



**República de Panamá
Superintendencia del Mercado de Valores**

Acuerdo No.18-2000 de 11 de octubre de 2000, modificado por el Acuerdo No.8-2018 de 19 de diciembre de 2018

**Anexo No.1
Formulario IN-T
Informe de Actualización Trimestral**

Presentado según el Texto Único del Decreto Ley 1 de 8 de julio de 1999 y el Acuerdo No.18-2000 de 11 de octubre de 2000, modificado por el Acuerdo No.8-2018 de 19 de diciembre de 2018.

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 SMV, de conformidad con lo que dispone el Acuerdo No.18-2000, modificado por el Acuerdo No.8-2018 de 19 de diciembre de 2018 (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 de año 2001. En tal virtud, los emisores con cierres fiscales a diciembre, deberán presentar sus 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 de 2001 en adelante, tendrán que presentarse según dispone el Acuerdo No.18-2000, modificado por el Acuerdo No.8-2018 de 19 de diciembre de 2018.

B. Responsabilidad por la información:

Los informes que se presenten a la SMV no podrán contener información ni declaraciones falsas sobre hechos de importancia, ni podrán omitir información sobre hechos de importancia que deben ser divulgados en virtud del Texto Único del Decreto Ley 1 de 8 de julio de 1999 y sus reglamentos o que deban ser divulgados para que las declaraciones hechas en dichas solicitudes e informes no sean tendenciosas o engañosas a la luz de las circunstancias en las que fueron hechas (Artículo 118: Estándar de divulgación de información. Texto Único del Decreto Ley 1 de 8 de julio de 1999).

Queda prohibido a toda persona hacer, o hacer que se hagan, en una solicitud de registro o en cualquier otro documento presentado a la SMV en virtud del Texto Único del Decreto Ley 1 de 8 de julio de 1999 y sus reglamentos, declaraciones que dicha persona sepa, o tenga motivos razonables para creer, que en el momento en que fueron hechas, y a la luz de las circunstancias en que fueron hechas, eran falsas o engañosas en algún aspecto de importancia (Artículo 251: Registros, informes y demás documentos presentados a la SMV. Texto Único del Decreto Ley 1 de 8 de julio de 1999).

La persona que viole cualquier disposición contenida en el Texto Único del Decreto Ley 1 de 8 de julio de 1999 o sus reglamentos, será responsable civilmente por los daños y los perjuicios que dicha violación ocasione. (Artículo 256: Responsabilidad Civil. Texto Único del Decreto Ley 1 de 8 de julio de 1999). La SMV podrá imponer multas administrativas o cualquier persona que viole el Texto Único del Decreto Ley 1 de 8 de julio de 1999 o sus reglamentos, de hasta Un Millón de Balboas (B/1,000,000.00) a cualquier persona que viole el Texto Único del Decreto Ley 1 de 8 de julio de 1999 o sus reglamentos, por la realización de cualesquiera de las actividades prohibidas establecidas en el Título XI del Texto Único del Decreto Ley 1 de 8 de julio de 1999, o hasta de Trescientos Mil Balboas (B/.300,000,000.00) por violaciones a las demás disposiciones del Texto Único del Decreto Ley 1 de 8 de julio de 1999.

C. 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. El formulario podrá ser igualmente descargado desde la página web de la SMV (www.supervalores.gob.pa), bajo el botón de “Formularios” y en la sección Dirección de Emisores <http://www.supervalores.gob.pa/seri/308-formularios/141-direccion-nacional-de-registro-de-valores>

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 a Texto Único del Acuerdo No.2-10 de 16 de abril de 2010, sobre Registro de Valores. Es responsabilidad del emisor revisar dichas referencias.

El Informe de Actualización deberá remitirse en formato *PDF a través del Sistema Electrónico para la Remisión de Información (SERI) en un solo documento.

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.2-2000 de 28 de febrero de 2000 y No.8-2000 de 22 de mayo de 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.

Trimestre Terminado al: 31 de diciembre de 2024

Nombre del Emisor: Hydro Caisán, S.A.

Valores que ha registrado:

Bonos Corporativos por \$180 Millones, aprobados mediante Resolución SMV-421-20 del 21 de septiembre de 2020.

Números de Teléfono y Fax del Emisor: Tel. 306-7800

Domicilio /Dirección física del Emisor: Costa del Este, Paseo Roberto Motta, Capital Plaza, Piso 12

Nombre de la persona de contacto del Emisor: Marlene Cardoze

Dirección de correo electrónico de la persona de contacto del Emisor: mcardoze@panamapower.net

A. INFORME DE ACTUALIZACIÓN

I. ANÁLISIS DE RESULTADOS FINANCIEROS Y OPERATIVOS

Hydro Caisán, S. A. (“Hydro Caisán”) fue constituida el 7 de septiembre de 2001, mediante Escritura Pública No.5390 de acuerdo con las leyes de la República de Panamá. Su principal actividad es llevar a cabo el negocio de generación de energía eléctrica. Hydro Caisán es subsidiaria 100% de Panama Power Holdings, Inc. (“PPH”).

