

Ecopetrol presenta sus resultados para el cuarto trimestre y el año 2013

- *Las reservas probadas de crudo y gas aumentaron un 5.1% frente al año 2012, el Índice de Reposición de Reservas fue de 139% y se mantuvo el indicador de vida media de reservas en 8.1 años.*
- *La producción promedio del año 2013 (Ecopetrol S.A. más su participación en filiales y subsidiarias) fue de 788.2 kbped¹, con un crecimiento del 4.5% frente al año 2012, a pesar de restricciones en transporte y bloqueos de algunas comunidades.*
- *La utilidad neta de Ecopetrol S.A. en el año 2013 fue de COL\$13.35 billones. Los resultados fueron positivos considerando los grandes retos de entorno y los ajustes en los mercados de capitales.*

BOGOTÁ, febrero 25 de 2014. Ecopetrol S.A. (BVC: ECOPETROL; NYSE: EC; TSX: ECP) anunció hoy los resultados financieros no auditados², tanto consolidados como no consolidados, para el cuarto trimestre y para el año 2013, 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.

Resultados financieros y operativos más relevantes de Ecopetrol S.A.

No consolidado								
(Millardos de COL\$)	IV trim. 13 *	III trim. 13*	Cambio %	IV trim. 12*	Cambio % **	2013	2012	Cambio %
Ventas Totales	16,201.3	16,218.4	(0.1%)	15,054.4	7.6%	62,514.3	59,524.6	5.0%
Utilidad Operacional	4,077.3	5,497.5	(25.8%)	5,474.2	(25.5%)	19,627.4	22,104.9	(11.2%)
Utilidad Neta	2,629.6	3,973.8	(33.8%)	3,706.8	(29.1%)	13,353.0	14,973.0	(10.8%)
Utilidad por acción (COL\$)	63.96	96.65	(33.8%)	90.15	(29.1%)	324.76	364.16	(10.8%)
EBITDA	5,268.4	8,181.1	(35.6%)	5,988.4	(12.0%)	28,497.5	28,555.1	(0.2%)
Margen EBITDA	33%	50%		40%		46%	48%	

Consolidado								
(Millardos de COL\$)	IV trim. 13 *	III trim. 13*	Cambio %	IV trim. 12*	Cambio % **	2013	2012	Cambio %
Ventas Totales	17,960.3	18,127.2	(0.9%)	17,758.2	1.1%	70,428.7	68,852.1	2.3%
Utilidad Operacional	4,209.8	6,144.0	(31.5%)	5,323.8	(20.9%)	21,834.7	23,343.0	(6.5%)
Utilidad Neta	2,426.6	3,860.7	(37.1%)	3,620.8	(33.0%)	13,106.5	14,779.0	(11.3%)
EBITDA	4,901.4	7,999.7	(38.7%)	5,866.3	(16.4%)	28,013.7	28,507.0	(1.7%)
Margen EBITDA	27%	44%		33%		40%	41%	

* No auditado

** Entre el IV trim. de 2013 y el IV trim. de 2012

Algunas cifras del año 2012 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2013

Consolidado								
	IV. trim 2013	III. trim 2013	Cambio %	IV. trim 2012	Cambio %	2013	2012	Cambio %
Producción (kbped)	779.4	800.4	(2.6%)	762.0	2.3%	788.2	754.0	4.5%
Reservas 1P (mbpe)	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	1,972	1,877	5.1%

¹ Miles de barriles de petróleo equivalente por día

² 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 reporte han sido redondeadas a un decimal. Las cifras expresadas en millardos de COL\$ equivalen a COL\$1 mil millones. Algunas cifras de 2012 han sido reclasificadas con el fin de hacerlas comparables con las del año 2013.

INFORMACIÓN DE PRENSA

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

“El plan estratégico de Ecopetrol lanzado en el año 2008 ha generado logros muy importantes durante estos años tales como el crecimiento de 97% en producción, un aumento del 63% en el volumen de reservas, la implementación de un nuevo modelo de transporte y el suministro de combustibles con los más altos estándares ambientales de Latinoamérica. Estos resultados operativos han venido acompañados de rentabilidad y valor, destacando los altos márgenes Ebitda y utilidades acumuladas de 69 billones de pesos desde 2008. Los resultados obtenidos son evidencia de la dinámica de crecimiento de la compañía.

El 2013 fue un buen año para Ecopetrol. Crecimos en reservas y producción y mantuvimos sólidos resultados financieros en medio de un entorno retador para nuestras operaciones. Nuestra organización alcanzó logros muy importantes en frentes clave tales como:

Las reservas probadas de hidrocarburos crecieron un 5.1%, llegando a 1,972 millones de barriles equivalentes, con un índice de reemplazo de 139% manteniendo el indicador de vida media en 8.1 años.

Alcanzamos un nuevo record anual de producción de 788 mil barriles equivalentes por día, 4.5% superior al del año 2012.

Hicimos ocho descubrimientos en Colombia, con una tasa de éxito exploratorio del 44%. Adicionalmente anunciamos las comercialidades de los campos Caño Sur y Akacías, las cuales son un importante hito en la estrategia de Exploración y Producción.

En Transporte, se realizó la transición hacia el nuevo modelo de centro de beneficio, a través de nuestra filial CENIT. Adicionalmente el Oleoducto del Bicentenario inició operaciones fortaleciendo nuestra participación en el segmento.

Continuamos con el proyecto de modernización de la refinería de Cartagena registrando un avance del 85.7% a cierre de año.

La diversificación de mercados internacionales para crudos y productos fue otro hecho destacado, incrementando de manera importante los volúmenes vendidos en el Lejano Oriente.

También destaco que por tercer año consecutivo somos parte del Índice Mundial de Sostenibilidad de Dow Jones.

Ecopetrol sigue siendo una empresa sólida financieramente, con altos márgenes (Ebitda, operacionales y netos), respecto a sus pares. Mantiene un bajo endeudamiento y una alta capacidad de generación de caja.

En conclusión quisiera expresar un mensaje de optimismo y confianza para nuestros más de 420 mil accionistas, enfatizando tanto en los importantes avances alcanzados, así como en la estrategia de crecimiento futuro, la cual llevará a Ecopetrol a ser un empresa aún más grande y sólida”.

Ecopetrol presenta sus resultados para el cuarto trimestre y el año 2013

Tabla de contenido

I. Resultados Financieros Individuales	4
a. Disponibilidad de crudo, gas y productos.....	4
b. Ventas volumétricas.....	4
c. Comportamiento de los precios: crudos, productos y gas	6
d. Estado de Resultados	7
e. Posición de caja	11
f. Balance General.....	11
g. Calificación de Riesgo.....	12
II. Resultados Financieros Consolidados	13
a. Estado de Resultados y Balance General	13
b. Resultados por segmentos	14
III. Resultados Operativos	17
a. Inversiones	17
b. Exploración	17
c. Producción.....	18
d. Reservas Probadas	20
e. Refinación.....	20
f. Transporte.....	21
IV. Consolidación Organizacional y Gobierno Corporativo	23
a. Consolidación organizacional.....	23
b. Responsabilidad corporativa.....	23
c. Gobierno corporativo.....	23
V. Presentación de los resultados.....	24
VI. Anexos Ecopetrol S.A.....	25
VII. Anexos Resultados de las Subordinadas y Participaciones Accionarias ..	31
VIII. Anexos: Impuestos y Transferencias de Ecopetrol S.A. al Estado	38

INFORMACIÓN DE PRENSA

I. Resultados Financieros Individuales

a. Disponibilidad de crudo, gas y productos

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

Ecopetrol S.A. (no consolidado)

1) Crudo (kbpd)	IV. trim. 13	IV. trim. 12	Cambio %	2013	2012	Cambio %
(+) Producción Neta	514.7	509.3	1.1%	523.4	502.4	4.2%
(+) Compras*	170.6	207.4	(17.7%)	187.4	200.5	(6.5%)
(+) Diluyente	74.0	57.8	28.0%	68.7	60.8	13.0%
Total	759.3	774.5	(2.0%)	779.5	763.7	2.1%
2) Gas (kbped)	IV. trim. 13	IV. trim. 12	Cambio %	2013	2012	Cambio %
(+) Producción Neta	108.3	90.7	19.4%	106.8	89.2	19.7%
(+) Compras*	8.2	10.4	(21.2%)	9.2	19.5	(52.8%)
Total	116.5	101.1	15.2%	116.0	108.7	6.7%
3) Productos (kbd)	IV. trim. 13	IV. trim. 12	Cambio %	2013	2012	Cambio %
(+) Producción	206.8	225.5	(8.3%)	216.7	221.4	(2.1%)
(+) Compras Nacionales	17.6	12.0	46.7%	13.5	10.6	27.4%
(+) Importaciones	127.1	89.2	42.5%	114.0	91.1	25.1%
Total	351.5	326.7	7.6%	344.2	323.1	6.5%

* Incluye compras de regalías a la ANH, regalías de Ecopetrol y otras compañías y compras nacionales a terceros

Los principales hechos del cuarto trimestre del año 2013 fueron:

- Menores compras de crudo (-36.8 kbpd):
 - Menor disponibilidad de crudo ya que se realizaron exportaciones directas hacia Ecuador por parte de productores en el sur del país: (-11.3 kbpd).
 - Finalización del acuerdo con Oxy para comprar crudo de La Cira Infantas: (-11.0 kbpd).
 - Menor disponibilidad de capacidad en el oleoducto Orensa por nuevas reglas de asignación de capacidad excedente: (-10.0 kbpd).
 - Menores compras de regalías de crudo como consecuencia de una menor producción en el nororiente y el sur del país: (-4.5 kbpd).
- Mayor producción de gas (+17.6 kbped): ingreso de la planta Cupiagua (finales de 2012).
- Mayores compras locales de nafta (+7.6 kbpd) y menores compras locales de jet (-2.0 kbpd).
- Mayores importaciones (+37.9 kbpd) de los siguientes productos: 1) Diluyente (+18.2 kbpd), 2) Destilados Medios (+15.4 kbpd), 3) Gasolina (2.4 kbpd); y 4) Industriales y Petroquímicos (1.7 kbped), explicado por:
 - Mayor demanda en Colombia.
 - Menor producción en la refinería de Barrancabermeja por mantenimiento programado de una Unidad de Crudo.

b. Ventas volumétricas

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. 2013	IV trim. 2012	Cambio %	2013	2012	Cambio %
Crudo	46.5	21.5	116.3%	34.1	13.0	162.3%
Gas Natural	64.6	55.9	15.6%	63.4	57.4	10.5%
Gasolinas	68.4	66.0	3.6%	68.7	66.3	3.6%
Destilados Medios	121.5	115.2	5.5%	117.3	112.7	4.1%
GLP y Propano	14.6	15.3	(4.6%)	14.5	15.4	(5.8%)
Combustóleo	1.8	1.9	(5.3%)	1.9	2.0	(5.0%)
Industriales y Petroquímicos	14.7	13.0	13.1%	13.5	13.5	0.0%
Total venta local	332.1	288.8	15.0%	313.4	280.3	11.8%

Volumen de Exportación (kbped)	IV trim. 2013	IV trim. 2012	Cambio %	2013	2012	Cambio %
Crudo	457.1	456.5	0.1%	456.4	444.9	2.6%
Productos	59.5	57.1	4.2%	59.2	54.1	9.4%
Gas Natural	23.3	17.3	34.7%	24.1	22.2	8.6%
Total venta de exportación	539.9	530.9	1.7%	539.7	521.2	3.5%

Volumen Zona Franca (kbped)	IV trim. 2013	IV trim. 2012	Cambio %	2013	2012	Cambio %
Crudo	58.1	74.0	(21.5%)	65.3	71.1	(8.2%)
Productos	1.8	2.4	(25.0%)	1.6	2.9	(44.8%)
Gas Natural	3.9	5.4	(27.8%)	3.2	4.9	(34.7%)
Total Zona Franca	63.8	81.8	(22.0%)	70.1	78.9	(11.2%)

Total volumen vendido	2013	2012	Cambio %
	935.8	901.5	3.8%
	923.2	880.4	4.9%

b.1) Mercado en Colombia (42% de las ventas totales en el cuarto trimestre de 2013, 35% excluyendo las ventas a Zona Franca):

El aumento en el volumen de ventas locales en el cuarto trimestre de 2013 se explica principalmente por:

- Crudo (+25.0 kbpd): debido a las restricciones de transporte a través de oleoducto hacia los puertos de exportación.
- Gas (+8.7 kbpd): nuevos clientes en el sector industrial y mayores requerimientos del sector térmico.
- Destilados medios (+6.3 kbpd): Diesel (+5.5 kbpd) y Jet (+0.8 kbpd): debido al incremento de la demanda.

b.2) Mercado internacional (58% de las ventas totales en el cuarto trimestre de 2013, 65% incluyendo ventas a Zona Franca):

El aumento en el volumen exportado durante el cuarto trimestre de 2013 se explica principalmente por:

- Gas (+6.0 kbpd): mayor disponibilidad por la entrada del campo Riohacha en agosto de 2013.
- Productos (+2.4 kbpd): mayor producción de fuel oil en la refinería de Barrancabermeja debido al uso de una dieta de crudo más pesado.

