

**REPUBLICA DE PANAMA
SUPERINTENDENCIA DEL MERCADO DE VALORES**

**ACUERDO 18-00
(de 11 de octubre del 2000)
Modificado por el Acuerdo No. 8-2004 de 20 de diciembre de 2004**

ANEXO No. 2

FORMULARIO IN-T

**INFORME DE ACTUALIZACION
TRIMESTRAL**

Trimestre terminado el 30 de junio de 2012

PRESENTADO SEGÚN EL DECRETO LEY 1 DE 8 DE JULIO DE 1999 Y EL ACUERDO No 18-00 DE 11 DE OCTUBRE DEL 2000.

INSTRUCCIONES GENERALES A LOS FORMULARIOS IN-A e IN-T:

A. Aplicabilidad

Estos formularios deben ser utilizados por todos los emisores de valores registrados ante la CNV, de conformidad con lo que dispone el Acuerdo No. 18-00 de 11 de octubre del 2000 (con independencia de si el registro es por oferta pública o los otros registros obligatorios). Los Informes de Actualización serán exigibles a partir del 1 de enero del año 2001. En tal virtud, los emisores con cierres fiscales a diciembre, deberán presentar su Informe Anual conforme las reglas que se prescriben en el referido Acuerdo. De igual forma, todos los informes interinos de emisores con cierres fiscales especiales (marzo, junio, noviembre y otros), que se deban recibir desde el 1 de enero del 2001 en adelante, tendrán que presentarse según dispone el Acuerdo No. 18-00. No obstante, los emisores podrán opcionalmente presentarlos a la Comisión antes de dicha fecha.

B. Preparación de los Informes de Actualización

Este no es un formulario para llenar espacios en blanco. Es únicamente una guía del orden en que debe presentarse la información. La CNV pone a su disposición el Archivo en procesador de palabras, siempre que el interesado suministre un disco de 3 ½. En el futuro, el formulario podrá ser descargado desde la página en *internet* de la CNV.

Si alguna información requerida no le es aplicable al emisor, por sus características, la naturaleza de su negocio o por cualquier otra razón, deberá consignarse expresamente tal circunstancia y las razones por las cuales no le aplica. En dos secciones de este Acuerdo se hace expresa referencia al Acuerdo No. 6-00 de 19 de mayo del 2000 (modificado por el Acuerdo No. 15-00 de 28 de agosto del 2000), sobre Registro de Valores. Es responsabilidad del emisor revisar dichas referencias.

El Informe de Actualización deberá presentarse en un original y una copia completa, incluyendo los anexos.

Una copia completa del Informe de Actualización deberá ser presentada a la Bolsa de Valores en que se encuentre listados los valores del emisor.

La información financiera deberá ser preparada de conformidad con lo establecido por los Acuerdos No. 2-00 de 28 de febrero del 2000 y No. 8-00 de 22 de mayo del 2000. Cuando durante los periodos contables que se reportan se hubiesen suscitado cambios en las políticas de contabilidad, adquisiciones o alguna forma de combinación mercantil que afecten la comparabilidad de las cifras presentadas, el emisor deberá hacer clara referencia a tales cambios y sus impactos en las cifras.

De requerir alguna aclaración adicional, puede contactar a los funcionarios de la Dirección Nacional de Registro de Valores, en los teléfonos 225-9758, 227-0466.



RAZON SOCIAL DEL EMISOR: **PANAMA POWER HOLDINGS, INC.**

VALORES QUE HA REGISTRADO: **ACCIONES COMUNES**

NUMEROS DE TELEFONO Y FAX DEL EMISOR: **Tel. 305-1350 Fax: 305-1363**

DIRECCION DEL EMISOR: **Ave. Samuel Lewis, Torre HSBC, Piso 11.**

DIRECCION DE CORREO ELECTRÓNICO DEL EMISOR: **mcardoze@panamapower.net**

M

I. ANÁLISIS DE RESULTADOS FINANCIEROS Y OPERATIVOS

Panama Power Holdings, Inc. (PPH), La Empresa, fue incorporada el 4 de abril de 2007, con el objetivo de desarrollar proyectos de generación eléctrica, principalmente en la República de Panamá.

En diciembre de 2007 La Empresa realizó la adquisición del 100% de una serie de compañías propietarias de proyectos hidroeléctricos que una vez aprobados, construidos y en operación, producirán energía eléctrica para ser comercializada dentro del sistema nacional interconectado de energía eléctrica (“SIN”).

El 11 de septiembre de 2008, La Empresa indirectamente a través de una subsidiaria celebró un acuerdo de fusión por absorción con la empresa Inversiones La Manguera, S.A., mediante el cual sobrevivió esta última.

Inversiones La Manguera S.A. es propietaria de la Planta Hidroeléctrica La Esperanza, ubicada en La Tigra, San Carlos, Alajuela, Costa Rica, la cual tiene una capacidad nominal de 5.9MW. La hidroeléctrica cuenta con todos los permisos y concesiones requeridos para esta operación y se encuentra en operación desde el año 2000. Con esta adquisición, Panama Power Holdings, Inc. incorporó al grupo la primera planta operativa.

Con fecha 11 de junio del 2010, Panama Power Holdings, Inc. adquirió el 50.1% de interés accionario en la empresa Hydro Caisán, S.A., mediante la suscripción de nuevas acciones del capital de esta empresa. En el mes de septiembre del 2010, Panama Power Holdings, Inc. completó la adquisición del 100% de interés accionario en Hydro Caisán, S.A. mediante la compra del 49.9% en interés accionario de dicha empresa.

Hydro Caisán, S.A. es propietaria de la concesión para el desarrollo y operación de “El Alto”, el cual es un proyecto hidroeléctrico de pasada de 60 MW ubicado en la provincia de Chiriquí, Panamá.

Mediante Escritura Pública No.6370 del 26 de julio de 2011 se celebró convenio de fusión por absorción entre las subsidiarias Generadora Alto Valle, S. A., Hidromáquinas de Panamá, S.A. y Future Media, Inc. en el cual éstas últimas desaparecen al ser absorbidas por Generadora Alto Valle, S. A.

Mediante Escritura Pública No.6368 del 26 de julio de 2011 se celebró convenio de fusión por absorción entre las subsidiarias Generadora Pedregalito, S. A. y Multi Outsource, Inc. en el cual ésta última desaparece al ser absorbida por Generadora Pedregalito, S. A.

Mediante Escritura Pública No.6369 del 26 de julio de 2011 se celebró convenio de fusión por absorción entre las subsidiarias Hydro Caisán, S. A. y Rawlins Business, S.A. en el cual ésta última desaparece al ser absorbida por Hydro Caisán, S. A.

A

Los convenios antes mencionados corresponden a fusiones legales de carácter operativo de la Compañía y no tienen impacto en los estados financieros.

El Grupo representado por la Empresa cuenta actualmente con tres centrales hidroeléctricas en operación comercial:

Generadora Pedregalito, S.A. – Central Pedregalito 1 en Boquerón, Chiriquí, con una capacidad instalada de 20.0MW

Generadora Río Chico, S.A. – Central Pedregalito 2 en Boquerón, Chiriquí, con una capacidad instalada de 12.5MW

Inversiones La Manguera, S.A. – Central La Esperanza en La Tigra, Costa Rica, con una capacidad instalada de 5.9MW

Los estados financieros que acompañan a este reporte reflejan la consolidación de las empresas grupo, al 30 de junio de 2012.

A. Liquidez

Al 30/06/12, el Emisor tiene un total de activos circulantes de B/.41,418,476, compuesto por B/.29,751,275 de otros activos que incluyen principalmente anticipos a contratistas y adelanto en compras de terrenos, B/.6,861,312 en efectivo y equivalentes de efectivo, B/.4,181,121 en cuentas por cobrar, B/.360,214 en inventario de repuestos y suministros y gastos pagados por anticipado por B/.264,554. Al 31/12/11 el total de activos circulantes cerró en B/.26,107,812, principalmente en efectivo y otros activos circulantes correspondientes a anticipos a contratistas de construcción y equipos.

Para los seis meses terminados al 30/06/12, el flujo neto provisto por las actividades de operación fue de B/.888,457, y el flujo neto utilizado en las actividades de inversión fue de B/.40,535,653 principalmente adición en propiedad, planta y equipo relacionada a la construcción en proceso de los proyectos El Alto y Cochea. Las actividades de operación e inversión fueron cubiertas por las actividades de financiamiento, con un incremento neto en la deuda de B/.43,957,582 producto de financiamiento y bonos corporativos emitidos. La cuenta de efectivo aumentó en B/.4,310,386 cerrando el periodo en B/.6,861,312. Al 31 de diciembre de 2011 la cuenta de efectivo cerró en B/.2,550,926.

B. Recursos de Capital

Como parte del Contrato de Construcción y Contratos de Suministro para el proyecto Cochea, Generadora Alto Valle, S.A. contrajo compromisos de capital por B/.32.6 millones, a ser desembolsados durante el periodo de construcción. Al 30/06/12 se han aportado B/.36.5 millones, incluyendo ITBMS, a estos compromisos.

Como parte de los Contratos de Construcción de la obra civil, túnel de carga y chimenea de equilibrio de la central y Contratos de Suministro para el proyecto El Alto, Hydro Caisán, S.A. contrajo compromisos de capital por B/.155.0 millones, a ser desembolsados durante el



periodo de construcción. A la fecha de este reporte se han aportado B/.77.0 millones, incluyendo ITBMS, a estos compromisos.

C. Resultado de Operaciones

Para los seis meses terminados al 30/06/12, PPH ha generado ingresos por B/.7,059,848 en comparación a ingresos por B/.1,173,428 durante el mismo periodo del año anterior. Estos ingresos corresponden principalmente a la venta de energía de las operaciones de la Central Hidroeléctrica La Esperanza en Costa Rica por B/.1,053,670, de la Central Hidroeléctrica Pedregalito 1 por B/.3,824,256 y de la Central Hidroeléctrica Pedregalito 2 por B/.2,139,287. Los ingresos por B/.1,156,275 generados durante el mismo periodo del año anterior correspondieron a la planta La Esperanza en Costa Rica y la Central Hidroeléctrica Pedregalito 1. La cuenta de otros ingresos totalizó B/.42,635 al 30/06/12 y B/.17,153 al 30/06/11.

Costos y Gastos

Los costos y gastos generales y administrativos del Emisor al 30/06/12 totalizaron B/.8,382,512 en comparación a B/.2,726,195 al 30/06/11. La diferencia entre periodos corresponde principalmente al inicio de operaciones de las plantas Pedregalito 1 y Pedregalito 2. Al 30/06/12 los gastos de operación corresponden a gastos generales y administrativos por B/.2,420,232, otros gastos no recurrentes por B/.2,250,000, depreciación y amortización por B/.1,833,490, compras de energía y gastos asociados por B/.828,142, gastos de operación y mantenimiento por B/.823,864 de las operaciones en Panamá por B/.649,314 y de la operación de Costa Rica por B/.174,550, y cargos de transmisión por B/.226,784.

Los costos financieros neto ascienden a B/.1,828,950 correspondientes a las operaciones de Costa Rica y de las centrales Pedregalito 1 y 2 en Panamá.

Utilidad Neta

Al 30/06/12 el Emisor registró una pérdida neta de B/.3,604,204, de la cual una pérdida por B/.3,658,812 es atribuible a propietarios de la controladora, y una ganancia de B/.54,608 a participaciones no controladoras.

Activos

Los activos al 30/06/12 totalizaron B/.276,162,211 un incremento de B/.46,331,214 en comparación a los B/.229,830,997 registrados al cierre del 31/12/11.

Los principales componentes del activo no circulante son:

- Propiedad, planta y equipo por B/.224,441,642 compuesto por:
 - o Construcción en proceso por B/.106,350,004 correspondiente a los proyectos en Panamá;

122

- Planta y equipo, neto de depreciación acumulada y diferencias de cambio de moneda por B/.102,402,821 correspondientes a las plantas Pedregalito 1 y 2 en Panamá y La Manguera en Costa Rica;
 - Terrenos por B/.15,235,206, de los cuales B/.1,467,915 corresponden a terrenos de la planta en Costa Rica, y la diferencia a terrenos adquiridos por las subsidiarias de los proyectos en Panamá;
 - Otros equipos, neto de depreciación acumulada y diferencias de cambios de moneda extranjera por B/.453,611.
- Plusvalía, generada por la adquisición de las compañías dueñas de los proyectos hidroeléctricos a desarrollar, y otras sociedades dueñas de terrenos requeridos para el desarrollo de los proyectos, la cual asciende a B/.7,875,171 al 30/06/12 (B/.7,875,171 al 31/12/11).
 - Efectivo restringido por B/.1,840,863, correspondiente a los fondos aportados a la Cuenta de Reserva de la Deuda, en respaldo del fideicomiso de garantía de los bonos emitidos por la subsidiaria Generadora Pedregalito, S.A.
 - Activos intangibles por B/.226,136, los cuales corresponden a servidumbres.
 - Costos de exploración y evaluación por B/.183,694 (B/.183,694 al 31/12/11).
 - Otros activos por B/.176,229 (B/.8,554,528 al 31/12/11), los cuales corresponden principalmente a la porción a plazo de anticipos a contratistas de construcción y equipo.

Pasivos

El pasivo circulante al 30/06/12 asciende a un monto de B/.14,652,042 (B/.51,929,676 al 31/12/11), compuesto de cuentas por pagar por B/.10,826,266 (B/.7,078,954 al 31/12/11) principalmente a contratistas y suplidores de los proyectos, préstamos bancarios por B/.1,000,000 (B/.44,500,000 al 31/12/11), y otros pasivos por B/.674,947 (B/.350,722 al 31/12/11).

El Pasivo no circulante el cual cerró el periodo en B/.125,706,001 (B/.38,987,394 al 31/12/11) está compuesto por préstamos a largo plazo de la operación de Costa Rica por B/.4,122,957, bonos por pagar emitidos por Generadora Pedregalito, S.A., Hydro Caisán, S.A. y Generadora Alto Valle, S.A. por B/. 120,337,428, neto de costos de financiamiento diferidos, cuentas por pagar por B/.1,147,033 correspondiente a retenciones contractuales, y otros pasivos por B/.98,583.

La subsidiaria Generadora Pedregalito, S.A. completó mediante Resolución CNV No. 124-11 del 20 de abril de 2011 el registro, ante la Comisión Nacional de Valores (hoy Superintendencia del Mercado de Valores), y el listado ante la Bolsa de Valores de Panamá, de una emisión de bonos corporativos en dos series por hasta B/.60,000,000.

M

Mediante Resolución CNV No.433-11 del 20 de diciembre de 2011, la Superintendencia del Mercado de Valores aprobó la modificación a ciertos términos y condiciones de los Bonos, incluyendo un período de gracia para la Serie “A” y ciertos ajustes a las razones financieras.

A la fecha de este reporte se ha emitido la totalidad de la Serie A por B./35,000,000 y B./20,000,000 de la Serie B, las cuales se utilizaron para repagar los préstamos interinos de construcción, y finalizar la construcción de las centrales Pedregalito 1 y Pedregalito 2.

La Subsidiaria Hydro Caisán, S.A. completó mediante Resolución SMV No. 52-12 del 16 de febrero de 2012 el registro, ante la Superintendencia del Mercado de Valores y el listado ante la Bolsa de Valores de Panamá, de una emisión de bonos corporativos por hasta B./130,000,000. Al 30 de junio de 2012, se habían emitido bonos por la suma de B./50,595,000 los cuales fueron 100% suscritos por un syndicado de bancos liderado por Banco General, S. A.

La Subsidiaria Generadora Alto Valle, S.A. completó mediante Resolución SMV No. 156-12 del 4 de mayo de 2012 el registro, ante la Superintendencia del Mercado de Valores y el listado ante la Bolsa de Valores de Panamá, de una emisión de bonos corporativos en tres series por hasta B./27,500,000. A la fecha se ha emitido la totalidad de la Serie A y la Serie B por B./22,500,000 la cual refinanció el saldo del préstamo puente otorgado por Prival Bank, S.A. y Global Bank Corp.

Patrimonio

El Patrimonio del Emisor al 30/06/12 es de B./135,804,168, del cual B./1,496,805 corresponde a participaciones no controladoras de la operación en Costa Rica. Al 31/12/11 el Patrimonio totalizó B./138,913,927.

El Emisor completó el 11 de noviembre de 2011 el proceso de registro de sus acciones comunes en el mercado secundario de la Bolsa de Valores de Panamá, dichas acciones se encuentran disponibles para negociación desde la fecha antes mencionada bajo el nemotécnico PPHO.

