

ECOPETROL S.A.

Estados Financieros Intermedios no Consolidados

30 de junio de 2012 y por los períodos de seis meses que terminaron el 30 de junio de 2012 y 2011

Con el informe de revisión intermedia del Revisor Fiscal

Certificación del Representante Legal y Contador de la Compañía

A los señores Accionistas de Ecopetrol S. A.:

24 de agosto de 2012

Los suscritos Representante Legal y Contador de la Compañía certificamos que los estados financieros no consolidados de la Compañía al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 y por los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2012 y 2011, han sido fielmente tomados de los libros y que, antes de ser puestos a su disposición y de terceros, hemos verificado las siguientes afirmaciones contenidas en ellos:

1. Todos los activos y pasivos incluidos en los estados financieros no consolidados de la Compañía al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 existen, y todas las transacciones incluidas en dichos estados se han realizado durante los años terminados en esas fechas.
2. Todos los hechos económicos realizados por la Compañía, durante los periodos terminados el 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, han sido reconocidos en los estados financieros no consolidados.
3. Los activos representan probables derechos económicos futuros (derechos) y los pasivos representan probables obligaciones actuales y futuras, obtenidos o a cargo de la Compañía al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 y por los periodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2012 y 2011.
4. Todos los elementos han sido reconocidos por sus valores apropiados, de acuerdo con los principios de contabilidad pública generalmente aceptados, promulgados por la Contaduría General de la Nación.
5. Todos los hechos económicos que afectan la Compañía han sido correctamente clasificados, descritos y revelados en los estados financieros no consolidados.

Javier G. Gutiérrez Pemberthy
Presidente

Óscar Monroy Gómez
Contador Público
T.P. 41534 - T

INFORME DE REVISIÓN INTERMEDIA DEL REVISOR FISCAL

Señores Junta Directiva
Ecopetrol S. A.:

Introducción

He revisado el balance general intermedio no consolidado de Ecopetrol S. A. al 30 de junio de 2012 y los correspondientes estados financieros intermedios no consolidados de actividad financiera, económica, social y ambiental, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2012 y 2011, y el resumen de políticas contables significativas indicadas en la nota 1 y otras notas explicativas (“estados financieros intermedios no consolidados”). La Gerencia es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros intermedios no consolidados y sus notas, de acuerdo con los principios de contabilidad pública generalmente aceptados en Colombia, promulgados por la Contaduría General de la Nación. Mi responsabilidad es expresar una conclusión sobre dicha información, basada en mi revisión.

Alcance de la Revisión

Mi revisión fue efectuada de acuerdo con la Norma Internacional de Revisiones Número 2410 “Revisión de Información Financiera Intermedia Realizada por el Auditor Independiente de la Entidad”. Una revisión de información financiera intermedia consiste en efectuar indagaciones, principalmente a las personas responsables de asuntos financieros y de contabilidad, y en aplicar procedimientos de revisión analítica y otros. El alcance de esta revisión es menor del que se practica a los estados financieros al finalizar el año, de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría y, por lo tanto, no me habilita para obtener seguridad de haber conocido todos los asuntos significativos que serían identificados en una auditoría. Por consiguiente, no expreso tal opinión de auditoría.

Conclusión

Con base en mi revisión, nada ha llamado mi atención que me haga creer que los estados financieros intermedios no consolidados al 30 de junio de 2012 y por el periodo de seis meses entonces terminado, no presentan fielmente, en todos los aspectos materiales, la posición financiera de Ecopetrol S.A., de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en Colombia, promulgados por la Contaduría General de la Nación, descritos en la nota 1 a los estados financieros intermedios no consolidados.

Otros Asuntos

Sin calificar la conclusión, llamo su atención para indicar que, con base en el resultado de mis pruebas, durante el primer semestre del año 2012, la información contenida en las declaraciones de autoliquidación de aportes al Sistema de Seguridad Social Integral, en particular la relativa a los afiliados y a sus ingresos base de cotización, ha sido tomada de los registros y soportes contables; la Compañía no se encuentra en mora por concepto de aportes al Sistema de Seguridad Social Integral.

Sonia Milena Riaño Mendoza
Revisor Fiscal Suplente de Ecopetrol S.A.
T.P. 81603 - T
Miembro de KPMG Ltda.

Colombia, 24 de agosto de 2012

ECOPETROL S.A.

Balances Generales no Consolidados

30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011

(Expresados en millones de pesos colombianos)

<u>Activos</u>	30 de junio <u>2012</u> (No auditado)	31 de diciembre <u>2011</u>
Activos corrientes:		
Efectivo y equivalentes de efectivo (notas 2 y 3)	\$ 4.063.131	4.303.043
Inversiones (notas 2 y 4)	600.592	1.263.937
Cuentas y documentos por cobrar, neto (notas 2 y 5)	3.964.621	5.256.982
Inventarios, neto (nota 6)	2.723.353	2.395.929
Anticipos, avances y depósitos (notas 2 y 7)	4.123.506	2.579.887
Gastos pagados por anticipado (nota 8)	59.005	24.308
Total activos corrientes	<u>15.534.208</u>	<u>15.824.086</u>
Activos no corrientes:		
Inversiones (notas 2 y 4)	18.619.649	17.353.028
Cuentas y documentos por cobrar, neto (nota 5)	1.597.526	2.034.167
Anticipos, avances y depósitos (notas 2 y 7)	149.917	137.853
Depósitos entregados en administración (nota 9)	292.288	283.504
Propiedades, plantas y equipo, neto (nota 10)	20.422.903	19.119.854
Recursos naturales y del medio ambiente, neto (nota 11)	13.935.851	13.753.201
Cargos diferidos (nota 12)	3.247.044	3.590.357
Otros activos (notas 2 y 13)	3.549.396	3.675.163
Valorizaciones (nota 20)	9.358.053	9.479.961
Total activos	<u>\$ 86.706.835</u>	<u>85.251.174</u>
<u>Pasivos y Patrimonio de los Accionistas</u>		
Pasivos corrientes:		
Obligaciones financieras (notas 2 y 14)	448.892	452.692
Cuentas por pagar y vinculados (notas 2 y 15)	13.752.469	4.391.709
Impuestos, contribuciones y tasas por pagar (nota 16)	4.199.813	7.587.315
Obligaciones laborales y pensionales (nota 17)	160.200	186.961
Pasivos estimados y provisiones (notas 2 y 18)	1.467.326	1.199.646
Total pasivos corrientes	<u>20.028.700</u>	<u>13.818.323</u>
Pasivos no corrientes:		
Obligaciones financieras (notas 2 y 14)	5.239.811	5.718.463
Obligaciones laborales y pensionales (nota 17)	3.384.102	3.180.269
Impuestos, contribuciones y tasas por pagar (nota 16)	952.987	952.987
Pasivos estimados y provisiones (notas 2 y 18)	3.998.027	3.984.580
Otros pasivos a largo plazo (notas 2 y 19)	2.632.807	2.585.514
Total pasivos	<u>36.236.434</u>	<u>30.240.136</u>
Patrimonio de los accionistas:		
(Nota 20 y ver estados no consolidados adjunto)	50.470.401	55.011.038
Total pasivos y patrimonio de los accionistas	<u>\$ 86.706.835</u>	<u>85.251.174</u>
Cuentas de orden deudoras (nota 21)	\$ 127.360.653	122.266.343
Cuentas de orden acreedoras (nota 21)	<u>(111.986.031)</u>	<u>(103.461.131)</u>

Veánse las notas que acompañan a los estados financieros no consolidados.

Javier G. Gutiérrez Pemberthy
Presidente
(Ver certificación adjunta)

Óscar Monroy Gómez
Contador Público
T.P. 41534 - T
(Ver certificación adjunta)

Sonia Milena Riaño Mendoza
Revisor Fiscal Suplente
T.P. 81603 - T
Miembro de KPMG Ltda.

(Véase mi informe de revisión del 24 de agosto de 2012)

ECOPETROL S.A.

Estados no Consolidados de Actividad Financiera,
Económica, Social y Ambiental

Por los períodos de seis meses que terminaron el 30 de junio de 2012 y 2011
(Expresados en millones de pesos colombianos, excepto la utilidad neta
por acción que está expresada en pesos colombianos)

	30 de junio <u>2012</u> (No auditado)	30 de junio <u>2011</u>
Ingresos por ventas (nota 22):		
Nacionales	\$ 10.002.750	9.286.792
Exterior	<u>20.238.684</u>	<u>17.017.942</u>
Total ingresos	<u>30.241.434</u>	<u>26.304.734</u>
Costos de ventas (nota 23)	<u>16.274.648</u>	<u>14.061.895</u>
	13.966.786	12.242.839
Gastos operacionales (nota 24):		
Administración	303.188	291.825
Comercialización y proyectos	<u>758.161</u>	<u>938.124</u>
Utilidad operacional	<u>12.905.437</u>	<u>11.012.890</u>
Ingresos (gastos) no operacionales:		
Ingresos (gastos) financieros, neto (nota 25)	(258.597)	(620.707)
Gastos de jubilados (notas 17 y 26)	(305.796)	(243.537)
Ganancia por inflación (nota 27)	10.735	10.735
Otros (gastos) ingresos, neto (nota 28)	(816.951)	(525.830)
Resultados en sociedades, neto (nota 29)	<u>410.616</u>	<u>438.839</u>
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	<u>11.945.444</u>	<u>10.072.390</u>
Impuesto sobre la renta (nota 16)	<u>3.926.913</u>	<u>3.253.382</u>
Utilidad neta del período	<u>\$ 8.018.531</u>	<u>6.819.008</u>
Utilidad neta por acción	<u>\$ 195,02</u>	<u>168,48</u>

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros no consolidados.

Javier G. Gutiérrez Pemberthy
Presidente
(Ver certificación adjunta)

Óscar Monroy Gómez
Contador Público
T.P. 41534 - T
(Ver certificación adjunta)

Sonia Milena Riaño Mendoza
Revisor Fiscal Suplente
T.P. 81603 - T
Miembro de KPMG Ltda.
(Véase mi informe de revisión del 24 de agosto de 2012)

ECOPETROL S.A.

Estados no Consolidados de Cambios en el Patrimonio de los Accionistas

Por los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2012 y 2011 (no auditados)

(Expresados en millones de pesos colombianos, excepto el dividendo por acción que está expresado en pesos colombianos)

	Capital suscrito y pagado	Prima en colocación de acciones	Reserva legal y otras	Patrimonio institucional incorporado	Superávit método de participación	Superávit por valorizaciones	Efecto régimen contabilidad pública	Utilidades acumuladas	Total patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2010	\$ 10.118.128	4.720.508	6.732.737	157.352	2.158.663	9.996.866	(702.475)	8.346.097	41.527.876
Distribución de dividendos (\$145 por cada acción)	-	-	-	-	-	-	-	(5.868.514)	(5.868.514)
Capital suscrito por cobrar y prima en colocación	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prima en colocación de acciones por cobrar	-	27	-	-	-	-	-	-	27
Superávit por valorizaciones	-	-	-	-	-	(191.700)	-	-	(191.700)
Desvalorizaciones de propiedad planta y equipo	-	-	-	-	-	-	216	-	216
Ajuste en conversión de filiales en el extranjero	-	-	-	-	(330.918)	-	-	-	(330.918)
Ajuste por diferencia en cambio superávit método participación	-	-	-	-	175.285	-	-	-	175.285
Apropiación de reserva legal	-	-	834.610	-	-	-	-	(834.610)	-
Apropiación reservas Decreto Reglamentario 2336/95	-	-	96.695	-	-	-	-	(96.695)	-
Apropiación reservas para el pago de dividendos emisión de acciones 2011	-	-	480.813	-	-	-	-	(480.813)	-
Apropiación reservas para programas de inversión	-	-	1.065.465	-	-	-	-	(1.065.465)	-
Adición al patrimonio institucional incorporado	-	-	-	12.376	-	-	-	-	12.376
Utilidad neta del período	-	-	-	-	-	-	-	6.819.008	6.819.008
Saldo al 30 de junio de 2011	10.118.128	4.720.535	9.210.320	169.728	2.003.030	9.805.166	(702.259)	6.819.008	42.143.656
Saldo al 31 de diciembre de 2011	10.279.175	6.788.144	9.179.411	174.080	4.358.294	9.479.961	(696.360)	15.448.333	55.011.038
Distribución de dividendos (\$300 por acción)	-	-	-	-	-	-	-	(12.335.009)	(12.335.009)
Prima en colocación de acciones	-	9.648	-	-	-	-	-	-	9.648
Prima en colocación de acciones por cobrar	-	152.848	-	-	-	-	-	-	152.848
Apropiación de reservas no realizadas del Grupo empresarial	-	-	2.123.538	-	-	-	-	(2.123.538)	-
Superávit por valorizaciones	-	-	-	-	-	(121.908)	-	-	(121.908)
Revalorización de propiedad planta y equipo	-	-	-	-	-	-	83	-	83
Apropiación de reserva legal	-	-	187.958	-	-	-	-	(187.958)	-
Apropiación de reservas para fortalecer la integridad de las infraestructura de transporte	-	-	605.135	-	-	-	-	(605.135)	-
Apropiación reservas Decreto Reglamentario 2336/95	-	-	1.829.362	-	-	-	-	(1.829.362)	-
Liberación reserva utilidades no realizadas de compañías del grupo empresarial años anteriores	-	-	(1.086.070)	-	-	-	-	1.086.070	-
Liberación reservas pago dividendos emisión acciones 2011	-	-	(449.904)	-	-	-	-	449.904	-
Liberación de reserva Decreto Reglamentario 2336/95 año anterior	-	-	(96.695)	-	-	-	-	96.695	-
Ajuste por diferencia en cambio superávit método participación	-	-	-	-	(538.093)	-	-	-	(538.093)
Ajuste en conversión de filiales en el extranjero	-	-	-	-	273.263	-	-	-	273.263
Utilidad neta del período	-	-	-	-	-	-	-	8.018.531	8.018.531
Saldo al 30 de junio de 2012	\$ 10.279.175	6.950.640	12.292.735	174.080	4.093.464	9.358.053	(696.277)	8.018.531	50.470.401

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros no consolidados.

Javier G. Gutiérrez Pemberthy
Presidente
(Ver certificación adjunta)

Óscar Monroy Gómez
Contador Público
T. P. 41534 - T
(Ver certificación adjunta)

Sonia Milena Riaño Mendoza
Revisor Fiscal Suplente
T. P. 81603 - T
Miembro de KPMG Ltda.
(Véase mi informe de revisión del 24 de agosto de 2012)

ECOPETROL S.A.

Estados no Consolidados de Flujos de Efectivo

Por los períodos de seis meses que terminaron el 30 de junio de 2012 y 2011

(Expresados en millones de pesos colombianos)

	30 de junio <u>2012</u> (No auditado)	30 de junio <u>2011</u>
Flujos de efectivo de las actividades de operación:		
Utilidad neta del período	\$ 8.018.531	6.819.008
Movimiento de partidas que no involucran efectivo:		
Impuesto de renta diferido, neto	126.168	(23.647)
Depreciación propiedades, planta y equipo	624.743	562.281
Amortizaciones:		
Recursos naturales	1.316.633	1.551.099
Abandono de instalaciones	192.828	183.818
Pasivos pensionales por salud y educación	191.335	126.220
Intangibles	145.574	142.358
Cargos diferidos	85.935	46.889
Corrección monetaria diferida, neto	(10.735)	(10.735)
Provisiones:		
Cuentas por cobrar	11.701	3
Inventarios	-	1.010
Propiedades, planta y equipo	19.168	7.215
Litigios y procesos judiciales	191.128	62.218
Reserva actuarial	294.456	45.786
Otras	-	-
Recuperación provisiones:		
Cuentas por cobrar	-	(365)
Inventarios	(2.735)	(5.099)
Propiedades, planta y equipo	(138.575)	(7.438)
Litigios y procesos judiciales	(135.247)	(49.799)
Otras	(6.170)	(101.015)
Baja en propiedades, planta y equipo	114	399
Pérdida en retiro de propiedades, planta y equipo	-	-
Pérdida en baja en recursos naturales y del medio ambiente	3.490	-
Pérdida en baja de otros activos	-	268
(Utilidad) pérdida método de participación	(410.616)	(438.839)
Cambios netos en operaciones con activos y pasivos:		
Deudores	220.308	(2.060.486)
Inventarios	(316.743)	(248.193)
Diferidos y otros activos	395.143	(1.544.261)
Cuentas por pagar	1.696.227	2.513.138
Impuestos por pagar	(3.387.502)	1.879.274
Obligaciones laborales y pensionales	(14.263)	(11.138)
Pasivos estimados y provisiones	(68.885)	(35.757)
Otros pasivos a largo plazo	(114.659)	(57.932)
Efectivo neto generado por las actividades de operación	<u>8.927.352</u>	<u>9.346.280</u>
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:		
Pago y avances por adquisición de compañías, neto del efectivo adquirido	-	(813.145)
Aumento de inversiones	(7.315.711)	(9.585.929)
Redención y venta de inversiones	6.858.221	8.535.622
Inversión en recursos naturales y del ambiente	(1.551.182)	(1.394.516)
Adiciones de propiedades, planta y equipo	(2.026.055)	(2.560.829)
Producto de la venta de propiedades y equipo	-	1.620
Efectivo neto usado en actividades de inversión	<u>(4.034.727)</u>	<u>(5.817.177)</u>

(Continúa)

ECOPETROL S. A.

Estados no Consolidados de Flujos de Efectivo, Continuación

	30 de junio <u>2012</u> (No auditado)	31 de diciembre <u>2011</u>
Flujo de efectivo en actividades de financiación:		
Obligaciones financieras	(245.302)	(204.842)
Capitalizaciones	-	27
Dividendos, neto	<u>(4.887.235)</u>	<u>(1.921.254)</u>
Efectivo neto usado en actividades de financiación	<u>(5.132.537)</u>	<u>(2.126.069)</u>
Aumento (disminución) neto en el efectivo y equivalentes de efectivo	(239.912)	1.403.034
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período	<u>4.303.043</u>	<u>1.592.083</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del período	<u>\$ 4.063.131</u>	<u>2.995.117</u>

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros no consolidados.

Javier G. Gutiérrez Pemberthy
Presidente
(Ver certificación adjunta)

Óscar Monroy Gómez
Contador Público
T.P. 41534 - T
(Ver certificación adjunta)

Sonia Milena Riaño Mendoza
Revisor Fiscal Suplente
T.P. 81603 - T
Miembro de KPMG Ltda.

(Véase mi informe de revisión del 24 de agosto de 2012)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

Por los períodos de seis meses que terminaron el 30 de junio de 2012 y 2011 (no auditados) y el año terminado el 31 de diciembre de 2011

(Cifras expresadas en millones de pesos. Se exceptúan los valores en otras monedas, tasas de cambio y la utilidad por acción que está expresada en pesos colombianos)

(1) Ente Económico y Principales Políticas y Prácticas Contables

Entidad Reportante

ECOPETROL S.A., (en adelante Ecopetrol o la Empresa) fue constituida mediante la Ley 165 de 1948, transformada mediante el Decreto Extraordinario 1760 de 2003 (adicionado por el Decreto 409 de 2006) y la Ley 1118 de 2006 a una sociedad pública por acciones y luego a una sociedad de economía mixta de carácter comercial, del orden nacional, vinculada al Ministerio de Minas y Energía, con un período indefinido de duración. Tiene como objeto social el desarrollo, en Colombia o en el exterior, de actividades comerciales o industriales correspondientes o relacionadas con la exploración, explotación, refinación, transporte, almacenamiento, distribución y comercialización de hidrocarburos, sus derivados y productos, y de operaciones subsidiarias, conexas o complementarias de dichas actividades, de acuerdo con la regulación que resulte aplicable. El domicilio principal es Bogotá D.C., permitiéndosele establecer filiales, subsidiarias, sucursales y agencias en Colombia o en el exterior.

