

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Estados Financieros Separados

31 de diciembre del 2012

Con el Informe de los Auditores Independientes

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Estados Financieros Separados

31 de diciembre del 2012

Índice del Contenido

Informe de los Auditores Independientes

Estado Separado de Situación Financiera

Estado Separado de Resultados Integrales

Estado Separado de Cambios en el Patrimonio

Estado Separado de Flujos de Efectivo

Notas a los Estados Financieros Separados



KPMG del Ecuador Cia. Ltda.
Av. República de El Salvador No. 734 y Portugal
Ap. Postal 17-15-00388
Quito - Ecuador

Telephone: (593-2) 2450930
(593-2) 2450851
Fax: (593-2) 2450356

Informe de los Auditores Independientes

A la Junta de Accionistas

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.:

Hemos auditado los estados financieros separados que se acompañan de Proyectos Energéticos Ecuagesa S. A. ("la Compañía"), que incluyen el estado separado de situación financiera al 31 de diciembre del 2012, y los estados separados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año que terminó en esa fecha y las notas que comprenden un resumen de las políticas importantes de contabilidad y otra información explicativa.

Responsabilidad de la Administración por los Estados Financieros

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros separados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera y por el control interno que determina necesario para permitir la preparación de estados financieros que estén libres de errores significativos, ya sean debido a fraude o error.

Responsabilidad de los Auditores

Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros separados con base en nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría. Esas normas requieren que cumplamos con los requerimientos éticos pertinentes, y planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener una seguridad razonable acerca de si los estados financieros separados están libres de errores significativos.

Una auditoría incluye efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros separados. Los procedimientos seleccionados dependen de nuestro juicio, incluyendo la evaluación de los riesgos de errores significativos en los estados financieros separados, debido a fraude o error. Al hacer esas evaluaciones de riesgo, consideramos los controles internos pertinentes a la preparación y presentación razonable de los estados financieros separados de la entidad en orden a diseñar procedimientos de auditoría adecuados a las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la entidad. Una auditoría también incluye evaluar lo apropiado de los principios de contabilidad utilizados y la razonabilidad de las estimaciones contables elaboradas por la Administración, así como evaluar la presentación en conjunto de los estados financieros separados.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proveer una base para nuestra opinión.

(Continúa)

Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros separados mencionados en el primer párrafo presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera no consolidada de Proyectos Energéticos Ecuagesa S. A. al 31 de diciembre del 2012, y su desempeño financiero no consolidado y sus flujos de efectivo no consolidados por el año que terminó en esa fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera.

Énfasis en Asunto

Sin modificar nuestra opinión llamamos la atención a la nota 2(a) a los estados financieros separados que describe que la Compañía se encuentra en etapa pre - operacional y su continuidad como negocio en marcha, depende fundamentalmente de la puesta en ejecución del Proyecto Hidroeléctrico Topo con base en los términos establecidos en la Regulación No. CONELEC - 004/11 del Consejo Nacional de Electricidad CONELEC.

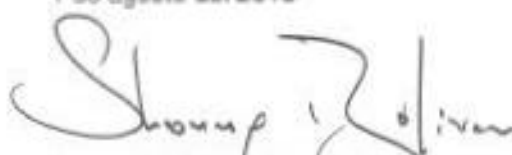
Otros Asuntos

Llamamos la atención al hecho de que las cifras comparativas bajo Normas Internacionales de Información Financiera del año que terminó el 31 de diciembre del 2011 son sin auditoría.

KPMG del Ecuador

SC - RNAE 069

1 de agosto del 2013


Jhonny R. Bolívar Isturiz, Socio

<u>Activos</u>	<u>Notas</u>	<u>31 de diciembre del</u>	
		<u>2012</u>	<u>2011</u> <u>(no auditado)</u>
Activos corrientes:			
Efectivo y equivalentes de efectivo	7	US\$ 676.338	3.725.239
Otras cuentas por cobrar	8	733.873	3.507
Anticipos dados a proveedores	9	4.751.476	3.874.524
Pagos anticipados		12.923	-
Total activos corrientes		6.174.610	7.603.270
Activos no corrientes:			
Propiedad, planta y equipos	10	12.586.161	1.465.649
Inversiones en subsidiarias	11	2.179.811	2.335.116
Activos intangibles		10.000	-
Total activos no corrientes		14.775.972	3.800.765
 Total activos		 US\$ 20.950.582	 11.404.035



Robert Simpson N.
Gerente General

Las notas en las páginas 7 a la 28 son parte integral de estos estados financieros separados.

GÉTICOS ECUAGESA S. A.

o de Situación Financiera

2012, con cifras comparativas
diciembre del 2011

Estados Unidos de América - US\$)

<u>Pasivos y Patrimonio</u>	<u>Notas</u>	<u>31 de diciembre del</u>	
		<u>2012</u>	<u>2011</u> <u>(no auditado)</u>
Pasivos corrientes:			
Cuentas por pagar comerciales		US\$ 484.027	7.625
Otras cuentas por pagar	12	102.712	8.425
Cuentas por pagar compañías relacionadas	18	87.700	1.000
Total pasivos corrientes		654.439	17.050
Pasivo no corriente - cuentas por pagar y total pasivo no corriente	13	53.737	17.025
Total pasivos		708.176	34.075
Patrimonio:			
Capital		800	800
Otras reservas		20.889.395	11.529.012
Pérdidas acumuladas		(647.789)	(159.852)
Total patrimonio	14	20.242.406	11.369.960
Total pasivos y patrimonio		US\$ 20.950.582	11.404.035


K. Bolívar Andrade S.
Contador General

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Estado Separado de Resultados Integrales

Año terminado el 31 de diciembre del 2012, con cifras comparativas del 2011

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	<u>Nota</u>		<u>2012</u>	<u>2011</u> <u>(no auditado)</u>
Gastos de administración	16	US\$	(483.479)	(163.150)
Otros ingresos			<u>35.419</u>	<u>3.298</u>
Pérdida de las actividades de operación			(448.060)	(159.852)
Costo financiero			<u>(39.877)</u>	<u>-</u>
Pérdida neta y resultado integral del periodo		US\$	<u>(487.937)</u>	<u>(159.852)</u>


Robert Simpson N.
Gerente General


K. Bolívar Andrade S.
Contador General

Las notas en las páginas 7 a la 28 son parte integral de estos estados financieros separados.

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Estado Separado de Cambios en el Patrimonio

Año terminado el 31 de diciembre del 2012,
con cifras comparativas del 2011

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

		<u>Capital</u>	<u>Otras reservas</u>	<u>Pérdidas acumuladas</u>	<u>Total patrimonio</u>
Saldo al 1 de junio del 2011	US\$	800	-	-	800
Aportes para futuras capitalizaciones		-	11.529.012	-	11.529.012
Pérdida neta y resultado integral del período		<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(159.852)</u>	<u>(159.852)</u>
Saldo al 31 de diciembre del 2011 (no auditado)		800	11.529.012	(159.852)	11.369.960
Aportes para futuras capitalizaciones		-	9.360.383	-	9.360.383
Pérdida neta y resultado integral del período		<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(487.937)</u>	<u>(487.937)</u>
Saldo al 31 de diciembre del 2012	US\$	<u>800</u>	<u>20.889.395</u>	<u>(647.789)</u>	<u>20.242.406</u>


Robert Simpson N.
Gerente General


K. Bolívar Andrade S.
Contador General

Las notas en las páginas 7 a la 28 son parte integral de estos estados financieros separados.

