

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 31 de diciembre 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

Formulario IN-T

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 31 de diciembre de 2018.

A. Liquidez

Al 31 de diciembre de 2018, PPH tiene un total de activos circulantes de \$13,537,573 compuesto por \$1,235,188 en efectivo y equivalentes de efectivo, \$7,010,696 en cuentas por cobrar, \$2,063,258 en inventario de repuestos y suministros, \$2,260,667 en gastos pagados por adelantado (principalmente impuesto pagado por adelantado y seguros), \$315,219 en crédito fiscal por inversión y \$652,545 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 \$12,920,585 mientras que el flujo neto utilizado en las actividades de inversión fue de \$344,804. El flujo neto utilizado en las actividades de financiamiento fue de \$25,753,349 producto de abonos a capital realizados a los bonos corporativos por la suma de \$10,000,000 el 2 de enero de 2018 (anunciado en el ejercicio anterior) y \$16,000,000 adicionales durante el 2018.

La cuenta de efectivo disminuyó en \$13,177,568 cerrando el período en \$1,235,188. Al 31 de diciembre de 2017 la cuenta de efectivo cerró en \$14,412,756.

B. Recursos de Capital

Al 31 de diciembre 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	31-dic-2018	31-dic-2017	31-dic-18 vs 31-dic-17
Producción total	403,208	450,935	(47,727)
Suplidor de pérdidas de transmisión	(16,663)	(17,922)	1,259
Consumo propio	(330)	(205)	(125)
Compras al mercado ocasional	37,286	32,926	4,360
Ventas (MWh)	423,501	465,732	(42,231)
Contratos de potencia y energía +			
Volumen (MWh)	165,813	169,957	(4,144)
Precio Promedio (\$/MWh)	100	98	3
Ingresos (\$)	16,639,767	16,611,914	27,853
Contratos de Sólo Energía +			
Volumen (MWh)	88,131	130,041	(41,910)
Precio Promedio (\$/MWh)	124	127	(3)
Ingresos (\$)	10,967,289	16,530,904	(5,563,615)
Compras al mercado ocasional -			
Volumen (MWh)	37,286	32,926	4,360
Precio Promedio (\$/MWh)	85	74	11
Gasto (\$)	3,179,069	2,439,773	739,296
Ventas al mercado ocasional +			
Volumen (MWh)	169,557	165,735	3,822
Precio Promedio (\$/MWh)	63	48	16
Ingresos (\$)	10,727,928	7,879,281	2,848,647
Contratos de potencia entre agentes (\$) +	13,945	17,712	(3,767)
Suplidor de pérdidas y consumo propio +			
Volumen (MWh)	16,993	18,127	(1,134)
Precio Promedio (\$)	65	72	(7)
Ingresos (\$)	1,108,817	1,309,573	(200,756)
Servicios Auxiliares (operación remota El Alto) (\$) +	209,304	124,646	84,658
Otros ingresos (\$) +	98,905	88,737	10,168
Ingresos de generación, netos de compras al spot (\$)	36,586,886	40,122,994	(3,536,108)
Ingresos/Producción Total (\$/MWh)	91	89	2
Costos de producción (\$)	1,720,949	1,941,375	(220,426)
Utilidad en venta de energía	34,865,937	38,181,619	(3,315,682)

Para el período terminado al 31 de diciembre de 2018 las compañías operativas tuvieron una producción total de 403,208MWh, una disminución de 10.6% en comparación a la producción de 450,935MWh al 31 de diciembre de 2017.

Las ventas excedieron la producción totalizando 423,501MWh al 31 de diciembre 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 37,286MWh en comparación a 32,926MWh para el mismo periodo del año anterior debido a una menor producción, lo cual representa un incremento del 13.2%. Así mismo, el precio promedio de compra en el mercado ocasional en el caso del portafolio de proyectos de PPH incrementó de \$74/MWh al 31 de diciembre de 2017 a \$85/MWh al 31 de diciembre de 2018.

El nivel de ingresos por ventas bajo contratos de sólo energía disminuyó, en comparación al año anterior, debido a un menor nivel de contratación durante el último trimestre del año. La reducción en ingresos en este rubro fue parcialmente compensada por un precio más alto en el mercado ocasional el cual incrementó de un promedio de \$48/MWh en el 2017 a un promedio de \$63/MWh en el 2018. Los precios del mercado ocasional en Panamá son impactados por los precios internacionales del petróleo, por el comportamiento y manejo de los embalses de las principales hidroeléctricas del país, y por el precio del gas natural dado el inicio de operaciones de la primera central con este tipo de generación.

Durante el período terminado el 31 de diciembre de 2018, PPH generó una utilidad en venta de energía por \$34,865,937 (\$38,181,619 al 31 de diciembre de 2017).

Otros Ingresos

Los otros ingresos al 31 de diciembre de 2018 totalizaron \$1,301,562 en comparación a \$1,373,056 al 31 de diciembre 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.

Gastos Operativos y Costos Financieros

Los gastos operativos de PPH al 31 de diciembre de 2018 totalizaron \$19,270,494 en comparación a \$19,817,532 al 31 de diciembre de 2017. Al 31 de diciembre de 2018, el total de gastos operativos está compuesto de depreciación y amortización por \$11,934,308 (\$11,966,086 al 31 de diciembre de 2017), deterioro de plusvalía por \$0 (\$16,776 al 31 de diciembre de 2017), gastos de operación y mantenimiento por \$2,249,912 (\$2,257,664 al 31 de diciembre de 2017), gastos generales y administrativos por \$4,754,528 (\$5,376,899 al 31 de diciembre de 2017) y otras pérdidas por disposición de activo fijo por la suma de \$331,746 las cuales no representaron salida de efectivo (\$200,107 al 31 de diciembre 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 \$14,768,680 reflejaron una disminución de \$781,178 en comparación a \$15,549,858 al 31 de diciembre de 2017, producto de los abonos a capital realizados a la emisión de bonos de la subsidiaria Hydro Caisán, S.A.

Utilidad Neta

Al 31 de diciembre de 2018 PPH registró una utilidad neta de \$1,059,260 en comparación a una utilidad neta de \$1,816,367 al 31 de diciembre de 2017.

Análisis del Balance General

Activos

Los activos al 31 de diciembre de 2018 totalizaron \$361,605,231, una disminución de \$31,050,091 en comparación a los \$392,655,322 registrados al cierre del 31 de diciembre de 2017, producto principalmente de un mayor nivel de efectivo al 31 de diciembre de 2017 (pago a capital por \$10,000,000 e intereses de los bonos corporativos efectivo el 2 de enero de 2018), a depreciación acumulada, y al ajuste en el crédito fiscal por inversión en base a expectativas del mercado y estimación de uso remanente por parte de la administración.

Los componentes del activo no circulante son:

- Efectivo restringido por \$6,837,315 (\$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 \$326,462,667 (\$338,392,37 al 31 de diciembre de 2017) compuesto por:
 - o Planta y equipo, neto de depreciación acumulada, por \$311,430,266;
 - 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 \$501,879.
- 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 31 de diciembre 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 \$641,834 (\$633,414 al 31 de diciembre de 2017), los cuales corresponden a servidumbres.
- Impuesto diferido por \$0 (\$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 \$6,780,471 (\$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 \$155,349 (\$153,252 al 31 de diciembre de 2017).

Pasivos

El pasivo circulante al 31 de diciembre de 2018 asciende a un monto de \$5,191,797 (\$19,992,029 al 31 de diciembre de 2017), compuesto de cuentas por pagar por \$3,498,290 (principalmente contratistas y suplidores de los proyectos), ingreso diferido por crédito fiscal en inversión por \$315,219, y otros pasivos por \$1,378,288.