Sin embargo los volúmenes de venta a zonas francas disminuyeron debido a:

- Crudo (-15.9 kbpd): menores entregas a Reficar por restricciones en la calidad del crudo disponible (menor disponibilidad de crudo Caño Limón).
- Gas (-1.5 kbpd): menor volumen requerido por parte de Celsia y menor consumo de Reficar debido al mantenimiento de la unidad de crudo.

INFORMACIÓN DE PRENSA

A continuación se presenta el resumen de los principales destinos de las exportaciones de crudos y productos de Ecopetrol (no incluye las exportaciones de gas natural a Venezuela ni volúmenes comercializados a Hocol S.A. y otras compañías).

Los resultados en diversificación de mercados reflejan el avance en la estrategia de aumentar la participación de destinos como Asia y Europa, compensando las menores exportaciones hacia EE.UU. por efecto de: 1) entrada de crudo pesado canadiense a la Costa del Golfo de EE.UU. y 2) mayor producción de crudos de yacimientos no convencionales en EE.UU.

Exportaciones por destino - Crudos					Exportaciones por destino - Productos				
Destino	IV. trim 2013	IV. trim 2012	2013	2012	Destino	IV. trim 2013	IV. trim 2012	2013	2012
Asia	44.0%	28.7%	36.5%	20.6%	Asia	58.0%	44.3%	53.6%	49.0%
Costa del Golfo EE.UU.	33.0%	36.7%	40.2%	46.9%	América Central / Caribe	22.3%	38.0%	30.6%	25.0%
Europa	11.9%	8.2%	8.9%	7.7%	Costa Atlántica EE.UU.	13.0%	17.7%	14.1%	18.8%
América Central / Caribe	6.4%	10.7%	6.3%	7.1%	Costa del Golfo EE.UU.	6.3%	0.0%	1.6%	7.1%
Sur América	0.0%	7.4%	2.8%	4.9%	Costa Oeste EE.UU.	0.4%	0.0%	0.1%	0.1%
Costa Oeste EE.UU.	3.5%	6.4%	3.9%	9.0%		100.0%	100.0%	100.0%	100.0%
Costa Atlántica EE.UU.	1.2%	1.9%	1.4%	2.6%					
África	0.0%	0.0%	0.0%	0.6%					
Canadá	0.0%	0.0%	0.0%	0.6%					
	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%					

c. Comportamiento de los precios: crudos, productos y gas

Precios de referentes de crudos (Promedio Periodo, US\$/BI)	IV. Trim 2013	IV. Trim 2012	Cambio %	2013	2012	Cambio %
Brent	109.5	110.1	(0.5%)	108.7	111.7	(2.7%)
MAYA	89.3	92.8	(3.8%)	97.2	99.5	(2.3%)
WTI	97.5	88.2	10.5%	98.0	94.2	4.0%

Precios de venta (US\$/BI)	IV. trim 2013	IV. trim 2012	Cambio %	2013	2012	Cambio %	Volumen Venta (kbped)	
							IV. trim 2013	2013
Canasta de venta de Crudos	96.5	99.6	(3.1%)	98.5	103.3	(4.6%)	561.8	555.7
Canasta de venta de Productos	105.7	110.7	(4.5%)	108.7	113.2	(4.0%)	282.3	276.8
Canasta de venta de Gas	26.4	28.4	(7.0%)	27.3	28.0	(2.5%)	91.8	90.7

Crudos:

Entre el cuarto trimestre de este año y el mismo periodo del año anterior, el precio de venta de la canasta de crudo se redujo en US\$3/BI como resultado de:

- Menor precio de los crudos pesados (el crudo Maya cayó US\$3.5/BI) por aumento en la disponibilidad de crudos canadienses en la Costa del Golfo de los Estados Unidos.
- Variación en la composición de la canasta de exportación con mayor participación de crudos pesados, los cuales pasaron de 74% a 89%.
- Mayor participación de crudo vendido localmente, el cual tiene un menor precio por encontrarse indexado al Fuel Oil.

La canasta de exportación de crudos de Ecopetrol estuvo referenciada a los siguientes indicadores: Brent (68%) y Maya (32%).

INFORMACIÓN DE PRENSA

Productos:

Durante el cuarto trimestre de 2013 el precio de la canasta de venta de productos se redujo en US\$5/barril frente al mismo periodo del año anterior, debido a los menores precios internacionales a los cuales están referenciados los combustibles en Colombia.

Gas:

Durante el cuarto trimestre de 2013 los precios de venta para exportación y zona franca disminuyeron US\$2/barril equivalente, debido a un menor precio del gas Guajira, el cual está indexado al indicador Fuel Oil 1% US Gulf Coast.

d. Estado de Resultados

Estado de Resultados No Consolidado								
(Millardos de COL\$)	IV trim. 13*	IV trim. 12*	Cambio \$	Cambio %	2013	2012	Cambio \$	Cambio %
Ventas Locales	5,327.1	4,718.8	608.3	12.9%	20,056.5	18,341.2	1,715.3	9.4%
Ventas al Exterior	8,898.5	8,550.3	348.2	4.1%	35,408.5	34,240.9	1,167.6	3.4%
Ventas a Zona Franca	1,116.5	1,352.4	(235.9)	(17.4%)	4,861.3	5,292.7	(431.4)	(8.2%)
Ventas de Servicios	859.2	432.9	426.3	98.5%	2,188.0	1,649.8	538.2	32.6%
Ventas Totales	16,201.3	15,054.4	1,146.9	7.6%	62,514.3	59,524.6	2,989.7	5.0%
Costos Variables	7,389.1	6,070.1	1,319.0	21.7%	29,880.3	25,963.6	3,916.7	15.1%
Costos Fijos	2,686.9	2,707.8	(20.9)	(0.8%)	8,555.2	7,854.1	701.1	8.9%
Costo de Ventas	10,076.0	8,777.9	1,298.1	14.8%	38,435.5	33,817.7	4,617.8	13.7%
Utilidad Bruta	6,125.3	6,276.5	(151.2)	(2.4%)	24,078.8	25,706.9	(1,628.1)	(6.3%)
Gastos Operativos	2,048.0	802.3	1,245.7	155.3%	4,451.4	3,602.0	849.4	23.6%
Utilidad Operacional	4,077.3	5,474.2	(1,396.9)	(25.5%)	19,627.4	22,104.9	(2,477.5)	(11.2%)
Ingresos/Gastos No operativos	(153.6)	(602.7)	449.1	(74.5%)	749.1	(579.2)	1,328.3	(229.3%)
Provisión Impuesto de Renta	1,294.1	1,164.7	129.4	11.1%	7,023.5	6,552.7	470.8	7.2%
Utilidad Neta	2,629.6	3,706.8	(1,077.2)	(29.1%)	13,353.0	14,973.0	(1,620.0)	(10.8%)
Utilidad por Acción (COPS)	63.96	90.15	(26.19)	(29.1%)	324.76	364.16	(39.40)	(10.8%)
EBITDA	5,268.4	5,988.4	(720.00)	(12.0%)	28,497.5	28,555.1	(57.60)	(0.2%)
Margen EBITDA	33%	40%			46%	48%		

* No auditado

Algunas cifras de 2012 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con el año 2013

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

Los **ingresos operacionales** del cuarto trimestre de 2013 aumentaron 7.6% (+COL\$1,146.9 millardos) a pesar de la reducción de 4.9% en el precio de venta promedio frente al mismo periodo de 2012, por efecto de:

- Devaluación en la tasa de cambio COL\$/US: +COL\$514 millardos.
- Mayores volúmenes de venta de productos (+11.4 kbped): +COL\$214 millardos.
- Aumento en facturación de servicios (principalmente de Operación y Mantenimiento): +COL\$381 millardos.

El **costo de ventas** del cuarto trimestre de 2013 creció 14.8% frente al mismo periodo de 2012, como resultado principal de los aumentos en los costos variables, mientras que se presentó una leve disminución en los costos fijos, los resultados se explican a continuación.

- **Costos variables:** aumento de 21.7% (+COL\$1,319 millardos) como resultado de:

Incrementos en:

- Costo de transporte de hidrocarburos (+COL\$809 millardos) debido a: 1) pago de tarifas de transporte por oleoducto y poliducto a Cenit, 2) Pago de tarifa de transporte por oleoducto a Bicentenario, 3) Mayor costo pagado por tarifa de transporte por

INFORMACIÓN DE PRENSA

oleoducto a Ocesa y ODC por cambio del modelo de negocio de centro de costo a centro de beneficio con tarifas reguladas por el Ministerio de Minas y 4) mayor utilización de carrotanques para el transporte de diluyente y crudos.

- o Compras de crudo, gas y productos (+COL\$563 millardos): debido al efecto combinado de:
 - Mayor volumen comprado de 4.5 kbpd (+COL\$256 millardos) esencialmente en importaciones de: 1) nafta diluyente por incremento en producción de crudos pesados; 2) diesel para abastecimiento de la creciente demanda nacional, llenado de almacenamiento estratégico del producto y por menor producción de la refinería de Barrancabermeja por los mantenimientos programados de la planta; 3) gasolina para abastecimiento de la demanda nacional ante menor producción por cargas de crudo más pesadas en las refinerías y llenado de almacenamiento estratégico; y 4) petroquímicos e industriales, puntualmente de polietileno y bases lubricantes, para cumplir compromisos comerciales en el mercado nacional.
 - Devaluación del 5.9% en la tasa de cambio COL/US (+COL\$107.4 /US vs. el mismo trimestre de 2012) y mayor precio promedio de compra (+US\$3.2/barril vs. el cuarto trimestre de 2012): +COL\$307 millardos.

Reducción por:

- o Ajuste de la amortización de inversiones petrolíferas (-COL\$34 millardos) por la actualización de reservas probadas desarrolladas del año.
- **Costos fijos:** disminución de 0.8% (-COL\$21 millardos) como consecuencia de:

Reducciones en:

- o Costos laborales (-COL\$113 millardos): por efecto del ajuste anual de la amortización de cálculo actuarial.
- o Costos de proyectos (-COL\$150 millardos): menores conceptos no capitalizados frente al mismo periodo del año anterior.

Incrementos en:

- o Mantenimientos (+COL\$103 millardos): en transporte para integridad de líneas y en subsuelo para cumplimiento de metas de producción.
- o Mayores costos (+COL\$79 millardos) por efecto de la reforma tributaria debido a que productos como la gasolina y el diesel pasaron de ser bienes gravados con el impuesto de valor agregado (IVA) a ser bienes excluidos. Esto genera que el IVA pagado en la cadena de producción de gasolina y diesel se constituya en un mayor costo de producción que, a partir de 2013, no se puede descontar.
- o Servicios contratados (+COL\$76 millardos): En arrendamientos y servicios profesionales por la ejecución del plan de integridad para garantizar la operación de oleoductos y poliductos, que comenzó en el segundo trimestre del año 2012.
- o Ejecución de servicios contratados en asociación (+COL\$19 millardos), particularmente en los campos Rubiales y Quifa por: 1) mayores trabajos de mantenimiento en el subsuelo; 2) mayor personal de planta; y 3) alquiler de equipos de inyección y control ambiental.

INFORMACIÓN DE PRENSA

El costo por reparaciones de los ataques a la infraestructura en el año 2013 ascendió a aproximadamente COL\$54 millardos. Este costo incluye la reparación a las instalaciones, el arrendamiento de equipos, los servicios de transporte y la afectación ambiental, entre otros.

Teniendo en cuenta los efectos mencionados anteriormente, la utilidad bruta se redujo, pasando de COL\$6,276.5 millardos en el cuarto trimestre de 2012 a COL\$6,125.4 millardos en el mismo trimestre del año 2013.

Los **gastos operativos** en el cuarto trimestre de 2013 presentaron incremento de 155% (COL\$1,246 millardos) frente al mismo periodo de 2012, debido a:

Mayores gastos en:

- Provisión conmutación pensional COL\$804 millardos y COL\$6 millardos de otras provisiones menores. El monto de la provisión por conmutación pensional surge de comparar el pasivo actuarial, que ascendía a COL\$12,254 millardos al cierre de 2013, con los patrimonios autónomos pensionales que respaldan esas obligaciones, cuyo valor a esa fecha era de COL\$11,450 millardos. El pasivo actuarial se ajustó con la información laboral de los beneficiarios, la cual se actualiza anualmente. Así mismo, en la provisión incidieron los menores rendimientos de los patrimonios autónomos pensionales por la valorización de los títulos en los que, por regulación, esos recursos se deben invertir.
- Deterioro en Crédito Mercantil registrado a 31 de Diciembre de 2013, así: COL\$123 millardos de Offshore Internacional Group -compañía holding de SAVIA Perú- y COL\$230 millardos de Propilco. Este deterioro se registra a raíz de la diferencia entre el valor registrado en libros y el último resultado de la valoración de las compañías, de acuerdo con las metodologías financieras comúnmente aceptadas. El principio contable de prudencia obliga a reflejar dichos ajustes.
- Convenios de seguridad e inversión social COL\$161 millardos; COL\$59 millardos en proyectos de consultoría y gestión administrativa; COL\$22 millardos de ejercicios anteriores por sobrantes de inventarios de materiales; y COL\$86 millardos en otros impuestos y contribuciones.
- Mayores gastos exploratorios: +COL\$19 millardos.