Hydro Caisán posee contrato de concesión otorgado por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (“ASEP”) con fecha de refrendo por parte de la Contraloría General de la República del 12 de noviembre de 2002, el cual otorga derecho para la construcción, instalación, operación y mantenimiento de la planta de generación hidroeléctrica El Alto. Hydro Caisán mantiene fianza de cumplimiento a favor de la ASEP y/o Contraloría General de la República, por un monto de \$268,000. Hydro Caisán mantiene el soporte financiero de la tenedora PPH para realizar sus operaciones.

Mediante Resolución AN No. 18499-Elec del 21 de junio de 2023, la ASEP aprobó la adenda No. 6 del Contrato de Concesión mediante la cual se modifica la capacidad de generación de la Central Hidroeléctrica El Alto a 73.18 MW.

El Alto inició la generación de energía en el mes de agosto, 2014, y recibió aprobación para la entrada en operación comercial, por parte del Centro Nacional de Despacho (“CND”), con fecha efectiva 24 de octubre de 2014.

La compañía completó la instalación de una mini central a pie de presa con una capacidad instalada de 0.98MW. A partir del mes de julio de 2023 se inició la generación de energía de dicha mini central bajo la modalidad de pruebas. Con fecha 5 de marzo de 2024 el Centro Nacional de Despacho (CND) otorgó el certificado de operación comercial al proyecto Mini Central El Alto.

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

Los estados financieros interinos que acompañan a este reporte reflejan la situación financiera de Hydro Caisán al 31 de diciembre de 2024.

A. Liquidez

Al 31 de diciembre de 2024, Hydro Caisán tiene un total de activos circulantes de \$69,224,637 los cuales cubren en 0.9 veces los pasivos circulantes por \$74,196,996. Los activos circulantes están compuestos por \$3,699,637 de efectivo, \$7,211,357 en cuentas por cobrar, \$55,122,166 en cuentas por cobrar a las afiliadas Generadora Pedregalito, S.A., Generadora Río Chico, S.A. y Generadora Alto Valle, S.A., \$888,949 en inventario de repuestos y suministros, \$208,193 en gastos pagados por anticipado, \$1,829,780 en crédito fiscal por inversión y \$264,555 en otros activos. Al 31 de diciembre de 2023 el total de activos circulantes cerró en \$74,979,269, reflejando una razón corriente de 0.9 veces.



Durante el periodo, el flujo neto provisto por las actividades de operación totalizó \$15,216,652, mientras que el flujo neto utilizado en las actividades de inversión fue de \$56,936. El flujo neto utilizado en las actividades de financiamiento fue de \$15,399,848, principalmente producto neto de las amortizaciones a capital de la emisión de bonos corporativos y barrido de caja correspondiente al período 2023 pagado el 2 de enero de 2024, barrido de caja correspondiente al período 2024 pagado el 30 de septiembre de 2024 (Ver nota 13 de los estados financieros interinos que acompañan a este informe trimestral), y de dividendos pagados a la matriz PPH.

La cuenta de efectivo disminuyó en \$240,132 cerrando el período en \$3,699,637. Al 31 de diciembre de 2023 la cuenta de efectivo cerró en \$3,939,769.

B. Recursos de Capital

El capital social de la Compañía asciende a \$8,430,613 al 31 de diciembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, compuesto de la siguiente manera \$2,411,551 en acciones comunes y \$6,019,062 en capital adicional pagado. Hydro Caisán cuenta con un total de 25,000 acciones comunes sin valor nominal, de las cuales 20,350 acciones comunes se encuentran emitidas y en circulación.

Adicional, la Compañía al 31 de diciembre de 2024 mantenía financiamiento producto de la emisión de bonos corporativos de hasta \$180,000,000 los cuales fueron aprobados por la Superintendencia de Mercado de Valores mediante Resolución No. SMV-421-20 de 21 de septiembre de 2020 (Ver nota 13 de los estados financieros que acompañan este informe trimestral).