El Pasivo no circulante el cual cerró el periodo en \$203,901,300 (\$215,821,923 al 31 de diciembre de 2017) está compuesto de bonos por pagar emitidos por la subsidiaria Hydro Caisán por \$191,801,457, neto de costos de financiamiento diferidos, ingreso diferido por crédito fiscal en inversión por \$6,780,471 y otros pasivos por \$127,575.

Al 31 de diciembre 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.

Al 31 de diciembre de 2018 el saldo a capital de los bonos totalizó \$194,000,000, una reducción de \$26,000,000 con respecto al saldo a capital por \$220,000,000 registrado al 31 de diciembre de 2017. La reducción entre periodos corresponde a un repago por la suma de \$10,000,000 con fecha efectiva el 2 de enero de 2018 (anunciado en el 2017), y el remanente a repagos adicionales realizados durante el 2018. Para mayor información referirse a la Nota 15 de los estados financieros que acompañan este informe.

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:

- (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);
- (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 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	31/3/18	30/6/18	30/9/18	31/12/18
Utilidad/ Pérdida Neta	(4,504,396)	788,510	3,096,027	1,679,119
+ Impuesto sobre la renta	0	0	565,845	503,220
+ Costos Financieros, neto	3,672,920	3,810,514	3,685,369	3,599,877
+ Pérdida en venta o descarte de activo fijo	0	279,665	51,621	460
+ Depreciación	2,941,272	3,037,997	2,981,803	2,973,236
- Ingreso por crédito fiscal	427,182	286,906	286,907	286,907
EBITDA	1,682,614	7,629,780	10,093,758	8,469,006
EBITDA últimos 12 meses	31,204,812	31,755,861	31,305,398	27,875,158
Gasto de intereses	3,416,189	3,418,276	3,455,113	3,326,952
Servicio de la Deuda últimos 12 meses	14,929,804	14,157,562	13,944,408	13,616,531
Deuda Senior	210,000,000	208,000,000	208,000,000	194,000,000
Menos Efectivo	8,539,155	5,786,751	11,996,783	1,235,188
Menos CRSD	7,190,276	6,837,160	6,837,309	6,837,315
Deuda Neta	194,270,589	195,376,089	189,165,908	185,927,497

Covenants financieros	Requerido	31/3/18	30/6/18	30/9/18	31/12/18
Cobertura de Servicio de Deuda	> 2.0x	2.09x	2.24x	2.25x	2.05x
Deuda Neta / EBITDA	< 5.5x	6.23x	6.15x	6.04x	6.67x

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 31 de enero de 2019, y es válida por un período o plazo de un año contado a partir del 31 de diciembre de 2018.

Patrimonio

El Patrimonio de PPH al 31 de diciembre de 2018 es de \$157,703,931. 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 seguirán impactados por diferentes variables entre ellas el precio del petróleo y el gas natural, el comportamiento y manejo de los embalses de las principales hidroeléctricas del país, la producción de plantas de generación existentes, la

entrada adicional 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 IV	2018 Trimestre III	2018 Trimestre II	2018 Trimestre I
Ingresos Totales		11,838,846	12,945,277	10,861,727	5,421,667
Margen Operativo		74.0%	79.8%	70.3%	38.9%
Costos de Energía y Operativos		3,083,394	2,616,233	3,224,706	3,311,871
Utilidad (Pérdida) Neta		1,679,119	3,096,027	788,510	(4,504,396)
Acciones en Circulación		16,575,011	16,575,011	16,575,011	16,575,011
Utilidad (Pérdida) por Acción		0.10	0.19	0.05	(0.27)
Depreciación y Amortización		3,301,022	3,255,550	3,437,826	3,160,109
(Pérdidas) o Utilidades No Recurrentes		(460)	(51,621)	(279,665)	-
Acciones Promedio en Circulación		16,575,011	16,575,011	16,575,011	16,575,011

Balance General	\$	2018 Trimestre IV	2018 Trimestre III	2018 Trimestre II	2018 Trimestre I
Activo Circulante		13,537,573	25,052,158	19,320,601	16,694,751
Activos Totales		361,605,231	379,700,445	376,773,619	377,967,018
Pasivo Circulante		5,191,797	20,843,236	15,984,223	20,004,243
Pasivo a Largo Plazo		198,709,503	202,832,397	207,860,559	205,625,801
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		(11,566,899)	(13,246,018)	(16,342,045)	(17,130,555)
Impuesto Complementario		(989,898)	(989,898)	(989,846)	(793,199)
Total Patrimonio		157,703,931	156,024,812	152,928,837	152,336,974
Razones Financieras					
Dividendo/Acción	\$	N/A	N/A	N/A	N/A
Deuda Total/Patrimonio	%	129.3%	143.4%	146.4%	148.1%
Capital de Trabajo	\$	8,345,776	4,208,922	3,336,378	(3,309,492)
Razón Corriente	x	2.6	1.2	1.2	0.8
Utilidad (Pérdida) Operativa/Gastos Financieros	x	1.6	2.0	1.2	(0.2)

III. ESTADOS FINANCIEROS DE PANAMA POWER HOLDINGS, INC.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

**Estados Financieros Consolidados Interinos
31 de diciembre 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”



Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Índice para los Estados Financieros Consolidados Interinos 31 de diciembre 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 - 45



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 31 de diciembre 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 31 de diciembre 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

28 de febrero de 2019
Panamá, Rep. de Panamá



Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Estado Consolidado de Situación Financiera Interino

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

	31 de diciembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Activos		
Activos circulantes		
Efectivo (Nota 5)	1,235,188	14,412,756
Cuentas por cobrar (Nota 6)	7,010,696	9,047,849
Inventario de repuestos y suministros	2,063,258	1,853,713
Gastos pagados por adelantado (Nota 7)	2,260,667	1,163,784
Crédito fiscal por inversión (Nota 23)	315,219	731,438
Otros activos (Nota 9)	652,545	737,944
Total de activos circulantes	13,537,573	27,947,484
Activos no circulantes		
Efectivo restringido (Nota 10)	6,837,315	7,343,030
Propiedad, planta y equipo, neto (Nota 8)	326,462,667	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)	641,834	633,414
Crédito fiscal por inversión (Nota 23)	6,780,471	10,888,282
Impuesto sobre la renta diferido (Nota 23)	-	107,501
Otros activos (Nota 9)	155,349	153,252
Total de activos no circulantes	348,067,658	364,707,838
Total de activos	361,605,231	392,655,322
Pasivos y Patrimonio		
Pasivos		
Pasivos circulantes		
Cuentas por pagar (Nota 14)	3,498,290	5,949,261
Bonos por pagar, neto (Nota 15)	-	11,816,925
Ingreso diferido por crédito fiscal en inversión (Nota 23)	315,219	731,438
Otros pasivos (Nota 16)	1,378,288	1,494,405
Total de pasivos circulantes	5,191,797	19,992,029
Pasivos no circulantes		
Bonos por pagar, neto (Nota 15)	191,801,457	204,826,698
Ingreso diferido por crédito fiscal en inversión (Nota 23)	6,780,471	10,888,282
Otros pasivos (Nota 16)	127,575	106,943
Total de pasivos no circulantes	198,709,503	215,821,923
Total de pasivos	203,901,300	235,813,952
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	(11,566,899)	(12,626,159)
Total de patrimonio	157,703,931	156,841,370
Total de pasivos y patrimonio	361,605,231	392,655,322

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 período de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2018 (Cifras en balboas)

