombia, Ocesa S.A., Reficar, Oleoducto Bicentenario, Ecopetrol Capital A.G., Ecopetrol Transportation Investments Ltd., Equión Energía Limited (desde el 24 de enero de 2011) y Ecopetrol Global Capital SLU.

INFORMACIÓN DE PRENSA

Ecopetrol del Perú, Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil, Ecopetrol América, Bioenergy y Oleoducto Bicentenario aún no reportan utilidad ya que se encuentran en etapa preoperativa o se encuentran realizando actividades exploratorias sin tener aún producción (con excepción de Ecopetrol América). Del mismo modo, la mayoría de las filiales del negocio de transporte de crudo y productos reportaron beneficios para el grupo en 2012 vía menores costos de transporte. A partir de este año las filiales del segmento de transporte tendrán el esquema de centro de beneficio, con una tarifa aprobada por el Ministerio de Minas y Energía, que se cobrará tanto por los barriles transportados para Ecopetrol como para terceros.

Mediante el método de participación patrimonial Offshore International Group generó utilidad por COL\$28,9 millardos, Invercolsa por COL\$19,2 millardos, y Serviport COL\$0,3 millardos, mientras que Transgas de Occidente generó una pérdida de COL\$0,1 millardos.

El **Ebitda** del cuarto trimestre de 2012 fue de COL\$6.124,7 millardos, equivalente a un **margen Ebitda** del 34%. El Ebitda se vio afectado principalmente por el aumento de los gastos exploratorios de las subsidiarias.

Balance General Consolidado	Diciembre 31 de	Diciembre 31 de	Cambio
Millardos de COL\$	2012	2011	%
Activos corrientes	22.883,6	19.038,0	20,2%
Activos de largo plazo	90.996,0	73.239,4	24,2%
Total Activos	113.879,6	92.277,4	23,4%
Pasivos corrientes	23.133,7	15.752,4	46,9%
Pasivos de largo plazo	23.402,8	19.583,5	19,5%
Total Pasivos	46.536,5	35.335,9	31,7%
Patrimonio	64.740,9	54.688,9	18,4%
Interés minoritario	2.602,2	2.252,6	15,5%
Total Pasivo y Patrimonio	113.879,6	92.277,4	23,4%
Cuentas de orden deudoras	144.971,4	130.221,9	
Cuentas de orden acreedoras	115.482,1	111.784,6	

Algunas cifras del año 2011 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2012

INFORMACIÓN DE PRENSA

III. Resultados Operativos

a. Plan de inversiones

Inversiones realizadas por Ecopetrol:

Inversiones (US\$ millones)								
Segmento	IV. trim 2012	Peso de cada segmento	IV. trim 2011	Cambio %	2012	Peso de cada segmento	2011	Cambio %
Exploración	175,3	6,7%	134,6	30,2%	422,2	6,7%	565,3	(25,3%)
Producción	1.433,5	54,7%	1.288,5	11,3%	3.753,0	59,4%	3.626,5	3,5%
Refinación y Petroquímica	151,8	5,8%	146,7	3,5%	403,4	6,4%	358,1	12,7%
Transporte	481,4	18,4%	453,0	6,3%	988,8	15,7%	1.055,6	(6,3%)
Suministro y mercadeo	0,7	0,0%	0,9	(22,2%)	4,1	0,1%	1,8	127,8%
Subordinadas*	293,2	11,2%	349,9	(16,2%)	599,3	9,5%	1.034,0	(42,0%)
Adquisiciones	1,6	0,1%	(0,1)	(1.700,0%)	2,2	0,0%	450,3	(99,5%)
Corporativo	84,7	3,2%	64,9	30,5%	143,2	2,3%	122,1	17,3%
Total	2.622,2	100,0%	2.438,4	7,5%	6.316,2	100,0%	7.213,7	(12,4%)

* Inversiones de Ecopetrol S.A. en sus subordinadas, no corresponde al monto total invertido por dichas compañías

Durante el cuarto trimestre de 2012 las inversiones realizadas presentaron un incremento de 7,5% gracias a la obtención de las licencias ambientales esperadas.

Respecto al comportamiento anual, la ejecución de las inversiones presentó una declinación del 12,4%, explicado principalmente por: 1) retrasos en la obtención de licencias ambientales para adelantar las actividades exploratorias y de producción, 2) mayores requerimientos sociales (exigencias de la comunidad en términos de empleo, vías y obras que beneficien la salud y la educación) en las zonas donde se desarrollan los proyectos, 3) retrasos en la entrada en operación del oleoducto San Fernando - Monterrey, la ampliación de la línea para transporte de diluyente y la construcción de la línea de gas entre Cupiagua y Cusiana, los cuales fueron generados por motivos diferentes a la operación (licenciamiento ambiental y paros de la comunidad).

b. Exploración

Exploración en Colombia:

Ecopetrol S.A.:

Perforación en Colombia de pozos A3/A2 y Estratigráficos Ecopetrol S.A.

Tipo de pozo	IV. trim 2012				2012			
	Perforados	Exitoso	En evaluación	Seco	Perforados	Exitoso	En evaluación	Seco
A3/A2	1	0*	1	0	7	5*	1	1
Estratigráficos	10	9**	0	1	25	18**	0	7
Total	11	9	1	1	32	23	1	8

*éxito geológico, **evidencia de hidrocarburos

INFORMACIÓN DE PRENSA

Durante el cuarto trimestre del 2012 se perforaron 3 pozos delimitadores (A1), alcanzando 27 pozos de este tipo durante el año 2012.

A continuación se presenta el detalle de los pozos que evidenciaron presencia de hidrocarburos en el año 2012:

Ecopetrol S.A.				
Trimestre	Tipo de pozo	Cuenca	Bloque	Nombre
1	A3/A2	VMM	Tisquirama	Tisquirama Este-1
2	A3/A2	VMM	Tisquirama	Caronte
3	A3/A2	VMM	Playón	Aullador-1
3	A3/A2	LLA	Caño Sur	Embrujo-1 ST-2
3	A3/A2	OFF	RC5	Mapalé
1	Estratigráfico	VMM	VMM	La Luna-1
2	Estratigráfico	LLA	CPO-9	Akacías EST-1
3	Estratigráfico	LLA	Caño Sur	Cumanday-1
3	Estratigráfico	LLA	Caño Sur	CSE-X-12
3	Estratigráfico	LLA	Caño Sur	CSE-X-3
3	Estratigráfico	LLA	Caño Sur	CSE-X-4
3	Estratigráfico	LLA	Caño Sur	CSE-X-14
3	Estratigráfico	LLA	Caño Sur	CSE-X-11
3	Estratigráfico	LLA	Caño Sur	CSE-X-9A
4	Estratigráfico	LLA	Caño Sur	CSE - X-7
4	Estratigráfico	LLA	Caño Sur	CSE - X-10
4	Estratigráfico	LLA	Caño Sur	CSE - X-15
4	Estratigráfico	LLA	Caño Sur	CSE X-13
4	Estratigráfico	LLA	Caño Sur	CSE X-8
4	Estratigráfico	LLA	Caño Sur	CSE X-1
4	Estratigráfico	LLA	Caño Sur	CSE X-2
4	Estratigráfico	LLA	Caño Sur	CSE- X-5
4	Estratigráfico	VMM	De mares	Coyote-1

Se destacan los siguientes hechos relacionados con el portafolio de bloques exploratorios en Colombia:

Ronda ANH 2012:

Se presentaron las mejores ofertas para 12 bloques exploratorios, en los cuales Ecopetrol tiene una participación del 100% en 6 y en los restantes 6 se presentaron ofertas con Anadarko, ExxonMobil, Repsol y Hocol. La extensión total de dichos bloques es de aproximadamente 3,1 millones de hectáreas y están ubicados en las cuencas Llanos, Valle Medio del Magdalena, Caguán-Putumayo, Catatumbo, Cordillera y el offshore del Caribe colombiano. Los bloques ofertados incluyen lo siguiente:

INFORMACIÓN DE PRENSA

- Hidrocarburos de yacimientos no convencionales: Mediante la participación en 3 nuevos bloques se aumentó la posición estratégica para avanzar en el desarrollo futuro de este recurso. En los tres bloques Ecopetrol está asociado con ExxonMobil y en dos de ellos Ecopetrol es el operador.
- Costa afuera (offshore) Caribe: se destacan las dos sociedades con Anadarko Colombia Company y una con Repsol Exploración Colombia S.A, como parte de la estrategia para fortalecer la presencia en esta cuenca en alianza con compañías petroleras con amplia experiencia en esta actividad.

Hocol S.A.:

Perforación en Colombia de pozos A3/A2 y Estratigráficos

Hocol S.A.

IV. trim 2012

2012

Tipo de pozo	Perforados	Exitoso	En evaluación	Seco	Perforados	Exitoso	En evaluación	Seco
A3/A2	2	1*	0	1	8	4*	0	4
Estratigráficos	2	2**	0	0	13	6**	0	7
Total	4	3	0	1	21	10	0	11

*éxito geológico, **evidencia de hidrocarburos

A continuación se presenta el detalle de los pozos de Hocol que evidenciaron presencia de hidrocarburos en el año 2012:

Hocol S.A.

