

**OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE
ECONOMÍA MIXTA
ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE DEL 2012**

INDICE

Informe de los auditores independientes	
Estado de situación financiera	
Estado de resultados integrales	
Estado de cambios en el patrimonio	
Estado de flujos de efectivo	
Notas explicativas a los estados financieros	

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los señores accionistas

Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta

Quito, 4 de diciembre de 2013

1. Hemos auditado los estados financieros que se acompañan de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, que comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre del 2012 y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, así como un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

Responsabilidad de la Administración de la Compañía por los estados financieros

2. La Administración de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta es responsable de la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), y del control interno necesario para permitir la preparación de estados financieros que estén libres de distorsiones significativas, debido a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

3. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría. Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría. Dichas normas requieren que cumplamos con requisitos éticos y planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener certeza razonable de que los estados financieros no están afectados por distorsiones significativas. Una auditoría comprende la aplicación de procedimientos destinados a la obtención de la evidencia de auditoría sobre las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor e incluyen la evaluación del riesgo de distorsiones significativas en los estados financieros por fraude o error. Al efectuar esta evaluación de riesgo, el auditor toma en consideración los controles internos de la Compañía, relevantes para la preparación y presentación razonable de sus estados financieros, a fin de diseñar procedimientos de auditoría adecuados a las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. Una auditoría también comprende la evaluación de que las políticas contables utilizadas son apropiadas y de que las estimaciones contables hechas por la Administración son razonables, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para expresar nuestra opinión calificada de auditoría.

Bases para calificar la opinión

4. No hemos obtenido detalles del movimiento de inventarios del año 2012. Si bien realizamos procedimientos alternos, no hemos podido satisfacernos de la razonabilidad de los mencionados movimientos de inventario, ni del efecto sobre los consumos en el año 2012 de dichos activos en los costos

de producción de la Compañía. En consecuencia no es posible determinar los efectos de los eventuales ajustes, si los hubiere, sobre los saldos registrados en las cuentas de Inventarios y Costo de Producción.

5. Tal como se explica en las Notas 18 y 35.3 a los estados financieros adjuntos, la Compañía mantiene al 31 de diciembre del 2012 una provisión por remediación ambiental por US\$31,443,909 estimada de acuerdo a los criterios descritos en dichas notas. A la fecha de emisión del presente informe, la Administración se encuentra en proceso de contratar un estudio técnico independiente especializado para la estimación de los importes necesarios para atender acciones de remediación ambiental futuras. En estas circunstancias, no pudimos determinar el monto de los eventuales ajustes, si los hubiere, que podrían identificarse una vez completado el mencionado estudio.

Opinión calificada

6. En nuestra opinión, excepto por los posibles efectos de los asuntos descritos en los párrafos 4 y 5, los estados financieros mencionados en el párrafo 1 presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta al 31 de diciembre del 2012 y el desempeño de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

PricewaterhouseCoopers
No. de Registro en la Superintendencia
de Compañías: 011

Carlos R. Cruz
Carlos R. Cruz
Representante Legal
No. de Licencia Profesional: 25984

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

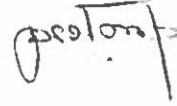
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2012

(Expresado en dólares estadounidenses)

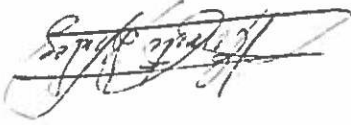
Activos	Notas	2012	2011
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo	5	16,177,482	43,516,640
Documentos y cuentas por cobrar			
a partes relacionadas	6	91,710,564	29,724,774
Otras cuentas por cobrar	7	102,426	41,309
Inventarios	8	33,850,229	21,641,222
Servicios y otros pagos anticipados	9	6,562,070	4,399,646
Impuestos por recuperar	10	30,862,154	24,483,225
Otros activos corrientes	11	33,459	33,459
Total activos corrientes		179,298,384	123,840,275
Activos no corrientes			
Propiedad, planta y equipos	12	550,161,051	252,375,615
Activos Intangibles	13	4,955,440	4,740,946
Impuesto diferido	20	527,923	198,057
Total activos no corrientes		555,644,414	257,314,618
Total activos		734,942,798	381,154,893

Las notas explicativas anexas son parte integrante de los estados financieros.

Gino Hinojosa
Gerente General



Jorge Sánchez
Contador General



OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

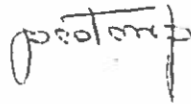
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2012

(Expresado en dólares estadounidenses)

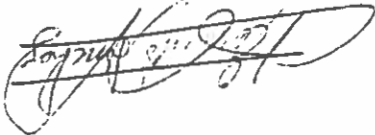
Pasivos y patrimonio		Notas	2012	2011
Pasivos corrientes				
Cuentas y documentos por pagar comerciales			127,265,410	60,455,824
Otras obligaciones corrientes			34,255,288	2,831,882
Otras cuentas por pagar			3,592,659	361
Total pasivos corrientes			165,113,357	63,288,067
Pasivos no corrientes				
Provisiones por beneficios a los empleados		17	305,982	171,618
Otras provisiones		18	31,443,909	38,617,367
Pasivo por impuesto diferido		20	338,072	135,137
Total pasivos no corrientes			32,087,963	38,924,122
Total pasivos			197,201,320	102,212,189
Patrimonio				
Capital		21	100,000	100,000
Aportes para futuras capitalizaciones		22	373,029,200	279,527,484
Resultados acumulados:				
Utilidad (pérdidas) acumuladas			165,067,595	(229,463)
Resultados acumulados provenientes de la				
adopción por primera vez de las NIIF	24		(455,317)	(455,317)
Total patrimonio			537,741,478	278,942,704
Total pasivos y patrimonio			734,942,798	381,154,893

Las notas explicativas anexas son parte integrante de los estados financieros.

Gino Hinojosa
Gerente General



Jorge Sánchez
Contador General



OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

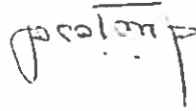
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2012

(Expresado en dólares estadounidenses)

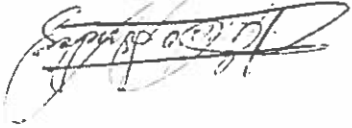
	Notas	2012	2011
Ingresos de actividades ordinarias	26	360,197,095	132,600,285
Costo de producción	27	(123,865,972)	(110,858,967)
Utilidad bruta		236,331,123	21,741,318
Otros ingresos	28	2,617,330	758,404
Gastos:			
Gasto administrativo	29	(32,191,691)	(21,058,169)
Gastos financieros	30	(670,715)	(556,746)
Otros gastos		(25,693)	(17,193)
Utilidad antes de impuesto a la renta		(32,888,099)	(21,632,108)
Utilidad antes de impuesto a la renta		206,060,354	867,614
Impuesto a la renta		(40,010,593)	(72,994)
Impuesto a la renta corriente	19 y 20	126,931	(139,875)
Impuesto a la renta diferido	20		
Utilidad y resultado integral del año		166,176,692	654,745

Las notas explicativas anexas son parte integrante de los estados financieros.

Gino Hinojosa
Gerente General



Jorge Sánchez
Contador General



ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2012
(Expresado en dólares estadounidenses)

[illegible]

Las notas explicativas anexas son par-

Posten

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2012 (Expresado en dólares estadounidenses)

	2012	2011
Flujos de efectivo por las actividades de operación:		
Utilidad antes de impuesto a la renta	206,060,354	867,614
Más (menos) - cargos (créditos) a resultados que no representan movimiento de efectivo:		
Depreciación de propiedad, planta y equipos	24,396,011	9,996,096
Actualización de provisión de impacto ambiental	5,815,792	3,365,099
Amortización activos intangibles	1,440,065	1,070,711
Provisión para jubilación patronal y desahucio	142,769	59,710
Costo financiero beneficios a empleados	12,013	7,321
Cambio en activos y pasivos	237,867,004	14,566,651
Documentos y cuentas por cobrar relacionados	(6,198,579)	(11,987,692)
Otras cuentas por cobrar	(6,116)	(4,124)
Inventarios	(12,209,007)	(10,179,985)
Servicios y otros pagos anticipados	(2,162,424)	4,380,798
Impuestos corrientes	(6,378,929)	(16,229,269)
Otras activos corrientes	-	(9,950)
Cuentas y documentos por pagar comerciales	69,648,203	2,135,719
Otras obligaciones corrientes	3,423,406	1,062,524
Otras cuentas por pagar	3,571,880	(4,981)
Impuesto a la renta	(48,933,714)	(124,690)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación	210,779,513	2,568,001
Flujos de efectivo por las actividades de inversión:		
Compra de propiedad, planta y equipos	(327,392,316)	(143,000,521)
Adquisición de activos intangibles (neto)	(1,660,559)	(1,968,416)
Realización de inversiones mantenidas hasta el vencimiento	-	2,212,503
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(329,052,875)	(142,756,434)
Flujos de efectivo por las actividades de financiamiento:		
Aportes de accionistas	93,501,716	166,120,274
Pagos por recompra de acciones	(2,567,512)	(3,019,411)
Efectivo neto provisto por las actividades de financiamiento	90,934,204	163,100,863
(Disminución) aumento neto de efectivo y equivalentes de efectivo	(27,339,158)	23,889,990
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año	43,516,640	19,626,650
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	16,177,482	43,516,640

Las notas explicativas anexas son parte integrante de los estados financieros.

Gino Hinojosa
Gerente General

Jorge Sánchez
Contador General

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

1. IDENTIFICACIÓN DE LA EMPRESA Y ACTIVIDAD ECONÓMICA -

Identificación

Nombre de la entidad: Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta.

RUC de la entidad: 1792163447001.

Forma legal de la entidad: Compañía de Economía Mixta.

País de incorporación: Ecuador.

Representante legal: Patricio Román - Gerente General.

Constitución: Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta (la Compañía) fue constituida en Quito, República del Ecuador, el 25 de agosto de 2008, e inscrita en el Registro de Hidrocarburos el 11 de septiembre de 2008. Los accionistas de la Compañía son EP Petroecuador (hasta 2010 empresa Estatal Petróleos del Ecuador PDVSA ECUADOR), con una participación accionaria del 70%, y PDVSA Ecuador S.A. una subsidiaria de PDV Andina S.A Compañía miembro del grupo cuyo principal accionista es Petróleos de Venezuela S.A. con una participación accionaria del 30%. Las oficinas principales y su domicilio está ubicado en la Avenida Orellana y 6 de Diciembre, edificio Alisal de Orellana, piso 10, Quito Ecuador. La duración de la Compañía será de veinticinco años, plazo que podrá ser ampliado o restringido conforme a la Ley.

Con fecha 18 de enero del 2013, mediante Junta General de Accionistas, se acuerda ceder la totalidad de las acciones de la serie "A" correspondientes a EP Petroecuador a favor de Petroamazonas EP; dando así cumplimiento al Decreto Ejecutivo No. 1351-A de fecha 2 de enero del 2013, en el que se dispone que los intereses económicos de propiedad de EP Petroecuador en empresas subsidiarias u otros tipos de emprendimientos dedicados a las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos pasarán a formar parte del patrimonio de Petroamazonas EP.

Objeto social: El objetivo principal de la Compañía es el desarrollo de las actividades en todas o cualquiera de las fases de la industria petrolera, orientadas a la óptima utilización de hidrocarburos que pertenecen al patrimonio del Estado ecuatoriano, incluyendo la investigación científica, gerencia y transferencia de tecnología.

Actividad económica: El 29 de junio de 2006 se celebró un Convenio entre la empresa Petróleos del Ecuador (EP Petroecuador) y Petróleos de Venezuela S.A. (PDVSA), para el desarrollo de actividades económicas de interés mutuo en exploración, explotación, transporte, almacenamiento, refinación, comercialización, servicios petroleros y capacitación.

El 9 de agosto de 2007, entre PDVSA Ecuador S.A. y PETROECUADOR se firmó un Memorandum de entendimiento, mediante el cual se acordó realizar en forma conjunta un proyecto de rehabilitación y modernización integral de las instalaciones, optimización de la producción y recuperación mejorada de petróleo, para incrementar la producción del Campo Sacha en el Oriente Ecuatoriano. Para el efecto, se evaluó las modalidades para la ejecución de dicho Proyecto, entre las cuales constaba la constitución de empresas de economía mixta.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

El Directorio de EP Petroecuador mediante Resolución No. 67-DIR-2008-07-15 de 15 de julio de 2008, dispuso la constitución de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta entre EP Petroecuador y PDVSA Ecuador S.A. de acuerdo a los lineamientos aprobados por el Directorio de dicha empresa estatal ecuatoriana.

El 6 de agosto de 2009, mediante comunicación No. 0076-ORNCEM-GGE-2009, la Compañía presentó su propuesta a EP Petroecuador para brindar los servicios específicos para la administración, incremento de producción, desarrollo, optimización, mejoramiento integral y explotación del Campo Sacha, incluyendo los documentos soportes correspondientes.

El 28 de agosto de 2009, mediante resolución No. 2009227-VPR-PPR-2009, el Vicepresidente de Petroproducción (una filial de Petroecuador), conforme lo establece el artículo 7 de la Reforma y Codificación del Instructivo de Contratación para Obras, Bienes y Servicios Específicos de EP Petroecuador y sus empresas filiales, adjudica el contrato a celebrarse con Río Napo, para la administración, incremento de producción, desarrollo, optimización, mejoramiento integral y explotación del Campo Sacha, Bloque 24. En la misma fecha se firmó el contrato de servicios específicos entre la Compañía y EP Petroproducción para la administración, incremento de producción, desarrollo, optimización, mejoramiento integral y explotación del Campo Sacha de la Región Amazónica, para la confirmación de reservas, desarrollo y producción de 120 millones de barriles de petróleo crudo en el campo Sacha, aportando la tecnología, los capitales y los equipos o maquinarias necesarios para el cumplimiento de las obligaciones establecidas en el mencionado contrato. Este contrato fue inscrito en el Registro de Hidrocarburos el 30 de septiembre de 2009.

El contrato establece que los servicios de operación técnica y administrativa del Campo Sacha serían de responsabilidad de la Compañía.

A partir del 2 de enero de 2013, mediante Decreto Ejecutivo No. 1351-A publicado en el Registro Oficial No. 860, Petroamazonas EP asumió todos los derechos y obligaciones de este contrato.

La Compañía tiene derecho a una remuneración fija de US\$7,81 por barril de petróleo crudo entregado a EP Petroecuador definido por una curva base de producción y a una participación en la producción incremental sobre la curva base según lo siguiente:

Tarifa por barril		(Dólares por barril)					
2018	2019 y 2017	2016	2014	2012	2011	2009	Descripción
5.57	5.57	5.57	5.57	5.57	5.57	5.57	Tarifa de la curva base
5.71	5.71	5.71	5.71	5.71	5.71	5.71	Amortización de inversiones
1.55	1.48	1.42	1.35	1.28	1.21	0.91	Impuestos
1.73	2.39	2.81	2.80	2.87	0.91		Tasa por servicios
14.56	15.15	15.51	15.43	15.43	13.40		Tarifa por producción incremental

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

Si en algún mes, el precio de referencia del crudo del Oriente fuese menor a la tarifa señalada anteriormente, EP Petroecuador cancelará a la Compañía, únicamente el valor de la amortización de inversiones más los costos y gastos por barril incremental, es decir el valor de US\$11.28 con el respectivo ajuste, según los índices de precios de los Estados Unidos de América tomados de la publicación del "Bureau of Labor Statistics Data; Producer Price Index – Commodities; Series ID WPU5OP29 10; Not Seasonally Adjusted; Group: Stage of processing Item: Intermediate energy goods", promedio correspondiente al mes, y en este caso la Compañía no recibiría ningún valor por concepto de tasa por los servicios.

Si el precio de referencia es menor incluso al valor de la amortización de inversiones más costos y gastos; EP Petroecuador tiene que pagar a la contratista, por el barril incremental, el precio de referencia hasta el valor de la amortización de inversiones más costos y gastos se acumularía para su cancelación en el siguiente mes y así sucesivamente hasta cancelar la porción adeudada. Sin embargo, si a la finalización del plazo de vigencia del contrato existe un valor acumulado por este concepto a favor de la Contratista, este se extingue.

Las tarifas definidas, serán revisadas antes de cada período tarifario, siendo el primer período de revisión el correspondiente a los años 2012-2013, con el objeto de autorizar la rentabilidad de la contratista de la producción incremental a una tasa del 15.00%; para lo cual, se revisarán las proyecciones de producción incremental en base a las producciones reales obtenidas en el período inmediato anterior.

Contrato, Traspaso de Activos, Facilidades e Instalaciones

A fin de que la Compañía cumpla con el objeto contractual; EP Petroecuador procederá conforme a la normativa aplicable y vigente a entregar en comodato las instalaciones, activos, facilidades del Campo Sacha, hasta la fecha misma del cese de sus operaciones, conforme lo estipulado en el acta de entrega-recepción del Campo Sacha.

EP Petroecuador mantendrá el dominio de los bienes (Infraestructura, equipos, herramientas, facilidades, etc.) que fueron transferidos en comodato por EP Petroecuador. La contratista tiene el derecho de uso de dichos bienes, conforme los contratos de Comodato.

Contrato Modificatorio al Contrato de servicios específicos para la administración, incremento de producción, mejoramiento integral y exportación del campo sachá

El 16 de diciembre del 2009, EP Petroecuador y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, modificó el contrato de servicios específicos para la administración, incremento de producción, desarrollo, optimización, mejoramiento integral y explotación del campo Sacha en lo referente al costo de operación, en el cual se aclaró que la tarifa por barril de petróleo de US\$5.41 incluía el 12% de Impuesto al Valor Agregado – IVA.

Adicionalmente se eliminó la cláusula Décima – Retribución y forma de pago, el primer párrafo del numeral 10.1 que establecía "Los costos de operación de la Curva base de producción actualizados al mes de pago correspondiente, en dólares de los Estados Unidos de América" y sustituyó por el siguiente: "El costo de operación de la curva base para este contrato es de US\$5.41 por barril".

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

Renegociación del Contrato de Servicios Específicos para la Administración, Incremento de Producción, Desarrollo, Optimización, Mejoramiento Integral y explotación del Campo Sacha

El 1 de noviembre del 2011, EP Petroecuador y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta firmaron el Contrato Modificatorio al Contrato de Servicios Específicos para la administración, incremento de producción, desarrollo, optimización mejoramiento integral y explotación del Campo Sacha que entre otros aspectos establece:

- El cumplimiento del aporte de inversiones y de costos y gastos en obligaciones para los socios en función del cronograma de flujo que será elaborado por Operaciones Río Napo. En caso de incumplimiento de los aportes por parte de los socios, el mismo se penalizará en la utilidad que deberían recibir.

- PDVSA Ecuador S.A. asume el 30% tanto de los costos y gastos así como de las inversiones.

- Se incorpora el Proyecto Piloto de Recuperación Mejorada, para la manifestación de recuperación mejorada para el Campo Sacha mediante la inyección de agua con polímero y surfactantes, el cual será realizado en 3 años a partir del 2012 con una inversión de US\$94.2 millones que será financiada al 100% por PDVSA Ecuador S.A.

- PDVSA Ecuador S.A. aporta US\$24 millones para completar los aportes establecidos en las condiciones del contrato anterior, así como también US\$31 millones del presupuesto establecido para los dos últimos meses del año 2011.

- En este contrato modificadorio se aplicó el mismo modelo económico financiero que el Gobierno Ecuatoriano implementó en la renegociación de contratos de prestación de servicios con empresas del sector privado y con el cual se establece una tarifa de US\$17.03 por barril de petróleo crudo entregado a EP Petroecuador.