Mediante el Decreto de Transformación 1760 de 2003, la administración integral de las reservas de hidrocarburos de propiedad de la Nación, y la administración de los activos no estratégicos representados en acciones y participaciones en sociedades, fueron escindidos de Ecopetrol, modificándose su estructura básica y creándose dos entidades: a) la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) creada para desarrollar en lo sucesivo la política petrolera de Colombia (anteriormente responsabilidad de Ecopetrol), y b) la Sociedad Promotora de Energía de Colombia S.A., que recibió activos no estratégicos de propiedad de Ecopetrol.

La Ley 1118 del 27 de diciembre de 2006 modificó la naturaleza jurídica de Ecopetrol, y autorizó a la Empresa a emitir acciones para ser colocadas en el mercado y adquiridas por personas naturales o jurídicas. Una vez emitidas y colocadas las acciones correspondientes al 10.1% del capital autorizado, a finales de 2007, la Sociedad se convirtió en una Sociedad de Economía Mixta de carácter comercial, del orden nacional, vinculada al Ministerio de Minas y Energía.

Ecopetrol suscribió un contrato de depósito con JP Morgan Chase Bank, N.A., en que éste actúa como banco depositario para la emisión de ADS representados por ADR. Cada ADS representa 20 acciones ordinarias de Ecopetrol o el derecho a recibir 20 acciones ordinarias de Ecopetrol.

El 12 de septiembre de 2008, Ecopetrol presentó ante la Securities and Exchange Commission o SEC, la solicitud para inscribir la Empresa y para registrar y listar los ADS, representados por ADR, en la Bolsa de Nueva York o NYSE. Los ADSs de la Empresa se negocian en la NYSE bajo el símbolo "EC" desde el 18 de septiembre de 2008.

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

El 3 de diciembre de 2009, la Comisión Nacional Supervisora de Empresas y Valores del Perú CONASEV, se pronunció a favor del listado de los ADR de Ecopetrol S.A. en la Bolsa de Valores de Lima e inscribió dichos valores en el Registro Público del Mercado de Valores, por lo que dichos valores se empezaron a negociar a partir del 4 de diciembre del mismo año en el mercado peruano bajo el nemotécnico EC.

El 13 de agosto de 2010, Ecopetrol inició la transacción de sus ADR en la Bolsa de Valores de Toronto – Canadá. De esta manera, Ecopetrol se convirtió en la primera empresa colombiana en listarse en esa Bolsa.

Entre el 27 de julio y el 17 de agosto de 2011, Ecopetrol llevó a cabo la segunda ronda del programa de emisión y colocación de acciones autorizada por la Ley 1118 de 2006. Como resultado de este proceso fueron adjudicadas 644.185.868 acciones ordinarias con un precio de suscripción de \$3.700 por acción, por un monto total de \$2.383.488. Las acciones fueron inscritas en el Registro Nacional de Valores y Emisores, en cumplimiento de lo dispuesto en el Decreto 2555 de 2010. Como resultado de este proceso de emisión y colocación, la nueva participación accionaria del Gobierno Nacional en Ecopetrol es del 88.49%.

Principales Políticas y Prácticas Contables

La Contaduría General de la Nación (CGN) en septiembre de 2007 adoptó el Régimen de Contabilidad Pública (RCP), estableció su conformación y definió el ámbito de aplicación. En virtud de la comunicación número 20079-101345 de la CGN del 28 de septiembre de 2007, el RCP comenzó a aplicar para Ecopetrol el 1 de enero del año 2008.

(a) Bases de Presentación

La preparación de los estados financieros contables intermedios no consolidados se elaboró de acuerdo con normas y principios de contabilidad de entidades públicas colombianas emitidos por la Contaduría General de la Nación (CGN) y otras disposiciones legales. Estos principios pueden diferir en algunos aspectos de los establecidos por otras normas y organismos de control y los conceptos sobre asuntos específicos emitidos por la CGN prevalecen sobre otras normas.

Para el reconocimiento contable de los hechos financieros, económicos, ambientales y sociales se aplicó el principio de causación.

En concordancia con las normas de inspección, vigilancia y/o control sobre Ecopetrol, se estableció la estructura para definir el tratamiento contable de operaciones no contempladas por la CGN, el cual es el siguiente: i) Inspección, vigilancia y control principal y permanente: Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios; ii) Control residual: Superintendencia de Sociedades, y iii) Control concurrente: Superintendencia Financiera, sobre las actividades de la Empresa en su calidad de emisor del mercado de valores. Las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) se usan para definir las diferencias normativas y, los principios de contabilidad generalmente aceptados en los Estados Unidos (US GAAP) son aplicados en las operaciones relacionadas con petróleo crudo y gas natural.

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

Los estados financieros no consolidados básicos definidos por la CGN son: el Balance General, el Estado de Actividad Financiera, Económica, Social y Ambiental, el Estado de Cambios en el Patrimonio de los Accionistas y el Estado de Flujos de Efectivo. Las notas a los estados financieros no consolidados básicos forman parte integral de los mismos.

Los estados financieros intermedios adjuntos no consolidan activos, pasivos, patrimonio ni resultados de las sociedades subordinadas, ya que esto no es requerido por el Régimen de Contabilidad Pública (RCP). Las inversiones registradas en esas compañías son reconocidas por el método de participación. Los estados financieros no consolidados anuales se presentan a la Asamblea General de Accionistas y son base para la distribución de dividendos y otras apropiaciones; sin embargo, de conformidad con los requerimientos legales, la Compañía está obligada a presentar, adicionalmente, los estados financieros consolidados a la Asamblea General de Accionistas para su aprobación anualmente.

(b) Criterio de Importancia Relativa

Un hecho económico es material cuando, debido a su naturaleza y cuantía, las circunstancias que lo rodean, su conocimiento o desconocimiento puede alterar significativamente las decisiones económicas de los usuarios de la información financiera.

De acuerdo con lo establecido en el RCP, la información revelada en los estados financieros, informes y reportes contables debe contener los aspectos importantes de la entidad contable pública, de tal manera que se ajuste significativamente a la verdad, y por tanto sea relevante y confiable para tomar decisiones o hacer las evaluaciones que se requieran, de acuerdo con los objetivos de la información contable. La materialidad depende de la naturaleza de los hechos o la magnitud de las partidas, revelados o no revelados.

Los estados financieros intermedios no consolidados desglosan los rubros según lo establecido en las normas legales y aquellos que representan el 5% o más del activo total, del activo corriente, del pasivo total, del pasivo corriente, del capital de trabajo, del patrimonio y de los ingresos, según el caso. Además, se describen importes inferiores cuando pueden contribuir a una mejor interpretación de la información financiera.

(c) Uso de Estimaciones

La preparación de estados financieros no consolidados requiere que la Administración de la Empresa haga estimaciones y presunciones que podrían afectar los importes registrados de los activos, pasivos, los resultados y las notas adjuntas. Estas estimaciones son realizadas conforme a criterios técnicos atendiendo las normas y disposiciones legales vigentes. Los resultados actuales pueden diferir de dichos estimados.

(Continúa)

(d) Transacciones en Moneda Extranjera

Las transacciones en moneda extranjera se registran a las tasas de cambio aplicables en la fecha de su ocurrencia, de acuerdo con las normas legales vigentes. Los saldos denominados en moneda extranjera están expresados en pesos colombianos a las tasas representativas de mercado al cierre de cada período.

El ajuste por diferencia en cambio generado por los activos y pasivos en moneda extranjera es registrado en resultados de las operaciones, salvo cuando tal ajuste sea imputable a inversiones patrimoniales en entidades controladas, en cuyo caso afecta el patrimonio.

Los costos financieros, incluyendo la diferencia en cambio, para la adquisición de activos que estén en construcción y hasta que se encuentren en condiciones de utilización, hacen parte del costo del activo.

La Empresa, en el desarrollo de sus actividades de la industria petrolera, puede manejar divisas, siempre y cuando cumpla con lo establecido en el régimen cambiario.

(e) Contratos de Operación Conjunta

Los contratos de Operación Conjunta son suscritos entre Ecopetrol y terceros, con el fin de compartir el riesgo, conseguir capital, maximizar eficiencia operativa y optimizar la recuperación de reservas. En estas operaciones conjuntas, una parte es designada como operador y cada parte toma la propiedad de hidrocarburos (crudo o gas) producidos de acuerdo con su participación en la producción. Cuando Ecopetrol actúa como socio no operador, registra los activos, ingresos, costos y gastos con base en el reporte de los operadores. Cuando Ecopetrol opera directamente los contratos de asociación, registra al 100% activos, pasivos, ingresos, costos y gastos, reconociendo mensualmente la distribución de acuerdo con el porcentaje de participación de cada socio de los rubros de: inversiones, inventarios, gastos, costos e ingresos al asociado.

(f) Efectivo y Equivalentes de Efectivo

El efectivo y los equivalentes de efectivo están representados por las inversiones negociables con vencimiento dentro de los noventa (90) días siguientes a su adquisición y se registran como inversiones de administración de liquidez.

El efectivo de las operaciones asociadas reconocidas por la Empresa en calidad de socio operador corresponde a los anticipos entregados por los socios, de acuerdo con el porcentaje de participación acordado contractualmente, y son manejados en una cuenta bancaria de uso exclusivo de la operación conjunta.

(g) Instrumentos Financieros Derivados

La Empresa ejecuta acuerdos de coberturas para protegerse de las fluctuaciones de los precios de crudos, productos y de las tasas de cambio. La diferencia entre los montos pagados y los montos recibidos por las operaciones de cobertura son reconocidos como gasto o ingreso financiero en el estado de actividad financiera, económica, social y ambiental. Ecopetrol no utiliza estos instrumentos financieros con propósitos especulativos.

(h) Inversiones

Las inversiones se clasifican en: i) Inversiones de administración de liquidez; ii) Inversiones con fines de política y, iii) Inversiones patrimoniales.

- i. Las inversiones de administración de liquidez corresponden a recursos colocados en títulos de deuda y títulos participativos, con el propósito de obtener utilidades por las fluctuaciones de precio a corto plazo. Su reconocimiento inicial es por el costo histórico y se actualizan con base en metodologías de valoración expedidas por la Superintendencia Financiera de Colombia.
- ii. Las inversiones con fines de política están constituidas por títulos de deuda de entidades nacionales o del exterior, adquiridos en cumplimiento de políticas macroeconómicas o de políticas internas de la Entidad, las cuales comprenden las inversiones mantenidas hasta el vencimiento y las disponibles para la venta, entendidas estas últimas como las que se mantienen como mínimo durante (1) un año, contado a partir del primer día en que fueron clasificadas por primera vez, o en que fueron reclasificadas.

Las inversiones mantenidas hasta el vencimiento se actualizan con base en la Tasa Interna de Retorno (TIR) prevista en las metodologías adoptadas por la Superintendencia Financiera y las inversiones con fines de política macroeconómica y las disponibles para la venta deben actualizarse con base en metodologías adoptadas por la Superintendencia Financiera para inversiones negociables.

- iii. Las inversiones patrimoniales se clasifican en entidades controladas y no controladas. Las inversiones patrimoniales en entidades controladas se reconocen a su costo de adquisición, siempre que éste sea menor que el valor intrínseco; en caso contrario, se reconocen por el valor intrínseco y la diferencia entre el precio de compra y el valor intrínseco corresponde a Crédito Mercantil. Su actualización se realiza por el método de participación, tal como se establece en la Resolución 145 de 2008, emitida por la CGN.

Las inversiones en entidades asociadas en las cuales Ecopetrol y/o sus subordinadas ejercen influencia importante se registran bajo el método de participación patrimonial.

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

Se define influencia importante como la facultad que tiene la entidad, con independencia que el porcentaje de participación en el capital social sea igual o inferior al 50%, de intervenir en la definición y orientación de las políticas financieras y operativas de otra entidad, con el fin de obtener beneficios de la misma entidad.

La influencia importante se puede manifestar en uno o más de los siguientes aspectos:

- Representación en la Junta Directiva u órgano rector equivalente a la entidad asociada.
- Participación en los procesos de formulación de políticas.
- Transacciones importantes entre el inversionista y la entidad asociada.
- Intercambio de personal directivo, o
- Suministro de información técnica esencial.

Las inversiones patrimoniales en entidades no controladas comprenden títulos participativos de baja o mínima bursatilidad o sin ninguna cotización que no les permite ningún tipo de control o ejercer influencia importante y deben reconocerse por el costo histórico; su actualización surge con la comparación periódica del costo de la inversión frente a su valor intrínseco o su cotización en bolsa.

Las variaciones patrimoniales originadas en el ajuste por conversión de los estados contables de la entidad del exterior, se reconocen como superávit o déficit por el método de participación patrimonial, hasta tanto se disponga de la inversión, sin perjuicio de que la subcuenta llegue a presentar saldo débito.

Para las subsidiarias en el exterior, el método de participación debe aplicarse en la moneda legal colombiana, previa conversión de los estados financieros en moneda extranjera.

Cuando las normas técnicas de activos o pasivos no consideren metodologías específicas de actualización, los derechos y obligaciones representados en moneda extranjera se deben reexpresar mensualmente en moneda legal, mediante la aplicación de la Tasa Representativa del Mercado-TRM vigente al corte mensual certificada por la Superintendencia Financiera de Colombia y convertida previamente a dólares de los Estados Unidos de Norteamérica, si está expresada en una moneda distinta al dólar de los Estados Unidos. Para el efecto, se utiliza la tasa de cambio que rija entre las dos monedas informada por el Banco de la República.

(i) Cuentas, documentos por cobrar y provisión para cuentas de difícil cobro

Los valores adeudados a la Empresa se reconocen por su importe original o por el valor aceptado por el deudor, el cual es susceptible de actualización periódica, de conformidad con las disposiciones legales vigentes, o con los términos contractuales pactados.

(Continúa)

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

La provisión de cartera se revisa y actualiza periódicamente, de conformidad con el grado de antigüedad de los saldos y la evaluación de recuperación de las cuentas individuales. La Empresa adelanta las gestiones administrativas y legales necesarias para recuperar las cuentas por cobrar vencidas, así como el recaudo de intereses de los clientes que no cumplen con las políticas de pago.

Sólo procede el castigo del valor de las cuentas o documentos por cobrar contra la provisión, cuando se tenga razonable certeza jurídica o material de la pérdida total o parcial del derecho incorporado o representado.

(j) Inventarios

Los inventarios incluyen bienes extraídos, en proceso, transformados y adquiridos a cualquier título para ser vendidos, destinados para la transformación y consumidos en el proceso de producción, o como parte de la prestación de servicios. Ecopetrol utiliza el sistema de inventario permanente.

Los inventarios se registran al costo histórico o al costo de compra, los cuales incluyen los cargos directos e indirectos que se incurren en preparar el inventario para dejarlo en condiciones de utilización o venta.

La valuación de los inventarios se mide bajo el método de promedio ponderado, considerando los siguientes parámetros:

- Inventarios de petróleo crudo y de producción propia, considerando el costo de producción, correspondiente a la última corrida de costos realizada en mayo de 2012.
- Las compras de crudo, considerando los costos de adquisición, incluido el transporte y los costos de entrega incurridos.
- El inventario de productos terminados, considerando los costos de producción total.
- El inventario de productos en proceso, considerando los costos de producción.
- El inventario de materia prima, al costo promedio ponderado.

Los materiales y suministros de operaciones conjuntas son controlados por el operador y reportados en una cuenta conjunta al costo de adquisición (registrados en la moneda de origen a costos promedio). Los consumos de inventarios son imputados a la operación conjunta como gasto o inversión, según corresponda.

Adicionalmente, se valoran al menor entre el valor de mercado y el costo promedio, y costo real incurrido para los inventarios en tránsito. Al cierre del período contable se calculan provisiones para reconocer deterioro, obsolescencia, excesos, lento movimiento o pérdida del valor de mercado.

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

(k) Propiedades, Plantas y Equipo y Depreciación

Las propiedades, plantas y equipos se registran a su costo histórico ajustado por inflación hasta 2001. El costo incluye gastos financieros y la diferencia en cambio por adquisición en moneda extranjera hasta la puesta en servicio del activo, y los ingresos financieros de la porción de las obligaciones financieras adquiridas para financiar proyectos de inversión, pendiente de ser utilizada. Cuando se vende o retira un activo, el costo ajustado y la depreciación acumulada son cancelados y la pérdida o ganancia es reconocida en los resultados del año.

La depreciación se calcula sobre el total del costo de adquisición, por el método de línea recta, con base en la vida útil de los activos. Las tasas anuales de depreciación utilizadas son:

	%
Edificaciones y ductos	5
Plantas y equipos	10
Equipo de transporte	20
Equipo de cómputo	33.3

Los desembolsos para el mantenimiento y las reparaciones son reconocidos en los gastos y los desembolsos significativos que mejoran la eficiencia o prolongan la vida útil se capitalizan como mayor valor del activo.

El valor de las propiedades, planta y equipo es objeto de actualización periódica mediante la comparación del costo neto en libros con el valor determinado mediante avalúos técnicos. Cuando el valor del avalúo técnico del activo es mayor a su costo neto en libros, la diferencia se registra como valorizaciones de activos con crédito a la cuenta de superávit por valorizaciones en el patrimonio; en caso contrario, se registra como provisión por desvalorizaciones con cargo a resultados.

Cuando termina un contrato de asociación, Ecopetrol recibe a título gratuito, las propiedades, planta y equipo, los materiales y las inversiones petrolíferas amortizables, propiedad de la compañía asociada. Esta transacción no afecta los resultados de la Compañía.

(l) Recursos Naturales y del Medio Ambiente

La Empresa emplea el método de esfuerzos exitosos para la contabilización de las inversiones en áreas de exploración y producción o desarrollo. Los estudios geológicos y geofísicos se registran al gasto cuando se incurren, antes del descubrimiento de reservas probadas. Los costos de adquisición y exploración son capitalizados hasta el momento en que se determine si la perforación de exploración resultó exitosa o no; de ser no exitosa, todos los costos incurridos son cargados al gasto. Cuando un proyecto es aprobado para desarrollo, el valor acumulado de los costos de adquisición y exploración se clasifican en la cuenta de inversiones petrolíferas. Los costos capitalizados también incluyen el costo del retiro de activos. Los saldos activos y pasivos correspondientes a los costos de retiro de activos son actualizados semestralmente. Los equipos de producción y apoyo se contabilizan con base en su costo histórico y hacen parte de las propiedades, plantas y equipos sujetos a depreciación.

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

Las inversiones petrolíferas se amortizan aplicando el factor de amortización sobre la base de unidades técnicas de producción y las reservas probadas desarrolladas remanentes por campo, sin regalías, estimadas al 31 de diciembre del año inmediatamente anterior. La amortización cargada a resultados se ajusta en el cierre del mes de diciembre recalculando el DD&A (Depletion, Depreciation and Amortization, por sus siglas en inglés), desde el 1 de enero del año corriente con base en el estudio de reservas actualizado al fin del año corriente.

Ecopetrol S.A. tiene establecido un proceso corporativo de reservas, a cargo del Grupo de Control de Reservas que reporta directamente a la Vicepresidencia Corporativa de Finanzas. Las reservas son auditadas por consultores externos reconocidos internacionalmente y aprobadas por el Comité de Reservas de la Empresa. Las reservas probadas se refieren a las cantidades estimadas de petróleo crudo y gas natural demostradas por los datos geológicos y de ingeniería que poseen un nivel de recuperación razonable durante los años siguientes frente a las reservas conocidas, bajo las condiciones económicas y de operación vigentes, esto es, con la aplicación de los precios y costos de la fecha en que se hacen los estimados.

La Empresa ha aplicado la metodología aprobada por la SEC (Securities Exchange Commission) para la estimación de reservas.

(m) Cargos Diferidos

Los cargos diferidos incluyen el impuesto de renta diferido, el cual corresponde al impuesto de renta originado en las diferencias temporales entre la base para determinar la utilidad comercial y la renta líquida gravable de cada período.

(n) Otros Activos

Incluye el crédito mercantil, que corresponde a la diferencia entre el valor de compra de las inversiones patrimoniales en entidades controladas o bajo control conjunto y su valor intrínseco, el cual refleja los beneficios económicos que se esperan tener de la inversión, originados en buen nombre, personal especializado, reputación de crédito privilegiado, prestigio por vender mejores productos y servicios, localización favorable y expectativas de nuevos negocios, entre otros.