Trimestre	Tipo de pozo	Cuenca	Bloque	Nombre
1	A3/A2	LLA	Guarrojo	Pintado
1	A3/A2	LLA	CPO 17	Dorcas
1	A3/A2	VIM	Samán	Mamey
4	A3/A2	LLA	CPO 17	Merlín 6
1	Estratigráficos	LLA	CPO 16	ST3A
1	Estratigráficos	LLA	CPO 16	ST6
2	Estratigráficos	LLA	CPO 16	ST7
3	Estratigráficos	LLA	CPO 16	ST8
4	Estratigráficos	VIM	SSJN1	Curramba
4	Estratigráficos	LLA	Guarrojo	Godric

Equión S.A:

En el cuarto trimestre de 2012 los análisis realizados en el pozo exploratorio Mapalé revelaron la presencia de gas. Este pozo fue perforado en el tercer trimestre del año.

INFORMACIÓN DE PRENSA

Exploración internacional:

Ecopetrol América Inc:

En 2012 se perforaron 3 pozos exploratorios en el Golfo de México (EE.UU.): Parmer y Dalmatian, evidenciaron presencia de hidrocarburos, y Candy Bars, que fue declarado seco.

Ecopetrol Oleo e Gas do Brasil:

Durante el 2012 se perforó el pozo delimitador Itauna 2 y se perforaron tres pozos exploratorios, de los cuales Sabiá y Canario fueron declarados secos, y el pozo Jandaia el cual se encontraba en evaluación al cierre del año.

Savia:

Durante el 2012, la filial Savia Perú perforó 2 pozos exploratorios: Colan-1 y Pelusa-1 (perforado en el cuarto trimestre del año), los cuales tuvieron presencia de hidrocarburos. Sin embargo, no fueron considerados éxitos comerciales.

c. Producción

Producción Total (Ecopetrol S.A. incluida su participación en filiales y subsidiarias):

Producción Bruta Ecopetrol S.A. incluida su participación en filiales y subsidiarias

Ecopetrol S.A. (kbped)	IV. trim. 12*	IV. trim. 11	Cambio %	2012*	2011	Cambio %
Crudo	600,6	581,9	3,2%	591,1	569,8	3,7%
Gas natural	112,7	103,1	9,3%	110,9	100,3	10,6%
Total	713,3	685,0	4,1%	702,0	670,1	4,8%

Hocol (kbped)	IV. trim. 12*	IV. trim. 11	Cambio %	2012*	2011	Cambio %
Crudo	22,7	29,9	(24,1%)	24,8	30,3	(18,2%)
Gas Natural	0,0	0,6	(100,0%)	0,2	0,5	(60,0%)
Total	22,7	30,5	(25,6%)	25,0	30,8	(18,8%)

Savia (kbped)	IV. trim. 12*	IV. trim. 11	Cambio %	2012*	2011	Cambio %
Crudo	5,9	6,5	(9,2%)	6,6	6,0	10,0%
Gas Natural	0,5	0,7	(28,6%)	0,7	1,0	(30,0%)
Total	6,4	7,2	(11,1%)	7,3	7,0	4,3%

Equion (kbped)	IV. trim. 12*	IV. trim. 11	Cambio %	2012*	2011	Cambio %
Crudo	10,6	10,3	2,9%	10,6	8,2	29,3%
Gas Natural	7,4	6,7	10,4%	7,3	6,1	19,7%
Total	18,0	17,0	5,9%	17,9	14,3	25,2%

Ecopetrol America - K2 (kbped)	IV. trim. 12*	IV. trim. 11	Cambio %	2012*	2011	Cambio %
Crudo	1,4	1,8	(22,2%)	1,6	1,7	(5,9%)
Gas Natural	0,2	0,2	0,0%	0,2	0,2	0,0%
Total	1,6	2,0	(20,0%)	1,8	1,9	(5,3%)

Ecopetrol S.A. incluida su participación en filiales y subsidiarias	IV. trim. 12*	IV. trim. 11	Cambio %	2012*	2011	Cambio %
Crudo	641,2	630,4	1,7%	634,7	616,0	3,0%
Gas Natural	120,8	111,3	8,5%	119,3	108,1	10,4%
Total	762,0	741,7	2,7%	754,0	724,1	4,1%

* La producción de gas incluye productos blancos

INFORMACIÓN DE PRENSA

Producción Ecopetrol S.A.:

Producción Crudo - Por tipo de crudo*

	IV. trim. 12	IV. trim. 11	Cambio %	2012	2011	Cambio %
Liviano	54,7	63,3	(13,6%)	59,6	60,9	(2,2%)
Medio	224,9	227,3	(1,1%)	227,9	230,6	(1,2%)
Pesado	321,0	291,3	10,2%	303,6	278,3	9,1%
Total	600,6	581,9	3,2%	591,1	569,8	3,7%

* No incluye filiales

Durante el año 2012 el crudo pesado representó el 51% de la producción de crudo total.

En el año 2012 los campos que más aportaron al crecimiento en producción fueron Chichimene, Piedemonte (Pauto y Floreña) y Quifa.

Durante el año 2012 entró en operación la planta de gas de Cupiagua y la planta de gas de Sardinata. Esta última suministra gas domiciliario a municipios del departamento de Norte de Santander.

Costo de levantamiento de Ecopetrol S.A.:

El indicador de costo de levantamiento por barril producido para Ecopetrol S.A. en el año 2012 fue de US\$11,53 por barril (basado en la metodología aprobada por la SEC, la cual no incluye las regalías en la estimación de costo por barril), US\$1,25 por barril más que el año anterior, como efecto neto de:

- Mayores costos variables requeridos para el manejo y disposición de agua: +US\$1,33 por barril.
- Revaluación del peso Colombiano frente al dólar de Estados Unidos: +US\$0,31 por barril.
- Menores costos debido al mayor volumen producido: -US\$0,39 por barril.

d. Reservas Probadas

Las reservas probadas netas de hidrocarburos de propiedad de Ecopetrol (incluida su participación en filiales y subsidiarias) al cierre de 2012 ascendieron a 1.877 millones de barriles de petróleo equivalente (mbpe), lo que representa un incremento de 1,1% frente a los 1.857 mbpe de 2011.

Durante el año 2012 se adicionaron 252 mbpe a las reservas probadas y la producción neta fue de 232 mbpe. El índice de reposición de reservas del año 2012 fue de 109%. La relación reservas/producción, asumiendo que se mantuviera el mismo nivel de producción de 2012, es de 8,1 años. El aumento de las reservas probadas provino principalmente de extensiones de área probada, recobro mejorado y revisiones de estimados previos en algunos campos.

Dichas reservas fueron calculadas con base en los estándares y metodología de la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos (SEC, que no incluye regalías) y auditadas en un 99% por tres diferentes compañías especializadas independientes.

INFORMACIÓN DE PRENSA

e. Refinación

Refinería de Barrancabermeja:

Refinería Barrancabermeja	IV. trim 2012	IV. trim 2011	Cambio %	2012	2011	Cambio %
Carga* (kbc)	223,1	217,6	2,5%	219,4	226,0	(2,9%)
Factor de utilización (%)	79,2%	71,6%	10,6%	76,7%	77,0%	(0,4%)

* Corresponde a los volúmenes efectivamente cargados, no a los recibidos

Tanto la carga como el factor de utilización de la refinería en el cuarto trimestre de 2012 aumentaron frente al mismo periodo del año anterior, debido a: 1) la disponibilidad operacional de las unidades de crudo y 2) al manejo logístico y de corrientes intermedias que permitió mantener la carga aún con la unidad de cracking Orthoflow en mantenimiento.

El avance del proyecto de modernización al cierre del cuarto trimestre fue de 13,8% y se destacó el inicio de las actividades de construcción para la modificación de la Unidad de Crudo U-250.

El plan maestro de servicios industriales alcanzó un avance del 61,4% al cierre del cuarto trimestre, dando cumplimiento a la puesta en servicio de cinco nuevos compresores de aire centrífugo y cuatro compresores repotenciados con sistemas de secado.

En diciembre de 2012 se inauguró el Centro de Optimización de la Refinería (COR), un proyecto que permite la integración, actualización y migración de los sistemas de control, protección, monitoreo y comunicación de 16 cuartos de control locales de las diferentes plantas hacia un solo lugar en la refinería.

Costos y márgenes de la Refinería de Barrancabermeja:

El indicador de costo operativo de caja de la refinería para el año 2012 fue de US\$6,03 por barril, US\$0,14 por barril mayor que el del mismo periodo del año anterior como efecto de:

- Mayores costos de US\$0,16 por barril, asociado a una menor carga acumulada por efecto de los mantenimientos realizados durante el año.
- Revaluación del peso Colombiano frente al dólar de Estados Unidos: +US\$0,16 por barril.
- Menores costos de US\$0,18 por barril debido a:
 - Mayor eficiencia en el consumo de catalizadores y un menor costo del mismo, producto de la mejor negociación en tarifas de los contratos de suministro.
 - Mayor eficiencia en el consumo de combustibles para generación de energía eléctrica y vapor.

Refinería Barrancabermeja	IV. trim 2012	IV. trim 2011	Cambio %	2012	2011	Cambio %
Margen de Refinación (USD/bl)	9,9	4,7	110,6%	10,9	11,2	(2,7%)

El margen bruto de refinación en el cuarto trimestre de 2012 aumentó frente al mismo periodo del año anterior gracias al mayor diferencial del precio del diesel frente al crudo.