Nuevo Reglamento de Control y Fiscalización

El 22 de noviembre del 2010, el Directorio de la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburiñera, expidió el nuevo Reglamento de Control y Fiscalización de los contratos de Prestación de Servicios para la Explotación y Explotación de Hidrocarburos. Con el fin de regular la información contable que deben mantener y los criterios que deban aplicar las contratistas durante la vigencia del Contrato de Prestación de Servicios para la Explotación y Explotación de Hidrocarburos.

Para ello, la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburiñera dispuso que las auditorías sobre las inversiones, costos y gastos realizadas por la misma, hasta los ejercicios fiscales que finalicen al 31 de diciembre del 2010, se realizarán conforme a los Reglamentos Contables aplicables a cada contrato hasta la fecha. Adicionalmente, establece que la resolución se aplicará a partir del 1 de enero del 2011.

Procedimientos y operaciones de la Compañía

En la actualidad el Área del Campo Sacha, está ubicado en la parte nororiental de la Amazonía, entre las provincias de Sucumbios y Francisco de Orellana. Las operaciones de explotación del campo empezaron a comienzos de los años 70, a cargo de Texaco, y en los últimos años hasta el 2009 a cargo de EP

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

Petroecuador. En los 30 años de operación del campo, se han construido un total de 167 plataformas, 4 estaciones y 1 subestación de producción.

Según lo señalado anteriormente, la Compañía prosigue en la actualidad con las actividades de desarrollo y extracción de petróleo crudo en Campo Sacha. Actualmente, la Compañía realiza reacondicionamientos de pozos productivos y cerrados denominados "workovers"; el propósito de estas actividades es mejorar la producción en pozos productivos así como el volver a extraer los remanentes de petróleo en el caso de pozos cerrados en años anteriores.

Aprobación de estados financieros

Los estados financieros de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta por el año terminado el 31 de diciembre del 2012, han sido emitidos con la autorización de fecha 3 de diciembre del 2013 del Representante Legal de la Compañía y posteriormente serán puestos a consideración de la Junta General de Accionistas para su aprobación definitiva.

2. RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES -

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros. Estas políticas han sido aplicadas de manera uniforme a todos los años que se presentan en estos estados financieros, salvo que se indique lo contrario.

2.1. Bases de preparación

Los estados financieros de la Compañía han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el IASB (International Accounting Standard Board) que han sido adoptadas en Ecuador y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales y aplicadas de manera uniforme a los ejercicios que se presentan. Los estados financieros se han preparado bajo el criterio del costo, excepto por los activos intangibles, que se presenta a valor razonable.

La preparación de los estados financieros conforme a las NIIF requiere el uso de estimaciones contables. También exige a la Administración que ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables de la Compañía.

En la Nota 4 se revelan las áreas que implican un mayor grado de juicio o complejidad o las áreas en donde los supuestos y estimaciones son significativos para la elaboración de los estados financieros. Debido a la subjetividad inherente en este proceso contable, los resultados reales pueden diferir de los montos estimados por la Administración

La Administración de la Compañía declara que las NIIF han sido aplicadas integralmente y sin reservas en la preparación del presente juego de estados financieros.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS 31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

2.2. Nuevos pronunciamientos contables

A la fecha de emisión de estos estados financieros, se han publicado enmiendas, mejoras e interpretaciones a las normas existentes que no han entrado en vigencia y que la Compañía no ha adoptado con anticipación. Estas son de aplicación obligatoria a partir de las fechas indicadas a continuación:

Norma	Tipo de cambio	Aplicación obligatoria para ejercicios iniciados a partir de:
NIC 19	Emienda, "Beneficios a empleados" - Eliminación del efecto que el costo de cálculo de los costos financieros sobre una base neta.	1 de enero de 2013
NIC 27	Revisión, "Estados financieros separados" - Disposición sobre los estados financieros separados.	1 de enero de 2013
NIC 28	Revisión, "Asociadas y acuerdos conjuntos" - Incluye requerimientos sobre consolidación de negocios conjuntos y asociadas.	1 de enero de 2013
NIF 7	Emienda, "Instrumentos financieros: presentación" - Nuevas divulgaciones para facilitar la comparación entre entidades que preparan estados financieros bajo NIF y aquellas que los preparan bajo Principios Americanos.	1 de enero de 2013
NIF 10	Estados financieros consolidados - Construye concepto de control en la consolidación de estados financieros.	1 de enero de 2013
NIF 11	Acuerdos conjuntos	1 de enero de 2013
NIF 12	Divulgaciones de intereses en otras entidades - Incluye divulgaciones requeridas de todo tipo de intereses en otras entidades.	1 de enero de 2013
NIF 13	Medición del valor razonable - Proporcionar la definición de valor razonable, fuentes de medición y divulgaciones requeridas.	1 de enero de 2013
NIC 32	Emienda, "Instrumentos financieros: presentación" - Aclarar algunos requerimientos para compensación de activos y pasivos financieros en el estado de situación	1 de enero de 2014
NIF 9	Instrumentos financieros - Especifica la clasificación y medición de activos y pasivos financieros.	1 de enero de 2015

2.3. Moneda funcional y de presentación

La Administración considera que la adopción de las enmiendas a las NIF y las nuevas interpretaciones antes descritas no generará un impacto significativo en los estados financieros en el año de su aplicación inicial.

Las cifras incluidas en estos estados financieros se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la Compañía opera. La moneda funcional y de presentación de la Compañía es el Dólar de los Estados Unidos de América.

2.4. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el Estado de Situación Financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, como corriente con vencimiento igual o inferior a doce meses, contados desde la fecha de cierre de los estados financieros y como no corriente, los mayores a ese período.

2.5. Efectivo y equivalentes de efectivo

La Compañía considera como efectivo y equivalentes de efectivo al efectivo en caja y bancos sin restricciones e inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos.

En el Estado de Situación Financiera Clasificado, los sobregiros de existir se clasificarían como obligaciones financieras en el pasivo corriente.

2.6. Activos financieros.

Los activos financieros son clasificados en las siguientes categorías: préstamos y cuentas por cobrar y su correspondiente pérdida por deterioro. La Compañía ha definido y valoriza sus activos financieros de la siguiente forma:

a. Préstamos y cuentas por cobrar.

Los préstamos y cuentas por cobrar, incluyen principalmente: documentos y cuentas por cobrar a partes relacionadas y no relacionadas, así como a otras cuentas por cobrar. Los documentos y cuentas por cobrar a partes relacionadas y no relacionadas se reconocen inicialmente al valor razonable de la transacción y posteriormente a su costo amortizado de acuerdo con el método de tasa de interés efectiva, corresponden a activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables que no son cotizados en un mercado activo.

Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde de la fecha del balance que se clasifican como activos no corrientes.

b. Deterioro de cuentas incobrables.

La Compañía establece una provisión para pérdidas por deterioro de sus cuentas por cobrar cuando existe evidencia objetiva de que no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas a cobrar. La existencia de dificultades financieras significativas por parte del deudor, la probabilidad de que el deudor entre en quiebra o reorganización financiera y la falta o mora en los pagos se consideran indicadores de que la cuenta a cobrar se ha deteriorado. Al 31 de diciembre del 2012 y 2011 no fue requerido el registro de provisiones por deterioro de cuentas por cobrar comerciales.

En el caso de los activos financieros valorizados al costo amortizado, la pérdida por deterioro corresponde a las diferencias entre el valor en libros del activo y el valor presente de los flujos futuros de efectivo estimados descontados a la tasa de interés original del activo financiero.

El criterio que utiliza la Compañía para determinar si existe evidencia objetiva de una pérdida por deterioro incluye:

- Dificultad financiera significativa del emisor u obligado;
- Incumplimiento del contrato, como el incumplimiento de pagos o mora en el pago del principal;
- Es probable que el prestatario entrará en la bancarrota u otras reorganizaciones financieras;
- La desaparición de un mercado activo para ese activo financiero debido a dificultades financieras; o
- Información disponible que indica que hay una reducción medible en los flujos de efectivo estimados de una cartera de activos financieros desde su reconocimiento inicial, aunque la reducción aún no se pueda identificar con los activos financieros individuales en la cartera.

El importe en libros del activo se reduce a media que se utiliza la cuenta de provisión y la pérdida se reconoce en el estado de resultados. Cuando una cuenta a cobrar es castigada, se regulariza contra los resultados del período y posteriormente se actualiza la cuenta de provisión para las cuentas a cobrar. Al 31 de diciembre de 2012 y 2011 no fue necesario el registro de provisiones por deterioro.

2.7. Inventarios

Los inventarios corresponden a: repuestos, tuberías así como otros a ser consumidos en el proceso de producción, los cuales son valorizados a su costo o valor neto de realización el menor, en este sentido valor de reposición.

El costo de los inventarios comprenderá todos los costos derivados de su adquisición y transformación, así como otros costos en los que se haya incurrido para darles su condición y ubicación actual. El costo de adquisición de los inventarios comprenderá el precio de compra, los aranceles de importación y otros impuestos (que no sean recuperables posteriormente de las autoridades fiscales), los transportes, el almacenamiento y otros costos directamente atribuibles a la adquisición de las mercaderías, los materiales o los servicios. Los descuentos comerciales, las rebajas y otras partidas similares se deducirán para determinar el costo de adquisición.

Los inventarios se costean utilizando el método del costo promedio. La Compañía utilizará la misma fórmula del costo para todos los inventarios que tengan una naturaleza y uso similares. En el caso de que la Compañía mantenga inventarios con una naturaleza o uso diferente, puede estar justificada la utilización de otra fórmula de costo.

La Compañía determinará los importes excluidos del costo de los inventarios, y por tanto reconocidos como gastos del período en el que se incurren, los siguientes:

- Los costos de distribución;
- Los costos indirectos de la Administración que no hayan contribuido a dar a los inventarios su ubicación actual; y

Al cierre de cada período se realiza una evaluación del valor neto realizable de las existencias efectuando los ajustes en caso de estar sobrevaloradas. Al 31 de diciembre del 2012 y 2011, no se han registrado efectos por regulación de inventarios a valor neto realizable.

2.8. Servicios y otros pagos anticipados

Corresponden principalmente a seguros pagados por anticipado, anticipo a proveedores y otros anticipos entregados a terceros para servicios o compra de bienes a nivel local, los cuales se encuentran valorizados a su valor nominal y no cuentan con derivados implícitos significativos que generen la necesidad de presentarlos por separado.

Los seguros pagados por anticipados son amortizados mensualmente considerando el período para el cual generan beneficios económicos futuros.

2.9. Impuestos por recuperar

Corresponden principalmente a: anticipo de impuesto a la renta, crédito tributario (impuesto al valor agregado) retenciones en la fuente efectuadas por sus clientes y anticipo de impuesto a la renta; las cuales, se encuentran valorizadas a su valor nominal y no cuentan con derivados implícitos significativos que generen la necesidad de presentarlos por separado.

Las pérdidas por deterioro de activos por impuestos corrientes a no recuperar son registradas como gasto en el Estado de Resultados Integral, en base al análisis de recuperación o compensación de cada una de las cuentas por cobrar.

2.10. Otros activos corrientes

Corresponden principalmente a garantías entregadas a terceros por parte de la Compañía, las cuales se encuentran valorizadas a su valor nominal y no cuentan con derivados implícitos significativos que generen la necesidad de presentarlos por separado.

2.11. Propiedad, planta y equipos

Se denomina propiedad, planta y equipos a todo bien tangible adquirido por la Compañía para el giro ordinario del negocio y que a criterio de la Administración de la Compañía cumple con los requisitos necesarios para ser contabilizado como tal, el cual, deberá ser controlado acorde con la normativa contable vigente.

Para que un bien sea catalogado como propiedad, planta y equipos debe cumplir los siguientes requisitos:

- Que sean poseídos por la entidad para uso en la venta de los productos o para propósitos administrativos.
- Se espera usar durante más de un período.
- Que sea probable para la Compañía obtener futuros beneficios económicos derivados del bien.
- Que el costo del activo pueda medirse con fiabilidad.
- Que la Compañía mantenga el control de los mismos.

El costo inicial de propiedad, planta y equipos representa el valor total de adquisición del activo, el cual incluye erogaciones que se incurrieron para dejarlo en condiciones para su utilización o puesta en marcha, así como, los costos posteriores generados por desmantelamiento, impacto ambiental, retiro y rehabilitación de la ubicación (si los hubiere).

La propiedad, planta y equipos se contabilizan a su costo de compra menos la depreciación y deterioro, es decir, el "Modelo del Costo".

Este rubro incluye los activos en actividades de exploración y explotación de hidrocarburos (ver párrafo 2.11.1).

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

El costo de los elementos de propiedad, planta y equipos comprende:

- Su precio de adquisición, incluidos los aranceles de importación y los impuestos indirectos no recuperables que recaigan sobre la adquisición, después de deducir cualquier descuento o rebaja del precio.
- Todos los costos directamente atribuibles a la ubicación del activo en el lugar y en las condiciones necesarias para que pueda operar de la forma prevista por la gerencia.
- La estimación inicial de los costos posteriores de desmantelamiento y retiro del elemento, así como la rehabilitación del lugar sobre el que se asienta (si los hubiere), la obligación en que incurre una entidad cuando adquiere el elemento o como consecuencia de haber utilizado dicho elemento durante un determinado periodo, con propósitos distintos al de producción de inventarios durante tal periodo.

Las erogaciones por mantenimiento y reparación se cargan a gastos a medida que se incurran, en forma posterior a la adquisición solo se capitalizarán aquellos desembolsos incurridos que aumenten su vida útil o su capacidad económica. Los costos incurridos durante el proceso de construcción de activos son acumulados hasta la conclusión de la obra.

Los activos empiezan a depreciarse cuando estén disponibles para su uso y continuarán depreciándose hasta que sea dado de baja contablemente, incluso si durante dicho periodo el bien ha dejado de ser utilizado.

La vida útil para la propiedad, planta y equipos se ha estimado como sigue:

Descripción	Vida útil
Edificios	Periodo del comodato
Vehículos	4 a 5 años o periodo del comodato
Maquinaria y equipo	De 2 años a 16 años o periodo de comodato
Equipos de computación	3 años
Muebles y enseres	10 años
Activos de exploración y explotación	Reservas probadas totales

La depreciación es reconocida en los resultados con base en el método de depreciación lineal sobre las vidas útiles estimadas de cada elemento de propiedad, planta y equipos a excepción de los activos de exploración y explotación. Los terrenos no están sujetos a depreciación alguna.

Para el cálculo de la depreciación de activos de explotación y exploración se considera el valor neto de la inversión al inicio del año en función del volumen producido durante el año y de las reservas probadas totales al inicio del año.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

La vida útil de los activos se revisa y ajusta (si es necesario) en cada cierre del período contable, de tal forma que se mantenga la vida útil y posible valor residual acordados con el valor de los activos a esa fecha, cabe mencionar que en cada una de estas revisiones se tomara como referencia el tiempo restante del contrato de comodato firmado con EP Petroecuador.

A criterio de la Administración de la Compañía, los bienes de propiedad, planta y equipos no van a ser vendidos ya que según el contrato de comodato establecido con EP Petroecuador indica que todos los bienes van a ser transferidos en su totalidad al final del período de comodato a EP Petroecuador por lo que no es necesario establecer un valor residual.

Adicionalmente, no existe evidencia que la Compañía tenga que incurrir en costos posteriores por desmantelamiento, o restauración de la propiedad, planta de su ubicación actual, considerando lo establecido en el contrato de comodato.

Annualmente, se revisará el importe en libros de la propiedad, planta y equipos, con el objetivo de determinar el importe recuperable de un activo y cuándo debe ser reconocido, o en su caso, revertirá, las pérdidas por deterioro del valor de acuerdo a lo establecido en la NIC 36 "Deterioro del Valor de los Activos".

2.11.1. Registro de las operaciones de activos de exploración y explotación de hidrocarburos

La Compañía registra sus operaciones de exploración y explotación de hidrocarburos con el método del costo histórico, de acuerdo con este método, el tratamiento contable de los diferentes costos incurridos con la explotación de hidrocarburos es el siguiente:

- Los costos de desarrollo incurridos para extraer las reservas probadas y para tratamiento y almacenaje de petróleo (incluyendo costos de perforación de pozos productivos y de pozos en desarrollo secos, plataformas, sistemas de mejora de recuperación, etc.) se capitalizan en el grupo "Activos de exploración y explotación".
- Los costos por los futuros abandonos y desmantelamientos de campos (medioambientales, de seguridad, etc.), están calculados a nivel total del campo y se capitalizan por su valor actual cuando se registra inicialmente el activo en el balance, y se registran en el grupo "Activos de exploración y explotación". Esta capitalización se realiza con abono al rubro de provisiones correspondiente.

Las inversiones capitalizadas según los criterios anteriores se amortizan de acuerdo con el siguiente método:

- Los costos originados en sondeos y las inversiones efectuadas con posterioridad para el desarrollo y extracción de las reservas de hidrocarburos se amortizan a lo largo del contrato de servicios en función de la relación existente entre la producción del período y las reservas probadas desarrolladas del campo al inicio del período de amortización.
- Los cambios en las estimaciones de reservas se tienen en cuenta en el cálculo de las amortizaciones con carácter prospectivo teniendo en cuenta el contrato de servicios.

A la fecha de cierre o siempre que haya un indicio de que pueda existir un deterioro en el valor de los activos de exploración o explotación, se compara el valor recuperable de los mismos con su valor neto contable.

Cualquier dotación o reversión de una pérdida de valor, que surja como consecuencia de esta comparación, se registrará con cargo a resultado.

2.11.2. Activos de exploración y explotación de naturaleza medioambiental.

La identificación de activos de exploración y explotación de naturaleza medioambiental, entendiendo como tal aquel cuya finalidad es la de minimizar el impacto medioambiental y la protección y mejora del medio ambiente, se realiza teniendo en cuenta la naturaleza de las actividades desarrolladas, de acuerdo con criterios técnicos basados en la Compañía y teniendo en cuenta las directrices relativas a esta materia. Los activos de exploración y explotación de naturaleza medioambiental y su correspondiente amortización acumulada, figuran en el balance de situación, junto con el resto de elementos que forman parte de propiedad planta y equipo dentro del rubro "Activos de exploración y explotación", clasificados de acuerdo con su naturaleza contable.

La determinación de su costo, así como de los criterios de amortización y correcciones valorativas a efectuar, considera la repercusión de la actividad petrolera en los campos de acuerdo a las mejores estimaciones realizadas por el Departamento de Gerencia de Seguridad Salud y Ambiente sobre pagos presentes proyectados hasta el término del contrato de explotación petrolera.

2.12. Activos intangibles

Los activos intangibles corresponden a licencias y software que se encuentran registrados al costo de adquisición y tienen una vida útil definida (3 a 5 años).

Para que un bien sea catalogado como intangible debe cumplir con el carácter de identificable y se cuente con el control de generar beneficios económicos futuros por su uso, renta o venta.

Un activo es identificable si:

- Es separable, es decir, es susceptible de ser separado o escindido de la entidad y vendido, transferido, dado en explotación, arrendado o intercambiado, ya sea individualmente o junto con un contrato, activo identificable o pasivo con los que guarde relación, independientemente de que la entidad tenga la intención de llevar a cabo la separación; o
- Surge de derechos contractuales o de otros derechos de tipo legal, con independencia de que esos derechos sean transferibles o separables de la entidad o de otros derechos y obligaciones.

El costo inicial de los activos intangibles representa el valor total de adquisición del activo, el cual, incluye el precio de adquisición, incluidos los aranceles de importación y los impuestos no recuperables que recaigan sobre la adquisición, después de deducir los descuentos comerciales y las rebajas; y cualquier costo directamente atribuible a la preparación del activo para su uso previsto.

Con posterioridad a su reconocimiento inicial, los activos intangibles se contabilizarán por su costo de adquisición menos la amortización acumulada y pérdidas por deterioro del valor.