El crédito mercantil es amortizado con base en el método de línea recta durante el plazo en que se espera recuperar la inversión. Al cierre de cada período contable, Ecopetrol debe evaluar el crédito mercantil a efectos de verificar si las condiciones de generación de beneficios económicos futuros se mantienen; en caso contrario, debe proceder al retiro de este activo. Si el valor en libros de la inversión patrimonial más el valor en libros del crédito mercantil que incluye su costo histórico conjugado con todos los ajustes de precio y las amortizaciones es superior al valor de mercado, por la diferencia se procede al retiro de este activo en el respectivo período, con cargo a resultados, revelando las razones que fundamentaron tal decisión.

(Continúa)

Los activos intangibles por software, licencias y patentes se reconocen por su costo de adquisición, desarrollo o producción. Los intangibles se amortizan por el método de línea recta durante los períodos en los cuales se espera percibir los beneficios de los costos y gastos incurridos o la duración del amparo legal o contractual de los derechos otorgados.

(o) Valorizaciones

a. Inversiones

Las valorizaciones corresponden a las diferencias entre el valor neto en libros y su valor intrínseco o su precio de cotización en la Bolsa de Valores.

b. Propiedades, planta y equipos

Las valorizaciones y el superávit por valorizaciones de propiedades, planta y equipo, corresponden a la diferencia entre el costo neto en libros y el valor de mercado para los bienes raíces o el valor actual en uso (VAU) para planta y equipo, determinado por peritos inscritos en la lonja de propiedad raíz o por personal técnico idóneo, según el caso.

La metodología utilizada para el avalúo de planta y equipo es el valor actual en uso (VAU), para negocios en marcha, para la valoración económica de los bienes, considerando las condiciones actuales de instalación y su vida útil en condiciones de producción y generación de ingresos.

Acorde con lo establecido en el Régimen de Contabilidad Pública, la actualización de las propiedades, planta y equipo debe efectuarse con periodicidad de tres años, a partir de la última realizada y el registro debe quedar en el periodo contable respectivo.

No es obligatoria la actualización de los bienes muebles, cuyo costo histórico, individualmente considerado, sea inferior a 35 salarios mínimos mensuales legales vigentes, ni las propiedades, planta y equipo ubicadas en zona de alto riesgo.

(p) Obligaciones Financieras

Las operaciones de crédito público corresponden a los actos o contratos que, de conformidad con las disposiciones legales sobre crédito público, tienen por objeto dotar a la Empresa de recursos, bienes y servicios, con plazo para su pago, tales como empréstitos, emisiones y colocación de bonos y títulos de deuda pública, y crédito de proveedores.

Tratándose de préstamos, las operaciones de crédito público deben reconocerse por el valor desembolsado; los bonos y títulos colocados se reconocen por su valor nominal. Los costos de emisión son llevados directamente al gasto.

(q) Impuesto sobre la Renta

La provisión de impuesto de renta se calculó aplicando a la utilidad contable antes de impuestos la tasa efectiva de tributación determinada con base en la conciliación de la utilidad comercial con la renta líquida gravable. Para el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2012 se aplica la tasa efectiva de tributación calculada con cifras a mayo 31 de 2012.

El efecto de las diferencias temporales que impliquen el pago de un menor o mayor impuesto sobre la renta en el año corriente, se contabiliza como impuesto diferido activo o pasivo, según corresponda, siempre que exista una expectativa razonable de que tales diferencias se revertirán en el caso del impuesto diferido activo, o se generan suficientes rentas gravables para recuperar el impuesto respecto del impuesto diferido pasivo. El impuesto diferido es calculado a la tasa del 33%.

(r) Obligaciones Laborales y Pensionales

El régimen salarial y prestacional para el personal de Ecopetrol se rige por la Convención Colectiva de Trabajo, el Acuerdo 01 de 1977 y, en su defecto, por el Código Sustantivo de Trabajo. Además de las prestaciones legales, los empleados de Ecopetrol tienen derecho a los beneficios adicionales convenidos, los cuales dependen tanto del lugar, clase de trabajo, tiempo de servicio, como del salario básico. Se reconocen intereses al 12% anual sobre los montos acumulados por cesantías a favor de cada trabajador y se prevé el pago de indemnizaciones cuando se presenten circunstancias especiales que den lugar a la terminación del contrato, sin justa causa, y en períodos diferentes al de prueba.

El cálculo actuarial incluye empleados activos, según se describe en los párrafos siguientes, con contrato a término indefinido, jubilados y herederos, para los conceptos de pensiones, salud y educación; igualmente, incluye los bonos pensionales para los empleados temporales, empleados activos y jubilaciones voluntarias.

Todas las prestaciones sociales de empleados ingresados con anterioridad a 1990 son responsabilidad de Ecopetrol sin intervención de organismo o institución de seguridad social. El costo de los servicios de salud del empleado y de sus familiares inscritos a cargo de la Empresa se determina mediante la tabla de morbilidad, preparada con base en los hechos acaecidos durante 2011. Igualmente, se considera la experiencia de Ecopetrol para el cálculo de los auxilios educacionales, en función del costo promedio anual de cada uno de los negocios, subdivididos de acuerdo con la clase de estudios: preescolar, primaria, bachillerato y universidad.

Para los trabajadores que ingresaron a partir de la vigencia de la Ley 50 de 1990, la Empresa hace aportes periódicos para cesantías, pensiones y riesgos profesionales a los respectivos fondos que asumen en su totalidad estas obligaciones. Igualmente, la Ley 797 del 29 de enero de 2003, determinó que a los trabajadores de Ecopetrol que ingresaron a partir de esa fecha se les aplicará lo dispuesto en el Régimen General de Pensiones.

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

Por virtud del Acto Legislativo 01 de 2005, sancionado por el Congreso de la República, el 31 de julio de 2010, expiraron en Colombia los regímenes de pensiones exceptuados del Sistema General de Seguridad; de acuerdo con lo allí establecido, el pronunciamiento jurídico del Ministerio de la Protección Social sobre la materia y el análisis de los asesores laborales de Ecopetrol, se concluyó que quienes antes del 1 de agosto de 2010 cumplieron los requisitos de edad y tiempo de servicio, continuo o discontinuo, exigidos por la ley, la Convención Colectiva de Trabajo vigente y/o el Acuerdo 01 de 1977, consolidaron su derecho a la pensión; mientras que los demás trabajadores que no quedaron cubiertos ingresan obligatoriamente al Sistema General de Pensiones y será la administradora de pensiones (ISS o Fondo Privado de Pensiones) escogida por el trabajador, la encargada de reconocer y pagar la respectiva pensión.

Siguiendo lo establecido en el Decreto 941 de 2002, una vez aprobado el cálculo actuarial por parte del Ministerio de Hacienda en octubre de 2008 y aprobado el mecanismo por parte del Ministerio de Protección Social, mediante acto administrativo del 29 de diciembre de 2008, la Empresa conmutó parcialmente el valor correspondiente a mesadas de su pasivo pensional, trasladando dichas obligaciones y los dineros que las soportan a patrimonios autónomos de carácter pensional (PAP). Los fondos trasladados, al igual que sus rendimientos, no pueden cambiar su destinación ni ser reintegrados a la Empresa hasta que se hayan cumplido todas las obligaciones pensionales.

La obligación conmutada cubre el pago de las mesadas y bonos pensionales; lo concerniente a salud y educación permanece dentro del pasivo laboral a cargo de Ecopetrol.

En caso de que los rendimientos de los patrimonios autónomos no sean suficientes para cubrir el 100% del valor del cálculo actuarial actualizado cada año, Ecopetrol deberá girar los recursos para completar el fondeo del pasivo pensional, toda vez que Ecopetrol continúa siendo responsable patrimonialmente por el pago del pasivo pensional conmutado.

Mediante la Resolución 1555 del 30 de julio 2010, la Superintendencia Financiera reemplazó las Tablas de Mortalidad utilizadas en la elaboración de los cálculos actuariales y estableció que el efecto del cambio en las mismas podría reconocerse en forma gradual. Posteriormente, el Decreto 4565 del 7 de diciembre de 2010, modificó las normas contables sobre amortización del cálculo actuarial vigentes hasta esa fecha. Conforme al nuevo decreto, las compañías que al 31 de diciembre de 2009 tenían amortizado el 100% de su cálculo actuarial, podrán amortizar de manera gradual el incremento en el cálculo actuarial de 2010 estimado, utilizando las nuevas Tablas de Mortalidad, hasta el año 2029.

Teniendo en cuenta lo anterior, durante el año 2010, Ecopetrol modificó su política contable de amortización del cálculo actuarial de mesadas pensionales, cuotas partes y bonos pensionales (pasivo conmutado) y de salud; y adoptó un plazo de 5 años a partir de 2010 para amortizar el incremento en el cálculo actuarial de 2010. Hasta el 2009, el incremento del año en el cálculo actuarial se registraba como gasto del período porque el cálculo actuarial estaba amortizado al 100%.

(Continúa)

(s) **Anticipos Recibidos de Ecogas para Atender Obligaciones BOMT (Construcción, Operación, Mantenimiento y Transferencia)**

Derivado de la venta de Ecogas por parte del Gobierno Nacional y siguiendo instrucciones específicas de la Contaduría General de la Nación, la Empresa registró como ingreso diferido el valor presente neto del esquema de pagos futuros, en relación con la deuda de Ecopetrol con los contratistas BOMT. Dichos pasivos vencen en 2017, año en que culminan los pagos a las obligaciones con los contratistas.

(t) **Compras de Hidrocarburos**

La Empresa compra hidrocarburos que la ANH recibe de toda la producción en Colombia, a precios establecidos según la sección cuarta de la Ley 756 de 2002 y la Resolución 18-1709 de 2003 del Ministerio de Minas y Energía, considerando los precios internacionales de referencia.

Adicionalmente, compra hidrocarburos tanto a socios como a otros productores en Colombia y en el exterior, con el objeto de cubrir las necesidades y planes operativos de la Empresa.

(u) **Reconocimiento de Ingresos**

Los ingresos por las ventas de petróleo crudo y gas, se reconocen en el momento de la transferencia de dominio al comprador, contados sus riesgos y beneficios. En el caso de productos refinados y petroquímicos, los ingresos se reconocen cuando los productos son despachados por la refinería; posteriormente, son ajustados de acuerdo con los volúmenes efectivamente entregados. Los ingresos por servicios de transporte se reconocen cuando los productos son transportados y entregados al comprador conforme a los términos de la venta. En los demás casos, los ingresos se reconocen en el momento en que se han devengado y nace el derecho cierto, probable y cuantificable de exigir su pago.

El ingreso por intereses de mora en el recaudo de la cartera se reconoce atendiendo los principios de prudencia y realización.

En virtud de la normatividad vigente, Ecopetrol vende a precio regulado la gasolina y el ACPM y el Gobierno Nacional reconoce a la Empresa el monto del subsidio de la gasolina motor corriente y ACPM, otorgado al consumidor local, el cual se genera por la sumatoria de las diferencias, para cada día del mes, entre el ingreso regulado al productor y el precio diario equivalente al referenciado al mercado del golfo de los Estados Unidos de América, calculado según su origen, y multiplicado por los volúmenes vendidos diariamente. La Resolución 182439 y el Decreto 4839 de diciembre de 2008 establecen el procedimiento de reconocimiento de subsidios en el caso de que éstos sean negativos (valor negativo entre el precio de paridad y el precio regulado).

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

En marzo de 2010, el Ministerio de Minas y Energía expidió la Resolución 180522, la cual deroga las disposiciones que le sean contrarias a las Resoluciones 181496 de septiembre de 2008, 182439 del 30 de diciembre de 2008 y 180219 del 13 de febrero de 2009 y modifica las fórmulas de cálculo de los precios de referencia internacional de la gasolina motor y el ACPM.

(v) Costos de Ventas y Gastos

Los costos son reconocidos por su valor histórico tanto para los bienes adquiridos para la venta, como para los costos de producción acumulados de los bienes producidos y los servicios prestados. Los costos son revelados acorde con la operación que lo genera.

Los gastos corresponden a montos requeridos para el desarrollo de la actividad ordinaria e incluyen los originados por situaciones de carácter extraordinario. Los gastos son revelados de acuerdo con su naturaleza y la ocurrencia de eventos extraordinarios.

Los costos y gastos se reconocen al recibo de los bienes o servicios o cuando existe la certeza de la ocurrencia del hecho económico. Los faltantes y las pérdidas de combustible debido a hurtos y explosiones se registran como gastos no operacionales.

(w) Abandono de Campos

La Empresa reconoce un pasivo estimado por obligaciones ambientales futuras y su contrapartida es un mayor valor de los activos de recursos naturales y del medio ambiente. La estimación incluye los costos de taponamiento y abandono de pozos, desmonte de facilidades y recuperación ambiental de áreas y pozos. Su amortización se imputa a los costos de producción, para lo cual se utiliza el método de unidades técnicas de producción, sobre la base de las reservas probadas desarrolladas remanentes. Los cambios resultantes de nuevas estimaciones del pasivo por abandono y restauración ambiental, son llevados al activo correspondiente.

Dependiendo de la extensión de ciertos contratos de asociación, los costos de abandono de campos son asumidos por los asociados en los mismos porcentajes de participación establecidos en cada contrato. Ecopetrol no ha asignado fondos para cubrir tales obligaciones con la excepción de los contratos de asociación de Casanare, Orocué, Garcero, Estero, Corocora, Monas, Guajira, Tisquirama y Cravo Norte; sin embargo, en la medida en que se generen actividades relacionadas con el abandono de campos, éstas serán cubiertas por la Empresa.

(x) Contabilización de Contingencias

A la fecha de emisión de los estados financieros no consolidados pueden existir condiciones que resulten en pérdidas para la Empresa, pero que sólo se conocerán si en el futuro determinadas circunstancias se presentan. Dichas situaciones son evaluadas por la Administración, la Vicepresidencia Jurídica y los asesores legales en cuanto a su naturaleza, la probabilidad de que se materialicen y los importes involucrados, para decidir sobre los cambios a los montos provisionados y/o revelados. Este análisis incluye los procesos legales vigentes contra la Empresa.

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

La metodología aplicada para evaluar los procesos jurídicos y cualquier obligación contingente se fundamenta en el sistema de créditos de la Nación empleada por el Ministerio del Interior y de Justicia.

Se registra provisión para procesos judiciales cuando exista sentencia condenatoria de primera instancia o que el resultado de la valoración de riesgo corresponda a "Probable Perder".

(y) Riesgos e Incertidumbres

La Empresa está sujeta a ciertos riesgos de operación propios de la industria en Colombia, tales como terrorismo, hurtos de productos, cambios internacionales del precio del crudo, daños ambientales y variaciones en las estimaciones de reservas de hidrocarburos.

(z) Utilidad Neta por Acción

La utilidad neta por acción se calcula con base en la utilidad neta del período, dividida en el número de acciones suscritas en circulación.

(aa) Cuentas de Orden

Las cuentas de orden deudoras y acreedoras representan la estimación de los hechos o circunstancias que pueden afectar la situación financiera, económica, social y ambiental de la Empresa. Así mismo, revelan el valor de los bienes, derechos y obligaciones que requieren ser controlados e incluyen, adicionalmente, las diferencias entre la información contable y la utilizada para propósitos tributarios.

Estas cuentas de orden no se incluyen en el Balance General de las compañías del Grupo Empresarial.

(2) Activos y Pasivos Nominados en Moneda Extranjera

Las operaciones y saldos en moneda extranjera se convierten a la tasa de cambio representativa del mercado certificada por la Superintendencia Financiera de Colombia.

Al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, los estados financieros adjuntos incluyen los siguientes activos y pasivos denominados en moneda extranjera (que se convierten a pesos colombianos a las tasas de cambio de cierre, \$1,784.6 y \$1,942.7 por US\$1, respectivamente).

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

	Junio 2012		Diciembre 2011	
	Miles de dólares	Millones de pesos equivalentes	Miles de dólares	Millones de pesos equivalentes
Activos				
Efectivo y equivalentes de efectivo	414,202	739,184	491,591	955,015
Inversiones	8,188,556	14,613,296	7,277,716	14,138,420
Cuentas y documentos por cobrar	1,044,612	1,864,215	2,085,279	4,051,072
Anticipos, avances y depósitos	108,542	193,705	41,595	80,806
Otros activos	84,718	151,187	-	-
	<u>9,840,629</u>	<u>17,561,587</u>	<u>9,896,181</u>	<u>19,225,313</u>
Pasivos				
Obligaciones financieras	1,549,880	2,765,916	1,549,880	3,010,952
Pasivos estimados y provisiones	14,646	26,137	14,646	28,453
Cuentas por pagar y vinculados	1,239,332	2,211,711	986,693	1,916,848
Otros pasivos	313,463	559,407	348,293	676,628
	<u>3,117,321</u>	<u>5,563,171</u>	<u>2,899,512</u>	<u>5,632,881</u>
Posición neta activa	<u>6,723,308</u>	<u>11,998,416</u>	<u>6,996,669</u>	<u>13,592,432</u>

(3) Efectivo y Equivalentes de Efectivo

El siguiente es un detalle del efectivo y equivalentes de efectivo:

	Junio 2012	Diciembre 2011
Bancos y corporaciones (1)	\$ 3,215,156	3,277,507
Fondos especiales (2)	677,865	1,025,144
Inversiones a la vista (3)	169,829	-
Caja	281	392
	<u>\$ 4,063,131</u>	<u>4,303,043</u>

(1) Incluye anticipos entregados por los socios para uso exclusivo en la operación conjunta por \$58,177 (2011 - \$52,533) y recursos propios de Ecopetrol por \$3,156,979 (2011 - \$3,224,974).

(2) Incluye ahorros en fondos especiales en pesos por \$107,671 (2011 - \$2,073) y moneda extranjera \$553,053 (2011 - \$942,962) e inversiones en operaciones overnight por \$17,141 (2011 - \$80,109).

(3) Corresponde a Certificados de Depósito a Término (CDT) en moneda extranjera por \$80,353 y en pesos por \$89,476.

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

(4) Inversiones

El siguiente es un detalle de las inversiones:

	Junio 2012	Diciembre 2011
Corriente		
Renta fija:		
Depósitos a término	\$ 326,297	191,204
Bonos y títulos de entidades privadas o del exterior	94,896	337,535
Bonos emitidos por el Gobierno Colombiano	-	398,958
Fondos de inversión administrados por terceros (1)	179,332	194,309
Fondo destinación específica - Contingencias Legales	-	141,917
Otras inversiones	27	-
Instrumentos financieros de cobertura	40	14
Total corriente	\$ 600,592	1,263,937
No corriente		
Renta Variable - Acciones (2)	13,386,195	12,915,733
Renta fija:		
Bonos y títulos de entidades del exterior	3,503,821	3,303,859
Bonos emitidos por el Gobierno Colombiano	1,005,772	859,631
Títulos de tesorería - TES	320,458	-
Fondo destinación específica - Contingencias Legales	403,403	273,805
Total no corriente	\$ 18,619,649	17,353,028

(1) El saldo incluye recursos recibidos de una subordinada para administrar su portafolio.