D. Análisis de Perspectivas

El Emisor tiene actualmente tres proyectos en operación: Pedregalito 1 y Pedregalito 2 en Panamá, y La Manguera en Costa Rica, y dos proyectos en construcción: Cochea, para el cual se espera iniciar operaciones durante el tercer trimestre del año en curso, y El Alto.

El Emisor no descarta el proceso de identificación y evaluación de otros proyectos potenciales que puedan ser adquiridos para su posterior desarrollo de acuerdo a los lineamientos de inversión.

II. RESUMEN FINANCIERO

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Resumen Financiero

(Cifras en Balboas)

Estado de Situación Financiera	2012 Trimestre II	2012 Trimestre I	2011 Trimestre IV	2011 Trimestre III
Ingresos Totales	5,604,459	1,455,389	4,097,049	1,757,043
Margen Operativo	64.1%	-183.2%	61.6%	-45.6%
Gastos Generales y Administrativos	2,011,399	4,121,113	1,572,949	2,557,527
Utilidad o (Pérdida) Neta	(116,965)	(3,487,239)	490,514	(880,784)
Acciones en circulación	14,475,178	14,461,297	14,461,297	14,461,297
Utilidad o (Pérdida) por acción	(0.01)	(0.24)	0.03	(0.06)
Depreciación y Amortización	925,169	908,321	1,509,294	608,355
Utilidades o Pérdidas no recurrentes	2,250,000	-	-	-
Acciones promedio en circulación	14,468,238	14,461,297	14,424,649	14,412,432

Balance General	2012 Trimestre II	2012 Trimestre I	2011 Trimestre IV	2011 Trimestre III
Activo Circulante	41,418,476	39,486,762	26,107,812	32,419,912
Activos Totales	276,162,211	253,131,357	229,830,997	211,718,456
Pasivo Circulante	14,652,042	37,555,129	51,929,676	38,187,758
Deuda a Largo Plazo	127,909,856	80,141,464	38,987,394	35,711,890
Acciones Preferidas	5,000	5,000	5,000	5,000
Capital Pagado	144,813,982	144,563,982	144,563,982	144,314,011
Conversión de estados financieros	958,133	778,521	685,048	220,265
Déficit Acumulado	(11,499,955)	(11,447,862)	(7,824,431)	(8,228,869)
Intereses Minoritarios	1,496,805	1,468,007	1,433,925	1,456,463
Impuesto Complementario	(36,912)	-	-	-
Reserva Legal	67,115	67,116	50,403	51,938
Total patrimonio	135,804,168	135,434,764	138,913,927	137,818,808
Razones Financieras				
Dividendo/Acción	N/A	N/A	N/A	N/A
Deuda Total/Patrimonio	x	1.05	0.87	0.65
Capital de Trabajo	\$	26,766,434	1,931,633	(25,821,864)
Razon Corriente	%	282.7%	105.1%	50.3%
Utilidad Operativa/Gastos Financieros		0.00	0.00	0.25

M

III. ESTADOS FINANCIEROS DE PANAMA POWER HOLDINGS, INC.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

"Este documento ha sido preparado con el conocimiento de que su contenido será puesto a disposición del público inversionista y del público en general"

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Índice para los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

	Páginas
Informe de la Administración	1
Estados Financieros Consolidados Interinos:	
Balance General Consolidado Interino	2
Estado Consolidado de Resultados Interino	3
Estado Consolidado de Pérdida Integral Interino	4
Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio Interino	5
Estado Consolidado de Flujos de Efectivo Interino	6
Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos	7 - 47

Liseth M. Herrera

CONTADOR PÚBLICO AUTORIZADO
C.P.A. N° 5178

A LA JUNTA DIRECTIVA
PANAMA POWER HOLDINGS, INC.

Los estados financieros interinos consolidados de Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias al 30 de junio de 2012, incluyen el balance general, el estado de resultados, el estado de utilidades integrales, el estado de cambios en el patrimonio y flujos de efectivo por el período terminado en esa fecha, y un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

La administración de la Compañía es responsable por la preparación y presentación razonable de estos informes.

En mi revisión, los estados financieros interinos consolidados antes mencionados al 30 de junio de 2012, fueron preparados conforme a las Normas Internacionales de Información Financieras (NIIF), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB).


Liseth M. Herrera
CPA No. 5178

30 de agosto de 2012
Panamá, Rep. de Panamá

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Balance General Consolidado Interino 30 de junio de 2012

	30 de junio de 2012 (No Auditado)	31 de diciembre de 2011 (Auditado)
Activos		
Activos circulantes		
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 5)	B/. 6,861,312	B/. 2,550,926
Cuentas por cobrar (Nota 6)	4,181,121	2,318,555
Inventario de repuestos y suministros	360,214	378,036
Gastos pagados por adelantado	264,554	493,956
Otros activos (Nota 11)	<u>29,751,275</u>	<u>20,366,339</u>
Total de activos circulantes	41,418,476	26,107,812
Activos no circulantes		
Efectivo restringido (Nota 9)	1,840,863	1,156,458
Propiedad, planta y equipo, neto (Nota 8)	224,441,642	185,724,881
Plusvalía (Nota 18)	7,875,171	7,875,171
Activos intangibles (Nota 12)	226,136	228,453
Costos de exploración y evaluación (Nota 10)	183,694	183,694
Otros activos (Nota 11)	<u>176,229</u>	<u>8,554,528</u>
Total de activos no circulantes	<u>234,743,735</u>	<u>203,723,185</u>
Total de activos	<u>B/. 276,162,211</u>	<u>B/. 229,830,997</u>
Pasivos y Patrimonio		
Pasivos circulantes		
Cuentas por pagar (Nota 13)	B/. 10,826,266	B/. 7,078,954
Préstamos por pagar (Nota 14)	1,000,000	44,500,000
Bonos por pagar (Nota 15)	2,150,829	-
Otros pasivos	<u>674,947</u>	<u>350,722</u>
Total de pasivos circulantes	14,652,042	51,929,676
Pasivos no circulantes		
Cuentas por pagar (Nota 13)	1,147,033	624,824
Préstamos por pagar (Nota 14)	4,122,957	4,403,092
Bonos por pagar (Nota 15)	120,337,428	33,938,276
Otros pasivos	<u>98,583</u>	<u>21,202</u>
Total de pasivos no circulantes	<u>125,706,001</u>	<u>38,987,394</u>
Total de pasivos	<u>140,358,043</u>	<u>90,917,070</u>
Patrimonio		
Acciones comunes (Nota 17)	14,475,178	14,461,297
Acciones preferidas (Nota 17)	5,000	5,000
Excedente en valor de suscripción de acciones comunes (Nota 17)	130,363,804	130,127,685
Suscripción de acciones por cobrar (Nota 17)	(25,000)	(25,000)
Impuesto complementario	(36,912)	-
Reserva legal	67,115	50,403
Conversión de operaciones en moneda extranjera	958,133	685,048
Déficit acumulado	<u>(11,499,955)</u>	<u>(7,824,431)</u>
Participaciones no controladoras	<u>1,496,805</u>	<u>1,433,925</u>
Total de patrimonio	<u>135,804,168</u>	<u>138,913,927</u>
Total de pasivos y patrimonio	<u>B/. 276,162,211</u>	<u>B/. 229,830,997</u>

Las notas en las páginas 7 a 47 son parte integral de estos estados financieros consolidados interinos.

M

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Estado Consolidado de Resultados Interino Por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2012

	Tres Meses Terminados 30-Jun-2012	Tres Meses Terminados 30-Jun-2011	Seis Meses Terminados 30-Jun-2012	Seis Meses Terminados 30-Jun-2011
Ingresos				
Venta de energía (Nota 11)	B/. 5,582,746	B/. 612,306	B/. 7,017,213	B/. 1,156,275
Otros	<u>21,713</u>	<u>13,911</u>	<u>42,635</u>	<u>17,153</u>
Total de ingresos	<u>5,604,459</u>	<u>626,217</u>	<u>7,059,848</u>	<u>1,173,428</u>
Gastos Operativos				
Compras de energía y costos asociados	158,060	12,541	828,142	12,541
Depreciación y amortización (Nota 7)	925,169	614,500	1,833,490	717,874
Cargo de transmisión	95,125	-	226,784	-
Operación y mantenimiento	217,305	164,363	823,864	340,074
Generales y administrativos	615,740	390,887	2,420,232	1,655,706
Otros gastos	<u>2,250,000</u>	<u>-</u>	<u>2,250,000</u>	<u>-</u>
Total de gastos operativos	<u>4,261,399</u>	<u>1,182,291</u>	<u>8,382,512</u>	<u>2,726,195</u>
Utilidad (pérdida) operativa	1,343,060	(556,074)	(1,322,664)	(1,552,767)
Costos Financieros, Neto				
Ingresos financieros	1,377	651,774	2,994	4,778
Costos financieros	<u>952,956</u>	<u>1,546</u>	<u>1,831,944</u>	<u>715,634</u>
Total de costos financieros, neto	<u>951,579</u>	<u>650,228</u>	<u>1,828,950</u>	<u>710,856</u>
Utilidad (pérdida) antes del impuesto sobre la renta	391,481	(1,206,302)	(3,151,614)	(2,263,623)
Impuesto sobre la renta (Nota 13)	<u>(399,679)</u>	<u>(51,629)</u>	<u>(452,590)</u>	<u>(173,587)</u>
Pérdida neta	<u>B/. (8,198)</u>	<u>B/. (1,257,931)</u>	<u>B/. (3,604,204)</u>	<u>B/. (2,437,210)</u>
Atribuible a:				
Accionistas de la controladora	B/. (52,094)	B/. (1,285,374)	B/. (3,658,812)	B/. (2,488,454)
Participaciones no controladoras	<u>43,896</u>	<u>27,443</u>	<u>54,608</u>	<u>51,244</u>
	<u>B/. (8,198)</u>	<u>B/. (1,257,931)</u>	<u>B/. (3,604,204)</u>	<u>B/. (2,437,210)</u>

Las notas en las páginas 7 a 47 son parte integral de estos estados financieros consolidados interinos.

mu

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Estado Consolidado de Pérdida Integral Interino Por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2012

	<u>Tres Meses Terminados 30-Jun-2012</u>	<u>Tres Meses Terminados 30-Jun-2011</u>	<u>Seis Meses Terminados 30-Jun-2012</u>	<u>Seis Meses Terminados 30-Jun-2011</u>
Pérdida neta	B/. (8,198)	B/. (1,257,931)	B/. (3,604,204)	B/. (2,437,210)
Otra partida de pérdida integral				
Conversión de operación en moneda Extranjera	<u>164,514</u>	<u>(83,218)</u>	<u>341,357</u>	<u>229,967</u>
Total pérdida integral	<u>B/. 156,316</u>	<u>B/. (1,341,149)</u>	<u>B/. (3,262,847)</u>	<u>B/. (2,207,243)</u>
Atribuible a:				
Accionistas de la controladora	B/. 79,519	B/. (1,352,099)	B/. (3,385,727)	B/. (2,304,650)
Participaciones no controladoras	<u>76,797</u>	<u>10,950</u>	<u>122,880</u>	<u>97,407</u>
	<u>B/. 156,316</u>	<u>B/. (1,341,149)</u>	<u>B/. (3,262,847)</u>	<u>B/. (2,207,243)</u>

Las notas en las páginas 7 a 47 son parte integral de estos
estados financieros consolidados interinos.

Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio Consolidado
Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2012

Accionistas de la Controladora

	Acciones Comunes	Acciones Preferidas	Excedente en valor de suscripción de acciones comunes	Suscripción de Acciones por Cobrar	Conversión de Operaciones en Moneda Extranjera	Impuesto Complementario	Reserva legal	Déficit Acumulado	Sub-Total	Participaciones No Controladoras	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2010 (Auditado)	B/. 14,388,000	B/. 5,000	B/. 129,468,012	B/. (40,343,332)	B/. 882,861	B/. -	B/. 50,403	B/. (5,367,413)	B/. 99,083,531	B/. 1,391,759	B/. 100,475,290
<i>Pérdida integral</i>											
Pérdida neta	-	-	-	-	-	-	-	(2,488,454)	(2,488,454)	51,244	(2,437,210)
Reserva Legal	-	-	-	-	(170)	-	1,412	(1,412)	(170)	170	-
Conversión de operación en moneda extranjera	-	-	-	-	(362,517)	-	-	546,491	183,974	45,993	229,967
Total de pérdida integral	-	-	-	-	(362,687)	-	1,412	(1,943,375)	(2,304,650)	97,407	(2,207,243)
<i>Transacciones con los accionistas</i>											
Emisión y suscripción de acciones comunes, netas de gastos	-	-	-	31,771,611	-	-	-	-	31,771,611	-	31,771,611
Total de transacciones con los accionistas	-	-	-	31,771,611	-	-	-	-	31,771,611	-	31,771,611
Saldo al 30 de junio de 2011 (No auditado)	B/. 14,388,000	B/. 5,000	B/. 129,468,012	B/. (8,571,721)	B/. 520,174	B/. -	B/. 51,815	B/. (7,310,788)	B/. 128,550,492	B/. 1,489,166	B/. 130,039,658
Saldo al 31 de diciembre de 2011 (Auditado)	B/. 14,461,297	B/. 5,000	B/. 130,127,685	B/. (25,000)	B/. 685,048	B/. -	B/. 50,403	B/. (7,824,431)	B/. 137,480,002	B/. 1,433,925	B/. 138,913,927
<i>Pérdida integral</i>											
Pérdida neta	-	-	-	-	-	-	-	(3,658,812)	(3,658,812)	54,608	(3,604,204)
Reserva Legal	-	-	-	-	-	-	16,712	(16,712)	-	-	-
Conversión de operación en moneda extranjera	-	-	-	-	273,085	-	-	-	273,085	68,272	341,357
Total de pérdida integral	-	-	-	-	273,085	-	16,712	(3,675,524)	(3,385,727)	122,880	(3,262,847)
<i>Transacciones con los accionistas</i>											
Impuesto complementario	-	-	-	-	-	(36,912)	-	-	(36,912)	-	(36,912)
Capital pagado en exceso	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(60,000)	(60,000)
Emisión y suscripción de acciones comunes, netas de gastos	13,881	-	236,119	-	-	-	-	-	250,000	-	250,000
Total de transacciones con los accionistas	13,881	-	236,119	-	-	(36,912)	-	-	213,088	(60,000)	153,088
Saldo al 30 de junio de 2012 (No auditado)	B/. 14,475,178	B/. 5,000	B/. 130,363,804	B/. (25,000)	B/. 958,133	B/. (36,912)	B/. 67,115	B/. (11,499,955)	B/. 134,307,363	B/. 1,496,805	B/. 135,804,168

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Estado Consolidado de Flujos de Efectivo Interino Por período de seis meses terminado el 30 de junio de 2012

	30 de junio de 2012 (No Auditado)	30 de junio de 2011 (No Auditado)
Flujos de efectivo de las actividades de operación		
Pérdida antes de impuesto sobre la renta	B/. (3,151,614)	B/. (2,263,623)
Ajustes para conciliar la pérdida antes de impuesto sobre la renta con el efectivo neto provisto por (utilizado en) las actividades de operación:		
Depreciación (Nota 8)	1,819,736	717,874
Conversión de moneda extranjera	281,357	41,959
Amortización de costo diferido de financiamiento (Nota 15)	117,491	-
Amortización de intangibles (Nota 12)	2,317	-
Amortización de arrendamientos financieros	11,437	-
Gasto de intereses	1,213,404	637,271
Producto de la emisión de acciones comunes	250,000	-
Ganancia producto del descarte de activo fijo	(844)	-
Cambios netos en activos y pasivos de operación:		
Cuentas por cobrar	(1,862,566)	(117,869)
Inventario de repuestos y consumibles	17,822	-
Gastos pagados por adelantado	229,402	(172,294)
Otros activos	(1,018,074)	(6,636,685)
Cuentas por pagar	3,850,353	1,020,090
Otros pasivos	401,606	446,094
Intereses pagados	(1,213,404)	(637,271)
Impuesto sobre la renta pagado	(59,966)	(1,293)
	<u>888,457</u>	<u>(6,965,747)</u>
Efectivo neto provisto por (utilizado en) las actividades de operación		
	<u>888,457</u>	<u>(6,965,747)</u>
Flujos de efectivo de las actividades de inversión		
Adiciones de propiedad, planta y equipo (Nota 8)	(40,548,997)	(29,892,107)
Producto del descarte de activo fijo	13,344	-
Costos de exploración y evaluación	-	(10,752)
	<u>(40,535,653)</u>	<u>(29,902,859)</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión		
	<u>(40,535,653)</u>	<u>(29,902,859)</u>
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento		
Préstamos bancarios	29,440,000	(24,780,134)
Amortización de préstamos	(73,220,135)	-
Efectivo restringido	(684,405)	-
Producto de la emisión de bonos	91,095,000	35,000,000
Costo de financiamiento	(2,662,510)	-
Producto de la emisión de acciones comunes	-	31,771,611
Impuesto complementario	(10,368)	-
Cuentas con compañías relacionadas	-	6,578
	<u>43,957,582</u>	<u>41,998,055</u>
Efectivo neto provisto por las actividades de financiamiento		
	<u>43,957,582</u>	<u>41,998,055</u>
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo	4,310,386	5,129,449
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período	<u>2,550,926</u>	<u>1,114,173</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del período	<u>B/. 6,861,312</u>	<u>B/. 6,243,622</u>

Las notas en las páginas 7 a 47 son parte integral de estos estados financieros consolidados interinos.