Los activos intangibles con los que cuenta la Compañía tienen vida útil finita, por lo cual, la amortización se calcula por el método de línea recta considerando la mejor estimación de la Administración de consumo o uso de tales derechos.

No se determina ningún valor residual de estos activos por parte de la administración de la Compañía ya que no se enajenan o venden.

2.13. Deterioro de valor de activos no financieros

La Compañía evalúa periódicamente si existen indicadores que alguno de sus activos pudiese estar deteriorado de acuerdo con la NIC 36 "Deterioro del Valor de los Activos".

Si existen tales indicadores se realiza una estimación del monto recuperable del activo. El monto recuperable de un activo es el mayor valor entre el valor justo de un activo o unidad generadora de efectivo menos los costos de venta y su valor en uso, y es determinado para un activo individual a menos que el activo no genere entradas de efectivo que son claramente independientes de otros activos o grupos de activos.

Cuando el valor en libros de un activo excede su monto recuperable, el activo es considerado deteriorado y es disminuido hasta alcanzar su monto recuperable. Al evaluar el valor en uso, los flujos de efectivo futuros estimados son descontados usando una tasa de descuento antes de impuesto que refleja las evaluaciones actuales de mercado, del valor tiempo del dinero y los riesgos específicos al activo. Para determinar el valor justo menos costos de venta, se usa un modelo de valuación apropiado. Estos cálculos son corroborados por múltiplos de valuación, u otros indicadores de valor justo disponibles.

Las pérdidas por deterioro del valor de un activo no financiero son reconocidas con cargo a resultados en las categorías de gastos asociados a la función del activo deteriorado, excepto por propiedades anteriormente revaluadas donde la revaluación fue llevada al patrimonio. En este caso el deterioro también es reconocido con cargo a patrimonio hasta el monto de cualquier revaluación anterior.

Para activos, excluyendo los de valor inmaterial, se realiza una evaluación anual respecto de si existen indicadores que la pérdida por deterioro reconocida anteriormente podría ya no existir o podría haber disminuido. Si existe tal indicador, la Compañía estima el monto nuevo recuperable.

Una pérdida por deterioro anteriormente reconocida es revertida solamente si ha habido un cambio en las estimaciones usadas para determinar el monto recuperable del activo desde la última vez que se reconoció una pérdida por deterioro.

Si ese es el caso, el valor en libros del activo es aumentado hasta alcanzar su monto recuperable. Este monto aumentado no puede exceder el valor en libros que habría sido determinado, neto de depreciación, si no se hubiese reconocido una pérdida por deterioro del activo en años anteriores. Tal reverso es reconocido con abono a resultados a menos que un activo sea registrado al monto revaluado, caso en el cual el reverso es tratado como un aumento de revaluación.

2.14. Costos por intereses

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, la Compañía no ha efectuado operaciones que hayan generado la necesidad de capitalizar costos financieros como parte del costo de adquisición de sus propiedades, planta

y equipo. Sin embargo, de existir compras con financiamiento, es política de la Compañía incluir los costos por intereses como parte del costo de adquisición de aquellos activos considerados como aptos desde la fecha de inicio del financiamiento hasta que se encuentren disponibles para su uso.

El costo de un elemento de propiedad, planta y equipos, es el precio equivalente al efectivo en la fecha de reconocimiento. Si el pago se aplaza más allá de los términos normales de crédito, la diferencia entre el precio equivalente al efectivo y el total de los pagos se reconocerá como intereses a lo largo del período del crédito a menos que tales intereses se capitalicen de acuerdo con la NIC 23 "Costos por Préstamos".

2.15. Cuentas por pagar, comerciales y otras cuentas por pagar

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que su plazo medio de pago es reducido y no existe diferencia material con su valor razonable, además que un porcentaje importante de las compras realizadas, son pagadas de forma anticipada a sus proveedores. Las cuentas por pagar comerciales incluyen aquellas obligaciones de pago con proveedores locales y del exterior de bienes y servicios adquiridos en el curso normal de negocio.

Las otras cuentas por pagar corresponden principalmente a cuentas por pagar propias del giro del negocio, tales como: anticipos de clientes, obligaciones patronales y tributarias, estas son reconocidas inicial y posteriormente a su valor nominal.

2.16. Arrendamientos

Es el caso en que el arrendador transfiere sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad del activo al arrendatario. La propiedad del activo, en su caso, puede o no ser transferida. Cuando la Compañía, actúa como arrendataria de un bien en arrendamiento financiero, el costo de los activos arrendados se presenta en el estado de situación financiera según la naturaleza del bien objeto del contrato y simultáneamente, se registra un pasivo en el estado de situación financiera por el mismo importe.

Dicho importe será el menor entre el valor razonable del bien arrendado o la suma de los valores actuales de las cantidades a pagar al arrendador más, en su caso, el precio de ejercicio de la opción de compra. Estos activos se amortizan con criterios similares a los aplicados al conjunto de la propiedad, planta y equipos de uso propio o en el plazo del arrendamiento, cuando este sea más corto o por el contrato de servicio.

Los gastos financieros derivados de la actualización financiera del pasivo registrado se cargan en el rubro gastos financieros de los resultados integrales.

2.17. Baja de activos y pasivos financieros

• Activos financieros

Un activo financiero (o, cuando sea aplicable una parte de un activo financiero o una parte de un grupo de activos financieros similares) es dado de baja cuando:

- Los derechos de recibir flujos de efectivo del activo han terminado; o
- La Compañía ha transferido sus derechos a recibir flujos de efectivo del activo o ha asumido una obligación de pagar la totalidad de los flujos de efectivo recibidos inmediatamente a una tercera parte bajo un acuerdo de traspaso; y
- La Compañía ha transferido sustancialmente todos los riesgos y beneficios del activo o, de no haber transferido ni retenido sustancialmente todos los riesgos y beneficios del activo, si ha transferido su control.
- Pasivos financieros

Un pasivo financiero es dado de baja cuando la obligación de pago se termina, se cancela o vence. Cuando un pasivo financiero existente es reemplazado por otro del mismo prestario en condiciones significativamente diferentes, o las condiciones son modificadas en forma importante, dicho reemplazo o modificación se trata como una baja del pasivo original y el reconocimiento de un nuevo pasivo, reconociéndose la diferencia entre ambos en los resultados del periodo.

2.18. Provisiones

La Compañía considera que las provisiones se reconocen cuando:

- La Compañía tiene una obligación futura, ya sea legal o implícita, como resultado de sucesos presentes;
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe se ha estimado de forma fiable.

Las provisiones son evaluadas periódicamente y se cuantifican teniendo en consideración la mejor información disponible a la fecha de cada cierre de los estados financieros. La Compañía realiza juicios y estimaciones al registrar costos y establecer provisiones para saneamientos y remedaciones medioambientales que están basados en la información actual relativa a costos y planes esperados de remediación. En el caso de las provisiones medioambientales, los costos pueden diferir de las estimaciones debido a cambios en el contrato de servicio, leyes y regulaciones, descubrimiento y análisis de las condiciones del lugar, así como a variaciones en las tecnologías de saneamiento. Por lo tanto, cualquier modificación en los factores o circunstancias relacionados con este tipo de provisiones, así como en las normas y regulaciones, podría tener, como consecuencia, un efecto significativo en las provisiones registradas para estos costos.

2.19. Beneficios a los empleados

Beneficios de corto plazo: Se registran en el rubro de provisiones del estado de situación financiera y corresponden principalmente a:

- i) Vacaciones: Se registra el costo correspondiente a las vacaciones del personal sobre base devengada.

ii) Décimo tercer y décimo cuarto sueldos: Se provisionan y pagan de acuerdo a la legislación vigente en el Ecuador.

iii) Otras provisiones: corresponde a aportes personales y patronales al IESS (Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social, fondos de reserva, descuentos por préstamos a empleados.

Beneficios de largo plazo (jubilación patronal, y desahucio (no fondeados): Los planes de beneficios a empleados post empleo como la jubilación patronal y desahucio, son reconocidos aplicando el método del valor actuarial del costo devengado del beneficio, para lo cual, se consideran ciertos parámetros en sus estimaciones como: permanencia futura, tasas de mortalidad e incrementos salariales futuros determinados sobre la base de cálculos actuariales.

Las tasas de descuento se determinan por referencia a curvas de tasas de interés de mercado, definidas por el perfil actuarial. Los cambios en dichas provisiones se reconocen en resultados en el período en que ocurren.

Los costos de los servicios, costo financiero, ganancias y pérdidas actuariales del período son presentas en forma separada en su respectiva nota a los estados financieros adjunta y son registradas en el gasto del período en el cual se generan.

Los importes de beneficios a empleados a largo plazo y post empleo son estimados por un perfil independiente, inscrito y calificados en la Superintendencia de Compañías.

2.20. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos

El gasto por impuesto a las ganancias del período comprende al impuesto a las ganancias corriente y el efecto del impuesto diferido, las tasas de impuesto a la renta para los años 2012 y 2011 ascienden a 23% y 24% respectivamente.

El gasto por impuesto a las ganancias corriente se determina sobre la base imponible y se calcula de acuerdo con las disposiciones legales y tributarias vigentes para cada período contable. Los activos y pasivos por impuesto diferido, para el ejercicio actual son medidos al monto que se estima recuperar o pagar a las autoridades tributarias. Las tasas impositivas y regulaciones fiscales empleadas en el cálculo de dichos importes son las que están vigentes a la fecha de cierre de cada ejercicio, siendo de un 22% para el año 2012 y 23% para el año 2011.

La Compañía registra el impuesto diferido sobre la base de las diferencias temporales imponibles o deducibles que existen entre la base tributaria de activos y pasivos y su base financiera. El resultado por impuesto a las ganancias se determina por la provisión de impuesto a las ganancias del ejercicio, más la variación de los activos y pasivos por impuesto diferido.

En cada cierre contable se revisan los impuestos registrados tanto en activos como pasivos con el objeto de comprobar que se mantienen vigentes, efectuándose las oportunas correcciones a los mismos de acuerdo con el resultado del citado análisis.

2.21. Capital

Las acciones ordinarias se registran a su valor nominal y se clasifican como patrimonio neto.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

2.22. Aportes para futuras capitalizaciones

Corresponden a los aportes efectuados por parte de los socios. (Ver Nota 22 y 31).

2.23. Ingresos por actividades ordinarias

Los ingresos por actividades ordinarias incluyen el valor razonable de la contraprestación cobrada o por cobrar generada por los servicios entregados a terceros en el curso ordinario de las actividades de la Compañía. Los ingresos por actividades ordinarias se presentan netos de devoluciones, rebajas y descuentos, siempre y cuando cumplan todas y cada una de las siguientes condiciones:

- El importe de los ingresos de actividades ordinarias pueda medirse con fiabilidad;
- Sea probable que la entidad reciba los beneficios económicos asociados con la transacción;
- El grado de realización de la transacción, al final del período sobre el que se informa, pueda ser medido con fiabilidad; y
- Los costos incurridos en la transacción y los costos hasta completarla puedan ser medidos con fiabilidad.

No se considera que sea posible valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se han resuelto todas las contingencias relacionadas con la venta.

Los ingresos por actividades ordinarias de la Compañía están conformados por:

- Ingresos por los costos de operación que corresponden a un valor fijo (ajustado por un índice de precios) por barril entregado a EP Petroecuador, definido por la curva base de producción.
- Ingresos registrados en base a la participación de la Compañía en la producción de crudo sobre el exceso de la curva base, calculada al precio de venta, de acuerdo con los porcentajes establecidos en el contrato para la administración, incremento de producción, desarrollo, optimización, mejoramiento integral y explotación del Campo Sacha, Bloque 24.
- EP Petroecuador debe liquidar mensualmente las cantidades correspondientes a la curva base y producción incremental.

2.24. Costo de producción

El costo de producción incluye todos aquellos costos de producción relacionados con la prestación del servicio. Entre los importes que se incurren corresponden a mantenimiento de propiedad, planta y equipos, pagos servicios relacionados a la perforación, utilidades de materiales, depreciaciones y amortizaciones de propiedad planta y equipo, entre otros.

2.25. Gastos de administración

Los gastos de administración corresponden a las remuneraciones del personal, pago de servicios básicos, publicidad y otros gastos generales asociados a la actividad administrativa de la Compañía.

2.26. Segmentos operacionales

Los segmentos operacionales están definidos como los componentes de una Compañía sobre la cual la información de los estados financieros está disponible y es evaluada permanentemente por el órgano principal de administración, quien toma las decisiones sobre la asignación de los recursos y evaluación del desempeño.

La Compañía opera con un segmento único, puesto que existen ingresos por ventas de subproductos cuyos importes no son significativos y no amerita su presentación y revelación por separado.

2.27. Medio ambiente

La actividad de la Compañía está dentro de los parámetros que pueden afectar el medio ambiente, por lo tanto, a la fecha de cierre de los presentes estados financieros la política de la Compañía establece que los importes desembolsados en relación al cuidado del medio ambiente asociados al proyecto se activan dentro del rubro propiedad, planta y equipo como parte de las inversiones y el resto de desembolsos se reconocen en resultados (Nota 35).

3. POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS**3.1. Factores de riesgo**

La Gerencia Financiera es la responsable de monitorear constantemente los factores de riesgo relevantes para la empresa, en base a una metodología de evaluación continua del manejo y control de la liquidez. Dicha metodología se administra en base a una serie de procedimientos, normativas y políticas desarrolladas para disminuir su exposición al riesgo frente a variaciones de la inflación.

3.2. Riesgos propios y específicos

- Riesgo de crédito

La Compañía no se ve expuesta a un posible riesgo de crédito, debido a que el fondeo de la misma está generado por un flujo de caja que contempla los ingresos fijos por la venta de petróleo a su único cliente la Empresa Estatal de Petróleos del Ecuador EP Petroecuador y los aportes de sus accionistas, mismos que son considerados de cumplimiento obligatorio, situación que hace a Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, una Compañía que no tiene que adquirir deudas contractuales a través de préstamos financieros.

- Riesgo de calidad de servicio

La Compañía se ve expuesta a un riesgo bajo, este debido a que cuenta con sistemas de fiscalización diaria por parte de la Agencia de Regulación de Hidrocarburos, ente que controla que el servicio y/o bien entregado cumpla con normas internacionales de calidad.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

- Riesgo de tipo de cambio.-
La Compañía no se ve expuesta a este tipo de riesgo, debido a que tanto sus compras como sus ventas son en dólares de los Estados Unidos de América (moneda funcional).
- Riesgo de pérdidas asociadas a la inversión, planta y equipo.-
La Compañía está expuesta a un riesgo bajo, pese a contar con activos importantes, esto se debe a que tiene sus activos fijos asegurados contra siniestros, lo cual atenúa posibles pérdidas en las cuales incurriría la Compañía en el caso de que existan accidentes, daños materiales, robos, incendios y demás riesgos potenciales asociados a la industria Petrolera.
- Riesgo de investigación y desarrollo.-
La Compañía se ve expuesta a un riesgo bajo, debido a que no se han detectado riesgos relacionados en la investigación y desarrollo en periodos anteriores y actualmente, la Compañía no tiene procesos de nuevos proyectos que involucre investigación y desarrollo.

3.3. Riesgos sistemáticos o de mercado.

- Riesgos de costos de factores
Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta se ve expuesta a un riesgo bajo, esto se debe a que los costos de los factores comprometidos por el arriendo de maquinarias, bienes y equipos, así como de sueldos, mantenimiento de instalaciones y combustibles no han variado significativamente en el tiempo, en tal sentido no se evidencia posibles volatilidades de los costos que causen pérdidas.
- Riesgos de precios y servicios y riesgos de demanda
La Compañía no se ve expuesta a este tipo de riesgo, debido a que mantiene cubierta toda la venta de la cantidad producida de barriles de petróleo, por lo tanto no mantiene una competencia en este sentido con otros proveedores del sector.
- Riesgo de intereses
La Compañía está exenta de este riesgo debido a que no mantiene endeudamiento con entidades financieras.

4. ESTIMACIONES Y CRITERIOS CONTABLES SIGNIFICATIVOS

La preparación de estados financieros requiere que la administración realice estimaciones y utilice supuestos que afectan los montos incluidos en estos estados financieros y sus notas relacionadas. Las estimaciones realizadas y supuestos utilizados por la Compañía se encuentran basados en la experiencia histórica, cambios en la industria e información suministrada por fuentes externas calificadas. Sin embargo, los resultados finales podrían diferir de las estimaciones bajo ciertas condiciones.

Las estimaciones y políticas contables significativas son definidas como aquellas que son importantes para reflejar correctamente la situación financiera y los resultados de la Compañía y/o las que requieren un alto grado de juicio por parte de la Administración.

4.1. Vidas útiles y de deterioro de activos

La Administración es quien determina las vidas útiles estimadas y los correspondientes cargos por depreciación para sus propiedades, planta y equipo. Esta estimación se basa en los ciclos de vida de los activos en función del uso esperado por la Compañía, considerando como base depreciable al valor resultante entre el costo de adquisición del bien menos su valor de recuperación estimado.

Adicionalmente, de acuerdo a lo dispuesto por la NIC 36 "Deterioro de valor de activos", la Compañía evalúa al cierre de cada ejercicio anual o antes, si existe algún indicio de deterioro en el valor recuperable de los activos de largo plazo, para comprobar si hay pérdida de deterioro asignable a los mismos.

4.2. Otras estimaciones

La preparación de los estados financieros de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera, requiere que se realicen suposiciones y estimaciones que afectan a los importes de los activos y pasivos registrados, la presentación de activos y pasivos contingentes al final del ejercicio, así como a los ingresos y gastos reconocidos a lo largo del ejercicio. Los resultados actuales podrían diferir dependiendo de las estimaciones realizadas.

La Compañía, considerando lo anterior, ha utilizado estimaciones para valorar y registrar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos. Básicamente estas estimaciones se refieren a:

- La evaluación de posibles pérdidas por deterioro de determinados activos.
- La vida útil de los activos materiales, intangibles y activos por exploración y explotación.
- Los criterios empleados en la valoración de determinados activos.
- La necesidad de constituir provisiones y, en el caso de ser requeridas, el valor de las mismas (Remediación ambiental).
- La recuperabilidad de los activos por impuestos diferidos.
- Valor actuarial de jubilación patronal e indemnizaciones por años de servicios de su personal.

La determinación de estas estimaciones está basada en la mejor estimación de los desembolsos que será necesario pagar por la correspondiente obligación, tomando en consideración toda la información disponible a la fecha del periodo, incluyendo la opinión de expertos independientes tales como asesores legales y consultores.

En el caso que las estimaciones deban ser modificadas por cambios del entorno económico y financiero de las mismas, dichas modificaciones afectarán al periodo contable en el que se generen, y su registro contable se lo realizaría de forma prospectiva.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

5. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

El resumen de esta cuenta, fue como sigue:

	2012	2011
Equivalentes de efectivo (1)	10,000,000	24,854,383
Bancos (2)	6,175,482	18,660,257
Caja chica (3)	2,000	2,000
	<u>16,177,482</u>	<u>43,516,640</u>
(1) El detalle de esta cuenta fue como sigue:		

Banco Universal S.A. Unibanco

Fondos de inversión con vencimientos en enero, febrero y abril del 2013 con tasas de interés nominal anual que oscilan entre el 5,00% y el 5,50%.

5,000,000

-

Fondos Banco Guayaquil S.A.

Fondos de inversión con vencimientos en enero del 2012 y 2013 con tasas de interés nominal anual que oscilan entre el 2,16% y el 5,75%.

3,000,000

4,451,477

Banco de Loja S.A.

Fondo de inversión con vencimientos en enero del 2013 con tasas de interés nominal anual del 5,05%.