	Tres Meses Terminados 31-dic-2018	Tres Meses Terminados 31-dic-2017	Doce Meses Terminados 31-dic-2018	Doce Meses Terminados 31-dic-2017
	<i>(No Auditado)</i>	<i>(Auditado)</i>	<i>(No Auditado)</i>	<i>(Auditado)</i>
Ingresos				
Venta de energía (Nota 18)	11,543,155	14,783,390	39,752,477	42,560,724
Otros ingresos por venta de energía (Nota 18)	132	-	13,478	2,043
Total de ingresos	<u>11,543,287</u>	<u>14,783,390</u>	<u>39,765,955</u>	<u>42,562,767</u>
Costo de Energía				
Compras de energía y costos asociados	871,586	454,595	3,457,451	2,474,467
Cargo de transmisión	423,300	541,483	1,442,567	1,906,681
Total de costos de energía	<u>1,294,886</u>	<u>996,078</u>	<u>4,900,018</u>	<u>4,381,148</u>
Utilidad en venta de energía	<u>10,248,401</u>	<u>13,787,312</u>	<u>34,865,937</u>	<u>38,181,619</u>
Ingresos por crédito fiscal y otros (Nota 18)	<u>295,559</u>	<u>1,069,182</u>	<u>1,301,562</u>	<u>1,373,056</u>
Gastos Operativos				
Depreciación y amortización (Nota 8, 13 y 20)	2,973,236	2,984,843	11,934,308	11,966,086
Deterioro de plusvalía (Nota 11)	-	-	-	16,776
Operación y mantenimiento (Nota 20)	588,461	527,074	2,249,912	2,257,664
Generales y administrativos (Notas 19 y 20)	1,199,587	1,375,027	4,754,528	5,376,899
Pérdida en venta y disposición de activo fijo (Nota 8 y 20)	460	-	331,746	200,107
Total de gastos operativos	<u>4,761,744</u>	<u>4,886,944</u>	<u>19,270,494</u>	<u>19,817,532</u>
Utilidad operativa	5,782,216	9,969,550	16,897,005	19,737,143
Costos Financieros, Neto				
Costos financieros	3,659,595	3,912,984	14,986,729	15,807,865
Ingresos financieros	(59,718)	(64,202)	(218,049)	(258,007)
Total de costos financieros, neto	<u>3,599,877</u>	<u>3,848,782</u>	<u>14,768,680</u>	<u>15,549,858</u>
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	2,182,339	6,120,768	2,128,325	4,187,285
Impuesto sobre la renta (Nota 23)	(503,220)	(1,960,613)	(1,069,065)	(2,370,918)
Utilidad neta	<u>1,679,119</u>	<u>4,160,155</u>	<u>1,059,260</u>	<u>1,816,367</u>
Utilidad neta integral básica por acción (Nota 21)	<u>0.10</u>	<u>0.25</u>	<u>0.06</u>	<u>0.11</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 período de doce meses terminado el 31 de diciembre 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
Utilidad neta	-	-	-	-	1,816,367	1,816,367
Impuesto Complementario	-	-	-	(183,723)	-	(183,723)
Saldo al 31 de diciembre de 2017 (Auditado)	16,575,011	5,000	153,680,717	(793,199)	(12,626,159)	156,841,370
Utilidad neta	-	-	-	-	1,059,260	1,059,260
Impuesto Complementario	-	-	-	(196,699)	-	(196,699)
Total de pérdida integral	-	-	-	(196,699)	1,059,260	862,561
Saldo al 31 de diciembre de 2018 (No Auditado)	16,575,011	5,000	153,680,717	(989,898)	(11,566,899)	157,703,931

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 período de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2018 (Cifras en balboas)

	31 de diciembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Flujos de efectivo de las actividades de operación		
Utilidad neta antes del impuesto sobre la renta	2,128,325	4,187,285
Ajustes para conciliar la pérdida antes del impuesto sobre la renta con el efectivo provisto por las actividades de operación:		
Depreciación (Nota 8)	11,919,837	11,952,033
Amortización de intangibles (Nota 13)	14,471	14,052
Amortización de costos diferidos de financiamiento	1,220,199	935,827
Pérdida producto de la venta de activo fijo	-	178,305
Deterioro de plusvalía	-	16,776
Gasto de intereses	13,616,530	14,707,235
Disposición de activo fijo	331,746	-
Otros ingresos por crédito fiscal	(1,287,902)	(1,345,936)
Cambios netos en activos y pasivos de operación:		
Cuentas por cobrar	2,037,153	(506,632)
Inventario de repuestos y consumibles	(209,545)	(382,640)
Gastos pagados por adelantado	(444,510)	(99,996)
Otros activos	190,803	(157,577)
Cuentas por pagar	1,669,811	458,646
Otros pasivos	(95,485)	146,787
Intereses pagados	(17,191,529)	(11,322,828)
Impuesto sobre la renta pagado	(979,320)	(394,129)
	<u>12,920,585</u>	<u>18,387,208</u>
Flujos de efectivo de las actividades de inversión		
Adiciones de propiedad, planta y equipo	(321,913)	(412,317)
Producto de la venta de activo fijo	-	351,947
Adquisición de activo intangible	(22,891)	(1,659)
	<u>(344,804)</u>	<u>(62,029)</u>
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento		
Amortización de bonos por pagar	(26,000,000)	-
Amortización de préstamos por pagar	-	(10,000,000)
Efectivo restringido	505,715	(878)
Costo de financiamiento	(62,365)	(55,794)
Impuesto complementario	(196,699)	(183,723)
	<u>(25,753,349)</u>	<u>(10,240,395)</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento		
(Disminución) aumento neto en el efectivo	(13,177,566)	8,084,784
Efectivo al inicio del año	<u>14,412,756</u>	<u>6,327,972</u>
Efectivo al final del año (Nota 5)	<u>1,235,188</u>	<u>14,412,756</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

31 de diciembre 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 Roberto Motta, 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 28 de febrero de 2019.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre 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 doce meses finalizado el 31 de diciembre 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: Clasificación y Medición:

La NIIF 9, en su versión final, Instrumentos Financieros (2014) reemplaza todas las versiones anteriores de la NIIF 9 emitidas (2009, 2010, 2014) y completa el proyecto de sustitución de la NIC 39. Entre los efectos más importantes de esta Norma están:

- Clasificación y medición de los activos financieros. Todos los activos financieros reconocidos que están al alcance de la NIC 30 Instrumentos Financieros.
- Reconocimiento y Medición serán medidos a su costo amortizado o valor razonable. Las inversiones de deudas que se mantiene dentro de un modelo de negocio, y que su objetivo es recoger los flujos de efectivo contractuales, y que tienen flujos de efectivo contractuales que son exclusivamente para pago de capital e intereses sobre el capital pendiente son generalmente medidos al costo amortizado al final de los períodos contables posteriores. Todas las otras inversiones de deudas e inversiones de capital son medidas a valor razonable al final de los períodos contables posteriores.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

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

Base de Preparación (continuación)

Nuevas normas y enmiendas adoptadas por la Compañía (continuación)

NIIF 9, Instrumentos Financieros: Clasificación y Medición (continuación)

- Establece que el importe del cambio en el valor razonable del pasivo financiero, que es atribuible a cambios en el riesgo de crédito de ese pasivo, sea presentado en otros resultados integrales, a menos que el reconocimiento de los efectos de los cambios en el riesgo de crédito del pasivo en otros resultados integrales puedan crear o ampliar un desajuste contable en ganancias o pérdidas. Con esto se elimina la volatilidad en los resultados causados en el riesgo de crédito de pasivos medidos a valor razonable.
- Establece nuevo modelo de deterioro de pérdida esperada que requerirá un mayor reconocimiento de las pérdidas crediticias esperadas.
Le fecha de aplicación de la NIIF 9 será para períodos anuales que inicien en o a partir del 1 de enero de 2018, no obstante, esta Norma puede ser adoptada en forma anticipada.