102

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

1. Información General

Panama Power Holdings, Inc. (la “Compañía”) fue constituida el 4 de abril de 2007 mediante Escritura Pública No.8298 de acuerdo con las leyes de la República de Panamá y continuada según Ley de Sociedades Mercantiles de las Islas Vírgenes Británicas el 3 de marzo de 2011 bajo el número 1575385, según consta en Escritura Pública número 6,697 de 19 de marzo de 2010. La principal actividad de la Compañía es llevar a cabo el negocio de generación de energía eléctrica, ya sea en forma directa o indirecta mediante la inversión o participación en sociedades que se dediquen a este giro de negocio.

La oficina principal de la Compañía se encuentra ubicada en Avenida Samuel Lewis, Torre HSBC, Piso 11, en la República de Panamá.

La siguiente tabla muestra las subsidiarias del Grupo, la fecha de adquisición y el porcentaje de participación:

Compañías Subsidiarias	Porcentaje de Participación	Fecha de Adquisición
Generadora Alto Valle, S. A.	100%	27/12/2007
Caldera Power, S. A.	100%	27/12/2007
Generadora Pedregalito, S. A.	100%	28/12/2007
Generadora Río Chico, S. A.	100%	28/12/2007
Generadora Río Piedra, S. A.	100%	28/12/2007
G.R.K. Energy Corp.	100%	01/10/2007
Inversiones La Manguera, S. A.	65%	11/09/2008
Multi Alliance Corporation	100%	07/04/2010
Hydro Caisán, S. A.	100%	30/06/2010
Multi Magnetic, Inc.	100%	14/09/2010
Goodsea, Inc.	100%	01/07/2011

Adicionalmente, mediante acuerdo establecido en el contrato de Fideicomiso de Derechos Accionarios Inversiones La Manguera, S. A., la Compañía es beneficiaria de los derechos económicos que se deriven de un equivalente al 15% de participación en Inversiones La Manguera, S. A.

El cierre del período fiscal de la subsidiaria Inversiones La Manguera, S. A. es al 30 de septiembre.

Mediante Escritura Pública N° 4806 del 16 de septiembre de 2010, se celebró convenio de fusión por absorción entre la sociedades Generadora Río Chico, S. A. y Quality Circle, Inc., mediante el cual Generadora Río Chico, S. A. se mantiene como entidad absorbente.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

1. Información General (Continuación)

Mediante Escritura Pública N° 1353 del 16 de febrero de 2011, se celebró convenio de fusión por absorción entre las sociedades Generadora Pedregalito, S. A. y Multi Naval, Inc., mediante el cual Generadora Pedregalito, S. A. se mantiene como entidad absorbente.

Mediante Escritura Pública N° 6370 del 11 de agosto de 2011, se celebró el convenio de fusión por absorción entre las sociedades Generadora Alto Valle, S. A., Hidromáquinas de Panamá, S. A. y Future Media, Inc., mediante el cual Generadora Alto Valle, S. A. se mantiene como entidad absorbente.

Mediante Escritura Pública N° 6368 del 12 de agosto de 2011, se celebró el convenio de fusión por absorción entre las sociedades Generadora Pedregalito, S. A. y Multi Outsource, Inc. mediante el cual Generadora Pedregalito, S. A. se mantiene como entidad absorbente.

Mediante Escritura Pública N° 6369 del 18 de agosto de 2011, se celebró el convenio de fusión por absorción entre las sociedades Hydro Caisán, S. A. y Rawlins Business, S. A., mediante el cual Hydro Caisán, S. A. se mantiene como entidad absorbente.

Los convenios antes mencionados corresponden a fusiones legales de carácter operativo del Grupo.

Las subsidiarias Generadora Pedregalito, S. A. y Generadora Río Chico, S. A. iniciaron la generación de energía en los meses de abril y octubre de 2011, respectivamente.

Los estados financieros consolidados interinos Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias fueron autorizados para su emisión por la Administración del Grupo el 30 de agosto de 2012.

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad más Importantes

Las principales políticas de contabilidad aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados interinos se presentan abajo. Estas políticas contables fueron utilizadas consistentemente con el período anterior, a menos que se indique lo contrario.

Base de Preparación

Los estados financieros consolidados interinos del Grupo han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacional de Contabilidad No. 34, Información Financiera Interina. Estos estados financieros consolidados interinos han sido preparados sobre la base de costo histórico.

La preparación de los estados financieros consolidados interinos de conformidad con NIIF requiere el uso de ciertas estimaciones de contabilidad críticas. También requiere que la Administración use su juicio en el proceso de la aplicación de las políticas de contabilidad del Grupo. Las áreas que involucran un alto grado de juicio o complejidad, o áreas donde los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros consolidados interinos, se revelan en la Nota 3 (Estimaciones de Contabilidad y Juicios Críticos).

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad más Importantes (Continuación)

Base de Preparación (continuación)

(a) *Normas nuevas y enmiendas adoptadas por el Grupo*

No hay NIIFs o interpretaciones CINIIF que sean efectivas por primera vez para los estados financieros interinos que inician a partir del 1 de enero de 2012 que pudieran tener un impacto material en el Grupo.

(b) *Nuevas normas, enmiendas e interpretaciones emitidas pero no efectivas para los estados financieros interinos que inician el 1 de enero de 2012 y no adoptadas anticipadamente*

La NIC 19, Beneficios a empleados, fue enmendada en junio de 2011. El impacto en el Grupo será el siguiente: eliminar el enfoque de corredor y reconocer todas las ganancias y pérdidas actuariales en el estado de utilidad integral a medida que ocurren; reconocer inmediatamente todos los costos de los servicios pasados; y reemplazar el costo de interés y el rendimiento esperado de los activos del plan con un monto de interés neto que es calculado aplicando la tasa de descuento al pasivo (activo) neto por beneficios definidos. El Grupo aún está evaluando el impacto completo de las enmiendas.

La NIIF 9, Instrumentos financieros, se refiere a la clasificación, medición y reconocimiento de los activos financieros y pasivos financieros. La NIIF 9 fue emitida en noviembre de 2009 y octubre de 2010. Reemplaza las partes de la NIC 39 que se relacionan con la clasificación y medición de activos financieros. La NIIF 9 requiere que los activos financieros se clasifiquen en dos categorías: los que se miden a valor razonable y los que miden a costo amortizado. La determinación se realiza en el reconocimiento inicial. La clasificación depende del modelo de negocio de la entidad para administrar sus instrumentos financieros y las características de los flujos de efectivo contractuales del instrumento. Para los pasivos financieros, la norma conserva la mayoría de los requisitos de la NIC 39. El principal cambio es que, en los casos en que se toma la opción del valor razonable de los pasivos financieros, la parte de un cambio en el valor razonable debido al propio riesgo de crédito de la entidad, es registrado en el estado de utilidad integral en lugar del estado de resultados, a menos que esto origine un desajuste de contabilidad. El Grupo aún está evaluando el impacto completo de la NIIF 9 y tiene la intención de adoptar la NIIF 9 a más tardar el período de contabilidad que inicia a partir del 1 de enero de 2015.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad más Importantes (Continuación)

Base de Preparación (continuación)

(b) *Nuevas normas, enmiendas e interpretaciones emitidas pero no efectivas para los estados financieros que inician el 1 de enero de 2012 y no adoptadas anticipadamente (continuación)*

La NIIF 10, Estados financieros consolidados, crea en los principios existentes el concepto de control como el factor determinante para decidir si una entidad debe ser incluida en los estados financieros consolidados de la compañía matriz. La norma proporciona orientación adicional para ayudar en la determinación del control donde sea difícil su evaluación. El Grupo aún está evaluando el impacto completo de la NIIF 10 y tiene la intención de adoptar la NIIF 10 a más tardar el período de contabilidad que inicia a partir del 1 de enero de 2013.

La NIIF 12, Revelaciones de participaciones en otras entidades, incluye los requerimientos de divulgación para todas las formas de participaciones en otras entidades, incluyendo acuerdos conjuntos, asociadas, vehículos de propósito especial y otros vehículos fuera del balance general. El Grupo aún está evaluando el impacto completo de la NIIF 12 y tiene la intención de adoptar la NIIF 12 a más tardar el período de contabilidad que inicia a partir del 1 de enero de 2013.

La NIIF 13, “Medición del Valor Razonable”, tiene como objetivo mejorar la consistencia y reducir la complejidad al proporcionar una definición precisa del valor razonable y una sola fuente de medición del valor razonable y requisitos de divulgación para su uso en las NIIF. La Compañía está aún evaluando el impacto de esta norma y tiene la intención de adoptarla a más tardar en el período contable que inicia el 1 de enero de 2013.

No existen otras NIIFs o interpretaciones que aún no sean efectivas que se espera tengan un impacto material sobre el Grupo.

Principio de Consolidación

Subsidiarias

Las subsidiarias son todas las entidades sobre las cuales el Grupo tiene el poder de gobernar las políticas financieras y operativas, generalmente acompañadas de una participación de más de la mitad de los derechos de voto. La existencia y efecto de los derechos potenciales de voto que son actualmente ejercitables o convertibles son considerados cuando se evalúa si el Grupo controla otra entidad. Las subsidiarias se consolidan totalmente desde la fecha en que el control es transferido al Grupo. Ellas se dejan de consolidar desde la fecha en que cesa el control.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad más Importantes (Continuación)

Principio de Consolidación (Continuación)

Las transacciones y saldos entre compañías, y las ganancias no realizadas en transacciones entre compañías son eliminados. Las pérdidas no realizadas son también eliminadas, pero consideradas como un indicador de deterioro del activo transferido. Las políticas de contabilidad de las subsidiarias han sido modificadas donde sea necesario para asegurar la consistencia con las políticas adoptadas por el Grupo.

El método de contabilidad de compras es usado para cuentas producto de la adquisición de subsidiarias por parte del Grupo. El costo de una adquisición es medido como el valor inicial de los activos adquiridos, instrumentos de patrimonio emitidos y pasivos incurridos o asumidos a la fecha del intercambio, más los costos directamente atribuibles a la adquisición. Activos y pasivos identificables y pasivos contingentes asumidos en una combinación de negocios son medidos inicialmente al valor inicial de la fecha de la adquisición. El exceso del costo de adquisición sobre el valor original del grupo de acciones de activos netos adquiridos es registrado como plusvalía. Si el costo de una adquisición es menor que el valor original de los activos netos de las subsidiarias adquiridas, la diferencia es reconocida directamente en el estado de resultados.

Unidad Monetaria

Los estados financieros consolidados interinos están expresados en balboas (B/.), la unidad monetaria de la República de Panamá, la cual está a la par con el dólar (\$) de los Estados Unidos de América. El dólar (\$) circula y es de libre cambio en la República de Panamá.

Efectivo y Equivalentes de Efectivo

Para propósitos del estado consolidado de flujos de efectivo, el Grupo considera como efectivo y equivalentes de efectivo, los depósitos en bancos y las inversiones temporales.

Activos Financieros

Los activos financieros se clasifican como cuentas por cobrar. La Administración determina la clasificación de los activos desde su reconocimiento inicial.

Cuentas por Cobrar

Las cuentas por cobrar son activos financieros no derivativos con pagos fijos o determinables que no se cotizan en un mercado activo. Ellos se originan cuando se provee dinero, bienes o servicios directamente a un deudor sin la intención de negociar la cuenta por cobrar. Las cuentas por cobrar generalmente tienen entre 30 a 90 días de vencimiento y son clasificadas dentro de los activos circulantes.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad más Importantes (Continuación)

Plusvalía

La plusvalía representa el costo pagado en exceso sobre el valor original del grupo de acciones de activos netos identificables de la subsidiaria adquirida a la fecha de la adquisición. La plusvalía en adquisición de subsidiarias es incluida dentro de “activos intangibles”. La plusvalía es verificada anualmente y es presentada al costo menos la pérdida acumulada por deterioro. Las pérdidas por deterioro en la plusvalía no son reversadas. Las ganancias y pérdidas en la disposición de una entidad incluyen el monto cargado de la plusvalía relacionado con la entidad vendida.

Activos Intangibles

Servidumbre

La servidumbre (derecho de uso) se presenta en el balance general, al costo menos la amortización acumulada. La amortización se calcula bajo el método de línea recta para asignar el costo de estos derechos a su vida útil estimada de 50 años (véase Nota 12).

Propiedad, Planta y Equipo

La propiedad, planta y equipo están valoradas al costo de adquisición menos depreciación acumulada y cualquier ajuste por deterioro.

Las erogaciones son capitalizadas solamente cuando aumentan los beneficios económicos del activo. Todas las demás erogaciones se reconocen en el estado consolidado de resultados en la medida que se incurren.

La depreciación se determina utilizando el método de línea recta, con base en vida útil estimada de los activos respectivos. La vida útil estimada de los activos es como se sigue:

	Vida útil
Planta y equipo	40 años
Equipo rodante	10 años
Mobiliario y equipo	20 años
Equipos menores	5 años

Los valores residuales de los activos y las vidas útiles son revisados, y ajustados si es apropiado, a cada fecha del balance general.

El valor en libros de un activo es rebajado inmediatamente a su monto recuperable si el valor en libros del activo es mayor que su monto recuperable estimado.

Las ganancias o pérdidas en disposiciones son determinadas comparando el producto con el valor en libros y son reconocidas en el estado de resultados.

Construcción en Proceso

La construcción en proceso corresponde a los desembolsos por estudios y costos directamente atribuidos al proyecto. Los costos del proyecto son capitalizados cuando la obra está terminada.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad más Importantes (Continuación)

Adelantos a Obras en Construcción

Los adelantos a obras en construcción corresponden a pagos anticipados realizados a proveedores y contratistas que son aplicados a los cargos recibidos por construcción del proyecto en la medida que se incurren los costos de construcción. Estos adelantos a obras en construcción están presentados dentro de los otros activos, y los mismos son clasificados en circulantes o no circulantes de acuerdo con las estimaciones de las fases de ejecución de cada proyecto.

Deterioro de Activos no Financieros

Los activos que tienen una vida útil indefinida, como por ejemplo la plusvalía, no son sujetos a la amortización y anualmente son verificados para determinar si existe un deterioro. Los activos que están sujetos a amortización son revisados para deterioro cuando algún evento indica que el valor en libros pueda ser no recuperable. Una pérdida por deterioro es reconocida cuando el valor en libros del activo excede su valor recuperable. El monto recuperable es el valor más alto entre el valor original de un activo menos el precio de venta y su valor en uso. Para propósitos de determinar un deterioro, los activos se agrupan en los niveles más bajos para los cuales hay por separado flujos de efectivo identificables (unidades generadoras de efectivo).

Transacciones en Moneda Extranjera

Se registran al tipo de cambio vigente a la fecha de la transacción. El tipo de cambio del colón con respecto al dólar al 30 de junio de 2012, utilizado para este reporte es de ¢513.58 (2011: ¢518.33).

Cuentas por Pagar

Las cuentas por pagar son reconocidas inicialmente al valor razonable y subsecuentemente medidas al costo amortizado.

Financiamientos, Préstamos y Bonos por Pagar

Los financiamientos (incluyendo préstamos y bonos por pagar) son reconocidos inicialmente al valor razonable, neto de costos incurridos en la transacción. Los financiamientos son subsecuentemente presentados al costo amortizado; cualquiera diferencia entre el producto y el valor de redención es reconocida en el estado de resultados sobre el período del financiamiento utilizando el método efectivo de intereses. Los financiamientos recibidos son clasificados como pasivos circulantes y pasivo a largo plazo, de acuerdo a su fecha de vencimiento.