INFORMACIÓN DE PRENSA

Reficar (Refinería de Cartagena):

Refinería Cartagena	IV. trim 2012	IV. trim 2011	Cambio %	2012	2011	Cambio %
Carga* (kbc)	77,3	76,4	1,2%	74,6	76,8	(2,9%)
Factor de utilización (%)	85,8%	84,0%	2,1%	71,6%	84,2%	(15,0%)

* Corresponde a los volúmenes efectivamente cargados, no a los recibidos

Al comparar el cuarto trimestre de 2012 con el mismo periodo del año anterior se observa una carga estable, mientras que el factor de utilización se incrementó debido a mejores condiciones operacionales en las unidades de crudo y cracking, tras los mantenimientos realizados durante el primer semestre del año.

Refinería Cartagena	IV. trim 2012	IV. trim 2011	Cambio %	2012	2011	Cambio %
Margen de Refinación (USD/bl)	4,7	(1,5)	413,3%	5,4	6,6	(18,2%)

El margen bruto de refinación en el cuarto trimestre de 2012 aumentó frente al mismo periodo del año anterior debido a: 1) mayor diferencial del precio del diesel frente al crudo y 2) disminución en el precio de la dieta de crudos de la refinería, ocasionado por una caída en los diferenciales de los precios de los crudos Vasconia y Caño Limón.

El proyecto de ampliación y modernización alcanzó un avance físico del 74% con corte a diciembre 31 de 2012. Los porcentajes de avance de los frentes del proyecto fueron:

- Ingeniería de detalle: 99,7%
- Compras: 95,8%
- Fabricación de módulos: 100,0%
- Construcción (inició en octubre de 2011): 35,8%

Se estima que el proyecto esté culminado en el primer semestre de 2014.

f. Transporte

Volúmenes transportados:

Volúmenes transportados (kbpd)	IV. trim 2012	IV. trim 2011	Cambio %	2012	2011	Cambio %
Crudos	928,8	926,1	0,3%	916,2	915,6	0,1%
Refinados	299,9	305,7	(1,9%)	302,7	288,9	4,8%
Total	1.228,7	1.231,8	(0,3%)	1.218,9	1.204,5	1,2%

En el cuarto trimestre de 2012 hubo una disminución respecto al volumen promedio día transportado en el cuarto trimestre de 2011, principalmente de productos refinados debido a un menor requerimiento de productos por parte de las refinerías. Sin embargo en los sistemas de crudos hubo un mayor volumen transportado principalmente de crudos pesados.

Durante el año 2012 se destacaron los siguientes hechos:

Red de Oleoductos Principales

- Incremento capacidad de transporte en el sistema Vasconia GRB Galán de 168 a 180 kbpd.

INFORMACIÓN DE PRENSA

- Incremento capacidad del sistema Oleoducto Transandino de 48 a 60 kbpd.
- Incremento capacidad de bombeo Ayacucho – Coveñas de 60,5 a 75 kbpd.

Red de Oleoductos Aferentes

- Incremento capacidad de bombeo Monterrey - Porvenir de 36 a 54 kbpd.
- Puesta en operación del sistema Galán – Ayacucho, pasando de 16 a 35 kbpd.

Red de Poliductos

- Transporte de diluyente por ducto desde Apiay a los campos de producción Acacias, Chichimene y Castilla (+40 kbpd).
- Incremento de capacidad en el sistema Pozos Colorados – Galán de 90 a 105 kbpd.

Red de Gasoductos

- Puesta en operación del Gasoducto Cupiagua – Cusiana con capacidad de 1,1 millones de pies cúbicos.

Oleoducto Bicentenario:

El avance general de ejecución del proyecto fue de 60,8% al cierre del año 2012 (incluye línea Araguaey – Banadía y estaciones y almacenamiento en Coveñas) y se tiene previsto iniciar el proceso de llenado de la tubería del Oleoducto Araguaey Banadía en el segundo trimestre de 2013.

CENIT S.A.:

Durante el cuarto trimestre se avanzó en la conformación de un equipo multidisciplinario para la definición del alcance e implementación de 4 contratos entre Cenit y Ecopetrol, correspondientes a los contratos marco de servicios, operación y mantenimiento, aporte de activos y gerencia de proyectos. Adicionalmente se adelantaron simulaciones con el objeto de evidenciar el correcto funcionamiento del modelo de operación (con énfasis en facturación, reportes e informes operativos).

Se estima que CENIT inicie sus operaciones en el primer trimestre del 2013.

Costos de transporte:

El indicador del costo por Barril/Kilómetro transportado para el año 2012 fue de COL\$11,16/BKM, con un aumento de COL\$3,13/BKM frente al mismo período del año anterior, como resultado de:

- Mayores costos de COL\$3,06/BKM como consecuencia de la acelerada ejecución de trabajos para asegurar la confiabilidad de los sistemas y fortalecer las acciones para prevenir problemas geotécnicos que se pudieran derivar de las olas invernales.
- Mayores costos de COL\$0,07/BKM asociados a menores volúmenes transportados.

INFORMACIÓN DE PRENSA

g. Biocombustibles

Ecodiesel Colombia S.A.:

La producción de biodiesel en el cuarto trimestre de 2012 ascendió a 26.248 toneladas, lo que representó un incremento del 4% respecto al cuarto trimestre del año anterior como resultado de: 1) estabilización del proceso de esterificación ácida que permite convertir los ácidos grasos (subproducto del proceso) en biodiesel y 2) mayor eficiencia operacional.

Bioenergy S.A.:

A 31 de diciembre de 2012 el proyecto de Bioenergy presentó un avance del 59,3% (59,5% componente industrial y 59,0% componente agrícola).

INFORMACIÓN DE PRENSA

IV. Consolidación organizacional, responsabilidad social empresarial y gobierno corporativo

a. Consolidación organizacional

Desempeño HSE (Salud, Seguridad y Medio Ambiente):

Indicador HSE	IV. trim 2012	IV. trim 2011	2012	2011
Índice de Frecuencia de Accidentalidad (accidentes / millón de horas hombre)	0,67	0,94	0,79	1,02
Incidentes ambientales*	4	11	27	41

* Los resultados de los indicadores están sujetos a modificación posteriores al cierre del trimestre debido a que algunos de los accidentes e incidentes son reclasificados según el resultado final de las investigaciones.

En el año 2012 se destaca el mínimo histórico en el índice de frecuencia de accidentalidad.

Ciencia y tecnología:

Durante el cuarto trimestre de 2012 se otorgaron 7 patentes a Ecopetrol, 6 en Colombia y una en Perú relacionadas con temas de producción, transporte, refinación y biocombustibles. En 2012 se otorgaron un total de 21 patentes (13 en Colombia, 4 en México, 2 en Rusia, 1 en Perú y 1 en Estados Unidos).

Reconocimientos:

- Ecopetrol ganó la primera edición del Premio Accenture a la Innovación Colombia, gracias al aporte a la "Estrategia para el control de apoderamiento de hidrocarburos".
- Ecopetrol fue la primera empresa colombiana en obtener el premio MAKE Americas (Most Admired Knowledge Enterprises).
- Ecopetrol ascendió nueve escalafones y se ubicó en el puesto 14 entre las empresas energéticas con mejor desempeño en el mundo, según el ranking 'Top Global Energy Company Rankings 2012' que presentó en octubre la firma Platts.
- Por quinto año consecutivo, Ecopetrol ocupó el primer lugar en reputación corporativa en Colombia y fue escogida por segunda vez como la empresa más responsable del país según el Monitor Empresarial de Reputación Corporativa (MERCOCOL - Colombia).

b. Responsabilidad corporativa

Inversión social:

En el año 2012 la ejecución de convenios de inversión social se incrementó 42,2% ascendiendo a COL\$304,5 millardos, distribuidos así: 1) COL\$188,1 millardos para competitividad regional, 2) COL\$74,3 millardos para educación y cultura; y 3) COL\$42,1 millardos para ciudadanía y democracia.

c. Gobierno corporativo

Asamblea extraordinaria de accionistas y cambios en la Junta Directiva:

Durante la asamblea realizada el día 6 de Diciembre de 2012 el señor Jorge Gabino Pinzón fue designado para ocupar el cuarto renglón de la Junta Directiva, el cual se encontraba vacante.

INFORMACIÓN DE PRENSA

V. Presentación de los resultados

La administración de Ecopetrol realizará dos presentaciones en línea para repasar los resultados del cuarto trimestre y el año 2012:

Español

Febrero 19, 2013

1:30 p.m. Bogotá / Nueva York / Toronto

Inglés

Febrero 19, 2013

3:00 p.m. Bogotá / Nueva York / Toronto

La transmisión en Internet estará disponible en la página web de Ecopetrol: www.ecopetrol.com.co

Por favor acceder al sitio 10 minutos antes a fin de descargar el software necesario. Una copia del webcast se encontrará disponible durante un año después del evento en vivo.

Acerca de Ecopetrol S.A.

