

**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 septiembre de 2018

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. 306-7800**

DIRECCION DEL EMISOR: **Costa del Este, Paseo Roberto Motta, Capital Plaza, Piso 12.**

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

A. INFORME DE ACTUALIZACIÓN

I. ANÁLISIS DE RESULTADOS FINANCIEROS Y OPERATIVOS

Panama Power Holdings, Inc. (“PPH”) fue originalmente constituida bajo las leyes de la República de Panamá y continuada bajo las leyes de las Islas Vírgenes Británicas el 4 de abril de 2007. Su objetivo es desarrollar proyectos de generación eléctrica, principalmente en la República de Panamá.

Durante el 2007 PPH realizó la adquisición del 100% de una serie de compañías propietarias de los derechos para desarrollar proyectos hidroeléctricos en Panamá.

El 11 de septiembre de 2008, PPH incorporó a su portafolio la planta hidroeléctrica La Esperanza, ubicada en Costa Rica, con una capacidad nominal de 5.9MW, convirtiéndose en la primera planta operativa del portafolio.

El 11 de junio de 2010, PPH adquirió el 50.1% de interés accionario en Hydro Caisán, S.A. (“Hydro Caisán”) una empresa con los derechos para desarrollar el proyecto hidroeléctrico El Alto. En el mes de septiembre del 2010, PPH completó la adquisición del 100% de interés accionario en Hydro Caisán mediante la compra del 49.9% en interés accionario de dicha empresa.

El 18 de septiembre de 2013, PPH ejecutó la venta de La Esperanza.

PPH a través de sus subsidiarias (“Las Plantas”), cuenta actualmente con cuatro centrales hidroeléctricas en operación comercial, cuya energía es comercializada dentro del sistema nacional interconectado de energía eléctrica:

Generadora Pedregalito, S.A. – Central Pedregalito 1 en Boquerón, Chiriquí, con una capacidad instalada de 20MW

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

Generadora Alto Valle, S.A. – Central Cochea en Dolega, Chiriquí, con una capacidad instalada de 15.5MW

Hydro Caisán, S.A. - Central El Alto en Renacimiento, Chiriquí, con una capacidad instalada de 72.2MW

Con fecha 9 de noviembre de 2015 se notificó a la subsidiaria Caldera Power, Inc. de la Resolución No. DM-0411-2015 del 8 de octubre de 2015 por medio de la cual se declara prescrito el Contrato de Concesión de Uso de Agua No. 110-2008 suscrito entre El Ministerio de Ambiente y la sociedad Caldera Power, Inc. La subsidiaria no interpuso recurso de reconsideración contra dicha Resolución dado que el proyecto Caldera no se desarrollará.

La oficina principal de PPH se encuentra ubicada en el Paseo Roberto Motta, Costa del Este, Capital Plaza, Piso 12, en la Ciudad de Panamá, República de Panamá.

Los estados financieros consolidados interinos que acompañan a este reporte reflejan la situación financiera de PPH y sus subsidiarias al 30 de septiembre de 2018.

A. Liquidez

Al 30 de septiembre de 2018, PPH tiene un total de activos circulantes de \$25,052,158 compuesto por \$11,996,783 en efectivo y equivalentes de efectivo, \$8,733,595 en cuentas por cobrar, \$2,033,318 en inventario de repuestos y suministros, \$1,380,354 en gastos pagados por adelantado (principalmente impuesto pagado por adelantado y seguros), \$286,908 en crédito fiscal por inversión y \$621,200 de otros activos (principalmente adelanto a proveedores y a compras de terrenos para los proyectos). Al 31 de diciembre de 2017 el total de activos circulantes cerró en \$27,947,484, principalmente en efectivo y cuentas por cobrar.

Durante el periodo, el flujo neto provisto por las actividades de operación fue de \$9,629,669 mientras que el flujo neto utilizado en las actividades de inversión fue de \$292,300. El flujo neto utilizado en las actividades de financiamiento fue de \$11,753,342 producto principalmente de los abonos a capital por \$12,000,000 realizados a los bonos corporativos.

La cuenta de efectivo disminuyó en \$2,415,973 cerrando el período en \$11,996,783. Al 30 de septiembre de 2017 la cuenta de efectivo cerró en \$6,534,494.

B. Recursos de Capital

Al 30 de septiembre de 2018 se mantenían compromisos por la suma de \$1,605,000 a los contratistas del proyecto El Alto.

C. Resultado de las Operaciones

Análisis del Estado de Resultados

Los resultados de los periodos 2018 y 2017 reflejan la consolidación de las operaciones de las cuatro plantas hidroeléctricas operando en Panamá: Pedregalito 1, Pedregalito 2, Cochea y El Alto.

Venta de Energía

A continuación se presenta un resumen de la composición de la utilidad en venta de energía reflejada en el estado financiero.

PPH Consolidado	30-sep-2018	30-sep-2017	30-sep-18 vs 30-sep-17
Producción total	272,622	297,584	(24,962)
Suplidor de pérdidas de transmisión	(11,244)	(10,850)	(394)
Consumo propio	(284)	(194)	(90)
Compras al mercado ocasional	28,347	26,021	2,326
Ventas (MWh)	289,441	312,561	(23,120)
Contratos de potencia y energía +			
Volumen (MWh)	123,681	127,138	(3,457)
Precio Promedio (\$/MWh)	98	98	0
Ingresos (\$)	12,100,363	12,412,873	(312,510)
Contratos de Sólo Energía +			
Volumen (MWh)	58,671	68,466	(9,795)
Precio Promedio (\$/MWh)	127	131	(4)
Ingresos (\$)	7,471,364	8,969,184	(1,497,820)
Compras al mercado ocasional -			
Volumen (MWh)	28,347	26,021	2,326
Precio Promedio (\$/MWh)	88	76	11
Gasto (\$)	2,482,764	1,985,573	497,191
Ventas al mercado ocasional +			
Volumen (MWh)	107,089	116,958	(9,869)
Precio Promedio (\$/MWh)	71	47	24
Ingresos (\$)	7,650,770	5,531,490	2,119,280
Contratos de potencia entre agentes (\$) +	13,264	2,868	10,396
Suplidor de pérdidas y consumo propio +			
Volumen (MWh)	11,527	11,044	483
Precio Promedio (\$)	63	63	(0)
Ingresos (\$)	723,130	697,614	25,516
Servicios Auxiliares (operación remota El Alto) (\$) +	178,055	87,444	90,611
Otros ingresos (\$) +	85,722	77,904	7,818
Ingresos de generación, netos de compras al spot (\$)	25,739,904	25,793,804	(53,900)
Ingresos/Producción Total (\$/MWh)	94	87	8
Costos de producción (\$)	1,122,368	1,399,497	(277,129)
Utilidad en venta de energía	24,617,536	24,394,307	223,229

Para el período terminado al 30 de septiembre de 2018 las compañías operativas tuvieron una producción total de 272,622MWh, una disminución de 8% en comparación a la producción de 297,584MWh al 30 de septiembre de 2017.

Las ventas excedieron la producción totalizando 289,441MWh al 30 de septiembre de 2018 dada la necesidad de suplir el déficit entre producción y entrega contractual de energía a través del mercado ocasional.

Las compras en el mercado ocasional totalizaron 28,347MWh en comparación a 26,021MWh para el mismo periodo del año anterior debido a una menor producción, lo cual representa un incremento del 9%. Así mismo, el precio promedio de compra en el mercado ocasional en el caso del portafolio de proyectos de PPH incrementó de \$76/MWh al 30 de septiembre de 2017 a \$88/MWh al 30 de septiembre de 2018.

A pesar de la reducción en ventas en el mercado ocasional del 8% de 116,958MWh a 107,089MWh, el portafolio tuvo un incremento a nivel de ingresos por ventas en el mercado ocasional del 38% dado el incremento en el precio promedio de venta en el mercado ocasional de \$47/MWh al 30 de septiembre de 2017 a \$71/MWh al 30 de septiembre de 2018. Los precios del mercado ocasional son impactados tanto por los precios internacionales del petróleo como por el comportamiento y manejo de los embalses de las principales hidroeléctricas del país y serán impactados a partir de la fecha por el precio del gas natural dado el inicio de operaciones de centrales con este tipo de generación.

Durante el período terminado el 30 de septiembre de 2018, PPH generó una utilidad en venta de energía por \$24,617,536 (\$24,394,307 al 30 de septiembre de 2017).

Otros Ingresos

Los otros ingresos al 30 de septiembre de 2018 totalizaron \$1,006,003 en comparación a \$303,874 al 30 de septiembre de 2017 y corresponden principalmente al uso del crédito fiscal por inversión en las subsidiarias Generadora Alto Valle, S.A., Generadora Río Chico, S.A., Generadora Pedregalito, S.A. e Hydro Caisán, S.A. El registro por utilización de crédito fiscal corresponde a un registro financiero el cual no representa flujo de efectivo.

Gastos Operativos y Costos Financieros

Los gastos operativos de PPH al 30 de septiembre de 2018 totalizaron \$14,508,750, en comparación a \$14,930,588 al 30 de septiembre de 2017. Al 30 de septiembre de 2018, el total de gastos operativos está compuesto de depreciación y amortización por \$8,961,072 (\$8,981,243 al 30 de septiembre de 2017), deterioro de plusvalía por \$0 (\$16,776 al 30 de septiembre de 2017), gastos de operación y mantenimiento por \$1,661,451 (\$1,730,590 al 30 de septiembre de 2017), gastos generales y administrativos por \$3,554,941 (\$4,001,872 al 30 de septiembre de 2017) y otras pérdidas por disposición de activo fijo por la suma de \$331,286 las cuales no representaron salida de efectivo (\$200,107 al 30 de septiembre de 2017).

Para mayor detalle de los gastos operativos favor referirse a la nota 20 de los estados financieros interinos que acompañan a este informe trimestral.

Los costos financieros, neto por \$11,168,803 reflejaron una disminución de \$532,273 en comparación a \$11,701,076 al 30 de septiembre de 2017, producto de abonos por \$12,000,000 realizados a la emisión de bonos de la subsidiaria Hydro Caisán, S.A.

Pérdida Neta

Al 30 de septiembre de 2018 PPH registró una pérdida neta de \$619,859 en comparación a una pérdida neta de \$2,343,788 al 30 de septiembre de 2017.

Análisis del Balance General

Activos

Los activos al 30 de septiembre de 2018 totalizaron \$379,700,445, una disminución de \$12,954,877 en comparación a los \$392,655,322 registrados al cierre del 31 de diciembre de 2017, producto principalmente de depreciación acumulada.

Los componentes del activo no circulante son:

- Efectivo restringido por \$6,837,309 (\$7,343,030 al 31 de diciembre de 2017), 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 Hydro Caisán.
- Propiedad, planta y equipo por \$329,379,955 (\$338,392,337 al 31 de diciembre de 2017) compuesto por:
 - o Planta y equipo, neto de depreciación acumulada, por \$314,369,265;
 - o Terrenos por \$14,530,522, adquiridos por las subsidiarias de los proyectos;
 - o Edificio y mejoras (almacén y oficinas) y otros activos, neto de depreciación acumulada, por \$480,168.
- 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 \$7,033,750 al 30 de septiembre de 2018 (\$7,033,750 al 31 de diciembre de 2017).
- Costos de exploración y evaluación por \$156,272 (\$156,272 al 31 de diciembre de 2017).
- Activos intangibles por \$645,738 (\$633,414 al 31 de diciembre de 2017), los cuales corresponden a servidumbres.
- Impuesto diferido por \$107,501 (\$107,501 al 31 de diciembre de 2017), correspondiente al registro de arrastre de pérdidas de la subsidiaria Hydro Caisán.
- Crédito fiscal por inversión por \$10,331,816 (\$10,888,282 al 31 de diciembre de 2017), el cual corresponde a los cuatros proyectos, este se revisa anualmente en base a las condiciones de mercado y a la estimación de utilización por parte de la administración.
- Otros activos por \$155,946 (\$153,252 al 31 de diciembre de 2017).

Pasivos

El pasivo circulante al 30 de junio de 2018 asciende a un monto de \$20,843,236 (\$19,992,029 al 31 de diciembre de 2017), compuesto de cuentas por pagar por \$6,094,608 (principalmente intereses, contratistas y suplidores de los proyectos), ingreso diferido por crédito fiscal en inversión por

\$286,908, bonos por pagar, neto de costos de financiamiento diferidos, por \$13,115,035 y otros pasivos por \$1,346,685.

El Pasivo no circulante el cual cerró el periodo en \$202,832,397 (\$215,821,923 al 31 de diciembre de 2017) está compuesto de bonos por pagar emitidos por la subsidiaria Hydro Caisán por \$192,358,637, neto de costos de financiamiento diferidos, ingreso diferido por crédito fiscal en inversión por \$10,331,816 y otros pasivos por \$141,944.

Al 30 de septiembre de 2018, la subsidiaria Hydro Caisán mantenía obligaciones, producto de bonos corporativos, respaldados por fianza solidaria de Panama Power Holdings, Inc., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A., y Generadora Alto Valle, S. A. y por un fideicomiso de garantía. Los bonos forman parte de dos emisiones de bonos corporativos por \$130,000,000 y \$90,000,000, autorizadas para Oferta Pública mediante las Resoluciones SMV No.52-12 del 16 de febrero de 2012 y SMV No.450-14 del 22 de septiembre de 2014, respectivamente, en una sola Serie cada una, estructurada por Banco General, S. A. para financiar la construcción del Proyecto El Alto, y para cancelar anticipadamente los bonos corporativos que financiaron las construcciones de los Proyectos Pedregalito 1, Pedregalito 2 y Cochea. Los bonos fueron emitidos en su totalidad a través de la Bolsa de Valores de Panamá, y suscritos en un 100% por un syndicado de bancos liderado por Banco General, S. A.

Mediante Resoluciones No. SMV-409-17 y No. SMV-408-17 del 28 de julio de 2017, la Superintendencia del Mercado de Valores aprobó la modificación a los términos y condiciones de los Bonos Corporativos hasta por un monto de \$130,000,000.00 y \$90,000,000.00, respectivamente.