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Estado Separado de Flujos de Efectivo

Año terminado el 31 de diciembre del 2012,
con cifras comparativas del 2011

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

	31 de diciembre del	
	2012	2011 (no auditado)
Flujos de efectivo de las actividades de operación -		
Pagos a proveedores y al personal y efectivo neto usado en las operaciones	US\$ (1.553.627)	(4.003.808)
Intereses pagados	(180)	-
Intereses recibidos	32.030	-
Efectivo neto usado en las actividades de la operación	(1.521.777)	(4.003.808)
Flujos de efectivo de las actividades de inversión		
Adiciones a propiedad, planta y equipos	(11.032.812)	(1.465.649)
Adiciones a activos intangibles	(10.000)	-
Adiciones a inversiones en subsidiarias	-	(2.335.116)
Disminución en inversiones en subsidiarias	155.305	-
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	(10.887.507)	(3.800.765)
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:		
Proveniente de aportes de capital	-	800
Proveniente de aportes para futuras capitalizaciones	9.360.383	11.529.012
Efectivo neto provisto por las actividades de financiamiento	9.360.383	11.529.812
(Disminución) aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	(3.048.901)	3.725.239
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año	3.725.239	-
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	US\$ 676.338	3.725.239


Robert Simpson N.
Gerente General


K. Bolívar Andrade S.
Contador General

Las notas en las páginas 7 a la 28 son parte integral de estos estados financieros separados.

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

(1) Entidad que Reporta

Proyectos Energéticos Ecuagesa S. A. (la Compañía), una compañía en etapa pre operacional, se constituyó mediante escritura pública celebrada el 1 de junio de 2011 ante el Notario Quinto del Cantón Quito, inscrita en el Registro Mercantil del Cantón Ambato el 04 de julio del mismo año. La Compañía tiene por objeto la realización de actividades de generación y autogeneración de electricidad, construcción de centrales y microcentrales de generación eléctrica, hidroeléctrica y térmica, así como la importación de equipos y maquinaria destinados al sector eléctrico.

La dirección registrada por la Compañía es en la ciudad de Ambato, en las calles Av. Montalvo 05-37 y Cevallos.

La Compañía es matriz de un grupo de empresas dedicadas a la actividad de generación eléctrica, integrada por Hidrotopo S. A. cuyo objeto social está relacionado con las actividades de generación y autogeneración de energía eléctrica; y, PEMA Proyecto Energía Medio Ambiente Cía. Ltda. (subsidiaria de Hidrotopo S. A.) que tiene como actividad económica principal la generación, captación y distribución de energía eléctrica, y que cuenta con el permiso del Consejo Nacional de Electricidad CONELEC para ejecutar el proyecto Hidroeléctrico Topo.

Proyectos Energéticos Ecuagesa S. A. conjuntamente con sus subsidiarias han venido invirtiendo en un proyecto hidroeléctrico denominado "Proyecto Hidroeléctrico Topo", ubicado en el sector denominado colonia Azuay - El Topo, situado en la parroquia Río Negro del cantón Baños de Agua Santa, provincia de Tungurahua, el mismo que se encuentra en etapa de construcción. El proyecto tiene una fuente de generación hidráulica a filo de río; con una potencia instalada de 29.2 MW (dos turbinas de 14.5 MW); con una altura aproximada de 164 metros y 20 m³/s de caudal.

Proyectos Energéticos Ecuagesa S. A. actualmente tiene a su cargo la construcción de la central hidroeléctrica, y una vez que se ejecute el proceso de fusión por absorción con sus subsidiarias, asumirá todos los derechos y obligaciones entre los cuales se encuentra la comercialización de la energía eléctrica que genere la central hidroeléctrica, bajo los términos establecidos en la Regulación No. CONELEC – 004/11 del Consejo Nacional de Electricidad CONELEC.

(2) Bases de Preparación de los Estados Financieros

(a) Declaración de Cumplimiento

Los estados financieros adjuntos han sido preparados de conformidad con lo previsto en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) en cumplimiento de lo establecido en la Resolución de la Superintendencia de Compañías No. SC.G.ICI.CPAIFRS.11.07 del 19 de septiembre del 2011, publicada en el Registro Oficial No 566 del 28 de octubre del 2011, la que requiere la presentación de estados financieros separados a los accionistas y organismos de control. Los estados financieros consolidados de la Compañía y sus subsidiarias se presentan por separado.

(Continúa)

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

Los estados financieros separados han sido preparados bajo la hipótesis de negocio en marcha. Los accionistas de la Compañía han apoyado financieramente las operaciones con el objeto de que continúe con las actividades de construcción del proyecto hidroeléctrico y su posterior ejecución. Sin embargo, la continuidad de Proyectos Energéticos Ecuagesa S. A. como negocio en marcha, depende fundamentalmente de la puesta en ejecución del proyecto hidroeléctrico antes referido; la Administración de la Compañía estima que el mismo empezará a operar a partir del año 2015.

Estos estados financieros separados fueron sometidos para aprobación de la Junta de Accionistas de la Compañía el 25 de marzo del 2013 y disponibles para ser emitidos el 31 de julio del 2013.

(b) Bases de Medición

Los estados financieros separados han sido preparados sobre la base del principio del costo histórico.

(c) Moneda Funcional y de Presentación

Los estados financieros separados están presentados en dólares de los Estados Unidos de América, que constituye la moneda funcional de la Compañía.

(d) Uso de Estimados y Juicios

La preparación de estados financieros de acuerdo con lo previsto en las NIIF requiere que la Administración de la Compañía efectúe juicios, estimaciones y supuestos que afectan la aplicación de políticas de contabilidad y los montos reportados de activos, pasivos, ingresos y gastos. Los resultados reales pueden diferir de tales estimaciones.

Las estimaciones y supuestos relevantes son revisados regularmente. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas en el período en el cual las estimaciones son revisadas y en cualquier período futuro afectado.

La información sobre juicios críticos en la aplicación de políticas de contabilidad, y sobre supuestos e incertidumbres en estimaciones que pudieran tener el efecto más importante sobre los montos reconocidos en los estados financieros, se describe en la nota (15) – Impuesto a la Renta.

(3) Políticas de Contabilidad Significativas

Las políticas de contabilidad mencionadas más adelante, han sido aplicadas consistentemente a todos los períodos presentados en estos estados financieros separados a menos que otro criterio sea indicado.

(a) Clasificación de Saldos Corrientes y no Corrientes

Los saldos de activos y pasivos presentados en el estado separado de situación financiera se clasifican en función de su vencimiento, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a 12 meses, los que están dentro del ciclo normal de la operación de la Compañía, y, como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período.