Ecopetrol S.A. (BVC: ECOPETROL; NYSE: EC; TSX: ECP) es la mayor compañía de Colombia en ingresos, utilidad, activos y patrimonio neto. Ecopetrol es la única compañía colombiana de petróleo crudo y gas natural verticalmente integrada, con operaciones en Colombia, Brasil, Perú y la Costa del Golfo de los Estados Unidos. Sus subordinadas incluyen a las siguientes compañías: Andean Chemicals Limited, Bioenergy S.A, Bionergy Zona Franca, Black Gold Re Ltd, Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S, COMAI, Ecopetrol América Inc, Ecopetrol del Perú S.A, Ecopetrol Oleo e Gas do Brasil Ltda, Ecopetrol Capital AG, Ecopetrol Global Energy, Ecopetrol Global Capital S.L.U, Ecopetrol Pipelines International, Equión Energía Limited, Hocol Petroleum Limited, Hocol S.A., ODL Finance S.A, ODL S.A, Propilco, Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S, Ocesa S.A, Oleoducto de Colombia y Refinería de Cartagena S.A. Ecopetrol S.A. es una de las 50 compañías petroleras más grandes del mundo y una de las cuatro principales compañías petroleras en América Latina. La empresa es de propiedad mayoritaria de la República de Colombia (88,5%), y sus acciones cotizan en la Bolsa de Valores de Colombia S.A. (BVC) bajo el símbolo ECOPETROL, en la Bolsa de Valores de Nueva York (NYSE) bajo el símbolo (EC), y en la Bolsa de Valores de Toronto (TSX) bajo el símbolo ECP. La compañía tiene cuatro segmentos de negocio: 1) exploración y producción, 2) transporte, 3) refinación y petroquímica, y 4) suministro y mercadeo.

Para mayor información sobre Ecopetrol visite la página de internet www.ecopetrol.com.co

Declaraciones de proyección futura

Este comunicado puede contener declaraciones de proyección futura relacionadas con las perspectivas del negocio, estimados para los resultados operativos y financieros, y de crecimiento de Ecopetrol. Se trata de proyecciones y, como tal, están basadas únicamente en las expectativas de la dirección con relación al futuro de la empresa y su continuo acceso a capital para financiar el plan de negocios de la compañía. Dichas declaraciones a futuro dependen, básicamente, de cambios en las condiciones de mercado, regulaciones de gobierno, presiones de la competencia, el desempeño de la economía colombiana y la industria, entre otros factores; por lo tanto, están sujetas a cambios sin aviso previo.

Información de Contacto:

Director de Relaciones con el Inversionista

Alejandro Giraldo

Teléfono: +571 234 5190

Correo electrónico: investors@ecopetrol.com.co

Relaciones con los Medios (Colombia)

Jorge Mauricio Tellez

Teléfono: + 571 234 4329

Correo electrónico: mauricio.tellez@ecopetrol.com.co

INFORMACIÓN DE PRENSA

VI. Anexos Ecopetrol S.A.

Estado de Resultados sin Auditar Ecopetrol S.A.

Millones de pesos colombianos

	IV trim. 2012 *	IV trim. 2011 *	Cambio %	III trim. 2012*	2012*	2011	Cambio %
Ingresos							
Ventas Nacionales	4.718.789	4.853.536	(2,8%)	4.395.549	18.341.240	17.920.112	2,4%
Ventas al Exterior	8.550.306	9.266.890	(7,7%)	8.094.825	34.240.864	31.475.732	8,8%
Ventas a Zona Franca	1.352.388	1.530.298	(11,6%)	1.297.320	5.292.658	5.613.158	(5,7%)
Venta de Servicios	432.877	403.455	7,3%	441.097	1.649.824	1.483.320	11,2%
Total Ingresos	15.054.360	16.054.179	(6,2%)	14.228.791	59.524.586	56.492.322	5,4%
Costo de Ventas (1)							
Costos Variables:							
Compras de hidrocarburos	3.366.750	3.771.090	(10,7%)	3.371.585	13.720.804	12.697.409	8,1%
Amortización y Agotamiento	168.971	15.495	990,5%	867.518	2.586.940	2.262.560	14,3%
Productos Importados	1.708.437	1.873.549	(8,8%)	1.413.346	6.863.138	6.265.906	9,5%
Servicios de Transporte de hidrocarburos	507.661	411.635	23,3%	491.696	2.015.050	1.652.461	21,9%
Variación de Inventarios y otros	160.683	50.404	218,8%	509.820	303.147	60.223	403,4%
Costos Fijos:							
Depreciación	359.221	286.544	25,4%	335.018	1.307.679	1.132.520	15,5%
Servicios Contratados Asociación y Ecopetrol	993.196	869.197	14,3%	756.493	3.077.898	2.599.206	18,4%
Mantenimiento	595.929	450.956	32,1%	415.454	1.560.369	1.176.034	32,7%
Costos laborales	432.925	334.174	29,6%	253.222	1.191.219	986.682	20,7%
Otros	484.122	374.784	29,2%	351.074	1.191.526	954.719	24,8%
Total Costo de Ventas	8.777.895	8.437.828	4,0%	8.765.226	33.817.770	29.787.720	13,5%
Utilidad Bruta	6.276.465	7.616.351	(17,6%)	5.463.565	25.706.816	26.704.602	(3,7%)
Gastos Operacionales							
Administración	178.633	178.794	(0,1%)	149.130	630.952	631.891	(0,1%)
Gastos de comercialización	836.224	239.405	249,3%	286.816	1.628.042	1.213.992	34,1%
Gastos de exploración	223.774	152.836	46,4%	114.481	591.412	506.969	16,7%
Utilidad Operacional	5.037.834	7.045.316	(28,5%)	4.913.138	22.856.410	24.351.750	(6,1%)
Ingresos (gastos) No Operacionales:							
Ingresos Financieros	812.008	1.447.046	(43,9%)	646.260	4.024.720	4.910.696	(18,0%)
Gastos Financieros	(656.530)	(1.319.596)	(50,2%)	(553.117)	(3.856.285)	(5.350.168)	(27,9%)
Gasto de intereses	(121.419)	(153.788)	(21,0%)	(94.198)	(394.028)	(278.636)	41,4%
Ingresos No Financieros	522.359	498.856	4,7%	127.009	1.022.549	1.117.071	(8,5%)
Egresos No Financieros	(478.195)	(1.013.595)	(52,8%)	(641.488)	(2.604.879)	(2.487.972)	4,7%
Resultados en sociedades	(244.621)	(21.033)	1.063,0%	311.150	477.145	552.148	(13,6%)
Utilidad Antes de Imp. sobre la Renta	4.871.436	6.483.206	(24,9%)	4.708.754	21.525.632	22.814.889	(5,7%)
Provisión Impuesto de Renta	1.164.666	2.050.593	(43,2%)	1.461.105	6.552.683	7.366.556	(11,0%)
Interés minoritario							
Ganancia Neta	3.706.770	4.432.613	(16,4%)	3.247.649	14.972.949	15.448.333	(3,1%)
EBITDA (2)	6.165.015	7.473.982	(17,5%)	6.231.682	27.572.592	28.130.326	(2,0%)
MARGEN EBITDA	41%	47%		44%	46%	50%	-7%
UTILIDAD POR ACCIÓN	\$ 90,15	\$ 107,81	(16,4%)	\$ 78,99	\$ 364,16	\$ 379,97	(4,2%)

(1) IV Trim.2011 Para efectos de presentación se trasladó del gasto comercial COL\$76 millardos y Acumulado 2011 COL\$530,5 millardos correspondiente a Transporte de Hidrocarburos.

Así mismo a partir del 2011 exclusivamente para propósitos comparativos, en el costo de ventas se realizan reclasificaciones internas entre rubros.

(2) A partir de 2012 ingreso asociado a pruebas extensas de producción se reconoce como ingreso operacional, y afecta el EBITDA directamente. Para efectos comparativos se realizó la misma reclasificación para el año 2011.

Algunas cifras trimestrales y anuales del año 2011 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2012