1,000,000

-

Cooperativa de Ahorro y Crédito Cooprogreso Ltda.

Fondo de inversión con vencimientos en enero del 2013 con tasas de interés nominal anual del 5,25%.

500,000

-

Banco Solidario S.A.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

	2012	2011
Fondo de inversión con vencimientos en enero del 2013 con tasas de interés nominal anual del 5,00%.		
Banco Pichincha C.A.	500,000	-
Inversiones con vencimientos en octubre del 2011 y marzo del 2012 con tasas de interés nominal anual que oscilan entre el 4,50% y el 6,25%.	-	13,490,000
Banco Internacional S.A.		
Inversiones con vencimientos en diciembre del 2011 y enero del 2012 con tasas de interés nominal anual que oscilan entre el 3,30% y el 6,00%.	-	6,912,906
	10,000,000	24,854,383
(2) El detalle de bancos fue como sigue:		
Banco del Pacífico S.A.		
Banco Pichincha C.A.	4,304,577	15,525,983
Banco Internacional S.A.	1,069,370	2,166,192
	801,535	968,082
	6,175,482	18,660,257
(3) El detalle de las cajas chicas fue como sigue:		
Ubicación y descripción:		
Caja chica - Administración	1,000	1,000
Caja chica - Campo Sacha	1,000	1,000
	2,000	2,000

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

6. DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR A PARTES RELACIONADAS

El resumen de esta cuenta, fue como sigue:

	2012	2011
EP Petroecuador (1) (Nota 31)	91,710,564	29,724,774
(1) El detalle de los vencimientos de los documentos y cuentas por cobrar a partes relacionadas, fue como sigue:		
	2012	2011
No vencidos:		
Entre 0 y 90 días	91,710,564	29,724,774

7. OTRAS CUENTAS POR COBRAR

El resumen de esta cuenta, fue como sigue:

	2012	2011
Viáticos y empleados	85,128	23,234
Cuentas por cobrar - bodega	17,298	18,075
(1) El detalle de los vencimientos de otras cuentas por cobrar, fue como sigue:		
	2012	2011
No vencidos:		
Entre 0 y 90 días	102,426	41,309

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

8.

INVENTARIOS

El resumen de esta cuenta, fue como sigue:

	2012	2011
Inventarios de suministros o materiales a ser consumidos en el proceso de producción (1)	20,872,417	12,524,671
Inventarios de repuestos, herramientas y accesorios	12,977,812	9,116,551
	<u>33,850,229</u>	<u>21,641,222</u>

(1)

El detalle de Inventarios de suministros o materiales a ser consumidos en el proceso de producción, fue como sigue:

	2012	2011
Tubería (2)	20,705,069	12,220,700
Equipos	167,348	23,093
Mercaderías varias	-	280,878
	<u>20,872,417</u>	<u>12,524,671</u>

(2)

Corresponden a tuberías de diferentes diámetros para ser utilizados en trabajos específicos de la operación de la Compañía.

9. SERVICIOS Y OTROS PAGOS ANTICIPADOS

El resumen de esta cuenta, fue como sigue:

	2012	2011
Anticipos a proveedores locales (1)	5,770,525	3,877,111
Otros anticipos entregados (2)	791,545	522,535
	<u>6,562,070</u>	<u>4,399,646</u>

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

(1) El detalle de anticipos a proveedores locales, fue como sigue:

	2012	2011
EP Petroecuador (Nota 31)	4,805,192	1,398,821
Triboligas Cía. Ltda.	544,291	51,405
Geopetsa	176,603	331,263
Econutrition S.A.	163,198	-
Gomez Poveda Luis Aquilino	52,117	-
Roth S.A.	-	1,800,180
Walther Serrano e Hijos Cía. Ltda.	-	126,172
Galo Echeverría	-	66,078
Kathnaty Petroleum Service Cía. Ltda.	-	39,077
Varios	29,124	64,115
	<u>5,770,525</u>	<u>3,877,111</u>

Anticipo em pleados (sueldos)

	2012	2011
	<u>791,545</u>	<u>522,535</u>

(2) El detalle de otros anticipos entregados, fue como sigue:

10. IMPUESTOS POR RECUPERAR

El resumen de esta cuenta, fue como sigue:

	2012	2011
Crédito tributario (IVA) (1)	30,862,154	24,431,513
Crédito tributario im puesto a las ganancias (Nota 19)	-	51,696
Anticipo de impuesto a la renta	-	16
	<u>30,862,154</u>	<u>24,483,225</u>

(1)

En el mes de noviembre del 2011, la Compañía realizó una consulta formal al Servicio de Renta Internas (SRI) con relación a si la Compañía debe facturar o no con el Impuesto al Valor Agregado (IVA) respecto a la facturación de la curva base de producción, en razón de que la Administración y asesores legales opinan que no es procedente ejecutar la figura de reembolso de gastos por ese concepto.

Mediante oficio 917012012COCNON00862 con trámite No. 117012011097766 con fecha 20 de abril del 2012 el Servicio de Rentas Internas en su numeral 5 presenta la absolución: "de conformidad con el análisis efectuado en relación con la consulta presentada, se evidencia que aunque el contrato original 2009073, fue modificado por el contrato 2009085, subsista la figura del reembolso de gastos por parte de Petroproducción a Operaciones Río Napo Cía. de Economía Mixta, por lo que no se causa IVA en estas transacciones."

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

Mediante formularios No. 59895115 y 59195148 de declaración de impuesto a la renta y presentación de balances formulario único de sociedades y establecimientos permanentes (Formulario 101), la Compañía realizó declaraciones sustitutivas por motivo de ajustes, principalmente al Impuesto al Valor Agregado (IVA), de los formularios No. 50553913 y 50450781 de los años 2011 y 2010 respectivamente.

La situación antes mencionada generó ajustes al patrimonio en el año 2011 por US\$466,800 respectivamente ocasionando por el registro en ese año de IVA por cobrar en los resultados del periodo por la aplicación de la figura de reembolsos de gastos. Durante el 2012 no se generó ajustes por este concepto.

11. OTROS ACTIVOS CORRIENTES

	2012	2011
Garantías de arriendos (1)	33,459	33,459

(1) Corresponden a garantías entregadas por las oficinas recibidas en arriendo operativo en la ciudad de Quito.

12. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPOS

El resumen de esta cuenta, se detalla a continuación:

	2012	2011
Activos de exploración y explotación (1)	533,996,689	245,013,064
Maquinaria y equipo (2)	10,921,342	5,144,332
Edificios (3)	2,281,637	668,478
Vehículos	1,820,069	614,248
Equipo de computación	743,978	546,793
Muebles y enseres	344,992	336,356
Terrenos (4)	52,344	52,344
	<u>550,161,051</u>	<u>252,375,615</u>

(1) Al 31 de diciembre del 2012 y 2011, corresponden a todas las inversiones realizadas para la operación hidrocarbúfera en el campo Sacha correspondientes a construcción de plataformas, perforación de pozos, Work Over, completación, reacondicionamiento de pozos, bombeo hidráulico, generación eléctrica; en este rubro también se incluye importes de US\$38,811,167 y US\$44,022,037 respectivamente que corresponden a la capitalización de futuros impactos ambientales según política de la Compañía (Nota 35, numeral 2).

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

- (2) Al 31 de diciembre del 2012 y 2011, corresponden en su mayor parte a maquinarias para la utilización en el mantenimiento y perforación de los pozos petroleros en el Campo Sacha como son transformadores eléctricos, turbinas, bombas de inyección y separadores de crudo, entre otros.
- (3) Al 31 de diciembre del 2012 y 2011 corresponden a varias construcciones, entre ellas la bodega para salvaguarda y control de inventarios en el sector de operaciones de la Compañía.
- (4) Al 31 de diciembre del 2012 y 2011, corresponde principalmente al terreno en el Campo Sacha para el almacenaje de tubería.

El resumen del costo de esta cuenta, fue como sigue:

	2012	2011
Activos de exploración y explotación	566,911,290	256,107,253
Maquinaria y equipo	13,364,396	6,102,730
Vehículos	2,695,895	993,313
Equipo de computación	1,276,908	763,394
Edificios	2,393,674	706,325
Muebles y enseres	446,776	396,196
Terrenos	52,344	52,344
	<u>587,141,283</u>	<u>265,121,555</u>

El resumen de la cuenta depreciación acumulada y deterioro, fue como sigue:

	2012	2011
Activos de exploración y explotación (1)	(32,914,602)	(11,094,189)
Maquinaria y equipo	(2,443,051)	(958,398)
Vehículos	(875,826)	(379,065)
Equipo de computación	(532,931)	(216,601)
Muebles y enseres	(101,784)	(59,840)
Edificios	(112,038)	(37,847)
	<u>(36,980,232)</u>	<u>(12,745,940)</u>

- (1) La Compañía estimó la amortización de los activos de exploración y explotación a lo largo del contrato de comodato y servicios en 266,002,234 barriles de petróleo crudo.

El detalle del volumen de producción según cada año, fue como sigue:

Campo Sacha	2012	2011
	<u>(Barriles)</u>	<u>(Barriles)</u>
	21,113,546	18,074,677

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011
(Expresado en dólares estadounidenses)

El movimiento de la propiedad, planta y equipos fue como sigue:

Concepto	Activos de exploración y explotación	Maquinaria y equipo	Vehículos	Edificios	Equipos de computación	Muebles y enseres	Terrazas	Total
Por el año terminado al 31 de diciembre del 2012:								
Saldo inicial	245,013,064	5,144,332	614,248	668,478	546,793	336,356	52,344	252,375,615
Adiciones	316,014,907	7,423,383	1,702,582	1,687,350	513,515	50,579	-	327,392,316
Actualización de la provisión por impacto ambiental (Nota18)	(5,210,869)	-	-	-	-	-	-	(5,210,869)
Gastos de depreciación	(21,820,413)	(1,646,373)	(496,761)	(74,191)	(316,330)	(41,943)	-	(24,396,011)
Saldo final	533,996,689	10,921,342	1,820,069	2,281,637	743,978	344,992	52,344	550,161,051
Por el año terminado al 31 de diciembre del 2011:								
Saldo inicial	116,437,099	3,805,273	862,576	396,160	291,381	284,500	-	122,076,989
Adiciones	139,673,567	2,480,344	-	303,791	400,527	89,948	52,344	143,000,521
Actualización de la provisión por impacto ambiental (Nota18)	(3,019,411)	-	-	-	-	-	-	(3,019,411)
Bajas	-	(485,062)	-	-	-	(3,718)	-	(488,780)
Reclasificación	-	2,392	-	-	-	-	-	2,392
Gastos de depreciación	(8,078,191)	(658,615)	(248,328)	(31,473)	(145,115)	(34,374)	-	(9,196,096)
Saldo final	245,013,064	5,144,332	614,248	668,478	546,793	336,356	52,344	252,375,615

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

13. ACTIVOS INTANGIBLES

El resumen de esta cuenta, fue como sigue:

	2012	2011
Licencias y software (1)	4,955,440	4,740,946

(1) Al 31 de diciembre del 2012 y 2011, corresponden a programas informáticos como Open Wells, utilizados en su mayor parte por el área de geociencias y perforación, estos programas se utilizan para el control de gastos de operación de pozos y para determinar los sitios donde perforar.

El detalle de esta cuenta, fue como sigue:

	2012	2011
Licencias y software	7,805,076	6,144,518
Menos amortización acumulada	(2,849,636)	(1,403,572)
	4,955,440	4,740,946

El movimiento de activos intangibles fue como sigue:

	2012	2011
Saldo Inicial	4,740,946	4,332,021
Adiciones	1,660,559	1,479,636
Gasto amortización	(1,446,065)	(1,070,711)
Saldo final	4,955,440	4,740,946

14. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR PAGAR COMERCIALES

El resumen de esta cuenta, fue como sigue:

	2012	2011
Proveedores locales (1)	127,265,410	60,404,971
Proveedores del exterior (2)	-	50,853
	127,265,410	60,455,824

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

(1) El detalle de cuentas y documentos por pagar a proveedores locales fue como sigue:

	2012	2011
Schlumberger Sureco S.A.	19,875,634	3,993,095
CNPC Chuanqing Drilling	16,041,692	11,026,056
Halliburton Latin America S.A.	11,666,135	8,691,635
PDVSA Ecuador S.A. (Nota 31)	10,532,299	1,193,538
Baker Hughes International	8,011,644	5,553,963
Servicios Misceláneos E Gonzalez	7,934,965	571,659
Schlumberger Del Ecuador S.A.	3,891,786	-
Sertecpet S.A.	3,522,544	2,352,535
Ecuambiente Consulting Group Cia. Ltda.	2,962,330	-
Weatherford South America	1,507,722	1,213,531
Triboilgas Cia. Ltda.	1,333,546	509,516
Adrialpetro S.A.	936,290	-
Orientoil S.A.	693,828	-
Global Oil S.A.	647,270	-
Houston International Equipment S.A.	488,135	-
Sistemas Eléctricos S.A.	482,469	-
Servicios Petroleros y Mineros	-	1,070,519
Conserbeg S.A.	-	2,796,644
Hilong Oil Service & Engineering	-	3,123,089
EP Petroecuador (Nota 31)	-	1,309,713
Ge Oil & Gas Esp De Ecuador S.A.	-	631,938
Jarval Cia. Ltda.	-	615,520
Dygoil Cia. Ltda.	-	524,562
Justice Company S.A.	-	418,213
Solipet S.A.	-	414,220
Geopetsa	-	411,514
Maincopetro Cia. Ltda.	-	388,492
Rs Roth S.A.	-	372,026
Otros	36,737,121	13,222,993
	<u>127,265,410</u>	<u>60,404,971</u>

(2) El detalle de cuentas y documentos por pagar a proveedores del exterior fue como sigue:

	2012	2011
Gaffney Cline & Associates	-	49,400
Proxi Networks	-	1,453
	<u>-</u>	<u>50,853</u>

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

(3) El detalle de los vencimientos de cuentas y documentos por pagar, fue como sigue:

Vencimientos	2012	2011
No vencidos:		
Entre 0 y 90 días	127,265,410	60,455,824

15. OTRAS OBLIGACIONES CORRIENTES

El resumen de esta cuenta, fue como sigue:

	2012	2011
Con la administración tributaria (1)	2,409,989	2,260,169
Im puesto a las ganancias del ejercicio (Nota 19)	31,214,401	-
Por beneficios de ley a los empleados (2)	382,587	337,707
Con el IESS (3)	248,311	234,006
	<u>34,255,288</u>	<u>2,831,882</u>

(1) El detalle de otras obligaciones corrientes con la administración tributaria fue como sigue:

	2012	2011
12 % IVA en ventas	1,691,904	1,756,836
Retenciones a la renta	456,496	348,769
Retenciones a la renta 1%-2%	227,148	120,549
Im puesto a la renta personal	34,441	34,015
	<u>2,409,989</u>	<u>2,260,169</u>

(2) El detalle por otras obligaciones corrientes por beneficios de ley a los empleados, fue como sigue:

	2012	2011
Préstamos IESS	141,477	119,921
Décimo tercer sueldo	72,665	61,265
Fondos de reserva	50,230	22,666
Décimo cuarto sueldo	49,492	44,204
Vacaciones	39,431	61,715
Otros	29,292	27,936
	<u>382,587</u>	<u>337,707</u>

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

(3) El detalle de las obligaciones corrientes con el IESS fue como sigue:

	2012	2011
Aporte IESS por pagar	160,323	155,539
Préstamos IESS por pagar	87,988	78,467
	<u>248,311</u>	<u>234,006</u>

16. OTRAS CUENTAS POR PAGAR

El resumen de esta cuenta, fue como sigue:

Cuentas por pagar EP Petroecuador (1)	3,193,555	-
Varios	399,104	361
	<u>3,592,659</u>	<u>361</u>

(1) Corresponde principalmente a los valores cancelados en exceso por EP Petroecuador a la Compañía por concepto de ingresos operacionales y que deben ser devueltos a EP Petroecuador.

17. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El resumen de esta cuenta, fue como sigue:

	2012	2011
Jubilación patronal (1)	225,493	124,099
Desahucio (2)	80,489	47,519
	<u>305,982</u>	<u>171,618</u>

(1) El movimiento de la provisión por jubilación patronal, fue como sigue:

	2012	2011
Saldo inicial	124,099	65,277
Costo laboral por servicios actuales	94,213	50,547
Costo financiero	8,687	4,569
Efecto de reducciones y liquidaciones anticipadas	(20,418)	-
Pérdida actuarial	18,912	3,706
Saldo final	<u>225,493</u>	<u>124,099</u>

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

- (2) El movimiento de la provisión otros beneficios no corrientes para los empleados (desahucio), fue como sigue:

	2012	2011
Saldo inicial	47,519	39,310
Costo laboral por servicios actuales	40,315	51,228
Costo financiero	3,326	2,752
Ganancia actuarial	(10,671)	(45,771)
Saldo final	80,489	47,519

Las hipótesis actuariales usadas fueron:

Tasa de descuento
Tasa de rendimientos de activos
Tasa de incremento salarial
Tasa de incremento de pensiones
Tabla de rotación (promedio)
Vida laboral promedio remanente
Tabla de mortalidad e invalidez

	2012	2011
TM IESS 2002	7.00%	7.00%
N/A	N/A	N/A
3.00%	3.00%	3.00%
2.50%	2.50%	2.50%
8.90%	8.90%	8.90%
6.8	6.8	6.8
TM IESS 2002	7.1	6.8

18. OTRAS PROVISIONES

El resumen de esta cuenta, fue como sigue:

	2012	2011
Provisión remediación ambiental (1)	31,443,909	38,617,367

- (1) Al 31 de diciembre del 2012 y 2011, la Compañía determinó una provisión por remediación ambiental considerando la repercusión de la actividad petrolera en el Campo Sacha de acuerdo a las mejores estimaciones realizadas por el Departamento de Gerencia de Seguridad Salud y Ambiente sobre pagos presentes proyectados hasta el término del contrato de explotación petrolera, mismo que fue traído a valor presente usando una tasa de descuento de 7.95% anual, (Nota 35.3).

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

El movimiento de otras provisiones, fue como sigue:

	2012	2011
Saldo inicial	38,617,367	41,290,990
Pagos	(2,567,512)	(3,019,411)
Actualización de la provisión por impacto ambiental (Nota 12)	(5,210,869)	-
Costo financiero	604,923	345,788
Saldo final	31,443,909	38,617,367

19. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

La provisión para el impuesto a la renta por los años terminados el 31 de diciembre de 2012 y 2011, ha sido calculada aplicando la tasa del 23% y 24% respectivamente.

La Disposición Transitoria primera del Código Orgánico de la Producción, Comercio e Inversiones (COPCI), publicada en el Suplemento del Registro Oficial No. 351, del 29 de diciembre de 2010, busca desarrollar las actividades productivas en el Ecuador y estableció una reducción progresiva para todas las sociedades de (1) un punto anual en la tarifa al impuesto a la renta, fijándose en 23% el ejercicio económico del año 2012, 24% para el año 2011 y siguientes ejercicios.

El Art. 37 de la Ley de Régimen Tributario Interno reformado por el Art. 1 de la Ley s/n (Suplemento del Registro Oficial No. 497-S de diciembre 30 de 2008), por los Arts. 11 y 12 de la Ley s/n (Suplemento del Registro Oficial No. 94-S de diciembre 23 de 2009, por el Art. 25 del Decreto Ley s/n (Suplemento del Registro Oficial No. 244-S de julio de 2010) y por el Art. 51 del Reglamento para la Aplicación de la Ley de Régimen Tributario Interno, señala que las sociedades constituidas en el Ecuador así como las sucursales de sociedades extranjeras domiciliadas que obtengan ingresos gravables en el año 2010, estarán sujetas a la tarifa impositiva del 25% sobre su base imponible.