Las cuentas por cobrar a afiliadas reflejan la administración consolidada de los flujos generados por los diferentes proyectos del Grupo para hacerle frente tanto a los Bonos Corporativos emitidos por Hydro Caisán, S.A. (ver nota 15 y 19) como a los compromisos financieros de la matriz Panama Power Holdings, Inc. servidos a través de la filial PPH Financing Services, S.A. Dichas cuentas por cobrar se pueden clasificar como:

- Cuentas por cobrar entre afiliadas, para servir los costos asociados a los Bonos Corporativos respaldados por un fideicomiso de inversión al cual han sido aportados los activos y flujos de las empresas (ver nota 15 y 19). Dichos Bonos Corporativos no tienen compromisos contractuales de pagos a capital; sin embargo, el Grupo gestionó una enmienda a los bonos corporativos para permitir amortizaciones voluntarias a capital con el flujo excedente de las operaciones (ver nota 15 y 19).
- Cuentas por cobrar y cuentas por pagar entre Panama Power Holdings, Inc., PPH Financing Services, S.A., y las compañías dueñas de proyectos operativos a saber Hydro Caisán, S.A., Generadora Pedregalito, S.A., Generadora Alto Valle S.A. y Generadora Río Chico, S.A. Estas cuentas las cuales en el ejercicio consolidado del Grupo son eliminadas, sirvieron para aportar los fondos recaudados de los accionistas por la matriz Panama Power Holdings, Inc. para el desarrollo de los proyectos en la forma de capital, y capital adicional pagado.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

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

Base de Preparación (continuación)

Nuevas normas y enmiendas adoptadas por el Grupo (continuación)

NIIF 9, Instrumentos Financieros: Clasificación y Medición (continuación)

- Estos fondos son repagados a medida que Panama Power Holdings, Inc. requiere servir sus necesidades financieras y operativas, y serán repagados a medida que el Grupo cumpla con las condiciones financieras requeridas por los Bonos Corporativos (ver nota 15 y 19) que permitan el repago de capital o pago de dividendos. Dado que se ha iniciado un repago de la deuda corporativa que permitirá cumplir eventualmente con dichas condiciones financieras, y dado que el Grupo realiza un análisis permanente de sus proyecciones futuras, la Gerencia ha determinado que no existe un deterioro ni razón para reflejar un deterioro en dichas obligaciones.

Adicionalmente, no hay obligaciones a requerimiento o pactadas; sin embargo, sí existe un interés por parte de la Gerencia de iniciar el repago de dichas cuentas que a su vez permitan el repago de capital a los accionistas en cuanto se cumplan con las condiciones financieras antes mencionadas.

Debido a la naturaleza del negocio y contratos de la industria, mediante los cuales la Empresa registra la facturación en el mes correspondiente, y cobra mensualmente mediante liquidación de cuentas de mercado y créditos directos a cuenta, con bajo nivel de ajustes a la facturación posteriores originados por la empresa de transmisión, otros agentes, o el regulador, la Gerencia ha determinado que esta norma no tiene un impacto en sus registros.

El Grupo aplicó el modelo retrospectivo modificado en la adopción de estas normas. Bajo este modelo, la información comparativa de períodos anteriores no es reexpresada y los efectos de ajustes de transición son reconocidos como un ajuste al déficit acumulado o inicial a la fecha de adopción (1 de enero de 2018).

Como resultado de lo anterior, la información comparativa ha sido preparada de acuerdo con las políticas contables aplicadas anteriormente por el Grupo.

La NIIF 9, Instrumentos financieros, se ha aplicado con fecha 1 de enero de 2018, sin haber implicado impactos significativos en los estados financieros.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

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

Base de Preparación (continuación)

Nuevas normas y enmiendas adoptadas por el Grupo (continuación)

NIIF 9, Instrumentos Financieros: Clasificación y Medición (continuación)

En términos generales el Grupo ha seguido valorando los créditos y partidas a cobrar, así como los pasivos financieros inicialmente a su valor razonable y posteriormente a costo amortizado. Respecto al deterioro, el Grupo no dispone de activos financieros de importe significativo sobre los que el nuevo modelo de pérdida esperada haya tenido impacto, ni existe una base histórica de impagos de cuentas a cobrar como consecuencia de la entrada en vigor del nuevo modelo de pérdida esperada.

Al 1 de enero de 2018 las categorías de medición de los instrumentos financieros del Grupo eran:

	Original (NIC 39)	Nueva (NIIF 9)
Efectivo	Costo amortizado	Costo amortizado
Cuentas por cobrar	Costo amortizado	Costo amortizado
Bonos por pagar	Otros pasivos financieros	Costo amortizado

- La IASB emitió una nueva norma para el reconocimiento de ingresos. Esta norma establece un modelo único para la contabilización de los ingresos procedentes de los contratos con los clientes y sustituye a las guías de reconocimiento de ingresos específicos por industria. Establece el marco para determinar cómo, cuándo y el momento cuando el ingreso debe ser reconocido. Esta norma reemplaza las guías existentes, incluyendo la NIC 11 Contratos de Construcción 13, NIC 18, Ingresos de Actividades Ordinarias, CINIIF Programas de Fidelización de Clientes.

La NIIF 15 requiere revelaciones más detalladas que las normas anteriores actuales con el fin de proporcionar información más completa sobre la naturaleza, importe, calendario y certidumbre de los ingresos y flujos de efectivo derivados de los contratos con clientes.

- El Grupo llevó a cabo un proyecto de implementación, para identificar y medir los posibles impactos de la aplicación de la NIIF 15 en sus estados financieros interinos.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

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

Base de Preparación (continuación)

Nuevas normas y enmiendas adoptadas por el Grupo (continuación)

NIIF 15, “Ingresos de actividades ordinarias procedentes de Contratos con Clientes”
(continuación)

Este proyecto involucró la identificación de todos los flujos de ingresos de actividades ordinarias, conocimiento de las prácticas tradicionales del negocio, una evaluación exhaustiva de cada tipología de contratos con clientes y la determinación de la metodología de registro de estos ingresos bajo las normas vigentes.

La evaluación se desarrolló con especial atención en aquellos contratos que presentan aspectos claves de la NIIF 15 y características particulares de interés del Grupo, tales como: identificación de las obligaciones contractuales; contratos con múltiples obligaciones y oportunidad del reconocimiento; y contratos con contraprestación variable.

El Grupo reconoce los ingresos provenientes de contratos con clientes con base a un modelo de cinco pasos establecidos en la NIIF 15:

- Paso 1. Identificación de contratos con clientes: Un contrato se define como un acuerdo entre dos o más partes, el cual crea derechos y obligaciones exigibles y establece criterios que se deben cumplir para cada contrato. Los contratos que se manejan son escritos y los agrupamos en un mismo tipo de contrato debido a que todos se ubican el mismo concepto de venta de energía.
- Paso 2. Identificación de las obligaciones del contrato: Una obligación es una promesa en un contrato con un cliente para la transferencia de un bien o servicio a este último.
- Paso 3. Determinación del precio de la transacción: El precio de la transacción es el monto del pago al que el Grupo espera tener derecho a cambio de la transferencia de los bienes o servicios prometidos a un cliente.
- Paso 4. Asignación del precio de la transacción: El Grupo reconoce el precio del contrato pagadero al Vendedor según se especifica en el contrato, sujeto a las condiciones y ajustes estipulados o deducciones propuestas, según corresponda.
- Paso 5. Reconocimiento de ingresos de acuerdo a los criterios establecidos por NIIF 15, el Grupo continúa reconociendo estos ingresos a lo largo del tiempo en lugar de hacerlo en un determinado momento.