INFORMACIÓN DE PRENSA

Estado de Resultados Sin Auditar Ecopetrol Consolidado

Millones de pesos colombianos	IV trim. 2012*	IV trim. 2011 *	Cambio %	III trim. 2012*	2012*	2011	Cambio %
Ingresos							
Ventas Nacionales	6.000.703	6.093.608	(1,5%)	5.335.365	22.284.055	21.792.569	2,3%
Ventas al Exterior	11.262.668	12.341.453	(8,7%)	10.632.363	44.490.089	42.412.885	4,9%
Venta de Servicios	494.814	482.606	2,5%	588.946	2.077.858	1.762.060	17,9%
Total Ingresos	17.758.185	18.917.667	(6,1%)	16.556.674	68.852.002	65.967.514	4,4%
Costo de Ventas							
Costos Variables:							
Compras a Terceros	4.321.417	3.843.310	12,4%	3.991.916	16.278.758	14.750.481	10,4%
Amortización y Agotamiento	235.106	133.869	75,6%	994.921	3.106.563	2.767.615	12,2%
Productos Importados	2.466.102	2.716.832	(9,2%)	2.004.988	9.447.041	8.840.450	6,9%
Servicios de Transporte de hidrocarburos	371.094	310.687	19,4%	155.842	1.152.081	938.036	22,8%
Variación de Inventarios y otros	278.046	823.321	(66,2%)	494.275	473.642	790.037	(40,0%)
Costos Fijos:							
Depreciación	472.135	464.916	1,6%	495.400	1.886.620	1.809.546	4,3%
Servicios Contratados Asociación y Ecopetrol	1.010.351	810.402	24,7%	772.412	3.125.802	2.460.754	27,0%
Mantenimiento	706.485	567.779	24,4%	507.081	1.923.736	1.593.327	20,7%
Costos laborales	453.024	388.999	16,5%	284.988	1.267.381	1.219.219	4,0%
Otros	692.244	625.008	10,8%	527.564	1.873.884	1.535.119	22,1%
Total Costo de Ventas	11.006.004	10.685.123	3,0%	10.229.387	40.535.508	36.704.584	10,4%
Utilidad Bruta	6.752.181	8.232.544	(18,0%)	6.327.287	28.316.494	29.262.930	(3,2%)
Gastos Operacionales							
Administración	190.835	245.725	(22,3%)	210.919	874.980	1.018.917	(14,1%)
Gastos de comercialización	1.031.751	265.119	289,2%	316.099	1.815.693	1.458.545	24,5%
Gastos de exploración y proyectos	573.580	294.550	94,7%	249.087	1.419.531	912.488	55,6%
Utilidad Operacional	4.956.015	7.427.150	(33,3%)	5.551.182	24.206.290	25.872.980	(6,4%)
Ingresos (gastos) No Operacionales:							
Ingresos Financieros	849.442	1.653.381	(48,6%)	35.947	4.833.469	8.322.362	(41,9%)
Gastos Financieros	(636.347)	(1.605.927)	(60,4%)	66.783	(4.419.761)	(8.811.442)	(49,8%)
Gasto de intereses	(166.354)	(178.840)	(7,0%)	(137.064)	(581.597)	(415.222)	40,1%
Ingresos No Financieros	527.281	587.600	(10,3%)	155.253	1.101.694	1.369.991	(19,6%)
Egresos No Financieros	(582.856)	(1.092.658)	(46,7%)	(686.231)	(2.808.394)	(2.697.237)	4,12%
Utilidad Antes de Imp. sobre la Renta	4.947.181	6.790.706	(27,1%)	4.985.870	22.331.701	23.641.432	(5,5%)
Provisión Impuesto de Renta	1.282.826	2.239.731	(42,7%)	1.595.481	7.133.395	7.955.721	(10,3%)
Interés minoritario	43.646	113.214	(61,4%)	163.234	419.359	233.377	79,7%
Ganancia Neta	3.620.709	4.437.761	(18,4%)	3.227.155	14.778.947	15.452.334	(4,4%)
EBITDA	6.124.688	8.018.008	(23,6%)	6.914.600	29.274.801	30.236.379	(3,2%)
MARGEN EBITDA	34%	42%		42%	43%	46%	(7,2%)

Notas

* Bajo el Régimen de Contabilidad Pública en Colombia (RPC) las empresas sólo tienen la obligación de consolidar sus estados financieros al cierre de cada período fiscal. Por tanto, las cifras trimestrales que se presentan en este informe no constituyen una consolidación formal de los estados financieros de Ecopetrol, pero se ajustan a la metodología definida para tal efecto. Estos valores no están auditados y se incluyen únicamente para efectos ilustrativos. Algunas cifras del año 2011 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2012

INFORMACIÓN DE PRENSA

Balance General

No Auditado

Ecopetrol S.A.

Ecopetrol Consolidado

Millones de pesos colombianos	Diciembre 31 de 2012	Diciembre 31 de 2011	Cambio %	Diciembre 31 de 2012	Diciembre 31 de 2011	Cambio %
Activos						
Activos corrientes:						
Efectivo y equivalentes de efectivo	5.260.111	4.497.352	17,0%	7.940.690	6.779.937	17,1%
Inversiones	1.367.014	1.069.628	27,8%	1.371.559	1.337.602	2,5%
Cuentas y documentos por cobrar	4.512.756	5.257.684	(14,2%)	5.261.501	4.636.536	13,5%
Inventarios	2.393.400	2.395.929	(0,1%)	2.806.282	2.761.605	1,6%
Otros	4.376.821	2.604.195	68,1%	5.503.595	3.522.335	56,2%
Total activos corrientes	17.910.102	15.824.788	13,2%	22.883.627	19.038.015	20,2%
Activos no corrientes						
Inversiones	18.651.177	17.353.028	7,5%	5.812.223	5.474.805	6,2%
Cuentas y documentos por cobrar	1.562.097	2.033.465	(23,2%)	503.451	407.227	23,6%
Propiedad, planta y equipo, neto	22.935.477	19.119.854	20,0%	37.134.955	30.033.380	23,6%
Recursos naturales y del medio ambiente, neto	15.694.807	13.753.201	14,1%	18.568.730	15.440.787	20,3%
Recursos entregados en administración	323.665	283.504	14,2%	478.810	321.361	49,0%
Otros	23.570.656	16.883.334	39,6%	28.497.782	21.561.811	32,2%
Total activos no corrientes	82.737.878	69.426.386	19,2%	90.995.951	73.239.371	24,2%
Total activos	100.647.980	85.251.174	18,1%	113.879.578	92.277.386	23,4%
Pasivos y patrimonio						
Pasivos corrientes:						
Obligaciones financieras	454.363	452.692	0,4%	2.239.139	831.594	169,3%
Cuentas por pagar y vinculados	10.522.981	4.391.709	139,6%	10.905.375	4.683.148	132,9%
Pasivos estimados y provisiones	1.134.859	1.199.646	(5,4%)	1.872.335	1.695.193	10,4%
Otros	7.384.478	7.774.276	(5,0%)	8.116.877	8.542.502	(5,0%)
Total pasivos corrientes	19.496.680	13.818.323	41,1%	23.133.726	15.752.437	46,9%
Pasivos de largo plazo						
Obligaciones financieras	5.021.256	5.718.463	(12,2%)	11.466.686	7.969.978	43,9%
Obligaciones laborales a largo plazo	4.063.881	3.180.270	27,8%	4.070.744	3.190.229	27,6%
Pasivos estimados y provisiones	4.227.341	3.984.580	6,1%	4.376.004	4.084.829	7,1%
Otros	2.580.310	3.538.500	(27,1%)	3.489.370	4.338.427	(19,6%)
Total pasivos de largo plazo	15.892.788	16.421.813	(3,2%)	23.402.804	19.583.463	19,5%
Total pasivos	35.389.468	30.240.136	17,0%	46.536.530	35.335.900	31,7%
Interés minoritario				2.602.167	2.252.631	15,5%
Patrimonio	65.258.512	55.011.038	18,6%	64.740.881	54.688.855	18,4%
Total pasivos y patrimonio	100.647.980	85.251.174	18,1%	113.879.578	92.277.386	23,4%
Cuentas de orden deudoras *	131.388.436	122.266.344		144.971.427	130.221.873	
Cuentas de orden acreedoras *	109.085.670	103.461.130		115.482.125	111.784.599	

Notas

* Bajo los principios contables aceptados en Colombia, estas cuentas representan hechos o circunstancias de los que pueden derivarse derechos u obligaciones y afectar a la Empresa. Sin embargo, estas cuentas de orden no se incluyen en el Balance General de la Empresa.

Algunas cifras del año 2011 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2012

**Estado de Flujos de Efectivo sin Auditar
Ecopetrol S.A.**

Millones de pesos colombianos	IV trim. 2012 *	IV trim. 2011 *	Cambio %	III trim. 2012 *	2012 *	2011	Cambio %
Flujo de Efectivo de las Actividades de Operación							
Excedente del Ejercicio	3.706.770	4.432.613	(16,4%)	3.247.649	14.972.950	15.448.333	(3,1%)
Movimiento de partidas que no involucran efectivo							
Depreciación, agotamiento y amortización y Diferidos	885.315	927.255	(4,5%)	1.462.408	5.020.204	4.594.483	9,3%
Provisiones, neto	(195.940)	211.883	(192,5%)	256.217	294.003	150.854	94,9%
Baja en propiedades, planta y equipo	-	(2.320)	(100,0%)	13	127	-	100,0%
Pérdida en retiro de propiedades, planta y equipo	-	418	(100,0%)	-	-	418	(100,0%)
Pérdida en baja en recursos naturales y del medio ambiente	30.701	-	100,0%	-	34.191	-	100,0%
Pérdida en baja de otros activos	(78)	12	(750,0%)	78	-	300	(100,0%)
Utilidad (pérdida) método de participación	244.620	21.031	1.063,1%	(311.149)	(477.145)	(552.148)	(13,6%)
Cambios netos en operaciones con activos y pasivos:							
Deudores	(162.023)	1.607.939	(110,1%)	(577.331)	(519.046)	(2.071.923)	(74,9%)
Inventarios	(155.892)	(375.343)	(58,5%)	137.954	(334.681)	(563.619)	(40,6%)
Diferidos y otros activos	(21.881)	132.934	(116,5%)	152.040	525.302	(1.579.232)	(133,3%)
Cuentas por pagar	77.336	(2.280.447)	(103,4%)	102.380	1.875.943	(133.719)	(1.502,9%)
Impuestos por pagar	1.334.531	1.919.131	(30,5%)	1.166.604	(886.367)	5.401.192	(116,4%)
Obligaciones laborales	16.543	(117.336)	(114,1%)	31.917	34.197	(97.256)	(135,2%)
Pasivos estimados y provisiones	(27.028)	50.384	(153,6%)	(228.424)	(438.996)	(7.497)	5.755,6%
Efectivo generado por actividades de operación	5.732.974	6.528.154	(12,2%)	5.440.356	20.100.682	20.590.186	(2,4%)
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:							
Pago y avances por adquisición de compañías, neto del efectivo adquirido	2.300	-	100,0%	(2.300)	-	(868.954)	(100,0%)
Compra de inversiones	(6.808.670)	(2.027.495)	235,8%	(1.157.185)	(15.281.566)	(11.685.030)	30,8%
Redención y venta de inversiones	5.327.087	1.230.037	333,1%	1.558.443	13.728.774	8.614.979	59,4%
Inversión en recursos naturales y del ambiente	(1.874.056)	(1.386.313)	35,2%	(796.721)	(4.221.959)	(3.566.030)	18,4%
Adiciones de propiedades, planta y equipo	(1.835.509)	(1.739.619)	5,5%	(825.278)	(4.686.842)	(6.109.240)	(23,3%)
Efectivo neto generado por las actividades de inversión	(5.188.848)	(3.923.390)	32,3%	(1.223.041)	(10.461.593)	(13.614.275)	(23,2%)
Flujo de efectivo en actividades de financiación							
Obligaciones financieras	(188.164)	(387.572)	(51,5%)	(56.074)	(489.540)	(440.939)	11,0%
Capitalizaciones	-	1.750.189	(100,0%)	-	-	2.228.683	(100,0%)
Dividendos	-	(1.942.683)	(100,0%)	(3.499.555)	(8.386.790)	(5.858.386)	43,2%
Efectivo neto usado en actividades de financiación	(188.164)	(580.066)	(67,6%)	(3.555.629)	(8.876.330)	(4.070.642)	118,1%
(Disminución) aumento en el efectivo y equivalentes de efectivo	355.962	2.024.698	(82,4%)	661.686	762.759	2.905.269	(73,7%)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año	4.904.149	2.472.654	98,3%	4.242.463	4.497.352	1.592.083	182,5%
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	5.260.111	4.497.352	17,0%	4.904.149	5.260.111	4.497.352	17,0%