Dentro de los principales términos y condiciones modificados se encuentran a) la opción de reemplazar parcial o totalmente el efectivo de la cuenta de reserva de servicio de la deuda de cada una de las emisiones por cartas de crédito stand by; b) permitir abonos parciales a capital con el flujo operativo, por montos mínimos de \$500,000, y en fechas de pago de interés sin ser necesario el pago de una prima de redención; c) agregar a la sociedad PPH Financing Services, S.A. como receptora de las cuentas por pagar de los Fideicomitentes y como Fiador Solidario de las emisiones.

Mediante nota del 23 de noviembre de 2017, la subsidiaria Hydro Caisán, S.A. notificó a los tenedores registrados de las emisiones de bonos corporativos, su decisión de ejercer la opción de redención anticipada parcial de los bonos emitidos y en circulación en la próxima fecha de pago de intereses, es decir el 30 de diciembre de 2017. Sin embargo, por tratarse de un día no hábil, el pago fue efectivo en el siguiente día hábil, es decir el 2 de enero de 2018.

El monto parcial redimido para ambas emisiones a un precio igual a 100% totalizó \$10,000,000 dividido como sigue:

- \$5,909,091 para la emisión pública de bonos por \$130,000,000
- \$4,090,909 para la emisión pública de bonos por \$90,000,000

Mediante nota del 23 de febrero de 2018, la Compañía notificó a los tenedores registrados de las emisiones de bonos corporativos, su decisión de ejercer la opción de redención anticipada parcial de los bonos emitidos y en circulación en la próxima fecha de pago de intereses, es decir 30 de

marzo de 2018. Sin embargo, por tratarse de un día no hábil, el pago fue efectivo en el siguiente día hábil, es decir 2 de abril de 2018.

El monto parcial redimido para ambas emisiones a un precio igual a 100%, en la Fecha de Redención Anticipada totalizó \$2,000,000 y fue dividido como sigue:

- \$1,181,818 para la emisión pública de bonos por \$130,000,000
- \$818,182 para la emisión pública de bonos por \$90,000,000

Mediante nota del 23 de agosto de 2018, Hydro Caisán, S.A. notificó a los tenedores registrados de las emisiones de bonos corporativos detalladas en la Nota 15, su decisión de ejercer la opción de redención anticipada parcial de los bonos emitidos y en circulación en la próxima fecha de pago de intereses, es decir el 30 de septiembre de 2018, sin embargo, por tratarse de un día no hábil, el pago fue efectivo en el siguiente día hábil, es decir 1 de octubre de 2018.

El monto parcial a redimido para ambas emisiones a un precio igual a 100%, en la Fecha de Redención Anticipada totalizó \$7,800,000 dividido como sigue:

- \$4,609,091 para la emisión pública de bonos por \$130,000,000
- \$3,190,909 para la emisión pública de bonos por \$90,000,000

Al 30 de septiembre de 2018 el saldo a capital de los bonos totalizó \$208,000,000. A la fecha de este reporte el saldo a capital de los bonos es de \$200,200,000.

Como parte de los compromisos más relevantes adquiridos en la emisión de los bonos corporativos, la subsidiaria Hydro Caisán se comprometió a causar que PPH y las demás Compañías de los Proyectos mantengan y cumplan de manera consolidada con las siguientes razones y compromisos financieros y a las siguientes condiciones para pagos restringidos incluyendo dividendos a los accionistas de PPH:

- una Razón de Cobertura de Servicio de Deuda igual o mayor a dos (2.00x) para los últimos doce (12) meses;
- una Razón de Deuda Neta sobre EBITDA menor a cinco punto cinco (5.50x);
- El Emisor y las demás Compañías de los Proyectos y PPH no podrán incurrir en Endeudamientos adicionales, excepto por los Endeudamientos Permitidos.
- Condiciones para pagos restringidos: mantener una Razón de Cobertura de Servicio de Deuda igual o mayor a dos punto veinticinco (2.25x) para los últimos doce (12) meses y que el Emisor certifique que la Razón de Cobertura de Servicio de Deuda para los próximos doce (12) meses proyectados de operación será mayor a dos punto veinticinco (2.25x); mantener una Razón de Deuda Neta sobre EBITDA menor a cinco punto veinticinco (5.25x); que no exista un Evento de Incumplimiento, y que el pago del dividendo se haga con fondos depositados en la Cuenta de Exceso de Efectivo.

Todas las razones y obligaciones financieras antes citadas se evaluarán con base a los estados financieros consolidados de Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias.

El cálculo de las razones financieras inició un año posterior a la Fecha de Entrada en Operación Comercial del Proyecto del Emisor, es decir el 31 de diciembre de 2015.

A continuación se presenta un análisis del cálculo de las razones financieras (*covenants*) correspondiente a los últimos cuatro trimestres:

Análisis de Covenants Financieros

PPH & Subsidiarias	31/12/17	31/3/18	30/6/18	30/9/18	
Utilidad / Pérdida Neta	4,217,244	(4,504,396)	788,510	3,096,027	
+ Impuesto sobre la renta	1,903,524	0	0	565,845	
+ Costos Financieros, neto	3,848,782	3,672,920	3,810,514	3,685,369	
+ Pérdida en venta o descarte de activo fijo	0	0	279,665	51,621	
+ Depreciación	2,984,843	2,941,272	3,037,997	2,981,803	
- Ingreso por crédito fiscal	1,055,147	427,182	286,906	286,907	
EBITDA	11,899,246	1,682,614	7,629,780	10,093,758	
EBITDA últimos 12 meses	30,574,176	31,204,812	31,755,861	31,305,398	
Gasto de intereses	3,654,830	3,416,189	3,418,276	3,455,113	
Servicio de la Deuda últimos 12 meses	15,207,255	14,929,804	14,157,562	13,944,408	
Deuda Senior	220,000,000	210,000,000	208,000,000	208,000,000	
Menos Efectivo	14,412,756	8,539,135	5,786,751	11,996,783	
Menos CRSD	7,343,030	7,190,276	6,837,160	6,837,309	
Deuda Neta	198,244,214	194,270,589	195,376,089	189,165,908	
Covenants financieros	Requerido	31/12/17	31/3/18	30/6/18	30/9/18
Cobertura de Servicio de Deuda	> 2.0x	2.0x	2.1x	2.2x	2.2x
Deuda Neta / EBITDA	< 5.5x	6.5x	6.2x	6.2x	6.0x

Hydro Caisán, S. A. no se encuentra en cumplimiento de las razones financieras efectivas a partir de los estados financieros al 31 de diciembre de 2015. Hydro Caisán, S.A solicitó a Banco General, S. A., en su calidad de agente entre acreedores, el gestionar una aprobación de dispensa por un año adicional al cumplimiento de las razones financieras por parte de la mayoría de los tenedores de los bonos corporativos. Dicha aprobación fue recibida el 30 de enero de 2018, y es válida por un período o plazo de un año contado a partir del 31 de diciembre de 2017.

Patrimonio

El Patrimonio de PPH al 30 de septiembre de 2018 es de \$156,024,812. Al 31 de diciembre de 2017 el Patrimonio totalizó \$156,841,370.

D. Análisis de Perspectivas

Los resultados financieros de PPH son impactados por la hidrología, los precios de energía en el mercado ocasional, y la capacidad de transmisión de la energía producida, todos factores externos a la empresa.

Aunque PPH cuenta con un alto nivel de contratos con precios fijos para su energía, un porcentaje significativo de su producción estimada anual está sujeto a los precios en el mercado ocasional. Los precios en el mercado ocasional son impactados por diferentes variables entre ellas el precio del petróleo, el comportamiento y manejo de los embalses de las principales

hidroeléctricas del país, la producción de plantas de generación existentes, la entrada de nuevas fuentes de generación, limitaciones con respecto al sistema nacional de transmisión y la demanda de energía en el país.

Por otro lado la falta de capacidad en la línea de transmisión de Chiriquí a Panamá, propiedad de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (“ETESA”), ha conllevado a importantes restricciones impuestas por el CND a los generadores de energía que dependen de la misma. Durante el mes de octubre de 2017 culminó la primera fase de la tercera línea, la cual se encuentra en operación y se espera que durante el transcurso de 2019 se culminen los trabajos de equipamiento de la tercera línea de transmisión de Chiriquí a Panamá la cual agregaría, una vez culminada, una capacidad adicional significativa a la red existente.

PPH sigue evaluando oportunidades para: (i) diversificar su portafolio de activos con el objetivo de mitigar los impactos de baja hidrología en años secos y (ii) optimizar su nivel de contratación de energía para el futuro.



II. RESUMEN FINANCIERO

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Resumen Financiero

(Cifras en Balboas)

Estado de Situación Financiera	\$	2018 Trimestre III	2018 Trimestre II	2018 Trimestre I	2017 Trimestre IV
Ingresos Totales		12,945,277	10,861,727	5,421,667	15,852,572
Margen Operativo		79.8%	70.3%	38.9%	81.7%
Costos de Energía y Operativos		2,616,233	3,224,706	3,311,871	2,898,179
Utilidad (Pérdida) Neta		3,096,027	788,510	(4,504,396)	4,160,155
Acciones en Circulación		16,575,011	16,575,011	16,575,011	16,575,011
Utilidad (Pérdida) por Acción		0.19	0.05	(0.27)	0.25
Depreciación y Amortización		3,255,550	3,437,826	3,160,109	3,203,681
(Pérdidas) o Utilidades No Recurrentes		(51,621)	(279,665)	-	-
Acciones Promedio en Circulación		16,575,011	16,575,011	16,575,011	16,575,011

Balance General	\$	2018 Trimestre III	2018 Trimestre II	2018 Trimestre I	2017 Trimestre IV
Activo Circulante		25,052,158	19,320,601	16,694,751	27,947,484
Activos Totales		379,700,445	376,773,619	377,967,018	392,655,322
Pasivo Circulante		20,843,236	15,984,223	20,004,243	19,992,029
Pasivo a Largo Plazo		202,832,397	207,860,559	205,625,801	215,821,923
Acciones Preferidas		5,000	5,000	5,000	5,000
Capital Pagado		170,255,728	170,255,728	170,255,728	170,255,728
Déficit Acumulado		(13,246,018)	(16,342,045)	(17,130,555)	(12,626,159)
Impuesto Complementario		(989,898)	(989,846)	(793,199)	(793,199)
Total Patrimonio		156,024,812	152,928,837	152,336,974	156,841,370
Razones Financieras					
Dividendo/Acción	\$	N/A	N/A	N/A	N/A
Deuda Total/Patrimonio	%	143.4%	146.4%	148.1%	150.4%
Capital de Trabajo	\$	4,208,922	3,336,378	(3,309,492)	7,955,455
Razón Corriente	x	1.2	1.2	0.8	1.4
Utilidad (Pérdida) Operativa/Gastos Financieros	x	2.0	1.2	(0.2)	2.6

III. ESTADOS FINANCIEROS DE PANAMA POWER HOLDINGS, INC.



Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

**Estados Financieros Consolidados Interinos
30 de septiembre de 2018**

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

A small, rectangular piece of paper with a handwritten signature in blue ink, located in the bottom right corner of the page. The signature appears to be "D. M." followed by a flourish.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Índice para los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de septiembre de 2018

	Páginas
Informe de la Administración	1
Estados Financieros Consolidados Interinos:	
Estado Consolidado de Situación Financiera Interino	2
Estado Consolidado de Resultado Integral Interino	3
Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio Interino	4
Estado Consolidado de Flujos de Efectivo Interino	5
Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos	6 - 44



Liseth M. Herrera

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

A LA JUNTA DIRECTIVA
PANAMA POWER HOLDINGS, INC.

Los estados financieros consolidados interinos de Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias al 30 de septiembre de 2018, incluyen el estado de situación financiera, el estado de resultado integral, el estado de cambios en el patrimonio y el estado flujos de efectivo por el período terminado en esa fecha, y un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

La Administración del Grupo es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros interinos.

En mi revisión, los estados financieros consolidados interinos antes mencionados al 30 de septiembre de 2018, fueron preparados conforme a la Norma Internacional de Contabilidad No.34, Información Financiera Interina, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB).



Liseth M. Herrera
CPA No. 5178

30 de noviembre de 2018
Panamá, Rep. de Panamá



Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Estado Consolidado de Situación Financiera Interino

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Activos		
Activos circulantes		
Efectivo (Nota 5)	11,996,783	14,412,756
Cuentas por cobrar (Nota 6)	8,733,595	9,047,849
Inventario de repuestos y suministros	2,033,318	1,853,713
Gastos pagados por adelantado (Nota 7)	1,380,354	1,163,784
Crédito fiscal por inversión (Nota 23)	286,908	731,438
Otros activos (Nota 9)	621,200	737,944
Total de activos circulantes	<u>25,052,158</u>	<u>27,947,484</u>
Activos no circulantes		
Efectivo restringido (Nota 10)	6,837,309	7,343,030
Propiedad, planta y equipo, neto (Nota 8)	329,379,955	338,392,337
Plusvalía (Nota 11)	7,033,750	7,033,750
Costos de exploración y evaluación (Nota 12)	156,272	156,272
Activos intangibles, neto (Nota 13)	645,738	633,414
Crédito fiscal por inversión (Nota 23)	10,331,816	10,888,282
Impuesto sobre la renta diferido (Nota 23)	107,501	107,501
Otros activos (Nota 9)	155,946	153,252
Total de activos no circulantes	<u>354,648,287</u>	<u>364,707,838</u>
Total de activos	<u>379,700,445</u>	<u>392,655,322</u>
Pasivos y Patrimonio		
Pasivos		
Pasivos circulantes		
Cuentas por pagar (Nota 14)	6,094,608	5,949,261
Bonos por pagar, neto (Nota 15)	13,115,035	11,816,925
Ingreso diferido por crédito fiscal en inversión (Nota 23)	286,908	731,438
Otros pasivos (Nota 16)	1,346,685	1,494,405
Total de pasivos circulantes	<u>20,843,236</u>	<u>19,992,029</u>
Pasivos no circulantes		
Bonos por pagar, neto (Nota 15)	192,358,637	204,826,698
Ingreso diferido por crédito fiscal en inversión (Nota 23)	10,331,816	10,888,282
Otros pasivos (Nota 16)	141,944	106,943
Total de pasivos no circulantes	<u>202,832,397</u>	<u>215,821,923</u>
Total de pasivos	<u>223,675,633</u>	<u>235,813,952</u>
Patrimonio		
Acciones comunes (Nota 17)	16,575,011	16,575,011
Acciones preferidas (Nota 17)	5,000	5,000
Excedente en valor de suscripción de acciones comunes (Nota 17)	153,680,717	153,680,717
Impuesto complementario	(989,898)	(793,199)
Déficit acumulado	(13,246,018)	(12,626,159)
Total de patrimonio	<u>156,024,812</u>	<u>156,841,370</u>
Total de pasivos y patrimonio	<u>379,700,445</u>	<u>392,655,322</u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros consolidados interinos