C. Resultado de Operaciones

Análisis del Estado de Resultados

Venta de Energía

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

Hydro Caisán, S.A.	31-dic-24	31-dic-23	31-dic-24 vs. 31-dic-23
Producción total	283,105	218,279	64,826
Suplidor de pérdidas de transmisión	(17,816)	(9,486)	(8,330)
Consumo propio	(4)	(68)	64
Compras al mercado ocasional	20,413	31,681	(11,268)
Ventas (MWh)	285,685	240,408	45,277
Contratos de potencia y energía +			
Volumen (MWh)	128,107	127,177	930
Precio Promedio (\$)	99	97	2
Ingresos (\$)	12,688,296	12,295,097	393,199
Contratos de sólo energía +			
Volumen (MWh)	67,774	57,944	9,830
Precio Promedio (\$)	116	126	(11)
Ingresos (\$)	7,843,046	7,316,960	526,086
Contratos de reserva de energía -			
Volumen (MWh)	112,378	71,852	40,526
Precio Promedio (\$)	53	87	(34)
Gasto (\$)	5,968,774	6,226,097	(257,323)
Compras al mercado ocasional -			
Volumen (MWh)	20,413	31,681	(11,268)
Precio Promedio (\$)	147	129	17
Gasto (\$)	2,995,705	4,098,460	(1,102,755)
Ventas al mercado ocasional +			
Volumen (MWh)	202,181	127,139	75,042
Precio Promedio (\$)	70	113	(44)
Ingresos (\$)	14,091,182	14,418,412	(327,230)
Contratos de potencia entre agentes (\$) +	16,403	2,468	13,935
Suplidor de pérdidas y consumo propio +			
Volumen (MWh)	17,819	9,554	8,265
Precio Promedio (\$)	66	63	4
Ingresos (\$)	1,182,583	599,445	583,138
Servicios auxiliares (operación remota El Alto) (\$) +	256,382	321,571	(65,189)
Otros ingresos (\$) +	45,944	3,391	42,553
Ingresos de generación, netos de compras al spot (\$)	27,159,357	24,632,787	2,526,570
Ingresos/Producción Total (\$/MWh)	96	113	(17)
Costos de producción (\$)	1,584,337	1,402,936	181,401
Utilidad menos costos de energía (\$)	25,575,020	23,229,851	2,345,169

Para el período terminado al 31 de diciembre de 2024 Hydro Caisán tuvo una producción de 283,105MWh, un incremento del 30% en comparación a la producción de 218,279MWh al 31 de diciembre de 2023, producto de una mejor hidrología.

Las ventas excedieron la producción totalizando 285,685MWh al 31 de diciembre de 2024 dada la necesidad de suplir el déficit entre producción y entrega contractual de energía a través del mercado ocasional en ciertos períodos.

Las compras en el mercado ocasional disminuyeron en un 35% de 31,681MWh al 31 de diciembre de 2023 a 20,413MWh al 31 de diciembre de 2024. El precio promedio de compras en el mercado ocasional aumentó de \$129/MWh al 31 de diciembre de 2023 a \$147/MWh al 31 de diciembre de 2024.

Las ventas en el mercado ocasional se incrementaron en un 59% de 127,139MWh a 202,181MWh. Sin embargo, a pesar del incremento en el volumen de ventas, hubo una disminución en el monto de ventas en el mercado ocasional de \$327,230 dado la disminución en el precio promedio de ventas en el mercado ocasional de \$113/MWh al 31 de diciembre de 2023 a \$70/MWh al 31 de diciembre de 2024.

Durante el período terminado el 31 de diciembre de 2024, Hydro Caisán generó una utilidad en venta de energía neta de costos de producción por \$25,575,020 (\$23,229,851 al 31 de diciembre de 2023).

Gastos Operativos

Los gastos operativos totalizaron \$9,685,449 al 31 de diciembre de 2024, en comparación a \$10,009,884 al 31 de diciembre de 2023. Al 31 de diciembre de 2024, el total de gastos operativos está compuesto de depreciación y amortización por \$6,954,278 (\$6,876,705 al 31 de diciembre de 2023), gastos de operación y mantenimiento por \$1,054,490 (\$1,203,791 al 31 de diciembre de 2023), y gastos generales y administrativos por \$1,676,681 (\$1,868,816 al 31 de diciembre de 2023). Al 31 de diciembre de 2023 se registraron otras pérdidas operativas por \$60,572.

Para mayor detalle de los gastos operativos favor referirse a la nota 15 de los estados financieros interinos que acompañan a este informe trimestral.

Los costos financieros, totalizaron \$6,216,509 en comparación a \$6,441,312 al 31 de diciembre de 2023. De este monto \$5,928,495 corresponden a gastos de intereses, una reducción de \$225,819 en comparación a \$6,154,314 al 31 de diciembre de 2023, producto de los abonos a capital realizados a los bonos corporativos (Ver nota 13 de los estados financieros interinos que acompañan a este informe trimestral).

Utilidad Neta

Al 31 de diciembre de 2024 Hydro Caisán registró una utilidad neta de \$7,833,784 en comparación a una utilidad neta de \$6,476,901 al 31 de diciembre de 2023.