Menores gastos:

- Provisión de deudores –COL\$55 millardos y de litigios –COL\$24 millardos.
- Por traslados a costos de estimaciones de proyectos, seguros, operación aduanera, mantenimientos y servicios: –COL\$95 millardos.
- En transporte por terminación de contratos de gas para entrega a terceros y reclasificaciones al costo: -COL\$32 millardos.
- En depreciaciones y amortizaciones así: –COL\$13 millardos de intangibles, principalmente crédito mercantil.
- Menor valor en pérdidas de combustibles por hurtos y atentados: -COL\$16 millardos.
- Menores gastos laborales principalmente por ajuste al bono variable, que se vio afectado por fatalidades e incidentes ocurridos: -COL\$33 millardos.

El **margen operacional** del cuarto trimestre de 2013 fue 25% frente a 36% del mismo periodo en 2012.

INFORMACIÓN DE PRENSA

En el cuarto trimestre de 2013 el **resultado no operacional** mejoró en COL\$449 millardos. Este resultado se explica por el efecto combinado de:

- Menores gastos en salud y educación de jubilados: +COL\$455 millardos, como consecuencia de la actualización de las tasas de crecimiento de los gastos en salud realizada en 2012.
- Menor utilidad en valoración del portafolio de inversiones por coyuntura del mercado financiero global que afectó el desempeño de los fondos de inversión: -COL\$44 millardos.
- Mayores gastos por comisiones bancarias sobre endeudamiento externo e interno en bonos, así como menores ingresos por intereses y rendimientos: -COL\$41 millardos.
- Así mismo se presentaron mayores gastos (-COL\$347 millardos) por efecto neto de: actualización reserva actuarial de salud -COL\$188 millardos; -COL\$ 81 millardos menores ingresos por corrección monetaria de activos (este reconocimiento terminó en 2013); -COL\$18 millardos menores ingresos por recuperación de sobrantes y recobros; +COL\$26 millardos mayores ingresos por sobrantes de inventario y ventas de activos; -COL\$41 millardos mayores gastos en acuerdos interadministrativos de beneficio social; -COL\$12 millardos mayores gastos en incidentes ambientales y -COL\$33 millardos mayor pérdida por diferencia en cambio.
- Mayor utilidad en el resultado de sociedades: +COL\$426 millardos. Los resultados en sociedades (registrados bajo el método de participación) pasaron de una pérdida de COL\$245 millardos en el cuarto trimestre de 2012 a una utilidad de COL\$181 millardos en el cuarto trimestre de 2013. Este aumento fue el resultado de:
 - Transporte (+COL\$272 millardos): mayores ingresos por la aplicación de tarifas definidas por el Ministerio de Minas y Energía en Ocesa y ODC y por el inicio de operación de Cenit.
 - Refinación (+COL\$152 millardos): principalmente por 1) registro de recuperación de provisiones en la Refinería de Cartagena por el avalúo realizado a sus activos (+COL\$143 millardos); y 2) menores pérdidas presentadas en Andean Chemicals Limited (+COL\$ 17 millardos).
 - Exploración y Producción (+COL\$2 millardos): presenta un efecto neto principalmente en 1) pérdida en Hocol por el registro en diciembre de 2 pozos secos en el Bloque Samán (-COL\$ 89 millardos); 2) menores pérdidas en Ecopetrol Oleo e Gas Do Brasil (+COL\$121 millardos); y 3) menores pérdidas en Ecopetrol América Inc (+COL\$46 millardos).

Método de Participación: Utilidad por Segmento

(Millardos de COL\$)

	IV trim. 2013	IV trim. 2012	2013	2012
Exploración y Producción	(138.5)	(137.8)	(37.6)	357.3
Refinación	64.5	(88.0)	(240.5)	(118.5)
Transporte	224.0	(47.6)	1,140.0	134.1
Corporativo	31.5	28.6	100.5	103.7
Total	181.5	(244.8)	962.4	476.6

El aumento de 11% (+COL\$129 millardos) en el gasto por **impuesto de renta** en el cuarto trimestre de 2013 frente al mismo trimestre de 2012 se explica principalmente por los efectos de la reforma tributaria aprobada en Colombia en diciembre de 2012 (impuesto de renta para la equidad CREE), lo cual hizo que la provisión de renta registrara ahora una tasa

INFORMACIÓN DE PRENSA

efectiva de tributación del 33% frente a 24% en el cuarto trimestre de 2012. Por el año acumulado 2013, la tasa efectiva de tributación fue de 34%.

El registro de las provisiones del pasivo actuarial y del deterioro de las inversiones de renta variable, así como el efecto de la reforma tributaria hizo que la **utilidad neta** de Ecopetrol disminuyera 29% respecto al cuarto trimestre de 2012.

El **EBITDA** en el cuarto trimestre de 2013 disminuyó 12% frente al mismo periodo del 2012, y el **margen EBITDA** fue de 33%, comparado con 40% del cuarto trimestre del año anterior.

e. Posición de caja

Millardos de COL\$*	IV trim 2013	IV trim 2012	2013	2012
Caja inicial	10,560.8	9,369.2	10,693.1	9,238.0
Caja generada por la operación (+)	15,895.1	14,716.0	63,021.0	60,010.9
Caja consumida en la operación (-)	(11,740.9)	(9,535.0)	(48,139.5)	(41,135.6)
Inversiones diferentes de adquisiciones (-)	(3,961.6)	(4,096.4)	(13,482.3)	(10,116.1)
Adquisiciones (-)	-	-	-	-
Pago de dividendos (-)	(6,118.1)	-	(14,570.5)	(8,419.3)
Capitalización (+)	-	-	-	169.8
Contratación de deuda (+)	178.4	-	6,484.4	-
Otros ingresos (+/-)	175.3	250.8	862.1	1,361.1
Diferencia en cambio (+)	116.4	(11.5)	237.1	(415.7)
Caja final	5,105.4	10,693.1	5,105.4	10,693.1

*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 2013 Ecopetrol disponía de COL\$5.105,4 millardos en efectivo e inversiones de portafolio (53.5% denominados en dólares de los Estados Unidos).

f. Balance General

Balance General No Consolidado					
Millardos de COL\$	Diciembre 31, 2013	Diciembre 31, 2012	Cambio \$	Cambio %	
Activos corrientes	21,687.0	17,910.1	3,776.9	21.1%	
Activos no corrientes	92,354.2	82,737.9	9,616.3	11.6%	
Total Activos	114,041.2	100,648.0	13,393.2	13.3%	
Pasivos corrientes	18,630.0	19,617.0	(987.0)	(5.0%)	
Pasivos no corrientes	23,616.7	15,772.4	7,844.3	49.7%	
Total Pasivos	42,246.7	35,389.4	6,857.3	19.4%	
Patrimonio	71,794.5	65,258.5	6,536.0	10.0%	
Total Pasivo y Patrimonio	114,041.2	100,647.9	13,393.3	13.3%	

Cuentas de orden deudoras	132,941.5	131,388.4
Cuentas de orden acreedoras	97,288.0	109,085.7

Algunas cifras del trimestre anterior fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2013

Las principales variaciones en el activo durante el cuarto trimestre obedecieron a:

- Mayores anticipos, avances y depósitos (+COL\$3,033 millardos) originados especialmente por: 1) mayor anticipo del impuesto de renta para el año 2013 por COL\$1,071 millardos; 2) anticipos y auto retenciones impuesto de industria y comercio, impuesto a las ventas e impuesto sobre la renta para la equidad –CREE- a entidades oficiales por COL\$1,853 millardos; y 3) anticipos para asociados en operaciones conjuntas por COL\$123 millardos.

INFORMACIÓN DE PRENSA

- Mayores cuentas por cobrar (+COL\$1,834 millardos) por: 1) cartera comercial COL\$464 millardos; 2) servicios industriales COL\$637 millardos; 3) deudores varios COL\$888 millardos. Lo anterior se compensó en parte con el menor valor por cobrar al Ministerio de Minas y Energía por diferencial de precios a los combustibles de -COL\$244 millardos por pago recibido de COL\$1,110 millardos en abril de 2013.
- Mayores inversiones permanentes (+COL\$16,567 millardos) originadas por incremento en inversiones patrimoniales de COL\$20,906 millardos como resultado de capitalizaciones, emisión y suscripción de acciones de Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos y menores inversiones de renta fija por -COL\$4,338 millardos.
- Menores valorizaciones (-COL\$5,921 millardos) principalmente por el traslado de activos fijos a la filial Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos.
- Disminución en propiedad planta y equipo (-COL\$2,649 millardos), principalmente por: 1) bajas de inventarios por COL\$-7,946 millardos, incluye transferencia de activos a CENIT por -COL\$7,691 millardos; 2) menor depreciación por traslado de activos a CENIT por +COL\$2.136 millardos; y 3) capitalizaciones por +COL\$2,996 millardos.

Al cierre del cuarto trimestre el **pasivo** representó el 37% de los activos, reflejando un incremento de COL\$6,854 millardos, debido esencialmente a:

- Incremento en obligaciones financieras (+COL\$6,844 millardos): 1) emisión de bonos en el exterior por COL\$4,817 millardos; 2) emisión de bonos de deuda pública en Colombia por COL\$900 millardos; 3) créditos con Banco del exterior - Eximbank por COL\$556 millardos; 4) Crédito Sindicado por COL\$285 millardos; y 5) intereses por COL\$220 millardos.
- Incremento en pasivos estimados y provisiones en el corto y largo plazo por COL\$1,294 millardos reflejadas en mayor provisión para conmutación pensional (+COL\$804 millardos) y costos de abandono (+COL\$667 millardos); compensados con menor valor (-COL\$254 millardos) debido a disminución de riesgo en procesos judiciales.
- Disminución en cuentas por pagar de -COL\$2.139 millardos, es decir 20%, principalmente por el menor saldo a pagar de dividendos a la Nación al cierre de 2013. (Pendiente de pago a diciembre 2013 COL\$1,310 millardos y diciembre 2012 COL\$3,919 millardos).

El **patrimonio** ascendió a COL\$71,794.5 millardos a diciembre de 2013, presentando un incremento de COL\$6,536 millardos debido a superavit por método de participación por +COL\$11,067 millardos y a la disminución en superavit por valorizaciones de -COL\$5,921 millardos, efecto principalmente evidenciado por la transferencia de activos a Cenit.

g. Calificación de Riesgo

Durante el cuarto trimestre de 2013 la agencia calificadora Fitch Ratings aumentó las calificaciones de Ecopetrol S.A. así:

- moneda extranjera: de BBB- a BBB, con perspectiva estable.
- moneda local: de BBB a BBB+, con perspectiva estable.

Las calificaciones de Ecopetrol S.A. vigentes a diciembre 31 de 2013 en moneda local y extranjera pueden ser consultadas en las páginas de internet de Moody's Investors Services, Standard & Poor's y Fitch Ratings.