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Estado Consolidado de Resultado Integral Interino Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

	No Auditado			
	Tres Meses Terminados 30-sep-2018	Tres Meses Terminados 30-sep-2017	Nueve Meses Terminados 30-sep-2018	Nueve Meses Terminados 30-sep-2017
Ingresos				
Venta de energía (Nota 18)	12,642,872	13,123,010	28,209,322	27,777,334
Otros ingresos por venta de energía (Nota 18)	13,346	-	13,346	2,043
Total de ingresos	<u>12,656,218</u>	<u>13,123,010</u>	<u>28,222,668</u>	<u>27,779,377</u>
Costo de Energía				
Compras de energía y costos asociados	694,725	319,152	2,585,865	2,019,872
Cargo de transmisión	368,854	466,403	1,019,267	1,365,198
Total de costos de energía	<u>1,063,579</u>	<u>785,555</u>	<u>3,605,132</u>	<u>3,385,070</u>
Utilidad en venta de energía	<u>11,592,639</u>	<u>12,337,455</u>	<u>24,617,536</u>	<u>24,394,307</u>
Ingresos por crédito fiscal y otros (Nota 18)	<u>289,059</u>	<u>83,643</u>	<u>1,006,003</u>	<u>303,874</u>
Gastos Operativos				
Depreciación y amortización (Nota 8, 13 y 20)	2,981,803	2,996,825	8,961,072	8,981,243
Deterioro de plusvalía (Nota 11)	-	-	-	16,776
Operación y mantenimiento (Nota 20)	489,986	600,214	1,661,451	1,730,590
Generales y administrativos (Notas 19 y 20)	1,011,047	1,202,707	3,554,941	4,001,872
Pérdida en venta y disposición de activo fijo (Nota 8 y 20)	<u>51,621</u>	<u>18,232</u>	<u>331,286</u>	<u>200,107</u>
Total de gastos operativos	<u>4,534,457</u>	<u>4,817,978</u>	<u>14,508,750</u>	<u>14,930,588</u>
Utilidad operativa	7,347,241	7,603,120	11,114,789	9,767,593
Costos Financieros, Neto				
Costos financieros	3,746,569	3,984,722	11,327,134	11,894,881
Ingresos financieros	<u>(61,200)</u>	<u>(58,991)</u>	<u>(158,331)</u>	<u>(193,805)</u>
Total de costos financieros, neto	<u>3,685,369</u>	<u>3,925,731</u>	<u>11,168,803</u>	<u>11,701,076</u>
Perdida antes de impuesto sobre la renta	3,661,872	3,677,389	(54,014)	(1,933,483)
Impuesto sobre la renta (Nota 23)	<u>(565,845)</u>	<u>(383,433)</u>	<u>(565,845)</u>	<u>(410,305)</u>
Perdida neta	<u>3,096,027</u>	<u>3,293,956</u>	<u>(619,859)</u>	<u>(2,343,788)</u>
Perdida neta integral básica por acción (Nota 21)	<u>0.19</u>	<u>0.20</u>	<u>(0.04)</u>	<u>(0.14)</u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros consolidados interinos.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio Interino Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

	Acciones Comunes	Acciones Preferidas	Excedente en Valor de Suscripción de Acciones Comunes	Impuesto Complementario	Déficit Acumulado	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2016 (Auditado)	16,575,011	5,000	153,680,717	(609,476)	(14,442,526)	155,208,726
Pérdida neta	-	-	-	-	(2,343,788)	(2,343,788)
Impuesto Complementario	-	-	-	(87,213)	-	(87,213)
Saldo al 30 de septiembre de 2017 (No Auditado)	<u>16,575,011</u>	<u>5,000</u>	<u>153,680,717</u>	<u>(696,689)</u>	<u>(16,786,314)</u>	<u>152,777,725</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2017 (Auditado)	16,575,011	5,000	153,680,717	(793,199)	(12,626,159)	156,841,370
Pérdida neta	-	-	-	-	(619,859)	(619,859)
Impuesto Complementario	-	-	-	(196,699)	-	(196,699)
Total de pérdida integral	-	-	-	(196,699)	(619,859)	(816,558)
Saldo al 30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	<u>16,575,011</u>	<u>5,000</u>	<u>153,680,717</u>	<u>(989,898)</u>	<u>(13,246,018)</u>	<u>156,024,812</u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros consolidados interinos

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Estado Consolidado de Flujos de Efectivo Interino Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Flujos de efectivo de las actividades de operación		
Pérdida neta antes del impuesto sobre la renta	(54,014)	(1,933,483)
Ajustes para conciliar la utilidad (pérdida) antes del impuesto sobre la renta con el efectivo provisto por las actividades de operación:		
Depreciación (Nota 8)	8,950,505	8,970,705
Amortización de intangibles (Nota 13)	10,567	10,538
Amortización de costos diferidos de financiamiento	892,413	716,989
Pérdida producto de la venta de activo fijo	-	105,107
Deterioro de plusvalía	-	16,776
Gasto de intereses	10,289,578	11,052,425
Disposición de activo fijo	331,286	95,000
Otros ingresos por crédito fiscal	(1,000,995)	(290,789)
Cambios netos en activos y pasivos de operación:		
Cuentas por cobrar	314,254	(1,240,034)
Inventario de repuestos y consumibles	(179,605)	(341,932)
Gastos pagados por adelantado	14,814	(448,012)
Otros activos	114,050	133,871
Cuentas por pagar	1,028,766	1,331,324
Otros pasivos	(112,719)	222,196
Intereses pagados	(10,484,577)	(7,588,571)
Impuesto sobre la renta pagado	(484,654)	(290,789)
	<u>9,629,669</u>	<u>10,521,321</u>
Flujos de efectivo de las actividades de inversión		
Adiciones de propiedad, planta y equipo	(269,409)	(252,887)
Producto de la venta de activo fijo	-	263,645
Adquisición de activo intangible	(22,891)	(1,659)
	<u>(292,300)</u>	<u>9,099</u>
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento		
Amortización de bonos por pagar	(12,000,000)	-
Amortización de préstamos por pagar	-	(10,000,000)
Efectivo restringido	505,721	(180,892)
Costo de financiamiento	(62,364)	(55,794)
Impuesto complementario	(196,699)	(87,213)
	<u>(11,753,342)</u>	<u>(10,323,899)</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento		
(Disminución) aumento neto en el efectivo	(2,415,973)	206,521
Efectivo al inicio del periodo	<u>14,412,756</u>	<u>6,327,972</u>
Efectivo al final del periodo (Nota 5)	<u>11,996,783</u>	<u>6,534,494</u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros consolidados interinos

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

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 No.1575385, según consta en Escritura Pública No.6,697 del 19 de marzo de 2010. La principal actividad de el Grupo y sus subsidiarias (en adelante el “Grupo”) 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. Todas las subsidiarias de el Grupo se encuentran incorporadas en la República de Panamá.

La oficina principal del Grupo se encuentra ubicada en Avenida Paseo del Mar, Costa del Este, Capital Plaza, Piso 12 en la Ciudad de Panamá, 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
Hydro Caisán, S. A.	100%	30/06/2010
Multi Magnetic, Inc.	100%	14/09/2010
Goodsea, Inc.	100%	01/07/2011
Panama Power Management Services, S. A.	100%	02/03/2012
Pedregalito Solar Power, S. A.	100%	07/07/2014
Río Chico Solar Power, S. A.	100%	07/07/2014
PPH Financing Services, S. A.	100%	17/03/2016

Las subsidiarias Generadora Pedregalito, S. A. y Generadora Río Chico, S. A. iniciaron la generación de energía en abril y octubre de 2011, respectivamente, la subsidiaria Generadora Alto Valle, S. A. inició la generación de energía en octubre de 2012 y la subsidiaria Hydro Caisán, S. A., en agosto de 2014.

Los estados financieros consolidados interinos de Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias fueron aprobados para su emisión por el Presidente del Grupo el 30 de noviembre de 2018.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas

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

Base de Preparación

Estos estados financieros consolidados interinos del Grupo han sido preparados por un periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2018, de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad No. 34. “Información Financiera Intermedia”. Los estados financieros consolidados interinos han sido preparados sobre la base de costo histórico.

Los estados financieros consolidados interinos deben ser leídos, en conjunto con los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2017, los cuales fueron preparados de acuerdo con las NIIF.

La preparación de los estados financieros consolidados interinos de conformidad con la NIC 34 requiere de juicios profesionales por parte de la Alta Gerencia y estimaciones de contabilidad críticas. También, requiere que la Administración use su juicio en el proceso de aplicación de las políticas de contabilidad del Grupo. Las estimaciones contables críticas y juicios en la aplicación de las políticas contables se revelan en la Nota 3.

Nuevas normas, enmiendas e interpretaciones adoptadas por el Grupo

El Grupo ha aplicado las siguientes normas y enmiendas por primera vez para su período de presentación de informe a partir del 1 de enero de 2018:

- NIIF 9, “Instrumentos Financieros”. Se refiere a la clasificación, medición y reconocimiento de los activos y pasivos financieros e introduce nuevas normas para la contabilidad de cobertura.
- NIIF 15, “Ingresos de Contratos con Clientes”. La IASB emitió una nueva norma para el reconocimiento de ingresos.

La adopción de estas enmiendas no tiene ningún impacto en el período actual ni en el período anterior y no se espera que afecte a períodos futuros.

Nuevas normas, enmiendas e interpretaciones que no han sido adoptadas

Un número de nuevas normas y enmiendas a las normas e interpretaciones han sido publicadas y no son mandatorias para el 30 de septiembre de 2018 y no han sido adoptadas anticipadamente por el Grupo:

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Base de Preparación (continuación)

Nuevas normas, enmiendas e interpretaciones que no han sido adoptadas (continuación)

- NIIF 16, “Arrendamientos”. La IASB emitido en enero de 2016, la NIIF 16, que sustituye a la NIC 17 - Arrendamientos. Esta norma introduce cambios significativos en la contabilidad por parte de los arrendatarios en particular. El Grupo aún está en proceso de evaluar el impacto total de la misma. Esta norma es efectiva para los períodos anuales que inician en o después del 1 de enero de 2019 y se permite la adopción anticipada si se aplica igualmente la NIIF 15.

No existen otras normas y enmiendas emitidas y que aún no son efectivas que se espere que un impacto material en el Grupo.

Moneda Funcional y de Presentación

Los estados financieros consolidados interinos están expresados en balboas (B/), la unidad monetaria de la República de Panamá, la cual está a la par y es de libre cambio con el dólar (US\$) de los Estados Unidos de América. La República de Panamá no emite papel moneda propio y, en su lugar, el dólar (US\$) de los Estados Unidos de América, es utilizado como moneda de curso legal y moneda funcional.

Principio de Consolidación

Subsidiarias

Las subsidiarias son todas las entidades (incluidas las entidades estructuradas) sobre las que el Grupo tiene control. El Grupo controla una entidad cuando el Grupo está expuesto a, o tiene los derechos a los rendimientos variables a partir de participación en la entidad y tiene la capacidad de afectar dichos rendimientos a través de su poder sobre la entidad. Las subsidiarias son consolidadas desde la fecha en que se transfiere el control a el Grupo, y se desconsolidan desde la fecha en que cesa el control.

El Grupo utiliza el método de adquisición para contabilizar las combinaciones de negocios. La contraprestación transferida por la adquisición de una subsidiaria es el valor razonable de los activos transferidos, los pasivos incurridos a los anteriores propietarios de la adquirida y las participaciones en el patrimonio del Grupo. La contraprestación transferida incluye el valor razonable de cualquier activo o pasivo resultante de un acuerdo de contraprestación contingente. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y pasivos contingentes asumidos en una combinación de negocios se miden inicialmente a sus valores razonables a la fecha de adquisición. El Grupo reconoce cualquier participación no controladora en la adquirida en una base de adquisición por adquisición, ya sea por su valor razonable o por la parte proporcional de la participación no controladora de los montos reconocidos de los activos netos identificables de la adquirida.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Principio de Consolidación (continuación)

Subsidiarias (continuación)

Los costos relacionados con la adquisición se reconocen como gastos cuando se incurren.

Si la combinación de negocios se realiza por etapas, a la fecha de adquisición el valor en libros de la participación previa de la adquirida se vuelve a valorar al valor razonable a la fecha de adquisición; cualquier ganancia o pérdida resultante de tal remediación se reconoce en el resultado del período.

Cualquier contraprestación contingente a ser transferido por el Grupo es reconocida a su valor razonable a la fecha de adquisición. Los cambios posteriores en el valor razonable de la contraprestación contingente que se considere un activo o pasivo se reconocerán de acuerdo con la NIC 39, en el estado consolidado de resultado integral interino. La contraprestación contingente que se haya clasificado como patrimonio no se vuelve a medir, y su liquidación posterior se contabiliza dentro del patrimonio.

Las transacciones entre compañías, los saldos y las ganancias no realizadas en transacciones entre compañías se eliminan. También se eliminan las pérdidas no realizadas. Cuando sea necesario, los montos reportados por las subsidiarias se han ajustado para uniformarlos con las políticas de contabilidad del Grupo.

Cambios en las participaciones en subsidiarias sin cambio de control

Las transacciones con participaciones no controladoras que no resultan en una pérdida de control se contabilizan como transacciones de patrimonio, es decir, como transacciones con los propietarios en su condición como tales. La diferencia entre el valor razonable de cualquier contraprestación pagada y la correspondiente proporción del valor en libros de los activos netos de la subsidiaria se registra en el patrimonio. Las ganancias o pérdidas por disposición de participaciones no controladoras también se registran en el patrimonio.