NOTAS:

* No auditado, se muestra para efectos ilustrativos

Algunas cifras del año 2011 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2012

INFORMACIÓN DE PRENSA

Estado de Flujos de Efectivo sin Auditar Ecopetrol Consolidado

Millones de pesos colombianos	IV trim. 2012 *	IV trim. 2011 *	Cambio %	III trim. 2012 *	2012 *	2011	Cambio %
Flujo de Efectivo de las Actividades de Operación							
Excedente del Ejercicio	3.620.709	4.437.761	(18,4%)	3.227.155	14.778.947	15.452.334	(4,4%)
Movimiento de partidas que no involucran efectivo							
Interés Minoritario	43.646	113.214	(61,4%)	163.234	419.359	233.377	79,7%
Depreciación, agotamiento y amortización y Diferidos	1.132.071	1.270.254	(10,9%)	1.738.912	6.278.199	5.849.166	7,3%
Provisiones - neto	(186.376)	193.519	(196,3%)	261.764	319.297	141.137	126,2%
Baja en propiedades, planta y equipo	-	418	(100,0%)	-	-	418	(100,0%)
Pérdida en retiro de propiedades, planta y equipo	-	(2.320)	(100,0%)	13	127	-	100,0%
Pérdida en baja en recursos naturales y del medio ambiente	34.113	-	100,0%	(3.412)	34.191	-	100,0%
Pérdida en baja de otros activos	(3.490)	12	(29.183,3%)	3.490	-	300	(100,0%)
Utilidad en método de participación	(56.518)	(53.055)	6,5%	(15.224)	(125.277)	(141.275)	(11,3%)
Cambios netos en operaciones con activos y pasivos:							
Deudores	403.861	1.801.381	(77,6%)	(954.023)	(2.517.198)	(1.324.033)	90,1%
Inventarios	(70.573)	(150.428)	(53,1%)	78.077	(390.847)	(561.846)	(30,4%)
Diferidos y otros activos	(259.420)	(1.614.876)	(83,9%)	48.745	(78.865)	(2.165.464)	(96,4%)
Cuentas por pagar	2.191.891	(2.735.522)	(180,1%)	(2.222.230)	2.318.922	(121.422)	(2.009,8%)
Impuestos por pagar	1.699.562	2.810.399	(39,5%)	1.261.123	(730.923)	5.073.370	(114,4%)
Obligaciones laborales	24.655	(126.068)	(119,6%)	39.681	34.632	(85.757)	(140,4%)
Pasivos estimados y provisiones	(256.773)	393.582	(165,2%)	(434.250)	(744.197)	646.008	(215,2%)
Efectivo generado por actividades de operación	8.317.358	6.338.271	31,2%	3.193.054	19.596.367	22.996.312	(14,8%)
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:							
Pago por compra de compañías, neto del efectivo adquirido	-	-	0,0%	-	-	(868.954)	(100,0%)
Compra de inversiones	(6.806.370)	(2.027.495)	235,7%	(1.159.485)	(15.281.566)	(11.685.030)	30,8%
Redención y venta de inversiones	3.871.133	1.897.891	104,0%	3.873.231	14.725.312	9.861.330	49,3%
Producto de la venta de propiedades, planta y equipo	-	-	0,0%	-	-	-	0,0%
Inversión en recursos naturales y del ambiente	(1.977.201)	(951.919)	107,7%	(1.198.543)	(5.888.588)	(4.311.149)	36,6%
Adiciones de propiedades, planta y equipo	(3.490.053)	(2.964.235)	17,7%	(1.869.633)	(8.644.408)	(10.189.522)	(15,2%)
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	(8.402.490)	(4.045.759)	107,7%	(354.431)	(15.089.250)	(17.193.325)	(12,2%)
Flujo de efectivo en actividades de financiación							
Interés minoritario	(65.687)	413.349	(115,9%)	2.939	(69.823)	1.027.567	(106,8%)
Obligaciones financieras	935.041	(157.817)	(692,5%)	1.855.686	5.110.249	(109.192)	(4.780,1%)
Capitalizaciones	-	1.750.189	(100,0%)	-	-	2.228.683	(100,0%)
Dividendos	-	(1.981.183)	(100,0%)	(3.499.555)	(8.386.790)	(5.896.886)	42,2%
Efectivo neto usado en actividades de financiación	869.354	24.538	3.442,9%	(1.640.930)	(3.346.364)	(2.749.828)	21,7%
(Disminución) aumento en el efectivo y equivalentes de efectivo	784.223	2.317.050	(66,2%)	1.197.694	1.160.753	3.053.159	(62,0%)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año	7.156.467	4.268.578	67,7%	5.958.773	6.779.937	3.726.778	81,9%
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	7.940.690	6.585.628	20,6%	7.156.467	7.940.690	6.779.937	17,1%

Notas

* Bajo el Régimen de Contabilidad Pública en Colombia (RPC) las empresas sólo tienen la obligación de consolidar sus estados financieros al cierre de cada período fiscal.

Por tanto, las cifras de períodos intermedios que se presentan en este informe no están auditadas ni constituyen una consolidación formal de los estados financieros de Ecopetrol, pero se ajustan a la metodología definida para tal efecto.

Algunas cifras del año 2011 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2012

INFORMACIÓN DE PRENSA

Cálculo y Conciliación del Ebitda

Ecopetrol S.A.

COL\$ Millones	IV trim. 2012*	IV trim. 2011 *	Cambio %	III trim. 2012 *	2012*	2011	Cambio %
CALCULO DEL EBITDA							
Utilidad operacional	5,037,834	7,045,316	(28.5%)	4,913,138	22,856,410	24,351,750	(6.1%)
Mas: Depreciación, agotamiento y amortizaciones	1,127,181	428,666	163.0%	1,318,544	4,716,182	3,778,576	24.8%
EBITDA NO CONSOLIDADO	6,165,015	7,473,982	(17.5%)	6,231,682	27,572,592	28,130,326	(2.0%)
CONCILIACION UTILIDAD NETA CON EBITDA							
Utilidad neta	3,706,765	4,432,613	(16.4%)	3,247,649	14,972,949	15,448,333	(3.1%)
Depreciación, agotamiento y amortización	1,127,181	428,666	163.0%	1,318,544	4,716,182	3,778,576	24.8%
Ingresos financieros	(812,008)	(1,447,046)	(43.9%)	(646,260)	(4,024,720)	(4,910,696)	(18.0%)
Gastos financieros	777,949	1,473,384	(47.2%)	647,315	4,250,313	5,628,804	(24.5%)
Ingresos No Financieros	(522,359)	(498,856)	4.7%	(127,009)	(1,022,549)	(1,117,071)	(8.5%)
Egresos No Financieros	478,200	1,013,595	(52.8%)	641,488	2,604,879	2,487,972	4.7%
Resultados en sociedades	244,621	21,033	1,063.0%	(311,150)	(477,145)	(552,148)	(13.6%)
Provisión de renta	1,164,666	2,050,593	(43.2%)	1,461,105	6,552,683	7,366,556	(11.0%)
EBITDA NO CONSOLIDADO	6,165,015	7,473,982	(17.5%)	6,231,682	27,572,592	28,130,326	(2.0%)