El Grupo posee participación directa e indirecta en los negocios de Generación de energía eléctrica. Con base en la naturaleza de los bienes y servicios ofrecidos y las características de los flujos de ingresos señalados, el Grupo realizó la evaluación del impacto de esta nueva norma y basados en la naturaleza de los ingresos percibidos por el Grupo, no se identificaron impactos derivados de la adopción de esta norma.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre 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

Un número de nuevas normas y enmiendas a las normas e interpretaciones han sido publicadas y no son mandatorias para el 31 de diciembre 2018 y no han sido adoptadas anticipadamente por el Grupo:

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. Debido a la reciente publicación de esta norma, 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

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

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

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

Principio de Consolidación (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.

Subsidiarias (continuación)

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

31 de diciembre 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

31 de diciembre 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

31 de diciembre 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

31 de diciembre 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

31 de diciembre 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 interino, la Administración evalúa si se requiere realizar algún ajuste sobre la recuperabilidad del activo por el crédito fiscal por inversión.

Utilidad integral por Acción

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

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.

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.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

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

Impuesto sobre la Renta (continuación)

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.

3. Estimaciones de Contabilidad y Juicios Críticos

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

Estimaciones e Hipótesis Contables Críticos

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

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

3. Estimaciones de Contabilidad y Juicios Críticos (*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

31 de diciembre 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 72% (2017: 81%) del total de los ingresos y 81% (2017: 77%) 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 31 de diciembre 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

31 de diciembre 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>
31 de diciembre de 2018 (No Auditado)		
Bonos por pagar	-	214,652,125
Cuentas por pagar	3,498,290	-
Otros pasivos	1,378,288	127,575
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

31 de diciembre 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:

	31 de diciembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Total de bonos por pagar	194,000,000	220,000,000
Menos: Efectivo y equivalentes de efectivo	(1,235,188)	(14,412,756)
Efectivo restringido	<u>(6,837,315)</u>	<u>(7,343,030)</u>
Deuda neta	185,927,497	198,244,214
Total de patrimonio	<u>157,703,931</u>	<u>156,841,370</u>
Total de capital	<u>343,631,428</u>	<u>355,085,584</u>
Razón de apalancamiento	<u>54%</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

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

5. Efectivo

El desglose del efectivo se presenta a continuación:

	31 de diciembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Caja menuda	(275)	2,300
Banco General, S. A.	1,219,483	14,409,412
MMG Bank	15,980	1,044
	<u>1,235,188</u>	<u>14,412,756</u>

6. Cuentas por Cobrar

Las cuentas por cobrar se detallan de la siguiente manera:

	31 de diciembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Edemet-Edechi	4,350,877	5,073,129
Elektra Noreste, S. A.	1,404,447	2,030,009
Otros clientes	1,255,372	1,944,711
	<u>7,010,696</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:

	31 de diciembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Impuesto pagado por adelantado	1,160,648	92,081
Seguros	1,033,074	977,049
Otros	66,945	94,654
	<u>2,260,667</u>	<u>1,163,784</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

8. Propiedad, Planta y Equipo, Neto

La propiedad, planta y equipo se detallan a continuación:

	<u>Terreno</u>	<u>Mobiliario y Equipo</u>	<u>Vehículos</u>	<u>Planta y equipo</u>	<u>Edificio</u>	<u>Mejoras</u>	<u>Total</u>
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	-	59,648	25,950	172,656	-	63,659	321,913
Disposición de activo fijo	-	-	(460)	-	-	(331,286)	(331,746)
Depreciación	-	(56,936)	(64,686)	(11,747,750)	(2,482)	(47,983)	(11,919,837)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2018 (No Auditado)	<u>14,530,522</u>	<u>195,985</u>	<u>124,947</u>	<u>311,430,266</u>	<u>83,015</u>	<u>97,932</u>	<u>326,462,667</u>
2018							
Costo	14,530,522	1,016,855	495,380	375,966,750	99,240	160,029	392,268,776
Depreciación acumulada	-	(820,870)	(370,433)	(64,536,484)	(16,225)	(62,097)	(65,806,109)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2018 (No Auditado)	<u>14,530,522</u>	<u>195,985</u>	<u>124,947</u>	<u>311,430,266</u>	<u>83,015</u>	<u>97,932</u>	<u>326,462,667</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 31 de diciembre 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

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

9. Otros Activos

Los otros activos se detallan de la siguiente manera:

	31 de diciembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Adelanto en compras de terreno	185,003	196,450
Adelanto a proveedor	192,599	143,713
Servidumbres de acceso	157,281	154,747
Intereses por cobrar plazo fijo	109,937	234,602
Depósito de garantía	17,321	11,642
Otros	<u>145,253</u>	<u>150,042</u>
	807,394	891,196
Menos: Porción circulante	<u>652,545</u>	<u>737,944</u>
Porción no circulante	<u><u>155,349</u></u>	<u><u>153,252</u></u>

10. Efectivo Restringido

El efectivo restringido corresponde a la siguiente subsidiaria:

	31 de diciembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Hydro Caisán, S. A.	<u><u>6,837,315</u></u>	<u><u>7,343,030</u></u>

Al 31 de diciembre de 2018, el saldo de los bonos corporativos emitidos por el Grupo totalizaba 194,000,000 (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

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

11. Plusvalía

El saldo de la plusvalía al 31 de diciembre 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:

	31 de diciembre 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:

	31 de diciembre 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

31 de diciembre 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 2018 y el plan de negocio para el año 2019 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:

	31 de diciembre 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

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

13. Activos Intangibles, Neto

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

	31 de diciembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Saldo neto al inicio del año	633,414	645,807
Adiciones	22,891	1,659
Amortización del año	<u>(14,471)</u>	<u>(14,052)</u>
Saldo neto al final del año	<u>641,834</u>	<u>633,414</u>
Valor neto en libros		
Costo	717,616	694,725
Amortización acumulada	<u>(75,782)</u>	<u>(61,311)</u>
	<u>641,834</u>	<u>633,414</u>

14. Cuentas por Pagar

Las cuentas por pagar se presentan a continuación:

	31 de diciembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Suplidores	1,844,020	348,052
Contratistas	1,605,000	1,605,000
Intereses sobre bonos	-	3,574,999
Impuestos	-	237,202
Otros	<u>49,270</u>	<u>184,008</u>
	<u>3,498,290</u>	<u>5,949,261</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

15. Bonos por Pagar

Los bonos por pagar se presentan a continuación:

	31 de diciembre 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	114,636,364	130,000,000
Bonos Corporativos nuevos, con vencimiento el 30 de septiembre de 2021	<u>79,363,636</u>	<u>90,000,000</u>
Total de bonos por pagar	194,000,000	220,000,000
Costos de financiamiento diferidos, neto	<u>(2,198,543)</u>	<u>(3,356,377)</u>
	191,801,457	216,643,623
Menos: Porción circulante	<u>-</u>	<u>11,816,925</u>
Porción no circulante	<u>191,801,457</u>	<u>204,826,698</u>

Hydro Caisán, S. A.