Disposición de subsidiarias

Cuando el Grupo cesa de tener control de algunas de las participaciones retenidas en la entidad se vuelve a medir a su valor razonable a la fecha cuando se pierde el control, con el cambio en el valor en libros reconocido en el resultado del período. El valor razonable es el valor en libros inicial a efectos de la contabilización posterior de la participación retenida en la asociada, negocio conjunto o activo financiero. Además, cualquier importe previamente reconocido en otro resultado integral en relación con dicha entidad se contabiliza como si el Grupo hubiera dispuesto directamente de los activos o pasivos relacionados. Esto puede significar que los importes previamente reconocidos en utilidades (pérdidas) integrales se reclasifican a resultados.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Efectivo

Para propósitos del estado consolidado de flujos de efectivo interino, el Grupo considera como efectivo, el efectivo, los efectos de caja y los depósitos a la vista en instituciones financieras.

Activos Financieros

Los activos financieros del Grupo comprenden cuentas por cobrar - clientes y otros, efectivo y equivalentes de efectivo y se clasifican en la categoría de préstamos y cuentas por cobrar en el estado consolidado de situación financiera interino. La clasificación depende del propósito para el cual este activo financiero fue adquirido. Los activos financieros se clasifican como cuentas por cobrar. La Administración determina la clasificación de los activos financieros en el registro inicial de reconocimiento.

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos y determinables que no son cotizables en el mercado activo. Los préstamos y cuentas por cobrar con vencimientos menores a 12 meses son incluidos en los activos circulantes.

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.

Inventarios

Los inventarios, que consisten en repuestos y suministros, son presentados al costo o valor de realización, el que sea menor. El costo de inventarios de los repuestos y suministros se determina utilizando el método de primera entrada primera salida (the first-in, first-out, FIFO, por sus siglas en Inglés). Cada año, el Grupo evalúa la necesidad de registrar cualquier ajuste para deterioro u obsolescencia de inventario.

Plusvalía

La plusvalía resulta de la adquisición de subsidiarias y representa el exceso de la contraprestación transferida, del monto de cualquier participación no controladora en la adquirida y del valor razonable de cualquier participación patrimonial anterior en la adquirida sobre el valor razonable de los activos identificables netos adquiridos. Si el total de la contraprestación transferida, participación no controladora reconocida y participación mantenida previamente medidos al valor razonable es menor que el valor razonable de los activos netos de la subsidiaria adquirida, en el caso de una compra negociada, la diferencia es reconocida directamente en el estado consolidado de resultado integral interino.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Plusvalía (continuación)

Para propósitos de la prueba deterioro, la plusvalía adquirida en una combinación de negocios es asignada a cada una de las unidades generadoras de efectivo o grupos de unidades generadoras de efectivo, que se espera se beneficien de las sinergias de la combinación. Cada unidad o grupo de unidades a las que se asigna la plusvalía representa el nivel más bajo dentro de la entidad a la que la plusvalía es monitoreada para propósitos de administración interna. La plusvalía es monitoreada a nivel de segmento operativo.

Las revisiones de deterioro de las plusvalía se realizan anualmente o con mayor frecuencia si eventos o cambios en las circunstancias indican un deterioro potencial. El valor en libros de la unidad generadora de efectivo que contiene la plusvalía se compara con el importe recuperable, que es el mayor entre el valor de uso y el valor razonable menos los costos de disposición. Cualquier deterioro se reconoce inmediatamente como un gasto y no se reversa posteriormente.

Activos Intangibles

Servidumbre

La servidumbre (derecho de uso) se presenta en el estado consolidado de situación financiera interino, 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.

Propiedad, Planta y Equipo

La propiedad, planta y equipo están valorados 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 resultado integral interino 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 Estimada

Planta y equipo	20 a 40 años
Equipo rodante	3 a 5 años
Mobiliario y equipo	3 a 10 años
Equipos menores	3 a 5 años
Mejoras y almacén	5 a 10 años

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Propiedad, Planta y Equipo (continuación)

Los valores residuales de los activos y las vidas útiles son revisados al final de cada período sobre el que se informa y son ajustados si es apropiado.

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 consolidado de resultado integral interino.

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.

Deterioro del Valor de Activos

Los activos intangibles que tienen una vida útil indefinida o activos intangibles que no están listos para su uso, no están sujetos a amortización y son evaluados anualmente a pruebas de deterioro. Los activos sujetos a amortización son revisados por deterioro cuando los eventos o cambios en las circunstancias indican que el valor en libros puede no ser recuperable. Una pérdida por deterioro es reconocida por el monto en que el valor en libros del activo excede su importe recuperable. El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable del activo menos los costos de disposición y el valor en uso. Para propósitos del análisis del deterioro, los activos se agrupan a los niveles más bajos para los cuales existen flujos de efectivo en gran medida independientes (unidades generadoras de efectivo). Deterioros anteriores de activos no financieros (distintos de la plusvalía) son revisados para su posible reversión en cada fecha de reporte.

Cuentas por Pagar

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

Títulos de Deuda Emitidos e Instrumentos de Capital

Los títulos de deuda emitidos son el resultado de los recursos que el Grupo recibe y son medidos inicialmente al valor razonable neto de los costos de transacción. Posteriormente, se miden al costo amortizado, utilizando el método de tasa de interés efectiva, excepto para los pasivos que el Grupo decida registrar a valor razonable con cambios en resultados. El Grupo clasifica los instrumentos de capital en pasivos financieros o en instrumentos de capital de acuerdo con la sustancia de los términos contractuales del instrumento.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Financiamientos

Los financiamientos son reconocidos inicialmente al valor razonable neto de los costos de transacción incurridos. Posteriormente, los financiamientos son contabilizados a su costo amortizado; cualquier diferencia entre el saldo neto del financiamiento y el valor de redención es reconocida en el estado consolidado de resultado integral interino durante el plazo del financiamiento, utilizando el método de tasa de interés efectiva, excepto para los pasivos que el Grupo decida registrar a valor razonable con cambios en resultados.

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. Los otros costos de financiamientos son llevados a gastos.

Acciones de Capital

Se clasifican como instrumentos de capital ciertos instrumentos financieros, de acuerdo con los términos contractuales de dichos instrumentos. Las acciones preferidas que no son redimibles a una fecha específica a opción del accionista y que no conlleva a obligaciones de dividendos, se presentan como acciones de capital. Esos instrumentos financieros son presentados como un componente dentro del patrimonio.

Los costos de originación directamente atribuibles a la emisión del instrumento de capital son deducidos del costo original de dichos instrumentos.

Reconocimiento de Ingresos

Venta de energía

El Grupo 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.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Ingresos y Gastos por Intereses

Los ingresos y gastos por intereses son reconocidos en el estado consolidado de resultado integral interino, para todos los instrumentos financieros presentados a costo amortizado usando el método de tasa de interés efectiva.

El método de tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo o un pasivo financiero y de imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del plazo relevante. Cuando se calcula la tasa de interés efectiva, el Grupo estima los flujos futuros de efectivo considerando todos los términos contractuales del instrumento financiero (por ejemplo, opciones de prepago), pero no considera las pérdidas futuras de crédito. El cálculo incluye todas las comisiones y cuotas pagadas o recibidas entre las partes del contrato que son parte integral de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y cualquier otra prima o descuento. Los costos de transacción son los costos de originación, directamente atribuibles a la adquisición, emisión o disposición de un activo o pasivo.

Crédito Fiscal por Inversión

El crédito fiscal por inversión se mide al valor razonable cuando existe una seguridad razonable que se recuperará. Se reconoce como un activo contra una cuenta de ingreso diferido en el pasivo. El activo se amortiza a medida que es utilizado para compensar hasta un 50% de los pagos relacionados al impuesto sobre la renta y el ingreso diferido por el crédito fiscal es a su vez acreditado en el estado consolidado de resultado integral interino. A la fecha del estado de situación financiera, la Administración evalúa si se requiere realizar algún ajuste sobre la recuperabilidad del activo por el crédito fiscal por inversión.

Pérdida integral por Acción

La pérdida básica por acción mide el desempeño del Grupo sobre el período reportado y se calcula dividiendo la pérdida disponible para los accionistas comunes entre el promedio de acciones comunes en circulación durante el período.

Impuesto sobre la Renta

El impuesto sobre la renta estimado es el impuesto a pagar sobre la renta gravable para el año, utilizando la tasa de impuesto vigente a la fecha del estado consolidado de situación financiera interino y cualquier otro ajuste del impuesto sobre la renta de años anteriores.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Impuesto sobre la Renta (continuación)

El impuesto sobre la renta diferido se reconoce sobre las diferencias temporarias que resultan entre las bases fiscales de los activos y pasivos y sus importes en libros en los estados financieros consolidados interinos. Sin embargo, los pasivos por impuestos diferidos no se reconocen si surgen del reconocimiento inicial de la plusvalía; el impuesto sobre la renta diferido no se contabiliza si se deriva del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida. El impuesto diferido se determina usando tasas impositivas que han sido promulgadas o sustancialmente promulgadas a la fecha del estado consolidado de situación financiera interino y que se esperan aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen únicamente en la medida en que sea probable que futuras ganancias fiscales estén disponibles para que las diferencias temporarias puedan ser utilizadas.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se compensan cuando existe un derecho legalmente exigible de compensar los activos impositivos corrientes con los pasivos por impuestos corrientes y cuando los activos y pasivos por impuestos diferidos relacionados se deriven del impuesto las ganancias correspondientes a la misma autoridad fiscal ya sea en la misma entidad fiscal o diferentes entidades gravadas donde exista la intención de liquidar los saldos en términos netos.

Información de Segmentos

Un segmento del negocio es un componente identificable del Grupo, encargado de suministrar un único producto o servicio, o bien un conjunto de ellos que se encuentran relacionados y que se caracteriza por estar sometido a riesgos y rendimientos de naturaleza diferente a los que corresponden a otros segmentos del negocio dentro del mismo Grupo. Un segmento geográfico es un componente identificable del Grupo encargado de suministrar productos o servicios dentro de un entorno económico específico, y que se caracteriza por estar sometido a riesgos y rendimientos de naturaleza diferente a los que corresponden a otros componentes operativos que desarrollan su actividad en entornos diferentes. Las operaciones de negocios del Grupo están organizadas y manejadas como un solo segmento de negocios que es el de generar energía eléctrica, dentro del entorno económico doméstico. Adicionalmente, la organización interna y de reporte del Grupo está predominantemente basada en este segmento.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

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 Críticas

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 periodo se exponen a continuación.

(a) Depreciación de propiedad, planta y equipo

El Grupo 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. 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, incluyendo el crédito fiscal por inversión.

(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.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

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.

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 las cuentas por cobrar.

En cuanto a las cuentas bancarias, el Grupo mantiene una concentración de sus depósitos con Banco General, S. A., el cual cuenta con una clasificación de riesgo internacional de “BBB+” según la agencia calificadora Fitch Ratings.

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. Las ventas realizadas a estos clientes representan aproximadamente 70% (2017: 79%) del total de los ingresos y 67% (2017: 89%) del total de las cuentas por cobrar al cierre del período. 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 septiembre de 2018.

Riesgo de Flujos de Efectivo y Valor Razonable sobre la Tasa de Interés

Los ingresos y los flujos de efectivo operativos del Grupo son sustancialmente independientes 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.

El riesgo de tasas de interés se origina principalmente por préstamos bancarios y bonos por pagar a largo plazo.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

4. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

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.

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.

A continuación se presentan los vencimientos de los pasivos no descontados, incluyendo los intereses calculados a la fecha de vencimiento:

	<u>Menos de un Año</u>	<u>Más de 1 Año</u>
30 de septiembre de 2018 (No Auditado)		
Bonos por pagar	14,000,000	219,605,306
Cuentas por pagar	6,094,608	-
Otros pasivos	1,346,685	141,944
31 de diciembre de 2017 (Auditado)		
Bonos por pagar	12,000,000	245,705,778
Cuentas por pagar	5,949,261	-
Otros pasivos	1,494,405	106,943

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 estado consolidado de situación financiera interino 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 septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

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 septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Total de bonos por pagar	208,000,000	220,000,000
Menos: Efectivo y equivalentes de efectivo	(11,996,783)	(14,412,756)
Efectivo restringido	<u>(6,837,309)</u>	<u>(7,343,030)</u>
Deuda neta	189,165,908	198,244,214
Total de patrimonio	<u>156,024,812</u>	<u>156,841,370</u>
Total de capital	<u>345,190,720</u>	<u>355,085,584</u>
Razón de apalancamiento	<u>55%</u>	<u>56%</u>

Valor Razonable

Para propósitos de divulgación, las Normas Internacionales de Información Financiera especifican una jerarquía del valor razonable que clasifica en tres niveles, en base a las variables utilizadas en las técnicas de valorización para medir el valor razonable: La jerarquía se basa en la transparencia de las variables que se utilizan en la valorización de un activo a la fecha de su valorización. Estos tres niveles son los siguientes:

- Nivel 1: Precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos y pasivos idénticos a la fecha de medición.
- Nivel 2: Variables distintas a los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que son observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, como precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios).
- Nivel 3: Variables no observables para el activo y pasivo.