Los costos de financiamiento incurridos por la construcción de cualquier activo que califique son capitalizados durante el período de tiempo que sea requerido para completar y preparar el activo para su uso previsto. Otros costos de financiamiento son llevados a gastos.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad más Importantes (Continuación)

Acciones de Capital

Las acciones comunes de capital son reconocidas al valor razonable de la contraprestación recibida por el Grupo. Cuando se readquieren acciones de capital, el monto pagado es reconocido como un cargo al patrimonio y reportado en el balance general como acciones de tesorería.

Incrementos en costos directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones u opciones son presentados en el patrimonio como una deducción, neta de impuestos.

Costos de Exploración y Evaluación

Los costos de exploración y evaluación contienen todas las erogaciones incurridas en los estudios técnicos y estudios de impacto ambiental que se originan en cada proyecto. En caso que hubiese un deterioro sobre los costos de exploración y evaluación, estos se registran en los resultados.

Reconocimiento de Ingresos

Venta de energía

La Compañía reconoce los ingresos en los períodos en que entrega la electricidad y provee capacidad de generación. Los precios contratados son facturados en conformidad con las provisiones aplicables a los contratos de venta de energía y las ventas del mercado ocasional son facturadas de conformidad con los precios prevalecientes del mercado. La unidad de medida de los precios de contrato es el megavatio MW. Los siguientes criterios deben ser cumplidos para reconocer los ingresos: (1) evidencia persuasiva de que existe el acuerdo; (2) la entrega ha ocurrido o el servicio ha sido provisto; (3) el precio al comprador es fijo o determinable; y (4) el cobro está razonablemente asegurado. Los ingresos son medidos a su valor razonable basados en la consideración recibida o que se recibirá por la venta de energía.

Intereses

El ingreso es reconocido cuando el interés se devenga tomando en cuenta el rendimiento efectivo sobre el activo.

Impuesto sobre la Renta

El impuesto sobre la renta del período comprende tanto el impuesto corriente, como el impuesto diferido. El impuesto sobre la renta es reconocido en los resultados de operaciones del período corriente.

El impuesto sobre la renta corriente se refiere al impuesto sobre la renta neta gravable del período, utilizando las tasas vigentes de impuesto sobre la renta a la fecha del balance general.

El impuesto sobre la renta diferido es calculado con base al método de pasivo, considerando las diferencias temporales entre los valores según libros de los activos y pasivos informados para propósitos financieros y los montos utilizados para propósitos fiscales. El monto de impuesto diferido está basado en la forma de realización de los activos y pasivos, utilizando las tasas de impuesto sobre la renta vigente a la fecha del balance general.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

3. Estimaciones de Contabilidad y Juicios Críticos

Las estimaciones y juicios son continuamente evaluados y están basados en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo expectativas de eventos futuros que se creen sean razonables bajo las circunstancias.

Estimaciones e hipótesis contables críticos

Las estimaciones contables resultantes, por definición, raramente igualan a los resultados relacionados actuales. Las estimaciones e hipótesis que tienen un riesgo de causar un ajuste material a los importes de activos y pasivos dentro de los estados financieros consolidados interinos del siguiente año se exponen a continuación:

(a) Depreciación de propiedad, planta y equipo

La Compañía realiza ajustes en la evaluación de la vida estimada de los activos y en la determinación de valores de residuos estimados, como aplique. La depreciación es calculada bajo el método de línea recta, basado en la vida útil estimada de los activos.

Estas estimaciones son basadas en el análisis de los ciclos de vida de los activos y el valor potencial al final de su vida útil. El valor de residuo y la vida útil son revisados, y ajustados de ser apropiado, al final de cada período.

(b) Impuesto sobre la renta

Las subsidiarias del Grupo están sujetas al impuesto sobre la renta en Panamá y en el caso de Inversiones La Manguera, S. A. en Costa Rica. Existe un juicio significativo que se requiere en la determinación de la provisión para impuestos sobre la renta. Cuando el resultado final de estos asuntos fiscales es diferente a los montos registrados inicialmente, dichas diferencias afectarán el impuesto corriente y las provisiones de impuesto diferido en el período en el cual se efectúe dicha determinación.

(c) Estimación de deterioro de plusvalía

El Grupo verifica anualmente si la plusvalía ha sufrido un deterioro, de acuerdo con la política contable presentada en la Nota 2. El monto recuperable como unidad generadora de efectivo es determinada mediante el cálculo de valor en uso. Ese cálculo requiere del uso de estimaciones.

4. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros

Factores de Riesgos Financieros

Las actividades del Grupo están expuestas a una variedad de riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tasa de interés) riesgo de crédito y riesgo de liquidez. El programa global de administración de riesgo se enfoca en la falta de previsibilidad de los mercados financieros y trata de minimizar los efectos adversos potenciales en el desempeño financiero del Grupo.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

4. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (Continuación)

Riesgo de Crédito

El Grupo no tiene una concentración significativa de riesgo de crédito. El Grupo tiene políticas que aseguran que las cuentas por cobrar se limiten al importe de crédito y las cuentas por cobrar son monitoreadas periódicamente. Estos factores entre otros, dan por resultado que la exposición del Grupo a cuentas incobrables no es significativa.

El riesgo de crédito surge de las cuentas bancarias y por cobrar.

En cuanto a las cuentas bancarias, el Grupo mantiene una concentración de sus depósitos con Banco General, S. A.

En relación a las cuentas por cobrar, el Grupo tiene una concentración de sus ventas y cuentas por cobrar con las dos compañías de distribución de electricidad que operan en la República de Panamá y en Costa Rica con la empresa estatal de distribución. Las ventas realizadas a estos clientes representan aproximadamente 99% del total de los ingresos y 99% del total de las cuentas por cobrar al cierre del trimestre. Esta concentración del riesgo es mitigado por el hecho de que la demanda de energía eléctrica en Panamá sigue creciendo sostenidamente y que el mercado de energía está muy bien estructurado y regulado por las autoridades gubernamentales. Para cada transacción de venta se requiere una garantía y el término de pago de facturas originadas en el mercado eléctrico de Panamá se promedia en un rango de 30 a 45 días a partir de la fecha de presentación de la factura. La garantía es una carta de crédito pagadera al cobro contra cualquier evento de incumplimiento por morosidad o pago incobrable. No se ha tenido ningún evento de incumplimiento por facturas no pagadas al 30 de junio de 2012.

Riesgo de Flujos de Efectivo y Riesgo de Tasas de Interés

Los ingresos y los flujos de efectivo operativos del Grupo son sustancialmente independiente de los cambios en las tasas de interés, ya que el Grupo no tiene activos importantes que generen interés excepto por los excedentes de efectivo.

Riesgo de Liquidez

El Grupo requiere tener suficiente efectivo para hacer frente a sus obligaciones. Para ello cuenta con suficiente efectivo en caja y bancos o en equivalentes de fácil realización.

Por otra parte, el Grupo está en la fase de construcción de los proyectos hidroeléctricos. Los flujos requeridos a invertir en los proyectos, son cubiertos por los aportes de capital de los accionistas los cuales se realizan según lo establecido en el acuerdo de suscripción de acciones y a través de financiamiento. El monto de capital suscrito cubrirá las necesidades de liquidez de acuerdo a las proyecciones realizadas.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

4. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros (continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

Riesgo de Liquidez (Continuación)

La siguiente tabla analiza los pasivos financieros del Grupo por fecha de vencimiento. Dicho análisis se muestra a la fecha de vencimiento contractual y son flujos de efectivo sin descontar al valor presente del balance. Los saldos con vencimientos de menos de un año son iguales a su valor en libros, debido a que el efecto del descuento no es significativo.

	<u>Menos de un Año</u>	<u>Más de 1 Año</u>
30 de junio de 2012 (No auditado)		
Préstamos bancarios	B/. 1,000,000	B/. 4,122,957
Bonos por pagar	2,275,000	123,820,000
Cuentas por pagar - comerciales	10,826,266	1,147,033
Otros pasivos	674,947	98,583
31 de diciembre de 2011 (Auditado)		
Préstamos bancarios	B/. 44,500,000	B/. 4,508,557
Bonos por pagar	-	35,000,000
Cuentas por pagar - comerciales	7,078,954	624,824
Otros pasivos	350,722	21,202

Administración de Riesgo de Capital

El objetivo del Grupo en el manejo del capital es el de salvaguardar la habilidad del Grupo para continuar como negocio en marcha, con el objetivo de proveer retornos a sus accionistas y beneficios a otros acreedores y para mantener una estructura óptima de capital que reduzca el costo de capital.

El Grupo monitorea su capital sobre la base de razón de apalancamiento. El apalancamiento es el resultado de dividir la deuda neta entre el total del capital. La deuda neta se calcula como el total de préstamos que se muestran en el balance general menos el efectivo. El total del capital está determinado como el total del patrimonio, más la deuda neta.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

4. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

Administración de Riesgo de Capital (continuación)

A continuación se muestra la razón de apalancamiento del Grupo:

	30 de junio de 2012 (No Auditado)	31 de diciembre de 2011 (Auditado)
Total de préstamos y bonos por pagar	B/. 127,611,214	B/. 82,841,368
Menos: Efectivo y equivalentes de efectivo	<u>(6,861,312)</u>	<u>(2,550,926)</u>
Deuda neta	120,749,902	80,290,442
Total de patrimonio	<u>135,804,168</u>	<u>138,913,927</u>
Total de capital	<u>B/. 256,554,070</u>	<u>B/. 219,204,369</u>
Razón de apalancamiento	<u>47%</u>	<u>37%</u>

5. Efectivo y Equivalentes de Efectivo

El desglose del efectivo y equivalentes de efectivo se presenta a continuación:

	30 de junio de 2012 (No Auditado)	31 de diciembre de 2011 (Auditado)
Caja menuda	B/. 3,395	B/. 2,378
Global Bank Corporation	46,448	15,249
Banco General, S. A.	5,305,849	1,056,217
Banco Prival, S. A.	18,983	33,297
MMG Bank	1,004,347	986,580
Banco Nacional de Costa Rica	<u>62,970</u>	<u>45,308</u>
	6,441,992	2,139,029
Inversiones temporales		
BN Valores	<u>419,320</u>	<u>411,897</u>
	<u>B/. 6,861,312</u>	<u>B/. 2,550,926</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

6. Cuentas por Cobrar

Las cuentas por cobrar se detallan de la siguiente manera:

	30 de junio de 2012 (No Auditado)	31 de diciembre de 2011 (Auditado)
Instituto Costarricense de Electricidad (I.C.E.)	B/. 262,956	B/. 125,234
Edemet-Edechi	2,393,752	2,034,048
Elektra Noreste, S. A.	1,003,392	144,262
Otros clientes	<u>521,021</u>	<u>15,011</u>
	<u>B/. 4,181,121</u>	<u>B/. 2,318,555</u>

Estas cuentas no presentan deterioro, en consecuencia, una provisión para cuentas incobrables no es requerida.

7. Transacciones con Partes Relacionadas

A continuación se presentan las transacciones con partes relacionadas:

	30 de junio de 2012 (No Auditado)	30 de junio de 2011 (No Auditado)
Gastos de honorarios profesionales	<u>B/. 959,176</u>	<u>B/. 959,176</u>

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos
30 de junio de 2012

8. Propiedad, Planta y Equipo

La propiedad, planta y equipo se detallan a continuación:

	<u>Terreno</u>	<u>Mobiliario y Equipo</u>	<u>Vehículos</u>	<u>Planta y equipo</u>	<u>Software</u>	<u>Construcción en Proceso</u>	<u>Mejoras</u>	<u>Total</u>
Saldo neto al 31 de diciembre de 2010	B/. 8,266,401	B/. 125,414	B/. 139,369	B/. 10,667,732	B/. 23,810	B/. 92,908,960	B/. -	B/. 112,131,686
Adiciones	6,395,661	152,427	-	5,132,830	-	64,389,728	-	76,070,646
Capitalización de construcción en proceso	-	-	-	90,420,328	-	(90,420,328)	-	-
Diferencias en cambio de moneda	(30,969)	(1,813)	(29)	(213,181)	(390)	-	-	### (246,382)
Gasto de depreciación	-	(44,806)	(25,227)	(2,152,865)	(8,171)	-	-	(2,231,069)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2011	14,631,093	231,222	114,113	103,854,844	15,249	66,878,360	-	185,724,881
Adiciones	560,985	32,676	63,443	46,925	-	39,471,644	36,420	40,212,093
Retiros	-	-	(12,500)	-	-	-	-	(12,500)
Diferencias en cambio de moneda	43,128	2,988	25	290,383	380	-	-	336,904
Gasto de depreciación	-	(22,387)	(3,965)	(1,789,331)	(4,053)	-	-	(1,819,736)
Saldo neto al 30 de junio de 2012	<u>B/. 15,235,206</u>	<u>B/. 244,499</u>	<u>B/. 161,116</u>	<u>B/. 102,402,821</u>	<u>B/. 11,576</u>	<u>B/. 106,350,004</u>	<u>B/. 36,420</u>	<u>B/. 224,441,642</u>
31 de diciembre de 2011								
Costo	B/. 14,631,093	B/. 325,213	B/. 153,035	B/. 106,913,164	B/. 47,128	B/. 66,878,360	B/. -	B/. 188,947,993
Depreciación acumulada	-	(93,991)	(38,922)	(3,058,320)	(31,879)	-	-	(3,223,112)
Saldo neto	<u>B/. 14,631,093</u>	<u>B/. 231,222</u>	<u>B/. 114,113</u>	<u>B/. 103,854,844</u>	<u>B/. 15,249</u>	<u>B/. 66,878,360</u>	<u>B/. -</u>	<u>B/. 185,724,881</u>
30 de junio de 2012								
Costo	B/. 15,235,206	B/. 360,877	B/. 204,003	B/. 106,971,349	B/. 47,128	B/. 106,350,004	B/. 36,420	B/. 229,204,987
Depreciación acumulada	-	(116,378)	(42,887)	(4,568,528)	(35,552)	-	-	(4,763,345)
Saldo neto	<u>B/. 15,235,206</u>	<u>B/. 244,499</u>	<u>B/. 161,116</u>	<u>B/. 102,402,821</u>	<u>B/. 11,576</u>	<u>B/. 106,350,004</u>	<u>B/. 36,420</u>	<u>B/. 224,441,642</u>

Al 30 de junio de 2012, los intereses capitalizados de los proyectos ascienden a B/.5,103,208 (31 de diciembre de 2011: B/.3,538,416). Durante los seis meses terminados al 30 de junio de 2012 se capitalizaron B/.1,564,792 (año terminado el 31 de diciembre 2011: B/.1,917,892).

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

9. Efectivo Restringido

Al 30 de junio de 2012, subsidiaria Generadora Pedregalito, S. A. ha emitido bonos corporativos por la suma de B/.55,000,000 (Véase Nota 15). El producto de dicha emisión se utilizó para repagar financiamiento de préstamo de construcción, y finalizar la construcción de las centrales Pedregalito 1 y Pedregalito 2.

Como parte de los acuerdos establecidos en el prospecto de emisión de bonos se incluye la creación de un fondo de fideicomiso con la cuenta denominada Cuenta de Reserva de la Deuda. Este fondo ha sido constituido por Generadora Pedregalito, S. A. como fideicomitente y BG Trust, Inc. como fiduciario, y tiene como propósito general mantener un fondo de efectivo para cumplir con las obligaciones de pago de intereses y abono a capital de un semestre. El saldo del efectivo restringido por la Compañía al 30 de junio de 2012 es de B/.1,840,863 (2011: B/.1,156,458 y depositado en el fideicomiso en enero de 2012), corresponde a los intereses ya que por el momento la Compañía no debe realizar amortizaciones de capital, en el corto plazo.