(Continúa)

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

(b) Instrumentos Financieros

i. Activos Financieros no Derivados

La Compañía reconoce inicialmente las partidas por cobrar en la fecha en la cual se originan. Los activos financieros, se reconocen inicialmente en la fecha de negociación en la cual la Compañía comienza a ser parte de las disposiciones contractuales del instrumento.

La Compañía da de baja un activo financiero cuando los derechos contractuales a los flujos de efectivo derivados del activo expiran, o cuando transfiere los derechos a recibir los flujos de efectivo contractuales del activo financiero en una transacción en la cual se transfieren substancialmente todos los riesgos y beneficios relacionados con la propiedad del activo financiero. Cualquier participación en los activos financieros transferidos que sea creada o retenida por la Compañía se reconoce como un activo o pasivo separado.

Los activos y pasivos financieros son compensados y el monto neto presentado en el estado de situación financiera cuando, y sólo cuando, la Compañía cuenta con un derecho legal para compensar los montos y tiene el propósito de liquidar sobre una base neta o de realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente.

La Compañía clasifica sus activos financieros no derivados en la categoría de partidas por cobrar.

ii. Partidas por Cobrar

Las partidas por cobrar son activos financieros con pagos fijos o determinables que no se cotizan en un mercado activo. Estos activos inicialmente se reconocen al valor razonable más cualquier costo de transacción directamente atribuible. Posterior al reconocimiento inicial, las partidas por cobrar se valoran al costo amortizado usando el método de interés efectivo, menos las pérdidas por deterioro. Las partidas por cobrar se componen de otras cuentas por cobrar y anticipos dados a proveedores.

iii. Efectivo y Equivalentes de Efectivo

El efectivo y equivalentes de efectivo se compone de los saldos en efectivo disponibles en bancos y en inversiones corrientes (overnight), que están sujetos a riesgo insignificante de cambios en su valor razonable y son usados por la Compañía en la gestión de sus compromisos a corto plazo.

iv. Pasivos Financieros no Derivados

Inicialmente la Compañía reconoce los instrumentos de deuda emitidos en la fecha en la cual se originan. Todos los pasivos financieros son reconocidos inicialmente en la fecha de la transacción en la cual la Compañía se hace parte de las disposiciones contractuales del instrumento. La Compañía da de baja un pasivo financiero cuando sus obligaciones contractuales se cancelan o expiran.

(Continúa)

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

La Compañía clasifica los pasivos financieros no derivados en cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. Estos pasivos financieros son reconocidos inicialmente a su valor razonable más cualquier costo de transacción directamente atribuible. Posterior al reconocimiento inicial, estos pasivos financieros se valoran al costo amortizado usando el método de interés efectivo.

v. Capital

Las acciones ordinarias (única clase de acciones emitida por la Compañía) son clasificadas como patrimonio. Los costos incrementales atribuibles directamente a la emisión de acciones ordinarias, de haberlos, son reconocidos como una deducción del patrimonio, neto de cualquier efecto tributario.

(c) Propiedad, Planta y Equipos

i. Reconocimiento y Medición

Las partidas de propiedad, planta y equipos son valoradas al costo. El costo de la propiedad, planta y equipo comprende su precio de adquisición más todos los costos directamente relacionados con la ubicación y la puesta en condiciones de funcionamiento.

La propiedad, planta y equipos se reconocen como activo si es probable que se deriven de ellos beneficios económicos futuros y su costo puede ser determinado de una manera fiable.

El costo incluye gastos que son directamente atribuibles a la adquisición del activo.

ii. Costos Posteriores

Mejoras y renovaciones mayores que incrementen la vida útil del activo, son capitalizadas sólo si es probable que se deriven de ellas beneficios económicos futuros para la Compañía y su costo puede ser estimado de manera fiable. Los costos por reparaciones y mantenimientos de rutina en planta y equipos son reconocidos en resultados cuando se incurren.

(d) Inversiones en Subsidiarias

Las subsidiarias son entidades controladas por la Compañía. Las inversiones en subsidiarias se reconocen según el método del costo para dar cumplimiento a la presentación de los estados financieros separados descrita en la nota 2 (a).

(e) Activos Intangibles

Los activos intangibles comprenden servidumbre de tránsito adquiridas por la Compañía, los cuales se presentan al costo histórico.

(Continúa)

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

(f) Deterioro

i. Activos Financieros

Los activos financieros son evaluados por la Compañía en cada fecha de presentación de los estados financieros, para determinar si existe evidencia objetiva de deterioro. Un activo financiero está deteriorado si existe esa evidencia objetiva de deterioro como consecuencia de uno o más eventos de pérdida, ocurridos después del reconocimiento inicial del activo, y ese o esos eventos de pérdida tienen un efecto negativo en los flujos de efectivo futuros del activo que pueden estimarse de manera fiable.

La evidencia objetiva de que un activo financiero está deteriorado puede incluir el incumplimiento de pago por parte de un deudor, la reestructuración de un valor adeudado a la Compañía en términos que ésta no consideraría en otras circunstancias, indicadores que el deudor o emisor se declarará en bancarota, cambios adversos en el estado de pago del prestatario de la Compañía o condiciones económicas que se relacionen con incumplimiento.

La Compañía considera la evidencia de deterioro de los activos financieros medidos a costo amortizado (otras cuentas por cobrar) a nivel específico. La evaluación se realiza sobre la base de una revisión objetiva de todas las cantidades pendientes de cobro al final de cada período y representa la mejor estimación de la Administración sobre las pérdidas en que podrían incurrirse por este concepto.

Una pérdida por deterioro relacionada con un activo financiero que se valora al costo amortizado se calcula como la diferencia entre el valor en libros del activo y el valor presente de los flujos de efectivo futuros estimados, descontados a la tasa de interés efectiva. Las pérdidas se reconocen en resultados y se reflejan en una cuenta de estimación para deterioro contra las partidas por cobrar. El interés sobre el activo deteriorado continúa reconociéndose a través de la reversión del descuento. Cuando un hecho posterior causa que el monto de la pérdida por deterioro disminuya, esta disminución se reconoce en resultados.

Las pérdidas por deterioro pueden ser revertidas únicamente si la reversión está objetivamente relacionada con un evento ocurrido después de que la pérdida por deterioro fue reconocida.

ii. Propiedad, Planta y Equipos

El valor en libros de la propiedad, planta y equipos de la Compañía, es revisado en la fecha del estado de situación financiera para determinar si existe algún indicio de deterioro. Si existen tales indicios, entonces se estima el importe recuperable del activo. Se reconoce una pérdida por deterioro si el valor en libros de un activo o su unidad generadora de efectivo excede su importe recuperable.

(Continúa)

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

El importe recuperable de un activo o unidad generadora de efectivo es el valor mayor entre su valor en uso y su valor razonable, menos los gastos de venta. Para determinar el valor en uso, se descuentan los flujos de efectivo futuros estimados a su valor presente, usando una tasa de descuento antes de impuesto que refleja las valoraciones actuales del mercado sobre el valor del dinero en el tiempo y los riesgos específicos que puede tener en el activo. Para propósitos de evaluación del deterioro, los activos que no pueden ser probados individualmente, son agrupados en el grupo más pequeño de activos llamados "unidad generadora de efectivo", que generan flujos de entrada de efectivo provenientes del uso continuo, los que son independientes de los flujos de entrada de efectivo de otros activos o unidades generadoras de efectivo.