El Grupo no mantiene activos y pasivos registrados a valor razonable en el estado consolidado de situación financiera interino. Para los instrumentos financieros que no están registrados a su valor razonable en el estado consolidado de situación financiera interino, su valor en libros se aproxima a su valor razonable, debido a su naturaleza de corto plazo y bajo riesgo de créditos (en los casos de activos). Estos instrumentos financieros incluyen: el efectivo en banco, cuentas por cobrar, cuentas por pagar proveedores, obligaciones financieras de corto y cuentas con relacionadas. Para los instrumentos financieros a largo plazo, el valor razonable se divulga en la Nota 15.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

5. Efectivo

El desglose del efectivo se presenta a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Caja menuda	828	2,300
Banco General, S. A.	11,918,477	14,409,412
MMG Bank	<u>77,478</u>	<u>1,044</u>
	<u>11,996,783</u>	<u>14,412,756</u>

6. Cuentas por Cobrar

Las cuentas por cobrar se detallan de la siguiente manera:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Edemet-Edechi	4,683,134	5,073,129
Elektra Noreste, S. A.	1,503,495	2,030,009
Otros clientes	<u>2,546,966</u>	<u>1,944,711</u>
	<u>8,733,595</u>	<u>9,047,849</u>

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

7. Gastos Pagados por Adelantado

Los gastos pagados por adelantado se detallan de la siguiente manera:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Impuesto pagado por adelantado	987,481	92,081
Seguros	79,644	977,049
Honorarios Profesionales	239,794	-
Otros	<u>73,435</u>	<u>94,654</u>
	<u>1,380,354</u>	<u>1,163,784</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

8. Propiedad, Planta y Equipo, Neto

La propiedad, planta y equipo se detallan a continuación:

	Terreno	Mobiliario y Equipo	Vehículos	Planta y equipo	Edificio	Mejoras	Total
Saldo neto al 31 de diciembre de 2016 (Auditado)	14,994,274	250,801	121,871	334,516,185	87,977	491,197	350,462,305
Adiciones	66,500	24,587	89,631	231,599	-	-	412,317
Disposición de activo fijo	(530,252)	-	-	-	-	-	(530,252)
Depreciación	-	(82,115)	(47,359)	(11,742,424)	(2,480)	(77,655)	(11,952,033)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2017 (Auditado)	14,530,522	193,273	164,143	323,005,360	85,497	413,542	338,392,337
Adiciones	-	7,143	25,950	172,657	-	63,659	269,409
Disposición de activo fijo	-	-	-	-	-	(331,286)	(331,286)
Depreciación	-	(47,109)	(49,261)	(8,808,752)	(1,862)	(43,521)	(8,950,505)
Saldo neto al 30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	<u>14,530,522</u>	<u>153,307</u>	<u>140,832</u>	<u>314,369,265</u>	<u>83,635</u>	<u>102,394</u>	<u>329,379,955</u>
2018							
Costo	14,530,522	964,350	522,975	375,966,750	99,240	160,029	392,243,866
Depreciación acumulada	-	(811,043)	(382,143)	(61,597,485)	(15,605)	(57,635)	(62,863,911)
Saldo neto al 30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	<u>14,530,522</u>	<u>153,307</u>	<u>140,832</u>	<u>314,369,265</u>	<u>83,635</u>	<u>102,394</u>	<u>329,379,955</u>
2017							
Costo	14,530,522	965,927	497,025	375,794,093	99,240	776,551	392,663,358
Depreciación acumulada	-	(772,654)	(332,882)	(52,788,733)	(13,743)	(363,009)	(54,271,021)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2017 (Auditado)	<u>14,530,522</u>	<u>193,273</u>	<u>164,143</u>	<u>323,005,360</u>	<u>85,497</u>	<u>413,542</u>	<u>338,392,337</u>

Al 30 de septiembre de 2018 la propiedad, planta y equipo se encuentran en garantía de los bonos por pagar (Véase Nota 15).

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

9. Otros Activos

Los otros activos se detallan de la siguiente manera:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Adelanto en compras de terreno	185,003	196,450
Adelanto a proveedor	223,319	143,713
Servidumbres de acceso	157,281	154,747
Intereses por cobrar plazo fijo	54,554	234,602
Depósito de garantía	15,544	11,642
Otros	<u>141,445</u>	<u>150,042</u>
	777,146	891,196
Menos: Porción circulante	<u>621,200</u>	<u>737,944</u>
Porción no circulante	<u><u>155,946</u></u>	<u><u>153,252</u></u>

10. Efectivo Restringido

El efectivo restringido corresponde a la siguiente subsidiaria:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Hydro Caisán, S. A.	<u>6,837,309</u>	<u>7,343,030</u>

Al 30 de septiembre de 2018, el saldo de los bonos corporativos emitidos por el Grupo totalizaba 208,000,000 (2017: 220,000,000) (véase Nota 15). Como parte de los acuerdos establecidos en los prospectos 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 Hydro Caisán, 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 equivalente a seis meses.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

11. Plusvalía

El saldo de la plusvalía al 30 de septiembre de 2018 es de 7,033,750 (2017: 7,033,750).

El Grupo asigna la plusvalía a las unidades operativas, en este caso las plantas hidroeléctricas.

La segregación de la plusvalía se detalla a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Pedregalito 1 y 2	723,071	723,071
Cochea	739,506	739,506
El Alto	<u>5,571,173</u>	<u>5,571,173</u>
	<u>7,033,750</u>	<u>7,033,750</u>

El movimiento de la plusvalía se presenta a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Saldo al inicio del período	7,033,750	7,050,526
Deterioro de plusvalía	<u>-</u>	<u>(16,776)</u>
Saldo al final del período	<u>7,033,750</u>	<u>7,033,750</u>

El Grupo lleva a cabo anualmente una prueba de deterioro de la plusvalía con el fin de comprobar un posible deterioro. El deterioro de plusvalía del periodo 2017 corresponde a una porción remanente de la plusvalía del proyecto Caldera Power, la cual fue dada de baja en el 2015.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

11. Plusvalía (Continuación)

Los importes recuperables de las unidades de negocio se han calculado en función de su valor de uso. El valor de uso se determina descontando los flujos futuros de efectivo esperados de la utilización continua de cada unidad. El cálculo del valor de uso se basa en los supuestos básicos siguientes:

- Se utilizaron los resultados reales de funcionamiento del año 2017 y el plan de negocio para el año 2018 para proyectar los flujos futuros de efectivo. Los flujos futuros de efectivo fueron proyectados utilizando tasas de crecimiento promedio basadas en los supuestos a largo plazo de las tasas de crecimiento, proyección de hidrología anual, precio de potencia y energía contratados y precio proyectados de mercado ocasional. El período de pronóstico se basa en la perspectiva a largo plazo del Grupo que se determinó en 15 años.
- La tasa de descuento del 7.47%, se calculó sobre la base del costo promedio ponderado del capital (WACC, por sus siglas en inglés) para el Grupo.

La plusvalía es monitoreada internamente por la Administración para efectos de gestión; y el monto no es superior a los flujos futuros de efectivo descontados. Los principales supuestos antes descritos pueden cambiar a medida que las condiciones económicas y del mercado cambien. El Grupo estima que los cambios razonablemente posibles en estos supuestos no afecten el importe recuperable de las plantas hidroeléctricas o que disminuya por debajo del valor del importe en libros.

12. Costo de Exploración y Evaluación

El Grupo mantenía costo de exploración y evaluación como se desglosa a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Pedregalito Solar Power, S. A.	1,152	1,152
Río Chico Solar Power, S. A.	153,260	153,260
GRK Energy, Corp.	<u>1,860</u>	<u>1,860</u>
	<u>156,272</u>	<u>156,272</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

13. Activos Intangibles, Neto

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

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Saldo neto al inicio del periodo	633,414	645,807
Adiciones	22,891	1,659
Amortización del periodo	<u>(10,567)</u>	<u>(14,052)</u>
Saldo neto al final del periodo	<u>645,738</u>	<u>633,414</u>
Valor neto en libros		
Costo	717,616	694,725
Amortización acumulada	<u>(71,878)</u>	<u>(61,311)</u>
	<u>645,738</u>	<u>633,414</u>

14. Cuentas por Pagar

Las cuentas por pagar se presentan a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Suplidores	975,949	348,052
Contratistas	1,605,000	1,605,000
Intereses sobre bonos	3,380,000	3,574,999
Impuestos	-	237,202
Otros	<u>133,659</u>	<u>184,008</u>
	<u>6,094,608</u>	<u>5,949,261</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

15. Bonos por Pagar

Los bonos por pagar se presentan a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Hydro Caisán, S. A.		
Bonos Corporativos iniciales, con vencimiento el 30 de septiembre de 2021	123,727,273	130,000,000
Bonos Corporativos nuevos, con vencimiento el 30 de septiembre de 2021	<u>84,272,727</u>	<u>90,000,000</u>
Total de bonos por pagar	208,000,000	220,000,000
Costos de financiamiento diferidos, neto	<u>(2,526,328)</u>	<u>(3,356,377)</u>
	205,473,672	216,643,623
Menos: Porción circulante	<u>13,115,035</u>	<u>11,816,925</u>
Porción no circulante	<u>192,358,637</u>	<u>204,826,698</u>

Hydro Caisán, S. A.

Al 30 de septiembre de 2018, la Compañía mantenía obligaciones, producto de bonos corporativos, respaldados por fianza solidaria de Panama Power Holdings, Inc., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A., y Generadora Alto Valle, S. A. y por un fideicomiso de garantía. Los bonos forman parte de dos emisiones de bonos corporativos por US\$130,000,000 y US\$90,000,000 en una sola serie cada una, estructurada por Banco General, S. A. para financiar la construcción del Proyecto El Alto, y para cancelar anticipadamente los bonos corporativos que financiaron las construcciones de los Proyectos Pedregalito 1, Pedregalito 2 y Cochea.

Al 30 de septiembre de 2018, se habían emitido la totalidad de los bonos corporativos por la suma de US\$220,000,000 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.

La emisión de bonos corporativos por US\$130,000,000 fue aprobada mediante Resolución SMV No.52-12 del 16 de febrero de 2012 por la Superintendencia del Mercado de Valores de Panamá. Mediante Resolución No.449-14 del 22 de septiembre de 2014, la Superintendencia del Mercado de Valores aprobó la modificación de términos y condiciones de dicha emisión (los “Bonos Iniciales”).

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

15. Bonos por Pagar (Continuación)

Hydro Caisán, S. A. (continuación)

Mediante Resolución No.450-14 la Superintendencia del Mercado de Valores aprobó una nueva emisión pública de bonos corporativos de Hydro Caisán, S. A. por la suma de noventa millones de dólares US\$90,000,000 (los “Nuevos Bonos”), cuyos fondos fueron utilizados, para cancelar anticipadamente las emisiones públicas de bonos de las sociedades Generadora Pedregalito, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A.

La modificación a los Bonos Iniciales se solicitó con el fin de equiparar los términos y condiciones de esta emisión a los términos y condiciones de los Nuevos Bonos. Dentro de los principales términos y condiciones modificados se encuentran la fecha de vencimiento, tasa de interés, cronograma de pago de capital de los bonos, la inclusión al fideicomiso existente de los Bonos Iniciales de fianzas solidarias y demás garantías de las sociedades operativas afiliadas del Emisor, y la modificación a ciertas condiciones financieras, entre otros.

Mediante Resoluciones No. SMV-409-17 y No. SMV-408-17 del 28 de julio de 2017, la Superintendencia del Mercado de Valores aprobó la modificación a los términos y condiciones de los Bonos Corporativos hasta por un monto de US\$130,000,000 y US\$90,000,000, respectivamente.

Dentro de los principales términos y condiciones modificadas se encuentran a) la opción de reemplazar parcial o totalmente el efectivo de la cuenta de reserva de servicio de la deuda de cada una de las emisiones por cartas de crédito stand-by; b) permitir abonos parciales a capital con el flujo operativo, por montos mínimos de US\$500,000, y en fechas de pago de interés sin ser necesario el pago de una prima de redención; c) agregar a la sociedad PPH Financing Services, S. A. como receptora de las cuentas por pagar de los Fideicomitentes y como fiador solidario de las emisiones. El acuerdo de cesión de cuentas por pagar de los Fideicomitentes se formalizó en enero de 2018.

La totalidad de los términos y condiciones modificadas se encuentran detallados los Comunicados Públicos de Hechos de Importancia enviados a la Superintendencia del Mercado de Valores, Bolsa de Valores de Panamá y publicados en nuestra página web www.panamapower.net.

Mediante nota del 23 de noviembre de 2017, la subsidiaria Hydro Caisán, S.A. notificó a los tenedores registrados de las emisiones de bonos corporativos, su decisión de ejercer la opción de redención anticipada parcial de los bonos emitidos y en circulación en la próxima fecha de pago de intereses, es decir 30 de diciembre de 2017. Sin embargo, por tratarse de un día no hábil, el pago fue efectivo en el siguiente día hábil, es decir 2 de enero de 2018.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

15. Bonos por Pagar (Continuación)

Hydro Caisán, S. A. (continuación)

El monto parcial redimido para ambas emisiones a un precio igual a 100%, en la Fecha de Redención Anticipada totalizó B/.10,000,000 dividido como sigue:

- B/.5,909,091 para la emisión pública de bonos por B/.130,000,000
- B/.4,090,909 para la emisión pública de bonos por B/.90,000,000

Mediante nota del 23 de febrero de 2018, la subsidiaria Hydro Caisán, S.A. notificó a los tenedores registrados de las emisiones de bonos corporativos, su decisión de ejercer la opción de redención anticipada parcial de los bonos emitidos y en circulación en la próxima fecha de pago de intereses, es decir 30 de marzo de 2018. Sin embargo, por tratarse de un día no hábil, el pago fue efectivo en el siguiente día hábil, es decir 2 de abril de 2018.

El monto parcial a redimido para ambas emisiones a un precio igual a 100%, en la Fecha de Redención Anticipada totalizó B/.2,000,000 dividido como sigue:

- B/.1,181,818 para la emisión pública de bonos por B/.130,000,000
- B/.818,182 para la emisión pública de bonos por B/.90,000,000

Mediante nota del 23 de agosto de 2018, Hydro Caisán, S.A. notificó a los tenedores registrados de las emisiones de bonos corporativos, su decisión de ejercer la opción de redención anticipada parcial de los bonos emitidos y en circulación en la próxima fecha de pago de intereses, es decir el 30 de septiembre de 2018, sin embargo, por tratarse de un día no hábil, el pago fue efectivo en el siguiente día hábil, es decir 1 de octubre de 2018.

El monto parcial a redimido para ambas emisiones a un precio igual a 100%, en la Fecha de Redención Anticipada totalizó B/.7,800,000 dividido como sigue:

- B/.4,609,091 para la emisión pública de bonos por B/.130,000,000
- B/.3,190,909 para la emisión pública de bonos por B/.90,000,000

El pago de intereses es trimestral y fijo con un cupón de 6.50%. Ambas emisiones están respaldadas por un fideicomiso de garantía cuyo fiduciario es BG Trust, Inc., al cual han sido y serán cedidos, según aplique, la totalidad de los activos correspondientes a bienes muebles e inmuebles, 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 de la Compañía, Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A. (las Compañías de los Proyectos).

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

15. Bonos por Pagar (Continuación)

Hydro Caisán, S. A. (continuación)

La Compañía y sus garantes se obligan 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. El Grupo debe mantener una cuenta de Reserva sobre el Servicio de la Deuda para cada una de las emisiones, correspondiente a seis meses de intereses.