Las sociedades que reinviertan sus utilidades en el país podrán obtener una reducción de 10 puntos porcentuales de la tarifa del Impuesto a la Renta sobre el monto reinvertido.

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, el valor de la reinversión deberá destinarse exclusivamente a la adquisición de maquinaria nueva o equipo nuevo, activos para riego, material vegetal, plántulas y todo insumo vegetal para producción agrícola, forestal, ganadera y de floricultura, que se relacionen directamente con su actividad productiva; así como para la adquisición de bienes relacionados con investigación y tecnología que mejoren la productividad, generen diversificación productiva e incrementen el empleo.

Cuando la reinversión se destine a maquinaria nueva y equipo nuevo, el activo debe tener como fin el formar parte de su proceso productivo. Para el sector agrícola se entenderá como equipo, entre otros, los silos, estructuras de invernadero, cuartos fríos.

Las actividades de investigación y tecnología estarán destinadas a una mejora en la productividad; generación de diversificación productiva e incremento de empleo en el corto, mediano y largo plazo, sin

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

que sea necesario que las tres condiciones se verifiquen en el mismo ejercicio económico en que se ha aplicado la reinversión de utilidades.

El beneficio en la reducción de la tarifa, debe estar soportado en un informe emitido por técnicos especializados en el sector, que no tengan relación laboral directa o indirecta con la Compañía; mismo que deberá contener lo siguiente, según corresponda:

1. Maquinarias o equipos nuevos: Descripción del bien: año de fabricación, fecha y valor de adquisición, nombre del proveedor; y, explicación del uso del bien relacionado con la actividad productiva.

2. Bienes relacionados con investigación y tecnología: Descripción del bien, indicando si es nuevo o usado, fecha y valor de adquisición, nombre del proveedor; y, explicación del uso del bien relacionado con la actividad productiva, análisis detallado de los indicadores que se espera mejoren la productividad, generen diversificación productiva, e incrementen el empleo.

El valor de las utilidades reinvertidas deberá efectuarse con el correspondiente aumento de capital y se perfeccionará con la inscripción de la correspondiente escritura en el Registro Mercantil hasta el 31 de diciembre del ejercicio impositivo posterior a aquel en que se generaron las utilidades materia de la reinversión.

Al 31 de diciembre del 2012, la Compañía a realizado reinversión de utilidades por un valor aproximado de US\$80,000,000.

Pago mínimo de Impuesto a la renta

Conforme a las reformas introducidas a la Ley de Régimen Tributario Interno, publicadas en el Suplemento del Registro Oficial No. 94 del 23 de diciembre de 2009, si el anticipo mínimo determinado en el ejercicio respectivo no es acreditado al pago del Impuesto a la Renta causado o no es autorizada su devolución por parte de la Administración Tributaria, se constituirá en pago definitivo de Impuesto a la Renta sin derecho a crédito tributario posterior.

El Servicio de Rentas Internas podrá disponer la devolución del anticipo mínimo a las sociedades por un ejercicio económico cada trienio -se considerará como el primer año del primer trienio al período fiscal 2010 cuando por caso fortuito o fuerza mayor se haya visto afectada gravemente la actividad económica del sujeto pasivo en el ejercicio económico respectivo; y para el efecto el contribuyente deberá presentar su petición debidamente justificada a la Administración Tributaria para que realice las verificaciones que correspondan.

De acuerdo a lo dispuesto en el Art. 30 del Código Civil, fuerza mayor o caso fortuito, se definen como el imprevisto a que no es posible resistir, como un naufragio, un terremoto, el apresamiento de enemigos, los actos de autoridad ejercidos por un funcionario público, etc.

Si el contribuyente no puede demostrar el caso fortuito o fuerza mayor ante la Administración Tributaria, el anticipo mínimo determinado en el ejercicio respectivo, deberá ser contabilizado como gasto Impuesto a la Renta.

La Compañía no ha sido revisada por parte de las autoridades fiscales desde su fecha de constitución.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

La conciliación del impuesto a la renta calculada de acuerdo a la tasa impositiva legal y el impuesto a la renta afectado a operaciones, fue como sigue:

	2012	2011
Ganancia antes de provisión para impuesto a las ganancias	206,060,354	867,614
Efecto de impuestos diferidos	126,931	(139,875)
Ganancia contable	206,187,285	727,739
Menos:		
Otros partidas	-	(1,213,673)
Más:		
Gastos no deducibles	2,681,355	650,199
Libерación/constitución de impuestos diferidos	(126,931)	139,875
Ganancia gravable	208,741,709	304,140
Ganancia gravable a reinvertir	80,000,000	-
Ganancia gravable a no reinvertir	128,741,709	-
Tasa de impuesto a las ganancias del período	23%	24%
Impuesto a las ganancias causado	40,010,593	72,994
Pagos efectuados:		
Retención en la fuente del año	6,581,457	8,960
Crédito tributario de años anteriores	51,696	14,519
Menos anticipo determinado y pendiente de pago	2,163,039	101,211
Impuesto a las ganancias por pagar	31,214,401	-
Saldo a favor (Nota 10)	-	(51,696)

20. IMPUESTO DIFERIDO

Los activos y pasivos por impuesto diferido se compensan si se tiene legalmente reconocido el derecho a compensar los activos y pasivos por impuestos corrientes y los impuestos diferidos se difieren a la misma autoridad fiscal.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

Un resumen de las diferencias temporarias entre las bases fiscal y tributaria, que originaron los impuestos diferidos registrados en los presentes estados financieros, fue como sigue:

Diciembre 31, 2012:			
Base tributaria	Base financiera	Diferencia permamente	Diferencia tem poraria
520,665,119	550,161,051	(30,707,085)	1,211,153
Propiedad, planta y equipos			
3,418,750	4,955,440	-	(1,536,689)
Activos intangibles			
-	(31,443,909)	30,707,085	736,825
Otras provisiones			
-	(305,982)	80,489	225,493
Beneficios a empleados			
226,181	-	-	226,181
Pérdidas tributarias			
524,310,050	523,366,600	80,489	862,963
Diciembre 31, 2011:			
Base tributaria	Base NIF	Diferencia permamente	Diferencia tem poraria
214,268,821	252,375,615	(38,481,997)	375,203
Propiedad, planta y equipos			
4,153,393	4,740,946	-	(587,553)
Activos intangibles			
-	(38,617,367)	38,481,997	135,370
Otras provisiones			
-	(171,881)	47,519	124,362
Beneficios a empleados			
226,181	-	-	226,181
Pérdidas tributarias			
218,648,395	218,327,313	47,519	273,563

Los saldos del impuesto diferido son los siguientes:

2012		2011	
Activo por impuesto diferido	266,454	86,297	
Propiedad, planta y equipos	162,101	31,135	
Otras provisiones no corrientes	49,608	28,603	
Beneficios a empleados	49,760	52,022	
Pérdidas tributarias	527,923	198,057	
	338,072	135,137	
Pasivo por impuesto diferido			
Activos intangibles			
Impuesto diferido, neto:			
Activo por impuesto diferido	527,923	198,057	
Pasivo por impuesto diferido	(338,072)	(135,137)	
	189,851	62,920	

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

El movimiento del impuesto diferido por los años terminados el 31 de diciembre de 2012 y 2011, es como sigue:

Saldo inicial	Reconocido en resultados	Saldo final
86,297	180,157	266,454
(135,137)	(202,935)	(338,072)
31,135	130,966	162,101
28,603	21,005	49,608
52,022	(2,262)	49,760
62,920	126,931	189,851

Diciembre 31, 2012:

Propiedad, planta y equipos

Activos intangibles

Otras provisiones no corrientes

Beneficios a empleados

Pérdidas tributarias

Diciembre 31, 2011:

Propiedades, planta y equipo

Activos intangibles

Otras provisiones no corrientes

Beneficios a empleados

Pérdidas tributarias

Los ingresos (gastos) por impuestos diferidos e impuesto a la renta por los años terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011 son atribuibles a lo siguiente:

2012	2011
40,010,593	72,994
136,441	(115,050)
(263,372)	254,925
39,883,662	212,869

Conciliación de la tasa de impuesto a las ganancias:

Los activos por impuestos diferidos por bases imponibles negativas pendientes de compensación, se reconocen en la medida en que es probable la realización del correspondiente beneficio fiscal a través de beneficios fiscales futuros.

21. CAPITAL

La Compañía fue autorizada por la Superintendencia de Compañías para operar en el país según resolución No 08.Q.II.3693 del 10 de septiembre del 2008. Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, el capital social es de 100,000 y está constituido por 100,000 acciones ordinarias, nominativas e indivisibles, autorizadas, suscritas y en circulación con un valor nominal de un dólar cada una, de las cuales el 70% de las acciones corresponden a la serie "A" de propiedad de EP Petroecuador y 30% corresponden a la serie "B" de propiedad de PDVSA Ecuador S.A.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

22. APORTES PARA FUTURAS CAPITALIZACIONES

Corresponde a los aportes efectuados por parte de los accionistas en cumplimiento de las inversiones que tienen que realizar para sustentar las operaciones de la Compañía. El saldo de aporte para futuras capitalizaciones al 31 de diciembre del 2012 asciende a US\$373,029,200 (2011: US\$279,527,484).

23. RESERVA LEGAL

La Ley de Compañías del Ecuador requiere que por lo menos el 10% de la utilidad líquida anual sea apropiada como reserva legal, hasta que ésta alcance como mínimo el 50% del capital suscrito y pagado, Esta reserva no puede ser distribuida a los accionistas, excepto en caso de liquidación de la Compañía, pero puede ser utilizada para absorber pérdidas futuras o para aumentar el capital. La apropiación de la reserva legal para los años 2012 y 2011 se realizará una vez que se tenga la aprobación de la Junta General de Accionistas.

24. RESULTADOS ACUMULADOS

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, el saldo de las ganancias de ejercicios anteriores generados bajo la normativa anterior, están a disposición de los accionistas y puede ser utilizado para la distribución de dividendos y ciertos pagos tales como re liquidación de impuestos, mientras que los ajustes resultantes del proceso de conversión a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) fueron registrados con cargo a esta cuenta como lo determina la NIIF 1 "Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera", por lo cual, el saldo acreedor generado no podrá ser distribuido entre los accionistas o para aumentos de capital, en su defecto, podrán ser utilizados en enjugar pérdidas acumuladas y las del último ejercicio económico concluido, si las hubiere, o devuelto en el caso de liquidación de la Compañía a sus accionistas.

De existir un saldo deudor, este podrá ser absorbido por el saldo acreedor de las cuentas reservas de capital o superávit por revaluación de inversiones.

Al 31 de diciembre del 2012 y 2011 se generaron ajustes de años anteriores que afectaron directamente a los resultados acumulados. Durante el año 2012, dichos ajustes corresponden principalmente a gastos de años anteriores por bienes y servicios recibidos. (2011: corresponden principalmente a efectos de ajustes por IVA como se explica en la Nota 10).

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

25. CATEGORÍAS DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS

A continuación se presentan los importes de cada categoría de instrumentos fin

Activos financieros medido al costo

Efectivo y equivalentes de efectivo

Activos financieros medidos al costo amortizado

Documentos y cuentas por cobrar a partes relacionadas

Otras cuentas por cobrar

Total activos financieros

Pasivos financieros medidos al costo amortizado

Cuentas y documentos por pagar comerciales

Otras cuentas por pagar

Total pasivos financieros

Total instrumentos financieros netos

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

Valor razonable de instrumentos financieros: el valor razonable en libros de documentos y cuentas por cobrar, otras cuentas por cobrar, cuentas y documentos por pagar comerciales, otras obligaciones corrientes, otras cuentas por pagar, efectivo y equivalentes de efectivo se aproxima al valor razonable debido a que la naturaleza de exigibilidad en el corto plazo de estos instrumentos.

26. INGRESOS POR ACTIVIDADES ORDINARIAS

Un resumen de esta cuenta, fue como sigue:

	2012	2011
Producción incremental	360,197,095	4,344,811
Reembolso curva a base (Nota 31)	-	128,248,370
Ingresos por servicios a terceros	-	7,104
	<u>360,197,095</u>	<u>128,255,474</u>

(1) Corresponden principalmente a: i) ingresos por los costos de operación que corresponden a un valor fijo (ajustado por un índice de precios) por barril entregado a EP Petroecuador, definido por la curva base de producción, y ii) ingresos registrados en base a la participación de la Compañía en la producción de crudo sobre el exceso de la curva base, calculada al precio de venta, de acuerdo con los porcentajes establecidos en el contrato para la administración, incremento de producción, desarrollo, optimización, mejoramiento integral y explotación del Campo Sacha, Bloque 24.

27. COSTO DE PRODUCCIÓN

El resumen de esta cuenta, fue como sigue:

	2012	2011
Combustibles	32,234,100	30,734,916
Amortización activos de exploración y explotación	21,820,413	8,078,191
Mantenimiento y reparaciones	11,764,370	12,021,240
Impuestos, contribuciones y otros	9,387,611	11,891,677
Depreciaciones Propiedad planta y equipo	2,575,598	1,117,906
Amortización intangibles	1,446,065	1,070,710
Seguros y reaseguros	818,609	1,317,622
Transporte	787,920	985,310
Lubricantes	253,587	112,710
Otros costos (1)	<u>42,777,699</u>	<u>43,528,685</u>
	<u>123,865,972</u>	<u>110,858,967</u>

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

(1) El detalle de otros costos fue como sigue:

2012	2011
11,158,653	7,927,599
5,097,379	12,688,062
4,691,889	4,515,283
3,002,403	3,604,759
2,910,490	1,914,264
2,103,547	2,349,968
2,058,673	1,799,701
1,912,552	755,716
1,834,672	773,535
1,556,501	407,860
1,228,842	-
935,530	88,834
830,323	1,053,108
762,402	230,611
624,615	477,894
517,996	1,084,885
263,727	196,913
241,778	284,657
219,513	77,493
141,380	1,323,515
81,684	67,824
53,281	192,611
28,814	262,549
17,269	223,117
15,221	514,666
6,882	54,888
-	317,514
-	133,761
-	55,541
481,683	151,557
42,777,699	43,528,685

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

28. OTROS INGRESOS

Un resumen de esta cuenta, fue como sigue:

	2012	2011
Intereses ganados (1)	1,328,037	453,971
Descuentos proveedores	541,028	215,841
Descuentos por pronto pago	75,708	11,703
Otros	672,557	76,889
	<u>2,617,330</u>	<u>758,404</u>

(1) Corresponde principalmente a los intereses generados por las inversiones mantenidas en instituciones financieras durante el año.

29. GASTOS ADMINISTRATIVOS

El resumen de esta cuenta, fue como sigue:

Arrendamiento operativo (Nota 33)	9,256,764	1,546,457
Sueldos, salarios y demás remuneraciones	9,050,234	9,109,527
Agua, energía, luz, y telecomunicaciones	7,958,270	7,001,566
Honorarios, comisiones y dietas a personas naturales	2,857,630	386,965
Aportes a la seguridad social (incluido fondo de reserva)	1,469,366	1,398,939
Beneficios sociales e indemnizaciones	838,197	808,664
Promoción y publicidad	173,717	63,667
Gasto planes de beneficios a empleados	122,501	62,304
Gastos de viaje	15,132	15,433
Otros gastos	449,880	664,647
	<u>32,191,691</u>	<u>21,058,169</u>

30. GASTOS FINANCIEROS

El resumen de esta cuenta, fue como sigue:

Costo financiero por pacto ambiental	604,923	345,788
Comisiones bancarias	53,779	203,637
Costo financiero jubilación patronal	8,687	4,569
Costo financiero desahucio	3,326	2,752
	<u>670,715</u>	<u>556,746</u>

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS 31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011 (Expresado en dólares estadounidenses)

31. TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

Las principales transacciones con partes relacionadas, se desglosan como sigue:

	2012	2011
Documentos y cuentas por cobrar a partes relacionadas: (Nota 6)		
EP Petroecuador	91,710,564	29,724,774
Servicios y otros pagos anticipados (Nota 9)		
EP Petroecuador	4,805,192	1,398,821
Documentos y cuentas por pagar partes relacionadas: (Nota 14)		
PDVSA Ecuador S.A.	10,532,299	1,193,538
EP Petroecuador	-	1,309,713
	10,532,299	2,503,251
Ingresos por actividades ordinarias (Nota 26)		
EP Petroecuador	-	128,248,370
Aportes de socios para futura capitalización (Nota 22)		
EP Petroecuador	271,235,562	212,642,758
PVDSA Ecuador S.A.	101,793,638	66,884,726
	373,029,200	279,527,484

32. CONTRATOS

Contrato N° 2012-015-GC, prestación de los servicios de catering, limpieza, lavandería y actividades complementarias para el campamento de Operaciones Río Napo CEM en el Campo Sacha.

El 15 de mayo del 2012 Sihama y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de servicios para la prestación de los servicios de catering, limpieza, lavandería y actividades complementarias para el campamento de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta en el Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$3,421,896 sin IVA, con fecha de finalización el 14 de mayo del 2014.

Contrato N° 2012-016-GC, adquisición de repuestos para mantenimiento preventivo y correctivo de las bombas quintuplex marca nacional J-625-hcb del sistema de inyección de agua servicios técnicos

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

especializados del alquiler, mantenimiento y operación de cinco (5) grupos electrógenos de potencia nominal de 1 mw en el Campo Sacha.

El 22 de mayo del 2012, la Compañía Houston International Equipment y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de adquisición de repuestos para mantenimiento preventivo y correctivo de las bombas quintuplex marca nacional j-625-hcb del sistema de inyección de agua y servicios técnicos especializados del alquiler, mantenimiento y operación de cinco (5) grupos electrógenos de potencia nominal de 1 Mw en el Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$488,135 sin IVA, con fecha de finalización el 11 de diciembre del 2012.

Contrato N°2012-019-GC, adquisición de material eléctrico para la repotenciación del campamento y captación de agua para el Campo Sacha

El 31 de mayo de 2012 Sistemas Eléctricos Siselec y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato para la adquisición de material eléctrico para la repotenciación del campamento y captación de agua para el Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$597,000 sin IVA, con fecha de finalización el 29 de agosto de 2012.

Contrato N°2012-024-GC, provisión de repuestos necesarios para el proyecto en segunda fase de Overhaul de las turbinas en el Campo Sacha.

El 11 de junio de 2012, Globoil S.A. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato para la provisión de repuestos necesarios para el proyecto en segunda fase de Overhaul de las turbinas en el Campo Sacha cuyo monto aprobado asciende a US\$752,073 sin IVA, con fecha de finalización el 24 de octubre del 2012.

Contrato N°2012-040-GC, provisión de repuestos originales Caterpillar.

El 09 de julio de 2012, Importadora Industrial Agrícola y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato para la provisión de repuestos originales Caterpillar, cuyo monto aprobado asciende a US\$3,100,000 sin IVA, con fecha de finalización el 08 de julio del 2014.

Contrato N°2012-045-GC, adquisición del software IBM máximo para la gestión de mantenimiento de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta.

El 30 de julio de 2012, SinerGY Team Cía. Ltda. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato para la adquisición del software IBM máximo para la gestión de mantenimiento de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, cuyo monto aprobado asciende a US\$998,920 sin IVA, con fecha de finalización el 27 de marzo del 2013.

Contrato N°2012-050-GC, adquisición de un sistema integral de respaldo a disco.

El 30 de julio de 2012, Adexus S.A. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato para la adquisición de un sistema integral de respaldo a disco, cuyo monto aprobado asciende a US\$226,800 sin IVA, con fecha de finalización el 25 de septiembre del 2012.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

Contrato N°2012-055-GC, adquisición de cables para trabajos en alta y baja tensión y construcción de líneas en Campo Sacha.