Las pérdidas por deterioro son reconocidas en resultados. Las pérdidas por deterioro se revierten si existe un cambio en su importe recuperable. Cuando se revierte una pérdida por deterioro, el valor del activo no puede exceder al valor que habría sido determinado, neto de depreciación o amortización, si no se hubiese reconocido una pérdida por deterioro.

(g) Beneficios a Empleados

i. Beneficios Post-Empleo

Planes de Beneficios Definidos - Jubilación Patronal e Indemnización por Desahucio

La obligación de la Compañía con respecto a planes de beneficios de jubilación patronal está definida por el Código de Trabajo de la República del Ecuador, el cual establece la obligación por parte de los empleadores de conceder jubilación patronal a todos aquellos empleados que hayan cumplido un tiempo mínimo de servicio de 25 años en una misma compañía, el que califica como un plan de beneficios definidos sin asignación de fondos separados. Además dicho Código de Trabajo establece que cuando la relación laboral termine por desahucio, el empleador deberá pagar una indemnización calculada con base en el número de años de servicio.

La Compañía determina la obligación neta relacionada con el beneficio por jubilación patronal e indemnización por desahucio por separado, calculando el monto del beneficio futuro que los empleados han adquirido a cambio de sus servicios durante el período actual y períodos previos; ese beneficio se descuenta para determinar su valor presente. El cálculo debe ser realizado anualmente por un actuario calificado. La Compañía considerando el reducido número de personal que mantiene así como que los mismos no tienen una antigüedad mayor a un año, estima que el pasivo y el gasto por estos concepto no es significativo, en virtud de lo cual no ha registrado reserva alguna por los mismos.

ii. Beneficios a Corto Plazo

Las obligaciones por beneficios a corto plazo de los trabajadores son medidas sobre una base no descontada y son contabilizadas como gastos en la medida en la cual el empleado provee el servicio o el beneficio es devengado por el mismo.

(Continúa)

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

Se reconoce un pasivo si la Compañía posee una obligación legal o implícita actual de pagar este monto como resultado de un servicio entregado por el empleado en el pasado y la obligación puede ser estimada de manera fiable. Las principales acumulaciones reconocidas por este concepto corresponden a las establecidas en el Código Laboral Ecuatoriano.

iii. Beneficios por Terminación

Las indemnizaciones por terminación o cese laboral son reconocidas como gasto cuando es tomada la decisión de dar por terminada la relación contractual con los empleados.

(h) Provisiones y Contingencias

Las obligaciones o pérdidas asociadas con provisiones y contingencias, originadas en reclamos, litigios, multas o penalidades en general, se reconocen como pasivo en el estado de situación financiera separado cuando existe una obligación legal o implícita resultante de eventos pasados, es probable que sea necesario un desembolso para pagar la obligación y el monto puede ser razonablemente estimado. Las provisiones se determinan descontando el flujo de efectivo que se espera a futuro, a la tasa antes de impuesto que refleja la evaluación actual del mercado sobre el valor del dinero en el tiempo y los riesgos específicos de la obligación. El saneamiento del descuento se reconoce como costo financiero.

El importe reconocido como provisión corresponde a la mejor estimación, a la fecha del estado de situación financiera separado, tomando en consideración los riesgos e incertidumbres que rodean a la mayoría de los sucesos y circunstancias concurrentes a la valoración de éstas.

Cuando no es probable que un flujo de salida de beneficios económicos sea requerido, o el monto no puede ser estimado de manera fiable, la obligación es revelada como un pasivo contingente. Obligaciones razonablemente posibles, cuya existencia será confirmada por la ocurrencia o no ocurrencia de uno o más eventos futuros, son también reveladas como pasivos contingentes, a menos que la probabilidad de un flujo de salida de beneficios económicos sea remota.

No se reconocen ingresos, ganancias o activos contingentes.

(i) Reconocimiento de Costos y Gastos

Los costos y gastos son reconocidos con base en lo causado o cuando son incurridos. Se reconoce inmediatamente un gasto cuando el desembolso efectuado no produce beneficios económicos futuros.

(j) Ingresos y Costos Financieros

Los ingresos financieros están compuestos principalmente por intereses en inversiones corrientes (overnight).

(Continúa)

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

Los costos financieros están compuestos por intereses en préstamos o financiamientos; así como comisiones financieras. Los costos por préstamos que no son directamente atribuibles a la adquisición, la construcción o la producción de un activo que califica, se reconocen en resultados usando el método de interés efectivo.

(k) Impuesto a la Renta

El gasto por impuesto a la renta está compuesto por el impuesto corriente y el impuesto diferido. El impuesto a la renta corriente y diferido es reconocido en resultados excepto que se relacione con partidas reconocidas en otros resultados integrales o directamente en el patrimonio, en cuyo caso el monto de impuesto relacionado es reconocido en otros resultados integrales o en el patrimonio, respectivamente.

i. Impuesto a la Renta Corriente

El impuesto a la renta corriente es el impuesto que se espera pagar sobre la utilidad gravable del año, utilizando la tasa impositiva aprobada o a punto de ser aprobada a la fecha del estado separado de situación financiera y cualquier ajuste al impuesto por pagar de años anteriores.

ii. Impuesto a la Renta Diferido

El impuesto a la renta diferido es reconocido sobre las diferencias temporarias existentes entre el monto en libros de los activos y pasivos reportados para propósitos de información financiera y los montos utilizados para propósitos tributarios. No se reconoce impuesto a la renta diferido por las diferencias temporarias que surgen en el reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios, y que no afecta la utilidad o pérdida financiera ni gravable.

La medición del activo y pasivo por impuesto diferido reflejará las consecuencias fiscales que se derivarían de la forma en la cual la Compañía espera, a la fecha del estado separado de situación financiera, recuperar o liquidar el importe registrado de sus activos y pasivos.

El impuesto a la renta diferido es medido a la tasa de impuesto que se espera aplicar a las diferencias temporarias cuando sean revertidas, basándose en las leyes tributarias que han sido aprobadas o a punto de ser aprobadas a la fecha del estado de situación financiera.

Los activos y pasivos por impuesto diferido son compensados y consecuentemente se presentan en el estado separado de situación financiera por su importe neto, si existe un derecho legal exigible de compensar los pasivos y activos por impuestos corrientes, y están relacionados con el impuesto a las ganancias aplicados por la misma autoridad tributaria sobre la misma entidad tributable o en distintas entidades tributables, pero pretenden liquidar los pasivos y activos por impuestos corrientes en forma neta o sus activos y pasivos tributarios serán realizados al mismo tiempo.