Como parte de los compromisos más relevantes adquiridos en la emisión de los bonos corporativos, Hydro Caisán, S. A. como emisor se comprometió como parte de las obligaciones de hacer y no hacer a causar que PPH y las demás Compañías de los Proyectos mantengan y cumplan de manera consolidada con las siguientes razones y compromisos financieros:

- (i) una Razón de Cobertura de Servicio de Deuda igual o mayor a dos (2.00x) para los últimos doce (12) meses;
- (ii) una Razón de Deuda Neta sobre EBITDA menor a cinco punto cinco (5.50x); y
- (iii) El Emisor y las demás Compañías de los Proyectos y PPH no podrán incurrir en Endeudamientos adicionales, excepto por los Endeudamientos Permitidos.
- (iv) Condiciones para pagos restringidos: mantener una Razón de Cobertura de Servicio de Deuda igual o mayor a dos punto veinticinco (2.25x) para los últimos doce (12) meses y que el Emisor certifique que la Razón de Cobertura de Servicio de Deuda para los próximos doce (12) meses proyectados de operación será mayor a dos punto veinticinco (2.25x); mantener una Razón de Deuda Neta sobre EBITDA menor a cinco punto veinticinco (5.25x); que no exista un Evento de Incumplimiento, y que el pago del dividendo se haga con fondos depositados en la Cuenta de Exceso de Efectivo.

Todas las razones y obligaciones financieras antes citadas se evalúan con base a los estados financieros consolidados interinos de Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias.

El cálculo de las razones financieras inició un (1) año posterior a la Fecha de Entrada en Operación Comercial del Proyecto del Emisor, a partir del último día del cuarto trimestre fiscal consecutivo completo después del inicio de operación comercial de El Alto (según certificación del CND y del Ingeniero Independiente) y cada trimestre fiscal posterior.

En caso de incumplimiento de las razones financieras u otras cláusulas pactadas en el contrato de préstamo, la Compañía cuenta con un período de cura de 30 días para solventar el incumplimiento, y adicionalmente, la Compañía tiene el derecho de solicitar una exención al Banco para evitar el efecto del pasivo convirtiéndose en pagadero bajo demanda.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

15. Bonos por Pagar (Continuación)

Hydro Caisán, S. A. (continuación)

Hydro Caisán, S. A. no se encuentra en cumplimiento de las razones financieras efectivas a partir de los estados financieros al 31 de diciembre de 2015. Hydro Caisán, S.A. solicitó a Banco General, S. A., en su calidad de agente entre acreedores, el gestionar una aprobación de dispensa por un año adicional al cumplimiento de las razones financieras por parte de la mayoría de los tenedores de los bonos corporativos. Dicha aprobación fue recibida el 30 de enero de 2018, y es válida por un período o plazo de un año contado a partir del 31 de diciembre de 2017.

La Compañía no ha tenido incumplimientos de intereses u otras cláusulas contractuales que no hayan sido aprobadas por la mayoría de tenedores de los bonos.

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

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

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Menos de 1 año	14,000,000	12,000,000
Entre 1 y 5 años	<u>194,000,000</u>	<u>208,000,000</u>
	<u>208,000,000</u>	<u>220,000,000</u>

Debido a la intención y habilidad que posee Hydro Caisán, S. A. para programar otro pago de B/.7,800,000 como redención anticipada sobre los bonos por pagar, el Grupo clasificó dicha suma como pasivos circulantes.

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

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Saldo neto al inicio del periodo	3,356,377	4,175,934
Adiciones	62,364	55,794
Amortización del periodo	<u>(892,413)</u>	<u>(875,351)</u>
Saldo neto al final del periodo	<u>2,526,328</u>	<u>3,356,377</u>

El valor razonable de la deuda al 30 de septiembre de 2018 es de B/.189,428,224 (2017: B/.211,065,178) determinado en base de flujos descontados de caja utilizando una tasa del 6.436% (2017: 5.771%) y está incluido en el Nivel 3 de la jerarquía del valor razonable.



Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

16. Otros Pasivos

Los otros pasivos se detallan de la siguiente manera:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Arrendamiento financiero	-	517
Obras comunitarias	301,211	304,391
Pasivos laborales	31,101	45,715
Reservas laborales	454,131	593,329
Titulaciones en trámite	394,357	397,903
Adelanto de clientes	250,000	250,000
Otros	<u>57,829</u>	<u>9,493</u>
	1,488,629	1,601,348
Menos: Porción circulante	<u>1,346,685</u>	<u>1,494,405</u>
Porción no circulante	<u>141,944</u>	<u>106,943</u>

17. Acciones de Capital

Las acciones comunes y preferidas son clasificadas como patrimonio. Las acciones de capital son reconocidas al valor razonable de la contraprestación recibida por la Compañía. Cuando se readquieren acciones de capital, el monto pagado es reconocido como un cargo al patrimonio y reportado en el estado consolidado de situación financiera interino como acciones de tesorería.

Los accionistas de la sociedad, en su Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 23 de abril de 2013, aprobaron un aumento en el capital social autorizado de 22,500,000 acciones a 30,000,000, y en el número de acciones comunes autorizadas de 18,750,000 a 26,250,000.

Es importante destacar que estas acciones corporativas no modifican los derechos de los tenedores de las acciones comunes registradas bajo la Resolución CNV No.243-07 de 24 de septiembre de 2007, ni los derechos de las acciones comunes o preferidas de la sociedad.

Acciones Comunes

El número total de acciones comunes autorizadas es de 26,250,000 acciones con valor nominal de B/.1 cada una. Al 30 de septiembre de 2018, la Compañía tenía emitidas y en circulación un total de 16,575,011 acciones comunes con un valor nominal de B/.1 (2017: 16,575,011).

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

17. Acciones de Capital (Continuación)

Acciones Comunes (continuación)

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.

Suscripción de Acciones Comunes

De conformidad con el prospecto informativo de oferta pública de acciones comunes, Panama Power Holdings, Inc. no tendrá la obligación de redimir las acciones comunes; sin embargo, podrá redimir o comprar todas las acciones comunes 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.

El excedente en valor de suscripción de las acciones comunes es el siguiente:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Valor de suscripción de acciones comunes	170,279,716	170,279,716
Costos directos de emisión de acciones comunes	(23,988)	(23,988)
Valor nominal de acciones comunes emitidas	<u>(16,575,011)</u>	<u>(16,575,011)</u>
Excedente en valor de suscripción de acciones comunes	<u>153,680,717</u>	<u>153,680,717</u>



Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

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 septiembre de 2018, la Compañía había emitido 3,597,000 (2017: 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. Sin embargo, las acciones preferidas, 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, la recompra de sus acciones comunes por parte del emisor, pagos en liquidación u otra forma. No obstante lo anterior, los tenedores de las acciones preferidas al momento de la conversión retendrán, cada uno, una acción preferida.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

18. Ingresos

Ingresos por Venta de Energía

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

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Venta de energía - contratada	11,893,973	13,543,639
Venta de capacidad - contratada	7,677,754	7,838,418
Venta de capacidad - mercado ocasional	13,264	2,868
Venta de energía - mercado ocasional	7,650,770	5,531,489
Servicios auxiliares y otros	<u>973,561</u>	<u>860,920</u>
	28,209,322	27,777,334
Otros ingresos por venta de energía	<u>13,346</u>	<u>2,043</u>
Total de ingresos por venta de energía	<u><u>28,222,668</u></u>	<u><u>27,779,377</u></u>

Otros Ingresos

Otros ingresos se detallan a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Ingresos por crédito fiscal	1,000,995	290,789
Otros ingresos	<u>5,008</u>	<u>13,085</u>
	<u><u>1,006,003</u></u>	<u><u>303,874</u></u>

19. Transacciones con Partes Relacionadas

A continuación se presentan las transacciones con partes relacionadas:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Gastos de honorarios profesionales	<u><u>719,382</u></u>	<u><u>879,245</u></u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

20. Gastos Operativos

Los gastos operativos se resumen a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Depreciación y amortización	8,961,072	8,981,243
Costo de personal	1,696,893	1,889,807
Ambientales y regulador	358,361	349,068
Mantenimientos de planta	288,205	349,066
Servicios públicos, alquileres y gastos de oficina	144,671	202,761
Vehículos y transporte	168,208	181,249
Vigilancia	128,824	121,049
Honorarios profesionales	743,109	908,846
Honorarios legales	32,694	9,812
Honorarios por comercialización	34,200	34,200
Impuestos generales	399,275	422,104
Fianzas y seguros	1,023,665	1,083,131
Ayuda comunitaria	159,264	159,253
Pérdida en venta y disposición de activo fijo	331,286	200,107
Deterioro de la plusvalía	-	16,776
Otros	39,023	22,116
	<u>14,508,750</u>	<u>14,930,588</u>

21. Pérdida Integral Básica por Acción

La pérdida integral básica por acción mide el desempeño de una entidad sobre el período reportado y la misma se calcula dividiendo la pérdida integral entre el número promedio ponderado de acciones en circulación durante el período.

El cálculo de la pérdida integral básica por acción se presenta a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Pérdida neta	<u>(619,859)</u>	<u>(2,343,788)</u>
Número promedio ponderado de acciones	<u>16,575,011</u>	<u>16,575,011</u>
Pérdida integral por acción	<u>(0.04)</u>	<u>(0.14)</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

22. Compromisos y Contingencias

Al 30 de septiembre de 2018, aseguradoras y bancos locales habían emitido fianzas y cartas de garantías bancarias por un total de 8,698,012 (2017: 16,003,954) para respaldar obligaciones del Grupo como parte del giro de negocio.

Contratos de Concesión

Las subsidiarias Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A., Generadora Alto Valle, S. A. e Hydro Caisán, S. A., 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 y Chiriquí Viejo. 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 el Grupo una concesión para la generación de energía hidroeléctrica mediante la explotación del aprovechamiento hidroeléctrico ubicado sobre los ríos Chico, Cochea y Chiriquí Viejo.
- 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 la libre disponibilidad de los bienes propios y los bienes de los complejos.
- 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, el Grupo 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.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

22. Compromisos y Contingencias (Continuación)

Contratos de Concesión (continuación)

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:

<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 2009	125,000
Generadora Alto Valle, S. A.	Cochea	Cochea	27 de julio de 2009	100,000
Hydro Caisán, S. A.	El Alto	Chiriquí Viejo	13 de abril de 2007	266,000
Generadora Río Chico, S. A.	Pedregalito 2	Chico	29 de abril de 2011	85,000

Mediante Resolución AN No.5930-Elec de 4 de febrero de 2013, la ASEP aprobó modificaciones a la Cláusula 5a. del Contrato de Concesión para la generación de energía hidroeléctrica suscrito entre ASEP e Hydro Caisán, S. A., extendiendo hasta el 1 de julio de 2014 el plazo para la terminación de obras e inicio de operaciones de la central hidroeléctrica El Alto. La correspondiente Adenda al Contrato de Concesión fue refrendada por la Contraloría General de la República con fecha 29 de mayo de 2013.

Mediante Resolución AN No.7228-Elec de 2 de abril de 2014, la ASEP aprobó modificaciones a la Cláusula 5a. del Contrato de Concesión para la generación de energía hidroeléctrica suscrito entre ASEP e Hydro Caisán, S. A., en el sentido de que se extiende el plazo para la terminación de obras e inicio de operaciones de la central Hidroeléctrica El Alto a más tardar el 31 de diciembre de 2014. La correspondiente Adenda al Contrato de Concesión fue refrendada por la Contraloría General de la República con fecha 12 de febrero de 2015.

Mediante Resolución AN No. 12445-Elec del 13 de junio de 2018, la ASEP aprobó la adenda No. 5 del Contrato de Concesión mediante la cual se modifica la capacidad de generación de la Central Hidroeléctrica El Alto a 72.2 MW.

Con fecha 9 de noviembre de 2015 se notificó a la subsidiaria Caldera Power, Inc. de la Resolución No.DM-0411-2015 del 8 de octubre de 2015, por medio del cual se declara prescrito el Contrato de Concesión de Uso de Agua No.110-2008 suscrito entre el Ministerio de Ambiente y la sociedad Caldera Power, Inc.

La subsidiaria no interpuso recurso de reconsideración contra dicha resolución dado que el proyecto Caldera no se desarrollará.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

22. Compromisos y Contingencias (Continuación)

Generadora Pedregalito, S. A.

Contratos de energía

- Contratos de suministro de potencia y energía asociada firmados en junio de 2011 con Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S. A. (EDEMET), Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI) y Elektra Noreste, S. A. (ENSA), que abarcan los períodos comprendidos de 2012 a 2029. El valor monómico contratado será de B/.0.114 Kwh. Al 30 de septiembre de 2018 estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Acerta Compañía de Seguros, S. A. por las sumas de B/.307,310 (EDEMET), B/.30,699 (EDECHI) y B/.122,933 (ENSA).
- Contratos de suministro de sólo energía firmados en junio de 2013 con las compañías Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S. A. (EDEMET), Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI) y Elektra Noreste, S. A. (ENSA), que abarcan los períodos comprendidos del 1 de diciembre de 2015 al 31 de diciembre de 2027. El precio por energía contratada será de B/.0.1320 Kwh. Al 30 de septiembre de 2018, estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Acerta Compañía de Seguros, S. A. por las sumas de B/.559,341 (EDEMET), B/.189,608 (EDECHI) y B/.233,470 (ENSA).

Generadora Río Chico, S. A.

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 B/.0.114 Kwh. Al 30 de septiembre de 2018, estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Acerta Compañía de Seguros, S. A. por las sumas de B/.188,459 (EDEMET), B/.18,826 (EDECHI) y B/.75,389 (ENSA).
- Contratos de suministro de sólo energía firmados en junio de 2013 con las compañías Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S. A. (EDEMET), Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI) y Elektra Noreste (ENSA), que abarcan los períodos comprendidos del 1 de diciembre de 2015 al 31 de diciembre de 2027. El precio por energía contratada será de B/.0.1320 Kwh. Al 30 de septiembre de 2018, estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Acerta Compañía de Seguros, S. A. por la suma de 344,469 (EDEMET), B/.116,770 (EDECHI) y B/.143,828 (ENSA).

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

22. Compromisos y Contingencias (Continuación)

Generadora Alto Valle, S. A.