Al 31 de diciembre 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 31 de diciembre 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

31 de diciembre 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

31 de diciembre 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

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 fue efectivo en el siguiente día hábil, es decir 31 de diciembre de 2018.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

15. Bonos por Pagar (Continuación)

Hydro Caisán, S. A. (continuación)

El monto parcial a redimir para ambas emisiones a un precio igual a 100%, en la Fecha de Redención Anticipada totalizó B/.6,200,000 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

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).

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:

- 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); y
- 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.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

15. Bonos por Pagar (Continuación)

Hydro Caisán, S. A. (continuación)

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.

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 5 de febrero de 2019, y es válida por un período o plazo de un año contado a partir del 31 de diciembre de 2018.

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:

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

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

15. Bonos por Pagar (Continuación)

Hydro Caisán, S. A. (continuación)

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

	31 de diciembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Saldo neto al inicio del año	3,356,377	4,175,934
Adiciones	62,365	55,794
Amortización del año	<u>(1,220,199)</u>	<u>(875,351)</u>
Saldo neto al final del año	<u>2,198,543</u>	<u>3,356,377</u>

El valor razonable de la deuda al 31 de diciembre de 2018 es de B/.191,426,837 (2017: B/.211,065,178) determinado en base de flujos descontados de caja utilizando una tasa del 6.579% (2017: 5.771%) y está incluido en el Nivel 3 de la jerarquía del valor razonable.

16. Otros Pasivos

Los otros pasivos se detallan de la siguiente manera:

	31 de diciembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Arrendamiento financiero	-	517
Obras comunitarias	301,211	304,391
Pasivos laborales	47,688	45,715
Reservas laborales	434,583	593,329
Titulaciones en trámite	397,903	397,903
Adelanto de clientes	250,000	250,000
Otros	<u>74,478</u>	<u>9,493</u>
	1,505,863	1,601,348
Menos: Porción circulante	<u>1,378,288</u>	<u>1,494,405</u>
Porción no circulante	<u>127,575</u>	<u>106,943</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

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 31 de diciembre 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).

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.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

17. Acciones de Capital (Continuación)

Acciones Comunes (continuación)

Suscripción de Acciones Comunes (continuación)

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

	31 de diciembre 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>

Acciones Preferidas

El número total de acciones preferidas autorizadas es de 3,750,000 acciones sin valor nominal. Al 31 de diciembre 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

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

18. Ingresos

Ingresos por Venta de Energía

Los ingresos por venta de energía son reconocidos a través del tiempo y están compuestos de la siguiente manera:

	31 de diciembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Ingresos por contratos con clientes		
Venta de energía - contratada	19,260,408	22,685,920
Venta de capacidad - contratada	<u>8,346,648</u>	<u>10,456,898</u>
	27,607,056	33,142,818
Ingresos por mercado ocasional		
Venta de capacidad - mercado ocasional	13,945	17,712
Venta de energía - mercado ocasional	10,727,928	7,879,281
Servicios auxiliares y otros	<u>1,403,548</u>	<u>1,520,913</u>
	12,145,421	9,417,906
Otros ingresos por venta de energía	<u>13,478</u>	<u>2,043</u>
Total de ingresos por venta de energía	<u><u>39,765,955</u></u>	<u><u>42,562,767</u></u>
Otros Ingresos		
Otros ingresos se detallan a continuación:		
	31 de diciembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Ingresos por crédito fiscal	1,287,902	1,345,936
Otros ingresos	<u>13,660</u>	<u>27,120</u>
	<u><u>1,301,562</u></u>	<u><u>1,373,056</u></u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

19. Transacciones con Partes Relacionadas

A continuación se presentan las transacciones con partes relacionadas:

	31 de diciembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Gastos de honorarios profesionales	<u>959,176</u>	<u>1,119,039</u>

20. Gastos Operativos

Los gastos operativos se resumen a continuación:

	31 de diciembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Depreciación y amortización	11,934,308	11,966,086
Costo de personal	2,265,274	2,370,213
Ambientales y regulador	541,291	462,548
Mantenimientos de planta	381,673	454,356
Servicios públicos, alquileres y gastos de oficina	184,857	255,129
Vehículos y transporte	228,259	235,134
Vigilancia	171,434	161,210
Honorarios profesionales	1,051,927	1,191,791
Honorarios legales	36,650	11,706
Honorarios por comercialización	45,600	45,600
Impuestos generales	481,138	635,600
Fianzas y seguros	1,353,066	1,435,389
Ayuda comunitaria	212,345	212,338
Pérdida en venta y disposición de activo fijo	331,746	200,107
Deterioro de la plusvalía	-	16,776
Otros	<u>50,926</u>	<u>163,549</u>
	<u>19,270,494</u>	<u>19,817,532</u>

21. Utilidad Integral Básica por Acción

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

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

21. Utilidad Integral Básica por Acción (Continuación)

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

	31 de diciembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Utilidad neta	<u>1,055,964</u>	<u>1,816,367</u>
Número promedio ponderado de acciones	<u>16,575,011</u>	<u>16,575,011</u>
Utilidad integral por acción	<u>0.06</u>	<u>0.11</u>

22. Compromisos y Contingencias

Al 31 de diciembre de 2018, aseguradoras y bancos locales habían emitido fianzas y cartas de garantías bancarias por un total de 8,699,066 (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.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

22. Compromisos y Contingencias (Continuación)

Contratos de Concesión (continuación)

- 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.

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.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

22. Compromisos y Contingencias (Continuación)

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.

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 31 de diciembre 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 31 de diciembre 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).

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

22. Compromisos y Contingencias (Continuación)

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 31 de diciembre 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 31 de diciembre 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).

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 31 de diciembre 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 31 de diciembre 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).

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

22. Compromisos y Contingencias (Continuación)

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 periodos 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 31 de diciembre 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 31 de diciembre 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).

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.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

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

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

23. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

El impuesto sobre la renta difiere del monto calculado aplicando la tasa de impuesto vigente 25%, debido al efecto de las siguientes partidas:

	31 de diciembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Utilidad antes de impuestos sobre la renta	2,128,325	4,187,285
Impuesto sobre la renta contable a la tasa de 25%	530,081	1,046,821
Efectos y partidas que afectan el cálculo fiscal del impuesto sobre la renta:		
Arrastre de pérdida	(156,893)	(194,610)
Ingresos por intereses no gravable	(54,008)	(63,841)
Gastos no deducibles y otros	34,601	54,131
Pérdida de entidades consolidadas no sujetas al impuesto sobre la renta	370,912	471,384
Ingreso por crédito fiscal no gravable	(321,976)	(336,483)
Depreciación no deducible por uso de crédito fiscal	618,757	618,757
Otros ingresos no gravables	(61,958)	-
Impuesto sobre la renta contable a la tasa de 25%	960,403	1,596,159
Efectos y partidas no recurrentes que afectan el impuesto sobre la renta del periodo:		
Impuesto sobre venta de propiedades	-	29,385
Impuesto sobre la renta diferido	107,501	57,089
Ajuste de impuesto sobre la renta de periodos anteriores	-	7,243
Impuesto sobre la renta por presentación de Declaración de renta rectificativas (2014-2016)	-	681,042
Total de efectos y partidas no recurrentes	107,501	774,759
Gasto de impuesto sobre la renta	1,069,065	2,370,918
Tasa efectiva	50%	56%
Tasa efectiva excluyendo los efectos y partidas no recurrentes	45%	38%

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

23. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

El activo por impuesto sobre la renta diferido al 31 de diciembre 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:

	31 de diciembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Saldo al inicio del año	107,501	164,590
Utilización del año	<u>(107,501)</u>	<u>(57,089)</u>
Saldo final de impuesto sobre la renta diferido activo	<u>-</u>	<u>107,501</u>

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.