INFORMACIÓN DE PRENSA

II. Resultados Financieros Consolidados³

a. Estado de Resultados y Balance General

Estado de Resultados Consolidado

Millardos de COL\$	IV trim. 13*	IV trim. 12*	Cambio \$	Cambio %	2013	2012	Cambio \$	Cambio %
Ventas Locales	5,981.9	6,000.7	(18.8)	(0.3%)	23,672.0	22,284.1	1,387.9	6.2%
Ventas al Exterior	11,128.8	11,262.7	(133.9)	(1.2%)	44,220.8	44,490.1	(269.3)	(0.6%)
Ventas de Servicios	849.6	494.8	354.8	71.7%	2,535.9	2,077.9	458.0	22.0%
Ventas Totales	17,960.3	17,758.2	202.1	1.1%	70,428.7	68,852.1	1,576.6	2.3%
Costos Variables	7,669.5	7,829.5	(160.0)	(2.0%)	32,131.8	30,932.6	1,199.2	3.9%
Costos Fijos	3,348.8	3,176.5	172.3	5.4%	10,422.5	9,602.9	819.6	8.5%
Costo de Ventas	11,018.3	11,006.0	12.3	0.1%	42,554.3	40,535.5	2,018.8	5.0%
Utilidad Bruta	6,942.0	6,752.2	189.8	2.8%	27,874.4	28,316.6	(442.2)	(1.6%)
Gastos Operativos	2,732.2	1,428.4	1,303.8	91.3%	6,039.7	4,973.6	1,066.1	21.4%
Utilidad Operacional	4,209.8	5,323.8	(1,114.0)	(20.9%)	21,834.7	23,343.0	(1,508.3)	(6.5%)
Ingresos/Gastos No operativos	(148.4)	(376.6)	228.2	(60.6%)	47.5	(1,011.2)	1,058.7	(104.7%)
Provisión Impuesto de Renta	1,479.3	1,282.8	196.5	15.3%	8,088.8	7,133.4	955.4	13.4%
Interés minoritario	155.5	43.6	111.9	256.7%	686.9	419.4	267.5	63.8%
Utilidad Neta	2,426.6	3,620.8	(1,194.2)	(33.0%)	13,106.5	14,779.0	(1,672.5)	(11.3%)
EBITDA	4,901.4	5,866.3	(964.9)	20.4%	28,013.7	28,507.0	(493.3)	(1.7%)
Margen EBITDA	27%	33%			40%	41%		

* No auditado

Algunas cifras de 2012 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con el año 2013

Balance General Consolidado

Millardos de COL\$	Diciembre 31, 2013	Diciembre 31, 2012	Cambio \$	Cambio %
Activos corrientes	28,509.1	22,883.6	5,625.5	24.6%
Activos de largo plazo	103,918.9	90,996.0	12,922.9	14.2%
Total Activos	132,428.0	113,879.6	18,548.4	16.3%
Pasivos corrientes	22,302.6	23,254.1	(951.5)	(4.1%)
Pasivos de largo plazo	34,432.4	23,282.5	11,149.9	47.9%
Total Pasivos	56,735.0	46,536.6	10,198.4	21.9%
Patrimonio	71,119.2	64,740.9	6,378.3	9.9%
Interés minoritario	4,573.8	2,602.1	1,971.7	75.8%
Total Pasivo y Patrimonio	132,428.0	113,879.6	18,548.4	16.3%
Cuentas de orden deudoras	152,210.7	144,971.4		
Cuentas de orden acreedoras	111,774.6	115,482.1		

Algunas cifras del año 2012 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2013

Los mayores aportes en **ventas totales** de las subordinadas individualmente consideradas (sin el efecto de las eliminaciones) del cuarto trimestre de 2013 provinieron de la Refinería

³ Para efectos de la consolidación del cuarto trimestre del año 2013, se incluyeron, además de los resultados de Ecopetrol S.A. los de las siguientes subordinadas:

Ecopetrol Oleo e Gas Do Brasil, Ecopetrol América Inc, Ecopetrol del Perú 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, Ocensa 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").

INFORMACIÓN DE PRENSA

de Cartagena (Reficar) con COL\$1,764 millardos, Hocol con COL\$686 millardos, Ocesa con COL\$624 millardos, Equión con COL\$473 millardos, Propilco con COL\$363 millardos y Ecopetrol America Inc con COL\$209 millardos.

A su vez, **las mayores utilidades** individuales de cada una de las compañías del grupo fueron las de Ocesa con COL\$311 millardos, Cenit con COL\$224 millardos, Equión con COL\$132 millardos y ODC con COL\$29.4 millardos. Las mayores pérdidas netas fueron reportadas por Ecopetrol América Inc. con COL\$197 millardos y Ecopetrol Oleo e Gas do Brasil con COL\$24.3 millardos.

En Reficar se presenta utilidad en el cuarto trimestre de 2013 debido principalmente a la valorización realizada en sus activos.

Ecopetrol del Perú, Ecopetrol Oleo & Gas do Brasil, Ecopetrol América y Bioenergy 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).

En transporte, la consolidación de todas las filiales se está haciendo a nivel de grupo empresarial. Por tanto, la información financiera presentada por Cenit corresponde a esta única compañía de manera individual, reconociendo el método de participación sobre las utilidades de las demás compañías de transporte del grupo empresarial, cuyos activos ya le fueron transferidos.

Mediante el método de participación patrimonial Offshore International Group generó utilidades por COL\$57.2 millardos, Invercolsa por COL\$48.5 millardos, Ecodiesel por COL\$11.0 millardos y Transgas por COL\$3.3 millardos.

El **Ebitda** consolidado del cuarto trimestre de 2013 fue de COL\$4,901 millardos, equivalente a un **margen Ebitda** del 27%.

b. Resultados por segmentos

Resultados por Segmentos	E&P		Refinación y Petroquímica		Transporte y Logística		Eliminaciones		Ecopetrol Consolidado	
Millardos de COL\$	IV trim. 13	IV trim. 12	IV trim. 13	IV trim. 12	IV trim. 13	IV trim. 12	IV trim. 13	IV trim. 12	IV trim. 13	IV trim. 12
Ventas Locales	2,213	2,725	5,301	5,657	145	281	(1,677)	(2,662)	5,982	6,001
Ventas al Exterior	10,203	10,312	2,016	2,303	(89)	(4)	(1,001)	(1,349)	11,129	11,263
Ventas de Servicios	4	32	64	29	1,723	646	(942)	(213)	849	495
Ventas Totales	12,420	13,069	7,381	7,990	1,779	923	(3,620)	(4,224)	17,960	17,758
Costos Variables	4,347	4,504	6,880	7,516	67	18	(3,625)	(4,208)	7,669	7,829
Costos Fijos	1,704	1,695	642	599	1,077	907	(74)	(24)	3,349	3,177
Costo de Ventas	6,051	6,199	7,522	8,114	1,145	925	(3,699)	(4,232)	11,018	11,006
Utilidad Bruta	6,369	6,870	(141)	(125)	635	(2)	79	9	6,942	6,752
Gastos Operativos	1,739	1,055	746	65	79	308	168	0	2,732	1,428
Utilidad Operacional	4,630	5,815	(886)	(190)	555	(310)	(89)	9	4,210	5,324
Ingresos/Gastos No operativos	(253)	(86)	108	(303)	(17)	54	14	(41)	(148)	(377)
Beneficio (gasto) Impuesto de renta	(1,528)	(1,483)	250	94	(241)	106	40	-	(1,479)	(1,283)
Interés Minoritario	(65)	(57)	1	0	(92)	13	-	0	(156)	(44)
Utilidad Neta	2,784	4,189	(528)	(398)	206	(137)	(36)	(32)	2,427	3,621
EBITDA	4,796	6,132	(379)	(315)	569	61	(84)	(12)	4,901	5,866
Margen Ebitda	38.6%	46.9%	(5.1%)	(3.9%)	32.0%	6.6%	2.3%	0.3%	27.3%	33.0%

INFORMACIÓN DE PRENSA

Resultados Acumulados por Segmentos

Millardos de COL\$	E&P		Refinación y Petroquímica		Transporte y Logística		Eliminaciones		Ecopetrol Consolidado	
	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012
Ventas Locales	8,796	10,708	21,271	21,443	576	1,161	(6,971)	(11,028)	23,672	22,284
Ventas al Exterior	41,154	41,758	7,762	8,017	(74)	0	(4,621)	(5,285)	44,221	44,490
Ventas de Servicios	30	184	202	53	5,713	2,891	(3,409)	(1,050)	2,536	2,078
Ventas Totales	49,979	52,651	29,236	29,512	6,215	4,052	(15,001)	(17,363)	70,429	68,852
Costos Variables	19,317	20,302	27,212	27,597	571	360	(14,968)	(17,327)	32,132	30,933
Costos Fijos	5,557	5,278	2,002	1,826	2,948	2,592	(84)	(93)	10,422	9,603
Costo de Ventas	24,874	25,580	29,214	29,423	3,519	2,952	(15,052)	(17,420)	42,554	40,536
Utilidad Bruta	25,105	27,071	22	89	2,696	1,100	51	56	27,874	28,316
Gastos Operativos	3,605	3,241	1,626	928	641	804	168	-	6,040	4,974
Utilidad Operacional	21,501	23,830	(1,604)	(840)	2,055	296	(117)	56	21,835	23,343
Ingresos/Gastos No operativos	116	(393)	(214)	(378)	131	(57)	15	(183)	47	(1,011)
Beneficio (gasto) impuesto de renta	(7,697)	(7,432)	574	326	(1,028)	(27)	62	-	(8,089)	(7,133)
Interés Minoritario	(255)	(353)	2	1	(434)	(68)	-	0	(687)	(419)
Utilidad Neta	13,664	15,652	(1,243)	(891)	724	144	(39)	(126)	13,106	14,779
EBITDA	26,245	27,498	(361)	(150)	2,247	1,241	(117)	(81)	28,014	28,507
Margen Ebitda	52.5%	52.2%	(1.2%)	(0.5%)	36.1%	30.6%	0.8%	0.5%	39.8%	41.4%

Exploración y Producción

Los ingresos del cuarto trimestre de 2013 disminuyeron 5% frente al mismo periodo del año anterior, debido principalmente a la disminución de 3 US\$/BI en el precio promedio de la canasta de crudos vendidos.

El costo de ventas del cuarto trimestre disminuyó 2% debido a: 1) disminución de 3% en los costos variables por el menor volumen de regalías disponible para comercializar, compensados con los mayores costos de transporte por el cobro de Ocensa y ODC a las tarifas autorizadas por el Ministerio de Minas y Energía; 2) aumento de 1% en los costos fijos debido a las mayores operaciones con asociados, especialmente en los campos Quifa y Rubiales, en los cuales el crecimiento de la producción y del tratamiento de agua impactaron los costos de energía, tratamiento químico y uso de carrotanques.

Los gastos operativos aumentaron en 65% impactados principalmente por una mayor provisión para el pago de pensiones en Ecopetrol S.A., así como mayores gastos de estudios y proyectos por incremento en las actividades de exploración.

Como resultado agregado del trimestre, la utilidad neta disminuyó 34%, pasando de COL\$4.2 billones a COL\$2.8 billones.

Refinación y Petroquímica⁴

Los ingresos del cuarto trimestre de 2013 fueron COL\$7.4 billones, desagregados así: 73% de ventas de combustibles, petroquímicos y servicios en el mercado local y 27% exportaciones principalmente de Fuel Oil y Polipropileno.

⁴ Las cifras consolidadas del segmento para el cuarto trimestre de 2013 incluyen los resultados de Reficar para el período octubre-diciembre de 2013, mientras que para el cuarto trimestre de 2012, tal como se informó en el comunicado de prensa de aquel momento, las cifras de Reficar corresponden al periodo septiembre-diciembre de 2012. Por tal razón, los resultados trimestrales del segmento aquí presentados no son comparables.

INFORMACIÓN DE PRENSA

El costo de ventas del segmento fue de COL\$7.5 billones, siendo los costos variables el 91% de los mismos. El restante 9%, correspondiente a los costos fijos, estuvo afectado en mayor parte por la Reforma Tributaria en el tratamiento del IVA (IVA no descontable).

Los gastos operativos durante el cuarto trimestre del año 2013 fueron de COL\$746 millardos, impactados por una mayor provisión para el pago de pensiones en Ecopetrol S.A.

Se presentaron resultados no operativos positivos de COL\$108 millardos, generados principalmente por las valorizaciones y recuperación de provisiones de activos registradas en años anteriores en Reficar.

De esta manera, la pérdida neta del segmento fue de COL\$528 millardos.

Transporte

Los ingresos del cuarto trimestre de 2013 se incrementaron 93%, pasando de COL\$923 millardos a COL\$1.8 billones, debido principalmente al cambio del modelo de negocio de Ocesa y el Oleoducto de Colombia, pasando ambas a ser centro de beneficio. Así mismo, el incremento se explica por el mayor volumen de crudo transportado, principalmente en el Oleoducto de Colombia y en el sistema Ayacucho-Coveñas, y por la entrada en operación del Oleoducto Bicentenario en noviembre de 2013.

El costo de ventas del segmento se incrementó en 24% debido principalmente a los mayores costos variables asociados en general a más volumen transportado, incluyendo una mayor cantidad de crudos pesados. Por su parte los costos fijos subieron 19% primordialmente por la entrada en operación del Oleoducto Bicentenario en noviembre.

Los resultados no operativos se redujeron frente al cuarto trimestre de 2012 debido principalmente a la disminución de los resultados de las inversiones en sociedades y otros resultados no operacionales.

Como resultado, la utilidad neta del cuarto trimestre de 2013 fue de COL\$206 millardos, en comparación con la pérdida de COL\$137 millardos obtenida en el mismo periodo del año anterior. El EBITDA del segmento se situó en COL\$569 millardos durante el cuarto trimestre de 2013.