10. Costo de Exploración y Evaluación

El Grupo mantenía costos de proyectos como se desglosa a continuación:

	30 de junio de 2012 <i>(No Auditado)</i>	31 de diciembre de 2011 <i>(Auditado)</i>
Caldera Power, Inc.	B/. 172,570	B/. 172,570
GRK Energy	1,860	1,860
Multi Alliance, Corp.	<u>9,264</u>	<u>9,264</u>
	<u>B/. 183,694</u>	<u>B/. 183,694</u>

11. Otros Activos

Los otros activos se detallan de la siguiente manera:

	30 de junio de 2012 <i>(No Auditado)</i>	31 de diciembre de 2011 <i>(Auditado)</i>
Adelanto en compras de terreno	B/. 950,382	B/. 740,982
Anticipo a contratistas de construcción y equipos	28,355,448	27,465,106
Adelanto a proveedor	167,699	460,093
Servidumbres de acceso	154,747	154,747
Depósito de garantía	26,907	17,192
Otros	<u>272,321</u>	<u>82,747</u>
	29,927,504	28,920,867
Menos porción circulante	<u>29,751,275</u>	<u>20,366,339</u>
Porción a largo plazo	<u>B/. 176,229</u>	<u>B/. 8,554,528</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

12. Activos Intangibles

El detalle de los activos intangibles representado por servidumbres se presenta a continuación:

	30 de junio de 2012 (No Auditado)	31 de diciembre de 2011 (Auditado)
Saldo neto al inicio del año	B/. 228,453	B/. -
Adiciones	-	231,733
Amortización del año	<u>(2,317)</u>	<u>(3,280)</u>
Saldo neto al final del año	<u>B/. 226,136</u>	<u>B/. 228,453</u>

13. Cuentas por Pagar

Las cuentas por pagar se presentan a continuación:

	30 de junio de 2012 (No Auditado)	31 de diciembre de 2011 (Auditado)
Suplidores	B/. 135,669	B/. 840,471
Contratistas	9,549,762	6,626,140
Intereses sobre préstamos y bonos	1,960,619	105,465
Otros	<u>327,249</u>	<u>131,702</u>
	11,973,299	7,703,778
Menos porción circulante	<u>10,826,266</u>	<u>7,078,954</u>
Porción a largo plazo	<u>B/. 1,147,033</u>	<u>B/. 624,824</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

14. Préstamos por Pagar

Los préstamos por pagar se presentan a continuación:

	30 de junio de 2012 (No Auditado)	31 de diciembre de 2011 (Auditado)
Inversiones La Manguera, S. A.		
<i>Banco General, S. A.</i>		
Línea de crédito rotativa otorgada con garantía de fianza cruzada de Panama Power Holdings, Inc., que devenga una tasa LIBOR 6 meses más 6%, mínimo 7%	B/. 1,000,000	B/. 1,000,000
<i>Banco Nacional de Costa Rica.</i>		
Tres préstamos otorgados con plazos de 15, 14 y 7 años, a una tasa de interés anual variable, y amortizaciones semestrales y/o trimestrales, que devengan una tasa interés promedio del 4.38%	4,122,957	4,403,092
Panama Power Holdings, Inc.		
<i>Global Bank Corporation</i>		
Línea de crédito por B/.8,000,000 con plazo de 3 meses, que devenga una tasa de interés del 3.5%	-	8,000,000
Generadora Pedregalito, S. A.		
<i>Banco General, S. A.</i>		
Línea de crédito con plazo de 6 meses, que devenga una tasa de interés del 6.25%	-	2,600,000
Generadora Alto Valle, S. A.		
<i>Prival Bank-Global Bank</i>		
Línea de crédito rotativa con plazo de 9 meses, que devenga una tasa de interés del 7%	-	10,000,000
Hydro Caisán, S. A.		
<i>Banco General, S. A.</i>		
Línea de crédito rotativa con plazo de 6 meses, que devenga una tasa de interés del 7%	-	22,900,000
	<u>5,122,957</u>	<u>48,903,092</u>
Menos porción circulante	<u>1,000,000</u>	<u>44,500,000</u>
Porción a largo plazo	<u>B/. 4,122,957</u>	<u>B/. 4,403,092</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

14. Préstamos por Pagar (Continuación)

Inversiones La Manguera, S. A.

Estos créditos están garantizados por Fideicomiso de Garantía al cual se traspasaron en propiedad fiduciaria todos los activos del proyecto, entre ellos, bienes inmuebles, todas las fincas y lotes sin inscribir que comprende el Proyecto Hidroeléctrico La Esperanza, la Cesión para la Explotación de la Concesión de Fuerza Hidráulica # 917-H 0496 otorgada por el SNE, la Cesión del contrato de compra venta de energía eléctrica suscrito entre el ICE e Inversiones La Manguera, S. A.

Préstamo constituido con Banco General, S. A. originalmente el 30 de agosto de 2006, el vencimiento actual de este préstamo es el 1° de agosto de 2012. Este préstamo está respaldado por fianza solidaria de Panama Power Holdings, Inc.

Operación #317-1 1282, constituida con el Banco Nacional de Costa Rica el 20 de octubre de 1998, con un plazo de 15 años, y una tasa de interés anual variable. Los pagos son semestrales, el monto original del préstamo es de B/.6,300.000.

Operación #303-77347, constituida con el Banco Nacional de Costa Rica el 29 de mayo de 2007, con un plazo de 7 años y 4 meses, tasa de interés anual variable. Los pagos son trimestrales, el monto original del préstamo es de B/.1,200,000.

Las dos primeras operaciones con el Banco Nacional de Costa Rica fueron obtenidas para la construcción del Proyecto Hidroeléctrico La Esperanza, mientras que la tercera fue utilizada para la recompra de acciones por participación accionaria del 35% que mantenía la empresa Inversiones Joyas del Nilo S. A. en la sociedad Inversiones La Manguera, S. A.

Generadora Pedregalito, S. A.

Préstamo constituido con Banco General, S. A. bajo línea de crédito puente por B/.15,000,000 para financiar ciertos costos de construcción de las centrales hidroeléctricas Pedregalito 1 y 2. Esta facilidad de crédito está respaldada con fianza solidaria de Generadora Pedregalito, S. A. y Generadora Río Chico, S. A. Este préstamo fue refinanciado mediante la emisión de la serie B de bonos corporativos a largo plazo emitidos por Generadora Pedregalito, S. A. (Véase Nota 15).

Generadora Alto Valle, S. A.

Préstamos constituidos con Prival Bank y Global Bank Corporation bajo línea de crédito puente por B/.20,000,000 para financiar la construcción de la central hidroeléctrica Cochea 2. Esta facilidad de crédito está respaldada con garantía de prenda mercantil sobre el 100% de las acciones emitidas de Generadora Alto Valle, S. A. y fianza solidaria de Panama Power Holdings, Inc.

Estos préstamos fueron refinanciados mediante emisión de bonos corporativos a largo plazo, emitidos por Generadora Alto Valle, S. A. (Véase Nota 15).

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

14. Préstamos por Pagar (Continuación)

Hydro Caisán, S. A.

Préstamos constituidos con Banco General, S. A. bajo línea de crédito puente por B/.25,000,000 para financiar la construcción de la central hidroeléctrica El Alto. Esta facilidad de crédito está respaldada con garantía de prenda mercantil sobre el 100% de las acciones emitidas de Hydro Caisán, S. A. y fianza solidaria de Panama Power Holdings, Inc.

Estos préstamos fueron refinanciados mediante emisión de bonos corporativos a largo plazo, emitidos por Hydro Caisán, S. A. (Véase Nota 15).

15. Bonos por Pagar

	30 de junio de 2012 <i>(No Auditado)</i>	31 de diciembre de 2011 <i>(Auditado)</i>
Generadora Pedregalito, S. A.		
Bonos Corporativos, Serie A, vencimiento el 30 de junio de 2018	B/. 35,000,000	B/. 35,000,000
Bonos Corporativos, Serie B vencimiento el 20 de junio de 2022	20,000,000	-
Hydro Caisán, S. A.		
Bonos Corporativos con vencimiento el 30 de junio de 2023	50,595,000	-
Generadora Alto Valle, S. A.		
Bonos Corporativos, Serie A con vencimiento el 15 de mayo de 2019	10,000,000	-
Bonos Corporativos, Serie B con vencimiento el 15 de mayo de 2019	<u>10,500,000</u>	<u>-</u>
Total de bonos por pagar	126,095,000	35,000,000
Costos de financiamiento diferidos, neto	<u>(3,606,743)</u>	<u>(1,061,724)</u>
Total de bonos por pagar, neto	<u>B/. 122,488,257</u>	<u>B/. 33,938,276</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

15. Bonos por Pagar (Continuación)

Generadora Pedregalito, S. A.

Al 30 de junio de 2012, Generadora Pedregalito, S. A. mantenía obligaciones producto de bonos corporativos, respaldados por fianza solidaria de Panama Power Holdings, Inc., y de Generadora Río Chico, S. A. y por un Fideicomiso de Garantía. Los bonos forman parte de emisión por hasta B/.60,000,000 estructurada por Banco General, S. A. para financiar la construcción de los Proyectos Pedregalito 1 y Pedregalito 2. Dicha emisión fue aprobada mediante Resolución No.124-11 del 20 de abril de 2011 por la Superintendencia del Mercado de Valores (antes Comisión Nacional de Valores) en dos series por B/.35,000,000 y B/.25,000,000, respectivamente.

Mediante resolución CNV No.433-11 del 20 de diciembre de 2011, la Superintendencia del Mercado de Valores aprobó la modificación a ciertos términos y condiciones de los Bonos, incluyendo un periodo de gracia para la Serie “A” y ciertos ajustes a las razones financieras.

Al 31 de diciembre de 2011, se había emitido la totalidad de la Serie “A”, la cual fue suscrita en un 100% por Banco General, S. A. Esta serie es pagadera mediante amortizaciones semestrales correspondientes al 6.5% del monto de la emisión iniciando el 30 de junio de 2013, y un pago final al vencimiento por un 35% del monto de la emisión.

Al 30 de junio de 2012 se había emitido la suma de B/.20,000,000 de los B/.25,000,000 autorizados de la Serie “B”. Esta serie es pagadera mediante un solo pago al vencimiento.

El pago de intereses de ambas Series es trimestral. La tasa de interés de la Serie B es fija de 6.75%, y la tasa de interés de la Serie “A” es variable como sigue:

Durante construcción:

LIBOR (1 mes) + 4.25%, con una tasa mínima de 7.00%.

Durante operaciones:

La tasa de interés será calculada en base a la relación entre Deuda Total y EBITDA, conforme se describe en el siguiente cuadro:

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

15. Bonos por Pagar (Continuación)

Razón de Deuda Total sobre EBITDA Combinado	Tasa	Tasa Mínima
Mayor a 3.00x	LIBOR (3 meses) + 3.75%	6.50%
Menor a 3.00x pero mayor a 2.00x	LIBOR (3 meses) + 3.50%	6.00%
Menor a 2.00x	LIBOR (3 meses) + 3.25%	5.50%

Toda la emisión está respaldada por un Fideicomiso de Garantía en beneficio de los bonohabientes, cuyo fiduciario es BG Trust Inc., al cual han sido cedidos la totalidad de los activos correspondientes a bienes muebles e inmuebles del Emisor y de Generadora Río Chico, S. A., sus respectivos contratos, cuentas por cobrar, depósitos bancarios, seguros de construcción, cartas de crédito de garantía, y los seguros de operación. La hipoteca sobre la concesión de ambas plantas se encuentra actualmente en trámite.

Generadora Pedregalito, S. A. y Generadora Río Chico, S. A. se obligan a cumplir con todos los aspectos ambientales, técnicos y comerciales requeridos para la construcción y operación de las plantas, a restricciones sobre la venta y endeudamiento no permitido sobre sus activos, y al cumplimiento de ciertas razones financieras de acuerdo a lo establecido en el prospecto. La Compañía debe mantener una cuenta de Reserva sobre el Servicio de la Deuda con los fondos depositados y disponibles para cubrir un semestre de capital e intereses (ver Nota 9).

Banco General, S. A. actúa a su vez como Agente de Pago, Registro y Transferencia de la emisión.

Hydro Caisán, S. A.

Al 30 de junio de 2012, Hydro Caisán, S. A. mantenía obligaciones producto de bonos corporativos, respaldados por fianza solidaria de Panama Power Holdings, Inc., y por un Fideicomiso de Garantía, cuyo fiduciario es BG Trust Inc., al cual serán cedidos la totalidad de los activos correspondientes a bienes muebles e inmuebles del Emisor, hipoteca sobre la concesión, todos los contratos, cesión de flujos, cuentas por cobrar, depósitos bancarios, seguros de construcción, cartas de crédito de garantía, y seguros de operación.

Los bonos forman parte de emisión por hasta B/.130,000,000 en una sola serie, estructurada por Banco General, S. A. para financiar la construcción del Proyecto El Alto. Al 30 de junio de 2012, se habían emitido bonos por la suma de B/.50,595,000 a través de la Bolsa de Valores de Panamá, los cuales fueron 100% suscritos por un sindicato de bancos liderado por Banco General, S. A. Dicha emisión fue aprobada mediante Resolución SMV No. 52-12 del 16 de febrero de 2012 por la Superintendencia del Mercado de Valores de Panamá.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

15. Bonos por Pagar (Continuación)

Hydro Caisán, S. A. (continuación)

Esta emisión es pagadera mediante amortizaciones a capital semestrales y escaladas iniciando en diciembre de 2014.

El pago de intereses es trimestral y variable como sigue:

Durante construcción:

LIBOR (3 meses) + 4.25%, con una tasa mínima de 7.00%.

Durante operaciones:

La tasa de interés será calculada en base a la relación entre Deuda Total y EBITDA, conforme se describe en el siguiente cuadro:

Razón de Deuda Total sobre EBITDA Combinado	Tasa	Tasa Mínima
Mayor a 3.00x	LIBOR (3 meses) + 3.75%	6.50%
Menor a 3.00x pero mayor a 2.00x	LIBOR (3 meses) + 3.50%	6.00%
Menor a 2.00x	LIBOR (3 meses) + 3.25%	5.50%

Hydro Caisán, S. A. se obliga a cumplir con todos los aspectos ambientales, técnicos y comerciales requeridos para la construcción y operación de la planta, a restricciones sobre la venta y endeudamiento no permitido sobre sus activos, y al cumplimiento de ciertas razones financieras de acuerdo a lo establecido en el prospecto. La Compañía debe mantener una cuenta de Reserva sobre el Servicio de la Deuda, la cual debe ser constituida en un plazo de 6 meses a partir del inicio de operaciones.

Banco General, S. A. actúa a su vez como Agente de Pago, Registro y Transferencia de la emisión.

Generadora Alto Valle, S. A.

Al 30 de junio de 2012, Generadora Alto Valle, S. A. mantenía obligaciones producto de bonos corporativos, respaldados por fianza solidaria de Panama Power Holdings, Inc., y por un Fideicomiso de Garantía cuyo fiduciario es Global Financial Funds Corp., al cual serán cedidos la totalidad de los activos correspondientes a bienes muebles e inmuebles del Emisor, hipoteca sobre la concesión, todos los contratos, cesión de flujos, cuentas por cobrar, depósitos bancarios, seguros de construcción, cartas de crédito de garantía, y seguros de operación para financiar la construcción y operación del proyecto Cochea.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

15. Bonos por Pagar (Continuación)

Generadora Alto Valle, S. A. (continuación)

Dicha emisión por un total de B/.27,500,000 fue estructurada por Global Bank Corporation y Prival Bank, S. A., y aprobada mediante Resolución SMV No. 156-12 del 4 de mayo de 2012 por la Superintendencia del Mercado de Valores (antes Comisión Nacional de Valores) en tres series “A”, “B” y “C” por B/.10,000,000, B/.12,500,000 y B/.5,000,000, respectivamente.

Al 30 de junio de 2012, se había emitido la totalidad de la Serie “A”, misma que fue suscrita en un 100% por sus estructuradores. Esta serie es pagadera mediante amortizaciones iguales semestrales a partir correspondientes de marzo de 2014.

Al 30 de junio de 2012, se había emitido la suma de B/.10,500,000 de los B/.12,500,000 autorizados de la Serie “B”. Esta serie es pagadera mediante un solo pago al vencimiento.

El pago de intereses de ambas Series es trimestral. La tasa de interés de la Serie B es fija de 6.75%, y la tasa de interés de la Serie “A” es variable como sigue:

Durante construcción:

LIBOR (1 mes) + 4.25%, con una tasa mínima de 7.00%.

Durante operaciones:

La tasa de interés será calculada en base a la relación entre Deuda Total y EBITDA, conforme se describe en el siguiente cuadro:

Razón de Deuda Total sobre EBITDA Combinado	Tasa	Tasa Mínima
Mayor a 3.00x	LIBOR (3 meses) + 3.75%	6.50%
Menor a 3.00x pero mayor a 2.00x	LIBOR (3 meses) + 3.50%	6.00%
Menor a 2.00x	LIBOR (3 meses) + 3.25%	5.50%

Generadora Alto Valle, S. A. se obliga a cumplir con todos los aspectos ambientales, técnicos y comerciales requeridos para la construcción y operación de la planta, a restricciones sobre la venta y endeudamiento no permitido sobre sus activos, y al cumplimiento de ciertas razones financieras de acuerdo a lo establecido en el prospecto. La Compañía debe mantener una cuenta de Reserva sobre el Servicio de la Deuda, la cual debe ser constituida en un plazo de 6 meses a partir del inicio de operaciones.