(2) Renta variable – Acciones:

Inversiones reconocidas por el método del costo al 30 de junio de 2012:

Participación accionaria	Número de acciones y/o cuotas	Porcentaje participación	Fecha de valoración	Costo	Valor de mercado / intrínseco	Valorización / desvalorización
No estratégicas						
Empresa de Energía de Bogotá (1)	631,098,000	6.87	Junio	154,376	627,943	473,567
Interconexión Eléctrica S.A (2)	58,925,480	5.32	Junio	69,549	683,536	613,987
Total no estratégicas				223,925	1,311,479	1,087,554

Inversiones reconocidas por el método del costo al 31 de diciembre de 2011

Participación accionaria	Número de acciones y/o cuotas	Porcentaje participación	Fecha de valoración	Costo	Valor de mercado / intrínseco	Valorización / desvalorización
No estratégicas						
Empresa de Energía de Bogotá	631,098,000	6.87	Diciembre	154,376	741,540	587,164
Interconexión Eléctrica S.A	58,925,480	5.32	Diciembre	69,549	659,966	590,417
Total no estratégicas				223,925	1,401,506	1,177,581

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

Inversiones reconocidas por el método de participación patrimonial al 30 de junio de 2012:

Participación Accionaria	Número de acciones y/o cuotas	Porcentaje participación	Fecha de valoración	Costo histórico	Valor en libros	Efecto método de participación
Influencia importante				\$		
Serviport S.A.	53,714,116	49.00	Mayo	2,081	7,120	5,039
Ecodiesel Colombia S.A. (3)	7,750,000,000	50.00	Mayo	10,500	10,998	498
Offshore International Group (4)	250	50.00	Abril	408,517	501,898	93,380
Invercolsa S.A.	1,213,801,146	43.35	Febrero	61,671	211,948	150,277
Total				\$ 482,769	731,964	249,194
Controladas						
Ecopetrol Capital AG	1,000	100.00	Junio	227,487	259,365	31,878
Sociedad Refinería de Cartagena S.A. (5)	980,000	49.00	Mayo	239,273	1,229,308	990,035
Ecopetrol del Perú S.A. (6)	94,562,484	99.99	Junio	228,260	56,668	(171,592)
Ecopetrol Oleo é Gás do Brasil Ltda. (7)	603,116,731	99.99	Junio	633,559	25,658	(607,901)
Ecopetrol America Inc. (8)	2211	81.56	Junio	798,255	683,850	(114,405)
Polipropileno del Caribe S.A. (9)	206,910,325	49.89	Junio	259,699	321,145	61,446
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S. (10)	275,000	54.80	Junio	400,416	393,463	(6,953)
ODL Finance S.A. (11)	65	65.00	Junio	351,331	459,069	107,738
Ecopetrol Pipelines Limited	40,439,547	100.00	Junio	870,169	1,595,790	725,621
Oleoducto Central S.A. (12)	1,820,824	35.29	Junio	150,398	1,194,175	1,043,777
Oleoducto de Colombia S.A. (13)	15,925	43.85	Junio	181,569	207,386	25,817
Equion Energía Limited (14)	114,836,072	51.00	Junio	436,053	1,327,478	891,425
Ecopetrol Global Capital	3,100	100.00	Mayo	8	7	(1)
Hocol Petroleum Limited (15)	12,000	100.00	Junio	1,020,378	2,479,102	1,458,724
Andean Chemicals Limited (16)	645,707,273	100.00	Junio	1,592,945	1,799,449	206,504
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	1,004,000	100.00	Junio	1,307,044	154,713	(1,152,331)
Black Gold Re Limited	120,000	100.00	Junio	184,079	243,680	59,601
Total				\$ 8,880,923	12,430,306	3,549,383

Inversiones reconocidas por el método de participación patrimonial al 31 de diciembre 2011:

Participación Accionaria	Número de acciones y/o cuotas	Porcentaje participación	Fecha de valoración	Costo histórico	Valor en libros	Efecto método de participación
Influencia importante				\$		
Serviport S.A.	53,714,116	49.00	Noviembre	2,081	5,129	3,048
Ecodiesel Colombia S.A.	10,500,000,000	50.00	Diciembre	10,500	10,681	181
Offshore International Group	250	50.00	Diciembre	408,517	493,171	84,653
Invercolsa S.A.	1,213,801,146	43.35	Noviembre	61,672	232,757	171,085
Total				\$ 482,770	741,738	258,967
Controladas						
Ecopetrol Capital AG	1,000	100.00	Diciembre	189	(1,225)	(1,414)
Sociedad Refinería de Cartagena S.A.	980,000	49.00	Diciembre	239,273	1,254,691	1,015,418
Ecopetrol del Perú S.A.	114,562,439	100.00	Diciembre	228,260	68,413	(159,847)
Ecopetrol Oleo é Gás do Brasil Ltda.	427,592,231	99.99	Diciembre	468,424	(16,507)	(484,931)
Ecopetrol America Inc.	1	0.20	Diciembre	798,255	1,918	(796,337)
Polipropileno del Caribe S.A.	206,910,325	49.90	Diciembre	259,699	327,463	67,764
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	360,739	54.80	Diciembre	401,035	397,081	(3,954)
ODL Finance S.A.	65	65.00	Diciembre	351,331	440,541	89,210
Ecopetrol Transportation Investments	65,257,664	58.82	Diciembre	408,360	412,377	4,017
Oleoducto Central S.A.	1,820,824	35.29	Diciembre	150,398	1,180,331	1,029,933
Oleoducto de Colombia S.A.	15,925	43.85	Diciembre	181,569	199,786	18,217
Ecopetrol Transportation Company	146,240,313	100.00	Diciembre	461,809	1,236,657	774,848
Equion Energía Limited	114,836,072	51.00	Diciembre	453,430	1,131,547	678,117
Ecopetrol Global Capital	3,100	100.00	Diciembre	122	8	(114)
Hocol Petroleum Limited	12,000	100.00	Diciembre	1,020,378	2,278,582	1,258,204
Andean Chemicals Limited	645,707,273	100.00	Diciembre	1,592,063	1,829,730	237,667
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	1,004,000	100.00	Diciembre	1,306,859	957,103	(349,756)
Black Gold Re Limited	120,000	100.00	Diciembre	184,079	251,574	67,495
Total				\$ 8,505,533	11,950,070	3,444,537

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

Sobre las inversiones que Ecopetrol posee en Bioenergy S.A., Compounding and Masterbatching Industry Ltda. y Homcol Cayman Inc, no se aplica método de participación ya que no se tiene participación directa sobre estas compañías. La participación se tiene a través de otras subordinadas, las cuales son las que aplican el método sobre éstas compañías.

Así mismo, no se aplica método de participación patrimonial sobre las inversiones de Ecopetrol en Interconexión Eléctrica S.A. y Empresa de Energía de Bogotá S.A. ESP, debido a que la participación es inferior al 10%, y no se tiene control o influencia significativa sobre éstas compañías. Para dichas compañías se aplica el método del costo.

A continuación se describen los eventos más destacados ocurridos durante el primer semestre de año 2012 en las compañías del Grupo:

(1) Empresa de Energía de Bogotá (EEB) S.A. E.S.P.

A junio de 2012, la utilidad neta de la Empresa de Energía de Bogotá - EEB, fue de \$605,000, superior en \$324,000 en comparación con el mismo periodo del año anterior, lo que representa un aumento del 115%, resultados soportados por el incremento de la utilidad operacional del 6% y de los resultados no operacionales del 252%.

(2) Interconexión Eléctrica S.A. - ISA

Ganó la oferta pública abierta por la Unidad de Planeación Minero Energética - UPME-, para desarrollar en el departamento de Magdalena la nueva subestación Termocol y sus líneas de transmisión asociadas.

El 26 de junio de 2012 los accionistas de ISA recibieron el pago de dividendos de acuerdo con lo dispuesto por la Asamblea General de Accionistas celebrada el pasado 30 de marzo de 2012, correspondiendo a Ecopetrol la suma de \$10,548.

(3) Ecodiesel Colombia S.A.

A junio de 2012 Ecodiesel ha producido 57.735 toneladas de Biodiesel. Lo anterior como resultado de la estabilización de la planta y del proceso de esterificación ácida que permite capturar un mayor valor de los ácidos grasos (subproducto del proceso) equivalente al precio del Biodiesel.

(4) Offshore International Group

Savia Perú

A junio de 2012, la filial alcanzó una producción acumulada, antes de descontar regalías, de 14,8KBD; la actividad de desarrollo del bloque Z2B presentó un comportamiento favorable en pozos como Lobitos 13-31D y se complementó con el desempeño de la curva básica y los programas de mantenimiento.

En lo transcurrido del año se ha perforado un pozo exploratorio: Colan-1, el cual se encuentra en evaluación.

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

La compañía reporto buenos márgenes operacionales y ha generado US\$62 de utilidad neta en lo acumulado del año.

(5) Refinería de Cartagena S.A.

Continúa la tendencia de bajos márgenes que ha dominado el primer semestre del año, debido a la menor producción de gasolina durante el mantenimiento de la unidad de cracking y reducción del diferencial de precios de los productos con respecto al precio de crudo. Adicionalmente, la calidad del crudo cargado durante mayo y junio redujo el rendimiento de productos valiosos.

El avance acumulado del contrato de EPC del proyecto es del 68%.

(6) Ecopetrol del Perú

La filial presenta una ejecución de inversiones de USD 2,7 al mes de junio 2012. Su inversión principal se ha dado en la cuenca Marañon Bloque 101 de acuerdo al plan de abandono presentado por el operador Talisman, aprobado en la pasada Junta Directiva del mes de junio. Se continúa con estudios en los bloques 158, 117 y 179 y están pendientes aún de firma los Bloques de la Cuenca Huallaga (Bl 176, 180, 182 y 184).

(7) Ecopetrol Oleo E Gas Do Brasil

A junio de 2012 alcanza una ejecución de su inversión exploratoria de USD 29,8 millones, de los cuales el 78% fue concentrado en el bloque BM-C-29 (operador Anadarko) con la perforación del pozo Itauna-2 (A-1) con resultados no exitosos. A junio el valor asumido por Ecopetrol Oleo E Gas Do Brasil fue de US\$43.2 millones. Paralelamente se avanza en la maduración del prospecto Obsidiana (Bloque BM-C-44 operador Petrobras) a perforar en el tercer trimestre; ambos bloques en la Cuenca Campos.

(8) Ecopetrol America Inc. (EAI)

En junio se inició la perforación del pozo Parmer con una fecha estimada de finalización octubre 2012.

En Junio, la compañía participó en el Lease Sale 216/222 del cual obtuvo 6 bloques con la siguiente participación: White Oak 25%, Berlanga 33%, Seville 33%, Dalmation South 20%, Sea Eagle 20% y Myna 20%.

La producción se ha visto favorecida en lo corrido del año por estimulaciones a pozos y trabajos con xylenos: 2,095 KBOEPD.

El pasado 13 de junio de 2012 se llevó a cabo la emisión de 2.211 acciones de Ecopetrol America Inc. a favor de Ecopetrol S.A. Está en proceso el aporte de estas acciones a Ecopetrol Global Energy, de manera que esta última será propietaria del 100% de las acciones de Ecopetrol America Inc. Se espera que esta operación quede perfeccionada durante la primera semana de julio.

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

(9) Polipropileno del Caribe S.A.

En el segundo trimestre de 2012 las ventas fueron de \$328,477, equivalente a 96.798 toneladas de producto, de las cuales se exportaron 53.785 toneladas y el restante corresponde a ventas nacionales, incluido 2.642 toneladas de polietileno. La participación en el mercado nacional en lo corrido del año se ubica en el 78%, siendo esta un 12% menor al mismo periodo de 2011, explicado principalmente por la importación de producto a bajo costo de Asia y Medio Oriente.

(10) Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.

Se logró el cierre financiero de la Fase I del Proyecto, mediante la firma de un crédito sindicado con bancos colombianos por \$2,100,000. La tasa de interés del crédito fue de DTF + 4.54% y el plazo de 12 años con periodo de gracia de un año.

El primer desembolso por \$891,000 , se realizó el 5 de julio de 2012.

(11) ODL Finance S.A. / Oleoducto de los Llanos – ODL

El Oleoducto de los Llanos Orientales S.A. transportó un promedio de 217 KBD durante el segundo trimestre de 2012, lo que significa que no hubo ningún incremento en los barriles transportados en comparación con el segundo trimestre de 2011.

(12) Oleoducto Central S.A.

El Oleoducto Central S.A. transportó en promedio 593 KBD durante el primer semestre de 2012, lo que significa un aumento del 3% comparado con los barriles transportados en el primer semestre de 2011.

(13) Oleoducto de Colombia S.A.

El Oleoducto de Colombia S.A. transportó un promedio de 205 KBD durante el segundo trimestre de 2012, lo que significa un incremento del 5% en los barriles transportados en comparación con el segundo trimestre de 2011.

(14) Equión Energía Limited

Para el segundo trimestre la filial alcanzó una producción acumulada, antes de descontar regalías, de 35KBD lo que representa un buen desempeño de los pozos Floreña en el contrato de Asociación de Piedemonte y los trabajos realizados para controlar la declinación de la básica de Cusiana.

La compañía reporto buenos márgenes operacionales y ha generado US\$211 de utilidad neta en lo transcurrido del año.

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

(15) Hocol Petroleum Ltd.

La filial alcanzó durante el segundo trimestre una producción acumulada, antes de descontar regalías, de 26,9 KBD, proveniente en mayor parte de los campos Ocelote y San Francisco. Para el 2012 se tiene un plan de inversiones de desarrollo estimado de US\$178 (32 pozos) y de exploración de US\$ 213 (10 pozos). En lo transcurrido del año, han perforado 5 pozos A3/A2, con resultados positivos en Guarrojo, CPO17 y en Samán. Los resultados financieros han sido favorables explicados por volúmenes y precios de venta.

(16) Andean Chemicals Limited- Bioenergy S.A.

A 30 de junio de 2012 se han ejecutado \$128,042 de inversiones (incluyendo gastos preoperativos y financieros) para un cumplimiento acumulado del 59% y un cumplimiento del 36% con respecto a las inversiones totales 2012.

Restricciones sobre las inversiones a largo plazo – Renta variable:

A 30 de junio de 2012, del proceso jurídico de INVERCOLSA, se destaca lo siguiente: a 31 de diciembre de 2011, se efectuó la concesión del recurso de casación por parte del Tribunal Superior del Distrito Judicial de Bogotá y se fijó caución por un monto de: \$4.354, que fue consignada en el Banco Agrario de Colombia, suspendiéndose la sentencia emitida el 11 de enero de 2011. Desde el 14 de diciembre de 2011 se encuentra el recurso de casación en el Despacho del Magistrado Ponente para fines de la admisión del mismo.

La sentencia de apelación del 11 de enero de 2011, ordenó: i) anular la compra de las 145 millones de acciones de INVERCOLSA efectuada por Fernando Londoño Hoyos, ii) inscribir en el libro de accionistas la cancelación de dicha adquisición, incluyendo la prenda a favor de los Bancos del Pacífico Colombia y Panamá; y la dación en pago de las acciones de Arrendadora Financiera Internacional Bolivariana S.A., iii) condenar a Fernando Londoño Hoyos y a AFIB a restituir a ECOPETROL los dividendos recibidos de INVERCOLSA, junto con las nuevas acciones recibidas por concepto de utilidades y/o revalorizaciones, iv) declarar que Fernando Londoño Hoyos no adquirió ni fue poseedor de buena fe de las 145 millones de acciones de INVERCOLSA; v) ordenar a INVERCOLSA ajustar su funcionamiento y la Asamblea a las declaraciones efectuadas en el fallo.

La actividad económica y resultado neto de los períodos terminados el 30 de junio de 2012 y 2011, para las entidades en las que Ecopetrol tiene inversiones son (cifras no auditadas):

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

<u>Compañía</u>	<u>Actividad Económica</u>	<u>Utilidad (pérdida) neta a junio de 2012</u>	<u>Utilidad (pérdida) neta a junio 2011</u>
Interconexión Eléctrica S.A. (5)	Operación, mantenimiento, transmisión y comercialización de energía eléctrica.	\$ 145,653	236,112
Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P (5)	Transmisión energía eléctrica	605,428	281,269
Sociedad Refinería de Cartagena S.A. (1) (4)	Refinación, comercialización y distribución de hidrocarburos.	(51,802)	14,395
Oleoducto Central S.A. – Ocesa (5)	Transporte por ductos de petróleo crudo	37,937	31,141
Invercolsa S.A. (2)	Inversiones en sociedades del sector energético incluyendo actividades propias de la industria y el comercio de hidrocarburos y de la minería.	46,609	42,862
Oleoducto de Colombia S.A. (5)	Transporte por ductos de petróleo crudo	17,331	(4,343)
Serviport S.A. (5)	Servicios para el apoyo de cargue y descargue de naves petroleras, suministro de equipos para el mismo propósito, inspecciones técnicas y mediciones de carga.	2,538	203
Ecodiesel Colombia S.A. (4)	Producción, comercialización y distribución de biocombustibles y oleoquímicos.	633	-
Black Gold & Re Ltd. (5) (1)	Reaseguradora de Ecopetrol y sus subordinadas.	12,179	8,779
Polipropileno del Caribe S.A. (5)	Producción y comercialización de resina de polipropileno.	15,014	23,274
Ecopetrol Oleo é Gas do Brasil Ltda. (5) (1)	Exploración y explotación de hidrocarburos.	(117,756)	(7,746)
(*) Ecopetrol América Inc. (5) (1)	Exploración y explotación de hidrocarburos.	(42,859)	(95,264)

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

<u>Compañía</u>	<u>Actividad Económica</u>	<u>Utilidad (pérdida) neta a junio de 2012</u>	<u>Utilidad (pérdida) neta a junio 2011</u>
Ecopetrol del Perú S.A. (5) (1)	Exploración y explotación de hidrocarburos.	(6,180)	(9,825)
ODL- Finance (5) (1)	Transporte por ductos de petróleo crudo.	28,600	16,677
Andean Chemicals Limited (5) (1)	Vehículo de inversión.	(22,108)	(1,447)
Hocol Petroleum Limited (5)	Exploración y producción de hidrocarburos	262,762	312,765
Offshore International Group (3) (1)	Exploración, desarrollo, producción y procesamiento de hidrocarburos	86,051	35,360
Ecopetrol Pipelines International (1) (5)	Vehículo de inversión.	12,865	7,434
Ecopetrol Global Energy (5) (1)	Vehículo de inversión en España	(38,674)	(33,984)
Ecopetrol Capital AG (5) (1)	Financiación, Liquidación de Financiaciones de sociedades de grupos o cualquier tipo de empresa y toda actividad que esté en relación con ella.	31,775	828
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S. (5)	Construir y operar un oleoducto para asegurar la exportación de excedentes de producción de petróleo proveniente de la región de los llanos.	(6,146)	(9,112)
Equión Energía Limited (5)	Exploración y producción de hidrocarburos.	<u>400,896</u>	<u>72,779</u>

(1) Calculado a la TRM promedio de cada mes

(2) Información a febrero de 2012

(3) Información a abril de 2012

(4) Información a mayo de 2012

(5) Información a junio de 2012

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

Las filiales (entidades en las que Ecopetrol posee más del 50% de participación), al 30 de junio de 2012 presentan los siguientes saldos (cifras no auditadas):

Compañía	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del período
Hocol Petroleum Limited	\$ 2,688,387	633,634	2,054,753	262,762
ODL Finance S.A.	2,273,549	1,567,288	706,261	28,600
Andean Chemicals Limited	1,821,127	21,678	1,799,449	(22,108)
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	1,746,102	1,028,150	717,952	(6,146)
Ecopetrol Capital AG	1,958,304	1,698,938	259,366	31,775
Equion Energía Limited	3,463,251	860,354	2,602,897	400,896
Ecopetrol Global Capital	7	-	7	-
Ecopetrol Global Energy	154,731	18	154,713	(38,674)
Ecopetrol Pipelines International Limited	1,595,790	-	1,595,790	12,865
Black Gold Re Ltd.	356,044	112,363	243,681	12,179
Ecopetrol Oleo é Gas do Brasil Ltda.	245,613	219,955	25,658	(117,756)
Ecopetrol del Perú S.A.	60,504	3,836	56,667	(6,180)

Las filiales de Ecopetrol al 31 de diciembre de 2011 presentan los siguientes saldos (cifras auditadas).