El 14 de agosto de 2012, Cedetec S.A. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato para la adquisición de cables para trabajos en alta y baja tensión y construcción de líneas en Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$766,717 sin IVA, con fecha de finalización el 12 de diciembre del 2012.

Contrato N°2012-057-GC, la adquisición de un sistema de red lan para el Campo Sacha.

El 27 de agosto de 2012, Adexus S.A. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato para la adquisición de un sistema de red LAN para el Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$362,700 sin IVA, con fecha de finalización el 26 de octubre del 2012.

Contrato N°2012-067-GC, la adquisición de repuestos marca Allen Bradley, para los sistemas de control instalados en turbinas, hos, power oil, separadores y tanques del Campo Sacha.

El 4 de octubre de 2012, la Llave Sociedad Anónima del Comercio y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato para la adquisición de repuestos marca Allen Bradley, para los sistemas de control instalados en turbinas, Hos, Power Oil, separadores y tanques del Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$210,727 sin IVA, con fecha de finalización el 07 de febrero del 2013.

Contrato N°2012-074-GC, adquisición de repuestos para mantenimiento preventivo y correctivo de los motores White Superior modelos: 40-s-8 y 40gdsx-6 del Sistema Power Oil.

El 1 de noviembre del 2012, Engineering Services Company S.A. (ESCO) y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato para la adquisición de repuestos para mantenimiento preventivo y correctivo de los motores White Superior modelos: 40-s-8 y 40gdsx-6 del sistema Power Oil, cuyo monto aprobado asciende a US\$614,710 sin IVA, con fecha de finalización el 28 de agosto del 2013.

Contrato N°2012-082-GC, adquisición de camionetas marca chevrolet para el Campo Sacha.

El 19 de noviembre del 2012, Omnibus BB Transportes S.A. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato para la adquisición de camionetas marca Chevrolet para el Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$373,431 sin IVA, con fecha de finalización el 28 de diciembre del 2012.

Contrato N° 2012-002-GN, prestación de servicios de perforación de pozos horizontales direccionales verticales en el Campo Sacha.

El 25 de noviembre del 2011, PDVSA Ecuador S.A. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de prestación de servicios de perforación de pozos horizontales direccionales verticales, con una (1) torre de perforación, con capacidad 2000 hp por dos (2) años en el Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$3,201,043 sin IVA, con fecha de finalización el 28 de junio de 2014.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

Contrato N° 2012-003-GN, provisión de casing, liner y tubing para la operación de perforación y reacondicionamiento de pozos para el Campo Sacha.

El 27 de abril de 2012, Hilong Oil Service y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, susciben el contrato de provisión de casing, liner y tubing en stock para la operación de perforación y reacondicionamiento de pozos para el Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$4,093,699 sin IVA, con fecha de finalización el 12 de mayo de 2012.

Contrato N° 2012-004-GN, provisión de casing, liner y tubing para la operación de perforación y reacondicionamiento de pozos para el Campo Sacha.

El 15 de mayo de 2012, CNPC Chuanking Drilling Engineering y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, susciben el contrato de provisión de casing, liner y tubing en stock para la operación de perforación y reacondicionamiento de pozos para el Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$2,899,875 sin IVA, con fecha de finalización el 09 de junio de 2012.

Contrato N° 2012-005-GN, prestación de servicio de montaje y mantenimiento de facilidades de producción en el Campo Sacha.

El 1 de julio de 2012, Goserprest Cia. Ltda. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, susciben el contrato de prestación de servicio de montaje y mantenimiento de facilidades de producción en el Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$2,077,873 sin IVA, con fecha de finalización el 01 de julio del 2014.

Contrato N° 2012-006-GN, provisión de casing, liner y tubing para la operación de perforación y reacondicionamiento de pozos para el Campo Sacha.

El 15 de mayo de 2012, CNPC Chuanking Drilling Engineering y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, susciben el contrato de provisión de casing, liner y tubing en stock para la operación de perforación y reacondicionamiento de pozos para el Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$1,674,000 sin IVA, con fecha de finalización el 30 de mayo de 2012.

Contrato N° 2012-007-GN, provisión de casing, liner y tubing para la operación de perforación y reacondicionamiento de pozos para el Campo Sacha.

En 8 de junio de 2012, Hilong Oil Service, y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, susciben el contrato de provisión de casing, liner y tubing en stock para la operación de perforación y reacondicionamiento de pozos para el Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$449,900 sin IVA, con fecha de finalización el 3 de julio de 2012.

Contrato N° 2012-008-GN, provisión de casing, liner y tubing para la operación de perforación y reacondicionamiento de pozos para el Campo Sacha.

En 15 de junio de 2012, Ipac S.A. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, susciben el contrato de provisión de casing, liner y tubing en stock para la operación de perforación y reacondicionamiento de pozos para el Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$9,625,350 sin IVA, con fecha de finalización el 30 de julio de 2012.

OPERACIONES RIO NAPO COMPAÑIA DE ECONOMIA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

Contrato N° 2012-009-GN, provisión de casing, liner y tubing para la operación de perforación y reacondicionamiento de pozos para el Campo Sacha.

El 11 de julio de 2012, CNPC Chuangqing Drilling Engineering y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de provisión de casing, liner y tubing en stock para la operación de perforación y reacondicionamiento de pozos para el Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$8,074,482 sin IVA, con fecha de finalización el 14 de octubre de 2012.

Contrato N° 2012-010-GN, provisión de casing, liner y tubing para la operación de perforación y reacondicionamiento de pozos para el Campo Sacha.

En 9 de julio de 2012, Hilong Oil Service, y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de provisión de casing, liner y tubing en stock para la operación de perforación y reacondicionamiento de pozos para el Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$5,764,184 sin IVA, con fecha de finalización el 30 de agosto de 2012.

Contrato N° 2012-011-GN, prestación de servicios de reacondicionamiento o completación de pozos horizontales, direccionales y verticales en el Campo Sacha.

El 20 de julio de 2012, Triboilgas Cia. Ltda. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de prestación de servicios de reacondicionamiento o completación de pozos, con un equipo de 575 hp, para pozos horizontales, direccionales y verticales en el Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$5,562,939 sin IVA, con fecha de finalización el 20 de julio del 2014.

Contrato N° 2012-012-GN, prestación de servicios de reacondicionamiento o completación de pozos horizontales, direccionales y verticales en el Campo Sacha.

Con fecha 20 de julio de 2012, Fastdrilling Perforación y Servicios y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de prestación de servicios de reacondicionamiento o completación de pozos, con un equipo de 650 Hp fijos, para pozos direccionales y verticales en el campo, cuyo monto aprobado asciende a US\$5,780,348 sin IVA, con fecha de finalización el 01 de agosto de 2014.

Contrato N° 2012-013-GN, prestación de servicios de reacondicionamiento o completación de pozos horizontales, direccionales y verticales en el Campo Sacha.

El 23 de julio 2012, Dygoil Cia. Ltda. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de prestación de servicios de reacondicionamiento o completación de pozos, con un equipo de 600 Hp fijos, para pozos direccionales y verticales en el Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$5,566,266 sin IVA, con fecha de finalización el 30 de julio del 2014.

Contrato N° 2012-014-GN, prestación de servicios de mantenimiento y soporte de software de aplicaciones técnicas.

El 01 de junio de 2012, Schlumberger Sureco S.A. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de prestación de servicios de mantenimiento y soporte de software de aplicaciones técnicas, cuyo monto aprobado asciende a US\$2270,430 sin IVA, con fecha de finalización el 31 de marzo de 2013.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

Contrato N° 2012-017-GN, provisión de casing y liner para la operación de perforación y completación de pozos.
El 5 de octubre 2012, Chinatecnocore Cia. Ltda. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, susciben el contrato de provisión de casing y liner para la operación de perforación y completación de pozos, cuyo monto aprobado asciende a US\$910,740 sin IVA, con fecha de finalización el 2 de febrero del 2013.

Contrato N° 2012-018-GN, provisión de casing y liner para la operación de perforación y completación de pozos.

El 8 de octubre 2012, CNPC Chuansheng Drilling Engineering y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, susciben el contrato de provisión de casing y liner para la operación de perforación y completación de pozos, cuyo monto aprobado asciende a US\$8,530,518 sin IVA, con fecha de finalización el 7 de marzo del 2013.

Contrato N° 2012-019-GN, provisión de casing y liner para la operación de perforación y completación de pozos.

El 8 de octubre de 2012, South Logic Supplies And Equipment Cia. Ltda. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, susciben el contrato de provisión de casing y liner para la operación de perforación y completación de pozos, cuyo monto aprobado asciende a US\$793,875 sin IVA, con fecha de finalización el 6 de enero del 2013.

Contrato N° 2012-024-GN, adquisición de grupos electrógenos power module.

El 18 de diciembre de 2012, Ingeysectos S.A. Ingeniería Y Proyectos y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, susciben el contrato de adquisición de grupos electrógenos power module, cuyo monto aprobado asciende a US\$1,950,000 sin IVA, con fecha de finalización el 16 de julio del 2013.

Contrato N° 2010-007-GN, automatización y optimización en tiempo real de la producción de pozos en el Campo Sacha.

El 19 de abril del 2010 Weaterford South America Inc. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, susciben el contrato de servicios para automatización y optimización en tiempo real de la producción de pozos en el Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$2,008,975 sin IVA, con fecha de finalización el 18 de enero de 2012.

Con memo N° 012-Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta-ACS-2010 del 30 de abril de 2011, se informó al administrador del contrato inicio preparación de los TDR'S y APUS, mediante oficio 000208-ORNC-GCO-2011 del 01 de febrero de 2011, se comunica ampliación de 90 días adicionales al contrato, (contrato modificadorio, 2011-002-GN).

Contrato N° 2010-011-GN, servicios técnicos especializados del alquiler, mantenimiento y operación de cinco (5) grupos electrógenos de potencia nominal de 1 mw en el Campo Sacha.

El 15 de abril del 2010, R.S. Roth S.A. Compañía de Alquiler y Suministros Petroleros y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, susciben el contrato de servicios técnicos especializados del alquiler,

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

mantenimiento y operación de cinco grupos electrógenos de potencia nominal de 1 Mw en el Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$2,629,980 sin IVA, con fecha de finalización el 14 de abril del 2012.

Mediante oficio N° 000819-Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta-GCO-2011 del 18 de octubre de 2010 la gerencia general de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta acepta la modificación al contrato, extensión 1 año, (contrato modificatorio 2011-018-GN).

Contrato N° 2010-024-GC, provisión de los servicios de catering, limpieza y mantenimiento en las instalaciones del Campo Sacha en el distrito amazónico.

El 01 de abril de 2010, Walter Serrano e Hijos Cía. Ltda. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de provisión de los servicios de catering, limpieza y mantenimiento en las instalaciones del Campo Sacha en el distrito amazónico, cuyo monto aprobado asciende a US\$2,018,750 sin IVA, con fecha de finalización el 31 de marzo de 2012.

Contrato N° 2011-003-GC, servicio de mantenimiento preventivo, repuestos y accesorios de vehículos Chevrolet adquiridos por la contratante con un taller autorizado de la general motora.

El 28 de enero de 2011, Imbauto S.A. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de servicio de mantenimiento preventivo, repuesto y accesorio de vehículos Chevrolet adquiridos por la contratante con un taller autorizado de la General Motors, cuyo monto aprobado asciende a US\$37,000 sin IVA, con fecha de finalización el 27 de enero del 2013.

Contrato N° 2011-013-GN, servicios integrados para la perforación y/o completación de pozos con taladro en el Campo Sacha.

El 06 de abril del 2011, Halliburton Latin America S.A. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de servicios integrados para la perforación y/o completación de pozos con taladro en el Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$68,004,296 sin IVA, con fecha de finalización el 5 de abril de 2012.

Contrato N° 2011-014-GN, servicio técnico especializado de mantenimiento de vías y plataformas exclusivamente para el Campo Sacha.

En enero del 2011, Errazo Construcciones S.A. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de servicio técnico especializado de mantenimiento de vías y plataformas exclusivamente para el Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$12,192,314 sin IVA, con fecha de finalización el 11 de enero del 2013.

Contrato N° 2011-019-GN, prestación de los servicios integrados para la perforación y/o completación de pozos con taladro en el Campo Sacha.

El 20 de mayo del 2011, CNPC Chuangqing Drilling Engineering company limited y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de prestación de los servicios integrados para la perforación y/o completación de pozos con taladro en el Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$34,742,845 sin IVA, con fecha de finalización el 19 de mayo de 2012.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

Contrato N° 2011-022-GN, adendum modificatorio al contrato de servicios técnicos especializados de alquiler mantenimiento y operación de 5 grupos electrógenos de potencia igual o superior a un (1) Mw, con fecha de finalización el 18 de enero de 2011, R.S. Roth S.A. Compañía de Alquiler y Suministros Petroleros y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el adendum modificatorio al contrato de servicios técnicos especializados de alquiler mantenimiento y operación de 5 grupos electrógenos de potencia igual o superior a un (1) Mw, cuyo monto aprobado asciende a US\$6,488,385 sin IVA, con fecha de finalización el 17 de enero de 2013.

Contrato N° 2011-026-GC, servicios de enlace de comunicaciones entre las oficinas de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta en la ciudad de Quito D.M. y el Campo Sacha en el D.A.

El 25 de julio de 2011, Global Crossing Comunicaciones Ecuador S.A. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de servicios de enlace de comunicaciones entre las oficinas de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta en la ciudad de Quito D.M. y el Campo Sacha cuyo monto aprobado asciende a US\$80,820 sin IVA, con fecha de finalización el 24 de julio de 2013.

Contrato N° 2011-027-GN, servicios de mantenimiento de software de aplicaciones técnicas.

El 8 de julio de 2011, Schlumberger Sureco S.A. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de servicios de mantenimiento de software de aplicaciones técnicas, cuyo monto aprobado asciende a US\$167,000 sin IVA, con fecha de finalización el 31 de mayo del 2012.

Contrato N° 2011-028-GC, servicios de asesoría legal tributaria.

Con fecha 8 de agosto de 2011, Napoléon Garibaldi Santamaría y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de servicios de asesoría legal tributaria, cuyo monto aprobado asciende a US\$13,000 sin IVA, con fecha de finalización el 07 de agosto de 2012.

Contrato N° 2011-028-GN, servicio técnico integral para la gestión de planes de emergencia, contingencia, elaboración y ejecución de programas de remediación y/o biorremediación y de actividades técnicas de remediación ambiental en el Campo Sacha.

El 11 de agosto 2011, corporación para los recursos naturales - Corena S.A. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de servicio técnico integral para la gestión de planes de emergencia, contingencia, elaboración y ejecución de programas de remediación y/o biorremediación y de actividades técnicas de remediación ambiental en el Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$4,899,347 sin IVA, con fecha de finalización el 10 de agosto del 2013.

Contrato N° 2011-029-GN, provisión de tubería bajo la modalidad justo a tiempo, lit (just in time), de: 9,900 ft casing 20"; 204,600 ft de casing de 13-3/8"; 303,600 ft de casing de 9-5/8"; 59,400 ft de 7"; 297,000 ft de tubing de 3-1/2".

El 19 de agosto de 2011, Geopetsa Servicios Petroleros S.A. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de provisión de tubería bajo la modalidad justo a tiempo lit (just in time), de: 9,900 ft casing 20"; 204,600 ft de casing de 13-3/8"; 303,600 ft de casing de 9-5/8"; 59,400 ft de casing de 7"; 297,000 ft de tubing de 3-1/2", cuyo monto aprobado asciende a US\$23,347,045 sin IVA, con fecha de finalización el 22 de septiembre de 2012.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

Contrato N° 2011-034-GC, adquisición e implementación (instalación, configuración, pruebas, traspaso de conocimiento y puesta en marcha) del software para la administración de talento humano en Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta.

El 30 de agosto 2011, Ecuabuxis S.A. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de adquisición e implementación (instalación, configuración, pruebas, traspaso de conocimiento y puesta en marcha) del software para la administración de talento humano en Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, cuyo monto aprobado asciende a US\$123,000 sin IVA, con fecha de finalización el 29 de agosto del 2012.

Contrato N° 2011-035-GC, adquisición e implementación (diseño, instalación, configuración, pruebas, puesta en marcha, traspaso de conocimiento) del hardware y software base para la plataforma tecnológica de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta.

El 1 de septiembre del 2011, Computadores y Equipos Compuequip Dos S.A. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de adquisición e implementación (diseño, instalación, configuración, pruebas, puesta en marcha, traspaso de conocimiento) del hardware y software base para la plataforma tecnológica de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, cuyo monto aprobado asciende a US\$985,000 sin IVA, con fecha de finalización el 31 agosto del 2012.

Contrato N° 2011-035-GN, servicio técnico integral para el monitoreo ambiental interno de emisiones a la atmósfera desde fuentes fijas de combustión, descargas líquidas, calidad del aire, suelo y ruido ambiental del Campo Sacha.

El 7 de octubre de 2011, Ecuambiente Consulting Group Cia. Ltda. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de servicio técnico integral para el monitoreo ambiental interno de emisiones a la atmósfera desde fuentes fijas de combustión, descargas líquidas, calidad del aire, suelo y ruido ambiental del Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$1,099,560 sin IVA, con fecha de finalización el 6 de octubre de 2013.

Contrato N° 2011-036-GN, servicios complementarios para la inclusión de las nuevas plataformas en el estudio de impacto ambiental integral (reevaluación) del Campo Sacha.

El 27 de octubre de 2011, Ingeniería, Ambiente y Desarrollo, Envirotec Cia. Ltda. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de servicios complementarios para la inclusión de las nuevas plataformas en el estudio de impacto ambiental integral (reevaluación) del Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a 82,991 sin IVA, con fecha de finalización el 26 de abril del 2012.

Contrato N° 2011-039-GN, construcción de obras civiles, mecánicas y eléctricas para la plataforma 280, en el Campo Sacha.

El 4 de enero del 2011, Servicios Misceláneos e Gonzales - Semeg Cia. Ltda. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de construcción de obras civiles, mecánicas y eléctricas para la plataforma 280, en el Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$2,569,994 sin IVA, con fecha de finalización el 08 de febrero de 2012.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

Contrato N° 2011-040-GC, servicio de ambulancia con aeronaves equipadas con unidades de cuidados intensivos y trauma, servicio médico brindado por profesionales especialistas y personal paramédico, quienes se evacuarán hasta el aeropuerto de llegada.

El 6 de septiembre de 2011, Ambulancia Aérea Airmed Cia. Ltda. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de servicio de ambulancia con aeronaves equipadas con unidades de cuidados intensivos y trauma; servicio médico brindado por profesionales especializados y personal paramédico, quienes se evacuarán hasta el aeropuerto de llegada, cuidado y transporte del paciente crítico desde el aeropuerto de evacuación hasta el aeropuerto de llegada, cuyo monto aprobado asciende a US\$31,496 sin IVA, con fecha de finalización el 5 de septiembre del 2012.

Contrato N° 2011-059-GC, provisión de una rotuladora industrial con sus correspondientes suministros.

El 17 de noviembre del 2011, Global Trading Electric Globalelectric S.A. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de provisión de una rotuladora industrial con sus correspondientes suministros, cuyo monto aprobado asciende a US\$22,000 sin IVA, con fecha de finalización el 31 de diciembre del 2012.

Contrato N° 2011-068-GC, provisión del servicio de televisión satelital para el Campo Sacha.

El 24 de noviembre del 2011, Directv Ecuador Cia. Ltda. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de provisión del servicio de televisión satelital para el Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$22,970 sin IVA, con fecha de finalización el 23 de noviembre del 2012.

Contrato N° 2011-069-GC, provisión del servicio de circuito cerrado de televisión en la estación central del Campo Sacha.