Ecopetrol Consolidado

COL\$ Millones	IV trim. 2012*	IV trim. 2011 *	Cambio %	III trim. 2012 *	2012*	2011	Cambio %
CALCULO DEL EBITDA							
Utilidad operacional	4,956,015	7,427,150	(33.3%)	5,551,182	\$ 24,206,290	\$ 25,872,980	(6.4%)
Más: Depreciación, agotamiento y amortizaciones	1,319,123	788,566	67.3%	1,583,182	\$ 5,883,628	\$ 5,066,254	16.1%
Interes minoritario	(150,450)	(197,708)	(23.9%)	(219,764)	(\$ 815,117)	(\$ 702,855)	16.0%
EBITDA CONSOLIDADO	6,124,688	8,018,008	(23.6%)	6,914,600	29,274,801	30,236,379	(3.2%)
CONCILIACION UTILIDAD NETA VS EBITDA							
Utilidad neta	3,620,709	4,437,761	(18.4%)	3,227,155	\$ 14,778,947	\$ 15,452,334	(4.4%)
Depreciación, agotamiento y amortización	1,319,123	788,566	67.3%	1,583,182	\$ 5,883,628	\$ 5,066,254	16.1%
Ingresos financieros	(794,124)	(1,653,381)	(52.0%)	(20,724)	(\$ 4,707,994)	(\$ 8,322,362)	(43.4%)
Gastos financieros	803,901	1,784,766	(55.0%)	70,282	\$ 5,001,159	\$ 9,226,664	(45.8%)
Ingresos No Financieros	(582,598)	(587,601)	(0.9%)	(170,477)	(\$ 1,227,168)	(\$ 1,369,992)	(10.4%)
Egresos No Financieros	581,654	1,092,660	(46.8%)	686,231	\$ 2,808,591	\$ 2,697,238	4.1%
Interes minoritario de las utilidades	43,646	113,214	(61.4%)	163,234	\$ 419,359	\$ 233,377	79.7%
Provisión de renta	1,282,826	2,239,731	(42.7%)	1,595,481	\$ 7,133,395	\$ 7,955,721	(10.3%)
Interes minoritario del Ebitda	(150,449)	(197,708)	(23.9%)	(219,764)	(\$ 815,116)	(\$ 702,855)	16.0%
TOTAL EBITDA	6,124,688	8,018,008	(23.6%)	6,914,600	29,274,801	30,236,379	(3.2%)

* No auditado, se muestra para propósitos ilustrativos

Algunas cifras del año 2011 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2012

VII. Anexos Resultados de las Subordinadas y Participaciones Accionarias

Nota: Los estados financieros de las compañías subordinadas no se encuentran auditados.

Exploración y Producción
1. Hocol:

Estado de Resultados	IV trim. 2012	IV trim. 2011	2012	2011
Millardos de COP\$				
Ventas locales	0,1	2,9	3,4	9,1
Ventas de exportación	826,6	1.228,1	3.738,8	3.922,5
Ventas Totales	826,7	1.231,0	3.742,2	3.931,6
Costos Variables	540,0	742,5	2.461,3	2.412,9
Costos Fijos	91,3	115,8	407,0	438,6
Costo de Ventas	631,3	858,3	2.868,3	2.851,4
Utilidad Bruta	195,4	372,7	873,9	1.080,2
Gastos Operativos	83,7	63,8	252,3	173,8
Utilidad Operacional	111,7	308,9	621,6	906,4
Utilidad (pérdida) Antes de Impuestos	107,4	280,9	653,4	915,2
Impuesto de renta	38,0	78,1	198,4	285,3
Utilidad Neta	69,4	202,8	455,0	629,9
EBITDA TOTAL*	154,2	359,2	857,7	1.179,5
Margen EBITDA	19%	29%	23%	30%
EBITDA PARA GRUPO ECP**	154,2	359,2	857,7	1.179,5

* EBITDA total generado por la compañía calculado bajo RCP de Colombia

**Porción de EBITDA (RCP) que consolida bajo grupo empresarial ECP

Balance General

Millardos de COP\$	A Diciembre 31, 2012	A Diciembre 31, 2011
Activos corrientes	1.028,1	996,3
Activos de largo plazo	1.789,4	1.711,2
Total Activos	2.817,5	2.707,5
Pasivos corrientes	674,0	674,1
Pasivos de largo plazo	203,2	153,6
Impuesto diferido	-	-
Total Pasivos	877,2	827,7
Patrimonio	1.940,3	1.879,8
Total Pasivo y Patrimonio	2.817,5	2.707,5

2. Savia Perú

Estado de Resultados

	IV trim. 2012	IV trim. 2011	2012	2011
Millones de USD\$				
Ventas locales	100,5	119,6	452,4	428,1
Ventas de exportación	-	-	-	-
Ventas de servicios	-	-	-	-
Ventas Totales	100,5	119,6	452,4	428,1
Costos Variables	38,1	25,9	124,8	134,8
Costos Fijos	35,4	38,5	125,5	78,4
Costo de Ventas	73,5	64,4	250,3	213,2
Utilidad Bruta	27,0	55,2	202,2	214,9
Gastos Operativos	38,8	24,5	91,7	78,9
Utilidad Operacional	(11,8)	30,7	110,5	136,0
Utilidad (pérdida) Antes de Impuestos	(11,8)	30,7	110,5	136,0
Impuesto de renta	(1,0)	3,9	33,4	18,5
Distribucion de utilidades a empleados	-	-	-	-
Impuesto diferido	(2,6)	(2,7)	2,1	18,1
Interés minoritario	-	-	-	-
Utilidad Neta	(8,3)	29,6	75,0	99,3
EBITDA TOTAL *	19,8	68,8	222,3	211,8
Margen EBITDA	20%	58%	49%	49%
EBITDA PARA GRUPO ECP **				

* EBITDA total generado por la compañía calculado bajo RCP de Colombia

** Porción de EBITDA (RCP) que consolida bajo grupo empresarial ECP

Balance General

	A Diciembre 31, 2012	A Diciembre 31, 2011
Millones de USD\$		
Activos corrientes	205,8	237,5
Activos de largo plazo	693,9	583,7
Total Activos	899,7	821,2
Pasivos corrientes	250,3	256,4
Pasivos de largo plazo	128,7	119,1
Impuesto diferido	-	-
Total Pasivos	379,0	375,5
Patrimonio	520,7	445,7
Total Pasivo y Patrimonio	899,7	821,2

3. Equión

Estado de Resultados Millardos de COP\$	IV trim. 12	IV trim. 11	2012	2011
Ventas locales	45,6	53,4	194,2	150,3
Ventas de exportación	453,0	629,1	1.964,0	1.924,6
Ventas de servicios		1,3		3,9
Ventas Totales	498,6	683,8	2.158,2	2.078,8
Costos Variables	188,6	317,6	846,7	1.022,1
Costos Fijos	48,2	56,6	169,1	144,7
Costo de Ventas	236,8	374,1	1.015,8	1.166,9
Utilidad Bruta	261,8	309,7	1.142,4	911,9
Gastos Operativos	97,6	8,9	144,5	156,2
Utilidad Operacional	164,2	300,7	997,9	755,7
Utilidad (pérdida) antes de Impuestos	179,2	364,2	1.066,2	699,0
Impuesto de renta	62,9	98,0	346,5	272,6
Utilidad Neta	116,3	266,2	719,7	426,4
EBITDA TOTAL *	134,2	351,1	1.154,9	899,4
Margen EBITDA	27%	51%	54%	43%
EBITDA PARA GRUPO ECP**	68,4	179,1	589,0	458,7

* EBITDA total generado por la compañía calculado bajo RCP de Colombia

**Porción de EBITDA (RCP) que consolida bajo grupo empresarial ECP

Balance General

Millardos de COP\$	A Diciembre 31, 2012	A Diciembre 31, 2011
Activos corrientes	1.528,0	1.491,4
Activos de largo plazo	1.502,9	2.313,6
Total Activos	3.030,9	3.805,0
Pasivos corrientes	769,1	812,3
Pasivos de largo plazo	178,8	181,3
Total Pasivos	947,9	993,6
Patrimonio	2.083,0	2.811,4
Total Pasivo y Patrimonio	3.030,9	3.805,0

INFORMACIÓN DE PRENSA

Refinación y Petroquímica

1. Propilco

Ventas (toneladas)	IV. trim. 12	IV. trim. 11	2012	2011
Polipropileno	100.798	93.646	406.800	376.707
Comercialización Polipropileno COMAI	2.649	4.397	10.595	13.019
Comercialización Polietileno	3.332	0	12.352	0
Total	106.779	98.043	429.748	389.726

Estado de Resultados

Millardos de COP\$	IV trim. 2012	IV trim. 2011	2012	2011
Ventas locales	147,2	152,0	620,4	703,5
Ventas de exportación	172,6	186,4	731,9	778,2
Ventas Totales	319,8	338,4	1.352,3	1.481,7
Costos Variables	250,0	289,0	1.095,2	1.248,5
Costos Fijos	32,0	28,0	114,6	106,6
Costo de Ventas	282,0	317,0	1.209,8	1.355,1
Utilidad Bruta	37,8	21,4	142,5	126,6
Gastos Operativos	28,6	25,7	110,4	99,6
Utilidad Operacional	9,2	(4,2)	32,1	27,0
Utilidad (pérdida) Antes de Impuestos	15,7	3,4	52,2	38,3
Provisión impuesto de renta	1,6	1,6	(0,4)	6,5
Interés minoritario				
Utilidad Neta	14,1	1,8	52,6	31,8
EBITDA TOTAL*	23,1	8,3	85,0	77,9
Margen EBITDA	7%	2%	6%	5%
EBITDA PARA GRUPO ECP**	23,1	8,3	85,0	77,9