INFORMACIÓN DE PRENSA

III. Resultados Operativos

a. Inversiones

Inversiones realizadas por Ecopetrol:

Inversiones (US\$ millones)				
Segmento	IV. trim 2013	Peso de cada segmento	2013	Peso de cada segmento
Exploración	230.9	9.6%	496.3	6.7%
Producción	1,422.4	59.1%	3,727.1	50.6%
Refinación y Petroquímica	142.2	5.9%	344.7	4.7%
Transporte*	150.4	6.3%	658.5	8.9%
Suministro y Mercadeo	0.9	0.0%	1.8	0.0%
Subordinadas**	383.8	16.0%	1,941.7	26.4%
Adquisiciones	0.6	0.0%	7.8	0.1%
Corporativo	74.4	3.1%	189.8	2.6%
Total	2,405.6	100.0%	7,367.7	100.0%

* Estas inversiones se recuperan como costos que Cenit reembolsa a Ecopetrol

** Inversiones de Ecopetrol S.A. en sus subordinadas, no incluye el monto invertido directamente por dichas compañías

Durante 2013 se realizaron inversiones por US\$7,367.7 millones, destinadas esencialmente a los siguientes segmentos: 1) Producción (50.6%): actividades de perforación especialmente en los campos Rubiales y Quifa, y construcción de instalaciones principalmente en los campos Castilla y Chichimene; 2) Aportes a las empresas filiales y subsidiarias (26.4%): recursos aprobados para el proyecto de modernización de Reficar; y 3) Transporte (8.9%): inversión en los proyectos San Fernando – Monterrey y Magdalena Medio.

b. Exploración

Exploración en Colombia:

Ecopetrol S.A.:

Perforación en Colombia Ecopetrol S.A.									
Tipo de pozo	IV. trim 2013				2013				
	Perforados	Exitoso*	En evaluación	Seco	Perforados	Exitoso*	En evaluación	Seco	
A3	6	2	1	3	12	7	1	4	

*éxito geológico

Además de la perforación de los seis pozos exploratorios (A3), durante el cuarto trimestre de 2013 se perforaron dos pozos estratigráficos y tres pozos delimitadores (A1).

A continuación se presenta el detalle de los pozos exploratorios exitosos perforados durante el año 2013:

Trimestre	Cuenca	Operador	Bloque	Nombre
1	Llanos	Ecopetrol	CPO - 10	Pastinaca -1
1	Llanos	Ecopetrol	CPO - 11	Venus -2
2	Llanos	Ecopetrol	CPO - 10	Cusuco-1
3	Llanos	Ecopetrol	CPO - 10	Guainiz-1
3	Llanos	MetaPetroleum	Quifa	QFE-S-1X
4	Llanos	MetaPetroleum	Quifa	QFN-C-1X
4	Llanos	MetaPetroleum	Quifa	QFE-D-1X

INFORMACIÓN DE PRENSA

Hocol S.A.:

Perforación en Colombia Hocol S.A.

Tipo de pozo	IV. trim 2013				2013			
	Perforado	Exitoso*	En evaluación	Seco	Perforados	Exitoso*	En evaluación	Seco
A3	5	0	0	5	7	1	0	6

*éxito geológico

Además de la perforación de los cinco pozos exploratorios (A3), durante el cuarto trimestre de 2013 se perforó un pozo estratigráfico.

A continuación se presenta el detalle del pozo exploratorio exitoso perforado en 2013:

Trimestre	Cuenca	Operador	Bloque	Nombre
1	VIM	Lewis	SSJN1	Canario Sur 1

Exploración Internacional:

Ecopetrol America Inc:

Durante el cuarto trimestre de 2013 se terminó la perforación y evaluación de los pozos Madagascar y Odd Job los cuales fueron declarados secos. Al finalizar el año la compañía continuaba con la perforación del pozo exploratorio Deep Nansen.

Savia:

Durante el cuarto trimestre de 2013 la compañía terminó la perforación del pozo exploratorio Colán 2x en Perú el cual se encuentra en evaluación.

c. Producción

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

	IV. trim. 13	IV. trim. 12	Cambio %	Cambio bls	2013	2012	Cambio %	Cambio bls
Ecopetrol S.A. (kbped)								
Crudo	601.0	600.6	0.1%	0.4	612.6	591.1	3.6%	21.5
Gas natural*	130.2	112.7	15.5%	17.5	128.9	110.9	16.2%	18.0
Total	731.2	713.3	2.5%	17.9	741.5	702.0	5.6%	39.5
Hocol (kbped)								
Crudo	22.1	22.7	(2.6%)	(0.6)	21.2	24.8	(14.5%)	(3.6)
Gas Natural	0.2	0.0	N.A.	0.2	0.2	0.2	0.0%	0.0
Total	22.3	22.7	(1.8%)	(0.4)	21.4	25.0	(14.4%)	(3.6)
Savia (kbped)								
Crudo	6.1	5.9	3.4%	0.2	5.8	6.6	(12.1%)	(0.8)
Gas Natural	0.4	0.5	(20.0%)	(0.1)	0.3	0.7	(57.1%)	(0.4)
Total	6.5	6.4	1.6%	0.1	6.1	7.3	(16.4%)	(1.2)
Equilon (kbped)								
Crudo	10.0	10.6	(5.7%)	(0.6)	10.1	10.6	(4.7%)	(0.5)
Gas Natural	7.7	7.4	4.1%	0.3	7.5	7.3	2.7%	0.2
Total	17.7	18.0	(1.7%)	(0.3)	17.6	17.9	(1.7%)	(0.3)
Ecopetrol America-K2 (kbped)								
Crudo	1.6	1.4	14.3%	0.2	1.4	1.6	(12.5%)	(0.2)
Gas Natural	0.1	0.2	(50.0%)	(0.1)	0.2	0.2	0.0%	0.0
Total	1.7	1.6	6.3%	0.1	1.6	1.8	(11.1%)	(0.2)
Ecopetrol S.A. incluida participación en filiales y subsidiarias								
Crudo	640.8	641.2	(0.1%)	(0.4)	651.1	634.7	2.6%	16.4
Gas Natural	138.6	120.8	14.7%	17.8	137.1	119.3	14.9%	17.8
Total	779.4	762.0	2.3%	17.4	788.2	754.0	4.5%	34.2

* La producción de gas incluye productos blancos

INFORMACIÓN DE PRENSA

Producción de campos con los mayores crecimientos kbpd

Activos 100% de ECP	IV. trim. 2013	IV. trim. 2012	Cambio %	2013	2012	Cambio %
Cupiagua	31.3	23.2	34.9%	32.7	21.1	55.0%
La Cira-Infantas	24.9	22.1	12.7%	23.6	21.9	7.8%
Chichimene	51.2	47.0	8.9%	53.1	44.1	20.4%
Activos en asociación*						
Quifa	38.3	24.9	53.8%	33.5	22.9	46.3%
Nare	18.1	16.0	13.1%	17.4	16.1	8.1%
Rubiales	117.7	110.4	6.6%	120.0	102.0	17.6%

* Participación neta de Ecopetrol

Producción de Ecopetrol S.A.:

Durante el cuarto trimestre de 2013 la producción de gas se incrementó 15.5% respecto al mismo periodo de 2012, como consecuencia del ingreso de la planta de gas Cupiagua a finales de 2012.

La producción de crudo pesado continuó creciendo, manteniendo su participación dentro del volumen total de crudo en 57% (comparado con 53% en el cuarto trimestre del año pasado). La producción de crudos livianos y medios disminuyó frente al mismo periodo del año 2012, ocasionado particularmente por declinación de los campos.

Producción Crudo - Por tipo de crudo*

kbpd	IV. trim. 2013	IV. trim. 2012	Cambio %	2013	2012	Cambio %
Liviano	47.1	54.7	(13.9%)	49.1	59.6	(17.6%)
Medio	210.7	224.9	(6.3%)	215.8	227.9	(5.3%)
Pesado	343.2	321.0	6.9%	347.7	303.6	14.5%
Total	601.0	600.6	0.1%	612.6	591.1	3.6%

* No incluye filiales

Costo de levantamiento de Ecopetrol S.A.:

El indicador de costo de levantamiento por barril equivalente producido para Ecopetrol S.A. en el año 2013 fue de US\$11.32 (basado en la metodología aprobada por la SEC, la cual no incluye las regalías en la estimación de costo por barril), US\$0.21 por barril menos que el del año anterior, como efecto neto de:

- Menores costos debido al mayor volumen producido: -US\$0.59 / barril.
- Menores costos por efecto de la devaluación de la tasa de cambio COP/USD: -US\$0.45/ barril.
- Mayores costos (+US\$0.83/ barril) debido a: 1) aplicación de cláusula de precios altos que incrementa la participación de los costos en operaciones asociadas; 2) manejo y disposición de agua; 3) mayores costos de gestión social; y 4) mantenimiento de pozos:

Los costos operativos, sin incluir el manejo de agua, pasaron de US\$10.18/barril en 2012 a US\$9.90/barril en 2013, mostrando la efectividad de las estrategias de optimización de los principales drivers de costos.

Vale la pena destacar que a pesar de que el volumen de agua manejado se incrementó en cerca de 2 millones de barriles por día entre 2012 y 2013, el costo de manejo de agua fue inferior a lo planeado, pasando de US\$1.35 /barril en 2012 a US\$1.42/barril en 2013.

INFORMACIÓN DE PRENSA

d. Reservas Probadas

Las reservas probadas netas de hidrocarburos de propiedad de Ecopetrol (incluida su participación en filiales y subsidiarias) al cierre de 2013 ascendieron a 1,972 millones de barriles de petróleo equivalente (mbpe), lo que representa un incremento de 5.1% frente a los 1.877 mbpe de 2012.

Durante el año 2013 se adicionaron 340 mbpe a las reservas probadas y la producción neta fue de 245 mbpe. El índice de reposición de reservas fue de 139%. La relación reservas/producción, asumiendo que se mantuviera el mismo nivel de producción de 2013, es de 8.1 años. El aumento de las reservas probadas se debe principalmente a revisiones en campos existentes, incluyendo el aporte de proyectos de recobro mejorado y resultados exploratorios.

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.

e. Refinación

e.1) Refinería de Barrancabermeja:

	IV. trim 2013	IV. trim 2012	Cambio %	2013	2012	Cambio %
Carga* (kbc)	205.6	223.1	(7.8%)	214.9	219.4	(2.1%)
Factor de utilización (%)	74.0%	79.2%	(6.6%)	79.9%	76.7%	4.2%

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

Tanto la carga como el factor de utilización de la refinería de Barrancabermeja en el cuarto trimestre de 2013 disminuyeron frente al mismo periodo del año anterior debido a la parada programada de la unidad de crudo U-250 para su mantenimiento y modernización.

El avance del proyecto de modernización al cierre del año 2013 fue de 18.05% destacándose la modernización de la unidad U-250, con el fin de recuperar su confiabilidad y procesar una dieta de crudo más pesada. Los trabajos se realizaron durante 10 semanas, frente a 12 semanas planeadas originalmente, entrando en operación el 29 de Noviembre.

El Plan Maestro de Servicios Industriales alcanzó un avance del 81.03% a diciembre 31 de 2013, destacándose durante el año la puesta en servicio de una nueva planta de agua y de un turbogenerador. Este proyecto tiene como objetivo aumentar la confiabilidad y la eficiencia en la generación de los servicios industriales para la operación de la Refinería, disminuyendo adicionalmente el impacto ambiental por reducción de emisiones.

Costos y márgenes de la Refinería de Barrancabermeja:

El indicador de costo operativo de caja de la refinería para el año 2013 fue de US\$7.45 por barril, US\$1.42 por barril más que el mismo periodo del año anterior, como efecto de:

- Mayores costos por US\$1.55 por barril: 1) incremento en el precio del gas; 2) mayor tarifa en el transporte de gas; y 3) mantenimientos programados de plantas.
- Mayores costos asociados a una menor carga en la refinería: +US\$0.17 por barril.
- Devaluación del peso colombiano frente al dólar de EE.UU.: -US\$0.30 por barril.

INFORMACIÓN DE PRENSA

	IV. trim 2013	IV. trim 2012	Cambio %	2013	2012	Cambio %
Margen de Refinación (USD/bl)	7.9	9.9	(20.2%)	10.9	10.9	0.0%

El margen bruto de refinación en el cuarto trimestre de 2013 disminuyó frente al mismo periodo del año anterior debido a: 1) menores rendimientos de gasolina y diesel como consecuencia de una dieta más pesada, por menor disponibilidad de crudos livianos segregados, y del mantenimiento programado de unidades de cracking; y 2) menores precios de productos, principalmente de gasolina.

e.2) Reficar (Refinería de Cartagena):

	IV. trim 2013	IV. trim 2012	Cambio %	2013	2012	Cambio %
Carga* (kbc)	60.7	77.3	(21.5%)	66.3	74.6	(11.1%)
Factor de utilización (%)	33.8%	85.8%	(60.6%)	63.9%	71.6%	(10.8%)

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

La carga de la refinería en el cuarto trimestre de 2013 disminuyó debido a que el crudo recibido tuvo un contenido de nafta superior al nivel máximo que puede procesar la refinería.

El factor de utilización de la refinería en el cuarto trimestre de 2013 disminuyó debido al esquema operativo actual en el cual la unidad de cracking y la unidad viscorreductora se encuentran fuera de servicio para facilitar los trabajos de recibo de la nueva refinería en condiciones de seguridad operativa.

	IV. trim 2013	IV. trim 2012	Cambio %	2013	2012	Cambio %
Margen de Refinación (USD/bl)	2.0	4.7	(57.4%)	3.1	5.4	(42.6%)

El margen bruto de refinación en el cuarto trimestre de 2013 disminuyó frente al mismo periodo del año anterior debido a los menores rendimientos de productos por la parada de las unidades de cracking y viscorreductora y por una carga de crudo más pesada. Los precios de los productos tampoco favorecieron el margen.