Compañía	Activos	Pasivos	Patrimonio	Resultados del período
Hocol Petroleum Limited	\$ 2,688,387	633,634	2,054,753	262,762
ODL Finance S.A.	2,273,549	1,567,288	706,261	28,600
Andean Chemicals Limited	1,821,127	21,678	1,799,449	(22,108)
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.S.	1,746,102	1,028,150	717,952	(6,146)
Ecopetrol Capital AG	1,958,304	1,698,938	259,366	31,775
Equion Energía Limited	3,463,251	860,354	2,602,897	400,896
Ecopetrol Global Capital	7	-	7	-
Ecopetrol Global Energy	154,731	18	154,713	(38,674)
Ecopetrol Pipelines International Limited	1,595,790	-	1,595,790	12,865
Black Gold Re Ltd.	356,044	112,363	243,681	12,179
Ecopetrol Oleo é Gas do Brasil Ltda.	245,613	219,955	25,658	(117,756)
Ecopetrol del Perú S.A.	60,504	3,837	56,667	(6,180)

Vencimiento inversiones de renta fija

El resumen del vencimiento de las inversiones de renta fija no corriente al 30 de junio de 2012, se presenta a continuación:

Vencimiento	1 - 3 Años	3 - 5 Años	> 5 Años	Total
Bonos y otros títulos del exterior	\$ 3,365,737	138,084	-	3,503,821
Bonos y otros títulos del gobierno	579,047	336,415	90,310	1,005,772
Títulos de Término - TES	287,037	33,421	-	320,458
Fondo destinación específica	129,917	70,275	203,211	403,403
	\$ 4,361,738	578,195	293,521	5,233,454

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

(5) Cuentas y Documentos por Cobrar

El siguiente es un detalle de las cuentas y documentos por cobrar:

	<u>Junio 2012</u>	<u>Diciembre 2011</u>
Parte corriente		
Cientes		
Nacionales	\$ 670,320	631,709
Exterior	1,608,689	1,794,590
Vinculados económicos (ver Nota 15)	540,609	2,055,355
Diferencial de precios por cobrar al Ministerio de Minas y Energía (1)	912,912	483,389
Deudores varios	135,511	215,303
Reintegros y rendimientos de inversiones	44,821	2,557
Contratos de asociación - operaciones conjuntas	10,026	12,234
Cuentas por cobrar al personal	34,699	42,765
Deudas de difícil cobro	140,371	130,734
Cientes servicios industriales	7,103	19,005
Documentos por cobrar	66	75
Total	4,105,127	5,387,716
Menos - Provisión para cuentas de dudoso recaudo	(140,506)	(130,734)
Total corriente	\$ 3,964,621	5,256,982
Parte no corriente		
Vinculados económicos (2) (4) (ver Nota 15)	\$ 1,184,410	1,651,696
Cavipetrol - préstamos a empleados (3)	302,002	282,947
Diferencial de precios por cobrar al Ministerio de Minas y Energía (1)	77,510	77,510
Cartera de créditos (4)	8,614	5,836
Otros	24,990	16,178
Total no corriente	\$ 1,597,526	2,034,167

Determinación y clasificación de la cartera de clientes al 30 de junio de 2012, de acuerdo con su vencimiento:

	<u>Días de vencimiento</u>		
	<u>0 – 180</u>	<u>181 – 360</u>	<u>Más de 361</u>
Cartera corriente	2,165,902	-	-
Cartera en mora	84,746	666	27,695
	<u>2,250,648</u>	<u>666</u>	<u>27,695</u>
Cientes nacionales	669,689	-	631
Cientes del exterior	1,580,959	666	27,064
	<u>2,250,648</u>	<u>666</u>	<u>27,695</u>

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

El siguiente es el movimiento de la provisión de cuentas por cobrar:

	Junio 2012	Diciembre 2011
Saldo inicial	130,734	99,202
Adiciones (nuevas provisiones)	\$ 11,701	32,417
Recuperación de provisiones	-	(365)
Castigo de cartera	-	(770)
Ajuste a provisiones existentes	(1,929)	250
Saldo final	\$ 140,506	130,734

- (1) Cuenta por cobrar al Ministerio de Hacienda y Crédito Público por concepto del cálculo diferencial de precios de gasolina motor regular y el ACPM, de acuerdo con la Resolución No. 180522 emitida el 29 de marzo de 2010.
- (2) En noviembre de 2010 se celebró el contrato de empréstito subordinado No. CE2010-01 entre Ecopetrol S.A. y Refinería de Cartagena S.A. por una financiación máxima de US\$1,000 millones, de los cuales Ecopetrol desembolsó en diciembre de 2010 la suma de \$384,626 millones. Para determinar las sumas adeudadas que se deriven del mencionado contrato se tomará como referencia la TRM vigente en la fecha de la Resolución No. 3587 de 2010, expedida por el Ministerio de Hacienda y Crédito Público.

Al 30 de junio de 2012 el monto desembolsado bajo este contrato es de \$1,109,626, correspondientes aproximadamente a US\$588 millones. El 18 de agosto de 2011 se suscribió un otrosí a este contrato mediante el cual se cambió el monto máximo a desembolsar, el cual quedó en US\$600 millones calculados a la tasa representativa del mercado de la fecha de la resolución 3587 del 2010.

- (3) Mediante los contratos Leg 058-80 de 1980 y 4008928 de 2006, se otorgó la administración, manejo y control a Cavipetrol de los préstamos a los empleados de la Empresa. En su calidad de administrador, Cavipetrol custodia en su base de datos y sistema financiero, el detalle por trabajador de dichos préstamos y sus respectivas condiciones.

Los recaudos futuros de las cuentas por cobrar a Cavipetrol a 30 de junio de 2012 se estiman de la siguiente manera:

Año	Valor
2.012	\$ -
2.013	31,613
2.014	31,613
2015 y siguientes	238,776
	\$ 302,002

No existen restricciones de importancia para la recuperación de las cuentas y documentos por cobrar.

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

- (4) Un resumen de la cartera de crédito de largo plazo a recuperar en cada uno de los cinco años siguientes es como sigue:

Tasa de interés aplicable	Moneda	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4	Año 5	Superior a 5 años
		Jul-13 a Jun-14	Jul-14 a Jun-15	Jul-15 a Jun-16	Jul-16 a Jun-17	Jul-17 a Jun-18	
- -							
DTF mes anterior	COP	33	-	-	-	-	-
IPC + 6	COP	82	-	-	-	-	-
IPC	COP	37	19	19	19	19	79
Tasa de oportunidad ECP - Promedio Bancos	COP	285	-	-	-	-	-
DTF + 6 puntos	COP	10	-	-	-	-	-
Total recuperación anual (COP)		447	19	19	19	19	79
Total recuperación anual (millones de USD)		42	-	-	-	4	-

DTF: Promedio de tasas de interés para depósitos a término fijo emitidas por la Superintendencia Financiera.

IPC: Índice de Precios al Consumidor publicado por el Gobierno colombiano.

ECP: Ecopetrol

EA: Tasa Efectiva Anual

(6) Inventarios

El siguiente es un detalle de los inventarios:

	Junio 2012	Diciembre 2011
Productos terminados		
Petróleo crudo	\$ 1,017,367	1,058,100
Combustibles	1,008,677	566,192
Petroquímicos	33,983	16,261
Productos comprados		
Combustibles	62,191	43,525
Petróleo crudo	123,069	97,963
Petroquímicos	9,268	17,175
Materias primas		
Petróleo crudo	89,278	138,001
Productos en proceso		
Combustibles	370,886	451,726
Petroquímicos	3,805	3,634
Materiales para producción de bienes	4,306	8,424
Materiales en tránsito	6,841	3,982
Total	2,729,671	2,404,983
Menos – Provisión de inventarios	(6,318)	(9,054)
Total	\$ 2,723,353	2,395,929

La variación de la provisión de inventarios es:

	Junio 2012	Diciembre 2011
Saldo inicial	\$ 9,054	6,661
Aumento (disminución) de la provisión	(2,736)	2,393
Saldo final	\$ 6,318	9,054

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

(7) Anticipos, Avances y Depósitos

El siguiente es un detalle de los anticipos, avances y depósitos:

	Junio 2012	Diciembre 2011
Corto plazo		
Entidades oficiales (1)	\$ 3,484,340	2,199,971
Asociados en operaciones conjuntas (2)	502,289	217,736
Agentes de aduana	17,842	61,716
Anticipos a contratistas	42,293	15,771
Vinculados económicos (ver Nota 15)	55,629	63,659
Convenios (3)	16,423	18,911
Anticipos a trabajadores	3,215	658
Anticipo a proveedores	1,475	1,465
Total corto plazo	4,123,506	2,579,887
Largo plazo		
Anticipos, avances y depósitos	149,917	137,853
Total	\$ 4,273,423	2,717,740

(1) Incluye transacciones con la Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales – DIAN, por concepto de anticipo de impuesto de renta año gravable 2012 por \$3,064,425 (2011 - \$1,438,440), autorretenciones y otros por \$419,915 (2011 - \$761,530).

(2) Operaciones asociadas:

	Junio 2012	Diciembre 2011
Socios de contratos en los que Ecopetrol no es operador		
Meta Petroleum Ltd.	\$ 170,620	45,140
Occidental de Colombia Inc.	34,063	15,012
Occidental Andina LLC	7,122	-
Mansarovar Energy Colombia Ltd.	47,536	3,386
Petrobras Colombia Limited	17,254	13,406
Otras operaciones	18,835	26,027
Perenco Colombia Limited	47,766	18,944
Chevron Petroleum Company	5,683	4,197
Petrobras Internacional Braspetro B.V.	3,615	4,866
CEPSA Colombia S.A.	7,150	583
Contratos en los que Ecopetrol es operador:		
Oleoducto Caño Limón	22,072	36,137
Acuerdo Master TLU-1	21,560	2,468
Acuerdo operación TLU-3	17,925	12,691
Crudos Pesados Bloque CPE-2	17,220	518
Otras operaciones	10,975	11,907
La Cira	45,831	17,289
JOA Caño Sur	3,703	3,681
CRC 2004 - 01	3,238	1,413
Riesgo compartido Catleya	121	71
Total	\$ 502,289	217,736

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

- (3) Representa los recursos girados a los trabajadores por concepto del anticipo del plan educacional.

(8) Gastos Pagados por Anticipado

El siguiente es un detalle de los gastos pagados por anticipado:

	Junio 2012	Diciembre 2011
Seguros (1)	\$ 57,541	24,007
Otros (2)	1,464	301
Total	\$ 59,005	24,308

- (1) Los seguros operativos contratados tienen vigencia hasta mayo de 2013, con un costo de \$108,362 y una amortización a 30 de junio de 2012 de \$50,821.
- (2) Recursos para la adquisición y mantenimiento de los vehículos asignados a los funcionarios de nivel superior de Ecopetrol mediante leasing, manejados por Cavipetrol, según Contrato No. 5203585.

(9) Depósitos Entregados en Administración

Corresponde a fiducias de pensiones y costos de abandono, las cuales estaban constituidas a nombre de Occidental de Colombia y fueron recibidas en la terminación del contrato en la Asociación Cravo Norte – ACN, el cual se hizo efectivo en febrero de 2011. Tanto el fondo de Pensiones como el fondo de abandono están siendo administrados por la Fiduciaria Bancolombia. Al 30 de junio de 2012 presentan la siguiente composición:

	Junio 2012	Diciembre 2011
Fondo de abandono	\$ 15,169	14,431
Fondo de pensiones	276,858	269,073
Otros	261	-
Total	\$ 292,288	283,504

(10) Propiedades, Planta y Equipo, neto

El siguiente es un detalle de las propiedades, planta y equipo, neto:

	Junio 2012	Diciembre 2011
Planta y equipo	\$ 14,301,196	13,691,413
Construcciones en curso (1)	7,651,488	6,825,593
Ductos, redes y líneas	8,315,207	8,047,367
Edificaciones	3,499,236	3,307,836
Equipo en depósito y en tránsito	1,138,697	1,198,305
Equipo de cómputo	359,838	346,797
Equipo de transporte y otros activos	410,211	367,333
Terrenos	479,309	458,372
Total	\$ 36,155,182	34,243,016

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

	Junio 2012	Diciembre 2011
Depreciación acumulada	(14,856,680)	(14,244,100)
Provisión por desvalorizaciones de propiedades, planta y equipo (2)	<u>(875,599)</u>	<u>(879,062)</u>
Total	\$ <u>20,422,903</u>	<u>19,119,854</u>

- (1) Los valores más representativos corresponden a los siguientes proyectos: Desarrollo Castilla, Chichimene, Cupiagua, Recuperación secundaria Yarigui y Ampliación Planta de Gas LTO III, Piedemonte, Quifa y Buffer Moriche. Otros proyectos importantes son la modernización de la Refinería de Barrancabermeja y Plan Maestro de Servicios Industriales, ampliación de transporte Chichimene-Castilla-Apiay, incremento capacidad Orito-Tumaco, Sistema de contraincendios de la gerencia de Oleoductos y Plan Maestro de Integración de Refinería.

También incluye los intereses causados por pagar sobre el crédito sindicado por \$90,038, bonos emitidos en dólares y pesos por \$104,709 y \$36,474, respectivamente, los cuales fueron destinados a proyectos de inversión por \$54,812.

- (2) El siguiente es el detalle del movimiento de la provisión por desvalorizaciones de propiedades, planta y equipo:

	Junio 2012	Diciembre 2011
Saldo inicial	\$ 879,062	890,607
Adiciones a nuevas provisiones	1,913	35,452
Ajuste a provisiones existentes	(1,688)	(1,061)
Reversión provisión ejercicios anteriores	-	-
Desvalorización de activos anteriores al 2006	(83)	(6,115)
Recuperaciones	<u>(3,605)</u>	<u>(39,821)</u>
Saldo final diciembre	\$ <u>875,599</u>	<u>879,062</u>

Resumen de las propiedades, planta y equipo al 30 de junio de 2012, incluyendo valorizaciones:

Clase de activo	Costo ajustado	Depreciación acumulada	Valorización	Provisiones	Neto más valorización
Planta y equipo	\$ 14,301,196	(9,510,128)	4,015,595	(341,528)	8,465,135
Ductos, redes y líneas	8,315,207	(3,514,211)	954,616	(349,565)	5,406,047
Construcciones en curso	7,651,488	-	-	-	7,651,488
Edificaciones	3,499,236	(1,344,774)	1,764,550	(108,433)	3,810,579
Equipos en depósito y en tránsito	1,138,697	-	-	-	1,138,697
Equipo de cómputo	359,838	(251,461)	38,811	(15,209)	131,979
Equipos de transporte y otros activos	410,211	(236,106)	133,130	(60,694)	246,541
Terrenos	479,309	-	1,363,797	(170)	1,842,936
Total	\$ <u>36,155,182</u>	<u>(14,856,680)</u>	<u>8,270,499</u>	<u>(875,599)</u>	<u>28,693,402</u>

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

Resumen de las propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2011:

<u>Clase de activo</u>	<u>Costo ajustado</u>	<u>Depreciación acumulada</u>	<u>Valorización</u>	<u>Provisiones</u>	<u>Neto más valorización</u>
Planta y equipo	\$ 13,691,413	(9,157,064)	4,263,700	(343,979)	8,454,070
Ductos, redes y líneas	8,047,367	(3,362,014)	971,353	(350,232)	5,306,474
Construcciones en curso	6,825,593	-	-	-	6,825,593
Edificaciones	3,307,836	(1,278,761)	1,540,443	(109,246)	3,460,272
Equipos en depósito y en tránsito	1,198,305	-	-	-	1,198,305
Equipo de cómputo	346,797	(244,579)	39,471	(15,420)	126,269
Equipos de transporte y otros activos	367,333	(201,682)	132,973	(60,185)	238,439
Terrenos	458,372	-	1,354,440	-	1,812,812
Total	\$ 34,243,016	(14,244,100)	8,302,380	(879,062)	27,422,234

Sobre los activos no existen restricciones ni pignoraciones o entregas en garantía de obligaciones. Los retiros y ventas de propiedad, planta y equipo a 30 de junio de 2012 generaron una pérdida neta de \$114 (2011 pérdida neta \$418).

Los avalúos técnicos de activos fijos se realizan cada tres años, de acuerdo a lo establecido en el Régimen de Contabilidad Pública. El último avalúo general se efectuó en el año 2009 y lo realizó la firma Consultores Unidos S.A.

(11) Recursos Naturales y del Medio Ambiente, neto

El siguiente es un detalle de los recursos naturales y del medio ambiente, neto:

	<u>Junio 2012</u>	<u>Diciembre 2011</u>
Inversiones petrolíferas amortizables (1)	\$ 23,787,330	22,334,657
<u>Menos:</u> Amortización acumulada de inversiones petrolíferas	(12,865,153)	(11,553,803)
	10,922,177	10,780,854
Costos de taponamiento y abandono, desmonte de facilidades y recuperación ambiental (2)	3,710,072	3,636,717
<u>Menos:</u> Amortización acumulada de abandono de instalaciones	(1,638,633)	(1,547,057)
	2,071,439	2,089,660
Yacimientos y aforos (3)	701,590	701,590
<u>Menos:</u> Agotamiento acumulado	(627,324)	(622,040)
	74,266	79,550
Exploraciones en curso (4)	867,969	803,137
Total	\$ 13,935,851	13,753,201

(1) A 30 de Junio de 2012, las capitalizaciones de inversiones petrolíferas ascendieron aproximadamente a \$1,454,534. representadas principalmente en los campos: Chichimene, Castilla norte, Castilla, Rubiales, La Cira, Apiay, Cusiana, Yarigui-Cantagallo, Matachín Norte, Cupiagua y Provincia.

(2) Corresponde a los costos de abandono de las áreas de producción, actualizados a 30 de Junio de 2012.

(3) El aforo de reservas está representado en los yacimientos recibidos de las reversiones de contratos de concesión por \$520,218 y \$181,372, administrados por las Gerencias Sur y Magdalena Medio, respectivamente.

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

- (4) Se presenta incremento principalmente por el aumento en la actividad exploratoria en los bloques Caño Sur y Quifa. Adicionalmente, se reversaron gastos por \$45,269 correspondientes a los pozos estratigráficos de Quifa y Caño Sur.

(12) Cargos Diferidos

El siguiente es un detalle de los cargos diferidos:

	Junio 2012	Diciembre 2011
Impuesto sobre la renta diferido	\$ 1,554,979	1,519,195
Impuesto y sobretasa al patrimonio	952,987	1,429,481
Otros cargos diferidos, neto (1)	703,836	602,063
Cargos corrección monetaria diferida, neto	35,242	39,618
	\$ 3,247,044	3,590,357

- (1) Incluye las inversiones realizadas en desarrollo del contrato de colaboración empresarial suscrito entre Ecopetrol y Schlumberger, con el fin de obtener una producción incremental en el campo Casabe; dichas inversiones se amortizan con base en las unidades técnicas de producción del campo.

(13) Otros Activos

El siguiente es un detalle de los otros activos:

	Junio 2012	Diciembre 2011
Crédito mercantil (1)	\$ 3,028,756	3,162,862
Intangibles (neto): marcas, licencias, patentes, software	211,408	198,274
Encargos fiduciarios (2)	74,972	79,028
Fondo Nacional de Regalías (3)	67,650	72,908
Otros activos (4)	76,284	72,088
Depósitos entregados en administración	20,795	16,863
Bienes adquiridos en leasing financiero	69,531	73,140
	\$ 3,549,396	3,675,163

- (1) El crédito mercantil está compuesto al 30 de junio de 2012 por:

Compañía	Fecha adquisición	Valor crédito mercantil	Valor amortizado	Pendiente de amortizar	Tiempo de amortización (años)
Propilco S.A.	7/04/2008	\$ 327,986	77,287	250,699	17.8
Andean Chemicals	7/04/2008	357,629	84,276	273,353	17.8
IPL Enterprises	17/03/2009	537,093	119,354	417,739	15
Offshore International	06/02/2009	749,530	158,474	591,056	14
Hocol Petroleum Limited	27/05/2009	798,289	133,509	664,780	16
Equión Energía Limited	24/01/2011	972,409	141,280	831,129	10
Total		\$ 3,742,936	714,180	3,028,756	

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

- (2) Comprende i) \$62,065 por aportes y participación en el Fondo Nacional de Hidrocarburos creado para apoyar futuros contratos de inversión, exploración y producción de hidrocarburos en campos menores, proyectos que son administrados por el Fondo de Capital Privado de Hidrocarburos de Colombia; ii) \$3,421 del Fondo Procuraduría, creado para proyectos de beneficio general de los municipios cercanos al campo Cicuco de la operación directa: Cicuco, Mompox y Talaigua Nueva (la función de la fiducia es el giro de los dineros de acuerdo con el avance de los proyectos, los cuales van a ser ejecutados por los municipios a través de convenios con el Incoder y el Ministerio del Medio Ambiente); y iii) \$9,486 del Fondo Colpet, Cóndor y Sagoc para atender eventuales contingencias en la liquidación de estas antiguas filiales.
- (3) Corresponde a los depósitos del FAEP a favor de Ecopetrol para atender el remanente del Fondo Nacional de Regalías. Tiene como destino exclusivo el pago de deudas y la financiación de proyectos y programas de desarrollo de los municipios y departamentos productores y no productores de hidrocarburos. Ecopetrol hace desembolsos en la medida en que el Ministerio de Hacienda emite las respectivas aprobaciones.
- (4) Incluye principalmente: i) fondos restringidos por \$52,545 (\$47,751 en 2011), representados en depósitos judiciales, para atender demandas laborales, civiles y tributarias y ii) mejoras en propiedad ajena sobre los activos recibidos en concesión de Pozos Colorados y Tumaco por \$23,739 (\$23,740 en 2011).