* EBITDA total generado por la compañía calculado bajo RCP de Colombia

**Porción de EBITDA (RCP) que consolida bajo grupo empresarial ECP

Balance General

Millardos de COP\$	A Diciembre 31, 2012	A Diciembre 31, 2011
Activos corrientes	565,3	633,7
Activos de largo plazo	549,9	540,9
Total Activos	1.115,2	1.174,6
Pasivos corrientes	287,2	362,6
Pasivos de largo plazo	108,2	155,8
Total Pasivos	395,4	518,4
Patrimonio	719,8	656,2
Total Pasivo y Patrimonio	1.115,2	1.174,6

INFORMACIÓN DE PRENSA

2. Reficar

Ventas (KBDC)	IV. trim. 12	IV. trim. 11	2012	2011
Local	50,2	45,4	46,8	43,0
Exportación	49,9	55,6	51,5	55,5
Total	100,1	101,0	98,2	98,5

Estado de Resultados

Millardos de COP\$	IV Trim 2012*	IV Trim 2011*	2012	2011
Ventas locales	1.349,7	1.226,6	3.835,9	3.518,9
Ventas de exportación	1.226,6	1.368,9	3.794,5	4.127,9
Ventas Totales	2.576,3	2.595,5	7.630,4	7.646,7
Costos Variables	2.532,5	2.569,2	7.513,8	7.299,1
Costos Fijos	90,2	103,0	287,8	272,9
Costo de Ventas	2.622,7	2.672,3	7.801,6	7.572,0
Utilidad Bruta	(46,4)	(76,8)	(171,2)	74,7
Gastos Operativos	27,0	28,6	123,7	128,3
Utilidad Operacional	(73,4)	(105,4)	(294,9)	(53,6)
Ingresos No Operacionales	61,9	109,3	400,9	247,0
Gastos No Operacionales	(73,3)	(206,5)	(251,3)	(350,5)
Utilidad (pérdida) Antes de Impuestos	(84,8)	(202,5)	(145,3)	(157,1)
Provisión impuesto de renta	1,7	1,5	4,7	4,9
Interés minoritario				
Utilidad (Pérdida) Neta	(86,5)	(204,0)	(150,0)	(162,0)
EBITDA TOTAL **	(28,4)	(71,2)	(190,0)	65,9
Margen EBITDA	-1,1%	-2,7%	-2,5%	0,9%
EBITDA PARA GRUPO ECP ***	(28,4)	(71,2)	(190,0)	65,9

* La información que consolida para el cuarto trimestre corresponde al período septiembre - diciembre

** EBITDA total generado por la compañía calculado bajo RCP de Colombia

*** Porción de EBITDA (RCP) que consolida bajo grupo empresarial ECP

Balance General

Millardos de COP\$	A Diciembre 31, 2012	A Diciembre 31, 2011
Activos corrientes	1.669,0	1.307,3
Activos de largo plazo	9.232,3	5.753,7
Total Activos	10.901,3	7.061,0
Pasivos corrientes	1.768,3	2.494,3
Pasivos de largo plazo	6.724,5	2.006,1
Total Pasivos	8.492,8	4.500,4
Patrimonio	2.408,5	2.560,6
Total Pasivo y Patrimonio	10.901,3	7.061,0

INFORMACIÓN DE PRENSA

Transporte

1. Ocensa

Volúmenes transportados (KBPD)	IV. trim. 12	IV. trim. 11	2012	2011
Cusiana-Porvenir	171,6	129,3	168,2	152,3
Porvenir-Vasconia	588,8	573,8	591,2	563,3
Vasconia-Coveñas	404,0	393,8	404,6	367,7
Coveñas-Puerto Exp.	406,0	389,0	413,5	365,1

Estado de Resultados

Millardos de COP\$	IV trim. 2012	IV trim. 2011	2012	2011
Ventas de servicios	171,2	138,8	915,5	857,3
Ventas Totales	171,2	138,8	915,5	857,3
Costo de Ventas	163,9	199,6	656,1	716,8
Utilidad Bruta	7,3	(60,9)	259,4	140,5
Gastos Operativos	15,6	18,7	70,9	65,8
Utilidad Operacional	(8,3)	(79,6)	188,5	74,8
Utilidad (pérdida) Antes de Impuestos	(47,8)	(91,2)	23,4	5,3
Provisión impuesto de renta	6,1	1,3	13,0	5,3
Interés minoritario	-	-	-	-
Utilidad Neta	(53,9)	(92,5)	10,4	-
EBITDA TOTAL*	40,7	26,1	532,1	498,3
Margen EBITDA	24%	19%	58%	58%
EBITDA PARA GRUPO ECP**	(30,2)	15,7	386,5	299,0

* EBITDA total generado por la compañía calculado bajo RCP de Colombia

**Porción de EBITDA (RCP) que consolida bajo grupo empresarial ECP

Balance General

Millardos de COP\$	A Diciembre 31, 2012	A Diciembre 31, 2011
Activos corrientes	638,6	855,8
Activos de largo plazo	3.673,0	3.588,2
Total Activos	4.311,6	4.444,0
Pasivos corrientes	431,6	321,8
Pasivos de largo plazo	711,0	712,0
Total Pasivos	1.142,6	1.033,8
Patrimonio	3.169,0	3.410,2
Total Pasivo y Patrimonio	4.311,6	4.444,0

INFORMACIÓN DE PRENSA

2. ODL

	IV. trim. 12	IV. trim. 11	2012	2011
Volúmenes transportados (KBPD)	221,6	220,5	217,3	208,1

Estado de Resultados

Millardos de COP\$	IV trim. 2012	IV trim. 2011	2012	2011
Ventas de servicios	107,3	122,7	503,0	380,5
Ventas Totales	107,3	122,7	503,0	380,5
Costos Variables	18,6	22,0	70,5	62,2
Costos Fijos	66,9	70,0	244,3	188,5
Costo de Ventas	85,5	92,0	314,8	250,7
Utilidad Bruta	21,8	30,6	188,2	129,8
Gastos Operativos	0,3	4,8	14,8	15,0
Utilidad Operacional	21,5	25,9	173,4	114,8
Utilidad (pérdida) Antes de Impuestos	1,1	14,0	199,4	86,3
Provisión impuesto de renta	1,7	1,1	6,8	4,3
Interés minoritario				
Utilidad Neta	(0,6)	12,9	192,6	82,0
EBITDA TOTAL*	51,6	49,4	298,1	197,1
Margen EBITDA	48%	40%	59%	52%
EBITDA PARA GRUPO ECP**	33,6	32,1	193,8	128,1

* EBITDA total generado por la compañía calculado bajo RCP de Colombia

**Porción de EBITDA (RCP) que consolida bajo grupo empresarial ECP

Balance General

Millardos de COP\$	A Diciembre 31, 2012	A Diciembre 31, 2011
Activos corrientes	262,9	361,3
Activos de largo plazo	2.059,1	1.780,1
Total Activos	2.322,0	2.141,4
Pasivos corrientes	231,7	146,7
Pasivos de largo plazo	1.220,1	1.316,9
Total Pasivos	1.451,8	1.463,6
Patrimonio	870,2	677,8
Total Pasivo y Patrimonio	2.322,0	2.141,4

INFORMACIÓN DE PRENSA

Biocombustibles

1. Ecodiesel

Ventas Totales (kbped)	IV. trim. 12	IV. trim. 11	2012	2011
Biodiesel	0,040	0,038	0,042	0,038
Glicerina	0,005	0,005	0,005	0,005
Total	0,045	0,043	0,047	0,043

Estado de Resultados

Millardos de COP\$	IV trim. 2012	IV trim. 2011	2012	2011
Ventas locales	67,3	71,8	322,1	290,9
Ventas de servicios	-	-	-	-
Ventas Totales	67,3	71,8	322,1	290,9
Costos Variables	58,1	66,7	277,9	269,8
Costos Fijos	-	-	-	-
Costo de Ventas	58,1	66,7	277,9	269,8
Utilidad Bruta	9,2	5,0	44,2	21,1
Gastos Operativos	2,9	3,1	20,0	13,1
Utilidad Operacional	6,3	1,9	24,2	8,0
Utilidad (pérdida) Antes de Impuestos	4,7	0,0	16,8	-
Provisión impuesto de renta	0,03	0,0	0,1	0,0
Interés minoritario	0,0	0,0	0,0	0,0
Utilidad Neta	4,7	0,0	16,7	0,0

EBITDA TOTAL *	7,7	11,0	40,8	20,8
Margen EBITDA	11,4%	15,3%	12,7%	7,2%
EBITDA PARA GRUPO ECP **	-	-	-	-

* EBITDA total generado por la compañía calculado bajo RCP de Colombia

** Porción de EBITDA (RCP) que consolida bajo grupo empresarial ECP

Balance General

Millardos de COP\$	A Diciembre 31, 2012	A Diciembre 31, 2011
Activos corrientes	47,6	47,9
Activos de largo plazo	81,3	90,3
Total Activos	128,9	138,2
Pasivos corrientes	42,5	54,9
Pasivos de largo plazo	48,3	61,9
Total Pasivos	90,8	116,8
Patrimonio	38,1	21,4
Total Pasivo y Patrimonio	128,9	138,2