El proyecto de ampliación y modernización alcanzó un avance del 85.7% al corte de diciembre 31 de 2013 y los porcentajes de avance de los frentes del proyecto fueron:

Frente de Trabajo	Porcentaje
Ingeniería de detalle	100.0%
Compras	99.7%
Fabricación de módulos	100.0%
Construcción (inició en octubre 2011)	65.8%

f. Transporte

Volúmenes transportados (kbp)	IV. trim 2013	IV. trim 2012	Cambio %	2013	2012	Cambio %
Crudos	969.2	934.0	3.8%	950.3	917.7	3.6%
Refinados	229.0	233.1	(1.8%)	237.4	234.0	1.5%
Total	1,198.2	1,167.1	2.7%	1,187.7	1,151.7	3.1%

INFORMACIÓN DE PRENSA

El volumen total de crudo transportado por los sistemas principales de Cenit en el cuarto trimestre de 2013 aumentó 3.8% respecto al mismo periodo de 2012 debido esencialmente a los mayores volúmenes transportados en el sistema Ayacucho-Coveñas y en el Oleoducto de Colombia. Del volumen total de crudo transportado por oleoductos, aproximadamente 77.5% corresponde a crudo de propiedad de Ecopetrol.

En cuanto a productos refinados, los volúmenes transportados por Cenit durante el cuarto trimestre del año disminuyeron 1.8% frente al mismo periodo del año anterior, como consecuencia de una menor disponibilidad de productos, especialmente gasolinas. Del volumen total de productos transportados por poliductos, cerca del 46.5% corresponde a productos propiedad de Ecopetrol.

Principales Proyectos:

El Oleoducto Bicentenario inició operación en noviembre y transportó 61 kbpd.

Costo por barril transportado

El indicador de costo por barril transportado de Ecopetrol para el año 2013 fue de US\$6.31 por barril, que al compararlo con el resultado para el mismo periodo del año anterior presentó un aumento de US\$2.59 por barril, como resultado de:

- Mayores costos por US\$2.42/barril, debido a: 1) nuevo modelo de centro de beneficios (anteriormente centro de costos) de los oleoductos; y 2) mayor utilización y mayores tarifas de transporte por carrotanques y sistemas de transporte de terceros.
- Mayores costos debido a los menores volúmenes transportados: +US\$0.42/barril.
- Menores costos por efecto de la devaluación de la tasa de cambio COL/USD: -\$0.25/barril.

IV. Consolidación Organizacional y Gobierno Corporativo

a. Consolidación organizacional

Desempeño HSE (Salud, Seguridad y Medio Ambiente):

Indicador HSE*	IV. trim 2013	IV. trim 2012	2013	2012
Índice de Frecuencia de Accidentalidad (accidentes / millón de horas hombre)	0.55	0.65	0.70	0.79
Incidentes ambientales	11	4	34	27

* Los resultados de los indicadores están sujetos a modificación posterior 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 2013 se destaca el mínimo histórico en el índice de frecuencia de accidentalidad. Sin embargo, durante el año se presentaron tres fatalidades.

Ciencia y tecnología:

Durante el cuarto trimestre de 2013 se otorgaron cinco patentes a Ecopetrol: dos en Colombia, dos en Estados Unidos y una en México, relacionadas con mejoras a procesos de transporte y refinación. En 2013 se otorgaron un total de 12 patentes.

Reconocimientos:

Durante el cuarto trimestre se otorgaron a Ecopetrol los siguientes reconocimientos:

- Primer lugar en reputación corporativa en Colombia y escogida como la empresa más responsable del país según el Monitor Empresarial de Reputación Corporativa (MERCOR).
- Premio ACIPET a la Innovación en tres categorías: organización, medio ambiente y tecnología, otorgado por la Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleo.
- Sexto puesto entre las empresas de Oil & Gas a nivel mundial por la forma como gestionan su conocimiento (premio *Most Admired Knowledge Enterprises Americas*).

b. Responsabilidad corporativa

Inversión Social:

En el año 2013 la ejecución de convenios de inversión social incrementó 12.2% ascendiendo a COL\$341.5 millardos, distribuidos así: 1) COL\$249.0 millardos para competitividad regional; 2) COL\$50.8 millardos para ciudadanía y democracia; y 3) COL\$41.7 millardos para educación y cultura.

Grupos de Interés:

En noviembre de 2013 se realizó la audiencia pública de rendición de cuentas del grupo empresarial en el Golfo de Morrosquillo, con una asistencia de 1.080 personas representantes de todos los grupos de interés.

c. Gobierno corporativo

Cambios en la Junta Directiva:

Debido a su designación como embajador de Colombia en Estados Unidos, el señor Luis Carlos Villegas renunció como miembro independiente de la Junta Directiva de Ecopetrol S.A.

INFORMACIÓN DE PRENSA

V. Presentación de los resultados

La administración de Ecopetrol realizará dos presentaciones en línea para repasar los resultados del cuarto trimestre del año 2013:

Español

Febrero 27, 2014

1:00 p.m. Bogotá / Nueva York / Toronto

Inglés

Febrero 27, 2014

2:30 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.

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 S.A.S, 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, Refinería de Cartagena S.A, Santiago Oil Company y Colombia Pipelines Limited. 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 tres segmentos de negocio: 1) exploración y producción, 2) transporte, y 3) refinación y petroquímica.

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: 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 Ecopetrol S.A.

Millones de pesos colombianos	IV trim. 2013 *	IV trim. 2012*	III trim. 2013 *	2013	2012
Ingresos					
Ventas Nacionales	5,327,057	4,718,789	5,244,245	20,056,462	18,341,239
Ventas al Exterior	8,898,526	8,550,306	9,306,732	35,408,543	34,240,864
Ventas a Zona Franca	1,116,503	1,352,388	1,123,793	4,861,301	5,292,658
Venta de Servicios	859,219	432,877	543,687	2,187,973	1,649,825
Total Ingresos	16,201,305	15,054,360	16,218,457	62,514,279	59,524,586
Costo de Ventas					
Costos Variables:					
Compras de hidrocarburos	3,159,294	3,393,239	3,192,772	12,506,587	13,915,230
Amortización y Agotamiento	131,765	165,854	1,003,542	2,868,044	2,586,940
Productos Importados	2,505,807	1,708,432	2,611,717	8,882,280	6,863,138
Servicios de Transporte de hidrocarburos	1,301,089	492,159	1,315,186	4,584,069	1,969,618
Variación de Inventarios y otros	291,099	310,377	(26,821)	1,039,283	628,701
Costos Fijos:					
Depreciación	314,770	359,221	327,142	1,285,097	1,307,679
Servicios Contratados Asociación y Ecopetrol	925,995	831,352	782,232	2,996,869	2,598,523
Mantenimiento	697,358	594,419	403,608	1,764,066	1,557,641
Costos laborales	319,816	432,925	289,301	1,207,353	1,191,235
Otros	428,941	489,917	301,579	1,301,860	1,199,065
Total Costo de Ventas	10,075,934	8,777,895	10,200,258	38,435,508	33,817,770
Utilidad Bruta	6,125,371	6,276,465	6,018,199	24,078,771	25,706,816
Gastos Operacionales					
Administración	525,496	178,633	162,142	1,012,750	630,951
Gastos de comercialización y operación	1,278,968	399,970	206,714	2,902,294	2,379,638
Gastos de exploración	243,499	223,741	151,763	536,357	591,378
Utilidad Operacional	4,077,408	5,474,121	5,497,580	19,627,370	22,104,849
Ingresos (gastos) No Operacionales:					
Ingresos Financieros	712,519	812,008	746,665	3,046,890	4,024,719
Gastos Financieros	(642,464)	(656,530)	(734,142)	(2,706,490)	(3,856,284)
Gasto de intereses	(156,668)	(121,419)	(95,166)	(442,417)	(394,028)
Ingresos No Financieros	(59,813)	197,351	434,431	666,862	420,606
Egresos No Financieros	(188,587)	(589,475)	(172,584)	(778,062)	(1,251,374)
Resultados en sociedades	181,364	(244,621)	347,780	962,332	477,145
Utilidad Antes de Imp. sobre la Renta	3,923,759	4,871,435	6,024,564	20,376,485	21,525,633
Provisión Impuesto de Renta	1,294,098	1,164,666	2,050,732	7,023,499	6,552,683
Interés minoritario					
Ganancia Neta	2,629,661	3,706,769	3,973,832	13,352,986	14,972,950
EBITDA	5,268,436	5,988,403	8,181,059	28,497,536	28,555,125
MARGEN EBITDA	33%	40%	50%	46%	48%
UTILIDAD POR ACCIÓN	\$ 63.96	\$ 90.15	\$ 96.65	\$ 324.76	\$ 364.16

* No auditado

Algunas cifras del año 2012 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2013.

Estado de Resultados
Ecopetrol Consolidado

Millones de pesos colombianos	IV trim. 2013*	IV trim. 2012*	III trim. 2013*	2013	2012
Ingresos					
Ventas Nacionales	5,981,860	6,000,703	6,260,231	23,672,032	22,284,055
Ventas al Exterior	11,128,813	11,262,668	11,315,967	44,220,815	44,490,089
Venta de Servicios	849,556	494,814	551,011	2,535,867	2,077,858
Total Ingresos	17,960,229	17,758,185	18,127,209	70,428,714	68,852,002
Costo de Ventas					
Costos Variables:					
Compras a Terceros	3,671,180	4,347,905	3,385,741	14,212,734	16,473,184
Amortización y Agotamiento	127,237	231,989	1,075,074	3,202,007	3,106,563
Productos Importados	3,306,441	2,466,098	3,508,166	11,862,265	9,447,041
Servicios de Transporte de hidrocarburos	339,308	355,592	433,346	1,598,899	1,106,649
Variación de Inventarios y otros	225,333	427,914	286,935	1,255,905	799,196
Costos Fijos:					
Depreciación	502,746	472,135	473,219	1,828,228	1,886,620
Servicios Contratados Asociación y Ecopetrol	962,219	848,507	774,288	3,048,108	2,646,427
Mantenimiento	932,674	704,976	485,783	2,240,543	1,921,008
Costos laborales	340,484	453,025	309,046	1,288,163	1,267,397
Otros	610,716	697,863	492,203	2,017,430	1,881,423
Total Costo de Ventas	11,018,338	11,006,004	11,223,801	42,554,282	40,535,508
Utilidad Bruta	6,941,891	6,752,181	6,903,408	27,874,432	28,316,494
Gastos Operacionales					
Administración	701,340	190,835	212,700	1,455,717	874,980
Gastos de comercialización y operación	1,368,228	663,969	289,818	3,228,979	2,679,079
Gastos de exploración y proyectos	662,658	573,580	256,859	1,355,007	1,419,531
Utilidad Operacional	4,209,665	5,323,797	6,144,031	21,834,729	23,342,904
Ingresos (gastos) No Operacionales:					
Ingresos Financieros	925,366	849,442	1,006,251	3,938,487	4,833,469
Gastos Financieros	(1,338,093)	(636,347)	(844,156)	(3,300,190)	(4,419,761)
Gasto de intereses	380,014	(166,354)	(124,368)	(592,644)	(581,597)
Ingresos No Financieros	97,663	197,523	442,833	858,302	489,666
Egresos No Financieros	(213,319)	(620,880)	(207,421)	(856,477)	(1,332,980)
Utilidad Antes de Imp. sobre la Renta	4,061,296	4,947,181	6,417,170	21,882,207	22,331,701
Provisión Impuesto de Renta	1,479,253	1,282,826	2,352,724	8,088,838	7,133,395
Interés minoritario	155,538	43,646	203,658	686,866	419,359
Ganancia Neta	2,426,505	3,620,709	3,860,788	13,106,503	14,778,947
EBITDA	4,901,448	5,866,265	7,999,725	28,013,732	28,506,985
MARGEN EBITDA	27%	33%	44%	40%	41%

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 se incluyen únicamente para efectos ilustrativos. No auditado.

Algunas cifras del año 2012 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2013

INFORMACIÓN DE PRENSA

Balance General

Ecopetrol S.A.