(14) Obligaciones Financieras

El siguiente es un detalle de las obligaciones financieras:

	Junio 2012	Diciembre 2011
Corriente		
Contrato de leasing financiero - inmuebles (1)	\$ 811	783
Contratos BOMT's infraestructura (5)	4,041	7,868
Préstamos banca nacional (2)	444,040	444,041
Total Corriente	\$ 448,892	452,692
No corriente		
Crédito externo - Bonos (3)	2,676,900	2,914,050
Préstamos banca nacional (2)	1,377,670	1,599,690
Operaciones crédito público - Bonos y títulos emitidos (4)	1,000,000	1,000,000
Contratos de leasing financiero - inmuebles (1)	2,816	3,229
Contratos BOMT - infraestructura (5)	57,678	62,787
Intereses créditos obtenidos	124,747	138,707
Total no corriente	\$ 5,239,811	5,718,463

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

- (1) Corresponde a leasing o arrendamiento financiero, modalidad inmobiliaria, con las siguientes condiciones al 30 de junio de 2012:

Tipo de bienes:	Piso 4° y 5° del edificio COLGAS, ubicado en la calle 37 N° 8 – 43 de Bogotá
Plazo del contrato:	60 meses
Número de cánones pendientes:	5
Valor de los cánones pendientes:	\$3,854(*)
Monto de la opción de compra:	\$476
Amortización :	Mensual

(*) El monto de los cánones semestrales pendientes se estiman con una DTF de 5.43%, vigente al 30 de junio de 2012.

- (2) Corresponde al préstamo sindicado con once bancos nacionales por valor inicial de \$2,220,200, destinados a financiar programas de inversiones de la Empresa. De acuerdo con las condiciones de pago se ha amortizado capital por \$398,490. Se estima amortizar capital durante el año 2012 por un valor total de \$440,041. El préstamo fue obtenido con las siguientes condiciones:

Plazo:	7 años, incluyendo 2 años de gracia
Pago de intereses:	A partir de noviembre de 2009
Tasa:	DTF + 4% trimestre anticipado
Amortización:	Semestral

Garantía: Ecopetrol otorgó prenda cerrada de las acciones que posee directa o indirectamente en las siguientes compañías, con un cubrimiento mínimo del 120% del monto del crédito. Las acciones dadas en garantía fueron sustituidas a través del Otro Si No. 1 suscrito entre los bancos y Ecopetrol el 17 de noviembre de 2011. El valor de las garantías según el valor intrínseco de las acciones de las compañías a diciembre de 2011 y convertidos a pesos con la TRM vigente el 30 de junio de 2012 es el siguiente:

<u>Empresa</u>	<u>Valor</u>
Hocol Petroleum Limited	\$ 2,190,464
Offshore International Group	399,835
Polipropileno del Caribe S.A.	327,467
Total	\$ <u>2,917,766</u>

El detalle de los pagos a largo plazo es como sigue:

2013	\$ 222,020
2014	444,040
2015	444,040
2016	267,570
	\$ <u>1,377,670</u>

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

Actualmente Ecopetrol S.A. no anticipa ninguna situación que pueda representar el no cumplimiento de sus obligaciones en un futuro inmediato.

- (3) El 23 de julio de 2009, la Compañía llevó a cabo una emisión de bonos (notas) de deuda no garantizada y no subordinada, con derecho a registro en la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos - SEC con vencimiento en 2019, por US\$1,500 millones. Dicho registro se efectuó el 6 de octubre de 2009. La emisión se realizó bajo la Regla 144A/Regulación S con los derechos de registro ante la SEC.

Las condiciones de la transacción fueron:

Interés del cupón: 7.625%

Prima de aseguramiento sobre los tesoros americanos (Make Whole): 50 pbs. Las fechas de pago de intereses son: 23 de julio y 23 de enero de cada año, empezando el 23 de enero de 2010. Fecha de vencimiento: 23 de julio de 2019.

Múltiplo y denominación: US\$1,000 / US\$1,000

Así mismo, la Compañía está obligada a cumplir con diversos compromisos (covenants) entre los cuales se incluyen el pago debido y oportuno de los intereses y el capital; no constituir prendas por parte de Ecopetrol y sus subordinadas, excepto por ciertas prendas autorizadas; realizar una oferta de compra de los bonos en el caso de un evento de recompra por cambio de control, de acuerdo con su definición en los documentos de la emisión.

- (4) Mediante la Resolución No. 3150 del 20 de octubre de 2010, Ecopetrol obtuvo autorización del Ministerio de Hacienda y Crédito Público para emitir, suscribir y colocar bonos de deuda pública interna hasta por la suma de un billón de pesos, para financiar el Plan de Inversiones de Ecopetrol 2010. Posteriormente, mediante la Resolución No. 2176 del 11 de noviembre de 2010, obtuvo autorización de la Superintendencia Financiera de Colombia para inscribir sus bonos de deuda pública interna en el Registro Nacional de Valores y Emisores y para efectuar su oferta pública.

Resultados de la emisión y colocación de los bonos de deuda pública interna:

Monto colocado :	1 billón de pesos			
Fecha de emisión:	1 de diciembre de 2010			
Amortización:	al vencimiento			
Serie A:	Bonos denominados en pesos con tasa variable IPC			
Plazo de Redención:	5 años	7 años	10 años	30 años
Tasa:	IPC + 2.80%	IPC + 3.30%	IPC + 3.94%	IPC + 4.90%
Monto(millones)	\$ <u>97,100</u>	<u>138,700</u>	<u>479,900</u>	<u>284,300</u>

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

- (5) Corresponde a contrato suscrito el 19 de septiembre de 2008, entre Ecopetrol y la Unión Temporal Gas Gibraltar (Montecz S.A., Conequipos ING Ltda, Gasmocan S.A. y Twister BV) cuyo objeto se basa en la Financiación, diseño, compra de equipos, suministros, construcción, pruebas, operación y mantenimiento por el lapso de 15 años de las facilidades de superficie para el tratamiento del gas del campo Gibraltar en propiedad de ECOPETROL S.A. por un valor de US\$37.465.162.

A junio de 2012 se han realizado 11 pagos mensuales a la Unión Temporal en los términos establecidos en el acuerdo de voluntades. Al finalizar el contrato, la Unión Temporal Gas Gibraltar deberá transferir a cero costo a Ecopetrol S.A. toda la infraestructura y los repuestos para el mantenimiento de la misma que componen las facilidades para el tratamiento de gas del campo Gibraltar.

(15) Cuentas por Pagar y Vinculados

El siguiente es un detalle de las cuentas por pagar y transacciones con vinculados económicos:

	Junio 2012	Diciembre 2011
Dividendos por pagar (1)	\$ 7,418,657	3,424
Proveedores	3,013,468	1,212,664
Vinculados económicos (2)	718,753	925,497
Compras hidrocarburos a Agencia Nacional Hidrocarburos	1,368,057	775,329
Anticipos asociados	584,689	469,251
Depósitos recibidos de terceros	431,561	718,549
Retención en la fuente	103,657	220,561
Acreedores varios	68,727	23,637
Reembolsos costos exploratorios	44,900	42,797
Total	\$ 13,752,469	4,391,709

- (1) Se encuentra representado por los dividendos por pagar decretados en la Asamblea General de Accionistas celebrada en marzo 22 de 2012 por \$12,335,009 menos los pagos realizados en el mes de abril por \$4,919,776 y adicionalmente los dividendos por pagar a accionistas que se encuentran en mora en el pago de las cuotas generadas por la compra de acciones, a quienes se les han suspendido los derechos económicos y políticos de conformidad con el Artículo 397 del Código de Comercio los cuales les serán restituidos una vez se encuentren al día en los pagos.

- (2) Saldos y transacciones con vinculados económicos

Los saldos más representativos con vinculados económicos, en los cuales Ecopetrol posee inversiones o intereses directos, están incluidos en cuentas de deudores, proveedores y cuentas por pagar, así:

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

	Cuentas por cobrar	Anticipos por cobrar	Cuentas por pagar
Refinería de Cartagena S.A. (largo plazo)	\$ 1,109,626	-	-
Ecopetrol Capital AG (largo plazo)	74,784	-	-
Refinería de Cartagena S.A.	441,223	-	76
Compounding and Masterbatching (COMAI)	10,040	-	-
Polipropileno del Caribe S.A.	6,649	-	-
Oleoducto de los Llanos Orientales - ODL	2,190	-	-
Hocol S.A.	1,321	23,344	22,199
Equion Energía Limited	6,970	32,285	14,629
Ocensa S.A.	60,442	-	656,125
Oleoducto de Colombia S.A.	9,942	-	18,653
Oleoducto Bicentenario de Colombia	1,035	-	67
Ecopetrol Capital AG	796	-	-
Ecopetrol America Inc.	-	-	7,004
Black Gold Re Ltd.(*)	1	-	-
Saldo a junio de 2012	\$ 1,725,019	55,629	718,753
Saldo a diciembre de 2011	\$ 3,707,051	63,659	925,497

(*) Representan recursos recibidos en administración.

Principales transacciones con vinculados económicos al 30 de junio de 2012 y 2011:

	Ventas y servicios	Arrendamientos	Otros
Ingresos:			
Refinería de Cartagena S.A.	2,680,527	-	27,294
Compounding and Masterbatching (COMAI)	73,472	-	-
Hocol S.A.	7,721	-	1,228
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	14,913	-	-
Ocensa S.A.	13,694	268	-
Oleoducto de Colombia S.A.	2,700	-	-
Equión Energía Limited	10,540	-	626
Bioenergy S.A.	135	-	-
Ecopetrol Capital AG	2,561	-	-
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.	5,126	-	-
Total a junio de 2012	\$ 2,811,389	268	29,148
Total a junio de 2011	\$ 2,815,672	6,915	1,902
	Compra de productos	Costo de transporte	Otros
Egresos:			
Refinería de Cartagena S.A.	285,803	-	316
Hocol Petroleum Ltd.	-	5,159	-
Equion Energía Limited	15,184	1,839	1,832
Ocensa S.A.	-	278,397	-
Oleoducto de los Llanos Orientales S.A.	-	242,900	-
Oleoducto de Colombia S.A.	-	28,247	-
Compounding and Masterbatching (COMAI)	-	-	5,390
Ecopetrol America Inc.	2,496	-	-
Total a junio de 2012	303,483	556,542	7,538
Total a junio de 2011	\$ 125,755	152,349	186,357

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

No existen condiciones especiales de precios o por fuera de valores de mercado con compañías vinculadas. Sin embargo, para Ocesa S.A. y Oleoducto de Colombia S.A. existe una tarifa máxima determinada por el Ministerio de Minas y Energía que pueden cobrar ambas compañías por el uso de su sistema. Su operación se basa en el cobro del total de gastos operacionales y administrativos para determinar el costo unitario de transporte. El costo por barril se transfiere a cada accionista que utiliza el sistema en función de los barriles transportados.

Ningún miembro de la Junta Directiva, Representante Legal o Administrador de la Compañía es beneficiario real del 10% o más de las acciones en circulación de Ecopetrol.

Durante el 2011, se efectuaron operaciones no materiales de compra y/o venta de acciones de Ecopetrol por parte de los siguientes administradores de la Compañía, las cuales fueron debidamente autorizadas y reveladas al mercado oportunamente. Durante el semestre terminado el 30 de junio de 2012, no se han presentado este tipo de operaciones.

<u>Funcionario</u>	<u>Operación</u>	<u>Acta de Autorización</u>
Presidente de Junta Directiva	Compra de 81.081 acciones	N° 141, agosto 12 de 2011
Presidente de Ecopetrol S.A.	Compra de 25.000 acciones	N° 141, agosto 12 de 2011
Suplentes del Presidente	Compra de 27.026 acciones	N° 141, agosto 12 de 2011
Suplente del Presidente	Venta de 133 acciones	N° 147, diciembre 16 de 2011

(16) Impuestos, Contribuciones y Tasas por Pagar

El siguiente es un detalle de los impuestos, contribuciones y tasas por pagar:

	Junio 2012	Diciembre 2011
Corriente		
Impuesto de renta y complementarios	\$ 3,772,433	6,994,145
Impuesto global y sobretasa a la gasolina y ACPM (1)	149,196	118,257
Impuesto a las ventas por pagar	1,997	(5,251)
Impuesto al patrimonio	238,247	476,494
Impuesto de industria y comercio y otros menores (2)	37,940	3,670
Total corto plazo	4,199,813	7,587,315
No corriente		
Impuesto al patrimonio	952,987	952,987
Total no corriente	952,987	952,987
Total impuestos	\$ 5,152,800	8,540,302

(1) Estos impuestos se generan por la venta y/o retiro de gasolina corriente, extra, ACPM y la aplicación de las tarifas establecidas por el Ministerio de Minas y Energía. Los fondos recaudados se giran a favor de la Dirección del Tesoro Nacional del Ministerio de Hacienda y/o los entes territoriales.

(2) Para efectos de presentación, se reclasificó de las cifras de diciembre de 2011 un valor de \$18,533.

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

Impuesto sobre la renta

La provisión de impuesto de renta del mes de junio de 2012 se calculó aplicando a la utilidad contable antes de impuestos la tasa efectiva de tributación calculada para el mes de mayo de 2012 de 32.87%.

El efecto de las diferencias temporales que impliquen el pago de un menor o mayor impuesto sobre la renta en el año corriente, se contabiliza como impuesto diferido activo o pasivo, según corresponda, siempre que exista una expectativa razonable de que tales diferencias se revertirán en el caso del impuesto diferido activo, o se generan suficientes rentas gravables para recuperar el impuesto respecto del impuesto diferido pasivo. El impuesto diferido es calculado a la tasa del 33%.

El impuesto de renta cargado al gasto en el semestre comprende:

	Junio 2012	Junio 2011
Impuesto de renta corriente	\$ 3,772,433	3,257,919
Impuesto de renta de periodos anteriores	28,312	19,110
Impuesto de renta diferido Débito	(35,784)	89,920
Impuesto de renta diferido Crédito	161,952	(113,567)
Total	\$ 3,926,913	3,253,382

El impuesto diferido activo, se calcula sobre el valor de las provisiones contables no aceptadas fiscalmente las cuales son deducibles en el momento de su utilización y por el valor de los ajustes por inflación de activos originados entre los años 2004 y 2006. El impuesto diferido crédito resulta de las diferencias en la política de amortización de inversiones petrolíferas las cuales contablemente se amortizan por unidades técnicas de producción mientras que fiscalmente aplica el método de línea recta; por la diferencia en el método de valoración de inversiones de renta fija que para efectos contables se valoran al valor de mercado mientras que fiscalmente se valoran por el método lineal; y por la diferencia en el valor amortizado del crédito mercantil acelerado para efectos fiscales a partir del 2011.

Las declaraciones del impuesto sobre la renta pueden ser revisadas por las autoridades de impuestos dentro de los dos años siguientes a su presentación. A la fecha están abiertos los términos de las declaraciones por los años 2010 y 2011.

En la actualidad, existen diferencias con la Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales - DIAN por la forma de liquidación y pago de la primera cuota del impuesto de renta del 2004, debido a que, en criterio de la DIAN, se debió incluir en su base el valor de la sobretasa de dichos años. El resultado de este proceso no afectará el flujo de caja de la Compañía por cuanto las sumas en discusión fueron compensadas directamente por la DIAN de saldos a favor solicitados previamente por otros conceptos.

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

El saldo del impuesto sobre la renta diferido, activo y pasivo, es el siguiente:

	<u>Junio 2012</u>	<u>Diciembre 2011</u>
Impuesto diferido activo:		
Saldo inicial	\$ 1,519,196	1,440,908
Movimiento del año	35,784	78,288
Saldo final	\$ 1,554,980	1,519,196
Impuesto diferido pasivo:		
Saldo inicial	\$ 1,706,394	1,274,805
Movimiento del año	161,952	431,589
Saldo final	\$ 1,868,346	1,706,394

A partir del año 2004 los contribuyentes del impuesto de renta que hubieren celebrado operaciones con vinculados económicos o partes relacionadas del exterior y/o con residentes en países considerados paraísos fiscales, están obligados a determinar para efectos del impuesto de renta y complementarios sus ingresos ordinarios y extraordinarios, sus costos y deducciones, y sus activos y pasivos, considerando para estas operaciones los precios y márgenes de utilidad denominados de mercado. Con base en el concepto de los asesores externos de la Compañía, para el año gravable 2012 no se prevén cambios significativos relacionados con el cumplimiento del principio de plena competencia consagrado en el Artículo 260-1 del Estatuto Tributario, ni se prevén ajustes en la determinación del gasto por impuesto de renta de la Compañía para dicho año.

Impuesto al patrimonio

Conforme con lo establecido por la ley 1370 de 2009, el 1 de enero de 2011, por una sola vez debió causarse el valor del impuesto al patrimonio pagadero en ocho cuotas iguales, durante los años 2011, 2012, 2013 y 2014, dentro de los plazos que establezca el Gobierno Nacional.

Con base en lo anterior y en atención a los decretos de manejo contable, Ecopetrol reconoció el valor del impuesto al patrimonio por pagar y el correspondiente cargo a resultados por el valor proporcional correspondiente a 2011 y 2012. El saldo pendiente por pagar fue registrado como un cargo diferido amortizable durante años siguientes.

(17) Obligaciones Laborales y Pensionales

El siguiente es un detalle de las obligaciones laborales y pensionales:

	<u>Junio 2012</u>	<u>Diciembre 2011</u>
Corto plazo		
Vacaciones	\$ 66,797	58,568
Primas, bonificaciones y auxilios	58,426	60,663
Cesantías	30,160	40,707
Salarios y pensiones por pagar	2,114	20,552
Intereses sobre cesantías	1,362	4,260
Otros	1,341	2,211
Total corto plazo (1)	\$ 160,200	186,961

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

	Junio 2012	Diciembre 2011
Largo plazo		
Pasivo actuarial de salud y educación (2)	\$ 3,301,803	3,109,480
Pensiones de jubilación operaciones conjuntas	82,299	70,789
Total largo plazo	3,384,102	3,180,269
Total	\$ 3,544,302	3,367,230

- (1) El efecto en la disminución en las obligaciones laborales a junio de 2012, se genera principalmente por el reconocimiento del bono variable. A diciembre de 2011 se había causado totalmente este reconocimiento. A junio se ha causado lo correspondiente al primer semestre del año. El efecto en el rubro de salarios y pensiones por pagar en junio está compensado con el rubro de primas bonificaciones y auxilios. Los cálculos actuariales de salud y educación fueron preparados aplicando las nuevas Tablas de Mortalidad actualizadas en 2010. Como resultado del cambio en el principio contable de amortización que se presentó en 2010, a junio de 2012 se presenta una porción por amortizar correspondiente al 17% de lo proyectado a diciembre de 2012, equivalente a \$487,067.