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 doce meses terminado el 31 de diciembre de 2018 el Grupo utilizó B/.1,287,902 (2017: B/.1,345,936) del crédito fiscal para el pago del impuesto sobre la renta (Nota 18).

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

23. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

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.

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.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

23. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

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.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Consolidación de Estado de Situación Financiera Interino

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

La consolidación del estado de situación financiera interino al 31 de diciembre 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	1,235,188	-	1,235,188	18,131	213,142	-	-	1,003,915
Cuentas por cobrar	7,010,696	-	7,010,696	-	842,921	-	-	6,167,775
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas	-	(18,104,258)	18,104,258	1,400,000	1,557,412	-	-	15,146,846
Inventario de repuestos y suministros	2,063,258	-	2,063,258	-	407,162	-	-	1,656,096
Crédito fiscal por inversión	315,219	-	315,219	-	-	-	-	315,219
Gastos pagados por adelantado	2,260,667	-	2,260,667	15,797	440,853	-	-	1,804,017
Otros activos	652,545	-	652,545	160,679	39,166	-	-	452,700
Total de activos circulantes	13,537,573	(18,104,258)	31,641,831	1,594,607	3,500,656	-	-	26,546,568
Activos no circulantes								
Efectivo restringido	6,837,315	-	6,837,315	-	-	-	-	6,837,315
Propiedad planta y equipo, neto	326,462,667	2,712,557	323,750,110	-	40,577,633	-	-	283,172,477
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	-	(309,783,260)	309,783,260	119,371,830	-	-	6,139	190,405,291
Activos intangibles, neto	641,834	-	641,834	-	30,489	-	-	611,345
Impuesto diferido	-	-	-	-	-	-	-	-
Crédito fiscal por inversión	6,780,471	-	6,780,471	-	761,266	-	-	6,019,205
Otros activos	155,349	-	155,349	-	20,975	-	-	134,374
Total de activos no circulantes	348,067,658	(321,879,550)	669,947,208	141,214,427	41,390,363	-	7,291	487,335,127
Total de activos	361,605,231	(339,983,808)	701,589,039	142,809,034	44,891,019	-	7,291	513,881,695
Pasivos y Patrimonio								
Pasivos circulantes								
Cuentas por pagar	3,498,290	-	3,498,290	2,701	274,542	-	-	3,221,047
Cuentas por pagar compañías relacionadas	-	(9,700,000)	9,700,000	-	3,000,000	-	-	6,700,000
Bonos por pagar	-	-	-	-	-	-	-	-
Ingresos diferido por crédito fiscal en inversión	315,219	-	315,219	-	-	-	-	315,219
Otros pasivos	1,378,288	-	1,378,288	397,903	106,595	-	-	873,790
Total de pasivos circulantes	5,191,797	(9,700,000)	14,891,797	400,604	3,381,137	-	-	11,110,056
Pasivos no circulantes								
Cuentas por pagar compañías relacionadas	-	(317,486,945)	317,486,945	6,139	39,111,671	97,032	-	278,272,103
Préstamos por pagar	-	-	-	-	-	-	-	-
Bonos por pagar	191,801,457	(700,573)	192,502,030	-	-	-	-	192,502,030
Ingresos diferido por crédito fiscal en inversión	6,780,471	-	6,780,471	-	761,266	-	-	6,019,205
Otros pasivos	127,575	-	127,575	-	19,683	-	-	107,892
Total de pasivos no circulantes	198,709,503	(318,187,518)	516,897,021	6,139	39,892,620	97,032	-	476,901,230
Total de pasivos	203,901,300	(327,887,518)	531,788,818	406,743	43,273,757	97,032	-	488,011,286
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	(11,566,899)	231,413	(11,798,312)	(27,858,437)	347,219	(107,032)	(2,709)	15,822,647
Total de patrimonio	157,703,931	(12,096,290)	169,800,221	142,402,291	1,617,262	(97,032)	7,291	25,870,409
Total de pasivos y patrimonio	361,605,231	(339,983,808)	701,589,039	142,809,034	44,891,019	-	7,291	513,881,695

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Consolidación de Estado de Situación Financiera Interino

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

La consolidación del estado de situación financiera interino al 31 de diciembre 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	1,003,915	642,809	163,299	191,982	-	-	-	-	3,657	-	2,168
Cuentas por cobrar	6,167,775	4,190,615	1,208,291	768,869	-	-	-	-	-	-	-
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas	15,146,846	6,900,000	-	6,731,503	-	-	-	-	115,343	-	1,400,000
Inventario de repuestos y suministros	1,656,096	757,912	623,356	274,828	-	-	-	-	-	-	-
Crédito fiscal por inversión	315,219	195,147	-	120,072	-	-	-	-	-	-	-
Gastos pagados por adelantado	1,804,017	1,235,479	349,890	216,502	-	-	-	-	2,146	-	-
Otros activos	452,700	295,678	101,293	32,722	-	-	-	-	23,007	-	-
Total de activos circulantes	<u>26,546,568</u>	<u>14,217,640</u>	<u>2,446,129</u>	<u>8,336,478</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>144,153</u>	<u>-</u>	<u>1,402,168</u>
Activos no circulantes											
Efectivo restringido	6,837,315	6,837,315	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Propiedad planta y equipo, neto	283,172,477	205,029,427	50,697,653	26,672,107	-	218,290	-	555,000	-	-	-
Acciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Plusvalía	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Costo de exploración y evaluación	155,120	-	-	-	-	1,860	-	-	-	153,260	-
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas	190,405,291	71,741,631	-	-	-	556,865	-	-	-	-	118,106,795
Activos intangibles	611,345	332,030	237,780	41,535	-	-	-	-	-	-	-
Impuesto diferido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Crédito fiscal por inversión	6,019,205	5,155,876	453,901	409,428	-	-	-	-	-	-	-
Otros activos	134,374	21,840	28,147	5,914	10,000	-	-	-	67,973	500	-
Total de activos no circulantes	<u>487,335,127</u>	<u>289,118,119</u>	<u>51,417,481</u>	<u>27,128,984</u>	<u>10,000</u>	<u>777,015</u>	<u>-</u>	<u>555,000</u>	<u>67,973</u>	<u>153,760</u>	<u>118,106,795</u>
Total de activos	<u>513,881,695</u>	<u>303,335,759</u>	<u>53,863,610</u>	<u>35,465,462</u>	<u>10,000</u>	<u>777,015</u>	<u>-</u>	<u>555,000</u>	<u>212,126</u>	<u>153,760</u>	<u>119,508,963</u>
Pasivos y Patrimonio											
Pasivos circulantes											
Cuentas por pagar	3,221,047	2,751,090	280,078	165,474	-	-	-	-	24,405	-	-
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	6,700,000	1,400,000	2,600,000	1,300,000	-	-	-	-	-	-	1,400,000
Bonos por pagar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ingresos diferido por crédito por inversión	315,219	195,147	-	120,072	-	-	-	-	-	-	-
Otros pasivos	873,790	511,652	167,949	73,682	5,300	-	-	-	115,207	-	-
Total de pasivos circulantes	<u>11,110,056</u>	<u>4,857,889</u>	<u>3,048,027</u>	<u>1,659,228</u>	<u>5,300</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>139,612</u>	<u>-</u>	<u>1,400,000</u>
Pasivos no circulantes											
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	278,272,103	84,466,337	51,045,252	22,928,851	29,313	848,698	6,304	609,136	76,668	146,469	118,115,075
Préstamos por pagar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bonos por pagar	192,502,030	192,502,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ingresos diferido por crédito por inversión	6,019,205	5,155,876	453,901	409,428	-	-	-	-	-	-	-
Otros pasivos	107,892	19,650	39,527	-	-	-	-	-	48,715	-	-
Total de pasivos no circulantes	<u>476,901,230</u>	<u>282,143,893</u>	<u>51,538,680</u>	<u>23,338,279</u>	<u>29,313</u>	<u>848,698</u>	<u>6,304</u>	<u>609,136</u>	<u>125,383</u>	<u>146,469</u>	<u>118,115,075</u>
Total de pasivos	<u>488,011,286</u>	<u>287,001,782</u>	<u>54,586,707</u>	<u>24,997,507</u>	<u>34,613</u>	<u>848,698</u>	<u>6,304</u>	<u>609,136</u>	<u>264,995</u>	<u>146,469</u>	<u>119,515,075</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	15,822,647	8,390,260	(2,141,750)	9,824,203	(25,113)	(72,433)	(6,804)	(64,136)	(62,759)	(2,709)	(16,112)
Total de patrimonio	<u>25,870,409</u>	<u>16,333,977</u>	<u>(723,097)</u>	<u>10,467,955</u>	<u>(24,613)</u>	<u>(71,683)</u>	<u>(6,304)</u>	<u>(54,136)</u>	<u>(52,869)</u>	<u>7,291</u>	<u>(6,112)</u>
Total de pasivos y patrimonio	<u>513,881,695</u>	<u>303,335,759</u>	<u>53,863,610</u>	<u>35,465,462</u>	<u>10,000</u>	<u>777,015</u>	<u>-</u>	<u>555,000</u>	<u>212,126</u>	<u>153,760</u>	<u>119,508,963</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Consolidación de Estado de Resultados Integral Interino