Ecopetrol Consolidado

Millones de pesos colombianos	Diciembre 31 de 2013	Diciembre 31 de 2012	Diciembre 31 de 2013	Diciembre 31 de 2012
Activos				
Activos corrientes:				
Efectivo y equivalentes de efectivo	3,901,277	5,260,111	8,841,438	7,940,690
Inversiones	1,469,255	1,367,014	1,659,308	1,371,559
Cuentas y documentos por cobrar	6,347,082	4,512,756	6,176,891	5,261,501
Inventarios	2,560,491	2,393,400	3,259,399	2,806,282
Otros	7,408,928	4,376,821	8,572,062	5,503,595
Total activos corrientes	21,687,033	17,910,102	28,509,098	22,883,627
Activos no corrientes				
Inversiones	35,218,103	18,651,177	1,587,598	5,812,223
Cuentas y documentos por cobrar	1,594,709	1,562,097	520,056	503,451
Propiedad, planta y equipo, neto	20,286,196	22,935,477	44,998,680	37,134,955
Recursos naturales y del medio ambiente, neto	17,518,335	15,694,807	21,456,659	18,568,730
Recursos entregados en administración	314,395	323,665	478,745	478,810
Otros	17,422,457	23,570,655	34,877,158	28,497,782
Total activos no corrientes	92,354,195	82,737,878	103,918,896	90,995,951
Total activos	114,041,228	100,647,980	132,427,994	113,879,578
Pasivos y patrimonio				
Pasivos corrientes:				
Obligaciones financieras	342,410	574,712	774,559	2,359,488
Cuentas por pagar y vinculados	8,404,635	10,522,981	9,539,934	10,905,375
Pasivos estimados y provisiones	1,722,243	1,115,512	2,515,005	1,852,989
Otros	8,160,752	7,403,824	9,473,129	8,136,223
Total pasivos corrientes	18,630,040	19,617,029	22,302,627	23,254,075
Pasivos de largo plazo				
Obligaciones financieras	11,977,888	4,900,907	21,423,992	11,346,337
Obligaciones laborales a largo plazo	4,277,831	4,063,881	4,277,831	4,070,744
Pasivos estimados y provisiones	4,914,864	4,227,341	5,163,819	4,376,004
Otros	2,446,080	2,580,310	3,566,774	3,489,370
Total pasivos de largo plazo	23,616,663	15,772,439	34,432,416	23,282,455
Total pasivos	42,246,703	35,389,468	56,735,043	46,536,530
Interés minoritario			4,573,748	2,602,167
Patrimonio	71,794,525	65,258,512	71,119,203	64,740,881
Total pasivos y patrimonio	114,041,228	100,647,980	132,427,994	113,879,578
Cuentas de orden deudoras *	132,941,485	131,388,436	152,210,701	144,971,427
Cuentas de orden acreedoras *	97,287,959	109,085,670	111,774,620	115,482,125

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.

INFORMACIÓN DE PRENSA

Estado de Flujos de Efectivo Ecopetrol S.A.

Millones de pesos colombianos	IV trim. 2013*	IV trim. 2012*	III trim. 2013*	2013	2012
Flujo de Efectivo de las Actividades de Operación:					
Excedente del Ejercicio	2,629,665	3,706,770	3,973,833	13,352,987	14,972,950
Movimiento de partidas que no involucran efectivo					
Depreciación, agotamiento y amortización y Diferidos	529,107	611,390	1,434,400	4,534,390	4,284,531
Diferencia en Cambio	36,726	4,008	27,000	14,849	437,514
Impuesto de Renta diferido	(105,502)	(227,728)	(20,872)	(60,511)	(36,621)
Provisiones, neto	498,011	386,811	(39,453)	801,903	1,163,494
Baja en propiedades, planta y equipo	(1,381)	30,700	(9,239)	20,268	34,318
Recuperación de Propiedad Planta y Equipo	(37,246)	-	(115,718)	(152,964)	-
Pérdida en baja de crédito mercantil	353,012	-	-	353,012	-
Pérdida (utilidad) valoración de Inversiones	(1,567)	79,195	(6,600)	(2,637)	64,875
Pérdida (utilidad) método de participación	(181,363)	244,620	(347,781)	(962,332)	(477,145)
Cambios netos en operaciones con activos y pasivos:					
Deudores	(3,370,805)	212,111	(981,022)	(6,112,782)	(537,927)
Inventarios	59,513	(155,969)	(135,316)	(59,876)	(334,681)
Diferidos y otros activos	24,589	38,174	594,124	512,053	564,919
Cuentas por pagar	(323,988)	(345,632)	(293,012)	(311,156)	1,596,790
Impuestos por pagar	2,547,861	1,334,531	1,947,894	1,075,824	(886,367)
Obligaciones laborales	(250,327)	339,580	(392,919)	(797,030)	34,197
Pasivos estimados y provisiones	423,039	(182,059)	147,077	741,978	(142,895)
Efectivo generado por actividades de operación	2,829,344	6,076,502	5,782,396	12,947,976	20,737,952
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:					
Pago y avances por adquisición de compañías, neto del efectivo adquirido	45,648	2,300	3,175	(72,400)	-
Compra de inversiones	(548,191)	(4,659,704)	(4,552,633)	(10,456,594)	(14,911,123)
Dividendos Recibidos	17,559	51,447	31,902	98,281	83,988
Redención y venta de inversiones	2,399,603	3,039,403	909,003	11,227,329	12,776,096
Producto de la venta de propiedades, planta y equipo	-	-	-	2,000	-
Producto de la venta de recursos naturales	-	-	-	100,790	-
Inversión en recursos naturales y del ambiente	(1,399,840)	(1,874,055)	(860,268)	(4,123,147)	(4,221,959)
Adiciones de propiedades, planta y equipo	(242,805)	(1,907,696)	(1,815,836)	(3,056,363)	(4,686,842)
Efectivo neto generado por las actividades de inversión	271,974	(5,348,305)	(6,284,657)	(6,280,104)	(10,959,840)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:					
Obligaciones financieras	172,235	(216,396)	6,051,360	6,457,835	(489,540)
Capitalizaciones	-	(154,601)	72	82	10,391
Dividendos	(6,118,116)	-	(1,580,003)	(14,570,465)	(8,419,332)
Efectivo neto usado en actividades de financiación	(5,945,881)	(370,997)	4,471,429	(8,112,548)	(8,898,481)
(Disminución) aumento en el efectivo y equivalentes de efectivo	(2,844,563)	357,200	3,969,168	(1,444,676)	879,631
Diferencia en Cambio del Efectivo y Equivalentes de Efectivo	(5,353)	(1,230)	8,400	85,842	(116,872)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año	6,751,193	4,904,141	2,773,625	5,260,111	4,497,352
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	3,901,277	5,260,111	6,751,193	3,901,277	5,260,111

NOTAS:

* No auditado

Algunas cifras del año 2012 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2013

INFORMACIÓN DE PRENSA

Estado de Flujos de Efectivo Ecopetrol Consolidado

Millones de pesos colombianos	IV trim. 2013 *	IV trim. 2012*	III trim. 2013*	2013	2012
Flujo de Efectivo de las Actividades de Operación:					
Excedente del Ejercicio	2,426,504	3,620,709	3,860,788	13,106,503	14,778,947
Movimiento de partidas que no involucran efectivo					
Interés minoritario	155,537	43,646	203,658	686,866	419,359
Depreciación, agotamiento y amortización	685,147	322,723	1,709,340	5,518,089	5,468,850
Diferencia en Cambio	34,341	5,287	40,199	(17,972)	309,130
Provisión de impuesto de renta	(133,073)	(193,015)	(106,502)	(194,348)	37,521
Provisiones, neto	(6,133,358)	683,115	6,623,288	886,279	1,188,788
Perdida en propiedades, planta y equipo	352,314	30,622	93,781	870,461	34,318
Recuperación de Propiedad Planta y Equipo	(37,246)	-	(115,718)	(152,964)	-
Perdida en baja de Credito Mercantil	353,012	-	-	353,012	-
Pérdida (utilidad) valoración de Inversiones	15,163	-	(19,449)	4,728	65,096
Pérdida (utilidad) método de participación	(63,470)	(56,518)	(20,851)	(120,060)	(125,277)
Cambios netos en operaciones con activos y pasivos:					
Deudores	(5,153,980)	690,340	558,691	(6,090,115)	(2,522,804)
Inventarios	(231,160)	(70,573)	(122,534)	(465,611)	(390,847)
Diferidos y otros activos	240,693	715,063	(58,213)	109,800	895,618
Cuentas por pagar	1,243,416	2,434,519	(539,786)	676,518	2,601,167
Impuestos por pagar	10,079,590	1,930,099	(4,921,733)	2,300,118	(730,923)
Obligaciones laborales	(238,567)	24,655	(383,964)	(790,808)	34,632
Pasivos estimados y provisiones y otros pasivos	253,524	(394,052)	3,693	842,263	(881,477)
Efectivo generado por actividades de operación	3,848,387	9,786,620	6,804,688	17,522,759	21,182,098
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:					
Pago y avances por adquisición de compañías, neto del efectivo adquirido	-	-	-	-	-
Compra de inversiones	(5,933)	(6,241,619)	(3,203,225)	(7,567,590)	(14,911,124)
Dividendos recibidos	41,189	38,149	17,259	98,281	70,690
Redención y venta de inversiones	3,018,842	2,821,585	975,860	11,933,852	13,772,436
Producto de la venta de propiedades, planta y equipo	(4,963)	-	(101,087)	(2,963)	-
Producto de la venta de Recursos Naturales	-	-	100,790	100,790	-
Inversión en recursos naturales y del ambiente	(1,991,233)	(1,703,919)	(1,274,641)	(6,267,691)	(5,615,306)
Adiciones de propiedades, planta y equipo	(1,775,004)	(4,698,201)	(2,866,119)	(7,957,123)	(9,852,556)
Efectivo neto generado por las actividades de inversión	(717,102)	(9,784,005)	(6,351,163)	(9,662,444)	(16,535,860)
Flujo de efectivo en actividades de financiación:					
Interés minoritario	-	(65,687)	-	-	(69,823)
Obligaciones financieras	76,069	935,041	6,106,158	7,492,632	5,110,249
Capitalizaciones	-	10,390	73	82	10,390
Dividendos pagados	(5,956,948)	(32,542)	(1,741,171)	(14,570,465)	(8,419,332)
Efectivo neto usado en actividades de financiación	(5,880,879)	847,202	4,365,060	(7,077,751)	(3,368,516)
(Disminución) aumento en el efectivo y equivalentes de efectivo	(2,749,594)	849,817	4,818,589	782,564	1,277,722
Diferencia en cambio del Efectivo y equivalentes de efectivo	(29,082)	(65,594)	54,296	118,184	(116,969)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año	11,620,114	7,156,467	6,747,229	7,940,690	6,779,937
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	8,841,438	7,940,690	11,620,114	8,841,438	7,940,690

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 periodo 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 se incluyen únicamente para efectos ilustrativos. No auditado.

Algunas cifras del año 2012 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2013

INFORMACIÓN DE PRENSA

Conciliación del Ebitda

Ecopetrol S.A.

COL\$ Millones	IV trim. 2013*	IV trim. 2012 *	III trim. 2013 *	2013*	2012*
CONCILIACION UTILIDAD NETA CON EBITDA					
Utilidad neta	2,629,661	3,706,769	3,973,832	13,352,986	14,972,950
Depreciación, agotamiento y amortización	529,108	611,390	1,434,399	4,534,390	4,284,532
Intereses Netos	43,806	13,825	36,643	153,717	(2,219)
Intereses, Depreciación, amortización e Impuestos de Sociedades	517,340	358,411	537,944	2,153,997	1,757,279
Otros Impuestos	254,423	133,342	147,509	1,278,947	989,900
Provisión de renta	1,294,098	1,164,666	2,050,732	7,023,499	6,552,683
EBITDA NO CONSOLIDADO	5,268,436	5,988,403	8,181,059	28,497,536	28,555,125

Ecopetrol Consolidado

COL\$ Millones	IV trim. 2013*	IV trim. 2012 *	III trim. 2013 *	2013*	2012*
CONCILIACION UTILIDAD NETA CON EBITDA					
Utilidad neta	2,426,505	3,620,709	3,860,788	13,106,503	14,778,947
Depreciación, agotamiento y amortización	776,589	820,203	1,706,029	5,609,531	5,468,851
Intereses Netos	50,790	56,113	(78,451)	131,340	197,802
Interes minoritario	(153,590)	(121,139)	(104,286)	(546,592)	(435,925)
Otros Impuestos	321,902	207,553	262,920	1,624,112	1,363,915
Provisión de renta	1,479,252	1,282,826	2,352,725	8,088,838	7,133,395
EBITDA CONSOLIDADO	4,901,448	5,866,265	7,999,725	28,013,732	28,506,985

* No auditado

Algunas cifras del año 2012 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las del año 2013

INFORMACIÓN DE PRENSA

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

Millardos de COP\$	IV trim. 2013	IV trim. 2012	2013	2012
Ventas locales	0.5	0.1	194.3	3.4
Ventas de exportación	686.1	826.6	2,801.9	3,738.8
Ventas Totales	686.6	826.7	2,996.2	3,742.2
Costos Variables	436.0	540.0	1,995.5	2,461.3
Costos Fijos	109.5	91.3	382.3	407.0
Costo de Ventas	545.5	631.3	2,377.8	2,868.3
Utilidad Bruta	141.1	195.4	618.4	873.9
Gastos Operativos	206.3	82.4	315.6	255.9
Utilidad Operacional	(65.2)	113.0	302.8	618.0
Resultado no operacional, neto	32.8	(5.6)	28.2	35.4
Utilidad (pérdida) Antes de Impuestos	(32.4)	107.4	331.0	653.4
Impuesto de renta	(12.6)	38.0	121.0	198.4
Utilidad Neta	(19.8)	69.4	210.0	455.0
EBITDA TOTAL*	71.8	187.4	750.0	1,098.3
Margen EBITDA	10.5%	22.7%	25.0%	29.3%
EBITDA PARA GRUPO ECP**	71.8	187.4	750.0	1,098.3