El pasivo actuarial amortizado de salud se indica a continuación:

Concepto	Junio 2012	Diciembre de 2011
Cálculo actuarial de la obligación de salud	\$ 3,434,390	3,310,894
Menos - Cálculo actuarial pendiente de amortizar	(487,067)	(555,894)
Pasivo actuarial amortizado	\$ 2,947,323	2,755,000

- (2) Los cálculos actuariales de salud y educación fueron preparados utilizando una tasa de interés técnico del 4.8%. Las variaciones en el pasivo actuarial amortizado se describen a continuación:

	Junio 2012	Diciembre 2011	Variación
Salud			
Activos	\$ 245,509	229,309	16,200
Jubilados	2,701,814	2,525,691	176,123
Educación			
Activos	27,996	27,996	-
Jubilados	326,484	326,484	-
Totales	\$ 3,301,803	3,109,480	192,323

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

(18) Pasivos Estimados y Provisiones

El siguiente es un detalle de los pasivos estimados y provisiones:

	Junio 2012	Diciembre 2011
Corto plazo		
Provisión procesos judiciales (1) (ver Nota 30)	\$ 643,311	682,158
Provisión obligaciones pensionales (2)	500	500
Provisión costos abandono, desmante facilidades y recuperación ambiental (3)	45,938	89,193
Otras provisiones - CP (4)	146,354	130,602
Provisiones para contingencias (5)	631,223	297,193
Total corto plazo	\$ 1,467,326	1,199,646
Largo plazo		
Provisión costos abandono, desmante facilidades y recuperación ambiental (6)	3,587,798	3,566,262
Provisiones comuneros (7)	410,229	418,318
Total largo plazo	3,998,027	3,984,580
Total	\$ 5,465,353	5,184,226

(1) El siguiente es el movimiento de la provisión para procesos judiciales a junio 30 de 2012:

	Número de procesos	Valor de las Provisiones
Saldo inicial enero de 2012	\$ 812	682,158
Ajustes por actualización de provisiones (aumento)	192	148,509
Ajustes por actualización de provisiones (disminución)	(208)	(183,676)
Utilizaciones	(2)	(3,680)
Saldo final junio de 2012	\$ 794	643,311

El siguiente es el movimiento de la provisión para procesos judiciales al cierre de diciembre de 2011:

	Número de procesos	Valor de las Provisiones
Saldo inicial enero de 2011	\$ 826	655,073
Ajustes por actualización de provisiones (aumento)	144	323,917
Ajustes por actualización de provisiones (disminución)	(134)	(226,313)
Utilizaciones	(24)	(70,519)
Saldo final diciembre de 2011	\$ 812	682,158

(2) Corresponde a los aportes en pensiones estimados, pendientes de pago, de las personas que ingresaron a Ecopetrol después del 29 de enero de 2003 (Ley 797 de 2003) y hasta el primer trimestre de 2004, los cuales son cubiertos por el Régimen General de Pensiones.

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

- (3) Se han presentado disminuciones de aproximadamente \$24,518 por efecto de utilizaciones, principalmente en los campos: Casabe, Galan, Cusiana, La Cira, Palermo, San Silvestre, Tibu, LLanito, Quilili, Gala, Puli, Nutria, Acae-SanMilguel, Capacho y Tesoro . Igualmente se presenta disminucion por reclasificación de \$18,737 correspondiente a Costos de abandono de pozos secos Exploratorios.

Los siguientes son los movimientos de la provisión para costos de abandono, desmonte de facilidades y recuperación ambiental del corto plazo:

	Junio 2012	Diciembre 2011
Saldo inicial	\$ 89,193	121,714
Actualización estudios por costo de abandono pozos	(18,737)	18,737
Actualización corto plazo	-	(1,932)
Utilizaciones	(24,518)	(49,326)
Saldo final	\$ 45,938	89,193

- (4) Incluye provisiones creadas con el fin de anticipar los potenciales eventos de la naturaleza y otros que puedan causar afectación a las instalaciones de transporte e impactar las regiones en las que se tiene presencia. A partir de Enero de 2012 se crean tres proyectos de gran escala: Proyecto Dosquebradas, Programa de Integridad y Programa de Contingencias.
- (5) Se encuentra representado por: (i) provisión para reserva actuarial por \$536,080; (ii) \$26,270 para posibles reclamaciones de pagos a PDVSA y \$68,222 por situaciones con implicaciones ambientales; (iii) \$500 por bono de retiro del personal de la subsidiaria Hocol S.A. aún en proceso, y (iv) \$151 correspondientes a la comisión de éxito para el apoderado en el proceso en contra de Ecopetrol S.A. instaurado por Industrias Crizasa. (Ver Nota 21 (7)).
- (6) Se genera un aumento de \$21,536 debido a la actualización del estudio de costos de abandono a 30 de Junio 2012.

Los siguientes son los movimientos de la provisión para costos de abandono, desmonte de facilidades y recuperación ambiental del largo plazo:

	Junio 2012	Diciembre 2011
Saldo inicial	\$ 3,566,262	2,946,356
Adiciones, Actualizaciones – (Disminuciones)	21,536	617,974
Traslados al corto plazo	-	1,932
Saldo final	\$ 3,587,798	3,566,262

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

- (7) Comprende la provisión para atender las reclamaciones de los Comuneros de Santiago de las Atalayas y Pueblo Viejo de Cusiana, originadas en los Contratos de Regalías Nos. 15, 15^a, 16 y 16^a celebrados con Ecopetrol, pero decretados nulos de oficio por el Consejo de Estado. De dicho monto, \$90,752 corresponde al valor inicialmente reconocido por Ecopetrol, junto con la valorización del fondo donde se encuentran los recursos y, \$319,477 a los intereses generados. Está pendiente de fallo el recurso extraordinario de súplica interpuesto por los citados Comuneros.

(19) Otros Pasivos a Largo Plazo

El siguiente es un detalle de otros pasivos a largo plazo:

	Junio 2012	Diciembre 2011
Impuesto de renta diferido crédito	\$ 1,868,346	1,706,394
Anticipos recibidos de Ecogas para atender BOMT's	559,407	676,628
Crédito por corrección monetaria diferida	121,703	136,814
Otros pasivos	83,351	65,678
Total	\$ 2,632,807	2,585,514

(20) Patrimonio de los Accionistas

El siguiente es un detalle del patrimonio:

	Junio 2012	Diciembre 2011
Capital autorizado	\$ 15,000,000	15,000,000
Capital por suscribir	(4,720,825)	(4,720,825)
Capital suscrito	10,279,175	10,279,175
Capital suscrito por cobrar	-	-
Capital suscrito y pagado (1)	10,279,175	10,279,175
Prima en colocación de acciones	6,953,806	6,944,159
Prima en colocación de acciones por cobrar	(3,166)	(156,015)
Prima en colocación de acciones (2)	6,950,640	6,788,144
Superávit por valorizaciones (3)	9,358,053	9,479,961
Desvalorización de activos	(695,495)	(695,578)
Responsabilidades	(782)	(782)
Efecto aplicación régimen contabilidad pública (4)	(696,277)	(696,360)
Utilidad del ejercicio	8,018,531	15,448,333
Reserva Legal (5)	5,139,587	4,951,629
Reserva ocasional programas de inversión (5)	6,713,081	4,131,087
Reserva Decreto Reglamentario 2336 de 1995 (5)	440,067	96,695
Sanearamiento contable	17,804	17,804
Superávit método de participación	4,093,464	4,358,294
Patrimonio institucional incorporado (6)	156,276	156,276
Total patrimonio	\$ 50,470,401	55,011,038

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

(1) Capital Suscrito y Pagado

El capital autorizado de Ecopetrol es de \$15,000,000 dividido en 60,000,000,000 de acciones nominativas ordinarias, valor nominal \$250 pesos cada una, de las cuales se han suscrito 41,116,698,456 acciones, representadas en 11.51% en nuevos accionistas y 88.49%, en accionistas entidades estatales. El valor de las acciones en reserva asciende a \$4,720,825 conformada por 18,883,301,544 acciones.

(2) Prima en Colocación de Acciones

Corresponde, principalmente a: (i) Al exceso con respecto a su valor nominal originado en la venta de acciones en el momento de efectuarse la capitalización en el año 2007 por \$4,700,883; (ii) \$30,482, al valor generado en el proceso de colocación de acciones en el mercado secundario, originado por la ejecución de garantías a los deudores morosos, de conformidad con lo establecido en el artículo 397 del Código de Comercio, y (iii) Al exceso con respecto a su valor nominal originado en la venta de acciones adjudicadas en la segunda ronda, efectuada en septiembre de 2011 por \$2,222,441.

(3) Resumen de Valorizaciones y Superávit por Valorizaciones

	Junio 2012	Diciembre 2012
Propiedades, planta y equipo (i)		
Planta y equipo	\$ 4,015,595	4,263,700
Edificaciones	1,764,550	1,540,443
Terrenos	1,363,797	1,354,440
Ductos y líneas	954,616	971,353
Equipos de transporte y Otros activos	133,130	132,973
Equipo de comunicaciones y computación	38,811	39,471
	\$ 8,270,499	8,302,380
Inversiones de renta variable		
Empresa de Energía de Bogotá S.A. ESP.	\$ 473,567	587,164
Interconexión Eléctrica S.A.	613,987	590,417
	1,087,554	1,177,581
Total	\$ 9,358,053	9,479,961

(i) A 30 de junio de 2012, las valorizaciones de propiedades, planta y equipo, presentan disminución de \$31,881 por el ajuste de la valoración en el retiro de activos fijos.

(4) Efecto de Aplicación del Régimen de Contabilidad Pública

Corresponde al traslado de los saldos negativos originados en desvalorizaciones de propiedades, planta y equipo, según lo establecido por el Régimen de Contabilidad Pública a partir de 2008.

También se revelan en este rubro las responsabilidades pendientes de fallo originadas en procesos de pérdidas de materiales, dando aplicación al procedimiento establecido en la citada norma.

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

(5) Reservas Patrimoniales

La reserva legal se constituye con el 10% de la utilidad neta y puede ser usada para compensar pérdidas o distribuir en caso de liquidación de la Empresa.

El 22 de marzo de 2012, los resultados del período 2011 fueron puestos a disposición de la Asamblea General de Accionistas, con la cual se determinó aumentar la reserva legal en \$187,958 para un total de \$5,139,587.

Así mismo, se presentaron incrementos en las reservas para programas de inversión por \$1,192,699 y para cumplimiento del Decreto Reglamentario 2336 de 1995 (valoración a precios de mercado) por \$1,732,667.

(6) Patrimonio Institucional Incorporado

Corresponde al producto de la comercialidad relacionada, principalmente, con los contratos de asociación Nare, Matambo, Garcero, Corocora, Estero, Caracara, por los pozos Sardinas 6, Remache Norte 3, Abejas 3, Jaguar T5 y T6, Orocué, pozo Guarilaque 7, Campo Rico por los pozos Candalay, Jordán 5, Remache Norte 2 y 5, Abejas 2 y Vigía e incorporación de la bodega materiales de Cocorná.

(21) Cuentas de Orden

El siguiente es un detalle de las cuentas de orden:

	Junio 2012	Diciembre 2011
Deudoras		
Derechos de explotación - Decreto 727 de 2007 (1)	\$ 62,003,748	67,496,739
Otros derechos contingentes y cuentas deudoras (2)	25,355,872	17,837,191
Costos y gastos (deducibles y no deducibles)	22,033,048	18,982,172
Patrimonios autónomos pensionales (3)	11,458,967	11,303,177
Títulos valores entregados en custodia y garantía	5,265,834	5,312,765
Ejecución de proyectos de inversión	674,786	751,827
Procesos judiciales	568,398	582,472
Total	\$ 127,360,653	122,266,343
Acreedoras		
Procesos judiciales	\$ 43,686,426	34,747,938
Bienes recibidos en custodia (4)	26,039,069	28,325,675
Garantías contractuales (5)	7,619,946	7,646,135
Patrimonios autónomos pensionales (7)	11,995,047	11,544,801
Pasivos no fiscales	9,821,795	9,888,544
Otras obligaciones contingentes (6)	3,258,512	2,663,576
Obligaciones Potenciales – pasivos pensionales (7)	1,221,235	1,222,955
Ingresos no gravados	5,821,444	4,818,819
Contratos de mandato (8)	1,390,390	1,400,596
Fondos de administración - Dec 1939 de 2001 y 2652 de 2002	973,564	973,151
Pagos futuros de BOMT's	158,603	228,941
Total	111,986,031	103,461,131
	\$ 15,374,622	18,805,212

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

- (1) Reservas valoradas al 31 de diciembre de 2011 con base en los volúmenes del estudio de reservas auditado y aplicando el precio promedio determinado por normatividad aprobada por la SEC.
- (2) Comprende el saldo de las cuentas de orden fiscales que reflejan las diferencias entre los valores, tanto de patrimonio como de cuentas de resultado, tomados en la declaración de renta de 2011 y los saldos contables. Las diferencias se originan en conceptos tales como valorizaciones, provisiones que no son aceptadas fiscalmente, la diferencia en el método de amortización de inversiones petrolíferas que contablemente se realiza por unidades de producción y fiscalmente por línea recta, y el efecto del ajuste por inflación generado, entre otros.
- (3) Refleja el derecho contingente (cuenta deudora) por los recursos entregados al Patrimonio Autónomo Pensional, para el pago del pasivo pensional conmutado, con el fin de controlar la existencia de los recursos líquidos en el patrimonio autónomo. El valor conmutado (transferido) al 30 de junio de 2012 que es de \$11,458,967 (en la fecha de conmutación, 31 de diciembre de 2008, \$10,092,528), corresponde al pasivo pensional por mesadas pensionales, cuotas partes y bonos pensionales; lo concerniente a salud y educación queda dentro del pasivo pensional a cargo de Ecopetrol. Los recursos conmutados, así como sus rendimientos, no se pueden cambiar de destinación ni restituirse a la Compañía hasta tanto se cumpla con la totalidad de las obligaciones pensionales.

Un detalle de los Patrimonios Autónomos Pensionales fondos es el siguiente:

	Junio 2012	Diciembre 2011
Consortio Ecopensiones 2011	\$ 2,757,080	2,716,510
Porvenir S.A	2,524,670	2,493,719
Consortio Pensiones Ecopetrol 2011	2,079,918	2,052,000
Unión temporal Skandia-HSBC	2,059,737	2,032,891
Consortio. Bogotá-Colpatria-Occidente	2,037,562	2,008,057
Total	\$ 11,458,967	11,303,177

- (4) Conformado principalmente por el valor de las regalías correspondiente al balance de reservas de Ecopetrol por \$25,918,840, calculado según normatividad aprobada por la SEC. Adicionalmente, este rubro incluye los inventarios de productos vendidos y de materiales, pendientes de entrega a los clientes, por \$50,904, y bienes recibidos en custodia de concesión: Coveñas, \$41,660; Pozos Colorados, \$21,058; y Tumaco, \$6,084.

El 7 de marzo de 2007 se emitió el Decreto 727 que reemplazó el Decreto 2625 de 2000 e incluye normas relacionadas con la valoración de reservas y la contabilización de las reservas de hidrocarburos de la Nación en los estados financieros de la Empresa. En adición, el decreto establece registrar el valor de los derechos de exploración o producción de hidrocarburos que posee. Dicho registro es mantenido en cuentas de orden, de conformidad con la opinión dada por la Contaduría General de la Nación; sin embargo, las cuentas de orden no hacen parte del balance general de la Empresa.

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

- (5) Conformado por los contratos pendientes de ejecución celebrados en pesos, dólares y euros, actualizados a la tasa representativa del mercado a 30 de junio de 2012 por \$7,459,089; cartas de crédito stand by, las cuales garantizan contratos firmados por Ecopetrol por \$159,385 y cartas documentarias por \$1,472.
- (6) Incluye, principalmente, la prenda cerrada por \$2,917,766 de las acciones que posee Ecopetrol S.A. directa o indirectamente en Hocol Petroleum Limited, Offshore International Group y Polipropileno del Caribe S.A., con un cubrimiento del 120% del monto del crédito otorgado por la banca nacional. (Ver Nota 14).
- (7) Conformado por el valor del cálculo actuarial de mesadas, cuotas partes y bonos pensionales al 30 de junio de 2012 proyectadas a diciembre de 2012, más el porcentaje de amortización de la reserva de 2010 que se originó por el cambio en el principio contable de amortización. Al cierre de junio de 2012 se tenía una reserva por amortizar del 11%, equivalente a \$1,221,235.

El saldo del pasivo actuarial amortizado se compone como se indica a continuación:

<u>Concepto</u>	<u>Junio 2012</u>	<u>Diciembre de 2011</u>
Cálculo actuarial de la obligación de mesadas y bonos pensionales	\$ 13,216,282	12,767,756
Menos - Cálculo actuarial pendiente de amortizar	<u>(1,221,235)</u>	<u>(1,222,955)</u>
Pasivo actuarial amortizado	<u>\$ 11,995,047</u>	<u>11,544,801</u>

Debido a que el valor de la obligación pensional es superior al saldo reportado por los patrimonios autónomos, fue necesario registrar una provisión por \$536,080 para cubrir esta diferencia. (Ver Nota 18 (5) (i)).

El saldo de los patrimonios autónomos pensionales, así como el valor de la reserva actuarial y el valor amortizado del pasivo pensional por mesadas, se incluye en cuentas de orden.

El cálculo actuarial fue preparado utilizando una tasa de interés técnico del 4%. El crecimiento de los salarios, pensiones en dinero y pensiones en especie fue calculado utilizando la tasa promedio de inflación, calculada por el Departamento Administrativo Nacional de Estadística DANE, durante los últimos tres años anteriores al año del cálculo.

- (8) Incluye el valor de los activos recibidos en custodia de la Refinería de Cartagena S.A. para el cumplimiento de las obligaciones contraídas, en virtud del contrato de mandato suscrito entre la Empresa y dicha sociedad para la operación de la refinería, así: inventarios de productos \$382,341 (2011 - \$362,251), inventario de materiales \$30,269 (2011 - 34,253) y propiedades, planta y equipo por \$977,780 (2011 - \$1,004,092).

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

(22) Ingresos por Ventas

El siguiente es un detalle de los ingresos por los semestres terminados:

	Junio 2012	Junio 2011
Ventas nacionales		
Destilados medios	\$ 4,436,060	3,737,570
Gasolinas	2,552,536	2,249,981
Servicios	775,850	700,766
Gas Natural	484,277	478,958
Otros productos (3)	626,415	560,774
G.L.P. y propano	275,845	321,815
Asfaltos	195,669	199,241
Crudos (1)	226,574	78,891
	9,573,226	8,327,996
Reconocimiento diferencial precios (2)	429,524	958,796
	10,002,750	9,286,792
Ventas al exterior		
Crudos (1)	18,061,908	14,977,697
Combustóleo	1,572,748	1,645,520
Gas Natural (1)	347,446	203,930
Gasolinas y turbocombustible	163,809	99,438
Propileno	73,472	91,096
Otros productos	19,301	261
	20,238,684	17,017,942
Total ingresos	\$ 30,241,434	26,304,734

- (1) Desde el año 2010, las ventas de crudo y gas natural a la Refinería de Cartagena y Propileno a Comai se vienen registrando como ventas al exterior por originarse en zona franca. Se han registrado en el año 2012 ventas de Crudo por \$2,518,555, Gas Natural por \$44,030, GLP y Propano por \$6,893 y propileno por \$73,472.
- (2) Corresponde a la aplicación del Decreto 4839 de diciembre de 2008 que definió el procedimiento para el diferencial de precios (valor generado entre el precio de paridad y el precio regulado, que puede ser positivo o negativo).
- (3) En mayo de 2012, se ajustaron los ingresos operacionales con los montos registrados por concepto de pruebas extensas, los cuales se venían reconociendo como no operacionales. Lo anterior representó un incremento de \$83,665 en los ingresos operacionales reportados a junio de 2011 y de \$117,260 en lo transcurrido del 2012.