(Continúa)

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

Un activo por impuesto diferido es reconocido por las pérdidas tributarias no utilizadas y las diferencias temporarias deducibles, en la medida en la cual sea probable que estarán disponibles ganancias gravables futuras contra las cuales pueden ser utilizadas. El activo por impuesto diferido es revisado en cada fecha del estado de situación financiera y es reducido en la medida en la cual no sea probable que los beneficios por impuestos relacionados serán realizados.

iii. Exposición Tributaria

Al determinar el monto de los impuestos corrientes e impuestos diferidos, la Compañía considera el impacto de las posiciones fiscales inciertas y si pueden adeudarse impuestos e intereses adicionales. Esta evaluación depende de estimaciones y supuestos y puede involucrar una serie de juicios acerca de eventos futuros. Puede surgir nueva información que haga que la Compañía cambie su juicio acerca de la idoneidad de los pasivos fiscales actuales; tales cambios en los pasivos fiscales impactarán el gasto fiscal en el período en el cual se determinen.

(4) Normas Nuevas y Revisadas Emitidas pero Aún no Efectivas

Las siguientes Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), Normas Internacionales de Contabilidad (NIC) e Interpretaciones del Comité (CINIIF), nuevas y revisadas, han sido emitidas con fecha de aplicación para periodos anuales que comienzan después del 1 de enero del 2013 y no han sido aplicadas anticipadamente en la preparación de estos estados financieros separados:

<u>Norma</u>	<u>Asunto</u>	<u>Efectiva a partir de</u>
NIIF 7 (enmienda)	Revelación - Compensación de activos financieros y pasivos financieros	1 de enero del 2013
NIIF 9 (2009 y 2010)	Instrumentos financieros	1 de enero del 2015
NIIF 10	Estados financieros consolidados	1 de enero del 2013
NIIF 11	Acuerdos conjuntos	1 de enero del 2013
NIIF 12	Información a revelar sobre participaciones en otras entidades	1 de enero del 2013
NIIF 13	Medición del valor razonable	1 de enero del 2013
NIC 19 (enmienda)	Beneficios a los empleados	1 de enero del 2013
NIC 27 (2011)	Estados financieros separados	1 de enero del 2013
NIC 28 (2011)	Inversiones en asociadas y negocios	1 de enero del 2013
NIC 32 (enmienda)	Compensación de activos financieros y pasivos financieros	1 de enero del 2014

La Compañía no planea adoptar tempranamente estas normas. Aquellas que pueden ser relevantes para la Compañía se indican a continuación:

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

(a) NIIF 9 Instrumentos Financieros (2009 y 2010)

La NIIF 9 (2009) introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros. Según lo previsto en la NIIF 9 (2009), los activos financieros son clasificados y medidos sobre la base del modelo del negocio en el cual son mantenidos y las características de sus flujos de caja contractuales. La NIIF 9 (2010) introduce adiciones con relación a los pasivos financieros. El IASB actualmente tiene un proyecto activo para hacer modificaciones limitadas a la clasificación y requerimientos de medición de la NIIF 9 y adicionar nuevos requerimientos para direccionar el deterioro de activos financieros y contabilidad de coberturas.

La NIIF 9 (2009 y 2010) es efectiva para periodos anuales que inicien en o después del 1 de enero del 2015, con adopción temprana permitida. No se espera que la adopción de la NIIF 9 tenga un impacto en los activos y pasivos financieros de la Compañía.

(b) NIIF 10 Estados Financieros Consolidados

La NIIF 10 presenta un modelo de control único para determinar si una inversión debe ser consolidada. También introduce una nueva definición de control. No se espera que la adopción de la NIIF 10 tenga un impacto importante sobre los estados financieros de la Compañía. Esta norma es efectiva para periodos anuales que se inicien en o después del 1 de enero de 2013, con adopción temprana permitida.

(c) NIIF 13 Medición al Valor Razonable (2011)

La NIIF 13 proporciona una fuente única de guías sobre cómo el valor razonable es medido, y reemplaza la guía de medición del valor razonable que está actualmente dispersa a través de varias NIIF. Sujeto a excepciones limitadas, la NIIF 13 aplicada cuando la medición o revelación del valor razonable es requerido o permitido por otras NIIF. Se estima que esta norma no tendrá un impacto significativo sobre los estados financieros de la Compañía. La NIIF 13 es efectiva para periodos anuales que inicien en o después del 1 de enero del 2013, con adopción temprana permitida.

(d) NIC 19 Beneficios a Empleados (2011)

NIC 19 (2011) cambia la definición de beneficios de empleados a corto plazo y otros beneficios de empleados a largo plazo, para clarificar la distinción entre los dos. La Compañía reconoce en resultados la totalidad de las ganancias o pérdidas actuariales que surgen de los planes de beneficios definidos; la NIC 19 (2011) elimina esta opción y requiere que tales ganancias o pérdidas actuariales se reconozcan en otros resultados integrales. NIC 19 (2011) es efectiva para periodos anuales que inicien en o después del 1 de enero del 2013, con adopción temprana permitida.

(5) Determinación de Valores Razonables

Las políticas contables requieren que se determinen los valores razonables de los activos y pasivos financieros y no financieros para propósitos de valoración y revelación, conforme los criterios que se detallan a continuación. Cuando corresponda, se revela mayor información acerca de los supuestos efectuados en la determinación de los valores razonables.

(Continúa)

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

(a) Partidas por Cobrar

El valor razonable de las partidas por cobrar, se estima al valor presente de los flujos de efectivo futuros, descontados a la tasa de interés de mercado a la fecha de medición. Las otras cuentas por cobrar corrientes sin tasa de interés, son medidas al monto de la factura original, si el efecto del descuento es inmaterial. Este valor razonable se determina al momento del reconocimiento inicial y para propósitos de revelación, en cada fecha de los estados financieros anuales.

Los importes en libros de las otras cuentas por cobrar se aproximan a su valor razonable, dado su vencimiento de corto plazo.

(b) Pasivos Financieros

El valor razonable, que se determina al momento del reconocimiento inicial y para propósitos de revelación en cada fecha de los estados financieros anuales, se calcula sobre la base del valor presente del capital futuro y los flujos de interés, descontados a la tasa de interés de mercado a la fecha de medición.

Los montos registrados de cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar se aproximan a su valor razonable, debido a que tales instrumentos tienen vencimiento en el corto plazo.

(6) Administración de Riesgo Financiero

En el curso normal de sus operaciones, la Compañía está expuesta a los siguientes riesgos relacionados con el uso de instrumentos financieros:

- Riesgo de crédito
- Riesgo de liquidez
- Riesgo de mercado

(a) Marco de Administración de Riesgos

La Administración es responsable por establecer y supervisar el marco de administración de riesgos, así como el desarrollo y seguimiento de las políticas de administración de riesgos de la Compañía.

Las políticas de administración de riesgo de la Compañía son establecidas con el objeto de identificar y analizar los riesgos enfrentados por la misma, fijar límites y controles de riesgo adecuados, y para monitorear los riesgos y el cumplimiento de los límites. Se revisan regularmente las políticas y los sistemas de administración de riesgo de la Compañía, a fin de que reflejen los cambios en las condiciones de mercado y en las actividades. La Compañía, a través de sus normas y procedimientos de administración, pretende desarrollar un ambiente de control disciplinado y constructivo, en el cual todos los empleados entiendan sus roles y obligaciones.

La Administración hace seguimiento al cumplimiento de las políticas y los procedimientos de administración de riesgo y revisa si su marco de administración de riesgo es apropiado respecto a los riesgos a los que se enfrenta la Compañía.