Global Bank Corporation actúa a su vez como Agente de Pago, Registro y Transferencia de la emisión.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

15. Bonos por Pagar (Continuación)

Generadora Alto Valle, S. A. (continuación)

Los costos totales por estructuración y registro de las emisiones de bonos de Generadora Pedregalito, S. A., Hydro Caisán, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A. ascendieron a B/.3,795,542, los cuales se amortizan durante la vida de las emisiones.

Ni la Compañía ni sus subsidiarias han tenido incumplimientos de principal, intereses u otras cláusulas contractuales con relación a sus obligaciones financieras.

La estructura de vencimiento de los bonos por pagar de la Compañía se detalla a continuación

	30 de junio de 2012 (No Auditado)	31 de diciembre de 2011 (Auditado)
1 año	B/. 2,275,000	B/. -
2 a 5 años	44,506,667	18,200,000
Más de 5 años	<u>79,313,333</u>	<u>16,800,000</u>
	<u>B/. 126,095,000</u>	<u>B/. 35,000,000</u>

El detalle de los costos de financiamiento diferidos de la Compañía se presenta a continuación:

	30 de junio de 2012 (No Auditado)	31 de diciembre de 2011 (Auditado)
Saldo neto al inicio del período	B/. 1,061,724	B/. -
Adiciones	2,662,510	1,133,032
Amortización del período	<u>(117,491)</u>	<u>(71,308)</u>
Saldo neto al final del período	<u>B/. 3,606,743</u>	<u>B/. 1,061,724</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

16. Ingresos por Venta de Energía

Los ingresos por venta de energía están compuestos de la siguiente manera:

	30 de junio de 2012	30 de junio de 2011
	<i>(No Auditado)</i>	<i>(No auditado)</i>
Venta de energía-contratada	B/. 5,077,689	B/. 1,155,917
Venta de capacidad-contratada	916,039	-
Venta de energía-mercado ocasional	959,870	355
Servicios auxiliares y otros	<u>63,615</u>	<u>3</u>
	<u>B/. 7,017,213</u>	<u>B/. 1,156,275</u>

17. Acciones de Capital

Acciones Comunes

Las acciones comunes y preferidas son clasificadas como patrimonio. Las acciones de capital son reconocidas al valor razonable de la contraprestación recibida por el Grupo. Cuando se readquieren acciones de capital, el monto pagado es reconocido como un cargo al patrimonio y reportado en el balance general como acciones de tesorería.

El número total de acciones comunes autorizadas es de 18,750,000 acciones con valor nominal de B/.1 cada una. Al 30 de junio de 2012, el Grupo tiene emitidas un total de 14,475,178 (2011: 14,461,297) acciones.

Los tenedores de las acciones comunes tendrán derecho a recibir dividendos de tiempo en tiempo, de fondos legalmente disponibles para ello, cuando éstos sean declarados y pagados por la Junta Directiva del emisor. Los tenedores de las acciones comunes tienen derecho a elegir un número minoritario de los miembros de la Junta Directiva del emisor.

Las acciones comunes conferirán derecho de voto a sus tenedores. Cada acción común confiere derecho a un voto.

Las acciones comunes han sido registradas en el mercado secundario de la Bolsa de Valores de Panamá en noviembre de 2011.

El Grupo no tendrá la obligación de redimir las acciones comunes; sin embargo, podrá redimir o comprar todas las acciones comunes que no hayan sido completamente pagadas de un tenedor de acciones en caso de que (i) el tenedor incumpla con su obligación de hacer sus contribuciones de capital acordadas (ii) el tenedor haga un traspaso no permitido de sus acciones comunes o (iii) se produzca un cambio no permitido de propietario.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

17. Acciones de Capital (Continuación)

Acciones Comunes (Continuación)

Suscripción de Acciones Comunes

De conformidad con el prospecto informativo de oferta pública de acciones comunes del Grupo, al 30 de junio de 2012, el Grupo mantenía emitidas un total de 14,450,178 acciones (2011: 14,461,297). Los fondos netos, producto de esta emisión serán utilizados por el Grupo principalmente para la adquisición, construcción, desarrollo, explotación y/o operación de proyectos de energía eléctrica en la República de Panamá.

Cada suscriptor de acciones celebró un contrato de suscripción mediante el cual se compromete a suscribir una cantidad de acciones al precio fijo de oferta. Los pagos remanentes por el saldo no cubierto a la emisión de las acciones serán cancelados de conformidad con los requerimientos de la Junta Directiva del Grupo. Al 30 de junio de 2012, el Grupo mantenía cuentas por cobrar por B/.25,000 (2011: B/.25,000) en concepto de la suscripción de acciones que se desglosa a continuación:

	30 de junio de 2012 <i>(No Auditado)</i>	31 de diciembre de 2011 <i>(Auditado)</i>
Valor de suscripción de acciones comunes	B/. 144,662,297	B/. 144,412,297
Monto cobrado	<u>(144,637,297)</u>	<u>(144,387,297)</u>
Suscripciones por cobrar	<u>B/. 25,000</u>	<u>B/. 25,000</u>

El excedente en valor de suscripción de las acciones comunes es el siguiente, mismo que incluye 13,881 acciones comunes emitidas durante 2012 y 73,297 acciones comunes emitidas durante el 2011 como pago a obligaciones y terrenos adquiridos por sus subsidiarias.

	30 de junio de 2012 <i>(No Auditado)</i>	31 de diciembre de 2011 <i>(Auditado)</i>
Valor de suscripción de acciones comunes	B/. 144,862,970	B/. 144,612,970
Costos directos de emisión de acciones comunes	(23,988)	(23,988)
Valor nominal de acciones comunes emitidas	<u>(14,475,178)</u>	<u>(14,461,297)</u>
Excedente en valor de suscripción de acciones comunes	<u>B/. 130,363,804</u>	<u>B/. 130,127,685</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

17. Acciones de Capital (Continuación)

Acciones Preferidas

El número total de acciones preferidas autorizadas es de 3,750,000 acciones sin valor nominal. Al 30 de junio de 2012, el Grupo había emitido 3,597,000 (31 de diciembre de 2011: 3,597,000) acciones preferidas.

Las acciones preferidas no tienen derecho a recibir dividendos anuales, excepto por un dividendo nominativo no acumulativo de B/.1, el cual podrá ser distribuido a la clase como grupo. Las acciones preferidas, sin embargo, sí tendrán derecho a participar en las distribuciones que se hagan en el momento de la liquidación o disolución del emisor, una vez los tenedores de las acciones comunes hubiesen recibido, el equivalente de sus contribuciones de capital.

Cada acción preferida ofrece a su tenedor el derecho a un voto en las Asambleas de Accionistas. Las acciones preferidas fueron diseñadas para mantener cierto control sobre las decisiones trascendentales del emisor.

Las acciones preferidas serán convertidas en acciones comunes a razón de una acción común por cada acción preferida, dentro de los treinta (30) días siguientes a la fecha en que la Junta Directiva determine que los tenedores de acciones comunes han recibido una suma igual a las contribuciones que se hubiesen comprometido a hacer en el contrato de suscripción (menos cualquier reducción posterior acordada de dichas contribuciones) como aportes de capital original por sus acciones comunes, bien sean mediante distribución de dividendos, mediante la recompra de sus acciones comunes por parte del emisor, mediante pagos en liquidación o mediante otra forma. No obstante lo anterior, los tenedores de las acciones preferidas al momento de la conversión retendrán, cada uno, una acción preferida.

18. Plusvalía

El movimiento de la plusvalía es el siguiente:

	30 de junio de 2012 (No Auditado)	31 de diciembre de 2011 (Auditado)
Saldo al inicio del periodo	B/. 7,875,171	B/. 2,303,998
Adquisición de sociedades	<u>-</u>	<u>5,571,173</u>
Saldo al final del periodo	<u>B/. 7,875,171</u>	<u>B/. 7,875,171</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

19. Compromisos y Contingencias

Al 30 de junio de 2012, aseguradoras y bancos locales habían emitido fianzas y cartas de garantías bancarias por un total de B/.4,212,264 para respaldar obligaciones del Grupo y sus subsidiarias como parte del giro de negocio.

Global Bank Corporation emitió por cuenta de Panama Power Holdings, Inc. carta de garantía bancaria, la cual asciende a la suma de B/.250,000, para respaldar obligaciones de su subsidiaria Inversiones La Manguera, S. A.

Contratos de Concesión

Las subsidiarias Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A., Generadora Alto Valle, S. A., Hydro Caisán, S. A., y Caldera Power, Inc., han adquirido contratos de concesión de cincuenta años que otorgan ciertos derechos, incluyendo la generación y venta de electricidad a ser producidas por las plantas hidroeléctricas y los derechos de agua para el uso de los ríos Chico, Cochea, Chiriquí Viejo, y Caldera. Estas subsidiarias están obligadas a administrar, operar y dar mantenimiento a las plantas durante el término de los contratos. Dicho término podrá ser renovado por unos cincuenta años adicionales sujetos a la aprobación previa de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP).

Los términos más importantes de los contratos de concesión firmados entre las subsidiarias (para propósitos prácticos denominadas abajo “la Compañía”) y la ASEP se detallan a continuación:

- La ASEP otorga a la Compañía una concesión para la generación de energía hidroeléctrica mediante la explotación del aprovechamiento hidroeléctrico ubicado sobre los ríos Chico, Cochea, Chiriquí Viejo y Caldera.
- La Compañía está autorizada a prestar el servicio público de generación de electricidad, el cual comprende la construcción, instalación, operación y mantenimiento de una central de generación eléctrica, con sus respectivas líneas de conexión a las redes de transmisión y equipos de transformación, con el fin de producir y vender energía en el sistema eléctrico nacional y/o internacional.
- El término de la vigencia de cada una de las concesiones otorgadas tiene una duración de cincuenta (50) años. El mismo puede ser prorrogado por un período de hasta cincuenta (50) años, previa solicitud a la ASEP.
- La Compañía tendrá el derecho de poseer, operar y mantener los bienes del complejo y realizar mejoras sobre los mismos. Se requerirá aprobación previa para los casos en que la Compañía aumente la capacidad de la planta en 15% o más en el mismo sitio.
- La Compañía tendrá la libre disponibilidad de los bienes propios y los bienes de los complejos.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

19. Compromisos y Contingencias (Continuación)

- La Compañía tendrá los derechos sobre los bienes inmuebles y derechos de vía o paso en el Área de Concesión pudiendo realizar todas las actividades necesarias para la generación, transporte y venta de energía hidroeléctrica. Así mismo, la Compañía también tendrá el derecho de vía o acceso a las áreas del complejo hidroeléctrico actualmente habilitadas y en uso.
- La Compañía podrá solicitar la adquisición forzosa de inmuebles y la constitución de servidumbres a su favor conforme lo estipula la Ley No. 6 de 1997 y su reglamento.

Las siguientes subsidiarias poseen derecho de concesión otorgado por la ASEP, y tienen emitidas Fianzas de Cumplimiento a favor de la ASEP y/o Contraloría General de la República, como es requerido por el contrato de concesión:

Contratos de Concesión (continuación)

<u>Subsidiaria</u>	<u>Planta</u>	<u>Río</u>	<u>Fecha de refrendo de contrato</u>	<u>Monto de la fianza</u>
Generadora Pedregalito, S. A.	Pedregalito 1	Chico	27 de julio de 2010	B/. 125,000
Generadora Alto Valle, S. A.	Cochea	Cochea	27 de julio de 2010	85,000
Hydro Caisán, S. A.	El Alto	Chiriquí Viejo	12 de nov. de 2002	240,000
Caldera Power, Inc.	Caldera	Caldera	12 de nov. de 2010	55,000
Generadora Río Chico, S. A.	Pedregalito 2	Chico	29 de abril de 2011	85,000

Mediante Resolución AN No4842-Elec del 26 de octubre de 2011, la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos aprobó la fusión del proyecto hidroeléctrico Cochea, cuyo promotor era Hidromáquinas de Panamá, S. A. con Cochea 2, cuyo promotor es Generadora Alto Valle, S. A.; rescindiendo de esta forma el contrato de concesión suscrito con Hidromáquinas de Panamá, S. A.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

19. Compromisos y Contingencias (Continuación)

Generadora Pedregalito, S. A.

Contratos de construcción

Los contratos suscritos relacionados con el Proyecto Hidroeléctrico Pedregalito 1 en la República de Panamá, se detallan a continuación y suman un valor de B/.51.0 millones:

- Acuerdo con Hidráulica de Pedregalito, S. A. (subsidiaria de Grupo Cobra), para la construcción de la obra civil del Proyecto Hidroeléctrico Pedregalito. El Acuerdo tiene un período de construcción de 20 meses y abarca los servicios de ingeniería, suministro y construcción. Este acuerdo está respaldado por un aval bancario emitido a favor de Generadora Pedregalito garantizando el cumplimiento por parte de la Compañía, hasta un 30% del valor del contrato.
- Acuerdo con Hidráulica de Pedregalito, S. A. (subsidiaria de Grupo Cobra), para el diseño, fabricación, montaje, pruebas y puesta en servicio de los equipos electromecánicos principales del Proyecto Hidroeléctrico Pedregalito.
- Contrato con Flowtite Andercol, S. A. para el suministro de tubería de GRP.

Contratos de energía

Contratos de suministro de Potencia y Energía Asociada firmados en junio de 2011 con Elektra Noreste, S. A. (ENSA), Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S. A. (EDEMET) y Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI), que abarcan los períodos comprendidos de 2012 a 2029. El valor monómico contratado será de 0.114 B./Kwh. Al 30 de junio de 2011 estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Del Istmo Assurance Corp. por las sumas de B/.537,611 (EDEMET), B/.165,043 (EDECHI) y B/.215,123 (ENSA).

Contratos de suministro del Excedente de Energía Generada no Contratada firmados en julio de 2011 con Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S. A. y Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. , que abarcan los períodos comprendidos del 1 de julio 2011 al 30 de junio de 2012. El precio por energía contratada será de 0.1350 B./Kwh.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

19. Compromisos y Contingencias (Continuación)

Generadora Río Chico, S. A.

Contratos de construcción

Los contratos suscritos relacionados con el Proyecto Hidroeléctrico Pedregalito 2 en la República de Panamá, se detallan a continuación y suman un valor de B/.26.0 millones:

- Acuerdo con Hidráulica de Pedregalito, S. A. (subsidiaria de Grupo Cobra), para la construcción de la obra civil del Proyecto Hidroeléctrico Pedregalito 2. El Acuerdo tiene un período de construcción de 20 meses y abarca los servicios de ingeniería, suministro y construcción. Este acuerdo está respaldado por un aval bancario emitido a favor de Generadora Río Chico, S. A. garantizando el cumplimiento por parte de la Compañía, hasta un 30% del valor del contrato.
- Acuerdo con Hidráulica de Pedregalito, S. A. (subsidiaria de Grupo Cobra), para el diseño, fabricación, montaje, pruebas y puesta en servicio de los equipos electromecánicos principales del Proyecto Hidroeléctrico Pedregalito 2.
- Contrato con Otek Internacional, S. A. (Flowtite Andercol, S. A.) para el Suministro de Tubería de GRP.

Contratos de energía

Contratos de suministro de Potencia y Energía Asociada firmados en junio de 2011 con Elektra Noreste, S. A., Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S. A. y Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. , que abarcan los períodos comprendidos de 2012 a 2029. El valor monómico contratado será de 0.114 B./Kwh. Al 30 de junio de 2011, estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Del Istmo Assurance Corp. por las sumas de B/.329,821 (EDEMET), B/.101,290 (EDECHI) y B/.131,934 (ENSA).

Contratos de suministro del Excedente de Energía Generada no Contratada firmados en julio de 2011 con Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S. A. y Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. , que abarcan los períodos comprendidos de 2011 a 2012. El precio por energía contratada será de 0.1350 B./Kwh.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

19. Compromisos y Contingencias (Continuación)

Generadora Alto Valle, S. A.