El 9 de diciembre del 2011, Siaproci - Sistemas Automáticos Digitales de Procesos Cia. Ltda. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de provisión del servicio de circuito cerrado de televisión en la estación central del Campo Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$2244,399 sin IVA, con fecha de finalización el 8 de marzo del 2012.

Contrato N° 2011-070-GC, provisión y entrega de una ambulancia, conforme las especificaciones y características técnicas de los pliegos.

El 21 de diciembre del 2011, Samper Cia. Ltda. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de provisión y entrega de una ambulancia, conforme las especificaciones y características técnicas de los pliegos, cuyo monto aprobado asciende a US\$189,525 sin IVA, con fecha de finalización el 19 de marzo del 2012.

Contrato N° 2011-072-GC, servicio de exámenes médicos pre-ocupacionales, ocupacionales y de retiro para la vigilancia de la salud de los trabajadores de Operaciones Río Napo CEM.

El 15 de noviembre del 2011, Conjunto Clínico Nacional - Conclina C.A. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de servicio de exámenes médicos pre-ocupacionales, ocupacionales y de retiro para la vigilancia de la salud de los trabajadores de Operaciones Río Napo

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

Compañía de Economía Mixta, cuyo monto aprobado asciende a US\$189,851 sin IVA, con fecha de finalización el 14 de noviembre 2012.

Contrato N° 2011-073-GC, elaboración del diagnóstico inicial de riesgos y peligros en los puestos de trabajo de los empleados de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta.

El 14 de diciembre del 2011, Consultora Consultissac Cia. Ltda., y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de elaboración del diagnóstico inicial de riesgos y peligros en los puestos de trabajo de los empleados de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, cuyo monto aprobado asciende a US\$129,000 sin IVA, con fecha de finalización el 10 de julio de 2012.

Contrato N° 2011-074-GC, provisión del repuestos y accesorios para el parque automotor.

El 23 de diciembre del 2011, Ecuauto S.A. – Ecuauto S.A. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de provisión de repuestos y accesorios para el parque automotor, cuyo monto aprobado asciende a US\$17,124 sin IVA, con fecha de finalización el 5 de febrero del 2012.

Contrato N° 2011-075-GC, ampliación y optimización de las capacidades técnicas en el sistema de videoconferencia entre la oficinas de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta y Sacha.

El 28 de diciembre del 2011, Computimagén Corp. K2 S.A. y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, suscriben el contrato de ampliación y optimización de las capacidades técnicas en el sistema de videoconferencia entre las oficinas de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta Quito y Sacha, cuyo monto aprobado asciende a US\$234,000 sin IVA, con fecha de finalización el 17 de marzo de 2012.

33. ARRENDAMIENTOS

Los principales arrendos operativos que mantiene la Compañía a plazo indefinido o a más de un año, son los siguientes:

- Arriendos de las oficinas en el Edificio Alisal de Orellana con varias personas naturales.
- Arriendo 2012 de la oficina 405 con el Sr. Rubén Landázuri.
- Arriendo de servidor virtual para Hosting Sitio Web a Reinec Cia. Ltda.
- Arriendo de servidor Enlace de datos Quito-Sacha e Internet a Level 3 Ecuador LD LT S.A.

De la misma forma la Compañía mantiene contratos eventuales que duran como máximo de 15 a 30 días correspondientes a arrendamientos o alquiler de maquinarias y equipos para ser utilizados de forma eventual en la operación Hidrocarburiñera.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

La composición de los pagos futuros mínimos de arrendamientos operativos es la siguiente:

	Pagos futuros mínimos de arrendamiento no cancelados:	
	12 meses	Mayor a un año y menor a 5 años
2012	268,199	585,916
2011	413,635	109,905
	<u>854,115</u>	<u>523,540</u>

Los pagos reconocidos en el resultado por concepto de arriendos operativos en el ejercicio son los siguientes:

Cuota de arrendamientos reconocidos en el resultado:
Gastos administrativos (Nota 29) (1)

2012	9,256,764
2011	1,546,457
	<u>9,256,764</u>
	<u>1,546,457</u>

- (1) Estos gastos están compuestos principalmente por el alquiler de vehículos por US\$74,164, maquinaria y equipos por US\$8,960,778, de los cuales el arriendo de equipos de superficie es el más representativo (US\$7,512,309). Adicionalmente se generó un importe de US\$221,821 por el arrendamiento de contratos a pagar relacionado a cuotas o alquiler de oficinas.

Restricciones impuestas por acuerdos de arrendamiento:

No existen restricciones en los contratos.

- Existencia y término de opciones de renovación y cláusulas de revisión, acuerdos de arrendamiento operativo:

- No se han determinado en los contratos de arrendamiento acuerdos de renovación, a excepción del arrendamiento de la oficina 103 la cual se renovó hasta el 14 de diciembre del 2013; en los demás contratos esta opción será analizada cuando se concluya el plazo de arrendamiento.
- Bases sobre las que se determina una renta o pago contingente:

En los contratos de arrendamiento no se identifica rentas ni pagos contingentes que requieran ser revelados.

34. CONTINGENTES

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, a criterio de la Administración y sus asesores legales, la Compañía no mantiene vigentes demandas laborales o de otra índole significativa que deban ser consideradas como un activo o pasivo contingente.

35. INFORMACIÓN SOBRE MEDIO AMBIENTE

El sistema de gestión ambiental de la Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta incluye una metodología de identificación de los aspectos relevantes para la planificación ambiental que permite laborar anualmente un plan estratégico medioambiental; en este plan se incluyen las acciones necesarias para dar respuesta a las nuevas iniciativas legislativas, las orientaciones estratégicas de Operaciones Río Napo CEM, los planes de acciones correctores derivados de las auditorías ambientales realizadas, etc. Así como las inversiones y los gastos necesarios para la realización de las mismas, que se contemplarán en los presupuestos.

Las afectaciones asociadas a la generación de diferentes impactos ambientales negativos, pueden ser las siguientes: disminución de la calidad del aire, agua y suelo, disminución de la diversidad biológica: flora y fauna silvestre, disminución de la diversidad de flora y fauna de las fincas (Unidades de producción agrícola – UPA) y problemas de salud en la población.

A continuación se presenta el respectivo plan de manejo ambiental que ha realizado la Compañía.

35.1. Plan de manejo ambiental

Teniendo en cuenta toda la problemática ambiental surgida por el desarrollo de la actividad hidrocarburífera en el área, es absolutamente necesario diseñar mecanismos que ayuden a prevenir, controlar, proteger y mitigar los daños que se han causado al ecosistema inmerso en la zona de influencia directa de los campos del área Sacha en estudio.

El diseño, planificación e implementación de estos mecanismos, básicamente buscan reducir al mínimo posible, los impactos ambientales identificados durante la fase de campo de este estudio de reevaluación. De esta manera, el “Plan de Manejo Ambiental” tendrá una concepción dinámica que permitirá evaluar la efectividad de las medidas ambientales a ser implementadas, en base a los siguientes criterios:

- Examen de las potenciales acciones de manejo que deberán implementarse, según la naturaleza de las actividades identificadas como generadoras de impacto.
- Dimensionamiento del tipo de mecanismos, equipos y procedimientos operativos que deban estructurarse para controlar y/o reducir los impactos producidos y aquellos susceptibles de producirse, identificados durante la fase de campo de este estudio.
- Consideración de las estrategias y planes de manejo que Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta haya establecido previamente, como parte del Control Ambiental y Monitoreo Interno de sus actividades en el área de estudio.

35.1.1. Plan de prevención y mitigación de impactos

El Área Sacha mantendrá en constante alerta su Plan de Prevención y Mitigación de Impactos, a fin de prevenir el apareamiento de factores de deterioro ambiental que ocasionen daños a los componentes físico, biótico y antropológico que se encuentran ubicados en la zona de influencia directa e indirecta de sus operaciones. Bajo esta perspectiva, se adicionan varias medidas ambientales preventivas y mitigantes que coadyuvarán con la buena marcha de las operaciones de producción, almacenamiento y transporte de petróleo.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

Los objetivos de este plan serán:

- Contar con acciones que tiendan a minimizar los impactos negativos sobre el ambiente en las actividades de producción, almacenamiento y transporte de petróleo.
- Prevenir impactos negativos sobre el ambiente, los seres humanos y sus propiedades.
- Mantener relaciones de buena vecindad con los pobladores de la zona de influencia del proyecto.
- Mantener un buen estado de salud en los técnicos y trabajadores directos, así como los de las empresas contratistas.

Medidas de prevención y control ambiental

A continuación se describen las medidas preventivas y de control que se implementarán en el desarrollo de las operaciones de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta:

- Se proporcionará la capacitación requerida para impartir un conocimiento operativo efectivo del Plan de Manejo Ambiental (PMA) en aspectos de control ambiental, seguridad industrial y salud ocupacional.
- Se mantendrán activos los planes de capacitación, de prevención y mitigación de impactos, de relaciones comunitarias, de manejo de desechos, de contingencias, seguridad industrial y salud ocupacional y de rehabilitación de áreas afectadas, así como el plan de monitoreo.
- Todo el personal de operaciones, mantenimiento y supervisión deberán recibir capacitación en Health Safe and Environmental HSE (Salud, Seguridad y Ambiente) (control de incendios, control de derrames, primeros auxilios, manejo de desechos sólidos y líquidos, domésticos e industriales, etc.).
- Se elaborará un plan de evacuación para incendios en las instalaciones de producción, el cual incluirá como mínimo puntos de concentración de personal, la instalación de un sistema de alarma, puntos y diagramas para evacuación y un listado del personal clave.
- Se colocarán extintores de acuerdo a la necesidad (Polvo Químico Seco / PQS, Oxido de Carbono /CO, etc.), para el control de incendios con la señalización adecuada y se cambiarán todos los equipos que ya no cumplan eficientemente con su función.
- En puntos estratégicos y sitios de reunión se ubicarán rótulos con la Política Ambiental de la empresa y los Principios de Seguridad por los que se rige.
- Se deberá reconstruir e impermeabilizar los cubetos, de todos los tanques de almacenamiento de hidrocarburos, éstos deben tener el 110% de la capacidad del tanque, según lo establecido en el Art. 25, literal b, del Reglamento de Operaciones Hidrocarburos Ecuatoriano (RAOHE, D, E, 1215).
- Se implementará trampas de grasas y aceites para contener y tratar cualquier tipo de derrame o liqueo en las áreas que se necesite actualmente y que no las tengan.

- Para evitar los efectos generados por ruidos, el equipo y la maquinaria empleada en la operación de producción y transporte de petróleo deberá estar bajo mantenimiento en forma periódica; se deben utilizar silenciadores y todo tipo de mecanismos de control de ruidos.

- Para prevenir la contaminación del aire por emisiones de gases es necesario revisar que los generadores, equipos eléctricos, motores, mecheros, estén en estado óptimo de funcionamiento, de acuerdo al Plan de Monitoreo del presente estudio.

- Se establecerá un sistema de rótulos sobre peligros, los cuales serán colocados para identificar claramente los diferentes riesgos y sistemas de alarma que se incorporen a las instalaciones, en especial en las instalaciones de producción, así como señales de precaución donde sea pertinente.

- Todas las sustancias químicas que se utilicen, deben contar con su respectiva etiqueta Hoja Técnica de Seguridad del Material / MSDS (Material Safety Data Sheet), así como se capacitará a los operarios de estas sustancias sobre su manejo.

- El uso de vehículos y maquinaria pesada se realizará utilizando combustibles limpios y/o filtrados, de alto octanaje, lubricantes de calidad y catalizadores.

- En las vías se instalará rompe velocidades cerca de las zonas peligrosas, zonas pobladas y defensas en los tramos curvos de la línea, así como las señalizaciones verticales recomendadas en la Ley de Tránsito, particularmente el límite de velocidad que no debe exceder lo establecido para las vías de acceso.

- Se organizarán patrullas permanentes con personal capacitado que recorrerán el Área Petrolera para prevenir la sustracción de materiales y equipos destinados a proteger el ambiente y señalar el área.

- Se elaborará un programa de limpieza de tubería empaquetada de pozos cerrados y recuperación de crudo en forma cuidadosa bajo supervisión del departamento de Protección Integral.
- Se retirará la tubería de pozos cerrados luego de su limpieza para su reutilización o disposición segura.

- Se reparará o reemplazará los marcos "H" que sustentan la tubería que estén rotos o deteriorados.

- Se coordinará con el Departamento de Producción el cambio de tubería y válvulas que han alcanzado su vida útil o se encuentran peligrosamente corroidas de acuerdo a los inventarios realizados por Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta o sus contratistas.

Medidas de mitigación para impactos presentes

- En los sitios con derrames se recuperará el crudo y se iniciará inmediatamente un proceso de limpieza, y de ser el caso, se aplicará bioremediación.

- En las locaciones donde se generen ruidos se implementará el uso de silenciadores o barreras acústicas.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

- Se construirá canales de drenaje en las plataformas y cubetos impermeabilizados; y se construirá todos los contrapozos faltantes.
- Se mejorará el sistema de combustión y funcionamiento de mecheros, buscando alternativas técnicas con el principal fin de eliminar los residuos de combustión que puedan afectar el ambiente.
- En las vías y derecho de vía se construirá canales de drenaje transversales o desagües para que el agua lluvia no se estanque, como ocurre en varias plataformas del Área Sacha.
- Es necesario hacer una limpieza total del área de las plataformas y de la maleza en el área de tendido de las líneas de flujo y transferencia (derecho de vía), así como de los desechos producidos o no por la actividad hidrocarbúrfica que actualmente se encuentra en algunas plataformas.
- Se revegetará los sitios con compactación de suelos que se encuentren abandonados, de igual manera para detener la erosión en taludes, se deberán revegetar, en partes puntuales de las vías.
- En las áreas de influencia de las instalaciones de producción, para mitigar la destrucción de las zonas de bosque y atenuar los efectos sobre el paisaje y el cambio en el uso del suelo se deberá implementar un programa de reforestación, en convenio con las comunidades locales para la siembra de especies de árboles nativos que favorezcan la rehabilitación de suelos degradados, provean de cobertura y sombra, y alberguen diversidad de fauna, para mejorar la calidad del ambiente circundante.

Medidas mitigantes

- Se construirán cunetas perimetrales para el manejo de las aguas de escorrentía, con sus respectivas trampas de grasa o cajas API.
- Se realizará el mantenimiento periódico de los derechos de vía, carreteras y puentes, así como de drenajes y alcantarillas, construyendo estos últimos donde no existieren.
- Se verificará el buen funcionamiento de válvulas así como su protección, notificando inmediatamente al Departamento de producción en caso de encontrarse una válvula defectuosa para la inmediata reparación o reemplazo de la misma.
- Se debe considerar la posibilidad de habilitar más pozos adicionales de reinyección, para la disposición de las aguas de formación que se producen en los campos.
- Los desechos sólidos de origen doméstico e industrial serán categorizados y dispuestos de acuerdo al "Plan de Manejo de Desechos".
- Se reconvertirán los derechos de vía, así como se hará una limpieza total y arreglos en los ductos.
- Se eliminarán los lqueros de petróleo por mal funcionamiento de cabezales y válvulas.
- En lo posible, se ocupará mano de obra local para el mantenimiento de las vías y derecho de vías.

- Se impermeabilizará debidamente los cubetos alrededor de los tanques de almacenamiento.
- Se implementará el "Plan de Relaciones Comunitarias".

35.1.2. Plan de contingencias

En cumplimiento con el RAOHE, D. E. 1215, Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, ha asumido el deber de actualizar selectivamente el Plan de Contingencias del Área Sacha preparado en el 2002, actualizado y coherente con las operaciones presentes.

Para cumplir con dicho fin se ha elaborado el presente Plan como una guía para establecer un sistema integral de respuesta ante contingencias por incendios y explosiones, derrames de crudo, aguas de formación, combustibles y químicos peligrosos, proveer flexibilidad máxima en situaciones diversas y un esquema de organización de respuesta genérica para la planificación previa de respuesta a la ocurrencia de un evento contingente.

El "Plan de contingencias" permite tomar decisiones y acciones acertadas de manera inmediata; no obstante, una organización real dependerá de un evento específico, El tamaño de la organización será relativo a la magnitud del accidente y puede extenderse o reducirse como sea necesario.

En el presente plan se detallará las acciones, los listados y cantidades de equipos, materiales y personal necesario para enfrentar los eventuales accidentes y emergencias en la infraestructura o manejo de insumos, en todas las operaciones del Área Sacha, basado en un análisis de riesgos y en el comportamiento de derrames. Se establecerá y asignará responsabilidades para la ejecución de las diferentes fases, estrategias de cooperación operacional así como un programa anual de entrenamientos y simulacros.

Durante las operaciones de campo, es responsabilidad de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta evitar hasta donde sea posible la contaminación por efecto de emergencias tecnológicas que pueden incluir incendios, explosiones, derrames de hidrocarburos, derrames de aguas de formación, combustibles y productos químicos.

Es preciso señalar que Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta tiene como prioridad la protección de la integridad de la vida humana y del ecosistema, tanto en las áreas que pueden ser afectadas como de las zonas de influencia. Esto se logra a través del control de incidentes y mediante el buen conocimiento y aplicación del "Plan de contingencias".

El Plan de contingencias incluye un patrón de respuesta ante emergencias, para el cual se aplican las siguientes actividades:

- Identificación de las sustancias implicadas y las características que determinan su grado de peligrosidad.
- Evaluación del impacto o riesgo que representa una sustancia para la salud y el ambiente.
- Control a través de procedimientos para eliminar o reducir el impacto del incidente.
- Información sobre las condiciones o circunstancias de un determinado incidente.

- Seguridad mediante la protección contra los posibles daños que afecten los recursos humanos y materiales involucrados en el proceso de respuesta del incidente.
- Los objetivos de este plan es el de establecer una respuesta rápida, oportuna y eficiente para que en el caso de que ocurran eventos contingentes como derrames de petróleo, combustibles y productos químicos se minimice los impactos que puedan ocasionarse sobre el ecosistema, la población y la operación petrolera, y se hagan los correctivos que ameriten.

Entre los objetivos específicos serán:

- Determinar las cuencas hidrográficas y áreas de sensibilidad geotécnica que podrían verse influenciadas por las actividades que Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta lleve a efecto en el área Sacha.
- Analizar los riesgos específicos sobre el ecosistema y la población local, que tienen el oleoducto secundario, las líneas de transferencia, de inyección de petróleo motriz y de flujo, las estaciones de producción y transferencia y las plataformas de los pozos.
- Evitar la ocurrencia de una cadena de accidentes que cause un problema mayor que el inicial.
- Definir las funciones y responsabilidades específicas que deberán cumplir las Brigadas de contingencias y el personal en general.
- Plantear un programa para la capacitación y entrenamiento del personal que conformará las brigadas de contingencias.
- Garantizar la seguridad del personal involucrado en las actividades de emergencia.
- Lograr una lista completa de los equipos, materiales y suministros necesarios para responder ante una contingencia.
- Establecer un procedimiento para la notificación de una contingencia.
- Establecer procedimientos de respuesta inmediata y efectiva para contrarrestar los efectos que un derrame pueda ocasionar sobre el ecosistema y la población local.

35.1.3. Plan de capacitación

El Plan de Manejo Ambiental en su conjunto tiene por objetivo asegurar que las actividades de la Fase de desarrollo y producción ejecutadas en el Área Sacha sean llevadas a cabo de forma tal que se prevengan o minimicen los impactos en el medio ambiente biofísico y sociocultural.

Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta contratará Compañías prestadoras de servicios de la industria hidrocarburofíera, muchas actividades y procesos por lo que es necesario que estas empresas quien su accionar en base a una planificación única que establezca Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, responsable final de las acciones en el Área Sacha.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

La observancia de estos procedimientos es clave en el desarrollo de las actividades ejecutadas en el área. Para garantizar su cumplimiento es preciso implementar un "Plan de capacitación" para el personal involucrado de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta y de las Compañías que le prestan servicios, de manera que todos ellos cumplan con los procedimientos establecidos y se garantice la adecuada participación en las operaciones.

La concientización y conocimiento de la temática ambiental concierne no solamente al Departamento de Protección Ambiental sino a todo el conjunto de empleados, contratistas y subcontratistas del área Sacha y en general de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta. Por lo tanto, la difusión del presente Plan de Manejo Ambiental y la capacitación respecto de éste, debe orientarse a todo el personal involucrado en las actividades de producción, transporte, almacenamiento de hidrocarburos y demás actividades relacionadas.

Adicionalmente, los planes que conforman el plan de manejo del campo deben ser conocidos por los pobladores del área, pues en casos de que se produzcan incidentes, accidentes o contingencias, del conocimiento de los pobladores dependerá en gran medida la ejecución de acciones de reporte temprano de los mismos, así como, la posibilidad que estos ayuden en la confrontación de los mencionados incidentes, accidentes o contingencias, ya sea mediante su participación activa como a través del no obstaculizar procedimientos que Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta y sus contratistas implementen.

Los objetivos del plan de capacitación serán:

- Proporcionar grados aceptables de confianza en la Alta Dirección de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, de manera especial a la Jefatura de Protección Ambiental respecto a la aplicación de las medidas descritas en el Plan de Manejo Ambiental, para que sean de conocimiento de todo el personal que ejecuta actividades en el Área Sacha.
- Adiestrar, apoyar y concientizar al personal de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta y de sus contratistas, en su compromiso con el respeto comunitario y el cuidado del entorno, mediante la obligatoriedad de su participación en el cumplimiento de métodos y procedimientos de trabajo.
- Capacitar a la población de las Operaciones del Área Sacha en el conocimiento de los métodos y procedimientos de trabajo aplicados, así como en los referentes a procedimientos para contar incidentes, accidentes y contingencias.
- Dotar de herramientas que permitan cumplir al personal de la Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, sus contratistas y subcontratistas, con los requerimientos establecidos por la legislación ambiental nacional en la ejecución de sus responsabilidades.
- Mantener un registro de las principales acciones, eventos y grupos humanos que requieran de una capacitación especial y que ya han sido capacitados.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

35.1.4. Plan de salud ocupacional y seguridad industrial

Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta reconoce que la gestión de la prevención en seguridad y en salud debe ser un eje fundamental en todas las actividades que se realizan en el área Sacha, uno de los campos más grandes de la Amazonía Ecuatoriana. Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta en el Área Sacha realizará la prevención de riesgos laborales mediante la adopción de cuantías medidas sean necesarias para garantizar una prevención eficaz de la seguridad y salud de los trabajadores a su servicio y la de sus contratistas, en todos los aspectos relacionados con el desarrollo de sus tareas.

El presente plan se basa en la importancia de aplicar técnicas de prevención con el objetivo de evitar el daño mediante la eliminación del riesgo. Se considerará como riesgos relacionados con la salud ocupacional y la seguridad industrial, fundamentalmente: los incendios, las explosiones y otros sucesos laborales susceptibles de producir intoxicaciones, envenenamiento, quemaduras, asfixias, electrocución, radiaciones, contaminación acústica y contaminación por generación de residuos líquidos, sólidos y gaseosos, todos ellos producto de las operaciones de desarrollo y producción de petróleo.

Los objetivos de este plan serán

- Limitar o en lo posible eliminar los riesgos de trabajo para preservar la salud y seguridad de todos los empleados, contratistas y subcontratistas que laboran en el Área Sacha, bajo la responsabilidad de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta.
- Hacer que todas las actividades que se realizan en el Área Sacha, ya sea por personal de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta o por las contratistas y subcontratistas, sean lo más seguras posibles.
- Evitar que se produzcan siniestros y accidentes capaces de producir daños a las personas, flora, fauna y al ambiente en general.
- Las actividades que se realicen deben ser encaminadas a que causen el menor impacto al medio ambiente.
- Incentivar y exigir el uso del Equipo de Protección Individual (EPIs) adecuados para cada actividad, esto conllevará a un desempeño seguro de las tareas.
- Concientizar al personal sobre la importancia de mantener al día las vacunas requeridas para el ingreso a la Región Amazónica Ecuatoriana (RAE).

35.1.5. Plan de manejo de desechos

Las actuales regulaciones ambientales ecuatorianas, en particular el Reglamento Sustitutivo del Reglamento Ambiental para las Operaciones Hidrocarburos en el Ecuador, Decreto Ejecutivo 1215, publicado en el Registro Oficial No. 265 del 13 de febrero del 2001; el Exploration & Production Forum; y otras normas ambientales de la industria del petróleo, coinciden en señalar que los desechos generados

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

por la producción, almacenamiento y transporte de petróleo requieren de la adecuación de varias alternativas de manejo, que solas o combinadas van a permitir el almacenamiento temporal, la minimización, el tratamiento, el reúso y/o reciclado, la incineración, la bioremediación o la disposición en rellenos sanitarios.

También se ha previsto que el Programa de Manejo de Desechos (PMD) que los Campos Petroleros del Área Sacha y sus contratistas tienen programado aplicar durante la continuación de las operaciones en el Área, busca cumplir con los siguientes requisitos legales ambientales:

- La Ley de Hidrocarburos, Decreto Ley 101, 1982 y el Reglamento sustitutivo del Reglamento de Operaciones Hidrocarburos, Acuerdo 389, 2002.
- Reglamento Sustitutivo del Reglamento Ambiental para las Operaciones Hidrocarburos en el Ecuador, Decreto Ejecutivo 1215, 2001, en particular los artículos: 24, 25, 28, 29, 30, 31 y 32.
- Ley de la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador (Petroecuador) y sus Empresas, Registro Oficial 283, 26 de septiembre de 1989.
- Ley para la Prevención y Control de Contaminación Ambiental, Decreto Supremo 374, 1976.
- Reglamento para el Manejo de Desechos Sólidos, Acuerdo Ministerial 14630, 1992.
- Prácticas Internacionales para la Industria del Petróleo (API, ARPPL, E & P FORUM).
- Ordenanzas Municipales de la Municipalidad del Cantón La Joya de los Sachas, Provincia de Orellana.

El siguiente Plan de Manejo de Desechos (PMD) cubre los aspectos generales y específicos que Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta ha programado, para cumplir con las regulaciones ambientales ecuatorianas vigentes, las prácticas internacionales actuales, y las políticas ambientales establecidas por Petroecuador en sus actividades de exploración, explotación y desarrollo de los Campos Petroleros del Área Sacha.

Las metas y objetivos del PMD que se originan en los Campos Petroleros del Área Sacha son los siguientes:

- Cumplir con las leyes y regulaciones ambientales aplicables y vigentes.
- Eliminar, prevenir o minimizar los impactos ambientales vinculados a la generación de desechos en el Área Sacha.

- Reducir potencialmente las obligaciones asociadas con la disposición no controlada de cualquier tipo de desechos generado por actividades ajenas al Área Sacha.

- Reducir los costos asociados con el manejo de desechos y la protección del medio ambiente, instruyendo e incentivando a los empleados y trabajadores a reducir la generación de desechos y a manejarlos eficientemente de acuerdo a las alternativas escogidas.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

- Disponer los desechos mediante la utilización de métodos de disposición alternativos y adecuados a la operación y ambiente específicos.
- Realizar el seguimiento de la aplicación del PMD para asegurar el cumplimiento de las leyes, regulaciones, legislaciones y normas ambientales vigentes.

35.1.6. Plan de relaciones comunitarias

El presente Plan de Relaciones Comunitarias se fundamenta en:

- Los requerimientos socio ambientales establecidos en la legislación nacional sobre esta materia, de manera particular el RAOHE. D. E. 1215.
- Los resultados obtenidos en la Línea Base de esta Reevaluación del Diagnóstico Ambiental elaborado en el año 2001.
- En los registros de las actividades que en aspectos de relaciones comunitarias mantiene Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta en el Distrito Amazónico.

- En las políticas de gestión socio ambiental implementadas por la estructura corporativa de EP Petroecuador.

Este plan contempla las particularidades de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, la misma que al ser una empresa propiedad del Estado Ecuatoriano, tiene serias limitaciones que impiden mantener y aplicar procedimientos sistémicos y sostenidos en la ejecución de su accionar en pro de implementar mecanismos de mejoramiento de sus relaciones con la comunidad.

De esta manera, el plan se lo ha estructurado considerando tres ejes de desarrollo básicos a saber:

- Programa de Educación y Monitoreo Ambiental.
- Programa de Apoyo a la Infraestructura Educativa.
- Programa de Apoyo al Mejoramiento de los Servicios de Salud.

Los objetivos de este plan serán:

- Prevenir, eliminar, neutralizar, minimizar y controlar adecuadamente los impactos socio ambientales no deseables, directos e indirectos, así como maximizar los impactos positivos que generan las operaciones y actividades en el Área Sacha.
- Establecer el principio de prevención como norma de comportamiento personal y de grupo a fin de garantizar que las actividades en el Área Sacha no perturben la calidad de vida de los habitantes del sector.
- Establecer procesos continuos de difusión de las prácticas de gestión ambiental a efectuarse, las acciones de mitigación de impactos socio ambientales aplicadas y el monitoreo ambiental realizado con la participación de las comunidades asentadas en el Área de Influencia del Área Sacha.

- Establecer acuerdos y convenios con los representantes comunitarios del Área de Influencia, para obtener el libre acceso del personal técnico y operativo, así como el ingreso de equipos y materiales a utilizarse en la ejecución de las actividades actuales y futuras.
- Promover la generación de procesos autogestionarios e implementar actividades de desarrollo comunitario, que permitan mejorar los servicios básicos existentes y la calidad de vida de los pobladores.

35.1.7. Plan de rehabilitación de áreas afectadas

Las actividades petroleras en el Área Sacha tienen más de 35 años de realización, tiempo en el que por la inconsistencia en la definición de políticas ambientales y en la adecuación de prácticas de manejo ambiental y social, básicamente durante los primeros veinte años, han dado lugar a que se generen pasivos de orden biofísico y socioeconómico que necesitan ser rehabilitados. En este sentido, para dar una solución definitiva a los pasivos de orden biofísico, se ha preparado este plan de rehabilitación, cuyo propósito será el de crear las condiciones necesarias para que, en la medida de lo posible, el área intervenida retorne a la condición que tenía antes del inicio del proyecto.

La selección de una opción particular u opciones combinadas de rehabilitación deben incluir las siguientes consideraciones:

- Los requerimientos de las autoridades nacionales, provinciales y cantonales competentes, y de los propietarios en particular.
- La flora y fauna existentes.
- La naturaleza y extensión de cualquier tipo de contaminación.
- El efecto de las actividades de rehabilitación sobre la estabilidad del suelo, el hábitat y los patrones de drenaje.
- La factibilidad y necesidad de escoger las opciones de rehabilitación.
- El tipo de actividades futuras en el área del proyecto.
- El plazo requerido para completar cada opción.

En la actualidad es evidente la necesidad que se tiene para rehabilitar parcialmente determinadas áreas en relación con cuatro aspectos: la remediación y taponamiento de las piscinas tapadas y destapadas presente en los pozos; la remediación de derrames de petróleo actuales y antiguos en derechos de vía, ríos y depresiones aledañas; la reforestación/ revegetación de las superficies recuadas y plataformas abandonadas; y la geo-conformación parcial y el control de erosión de las áreas rehabilitadas.

35.1.8. Plan de abandono y entrega del área

Comprende el diseño de las actividades que deberán aplicarse al concluir las operaciones petroleras en el sector, las cuales, serán determinadas por Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta en base a un Estudio de Factibilidad Técnica y Económica de las operaciones en los tres campos del Área Sacha.

Estará orientado a la descripción de técnicas y procedimientos de desmantelamiento, empaque y transporte de equipos y materiales remanentes de las operaciones, y la rehabilitación e integración al medio de todos los componentes afectados (plataformas, derechos de vía, caminos de acceso, by - pass, etc.) y pasivos ambientales generados a partir del cerramiento de los pasivos ambientales actualmente identificados (piscinas abiertas, áreas contaminadas y abandonadas, rellenos sanitarios, botaderos de chatarra, etc.), ocasionados por la presencia y operación de las facilidades construidas para el desarrollo y producción del Área Sacha.

35.1.9. Plan de monitoreo

La sensibilidad de los componentes ambientales es variable, como también su dinámica, por lo que, las actividades de los Campos del Área Sacha en estudio, producen efectos más allá del medio natural e influyen profundamente en el desarrollo político, social, económico y cultural del área y se constituyen también en actuales y potenciales acciones de contaminación en los niveles local y regional de la RAE. La implementación adecuada de medidas de monitoreo y conexión de los impactos, será un aporte valioso en la difícil tarea de sentar las bases adecuadas para un manejo sostenido del área de influencia.

Los objetivos de este plan serán:

- Definir los sistemas de seguimiento, evaluación y monitoreo ambientales y de relaciones comunitarias, tendientes a controlar adecuadamente los impactos identificados y, fundamentalmente, la aplicación y el cumplimiento del Plan de Manejo.
- Instaurar y ejecutar medidas correctivas y/o preventivas en la operación del Área Sacha que tiendan a reducir impactos negativos identificados y no identificados sobre el entorno.
- Establecer indicadores de alerta temprana para determinar la aparición de impactos durante la producción y desarrollo del Área Sacha.
- Definir el alcance y la periodicidad del monitoreo para cada componente ambiental caracterizado en el Área Sacha.
- Potenciar los impactos positivos que se puedan generar a causa de las actividades operativas en el Área Sacha.

35.2. Activos medioambientales

Al 31 de diciembre de 2012, el costo neto de los activos medioambientales identificados ascienden a US\$30,707,085 y US\$38,481,997 respectivamente.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

A continuación se detalla la composición de acuerdo con su naturaleza de costo y amortización acumulada.

	2012	2011
Costo de activos medioambientales (Nota 12)	38,811,167	44,022,037
Amortización acumulada	(8,104,082)	(5,540,040)
	<u>30,707,085</u>	<u>38,481,997</u>

A criterio de la Administración de la Compañía la vida útil financiera estimada para la amortización acumulada de estos activos medioambientales será el tiempo del contrato de comodato suscrito con EP Petroecuador, cuya fecha de finalización es el 31 de diciembre del 2026.

El importe del gasto reconocido en el estado de resultados al 31 de diciembre del 2012 y 2011 por efecto de la depreciación de activos medioambientales asciende a US\$2,564,042 en cada año.

35.3. Provisiones medioambientales

La Compañía provisiona los importes necesarios para atender acciones futuras de prevención y reparación de los efectos causados sobre el medio ambiente producto de sus operaciones actuales, cuya estimación se realiza en base a criterios técnicos y económicos realizados por EP Petroecuador y aprobados por el ministerio del ambiente considerando los siguientes puntos:

- ✓ Plan de contingencias
- ✓ Plan de seguridad industrial
- ✓ Plan de manejo de residuos
- ✓ Plan de relaciones comunitarias
- ✓ Plan prevención y mitigación
- ✓ Plan de capacitación
- ✓ Plan de rehabilitación de áreas
- ✓ Plan de abandono
- ✓ Plan de monitoreo

Estos planes de contingencia se encuentran segregados en los numerales 35.1 del presente informe.

La Compañía provisiona los importes necesarios para atender acciones futuras de prevención y reparación de los efectos causados sobre el medio ambiente producto de sus operaciones actuales, cuya estimación se realiza en base a criterios técnicos y económicos realizados por EP Petroecuador y aprobados por el ministerio del ambiente considerando los siguientes puntos:

Producto del análisis y la proyección de gastos realizada por la Compañía para los años futuros en relación a los posibles impactos medioambientales, la Compañía dio de baja la provisión por un importe de US\$5,210,869 (2011: US\$3,019,411).

Los desembolsos pagados por efectos de remediación, indemnización, rehabilitación de impacto ambiental en la Compañía 31 de diciembre del 2012 y 2011 ascienden a US\$2,567,512 y 3,019,411 respectivamente.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

Cabe mencionar que por efectos de la nueva proyección de gastos del 2013 y 2014 en adelante la Compañía dio de baja la provisión por un importe de US\$5,210,870 al igual que el costo del activo.

36. PRECIOS DE TRANSFERENCIA

La legislación en materia de Precios de Transferencia en Ecuador es aplicable desde el año 2005 y de acuerdo a la Ley de Régimen Tributario Interno y su Reglamento vigentes al 31 de diciembre de 2012, está orientada a regular con fines tributarios las transacciones realizadas entre partes relacionadas (locales y/o del exterior), de manera que las contraprestaciones entre ellas sean similares a las que se realizan entre partes independientes, es decir, deben respetar el Principio de Plena Competencia (Arm's Length).

Mediante Resolución No. NAC-DGER2008-0464, publicada en el Registro Oficial No. 324, de fecha 25 de abril del 2008, y sus reformas, el Servicio de Rentas Internas estableció el alcance y el contenido de presentación del Anexo de Operaciones con Partes Relacionadas y del Informe Integral de Precios de Transferencia.

En concordancia a lo señalado en el párrafo anterior, mediante Resolución No. NAC-DGERCGC13-0001, publicada en el Registro Oficial No. 878 del 24 de enero de 2013, el Servicio de Rentas Internas estableció que los sujetos pasivos del Impuesto a la Renta cuyo monto acumulado de operaciones con partes relacionadas locales y/o del exterior sean superiores a US\$3,000,000 deben presentar el Anexo de Operaciones con Partes Relacionadas del Exterior; y por un monto superior a US\$6,000,000 deben presentar el Informe Integral de Precios de Transferencia. El referido Informe podrá ser solicitado discrecionalmente por el Servicio de Rentas Internas por cualquier monto y tipo de operación o transacción con partes relacionadas locales y/o del exterior.

Se encuentran exentos del Régimen de Precios de Transferencia los contribuyentes que: i) Presenten un impuesto causado superior al 3% de sus ingresos gravables; ii) No realicen operaciones con paraísos fiscales o regímenes fiscales preferentes; y iii) No mantengan suscrito con el estado contratos para la exploración y explotación de recursos no renovables. Sin embargo, deben presentar un detalle de sus operaciones con partes relacionadas del exterior en un plazo no mayor a un mes contado a partir de la fecha de exigibilidad de la declaración del Impuesto a la Renta.

El Art. 84 del Reglamento para la Aplicación de la Ley de Régimen Tributario Interno señala que los sujetos pasivos del Impuesto a la Renta, que realicen operaciones con partes relacionadas, adicionalmente a su declaración anual de Impuesto a la Renta, presentarán al Servicio de Rentas Internas el Anexo de Operaciones con Partes Relacionadas e Informe Integral de Precios de Transferencia, en un plazo no mayor a dos meses contados a partir de la fecha de exigibilidad de la declaración del Impuesto a la Renta; y la no entrega, así como la entrega incompleta, inexacta o con datos falsos podrá ser sancionada por la Administración Tributaria con multa de hasta US\$15,000.

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, la Compañía no ha registrado en sus resultados transacciones con partes relacionadas que superen los montos antes citados, por lo tanto la Compañía no está obligada a la presentación del Anexo e Informe Integral de Precios de Transferencias.

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2012 Y 2011

(Expresado en dólares estadounidenses)

37. HECHOS POSTERIORES

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2012 y hasta la fecha de emisión de estos estados financieros (25 de noviembre de 2013), no se tiene conocimiento de otros hechos de carácter financiero o de otra índole, que afecten en forma significativa los saldos o interpretación de los mismos.

* * * * *