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 B/.0.114 Kwh. Al 30 de septiembre de 2018, estos contratos están respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Acerta Compañía de Seguros, S. A. por las sumas de B/.179,329 (EDEMET), B/.17,914 (EDECHI) y B/.71,737 (ENSA).
- Contratos de suministro de sólo energía firmados en junio de 2013 con las compañías Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S. A. (EDEMET), Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI) y Elektra Noreste, S. A. (ENSA), que abarcan los períodos comprendidos del 1 de diciembre de 2015 al 31 de diciembre de 2027. El precio por energía contratada será de B/.0.1325 Kwh. Al 30 de septiembre de 2018, estos contratos estaban respaldados por fianza de cumplimiento emitida por Acerta Compañía de Seguros, S. A. por las sumas de B/.458,162 (EDEMET), B/.155,312 (EDECHI) y B/.170,840 (ENSA).

Hydro Caisán, S. A.

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. Con fecha efectiva 25 de julio de 2014, la ASEP aprobó la enmienda No.4 al Contrato DME-010-08 de Potencia y Energía suscrito entre Elektra Noreste, S. A. (ENSA) e Hydro Caisán, S. A., y la enmienda No.5 al Contrato No.05-08 de Potencia y Energía, suscrito entre Empresa Distribuidora Metro-Oeste (EDEMET), ambas enmiendas extienden la fecha de inicio del contrato hasta el 1 de enero de 2016. Al 30 de septiembre de 2018, estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Acerta Compañía de Seguros, S. A. por las sumas de B/.965,788 (EDEMET) y B/.288,363 (ENSA).
- Contratos de suministro de sólo energía firmados en junio de 2013 con las compañías Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S. A. (EDEMET), Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI) y Elektra Noreste, S. A. (ENSA), que abarcan los períodos comprendidos del 1 de diciembre de 2015 al 31 de diciembre de 2027. El precio por energía contratada será de B/.0.1325 Kwh. Al 30 de septiembre de 2018, estos contratos estaban respaldados por fianza de cumplimiento emitida por Acerta Compañía de Seguros, S. A. por las sumas de B/.1,682,735 (EDEMET), B/.570,419 (EDECHI) y B/.637,912 (ENSA).

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

22. Compromisos y Contingencias (Continuación)

Litigios

La subsidiaria Generadora Pedregalito, S. A. está afectada por el siguiente proceso ordinario: El 10 de mayo de 2016 fue presentado un edicto emplazatorio en el Juzgado Quinto del Circuito Civil en contra de Generadora Pedregalito, S. A., la pretensión inicial del proceso es que se sancione a el Grupo a pagar la suma de 90,000 en capital, daños y perjuicios por la supuesta constitución de una servidumbre de uso continuo sobre la finca No.34444, ubicada en la Provincia de Chiriquí, sin contar con el consentimiento de todos sus propietarios actuales. Generadora Pedregalito, S. A. cuenta con documentos debidamente firmados por los demandantes, mediante los cuales autorizan el uso de la servidumbre sobre la finca antes mencionada. A la fecha de emisión de este informe Generadora Pedregalito, S.A. presentó el Escrito de Alegatos Final, el cual no fue presentado por la contraparte; por lo que la etapa a seguir es que el Tribunal emita la Sentencia.

23. Impuesto sobre la Renta

De acuerdo con las disposiciones fiscales vigentes en la República de Panamá, las ganancias obtenidas por el Grupo por operaciones locales están sujetas al pago del impuesto sobre la renta.

El gasto de impuesto sobre la renta está basado en el mayor de los siguientes cálculos:

- a. La tarifa de impuesto sobre la renta vigente sobre la utilidad fiscal (25%).
- b. La renta neta gravable que resulte de aplicar al total de ingresos gravables el 4.67% por la tasa del impuesto sobre la renta vigente.

En el caso de que por razón del impuesto sobre la renta, el contribuyente incurra en pérdidas o que la tasa efectiva sea superior a la tasa impositiva vigente, el mismo podrá elevar una solicitud ante la Dirección General de Ingresos (DGI) 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.

Al 31 de diciembre de 2017, la subsidiaria Hydro Caisán, S. A. solicitó la no aplicación de CAIR para el período fiscal 2016. Dicha solicitud fue aprobada mediante resolución No.201-6108 del 5 de octubre de 2017.

Al 31 de diciembre de 2017, Generadora Alto Valle, S. A. reconsideró la presentación del trámite de la solicitud para la no aplicación de CAIR, resultando una diferencia en el gasto del impuesto sobre la renta para el período fiscal 2016.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

23. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

Para los periodos de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 y 2017, no se generó renta gravable, en consecuencia, una provisión para impuesto sobre la renta no fue requerida. El cargo a resultado de cada ejercicio por impuesto sobre la renta se presenta a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Pérdida antes de impuestos sobre la renta	<u>(54,014)</u>	<u>(1,933,483)</u>
Impuesto sobre la renta contable a la tasa de 25%	(13,504)	(483,371)
Efectos y partidas que afectan el cálculo fiscal del impuesto sobre la renta:		
Ingresos por intereses no gravable	(38,559)	(47,972)
Gastos no deducibles y otros	29,921	49,669
Pérdida de entidades consolidadas no sujetas al impuesto sobre la renta	437,041	809,015
Ingreso por crédito fiscal no gravable	(222,359)	(72,697)
Depreciación no deducible por uso de crédito fiscal	<u>373,305</u>	<u>119,032</u>
Impuesto sobre la renta contable a la tasa de 25%	565,845	373,677
Efectos y partidas no recurrentes que afectan el impuesto sobre la renta del periodo:		
Impuesto sobre venta de propiedades	-	29,385
Ajuste de impuesto sobre la renta de periodos anteriores	<u>-</u>	<u>7,243</u>
Total de efectos y partidas no recurrentes	<u>-</u>	<u>36,628</u>
Gasto de impuesto sobre la renta	<u>565,845</u>	<u>410,305</u>
Tasa efectiva	<u>33%</u>	<u>31%</u>
Tasa efectiva excluyendo los efectos y partidas no recurrentes	<u>33%</u>	<u>29%</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

23. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Impuesto corriente	-	-
Impuesto sobre la renta sobre otras ganancias y pérdidas	-	29,385
Ajuste de impuesto sobre la renta CAIR 2016	-	7,243
Gastos de impuesto sobre la renta	-	(22,142)

El activo por impuesto sobre la renta diferido al 30 de septiembre de 2018 se calculó en base a la tasa impositiva vigente sobre el arrastre de pérdidas. El movimiento de impuesto sobre la renta diferido activo se presenta a continuación:

El movimiento de impuesto sobre la renta diferido activo se presenta a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Saldo al inicio del año	107,501	164,590
Amortización del año	-	(57,089)
Saldo final de impuesto sobre la renta diferido activo	107,501	107,501

Crédito fiscal por inversión directa

De acuerdo a la Ley No.45 del 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.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

23. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

Crédito fiscal por inversión directa (continuación)

- 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.

Durante el periodo nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 el Grupo utilizó B/.714,088 (2017: B/.216,833) del crédito fiscal para el pago del impuesto sobre la renta (Nota 18).

Mediante Resolución No. 201-86 del 6 de enero de 2014, notificada a Generadora Pedregalito, S. A. el 5 de mayo de 2014, la Dirección General de Ingresos (DGI) otorgó la autorización para el reconocimiento de estos incentivos fiscales por un monto de B/.14,154,507, correspondiente al 25% de la inversión directa realizada en el Proyecto Hidroeléctrico Pedregalito 1. Dicho crédito fiscal es aplicable como pago del 50% del impuesto sobre la renta causado en el período fiscal, hasta un máximo de diez años a partir de la entrada en operación comercial del proyecto (24 de diciembre de 2011) o hasta que el 100% del crédito sea consumido, lo que ocurra primero.

Mediante Resolución No. 201-85 del 6 de enero de 2014, notificada a Generadora Río Chico, S. A. el 5 de mayo de 2014, la Dirección General de Ingresos (DGI) otorgó la autorización para el reconocimiento de estos incentivos fiscales por un monto de B/.7,599,484, correspondiente al 25% de la inversión directa realizada en el Proyecto Hidroeléctrico Pedregalito 2. Dicho crédito fiscal es aplicable como pago del 50% del impuesto sobre la renta causado en el período fiscal, hasta un máximo de diez años a partir de la entrada en operación comercial del proyecto (31 de diciembre de 2011) o hasta que el 100% del crédito sea consumido, lo que ocurra primero.

Mediante Resolución No.201-1999 del 27 de abril de 2017, notificada a Generadora Alto Valle, S. A. el 31 de mayo de 2017, la Dirección General de Ingresos otorgó la autorización para el reconocimiento de estos incentivos fiscales por un monto de B/.11,644,308, correspondiente al 25% de la inversión directa realizada en el Proyecto Hidroeléctrico Cochea. Dicho crédito fiscal es aplicable como pago del 50% del impuesto sobre la renta causado en el período fiscal, hasta un máximo de diez años a partir de la entrada en operación comercial del proyecto (2 de enero de 2013) o hasta que el 100% del crédito sea consumido, lo que ocurra primero.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

23. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

Crédito fiscal por inversión directa (continuación)

Mediante Resolución No.201-2000 del 27 de abril de 2017, notificada a Hydro Caisán, S. A. el 31 de mayo de 2017, la Dirección General de Ingresos otorgó la autorización para el reconocimiento de estos incentivos fiscales por un monto de B/.45,000,000, correspondiente al 25% de la inversión directa realizada en el Proyecto Hidroeléctrico El Alto. Dicho crédito fiscal es aplicable como pago del 50% del impuesto sobre la renta causado en el período fiscal, hasta un máximo de diez años a partir de la entrada en operación comercial del proyecto (24 de octubre de 2014) o hasta que el 100% del crédito sea consumido, lo que ocurra primero.

Debido al beneficio fiscal recibido no le es permitido a las compañías: Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A., Generadora Alto Valle, S. A. e Hydro Caisán, S. A. reconocer como deducible el 25% del gasto de depreciación correspondiente a la inversión directa en la obra.

Generadora Pedregalito, S. A. y Generadora Río Chico, S. A., han iniciado el uso de este crédito fiscal mediante la presentación de declaración de renta rectificativa para el período fiscal 2012, Generadora Alto Valle, S. A. e Hydro Caisán, S. A., iniciaron el uso del crédito fiscal mediante la presentación de declaración de renta rectificativa para los períodos fiscales del 2014, 2015 y 2016 y han registrado el monto estimado actual que se espera sea recuperado durante la vida del mismo. Este monto es revisado anualmente para reflejar las condiciones esperadas de la industria.

24. Evento Subsecuente

Mediante nota del 21 de noviembre de 2018, la subsidiaria Hydro Caisán, S.A. notificó a los tenedores registrados de las emisiones de bonos corporativos detalladas en la Nota 15, su decisión de ejercer la opción de redención anticipada parcial de los bonos emitidos y en circulación en la próxima fecha de pago de intereses, es decir el 30 de diciembre de 2018, sin embargo, por tratarse de un día no hábil, el pago será efectivo en el siguiente día hábil, es decir 31 de diciembre de 2018.

El monto parcial a redimir para ambas emisiones a un precio igual a 100%, en la Fecha de Redención Anticipada totalizará B/.6,200,000 y será dividido como sigue:

- B/.3,663,636 para la emisión pública de bonos por B/.130,000,000
- B/.2,536,364 para la emisión pública de bonos por B/.90,000,000



Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Consolidación de Estado de Situación Financiera Interino

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

La consolidación del estado de situación financiera interino al 30 de septiembre de 2018 se presenta a continuación:

	Total Consolidado	Eliminaciones	Sub-Total Consolidado	Panama Power Holdings, Inc.	Generadora Alto del Valle, S. A.	Caldera Power, Inc.	Pedregalito Solar Power S. A.	Vienen (Página 2)
Activos								
Activos circulantes								
Efectivo y equivalentes de efectivo	11,996,783	-	11,996,783	85,245	1,493,747	-	-	10,417,791
Cuentas por cobrar	8,733,595	-	8,733,595	-	1,170,386	-	-	7,563,209
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas	-	(14,858,436)	14,858,436	1,400,000	1,562,412	-	-	11,896,024
Inventario de repuestos y suministros	2,033,318	-	2,033,318	-	418,943	-	-	1,614,375
Crédito fiscal por inversión	286,908	-	286,908	-	64,498	-	-	222,410
Gastos pagados por adelantado	1,380,354	-	1,380,354	261,514	147,964	-	-	970,876
Otros activos	621,200	-	621,200	160,679	46,723	-	-	413,798
Total de activos circulantes	25,052,158	(14,858,436)	39,910,594	1,907,438	4,904,673	-	-	33,098,483
Activos no circulantes								
Efectivo restringido	6,837,309	-	6,837,309	-	-	-	-	6,837,309
Propiedad planta y equipo, neto	329,379,955	2,712,557	326,667,398	-	40,982,992	-	-	285,684,406
Acciones	-	(15,040,260)	15,040,260	15,040,260	-	-	-	-
Plusvalía	7,033,750	231,413	6,802,337	6,802,337	-	-	-	-
Costo de exploración y evaluación	156,272	-	156,272	-	-	-	1,152	155,120
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas	-	(316,942,086)	316,942,086	119,442,763	-	-	6,138	197,493,185
Activos intangibles, neto	645,738	-	645,738	-	30,930	-	-	614,808
Impuesto diferido	107,501	-	107,501	-	-	-	-	107,501
Crédito fiscal por inversión	10,331,816	-	10,331,816	-	1,146,532	-	-	9,185,284
Otros activos	155,946	-	155,946	-	20,033	-	-	135,913
Total de activos no circulantes	354,648,287	(329,038,376)	683,686,663	141,285,360	42,180,487	-	7,290	500,213,526
Total de activos	379,700,445	(343,896,812)	723,597,257	143,192,798	47,085,160	-	7,290	533,312,009
Pasivos y Patrimonio								
Pasivos circulantes								
Cuentas por pagar	6,094,608	-	6,094,608	-	539,532	-	-	5,555,076
Cuentas por pagar compañías relacionadas	-	(7,934,721)	7,934,721	-	1,653,431	-	-	6,281,290
Bonos por pagar	13,115,035	(286,527)	13,401,562	-	-	-	-	13,401,562
Ingresos diferido por crédito fiscal en inversión	286,908	-	286,908	-	64,498	-	-	222,410
Otros pasivos	1,346,685	-	1,346,685	394,357	101,517	-	-	850,811
Total de pasivos circulantes	20,843,236	(8,221,248)	29,064,484	394,357	2,358,978	-	-	26,311,149
Pasivos no circulantes								
Cuentas por pagar compañías relacionadas	-	(323,047,055)	323,047,055	6,138	42,154,752	97,032	-	280,789,133
Préstamos por pagar	-	-	-	-	-	-	-	-
Bonos por pagar	192,358,637	(532,219)	192,890,856	-	-	-	-	192,890,856
Ingresos diferido por crédito fiscal en inversión	10,331,816	-	10,331,816	-	1,146,532	-	-	9,185,284
Otros pasivos	141,944	-	141,944	-	18,713	-	-	123,231
Total de pasivos no circulantes	202,832,397	(323,579,274)	526,411,671	6,138	43,319,997	97,032	-	482,988,504
Total de pasivos	223,675,633	(331,800,522)	555,476,155	400,495	45,678,975	97,032	-	509,299,653
Patrimonio								
Acciones comunes	16,575,011	(2,831,551)	19,406,562	16,575,011	352,000	10,000	10,000	2,459,551
Acciones preferidas	5,000	-	5,000	5,000	-	-	-	-
Excedente en valor de suscripción de acciones comunes	153,680,717	(9,496,152)	163,176,869	153,680,717	1,000,000	-	-	8,496,152
Suscripción de acciones por cobrar	-	-	-	-	-	-	-	-
Impuesto complementario	(989,898)	-	(989,898)	-	(81,957)	-	-	(907,941)
(Déficit) utilidad acumulado	(13,246,018)	231,413	(13,477,431)	(27,468,425)	136,142	(107,032)	(2,710)	13,964,594
Total de patrimonio	156,024,812	(12,096,290)	168,121,102	142,792,303	1,406,185	(97,032)	7,290	24,012,356
Total de pasivos y patrimonio	379,700,445	(343,896,812)	723,597,257	143,192,798	47,085,160	-	7,290	533,312,009