Contratos de construcción

Los contratos suscritos relacionados con el Proyecto Hidroeléctrico Cochea en la República de Panamá, se detallan a continuación y suman un valor de B/.32.6 millones:

- Acuerdo con Hidráulica de Cochea, S. A. (subsidiaria de Grupo Cobra), para la construcción de la obra civil del Proyecto Hidroeléctrico Cochea. El Acuerdo tiene un período de construcción de 20 meses y abarca los servicios de ingeniería, suministro y construcción. Este acuerdo está respaldado por un aval bancario emitido a favor de Generadora Alto Valle, S. A. garantizando el cumplimiento por parte de la Compañía, hasta un 30% del valor del contrato.
- Acuerdo con Hidráulica de Cochea, S. A. (subsidiaria de Grupo Cobra), para el diseño, fabricación, montaje, pruebas y puesta en servicio de los equipos electromecánicos principales del Proyecto Hidroeléctrico Cochea.
- Contrato con Otek Internacional, S. A. (Flowtite Andercol, S. A.) para el suministro de tubería de GRP.

Contratos de energía

Contratos de suministro de Potencia y Energía Asociada firmados en junio de 2011 con Elektra Noreste, S. A., Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S. A. y Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. , que abarcan los períodos comprendidos de 2012 a 2029. El valor monómico contratado será de 0.114 B./Kwh. Estos contratos están respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Del Istmo Assurance Corp. por las sumas de B/.313,878 (EDEMET), B/.96,401 (EDECHI) y B/.125,557 (ENSA).

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

19. Compromisos y Contingencias (Continuación)

Hydro Caisán, S. A.

Contratos de construcción

Los contratos suscritos relacionados con el Proyecto El Alto en la República de Panamá, se detallan a continuación y superan los B/.155 millones:

- Acuerdo con Hidráulica del Alto, S. A. (subsidiaria de Grupo Cobra), para la construcción de la obra civil del Proyecto Hidroeléctrico El Alto. El Acuerdo tiene un período de construcción de 20 meses y abarca los servicios de ingeniería, suministro y construcción. Este acuerdo está respaldado por un aval bancario emitido a favor de Hydro Caisán, S. A. garantizando el cumplimiento por parte de la Compañía, hasta un 18% del valor del contrato.
- Acuerdo con Hidráulica del Alto, S. A. (subsidiaria de Grupo Cobra), para el diseño, fabricación, montaje, pruebas y puesta en servicio de los equipos electromecánicos principales del Proyecto Hidroeléctrico El Alto.
- Acuerdo con Constructora Seli Panamá, S. A., para la construcción del Túnel del Proyecto Hidroeléctrico El Alto. El Acuerdo tiene un período de construcción de 20 meses y abarca los servicios de ingeniería, suministro y construcción. Este acuerdo está respaldado por una garantía de anticipo de hasta el 20% la cual será reducida mediante la amortización del mismo.

Contratos de energía

Contratos de suministro de largo plazo de potencia y energía firmados en octubre de 2008 con Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste S. A. (EDEMET), y con Elektra Noreste, S. A. (ENSA), que abarcan los períodos comprendidos de 2013 a 2022. El inicio del Suministro tendrá lugar el día en que inicie pruebas o el día de entrada en Operación Comercial de la planta. Al 30 de junio de 2011, estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Compañía Internacional de Seguros, S. A. por las sumas de B/.965,788 (EDEMET) y B/.288,363 (ENSA).

La subsidiaria Generadora Río Piedra, S. A. está afectada por el siguiente proceso ordinario, y su estado a la fecha de este informe es el que se detalla:

- El 9 de julio de 2009 fue presentada demanda en el Juzgado del Circuito Civil, en contra de Generadora Río Piedra, S. A. y otras empresas por haber incurrido en supuestas violaciones a las normas de derecho de autor, en el cual el actor Generadora Renacimiento, S. A. demandaba a la empresa por la suma estimada de B/.56,250.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

19. Compromisos y Contingencias (Continuación)

Hydro Caisán, S. A. (continuación)

Contratos de energía (continuación)

- En agosto de 2011 el Juzgado Noveno del Circuito emite la sentencia condenando a Generadora Río Piedra, S. A. a pagar a favor de la demandante la suma antes señalada.
- Posteriormente, se interpone recurso de apelación contra la sentencia por medio del cual se solicitó se revocara en todas sus partes la condena impuesta a Generadora Río Piedra, S. A.
- A la fecha de emisión de estos estados financieros, el caso se encuentra en etapa de saneamiento en el Tribunal.

20. Contratos Suscritos

Inversiones La Manguera, S. A.

Los contratos suscritos relacionados con el Proyecto Hidroeléctrico La Esperanza en Costa Rica, se detallan a continuación:

Contrato de Servicios Ambientales

Suscrito con la Asociación Conservacionista de Monteverde. Las principales cláusulas son:

- Pago de un canon de B/.3 por hectárea por año (3,000 hectáreas), en el período de construcción.
- Durante el período de producción pagará el siguiente canon:
- Primer año: B/.8 por hectárea por año.
- Segundo año: B/.9 por hectárea por año.
- Tercero y cuatro años: B/.10 por hectárea por año.
- A partir del quinto año se calculará con la fórmula incluida en el contrato

Contrato de Compra-Venta de Energía con el Instituto Costarricense de Electricidad (I.C.E.)

Inversiones La Manguera S. A. tiene un contrato suscrito el 30 de septiembre de 1997 con el Instituto Costarricense de Electricidad (ICE). La vigencia de este contrato es de 15 años a partir de la entrada en operación de la planta, y vence en el 2015. Los principales acuerdos del convenio suscrito se detallan a continuación:

- El contrato está amparado a la ley que autoriza la generación eléctrica autónoma o paralela No.7200 del 28 de septiembre de 1990 y la concesión No.917-H-01-96 otorgada por el Servicio Nacional de Electricidad.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

20. Contratos Suscritos (Continuación)

Inversiones La Manguera, S. A. (continuación)

- Las tarifas que se aplicarán para el pago de energía y potencia son las contenidas en el pliego tarifario que tenga vigente la ARESEP cada año para la compra de energía y potencia a productores privados, según la Ley 7200.
- El contrato fue refrendado por la Junta Directiva de ARESEP en la Sesión Ordinaria 047-97 del 21 de octubre de 1997.

La totalidad de las ventas del proyecto Hidroeléctrico La Esperanza se realizan al I.C.E. el cual está obligado por el Contrato de Compra-Venta firmado con el proyecto a comprar y pagar la totalidad de la energía que entregue el proyecto a excepción del período comprendido entre las 21 horas de un día hasta las 5 horas del día siguiente, durante las cuales el I.C.E. se reserva el derecho de adquirir la energía o potencia que el proyecto tenga disponible. En este caso el I.C.E., comunicará al proyecto, el período o cuando se presenten condiciones hidrológicas especiales en las cuales comprará energía durante el período mencionado.

Cooperativa de Electrificación-Rural de San Carlos, RL. (COOPELESCA, R.L.)

Se suscribió un contrato de prestación de servicios con COOPELESCA, R.L. para el peaje por trasiego de la energía hidroeléctrica.

Contrato con Otek Internacional, S. A. para el suministro de tubería de GRP.

21. Impuesto sobre la Renta

De conformidad con la Ley No.6 de 2 de febrero de 2005, se realizaron algunos cambios al régimen tributario, entre ellos, el Artículo 699 del Código Fiscal, el cual indica que las personas jurídicas pagarán el impuesto sobre la renta a una tasa del treinta por ciento (30%) sobre la que resulte mayor entre:

- 1) La renta neta gravable calculada por el método tradicional establecido en el Título I del Libro Cuarto del Código Fiscal,
- 2) La renta neta gravable que resulte de deducir, del total de ingresos gravables, el noventa y cinco punto treinta y tres por ciento (95.33%), del total de ingresos gravables.

En el caso de que por razón del impuesto sobre la renta, el contribuyente incurra en pérdidas o que la tasa efectiva sea superior al treinta por ciento (30%), el mismo podrá elevar una solicitud ante la Dirección General de Ingresos de no aplicación del impuesto mínimo alternativo y en su defecto, que se acepte el pago del impuesto sobre la renta en base al método tradicional.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de junio de 2012

21 Impuesto sobre la Renta (Continuación)

Las declaraciones de impuesto sobre la renta de las compañías están sujetas a revisión por las autoridades fiscales por los tres últimos años, inclusive el año terminado el 31 de diciembre de 2011.

A partir del 1 de enero de 2010, fecha de entrada en vigencia del artículo 9 de la Ley 8 de 2010, el cual modifica el artículo 699 del Código Fiscal, se establece que las personas jurídicas cuya principal actividad sea la generación y distribución de energía eléctrica, pagarán el impuesto sobre la renta a la tarifa del 30%, la suma mayor que resulte entre: (1) la renta neta gravable calculada por el método establecido en el Título I del Libro Cuarto del Código Fiscal, ó (2) la renta neta gravable que resulte de aplicar al total de ingresos gravables el 4.67%. La tarifa del impuesto sobre la renta será reducida al 27.5% a partir del 1 de enero de 2012, y al 25% a partir del 1ero de enero de 2014.

Al 30 de junio de 2012, no existen diferencias temporales que generen impuesto sobre la renta diferido.

De acuerdo a la Ley 45 del año 2004 que “Establece un régimen de incentivos para el fomento de sistemas de generación hidroeléctrica y de otras fuentes nuevas, renovables y limpias, y dicta otras disposiciones”, las compañías dedicadas a las actividades de generación en los términos expuestos en la Ley, gozarán de los siguientes beneficios fiscales:

- Exoneración del impuesto de importación, aranceles, tasas, contribuciones y gravámenes que pudiesen causarse por la importación de equipos, máquinas, materiales, repuestos y demás que sean necesarios para la construcción, operación y mantenimiento de sistemas de generación.
- Dichas compañías podrán optar por adquirir del Estado un incentivo fiscal equivalente hasta el 25% de la inversión directa en el respectivo proyecto, con base en la reducción de toneladas de emisión de dióxido de carbono equivalentes por año, calculados por el término de la concesión; el cual podrá ser utilizado para el pago de impuesto sobre la renta liquidado en la actividad sobre un período fiscal determinado, durante los primeros diez años contados a partir de la entrada en operación comercial del proyecto, siempre que no gocen de otros incentivos, exoneraciones, exenciones y créditos fiscales establecidos en otras leyes.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos 31 de diciembre de 2011

21. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

El impuesto sobre la renta para el período de seis meses terminados el 30 de junio de 2012 y 2011 difiere del monto calculado aplicando la tasa de impuesto vigente, debido al efecto de las siguientes partidas:

	30 de junio de 2012 (No Auditado)	30 de junio de 2011 (Auditado)
Impuesto sobre la renta sobre la utilidad contable	B/. 393,889	B/. 128,942
Efecto neto de gastos no deducibles	<u>58,701</u>	<u>44,645</u>
Impuesto sobre la renta corriente	<u>B/. 452,590</u>	<u>B/. 173,587</u>

22. Eventos Subsecuentes

Las subsidiarias Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A., Hydro Caisán, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A., firmaron en julio de 2012, Contratos de suministro de Sólo Energía con las empresas Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S. A. (EDEMET), Elektra Noreste, S. A. (ENSA) y Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI), que abarcan los siguientes períodos: Generadora Pedregalito, S. A. y Generadora Río Chico, S. A. del 1 de julio de 2012 al 31 de diciembre de 2015, Generadora Alto Valle, S. A. del 1 de enero de 2013 al 31 de diciembre de 2015, Hydro Caisán, S. A. del 1 de junio de 2014 al 31 de diciembre de 2015. El precio máximo por energía contratada será de B/.0.1145 Kwh para Generadora Pedregalito, S. A. y Generadora Río Chico, S. A., B/.0.1195 Kwh para Generadora Alto Valle, S. A. y B/.0.1095 Kwh para Hydro Caisán, S. A.

Las subsidiarias Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A., Hydro Caisán, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A., firmaron en julio de 2012, Contratos de suministro de Excedente de Energía Generada con las empresas Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S. A. (EDEMET), Elektra Noreste, S. A. (ENSA) y Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI), que abarcan los períodos comprendidos del 1 de julio de 2012 al 31 de diciembre de 2015. El precio por energía contratada será de B/.0.1450 Kwh. El inicio del Suministro tendrá lugar el día en que inicie pruebas o el día de entrada en Operación Comercial de la planta.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos
30 de junio de 2012

23. Consolidación de la Información Financiera

La consolidación del balance general interino al 30 de junio de 2012 se presenta a continuación:

	Total Consolidado	Eliminaciones	Sub-Total Consolidado	Panama Power Holdings, Inc.	Generadora Alto del Valle, S. A.	Caldera Power Inc.	Multi Alliance Corp.	Vienen (Página 43)
Activos								
Activos circulantes								
Efectivo y equivalentes de efectivo	B/. 6,861,312	B/. -	B/. 6,861,312	B/. 1,110,982	B/. 2,028,828	B/. -	B/. -	B/. 3,721,502
Cuentas por cobrar	4,181,121	(573,750)	4,754,871	573,750	-	-	-	4,181,121
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas	-	(5,000,000)	5,000,000	5,000,000	-	-	-	-
Inventario de repuestos y suministros	360,214	-	360,214	-	-	-	-	360,214
Gastos pagados por adelantado	264,554	-	264,554	4,076	3,436	-	-	257,042
Otros activos	29,751,275	-	29,751,275	154,747	5,650,821	-	75,564	23,870,143
Total de activos circulantes	41,418,476	(5,573,750)	46,992,226	6,843,555	7,683,085	-	75,564	32,390,022
Activos no circulantes								
Efectivo restringido	1,840,863	-	1,840,863	-	-	-	-	1,840,863
Propiedad planta y equipo, neto	224,441,642	2,712,557	221,729,085	-	36,592,776	-	2,624,319	182,511,990
Acciones	-	(17,476,010)	17,476,010	17,476,010	-	-	-	-
Plusvalía	7,875,171	231,413	7,643,758	7,643,758	-	-	-	-
Costo de exploración y evaluación	183,694	-	183,694	-	-	172,570	9,264	1,860
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas	-	(114,123,737)	114,123,737	101,952,930	-	-	-	12,170,807
Activos intangibles	226,136	-	226,136	-	-	-	-	226,136
Otros activos	176,229	-	176,229	45,869	21,481	-	-	108,879
Total de activos no circulantes	234,743,735	(128,655,777)	363,399,512	127,118,567	36,614,257	172,570	2,633,583	196,860,535
Total de activos	B/. 276,162,211	B/. (134,229,527)	B/. 410,391,738	B/. 133,962,122	B/. 44,297,342	B/. 172,570	B/. 2,709,147	B/. 229,250,557
Pasivos y Patrimonio								
Pasivos circulantes								
Cuentas por pagar	B/. 10,826,266	B/. -	B/. 10,826,266	B/. 40,467	B/. 2,784,615	B/. 123,432	B/. -	B/. 7,877,752
Cuentas por pagar compañías relacionadas	-	(5,000,000)	5,000,000	-	-	-	-	5,000,000
Préstamos por pagar	1,000,000	-	1,000,000	-	-	-	-	1,000,000
Bonos por pagar	2,150,829	-	2,150,829	-	-	-	-	2,150,829
Otros pasivos	674,947	-	674,947	147,903	18,317	-	-	508,727
Total de pasivos circulantes	14,652,042	(5,000,000)	19,652,042	188,370	2,802,932	123,432	-	16,537,308
Pasivos no circulantes								
Cuentas por pagar	1,147,033	-	1,147,033	-	-	-	-	1,147,033
Cuentas por pagar compañías relacionadas	-	(114,123,737)	114,123,737	-	20,960,162	68,721	2,690,778	90,404,076
Préstamos por pagar	4,122,957	-	4,122,957	-	-	-	-	4,122,957
Bonos por pagar	120,337,428	-	120,337,428	-	19,968,089	-	-	100,369,339
Otros pasivos	98,583	-	98,583	-	19,339	-	-	79,244
Total de pasivos no circulantes	125,706,001	(114,123,737)	239,829,738	-	40,947,590	68,721	2,690,778	196,122,649
Total de pasivos	140,358,043	(119,123,737)	259,481,780	188,370	43,750,522	192,153	2,690,778	212,659,957
Patrimonio								
Acciones comunes	14,475,178	(4,327,918)	18,803,096	14,475,178	317,000	10,000	35,000	3,965,918
Acciones preferidas	5,000	-	5,000	5,000	-	-	-	-
Excedente en valor de suscripción de acciones comunes	130,363,804	(10,435,535)	140,799,339	130,363,804	1,000,000	-	-	9,435,535
Suscripción de acciones por cobrar	(25,000)	-	(25,000)	(25,000)	-	-	-	-
Impuesto complementario	(36,912)	-	(36,912)	-	-	-	-	(36,912)
Reserva legal	67,115	12,583	54,532	-	-	-	-	54,532
Conversión de operaciones en moneda extranjera	958,133	178,492	779,641	-	-	-	-	779,641
Déficit acumulado	(11,499,955)	589,179	(12,089,134)	(11,045,230)	(770,180)	(29,583)	(16,631)	(227,510)
	134,307,363	(13,983,199)	148,290,562	133,773,752	546,820	(19,583)	18,369	13,971,204
Participaciones no controladoras	1,496,805	(1,122,591)	2,619,396	-	-	-	-	2,619,396
Total de patrimonio	135,804,168	(15,105,790)	150,909,958	133,773,752	546,820	(19,583)	18,369	16,590,600
Total de pasivos y patrimonio	B/. 276,162,211	B/. (134,229,527)	B/. 410,391,738	B/. 133,962,122	B/. 44,297,342	B/. 172,570	B/. 2,709,147	B/. 229,250,557