(Continúa)

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

(b) Riesgo de Crédito

El riesgo de crédito es el riesgo de pérdida financiera que enfrenta la Compañía, si un cliente o contraparte en un instrumento financiero no cumple con sus obligaciones contractuales, y se origina principalmente de las otras cuentas por cobrar y anticipos dados a proveedores ya que la Compañía no tiene cuentas por cobrar comerciales, porque no ha iniciado sus actividades productivas.

Exposición al Riesgo de Crédito

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha del estado de situación financiera es como sigue:

		31 de diciembre del	
		2012	2011 (no auditado)
Efectivo y equivalentes de efectivo	US\$	676.338	3.725.239
Otras cuentas por cobrar		733.873	3.507
Anticipos dados a proveedores		4.751.476	3.874.524
	US\$	<u>6.161.687</u>	<u>7.603.270</u>

Otras Cuentas por Cobrar

Los principales componentes de las otras cuentas por cobrar son los saldos de impuestos por recuperar, sobre los cuales la Compañía considera que mantiene su derecho de reclamo ante la autoridad tributaria amparada en lo establecido en la Ley de Régimen del Sector Eléctrico, en la cual se establece que previo informe favorable del CONELEC, los bienes importados destinados a la producción, fabricación e instalación de sistemas destinados a la utilización de energía, están exonerados de impuestos. La Compañía conjuntamente con sus asesores legales ha evaluado que no requiere una estimación para deterioro para ninguno de estos saldos debido a que la devolución de los mismos está amparada en la Ley antes referida.

Anticipos Dados a Proveedores

La Compañía mantiene pólizas de buen uso de anticipo otorgadas por los proveedores a los que en virtud de lo establecido en los contratos procedió a entregar anticipos para la ejecución de los bienes y servicios objeto de los referidos contratos. La Compañía ha evaluado que no requiere una estimación para deterioro para los saldos de anticipos dados a proveedores.

(Continúa)

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

Efectivo y Equivalentes de Efectivo

La Compañía mantenía efectivo y equivalentes de efectivo por US\$676.338 al 31 de diciembre del 2012 (US\$3.725.239 en el 2011), que representan su máxima exposición al riesgo de crédito por estos activos. El efectivo y equivalentes de efectivo son mantenidos substancialmente con bancos que tienen calificaciones de riesgo independiente que denotan niveles de solvencia y respaldos adecuados; dichas calificaciones en general superan la calificación "A", de acuerdo a las calificadoras de riesgo autorizadas por la Superintendencia de Bancos y Seguros del Ecuador.

(c) Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez es el riesgo de que la Compañía tenga dificultades para cumplir con sus obligaciones asociadas con sus pasivos financieros, que son liquidados mediante la entrega de efectivo u otros activos financieros. Debido a que la Compañía se encuentra en fase de desarrollo, no tiene fuentes de financiamiento propio y su flujo de efectivo proviene de los aportes de patrimonio asignados por su principal accionista.

A continuación se resumen los vencimientos contractuales de los pasivos financieros no derivados (en dólares americanos):

		Importe contable	Flujos de efectivo contractuales	3 meses o menos	Entre 3 y 6 meses	Más de 12 meses
31 de diciembre del 2012:						
Cuentas por pagar comerciales	US\$	464.027	464.027	-	464.027	-
Otras cuentas por pagar		102.712	102.712	102.712	-	-
Cuentas por pagar relacionadas		87.700	87.700	-	-	87.700
Otras cuentas por pagar no corrientes		53.737	53.737	-	-	53.737
	US\$	<u>708.176</u>	<u>708.176</u>	<u>102.712</u>	<u>464.027</u>	<u>141.437</u>
31 de diciembre del 2011:						
Cuentas por pagar comerciales	US\$	7.625	7.625	-	7.625	-
Otras cuentas por pagar		8.425	8.425	8.425	-	-
Cuentas por pagar relacionadas		1.000	1.000	-	-	1.000
Otras cuentas por pagar no corrientes		17.025	17.025	-	-	17.025
	US\$	<u>34.075</u>	<u>34.075</u>	<u>8.425</u>	<u>7.625</u>	<u>18.025</u>

(d) Riesgo de Mercado

El riesgo de mercado es el riesgo de que los cambios en los precios de mercado, por ejemplo en las tasas de cambio o tasas de interés, afecten los ingresos de la Compañía o el valor de los instrumentos financieros que mantiene. El objetivo de la administración del riesgo de mercado es administrar y controlar las exposiciones a este riesgo, dentro de parámetros razonables y al mismo tiempo optimizar la rentabilidad.

(Continúa)

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

i. Riesgo de Moneda

La moneda utilizada para las transacciones en el Ecuador es el dólar americano y las transacciones que realiza la Compañía principalmente son en esa moneda; por lo tanto, la Administración estima que la exposición de la Compañía al riesgo de moneda no es relevante.

ii. Riesgo de Tasa de Interés

El riesgo de tasa de interés para la Compañía es menor debido a que no tiene endeudamientos a tasa de interés variable o con entidades financieras. El financiamiento proviene de aportes de sus accionistas los cuales no causan intereses.

(e) Administración de Capital

La política de la Compañía es mantener un nivel de capital que le permita sustentar el desarrollo futuro de sus negocios. El capital se compone del patrimonio total. No hubo cambios en el enfoque de la Compañía para la administración del capital durante el año.

El índice deuda-patrimonio ajustado de la Compañía a la fecha del estado separado de situación financiera fue el siguiente:

		31 de diciembre del	
		2012	2011 (no auditado)
Total pasivos	US\$	708.176	34.075
Menos:			
Efectivo y equivalentes de efectivo		676.338	3.725.239
Deuda neta	US\$	31.838	(3.691.164)
Patrimonio	US\$	20.242.406	11.369.960
Índice deuda - patrimonio ajustado		0.0016	(0.3246)

(7) Efectivo y Equivalentes de Efectivo

Un resumen del saldo de efectivo y equivalentes de efectivo es el siguiente:

		31 de diciembre del	
		2012	2011 (no auditado)
Cuentas corrientes	US\$	52.568	2.766.242
Certificados de inversión		-	958.997
Inversiones corrientes (overnight)		623.770	-
	US\$	676.338	3.725.239

(Continúa)

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

(8) Otras Cuentas por Cobrar

Un resumen de otras cuentas por cobrar es el siguiente:

		31 de diciembre del	
		2012	2011 (no auditado)
Impuestos por recuperar	US\$	718.649	-
Garantías entregadas		11.500	-
Otras cuentas por cobrar		2.979	3.367
Servicio de Rentas Internas (SRI)		745	140
	US\$	<u>733.873</u>	<u>3.507</u>

El saldo de impuestos por recuperar corresponde principalmente a los impuestos por IVA, FODINFA, Impuesto a la Salida de Divisas (ISD) y advalorem que la Compañía pagó en la importación de suministros y equipos para la central hidroeléctrica por un monto de US\$ 708.547, los montos antes indicados serán reclamados a las autoridades tributarias para su devolución con base en lo dispuesto en el Art. 67 de la Ley de Régimen del Sector Eléctrico, en el cual se establece la exoneración del pago de aranceles, demás impuestos adicionales y gravámenes que afectan a la importación de materiales y equipos no producidos en el país, para la investigación, producción, fabricación e instalación de sistemas destinados a la utilización de energía solar, eólica, geotérmica, biomasa y otras previo el informe favorable del CONELEC. A la fecha de estos estados financieros separados, la Compañía conjuntamente con sus asesores legales está en proceso de obtener el respectivo informe del CONELEC, para proceder a la solicitud de devolución de estos impuestos.