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

(23) Costo de Ventas

El siguiente es un detalle del costo de ventas por los semestres terminados:

	Junio 2012	Junio 2011
Costos Variables:		
Compras de hidrocarburos - ANH (1)	\$ 4,386,194	3,739,782
Productos importados (2)	3,741,356	2,810,960
Compras de crudo asociación y concesión	2,155,646	1,841,488
Amortización y agotamiento	1,550,450	1,760,086
Servicios transporte hidrocarburos (3)	1,015,693	802,454
Compras de otros productos y gas	440,625	288,361
Energía Eléctrica	87,168	68,362
Materiales de proceso (4)	117,943	99,813
Inventario inicial menos final	(660,606)	(253,223)
Ajustes volumétricos y otras asignaciones	88,795	6,489
	12,923,264	11,164,572
Costos Fijos:		
Servicios contratados asociación	845,442	744,611
Mantenimiento (4)	548,988	456,992
Costos laborales (5)	490,772	411,646
Depreciación	613,441	556,983
Servicios contratados (5)	482,767	359,619
Costos de proyectos no capitalizados	93,810	140,331
Materiales y suministros de operación	108,966	99,866
Impuestos y contribuciones	85,165	75,040
Amortización de diferidos, intangibles y seguros	44,946	21,720
Costos generales (5)	22,787	21,457
Amortización cálculo actuarial de salud y educación	14,300	9,058
	3,351,384	2,897,323
	\$ 16,274,648	14,061,895

- (1) Corresponde a las compras de crudo y gas que realiza Ecopetrol a la Agencia Nacional de Hidrocarburos derivadas de la producción nacional, tanto de la Empresa en operación directa como de terceros.
- (2) Corresponde principalmente a diesel de muy bajo azufre, gasolinas y diluyente para facilitar el transporte de crudo pesado.
- (3) Para efectos de presentación, en el 2011 se reclasificaron del gasto comercial al costo, \$317,304 correspondiente al Transporte de hidrocarburos con destino a la exportación.
- (4) Con fines comparativos, se reclasificaron \$17,286 por concepto de servicio de tratamiento químico que en 2011 se presentaba como gasto de mantenimiento.
- (5) Para fines comparativos con el 2011 se reclasificaron al costo \$81,110 por concepto de honorarios profesionales y de otros gastos generales.

(Continúa)

(24) Gastos Operacionales

El siguiente es un detalle de los gastos operacionales por los semestres terminados:

	Junio 2012	Junio 2011
Administración:		
Amortizaciones (1)	\$ 145,574	142,358
Gastos laborales	90,992	79,744
Gastos generales	52,998	49,912
Depreciaciones	11,302	5,298
Alquileres y arrendamientos	1,322	950
Amortización cálculo actuarial salud y educación	913	606
Mantenimiento	7	315
Impuestos	80	12,642
	303,188	291,825
Comercialización y proyectos:		
Gastos de exploración (2)	276,219	230,954
Gastos generales (3)	269,489	132,228
Gastos laborales	103,431	79,781
Gastos de proyectos (4)	78,919	466,348
Impuestos	70,308	68,998
Transporte por gasoductos	63,223	60,870
Mantenimientos	7,013	602
Incumplimiento suministro de gas	-	230
Provisiones operacionales (5)	(110,441)	(101,887)
	758,161	938,124
	\$ 1,061,349	1,229,949

- (1) En el período 2012 se amortizaron \$137.305 de las compañías; Propilco, Ocesa, Hocol, Offshore y Equión.
- (2) Los gastos de exploración y proyectos a junio de 2012 corresponden, principalmente a estudios de sísmica por \$109.564 y exploraciones no exitosas por \$107.656, dentro de las cuales las más importantes son: estimaciones \$43.953, estimación pozo seco Tinkhana \$26.712, Nunda \$12.518 Pinocho N°3 \$6.909, Uturunco N°1 \$6.198 y recuperaciones ambientales \$54.567.
- (3) Corresponde principalmente a los convenios con la Policía Nacional por \$144.000 causados a junio de 2012.
- (4) La disminución frente al año anterior se debe a los gastos capitalizados de los derechos de Caño Sur \$336.825.
- (5) Se realizó reclasificación de las provisiones no operacionales a operacionales acorde a la actividad principal de la Compañía:

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

El detalle de las provisiones es el siguiente por los semestres terminados:

	<u>Junio 2012</u>	<u>Junio 2011</u>
Deudores	\$ 11,701	3
Construcciones en curso	17,255	-
Propiedad planta y equipos y materiales	1,913	8,225
	<u>\$ 30,869</u>	<u>8,228</u>

El detalle de la recuperación de provisiones, es el siguiente por los semestres terminados:

	<u>Junio 2012</u>	<u>Junio 2011</u>
Deudores	\$ -	365
Inventarios	2,735	5,099
Costo de abandono	134,970	97,213
Propiedad planta y equipos y materiales	3,605	7,438
	<u>\$ 141,310</u>	<u>110,115</u>

(25) Gastos Financieros, neto

El siguiente es un detalle de los (gastos) ingresos financieros por los semestres terminados, neto:

	<u>Junio 2012</u>	<u>Junio 2011</u>
Ingresos:		
Ganancia en cambio (1)	\$ 2,230,730	1,925,371
Dividendos en dineros	32,542	61,900
Rendimientos e intereses	209,648	90,340
Operaciones de cobertura (2)	3,682	19,318
Utilidad por valoración portafolio de inversiones	89,852	71,519
	<u>2,566,454</u>	<u>2,168,448</u>
Gastos:		
Pérdida en cambio (1)	2,642,254	2,169,089
Operaciones de cobertura (2)	3,184	550,063
Intereses	178,412	69,315
Otros menores	1,141	688
Administración y emisión de títulos	60	-
	<u>2,825,051</u>	<u>2,789,155</u>
Neto	<u>\$ (258,597)</u>	<u>(620,707)</u>

(1) La pérdida acumulada por diferencia en cambio a junio de 2012 fue de \$ 411.524, principalmente, por efecto de la revaluación del peso que caracterizó el semestre 2012. La variación acumulada de la tasa a junio de 2012 fue de -8,14%. A junio de 2011 se presentó una pérdida de \$ 243,718 producto de la revaluación acumulada de 6,99%, lo que representa, con respecto a junio de 2012, una menor pérdida de \$167,806.

(2) Los resultados de las operaciones de cobertura para junio de 2012 son los siguientes:

	<u>Ingreso</u>	<u>Gasto</u>
Tasa de cambio	<u>3,682</u>	<u>3,184</u>

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

(26) Gastos de Jubilados

El siguiente es un detalle de los gastos de jubilados por los semestres terminados:

	<u>Junio 2012</u>	<u>Junio 2011</u>
Amortización cálculo actuarial y pensiones (1)	\$ 176,122	116,555
Servicios de salud	97,155	96,216
Servicios de educación	32,519	30,766
	<u>\$ 305,796</u>	<u>243,537</u>

(1) A diciembre de 2011, se actualizó el estudio de cálculo actuarial. Para la reserva de salud se actualizó con el IPC y con base en este incremento se determinó una amortización lineal mensual.

(27) Ganancia por Inflación

Corresponde a la amortización neta de la corrección monetaria diferida por valor de \$10,735 por los semestres terminados al 30 de junio de 2012 y 2011.

(28) Otros Gastos, neto

El siguiente es un detalle de los otros (gastos) ingresos por los semestres terminados, neto:

	<u>Junio 2012</u>	<u>Junio 2011</u>
Otros Ingresos		
Recuperación servicios a asociados (3)	\$ 5,222	104,835
Ingresos diferidos BOMTS	62,645	63,846
Recuperación de provisiones (1)	141,417	53,601
Recuperación de gastos por recobros	35,054	26,480
Ingresos años anteriores (2)	106,085	35,716
Otros ingresos menores	2,346	33,698
Ingresos por derechos cedidos	-	13,155
Indemnizaciones recibidas	5,605	5,050
Utilidad venta materiales y propiedad, planta y equipo	1,585	1,620
Ingresos por servicios	2,486	1,069
	<u>362,445</u>	<u>339,070</u>
Otros gastos		
Impuestos	573,636	537,533
Provisiones (4)	485,584	108,005
Disponibilidad gasoductos contratos BOMTS	55,340	82,321
Pérdidas de combustibles	24,812	50,845
Cuota de fiscalización	34,392	17,135
Contribuciones y donaciones	14,755	10,928
Gastos de años anteriores (5)	(60,391)	52,507
Otros gastos menores	51,154	5,358
Pérdida en baja de activos fijos	114	268
	<u>1,179,396</u>	<u>864,900</u>
	<u>\$ (816,951)</u>	<u>(525,830)</u>

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

- (1) El detalle de la recuperación de provisiones es el siguiente por los semestres terminados:

	Junio 2012	Junio 2011
Procesos judiciales	\$ 135,247	49,799
Otras recuperaciones	6,170	3,591
Impuestos	-	211
	\$ 141,417	53,601

- (2) El detalle de los ingresos de años anteriores es el siguiente:

	Junio 2012	Junio 2011
Otros	\$ 63	16,698
Resultados en sociedades	57,017	18,713
Procesos Judiciales	49,005	305
	\$ 106,085	35,716

- (3) Recuperación de obligaciones pensionales de la asociación entre Ecopetrol y Occidental \$ 104,835 millones del año anterior.

- (4) El detalle de las provisiones es el siguiente por los semestres terminados:

	Junio 2012	Junio 2011
Procesos judiciales	\$ 191,128	62,218
Conmutación Pensional (*)	294,456	45,786
	\$ 485,584	108,004

(*) Corresponde al efecto de la comparación entre los rendimientos de los patrimonios autónomos y la obligación conmutada de Ecopetrol, la cual ha sido mayor a los rendimientos generados

- (5) El detalle de los gastos de años anteriores es el siguiente por los semestres terminados:

	Junio 2012	Junio 2011
Pérdidas en compañías vinculadas	\$ -	3,322
Gastos generales	7,049	49,185
Activos fijos	(45,269)	-
Depreciación activos fijos	(22,171)	-
	\$ (60,391)	52,507

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

(29) Resultados en Sociedades, neto

A junio de 2012 y junio de 2011 la aplicación del método de participación patrimonial en las compañías subordinadas o con influencia importante presentó los siguientes resultados:

	Junio 2012	Junio 2011
Hocol Petroleum Company	\$ 267,638	312,765
Equion Energía Limited	204,471	37,117
Offshore International Group	48,881	51,582
Ecopetrol Capital AG	31,775	829
ODL Finance S.A.	18,590	10,840
Ocensa S.A.	13,388	10,990
Black Gold Re Limited	12,675	8,560
Oleoducto de Colombia S.A.	7,600	(1,904)
Polipropileno del Caribe S.A.	7,500	11,614
Invercolsa	1,465	39,636
Serviport	1,414	99
Ecopetrol Pipeline International	12,813	7,646
Ecodiesel Colombia S.A.	316	-
Oleoducto Bicentenario de Colombia S.A.	(3,368)	(4,993)
Ecopetrol America Inc.	(4,450)	(190)
Ecopetrol del Perú S.A.	(6,180)	(9,825)
Andean Chemicals Ltd.	(22,099)	(1,568)
Refinería de Cartagena	(25,383)	7,497
Ecopetrol Global Energy	(38,674)	(33,984)
Ecopetrol Oleo e Gas Do Brasil Ltda.	(117,756)	(7,872)
Resultado Neto	\$ 410,616	438,839

(30) Contingencias

A continuación se resumen los procesos más significativos con pretensión superior a \$10,000 sobre los cuales se han reconocido provisiones, de acuerdo con las evaluaciones de los apoderados internos y externos de la Empresa, al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011:

Proceso	Acción	Cuantía de provisión junio 2012	Cuantía de provisión diciembre 2011
Contrato de asociación Garcero	Acción Popular contra Ecopetrol S.A., la Nación, Ministerio de Minas y otros, por extensión del Contrato de Asociación Garcero.	\$ 155,184	204,189
Municipios de Aguazul y Tauramena	Acción popular. Aportes al fondo de solidaridad y redistribución de ingresos como consecuencia de generación de energía, según Ley 142 de 1994.	139,688	139,688

(Continúa)

ECOPETROL S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios no Consolidados

Proceso	Acción	Cuantía de provisión junio 2012	Cuantía de provisión diciembre 2011
Municipio de Arauca	Acción popular. Aportes al fondo de solidaridad y redistribución de ingresos como consecuencia de generación de energía, según Ley 142 de 1994.	121,051	121,051
Departamento del Tolima	Acción popular para la reliquidación de regalías con el 20% estipulado por la Ley 141 de 1994.	- (*)	82,287
Demandas laborales ordinarias – estímulo al ahorro	Aplicar incidencia salarial a los dineros pagados bajo la figura de estímulo al ahorro y como consecuencia reliquidar las prestaciones sociales (legales y extralegales) y mesada pensional, desde la fecha en que Ecopetrol S.A. empezó a reconocerlo.	105,931	79,504

A 30 de junio de 2012, el saldo de la provisión para procesos judiciales asciende a \$643,311 (2011 - \$682,158).

(*) El Consejo de Estado en providencia de 30 de mayo de 2012, notificada en el estado de 5 de junio, decretó la nulidad de todo lo actuado en la acción contractual del departamento del Tolima contra Ecopetrol, Petrobras y Nexen, a partir de la sentencia proferida por el Tribunal Administrativo del Tolima de 20 de febrero de 2007 y ordenó vincular al Ministerio de Minas y Energía.

(31) **Compromisos**

Acuerdo para Comercialización de Gas

Se firmó un contrato de mandato con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (AHN) para la comercialización de las regalías de gas. De acuerdo con lo estipulado en Decreto 2100 de 2011, Ecopetrol no seguirá comprando las regalías de gas natural de los campos en los cuales tiene participación, a excepción de aquellas comprometidas en los contratos vigentes antes de la Ley 1118 de 2006. A partir de julio de 2012, Ecopetrol comercializará en nombre de la ANH las regalías de gas natural generadas entre 2012 y 2013.

Contratos de Suministro de Gas

La empresa, adicional a los contratos ya existentes, ha suscrito nuevos contratos de venta o suministro de gas con terceros, tales como Gas Natural S.A. E.S.P., Gases del Cusiana S.A. E.S.P, e Isagen entre otros. Ecopetrol comercializó a junio de 2012, 546.124 GBTUD promedio, por valor de \$828,455 (incluye exportaciones).

(Continúa)

Contratos Ship or Pay

Ecopetrol S.A. y ODL Finance S.A. tienen firmados los siguientes contratos Ship or Pay: i) El primero soporta la deuda (Tarifa Financiera) a 5 años con el Grupo Aval, la cual es recaudada mediante encargo fiduciario, que realiza los pagos de amortización de la deuda. Este contrato fue reemplazado por uno nuevo, ejecutado en mayo de 2010, a un término de 7 años, para reflejar las nuevas condiciones pactadas con el Grupo Aval y ii) El segundo contrato respalda la titularización (Patrimonio Autónomo Títulos) con un término de 7 años. Los títulos están administrados a partir de su fecha de emisión por un patrimonio autónomo estructurado para tal fin, al cual se cedieron los derechos patrimoniales de facturación, recaudo y pago a los tenedores de los títulos.

Bajo el primer contrato Ship or Pay, ODL Finance S.A. se compromete a transportar 75.000 barriles de crudo diarios, durante el periodo de gracia de dos años de la facilidad y 90.000 barriles de crudo diarios durante los siguientes cinco años. Bajo el segundo contrato, ODL Finance S.A. se compromete a transportar 19.500 barriles de crudo durante la primera fase del proyecto de construcción (que inició operaciones en septiembre de 2009) y 39.000 barriles de crudo diarios a partir del inicio de la segunda fase que se llevó a cabo en el primer trimestre de 2010.

(32) Hechos Subsecuentes**Negociaciones Dos quebradas**

A junio 30 de 2012 se ha conciliado con 254 personas, familiares de fallecidos,

En el tema de vivienda se han realizado conciliaciones respecto de 24 predios; 11 con preacuerdo y 3 fallidas.

Se encuentran aprobados, por los Jueces Administrativos del Circuito de Pereira, los acuerdos conciliatorios suscritos con 152 personas.

Está pendiente el tema de las conciliaciones con lesionados, en atención a que se requiere calificación definitiva de los pacientes, Una vez se cuente con ésta se realizarán los acercamientos previos y necesarios para conciliar.

Junta Directiva autorizó el aporte de acciones a CENIT

En seguimiento a la decisión adoptada por la Junta Directiva de Ecopetrol S.A. del 15 de junio de 2012 sobre la constitución de Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S. ("Cenit"), filial 100% de su propiedad, compañía especializada en transporte y logística de hidrocarburos en Colombia. La Junta Directiva de Ecopetrol autorizó el aporte de la totalidad de las acciones de esta compañía, en las siguientes sociedades, a su filial Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S. ("Cenit"): Oleoducto Central S.A. (Ocensa), Oleoducto de Colombia S.A. (ODC), Oleoducto Bicentenario S.A.S., ODL Finance S.A., Serviport S.A. y Ecopetrol Pipelines International Limited.

El aporte de las participaciones accionarias de Ecopetrol S.A. en estas compañías facilitará a Cenit el desarrollo de su objeto social y atender las crecientes necesidades de la industria petrolera nacional e internacional.

Ecopetrol y PanAtlantic suscriben acuerdo para explorar en Brasil

Ecopetrol Óleo e Gás do Brasil Ltda, subsidiaria de Ecopetrol S.A., y Vanco Brasil Exploração e Produção de Petróleo e Gas Natural Ltda, subsidiaria de PanAtlantic Energy Group, llegaron a un acuerdo según el cual Ecopetrol Óleo e Gas do Brasil adquirirá el 30% de interés de participación en tres bloques de exploración: BM-S-72 (SM-1100), BM-S-63 (SM-1036), y BM-S-71 (SM-1035), en la Cuenca Santos en el offshore brasileño

La transacción estará sujeta a la aprobación por parte de la Agencia Nacional de Petróleo, Gas Natural y Biocombustibles (ANP) de ese país.

Según el acuerdo, PanAtlantic, a través de su subsidiaria en Brasil, mantendrá el 40% de su interés de participación en los bloques y continuará como operador de los tres pozos que hacen parte de la campaña exploratoria del 2012, la cual comenzó el pasado 7 de julio con la perforación del pozo Sabia 1X en el bloque BM-S-72.

Las participaciones adicionales de los bloques continuarán en poder de Panoro Energy do Brasil Ltda., con el 15%, y de Brasoil Round 9 Exploração Petrolífera Ltda, con el 15%.

Ecopetrol confirma presencia de hidrocarburos en el bloque Caño Sur

Ecopetrol S.A. informa que probó presencia de hidrocarburos en el pozo exploratorio horizontal Embrujo-1 ST2, ubicado en el bloque oriental del contrato de exploración y explotación Caño Sur, en el municipio de Puerto Gaitán, departamento del Meta, completando siete hallazgos de hidrocarburos en el bloque Caño Sur.

El pozo exploratorio Embrujo 1-ST2, diseñado con una trayectoria horizontal en dirección sureste, alcanzó una profundidad total de 5.121 pies (cerca de 1.560 metros) y arrojó como resultado una producción estabilizada promedio de 434 barriles de petróleo por día de 13,4° API (crudo pesado) con un corte de agua y sedimentos del orden de 10%.

Con este nuevo hallazgo se consolida la posición de Ecopetrol en el Departamento del Meta, específicamente en el bloque Caño Sur Este, y se refuerza la campaña exploratoria emprendida por la empresa en la región de los Llanos Orientales.

Hallazgo de hidrocarburos en prospecto del que participa Ecopetrol en aguas profundas del Golfo de México, E.U.

Los resultados arrojaron presencia de gas, condensado y petróleo. La participación de Ecopetrol es del 30%. Los otros socios son Stone Energy y Apache. El pozo Parmer #1 ubicado en el bloque Green Canyon 867, alcanzó una profundidad total de 18.900 pies (5,76 kilómetros) y permitió adquirir registros de presión y varias muestras de fluido en capas del Mioceno.

(Continúa)

Los resultados arrojan aproximadamente una columna de 240 pies (73 metros) con evidencias de gas y condensado, así como otra de 40 pies (12 metros) con evidencias de crudo. Durante los próximos meses, los socios del prospecto reprocesarán sísmica 3D y definirán el plan de delimitación y desarrollo al que haya lugar conforme a los resultados.

(33) Presentación

Algunas cifras de los estados financieros intermedios no consolidados a 30 de junio de 2011 y anuales de diciembre 31 de 2011 fueron reclasificadas para propósitos de presentación uniforme con las de junio 30 de 2012.