A

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos
31 de marzo de 2012

23. Consolidación de la Información Financiera (Continuación)

La consolidación del balance general interino al 31 de marzo de 2012 se presenta a continuación:

	Pasan (Página 42)	Hydro Caisán S. A.	Generadora Pedregalito, S. A.	Generadora Río Chico, S. A.	Generadora Río Piedra, S. A.	G.R.K. Energy	Multi Magnetic, Inc.	Goodsea Inc.	Panama Power Management Services, S.A.	Inversiones La Manguera
Activos										
Activos circulantes										
Efectivo y equivalentes de efectivo	B/. 3,721,502	B/. 1,701,146	B/. 1,436,180	B/. 65,307	B/. -	B/. -	B/. -	B/. -	B/. 3,686	B/. 515,183
Cuentas por cobrar	4,181,121	6,000	2,345,551	1,481,962	-	-	-	-	-	347,608
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Inventario de repuestos y suministros	360,214	-	205,787	154,427	-	-	-	-	-	-
Gastos pagados por adelantado	257,042	50	155,408	58,908	-	-	-	-	-	42,676
Otros activos	23,870,143	23,116,266	423,634	296,454	-	11,257	-	-	17,082	5,450
Total de activos circulantes	<u>32,390,022</u>	<u>24,823,462</u>	<u>4,566,560</u>	<u>2,057,058</u>	<u>-</u>	<u>11,257</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>20,768</u>	<u>910,917</u>
Activos no circulantes										
Efectivo restringido	1,840,863	-	1,840,863	-	-	-	-	-	-	-
Propiedad planta y equipo, neto	182,511,990	73,339,044	63,078,704	33,317,479	-	196,250	-	555,000	-	12,025,513
Acciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Plusvalía	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Costo de exploración y evaluación	1,860	-	-	-	-	1,860	-	-	-	-
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas	12,170,807	-	11,613,942	-	-	556,865	-	-	-	-
Activos intangibles	226,136	-	206,798	19,338	-	-	-	-	-	-
Otros activos	108,879	-	97,159	1,000	10,000	-	-	-	-	720
Total de activos no circulantes	<u>196,860,535</u>	<u>73,339,044</u>	<u>76,837,466</u>	<u>33,337,817</u>	<u>10,000</u>	<u>754,975</u>	<u>-</u>	<u>555,000</u>	<u>-</u>	<u>12,026,233</u>
Total de activos	<u>B/. 229,250,557</u>	<u>B/. 98,162,506</u>	<u>B/. 81,404,026</u>	<u>B/. 35,394,875</u>	<u>B/. 10,000</u>	<u>B/. 766,232</u>	<u>B/. -</u>	<u>B/. 555,000</u>	<u>B/. 20,768</u>	<u>B/. 12,937,150</u>
Pasivos y Patrimonio										
Pasivos circulantes										
Cuentas por pagar	B/. 7,877,752	B/. 5,258,903	B/. 779,415	B/. 1,837,246	B/. -	B/. -	B/. -	B/. -	B/. 741	B/. 1,447
Cuentas por pagar compañías relacionadas	5,000,000	-	3,500,000	1,500,000	-	-	-	-	-	-
Préstamos por pagar	1,000,000	-	-	-	-	-	-	-	-	1,000,000
Provisiones laborales	2,150,829	-	2,150,829	-	-	-	-	-	-	-
Otros pasivos	508,727	41,575	106,051	17,682	5,300	-	-	-	9,333	328,786
Total de pasivos circulantes	<u>16,537,308</u>	<u>5,300,478</u>	<u>6,536,295</u>	<u>3,354,928</u>	<u>5,300</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>10,074</u>	<u>1,330,233</u>
Pasivos no circulantes										
Cuentas por pagar	1,147,033	1,147,033	-	-	-	-	-	-	-	-
Cuentas por pagar compañías relacionadas	90,404,076	35,473,474	23,313,115	30,177,303	20,291	807,684	1,500	559,251	51,458	-
Préstamos por pagar	4,122,957	-	-	-	-	-	-	-	-	4,122,957
Bonos por pagar	100,369,339	48,595,435	51,773,904	-	-	-	-	-	-	-
Otros pasivos	79,244	-	79,244	-	-	-	-	-	-	-
Total de pasivos no circulantes	<u>196,122,649</u>	<u>85,215,942</u>	<u>75,166,263</u>	<u>30,177,303</u>	<u>20,291</u>	<u>807,684</u>	<u>1,500</u>	<u>559,251</u>	<u>51,458</u>	<u>4,122,957</u>
Total de pasivos	<u>212,659,957</u>	<u>90,516,420</u>	<u>81,702,558</u>	<u>33,532,231</u>	<u>25,591</u>	<u>807,684</u>	<u>1,500</u>	<u>559,251</u>	<u>61,532</u>	<u>5,453,190</u>
Patrimonio										
Acciones comunes	3,965,918	2,400,801	12,000	5,000	500	750	-	-	-	1,546,867
Acciones preferidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Excedente en valor de suscripción de acciones comunes	9,435,535	6,019,062	1,477,090	1,000,000	-	-	-	-	-	939,383
Suscripción de acciones por cobrar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(36,912)	-	-	(36,912)	-	-	-	-	-	-
Reserva legal	54,532	-	-	-	-	-	-	-	-	54,532
Conversión de operaciones en moneda extranjera	779,641	-	-	-	-	-	-	-	-	779,641
Déficit acumulado	(227,510)	(773,777)	(1,787,622)	894,556	(16,091)	(42,202)	(1,500)	(4,251)	(40,764)	1,544,141
	13,971,204	7,646,086	(298,532)	1,862,644	(15,591)	(41,452)	(1,500)	(4,251)	(40,764)	4,864,564
Participaciones no controladoras	2,619,396	-	-	-	-	-	-	-	-	2,619,396
Total de patrimonio	<u>16,590,600</u>	<u>7,646,086</u>	<u>(298,532)</u>	<u>1,862,644</u>	<u>(15,591)</u>	<u>(41,452)</u>	<u>(1,500)</u>	<u>(4,251)</u>	<u>(40,764)</u>	<u>7,483,960</u>
Total de pasivos y patrimonio	<u>B/. 229,250,557</u>	<u>B/. 98,162,506</u>	<u>B/. 81,404,026</u>	<u>B/. 35,394,875</u>	<u>B/. 10,000</u>	<u>B/. 766,232</u>	<u>B/. -</u>	<u>B/. 555,000</u>	<u>B/. 20,768</u>	<u>B/. 12,937,150</u>

A

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

**Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos
30 de junio de 2012**

23. Consolidación de la Información Financiera (Continuación)

La consolidación del estado de resultados por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2012, se presenta a continuación:

	Total Consolidado	Eliminaciones	Sub-Total Consolidado	Panama Power Holdings, Inc.	Generadora Alto del Valle, S. A.	Caldera Power Inc.	Multi Alliance Corp.	Vienen (Página 45)
Ingresos								
Venta de energía	B/. 7,017,213	B/. -	B/. 7,017,213	B/. -	B/. -	B/. -	B/. -	B/. 7,017,213
Otros ingresos	42,635	-	42,635	-	-	-	-	42,635
Total de ingresos	<u>7,059,848</u>	<u>-</u>	<u>7,059,848</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>7,059,848</u>
Gastos Operativos								
Compras de energías y costos asociados	(828,142)	-	(828,142)	-	-	-	-	(828,142)
Depreciación y amortización	(1,833,490)	-	(1,833,490)	-	(1,734)	-	-	(1,831,756)
Cargo de transmisión	(226,784)	-	(226,784)	-	-	-	-	(226,784)
Operación y mantenimiento	(823,864)	-	(823,864)	-	-	-	-	(823,864)
Generales y administrativos	(2,420,232)	-	(2,420,232)	(1,129,143)	(137,397)	(618)	-	(1,153,074)
Otros gastos	<u>(2,250,000)</u>	<u>-</u>	<u>(2,250,000)</u>	<u>(2,250,000)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Total de gastos operativos	<u>(8,382,512)</u>	<u>-</u>	<u>(8,382,512)</u>	<u>(3,379,143)</u>	<u>(139,131)</u>	<u>(618)</u>	<u>-</u>	<u>(4,863,620)</u>
Utilidad (pérdida) operativa	(1,322,664)	-	(1,322,664)	(3,379,143)	(139,131)	(618)	-	2,196,228
Costos Financieros, Neto								
Costos financieros	(1,831,944)	-	(1,831,944)	(17,406)	(480)	-	-	(1,814,058)
Ingresos financieros	2,994	-	2,994	349	6	-	-	2,639
Total de costos financieros neto	<u>(1,828,950)</u>	<u>-</u>	<u>(1,828,950)</u>	<u>(17,057)</u>	<u>(474)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(1,811,419)</u>
Utilidad (pérdida) antes del impuesto sobre renta	(3,151,614)	-	(3,151,614)	(3,396,200)	(139,605)	(618)	-	384,809
Impuesto sobre renta	<u>(452,590)</u>	<u>-</u>	<u>(452,590)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(452,590)</u>
Pérdida neta	<u>B/. (3,604,204)</u>	<u>B/. -</u>	<u>B/. (3,604,204)</u>	<u>B/. (3,396,200)</u>	<u>B/. (139,605)</u>	<u>B/. (618)</u>	<u>B/. -</u>	<u>B/. (67,781)</u>
Atribuible a:								
Accionistas de la controladora	B/. (3,658,812)	B/. 40,956	B/. (3,699,768)	B/. (3,396,200)	B/. (139,605)	B/. (618)	B/. -	B/. (163,345)
Participaciones no controladoras	54,608	(40,956)	95,564	-	-	-	-	95,564
	<u>B/. (3,604,204)</u>	<u>B/. -</u>	<u>B/. (3,604,204)</u>	<u>B/. (3,396,200)</u>	<u>B/. (139,605)</u>	<u>B/. (618)</u>	<u>B/. -</u>	<u>B/. (67,781)</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

**Notas a los Estados Financieros Consolidados
30 de junio de 2012**

23. Consolidación de la Información Financiera (Continuación)

La consolidación del estado de resultados por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2012, se presenta a continuación:

	Pasan (Página 44)	Hydro Caisán S. A.	Generadora Pedregalito, S. A.	Generadora Río Chico, S. A.	Generadora Río Piedra, S. A.	G.R.K. Energy Corp.	Multi Magnetic, Inc.	Goodsea Inc.	Panama Power Management Services, S.A.	Inversiones La Manguera, S. A.
Ingresos										
Venta de energía	B/. 7,017,213	B/. -	B/. 3,824,256	B/. 2,139,287	B/. -	B/. -	B/. -	B/. -	B/. -	B/. 1,053,670
Otros ingresos	42,635	6,000	22,462	3,495	-	-	-	-	-	10,678
Total de ingresos	<u>7,059,848</u>	<u>6,000</u>	<u>3,846,718</u>	<u>2,142,782</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,064,348</u>
Gastos Operativos										
Compras de energías y costos asociados	(828,142)	-	(803,150)	(24,992)	-	-	-	-	-	-
Depreciación y amortización	(1,831,756)	-	(1,111,484)	(566,327)	-	-	-	-	-	(153,945)
Cargo de transmisión	(226,784)	-	(186,296)	(40,488)	-	-	-	-	-	-
Operación y mantenimiento Generales y administrativos	(823,864)	-	(519,199)	(130,115)	-	-	-	-	-	(174,550)
Otros Gastos	(1,153,074)	(171,362)	(561,514)	(223,561)	(5,799)	-	-	(2,386)	(40,744)	(147,708)
Total de gastos operativos	<u>(4,863,620)</u>	<u>(171,362)</u>	<u>(3,181,643)</u>	<u>(985,483)</u>	<u>(5,799)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(2,386)</u>	<u>(40,744)</u>	<u>(476,203)</u>
Utilidad (pérdida) operativa	2,196,228	(165,362)	665,075	1,157,299	(5,799)	-	-	(2,386)	(40,744)	588,145
Costos Financieros, Neto										
Costos financieros	(1,814,058)	(351)	(1,457,046)	(242,413)	-	-	-	-	(20)	(114,228)
Ingresos financieros	2,639	-	2,202	437	-	-	-	-	-	-
Total de costos financieros neto	<u>(1,811,419)</u>	<u>(351)</u>	<u>(1,454,844)</u>	<u>(241,976)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(20)</u>	<u>(114,228)</u>
Utilidad (pérdida) antes del impuesto sobre renta	384,809	(165,713)	(789,769)	915,323	(5,799)	-	-	(2,386)	(40,764)	473,917
Impuesto sobre renta	(452,590)	-	-	(251,714)	-	-	-	-	-	(200,876)
Pérdida neta	<u>B/. (67,781)</u>	<u>B/. (165,713)</u>	<u>B/. (789,769)</u>	<u>B/. 663,609</u>	<u>B/. (5,799)</u>	<u>B/. -</u>	<u>B/. -</u>	<u>B/. (2,386)</u>	<u>B/. (40,764)</u>	<u>B/. 273,041</u>
Atribuible a:										
Accionistas de la controladora	B/. (163,345)	B/. (165,713)	B/. (789,769)	B/. 663,609	B/. (5,799)	B/. -	B/. -	B/. (2,386)	B/. (40,764)	B/. 177,477
Participaciones no controladoras	95,564	-	-	-	-	-	-	-	-	95,564
	<u>B/. (67,781)</u>	<u>B/. (165,713)</u>	<u>B/. (789,769)</u>	<u>B/. 663,609</u>	<u>B/. (5,799)</u>	<u>B/. -</u>	<u>B/. -</u>	<u>B/. (2,386)</u>	<u>B/. (40,764)</u>	<u>B/. 273,041</u>

IV. DIVULGACIÓN

Este informe de actualización será divulgado a través de la página de internet de la Bolsa de Valores de Panamá (www.panabolsa.com).

Fecha de divulgación.

La fecha probable de divulgación será el 31 de agosto de 2012.

V. EVENTOS SUBSECUENTES

Las subsidiarias Generadora Pedregalito, S.A., Generadora Río Chico, S.A., Hydro Caisán, S.A. y Generadora Alto Valle, S.A., firmaron en el mes de julio de 2012, Contratos de suministro de Sólo Energía con la Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A. (EDEMET), Elektra Noreste, S.A. (ENSA) y Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI), que abarcan los siguientes periodos: Generadora Pedregalito, S.A. y Generadora Río Chico, S.A. del 1 de julio de 2012 al 31 de diciembre de 2015, Generadora Alto Valle, S.A. del 1 de enero de 2013 al 31 de diciembre de 2015, Hydro Caisán, S.A. del 1 de junio de 2014 al 31 de diciembre de 2015. El precio máximo por energía contratada será de B/.0.1145 Kwh para Generadora Pedregalito, S.A. y Generadora Río Chico, S.A., B/.0.1195 Kwh para Generadora Alto Valle, S.A. y B/.0.1095 Kwh para Hydro Caisán, S.A.

Las subsidiarias Generadora Pedregalito, S.A., Generadora Río Chico, S.A., Hydro Caisán, S.A. y Generadora Alto Valle, S.A., firmaron en el mes de julio de 2012, Contratos de suministro de Excedente de Energía Generada con la Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A. (EDEMET), Elektra Noreste, S.A. (ENSA) y Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI), que abarcan los periodos comprendidos del 1 de julio de 2012 al 31 de diciembre de 2015. El precio por energía contratada será de B/.0.1450 Kwh. El inicio del Suministro tendrá lugar el día en que inicie pruebas o el día de entrada en Operación Comercial de la planta.



Patrick Kelly
Director