La exposición de la Compañía a los riesgos de crédito y moneda y las pérdidas por deterioro relacionadas con las otras cuentas por cobrar se revelan en la nota 6 (b).

(9) Anticipos Dados a Proveedores

Un resumen de anticipos dados a proveedores es el siguiente:

		31 de diciembre del	
		2012	2011 (no auditado)
Harbin Electric Machinery Co., Ltd.	US\$	2.280.070	893.315
Constructora de los Andes COANDES Cía. Ltda.		1.595.718	2.074.868
BEITE B&T Cía. Ltda.		325.538	466.940
Otros		550.150	439.401
	US\$	<u>4.751.476</u>	<u>3.874.524</u>

La exposición de la Compañía a los riesgos de crédito y moneda y las pérdidas por deterioro relacionadas con los anticipos dados a proveedores se revelan en la nota 6 (b).

(Continúa)

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

(10) Propiedad, Planta y Equipos

Un resumen del detalle y movimiento de propiedad, planta y equipos es el siguiente:

		Saldo al 31 de diciembre de 2011 (no auditado)	Adiciones	Saldo al 31 de diciembre de 2012
Terrenos	US\$	-	423.114	423.114
Construcciones en curso - instalaciones y edificaciones		1.465.649	5.688.890	7.154.539
Bienes en proceso de instalación:				
Equipo electromecánico		-	2.220.472	2.220.472
Acueductos, plantas y redes		-	1.636.303	1.636.303
Equipo hidromecánico		-	1.151.733	1.151.733
	US\$	<u>1.465.649</u>	<u>11.120.511</u>	<u>12.586.160</u>

(11) Inversiones en Subsidiarias

Un detalle de las inversiones en subsidiarias es el siguiente:

	% de participación		31 de diciembre	
			2012	2011 (no auditado)
Hidrotopo S. A.	99,90%	US\$	<u>2.179.811</u>	<u>2.335.116</u>

Las inversiones corresponden a acciones en una subsidiaria (Hidrotopo S. A.) y están registradas al costo; ninguna de las acciones son cotizadas públicamente y, en consecuencia, no se dispone de precios de cotización publicados. Al cierre de cada año de presentación no existe evidencia de deterioro de estos activos.

El derecho a voto de la Compañía en la entidad en la cual tiene acciones, es igual al porcentaje de participación que posee. Las actividades de Hidrotopo S. A. están relacionadas con las actividades de generación y autogeneración de energía eléctrica.

La disminución de US\$155.305 al 31 de diciembre de 2012 corresponde a retiros de aportes para futuras capitalizaciones que solicitó la Compañía a su subsidiaria.

En la Junta General de Accionistas de Hidrotopo S. A. de fecha 4 de junio del 2012, en la cual la Compañía es accionista principal, se decidió unánimemente la fusión por absorción por medio de la cual Proyectos Energéticos Ecuagesa S. A. absorbe a las compañías Hidrotopo S. A. y PEMA F Proyecto Energía Medio Ambiente Cía. Ltda. (subsidiaria de Hidrotopo S. A.). A la fecha de estos estados financieros la Compañía está en proceso de ejecución de los trámites necesarios para la fusión.

(Continúa)

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

(12) Otras Cuentas por Pagar

Un detalle de las otras cuentas por pagar es como sigue:

		31 de diciembre del	
		2012	2011 (no auditado)
Servicio de Rentas Internas (SRI) - Retenciones en la fuente de impuesto a la renta	US\$	47.004	8.425
Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social (IESS) y beneficios empleados corto plazo		2.728	-
Organismos de control - otros impuestos		41.414	-
Otras		11.566	-
	US\$	<u>102.712</u>	<u>8.425</u>

(13) Cuentas por Pagar no Corrientes

El saldo de las cuentas por pagar no corrientes corresponde a la retención de garantía del 5% sobre los servicios de supervisión facturados por el proveedor CESEL S. A. con base en el contrato firmado entre la Compañía y el mencionado proveedor (ver nota 19).

El monto se liquidará una vez que el proveedor, concluya con la prestación de sus servicios como se estipula en el contrato.

(14) Patrimonio

Capital

La Compañía ha emitido únicamente acciones ordinarias y nominativas de US\$1,00 cada una. El capital de la Compañía está conformado por 800 acciones al 31 de diciembre del 2012 totalmente suscritas y pagadas.

Otras Reservas

El saldo de otras reservas corresponde a los fondos provistos por el accionista mayoritario de la Compañía, que han sido reconocidos como instrumento de patrimonio desde su inicio.

Otros Resultados Integrales

La Compañía no tuvo efecto por otros resultados integrales para el año 2012 (ni en el año 2011).

(Continúa)

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

(15) Impuesto a la Renta

Impuesto a la Renta Corriente

De acuerdo a lo determinado en el Código de la Producción Comercio e Inversiones, en el art. 24 relacionado con la clasificación de los incentivos, se reconoce la exoneración total del impuesto a la renta por cinco años a las inversiones nuevas que se desarrollen en estos sectores, por lo que la Compañía mantiene la aplicación de la exoneración para el pago del anticipo por impuesto a la renta.

Impuesto a la Renta Diferido

A la fecha de los estados financieros separados, la Compañía no ha reconocido el impuesto diferido por diferencias temporarias deducibles. El activo de impuesto a la renta diferido no ha sido reconocido con base a lo establecido en el párrafo anterior, así como en el art. 67 de la Ley de Régimen del Sector Eléctrico en el cual se establece la exoneración del pago del impuesto a la renta durante cinco años a partir de su instalación a las empresas que, con su inversión, instalen y operen centrales de producción de electricidad usando los recursos energéticos no convencionales, y por consiguiente no se generará rentas gravables contra las cuales las pérdidas tributarias puedan aplicarse antes de su fecha de vencimiento.

Los montos y fechas de expiración del activo por impuesto a la renta diferido no reconocido en relación con las pérdidas tributarias es el siguiente:

<u>Años que terminarán el 31 de diciembre</u>		
2016	US\$	36.568
2017		<u>98.606</u>
	US\$	<u>135.174</u>

Precios de Transferencia

El Decreto Ejecutivo No. 2430 publicado en el Suplemento al Registro Oficial No. 494 del 31 de diciembre del 2004 incorporó a la legislación tributaria, con vigencia a partir del 2005, normas sobre la determinación de resultados tributables originados en operaciones con partes relacionadas. Adicionalmente, durante el año 2008, la normativa fue modificada mediante Resolución No. NAC-DGER2008-464 del Servicio de Rentas Internas (SRI), publicada el 25 de abril del 2008 en el Registro Oficial No. 324, definiendo que los requisitos para la presentación de información con referencia a dicha normativa tiene relación únicamente para las operaciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior en el mismo período fiscal y cuyo monto acumulado sea superior a US\$5.000.000.