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Consolidación de Estado de Situación Financiera Interino

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

La consolidación del estado de situación financiera interino al 30 de septiembre de 2018 se presenta a continuación:

	Pasan (Página 1)	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.	Río Chico Solar Power, S. A.	PPH Financing Services, S. A.
Activos											
Activos circulantes											
Efectivo y equivalentes de efectivo	10,417,791	6,961,024	2,093,856	1,329,669	-	-	-	-	27,969	-	5,273
Cuentas por cobrar	7,563,209	4,882,011	1,634,956	1,046,242	-	-	-	-	-	-	-
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas	11,896,024	5,040,000	-	5,362,598	-	-	-	-	93,426	-	1,400,000
Inventario de repuestos y suministros	1,614,375	709,596	597,087	307,692	-	-	-	-	-	-	-
Crédito fiscal por inversión	222,410	112,376	30,886	79,148	-	-	-	-	-	-	-
Gastos pagados por adelantado	970,876	714,104	135,705	120,234	-	-	-	-	833	-	-
Otros activos	413,798	254,486	124,443	28,462	-	-	-	-	6,407	-	-
Total de activos circulantes	<u>33,098,483</u>	<u>18,673,597</u>	<u>4,616,933</u>	<u>8,274,045</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>128,635</u>	<u>-</u>	<u>1,405,273</u>
Activos no circulantes											
Efectivo restringido	6,837,309	6,837,309	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Propiedad planta y equipo, neto	285,684,406	206,748,975	51,246,084	26,916,057	-	218,290	-	555,000	-	-	-
Acciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Plusvalía	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Costo de exploración y evaluación	155,120	-	-	-	-	1,860	-	-	-	153,260	-
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas	197,493,185	78,749,525	-	-	-	556,865	-	-	-	-	118,186,795
Activos intangibles	614,808	333,847	239,187	41,774	-	-	-	-	-	-	-
Impuesto diferido	107,501	107,501	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Crédito fiscal por inversión	9,185,284	7,272,588	863,989	1,048,707	-	-	-	-	-	-	-
Otros activos	135,913	21,840	28,835	6,765	10,000	-	-	-	67,973	500	-
Total de activos no circulantes	<u>500,213,526</u>	<u>300,071,585</u>	<u>52,378,095</u>	<u>28,013,303</u>	<u>10,000</u>	<u>777,015</u>	<u>-</u>	<u>555,000</u>	<u>67,973</u>	<u>153,760</u>	<u>118,186,795</u>
Total de activos	<u>533,312,009</u>	<u>318,745,182</u>	<u>56,995,028</u>	<u>36,287,348</u>	<u>10,000</u>	<u>777,015</u>	<u>-</u>	<u>555,000</u>	<u>196,608</u>	<u>153,760</u>	<u>119,592,068</u>
Pasivos y Patrimonio											
Pasivos circulantes											
Cuentas por pagar	5,555,076	4,503,587	779,915	264,428	-	-	-	-	7,146	-	-
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	6,281,290	1,462,515	2,717,775	701,000	-	-	-	-	-	-	1,400,000
Bonos por pagar	13,401,562	13,401,562	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ingresos diferido por crédito por inversión	222,410	112,376	30,886	79,148	-	-	-	-	-	-	-
Otros pasivos	850,811	489,112	186,101	68,618	5,300	-	-	-	101,680	-	-
Total de pasivos circulantes	<u>26,311,149</u>	<u>19,969,152</u>	<u>3,714,677</u>	<u>1,113,194</u>	<u>5,300</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>108,826</u>	<u>-</u>	<u>1,400,000</u>
Pasivos no circulantes											
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	280,789,133	83,103,520	53,608,497	24,174,520	29,614	847,271	6,304	606,195	76,668	146,469	118,190,075
Préstamos por pagar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bonos por pagar	192,890,856	192,890,856	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ingresos diferido por crédito por inversión	9,185,284	7,272,588	863,989	1,048,707	-	-	-	-	-	-	-
Otros pasivos	123,231	18,221	40,449	-	-	-	-	-	64,561	-	-
Total de pasivos no circulantes	<u>482,988,504</u>	<u>283,285,185</u>	<u>54,512,935</u>	<u>25,223,227</u>	<u>29,614</u>	<u>847,271</u>	<u>6,304</u>	<u>606,195</u>	<u>141,229</u>	<u>146,469</u>	<u>118,190,075</u>
Total de pasivos	<u>509,299,653</u>	<u>303,254,337</u>	<u>58,227,612</u>	<u>26,336,421</u>	<u>34,914</u>	<u>847,271</u>	<u>6,304</u>	<u>606,195</u>	<u>250,055</u>	<u>146,469</u>	<u>119,590,075</u>
Patrimonio											
Acciones comunes	2,459,551	2,400,801	12,000	5,000	500	750	500	10,000	10,000	10,000	10,000
Acciones preferidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Excedente en valor de suscripción de acciones comunes	8,496,152	6,019,062	1,477,090	1,000,000	-	-	-	-	-	-	-
Suscripción de acciones por cobrar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Impuesto complementario	(907,941)	(476,146)	(70,437)	(361,248)	-	-	-	-	(110)	-	-
(Déficit) utilidad acumulado	13,964,594	7,547,128	(2,651,237)	9,307,175	(25,414)	(71,006)	(6,804)	(61,195)	(63,337)	(2,709)	(8,007)
Total de patrimonio	<u>24,012,356</u>	<u>15,490,845</u>	<u>(1,232,584)</u>	<u>9,950,927</u>	<u>(24,914)</u>	<u>(70,256)</u>	<u>(6,304)</u>	<u>(51,195)</u>	<u>(53,447)</u>	<u>7,291</u>	<u>1,993</u>
Total de pasivos y patrimonio	<u>533,312,009</u>	<u>318,745,182</u>	<u>56,995,028</u>	<u>36,287,348</u>	<u>10,000</u>	<u>777,015</u>	<u>-</u>	<u>555,000</u>	<u>196,608</u>	<u>153,760</u>	<u>119,592,068</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Consolidación de Estado de Resultados Integral Interino

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

La consolidación del estado de resultados interino por el período de seis meses terminado el 30 de septiembre de 2018

	Total Consolidado	Eliminaciones	Sub-Total Consolidado	Panama Power Holdings, Inc.	Generadora Alto del Valle, S. A.	Caldera Power, Inc.	Pedregalito Solar Power, S.A.	Vienen (Página 4)
Ingresos								
Venta de energía	28,209,322	-	28,209,322	-	3,732,656	-	-	24,476,666
Otros ingresos de energía	13,346	-	13,346	-	-	-	-	13,346
Total de ingresos	28,222,668	-	28,222,668	-	3,732,656	-	-	24,490,012
Costos de energía								
Compras de energías y costos asociados	2,585,865	-	2,585,865	-	339,701	-	-	2,246,164
Cargo de transmisión	1,019,267	-	1,019,267	-	54,252	-	-	965,015
Total de costos de energía	3,605,132	-	3,605,132	-	393,953	-	-	3,211,179
Utilidad de energía	24,617,536	-	24,617,536	-	3,338,703	-	-	21,278,833
Ingresos por crédito fiscal y otros	1,006,003	-	1,006,003	-	183,759	-	-	822,244
Gastos Operativos								
Depreciación y amortización	8,961,072	-	8,961,072	-	1,225,277	-	-	7,735,795
Deterioro de plusvalía	-	-	-	-	-	-	-	-
Operación y mantenimiento	1,661,451	-	1,661,451	-	328,510	-	-	1,332,941
Generales y administrativos	3,554,941	-	3,554,941	1,058,220	354,523	374	375	2,141,449
Otras ganancias y pérdidas	331,286	-	331,286	-	-	-	-	331,286
Otros gastos	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de gastos operativos	14,508,750	-	14,508,750	1,058,220	1,908,310	374	375	11,541,471
Pérdida operativa	11,114,789	-	11,114,789	(1,058,220)	1,614,152	(374)	(375)	10,559,606
Costos Financieros, Neto								
Costos financieros	11,327,134	-	11,327,134	926	1,236,485	-	-	10,089,723
Ingresos financieros	(158,331)	-	(158,331)	(8)	(1,990)	-	-	(156,333)
Total de costos financieros, neto	11,168,803	-	11,168,803	918	1,234,495	-	-	9,933,390
Pérdida antes del impuesto sobre renta	(54,014)	-	(54,014)	(1,059,138)	379,657	(374)	(375)	626,216
Impuesto sobre renta	(565,845)	-	(565,845)	-	(122,814)	-	-	(443,031)
Pérdida neta	(619,859)	-	(619,859)	(1,059,138)	256,843	(374)	(375)	183,185

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Consolidación de Estado de Resultados Integral Interino

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

La consolidación del estado de resultados interino por el período de seis meses terminado el 30 de septiembre de 2018

	Pasan (Página 3)	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.	Río Chico Solar Power, S.A.	PPH Financing Services, S. A.
Ingresos											
Venta de energía	24,476,666	17,322,837	4,428,263	2,725,566	-	-	-	-	-	-	-
Otros ingresos de energía	13,346	10,926	1,810	610	-	-	-	-	-	-	-
Total de ingresos	24,490,012	17,333,763	4,430,073	2,726,176	-	-	-	-	-	-	-
Gastos Operativos											
Compras de energías y costos asociados	2,246,164	1,816,583	309,900	119,681	-	-	-	-	-	-	-
Cargo de transmisión	965,015	833,349	94,701	36,965	-	-	-	-	-	-	-
Total de gastos operativos	3,211,179	2,649,932	404,601	156,646	-	-	-	-	-	-	-
Utilidad de energía	21,278,833	14,683,831	4,025,472	2,569,530	-	-	-	-	-	-	-
Ingresos por crédito fiscal y otros	822,244	533,902	112,117	173,952	-	-	-	-	2,273	-	-
Gastos Operativos											
Depreciación y amortización	7,735,795	5,181,280	1,682,216	872,299	-	-	-	-	-	-	-
Deterioro de plusvalía	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operación y mantenimiento	1,332,941	702,544	434,447	195,950	-	-	-	-	-	-	-
Generales y administrativos	2,141,449	1,346,146	398,043	372,891	1,125	2,631	374	7,372	6,229	374	6,264
Otros gastos	331,286	-	279,665	51,621	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de gastos operativos	11,541,471	7,229,970	2,794,371	1,492,761	1,125	2,631	374	7,372	6,229	374	6,264
Pérdida operativa	10,559,606	7,987,763	1,343,218	1,250,721	(1,125)	(2,631)	(374)	(7,372)	(3,956)	(374)	(6,264)
Costos Financieros, Neto											
Costos financieros	10,089,723	7,577,771	2,011,848	498,464	-	-	-	-	1,615	-	25
Ingresos financieros	(156,333)	(150,630)	(2,510)	(1,613)	-	-	-	-	(1,580)	-	-
Total de costos financieros neto	9,933,390	7,427,141	2,009,338	496,851	-	-	-	-	35	-	25
Pérdida antes del impuesto sobre renta	626,216	560,622	(666,120)	753,870	(1,125)	(2,631)	(374)	(7,372)	(3,991)	(374)	(6,289)
Impuesto sobre renta	(443,031)	(234,986)	-	(208,045)	-	-	-	-	-	-	-
Pérdida neta	183,185	325,636	(666,120)	545,825	(1,125)	(2,631)	(374)	(7,372)	(3,991)	(374)	(6,289)

IV. EVENTO SUBSECUENTE

Mediante nota del 21 de noviembre de 2018, la Compañía notificó a los tenedores registrados de las emisiones de bonos corporativos, su decisión de ejercer la opción de redención anticipada parcial de los bonos emitidos y en circulación en la próxima fecha de pago de intereses, es decir el 30 de diciembre de 2018, sin embargo, por tratarse de un día no hábil, el pago será efectivo en el siguiente día hábil, es decir 31 de diciembre de 2018.

El monto parcial a redimir para ambas emisiones a un precio igual a 100%, en la Fecha de Redención Anticipada totalizará \$6,200,000 y será dividido como sigue:

- \$3,663,636 para la emisión pública de bonos por \$130,000,000
- \$2,536,364 para la emisión pública de bonos por \$90,000,000

V. DIVULGACIÓN

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

Fecha de divulgación.

La fecha probable de divulgación será el 30 de noviembre de 2018.



Marlene Cardoze
CFO
Apoderada