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

La consolidación del estado de resultados interino por el período de doce meses terminado el 31 de diciembre 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	39,752,477	-	39,752,477	-	5,033,357	-	-	34,719,120
Otros ingresos de energía	13,478	-	13,478	-	-	-	-	13,478
Total de ingresos	39,765,955	-	39,765,955	-	5,033,357	-	-	34,732,598
Costos de energía								
Compras de energías y costos asociados	3,457,451	-	3,457,451	-	463,147	-	-	2,994,304
Cargo de transmisión	1,442,567	-	1,442,567	-	75,735	-	-	1,366,832
Total de costos de energía	4,900,018	-	4,900,018	-	538,882	-	-	4,361,136
Utilidad de energía	34,865,937	-	34,865,937	-	4,494,475	-	-	30,371,462
Ingresos por crédito fiscal y otros	1,301,562	-	1,301,562	-	248,257	-	-	1,053,305
Gastos Operativos								
Depreciación y amortización	11,934,308	-	11,934,308	-	1,634,421	-	-	10,299,887
Deterioro de plusvalía	-	-	-	-	-	-	-	-
Operación y mantenimiento	2,249,912	-	2,249,912	-	457,948	-	-	1,791,964
Generales y administrativos	4,754,528	-	4,754,528	1,447,748	460,874	374	374	2,845,158
Otras ganancias y pérdidas	331,746	-	331,746	-	-	-	-	331,746
Otros gastos	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de gastos operativos	19,270,494	-	19,270,494	1,447,748	2,553,243	374	374	15,268,755
Utilidad operativa	16,897,005	-	16,897,005	(1,447,748)	2,189,489	(374)	(374)	16,156,012
Costos Financieros, Neto								
Costos financieros	14,986,729	-	14,986,729	1,411	1,644,471	-	-	13,340,847
Ingresos financieros	(218,049)	-	(218,049)	(9)	(2,495)	-	-	(215,545)
Total de costos financieros, neto	14,768,680	-	14,768,680	1,402	1,641,976	-	-	13,125,302
Utilidad antes del impuesto sobre renta	2,128,325	-	2,128,325	(1,449,150)	547,513	(374)	(374)	3,030,710
Impuesto sobre renta	(1,069,065)	-	(1,069,065)	-	(79,593)	-	-	(989,472)
Utilidad neta	1,059,260	-	1,059,260	(1,449,150)	467,920	(374)	(374)	2,041,238

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Consolidación de Estado de Resultados Integral Interino

31 de diciembre de 2018

(Cifras en balboas)

La consolidación del estado de resultados interino por el período de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2018

	<u>Pasan (Página 3)</u>	<u>Hydro Caisán, S. A.</u>	<u>Generadora Pedregalito, S. A.</u>	<u>Generadora Río Chico, S. A.</u>	<u>Generadora Río Piedra, S. A.</u>	<u>G.R.K. Energy Corp.</u>	<u>Multi Magnetic, Inc.</u>	<u>Goodsea, Inc.</u>	<u>Panama Power Management Services, S. A.</u>	<u>Río Chico Solar Power, S.A.</u>	<u>PPH Financing Services, S. A.</u>
Ingresos											
Venta de energía	34,719,120	24,117,337	6,571,440	4,030,343	-	-	-	-	-	-	-
Otros ingresos de energía	13,478	10,926	1,832	720	-	-	-	-	-	-	-
Total de ingresos	34,732,598	24,128,263	6,573,272	4,031,063	-	-	-	-	-	-	-
Gastos Operativos											
Compras de energías y costos asociados	2,994,304	2,364,412	435,435	194,457	-	-	-	-	-	-	-
Cargo de transmisión	1,366,832	1,169,442	136,969	60,421	-	-	-	-	-	-	-
Total de gastos operativos	4,361,136	3,533,854	572,404	254,878	-	-	-	-	-	-	-
Utilidad de energía	30,371,462	20,594,409	6,000,868	3,776,185	-	-	-	-	-	-	-
Ingresos por crédito fiscal y otros	1,053,305	646,277	143,033	261,100	-	-	-	-	2,895	-	-
Gastos Operativos											
Depreciación y amortización	10,299,887	6,902,949	2,233,496	1,163,442	-	-	-	-	-	-	-
Deterioro de plusvalía	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operación y mantenimiento	1,791,964	955,939	571,407	264,618	-	-	-	-	-	-	-
Generales y administrativos	2,845,158	1,811,072	521,460	476,093	824	4,058	374	10,313	6,221	374	14,369
Otros gastos	331,746	-	279,665	52,081	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de gastos operativos	15,268,755	9,669,960	3,606,028	1,956,234	824	4,058	374	10,313	6,221	374	14,369
Utilidad operativa	16,156,012	11,570,726	2,537,873	2,081,051	(824)	(4,058)	(374)	(10,313)	(3,326)	(374)	(14,369)
Costos Financieros, Neto											
Costos financieros	13,340,847	9,999,331	2,677,546	661,848	-	-	-	-	2,097	-	25
Ingresos financieros	(215,545)	(208,177)	(3,214)	(2,144)	-	-	-	-	(2,010)	-	-
Total de costos financieros neto	13,125,302	9,791,154	2,674,332	659,704	-	-	-	-	87	-	25
Utilidad antes del impuesto sobre renta	3,030,710	1,779,572	(136,459)	1,421,347	(824)	(4,058)	(374)	(10,313)	(3,413)	(374)	(14,394)
Impuesto sobre renta	(989,472)	(610,804)	(20,174)	(358,494)	-	-	-	-	-	-	-
Utilidad neta	2,041,238	1,168,768	(156,633)	1,062,853	(824)	(4,058)	(374)	(10,313)	(3,413)	(374)	(14,394)

IV. DIVULGACIÓN

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

Fecha de divulgación.

La fecha probable de divulgación será el 28 de febrero de 2019.



Marlene Cardoze
CFO
Apoderada