(Continúa)

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Notas a los Estados Financieros

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

El 25 de enero de 2013 y vigente desde esta misma fecha, mediante resolución No. NAC-DGERCGC13-00011 la Administración Tributaria modificó la Resolución antes indicada, estableciendo que los sujetos pasivos de impuesto a la renta que hayan efectuado operaciones con partes relacionadas locales y/o domiciliadas en el exterior, dentro de un mismo período fiscal en un monto acumulado superior a US\$3.000.000, deben presentar el anexo de operaciones con partes relacionadas y aquellos sujetos pasivos de impuesto a la renta que hayan efectuado operaciones con partes relacionadas locales y/o domiciliadas en el exterior, dentro de un mismo período fiscal en un monto acumulado superior a US\$6.000.000, deberán presentar anexo e Informe de precios de transferencia. Esta reforma afecta a la presentación del informe y anexo del ejercicio fiscal 2012.

A la fecha de revisión de este informe el estudio de precios de transferencia por el año 2012 se encuentran en proceso de preparación; sin embargo, la administración de la Compañía no anticipa ajustes por este concepto.

Situación Fiscal

Las declaraciones de impuesto a la renta, impuesto al valor agregado y retenciones en la fuente presentadas por la Compañía por los años 2011 al 2012, están abiertas a revisión de las autoridades tributarias.

(16) Gastos de Administración

Un detalle de los gastos por naturaleza es el siguiente:

	Nota	Año terminado el 31 de diciembre del	
		2012	2011 (no auditado)
Honorarios		US\$ 236.421	123.879
Gastos generales		125.727	17.555
Impuestos y contribuciones		55.460	4.506
Gastos de personal	17	32.045	114
Gastos de viaje		20.177	-
Desarrollo comunitario		13.649	17.096
		US\$ 483.479	163.150

(17) Gastos de Personal

Los gastos relacionados con sueldos y beneficios a los empleados se resumen a continuación:

	2012
Sueldos y salarios	US\$ 25.000
Beneficios sociales	3.247
Aportes al IESS	3.798
	US\$ 32.045

(Continúa)

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

Al 31 de diciembre del 2012, la Compañía cuenta con 1 trabajador en relación de dependencia.

(18) Transacciones y Saldos con Partes Relacionadas

(a) Transacciones con Partes Relacionadas

Un resumen de las principales transacciones con compañías relacionadas es el siguiente:

		Hidrotopo S. A.	Inmorigolino S. A.	Banco Pichincha C. A.	Grupo Bravo S. A.	Total
Compra terrenos	US\$	210.414	87.700	-	-	298.114
Intereses ganados		-	-	9.902	-	9.902
Gastos bancarios		-	-	926	-	926
Intereses pagados		-	-	180	-	180
Servicios		-	-	-	539	539

Los intereses ganados corresponden a operaciones overnight que ha mantenido la Compañía durante el año 2012, en acumulado en el año la Compañía efectuó inversiones overnight por US\$199.247.932.

(b) Salos con Partes Relacionadas

Un resumen de los saldos con compañías relacionadas es el siguiente:

			31 de diciembre del 2011 (no auditado)
		2012	
Inmorigolino S. A.	US\$	87.700	-
Otros			1.000
	US\$	87.700	1.000

(c) Compensación Recibida por el Personal Clave de la Gerencia y Directivo

Las compensaciones recibidas por el personal clave de la gerencia y directorio por concepto de sueldos y beneficios sociales a corto plazo se resumen a continuación:

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

		Año terminado el 31 de diciembre del	
		2012	2011 (no auditado)
Honorarios profesionales	US\$	110.500	2.000
Sueldos y salarios		25.000	-
Beneficios sociales		7.045	114
	US\$	<u>142.545</u>	<u>2.114</u>

La Compañía no tiene definidos beneficios de largo plazo para la gerencia principal.

(19) Contratos

- Con fecha 15 de julio del 2011, la Compañía suscribió un contrato con Constructora de los Andes COANDES Cía. Ltda., para que ésta última ejecute las obras civiles para la construcción de la Central Hidroeléctrica Topo; el plazo es de 570 días calendario contados a partir de la fecha de la firma del contrato. A partir de la fecha de recepción provisional de la obra, el contrato establece 12 meses de garantía en el caso que se detectare cualquier daño en las obras civiles ejecutadas.
- Con fecha 12 de septiembre del 2011, la Compañía suscribió un contrato con BEITE B&T Cía. Ltda., para que ésta última desarrolle todas las actividades de ingeniería y taller para la fabricación total de los equipos descritos en el contrato y, realice el montaje en obra, programación y pruebas necesarias para el correcto funcionamiento de los mismos. En lo referente a los plazos de ejecución se establecen días por cada tipo de equipo hidromecánicos a ser provisto.
- Con fecha 13 de julio del 2011 Proyectos Energéticos Ecuagesa S. A., conjuntamente con Hidrotopo S. A. (subsidiaria) y CESEL S. A. (proveedor) suscribieron una adenda al contrato de consultoría que Hidrotopo S. A. mantenía con CESEL S. A., con la finalidad de que Proyectos Energéticos Ecuagesa S. A. pase a ser la parte contratante en lugar de Hidrotopo S. A.. El contrato con CESEL S. A. que fue firmado el 18 de mayo del 2011, establece que éste proveedor prestará servicios de supervisión de las obras civiles, línea de transmisión y subestación y transporte y montaje del equipo mecánico y equipo electromecánico de la Central Hidroeléctrica Topo.
- La Compañía ha entregado a los proveedores anticipos para la ejecución de los contratos y ha recibido las respectivas pólizas de seguros inherentes a las garantías de fiel cumplimiento y buen uso de anticipo, establecidas en los respectivos contratos.

(Continúa)

PROYECTOS ENERGÉTICOS ECUAGESA S. A.

Notas a los Estados Financieros Separados

(Montos en dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

(20) Eventos Subsecuentes

La Compañía ha evaluado los eventos subsecuentes hasta el 31 de julio del 2013, fecha en que los estados financieros separados adjuntos estuvieron disponibles para ser emitidos; los siguientes son los eventos significativos ocurridos con posterioridad al 31 de diciembre del 2012:

- El 28 de enero del 2013, la Compañía suscribió un contrato de préstamo con una compañía relacionada, por US\$3.000.000, a tres meses plazo, con una tasa de interés anual del 8.5%.
- Con fecha 14 de mayo de 2013, la Compañía suscribió un contrato de préstamo con una entidad financiera del exterior, por una línea de crédito abierta de US\$36.000.000, a diez años plazo, con una tasa de interés anual del 8.5%.

Con excepción de los asuntos antes indicados, ningún evento significativo ocurrió con posterioridad al 31 de diciembre de 2012, fecha del estado de situación financiera y hasta antes del 31 de julio del 2013, que requiera revelación o ajuste a los estados financieros separados de los cuales estas notas son parte integral.