* 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, 2013	A Diciembre 31, 2012
Activos corrientes	1,131.9	1,028.1
Activos de largo plazo	2,394.0	1,789.4
Total Activos	3,525.9	2,817.5
Pasivos corrientes	1,080.5	674.0
Pasivos de largo plazo	236.6	203.2
Total Pasivos	1,317.1	877.2
Patrimonio	2,208.8	1,940.3
Total Pasivo y Patrimonio	3,525.9	2,817.5

INFORMACIÓN DE PRENSA

2. Savia Perú:

Estado de Resultados

Millones de USD\$	IV trim. 2013	IV trim. 2012	2013	2012
Ventas locales	110.7	100.4	376.3	452.3
Ventas Totales	110.7	100.4	376.3	452.3
Costos Variables	33.9	38.1	120.0	124.8
Costos Fijos	3.5	37.4	71.4	119.7
Costo de Ventas	37.4	75.5	191.4	244.5
Utilidad Bruta	73.3	24.9	184.8	207.9
Gastos Operativos	25.2	40.5	80.9	101.2
Utilidad Operacional	48.1	(15.6)	103.9	106.7
Utilidad (pérdida) Antes de Impuestos	48.1	(15.6)	103.9	106.7
Impuesto de renta	2.4	(1.8)	12.4	32.6
Distribucion de utilidades a empleados	-	-	-	-
Impuesto diferido	7.8	(4.5)	17.4	0.2
Interés minoritario	-	-	-	-
Utilidad Neta	37.9	(9.4)	74.1	73.9
EBITDA	51.7	20.6	174.5	223.2
Margen EBITDA	47%	21%	46%	49%

Balance General

Millones de USD\$	A Diciembre 31, 2013	A Diciembre 31, 2012
Activos corrientes	187.8	229.4
Activos de largo plazo	799.5	824.7
Total Activos	987.3	1,054.1
Pasivos corrientes	294.1	301.8
Pasivos de largo plazo	99.4	122.2
Impuesto diferido	-	-
Total Pasivos	393.5	424.0
Patrimonio	593.8	630.1
Total Pasivo y Patrimonio	987.3	1,054.1

INFORMACIÓN DE PRENSA

3. Equión:

Estado de Resultados

Millardos de COP\$	IV trim. 2013	IV trim. 2012	2013	2012
Ventas locales	58.8	45.6	217.3	194.2
Ventas de exportación	414.8	453.0	1,708.6	1,964.0
Ventas Totales	473.6	498.6	1,925.9	2,158.2
Costos Variables	218.8	188.6	923.4	846.7
Costos Fijos	52.7	48.2	154.4	169.1
Costo de Ventas	271.5	236.8	1,077.8	1,015.8
Utilidad Bruta	202.1	261.8	848.1	1,142.4
Gastos Operativos	13.9	101.0	52.5	148.8
Utilidad Operacional	188.2	160.8	795.6	993.6
Resultado no operacional, neto	11.6	18.4	42.7	72.6
Utilidad (pérdida) antes de Impuestos	199.8	179.2	838.3	1,066.2
Impuesto de renta	67.7	62.9	317.8	346.5
Utilidad Neta	132.1	116.3	520.5	719.7
EBITDA TOTAL *	260.1	187.1	1,074.0	1,270.6
Margen EBITDA	54.9%	37.5%	55.8%	58.9%
EBITDA PARA GRUPO ECP**	132.90	95.4	548.0	648.0

* 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, 2013	A Diciembre 31, 2012
Activos corrientes	1,981.2	1,528.0
Activos de largo plazo	1,850.6	1,502.9
Total Activos	3,831.8	3,030.9
Pasivos corrientes	848.8	769.1
Pasivos de largo plazo	172.9	178.8
Total Pasivos	1,021.7	947.9
Patrimonio	2,810.1	2,083.0
Total Pasivo y Patrimonio	3,831.8	3,030.9

INFORMACIÓN DE PRENSA

Refinación y Petroquímica

1. Propilco:

Ventas (toneladas)	IV. trim. 2013	IV. trim. 2012	2013	2012
Polipropileno	94,387.7	100,797.6	396,567.4	406,800.3
Ventas Polipropileno comercializado COMAI	2,543.4	2,649.2	11,275.3	10,595.4
Comercialización Polietileno	4,782.8	3,331.7	17,067.5	12,352.3
Total	101,713.9	106,778.5	424,910.2	429,748.0

Estado de Resultados Millardos de COP\$	IV trim. 2013	IV trim. 2012	2013	2012
Ventas locales	82.6	147.2	606.1	620.4
Ventas de exportación	280.0	172.6	853.9	731.9
Ventas Totales	362.6	319.8	1,460.0	1,352.3
Costos Variables	303.4	250.0	1,235.2	1,095.2
Costos Fijos	18.1	32.0	104.1	114.6
Costo de Ventas	321.5	282.0	1,339.3	1,209.8
Utilidad Bruta	41.1	37.8	120.7	142.5
Gastos Operativos	32.2	29.0	124.2	117.5
Utilidad Operacional	8.9	8.8	(3.5)	25.0
Resultado no operacional, neto	8.9	6.9	26.0	27.2
Utilidad (pérdida) Antes de Impuestos	17.8	15.7	22.5	52.2
Provisión impuesto de renta	3.2	1.6	5.2	(0.4)
Utilidad Neta	14.6	14.1	17.3	52.6
EBITDA TOTAL*	22.7	32.5	77.0	125.0
Margen EBITDA	6.3%	10.2%	5.3%	9.2%
EBITDA PARA GRUPO ECP**	22.7	32.5	77.0	125.0

* 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, 2013	A Diciembre 31, 2012
Activos corrientes	705.4	565.3
Activos de largo plazo	518.6	549.9
Total Activos	1,224.0	1,115.2
Pasivos corrientes	448.6	287.2
Pasivos de largo plazo	81.2	108.2
Total Pasivos	529.8	395.4
Patrimonio	694.2	719.8
Total Pasivo y Patrimonio	1,224.0	1,115.2

INFORMACIÓN DE PRENSA

2. Reficar:

Ventas (kbc)	IV. trim. 2013	IV. trim. 2012	2013	2012
Local	39.5	50.2	45.0	46.8
Exportación	48.7	49.9	47.2	51.5
Total	88.2	100.1	92.2	98.3

Precios de venta de ECP a Zona Franca* (US\$/BI)	IV. trim 2013	IV. trim 2012	Cambio %	2013	2012	Cambio %	Volumen Venta IV. trim 2013	Volumen Venta 2012
Canasta Ventas Zona Franca de Crudos	104.2	105.4	(1.1%)	105.0	107.9	(2.7%)	58.2	65.3
Canasta Ventas Zona Franca de Productos	85.3	68.5	24.5%	92.7	70.8	30.9%	1.8	1.6
Canasta Ventas Zona Franca de Gas	33.9	34.1	(0.6%)	33.3	33.5	(0.6%)	3.9	3.2

* Zona Franca = Reficar

Estado de Resultados

Millardos de COP\$	IV trim. 2013	IV trim. 2012	2013	2012
Ventas locales	848.3	1,349.7	3,759.0	3,835.9
Ventas de exportación	916.4	1,226.6	3,391.9	3,794.5
Ventas Totales	1,764.7	2,576.3	7,150.9	7,630.4
Costos Variables	1,727.7	2,532.5	7,025.3	7,513.8
Costos Fijos	80.5	90.2	281.5	287.8
Costo de Ventas	1,808.2	2,622.7	7,306.8	7,801.6
Utilidad Bruta	(43.5)	(46.4)	(155.9)	(171.2)
Gastos Operativos	37.8	66.5	163.1	176.3
Utilidad Operacional	(81.3)	(112.9)	(319.0)	(347.5)
Ingresos No Operacionales	186.7	45.7	335.3	399.7
Gastos No Operacionales	(46.4)	(39.7)	(253.4)	(197.5)
Utilidad (pérdida) Antes de Impuestos	59.0	(106.8)	(237.1)	(145.3)
Provisión impuesto de renta	0.6	1.7	2.3	4.7
Utilidad (Pérdida) Neta	58.4	(108.5)	(239.4)	(150.0)
EBITDA TOTAL*	107.8	(28.5)	(37.0)	46.4
Margen EBITDA	6.1%	(1.1%)	(0.5%)	0.6%
EBITDA PARA GRUPO ECP**	107.8	(28.5)	(37.0)	46.4

* 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, 2013	A Diciembre 31, 2012
Activos corrientes	1,842.2	1,669.0
Activos de largo plazo	13,059.3	9,232.3
Total Activos	14,901.5	10,901.3
Pasivos corrientes	1,322.4	1,768.3
Pasivos de largo plazo	9,014.3	6,724.5
Total Pasivos	10,336.7	8,492.8
Patrimonio	4,564.8	2,408.5
Total Pasivo y Patrimonio	14,901.5	10,901.3

INFORMACIÓN DE PRENSA

Transporte

Cenit:

La información financiera presentada corresponde a Cenit individual, reconociendo el método de participación sobre las utilidades de las demás compañías de transporte del grupo empresarial.

Estado de Resultados

Millardos de COP\$	IV trim. 2013	2013
Ventas de servicios	700.5	1,995.0
Ventas Totales	700.5	1,995.0
Costos Variables	64.6	94.0
Costos Fijos	674.9	1,766.8
Costo de Ventas	739.5	1,860.8
Utilidad Bruta	(39.0)	134.2
Gastos Operativos	(13.8)	71.1
Utilidad Operacional	(25.2)	63.1
Resultado no operacional, neto	244.6	986.2
Utilidad (pérdida) Antes de Impuestos	219.4	986.2
Provisión impuesto de renta	(4.4)	29.3
Utilidad Neta	223.8	956.9
EBITDA TOTAL*	300.2	1,221.0
Margen EBITDA	42.9%	61.2%
EBITDA PARA GRUPO ECP**	300.2	1,221.0

* 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, 2013
Activos corrientes	1,085.0
Activos de largo plazo	20,267.1
Total Activos	21,352.1
Pasivos corrientes	1,150.1
Pasivos de largo plazo	116.9
Total Pasivos	1,267.0
Patrimonio	20,085.1
Total Pasivo y Patrimonio	21,352.1

Biocombustibles
1. Ecodiesel

Ventas Totales (kbped)	IV. trim. 2013	IV. trim. 2012	2013	2012
Biodiesel	2.4	2.0	2.3	2.2
Glicerina	0.2	0.2	0.2	0.2
Total	2.6	2.2	2.5	2.4

Millardos de COP\$	IV trim. 2013	IV trim. 2012	2013	2012
Ventas locales	82.5	67.3	298.4	322.1
Ventas Totales	82.5	67.3	298.4	322.1
Costos Variables	68.7	58.1	251.0	277.9
Costos Fijos	-	-	-	-
Costo de Ventas	68.7	58.1	251.0	277.9
Utilidad Bruta	13.8	9.2	47.4	44.2
Gastos Operativos	3.6	2.9	11.5	20.0
Utilidad Operacional	10.2	6.3	35.9	24.2
Resultado no operacional, neto	4.1	1.6	9.3	7.4
Utilidad (pérdida) Antes de Impuestos	6.1	4.7	26.6	16.8
Provisión impuesto de renta	1.8	0.0	3.8	0.1
Utilidad Neta	4.3	4.7	22.8	16.7
EBITDA Millardos de COP\$	7.8	7.7	37.0	40.8
Margen EBITDA	9.5%	11.4%	12.4%	12.7%

Balance General

Millardos de COP\$	A Diciembre 31, 2013	A Diciembre 31, 2012
Activos corrientes	60.4	47.6
Activos de largo plazo	77.0	81.3
Total Activos	137.4	128.9
Pasivos corrientes	51.4	42.5
Pasivos de largo plazo	32.6	48.3
Total Pasivos	84.0	90.8
Patrimonio	53.4	38.1
Total Pasivo y Patrimonio	137.4	128.9

VIII. Anexos: Impuestos y Transferencias de Ecopetrol S.A. al Estado

ECOPETROL S.A.		
IMPUESTOS Y TRANSFERENCIAS AL ESTADO		
Cifras en Millardos de COL\$	2013	2012
Compra crudo ANH/ Regalías	8,244	8,366
Dividendos sobre utilidades año anterior	13,194	7,000
Impuesto Global	121	1,451
Impuesto Nacional a la Gasolina y ACPM	2,285	0
Impuesto de renta y otros	9,430	9,794
Impuesto al patrimonio	476	476
Impuesto al las ventas	0	128
TOTAL IMPUESTOS Y TRANSFERENCIAS AL ESTADO	33,750	27,215