Análisis del Balance General

Activos

Los activos al 31 de diciembre de 2024 totalizaron \$240,755,323 en comparación a los activos por \$253,526,217 registrados al cierre del 31 de diciembre de 2023.

El activo no circulante está compuesto por:

- Activo financiero restringido por \$4,197,349 (\$4,033,700 al 31 de diciembre de 2023), correspondiente a fondos aportados a la Cuenta de Reserva de Servicio de la Deuda, en respaldo del fideicomiso de garantía de los bonos;
- Propiedad, planta y equipo por \$166,954,614 (\$173,841,426 al 31 de diciembre de 2023) correspondiente a:
 - o Planta y Equipo, neto de depreciación acumulada, por \$163,721,932;
 - o Terrenos por \$3,188,594;
 - o Otros Equipos y mejoras, neto de depreciación acumulada por \$44,088;
- Activos intangibles por \$288,409 (\$295,679 al 31 de diciembre de 2023), los cuales corresponden a servidumbres;
- Crédito fiscal por inversión por \$0 (\$238,792 al 31 de diciembre de 2023), otorgado mediante Resolución No. 201-2000 del 27 de abril de 2017 y ajustado anualmente en base a las condiciones de mercado y a la estimación de utilización por parte de la administración.
- Impuesto sobre la renta diferido por \$0 (\$86,820 al 31 de diciembre de 2023);
- Otros Activos por \$90,314 (\$50,531 al 31 de diciembre de 2023).

Pasivos

El pasivo circulante al 31 de diciembre de 2024 asciende a un monto de \$74,196,996 (\$83,222,182 al 31 de diciembre de 2023), compuesto de cuentas por pagar por \$438,456 (\$969,000 al 31 de diciembre de 2023) principalmente a agentes de mercado, suplidores y contratistas, impuesto sobre la renta por pagar por \$1,581,153 (\$0 al 31 de diciembre de 2023), cuentas por pagar a compañías relacionadas por \$61,077,846 (\$66,134,387 al 31 de diciembre de 2023), amortizaciones programadas de bonos por pagar, neto de costos de financiamiento diferidos, por \$8,861,351 (\$12,611,351 al 31 de diciembre de 2023), intereses por pagar de bonos por \$15,200 (\$1,525,465 al 31 de diciembre de 2023), ingreso diferido por crédito fiscal en inversión por \$1,829,780 (\$1,541,175 al 31 de diciembre de 2023) y otros pasivos por \$393,210 (\$440,804 al 31 de diciembre de 2023).

El Pasivo no circulante, el cual cerró el periodo en \$130,631,608 (\$139,724,901 al 31 de diciembre de 2023) está compuesto de bonos por pagar, neto de costos de financiamiento diferidos, por \$130,576,644 (\$139,437,994 al 31 de diciembre de 2023), ingreso diferido por crédito fiscal en inversión por \$0 (\$238,792 al 31 de diciembre de 2023) y otros pasivos por \$54,964 (\$48,115 al 31 de diciembre de 2023).

Bonos Corporativos

Con fecha efectiva el 5 de octubre de 2020, Hydro Caisán emitió Bonos Corporativos por un total de B/.180,000,000, plazo de 10 años y tasa fija de 5.875%, los cuales fueron aprobados por la Superintendencia de Mercado de Valores mediante Resolución No. SMV-421-20 de 21 de septiembre de 2020.



La totalidad de los términos y condiciones de los Bonos se encuentran en la página web de la Superintendencia del Mercado de Valores, Bolsa Latinoamericana de Valores, y página web de PPH (www.panamapower.net).

La emisión está respaldada 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, cartas de crédito de garantía, y seguros de operación de Hydro Caisán, Generadora Pedregalito, S.A., Generadora Río Chico, S.A. y Generadora Alto Valle, S.A. (las Compañías de los Proyectos).

Hydro Caisán y sus garantes se obligan a cumplir con todos los aspectos ambientales, técnicos y comerciales requeridos para la operación de las centrales hidroeléctricas, 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.

Dentro de los principales términos y condiciones de los Bonos se encuentran: a) plazo de diez años; b) amortizaciones trimestrales fijas a capital por B/.1,750,000 e intereses a una tasa fija de 5.875%; c) barrido de caja anual obligatorio por B/.2,000,000, pagadero parcial o totalmente en cualquier fecha de pago de interés, acumulable en caso de no contar con el flujo suficiente para el pago del mismo, y opcional en caso de suscribir nuevos contratos de energía que resulten en una Razón de Cobertura de Servicio de Deuda mayor a 1.50x; d) Cuenta de Reserva de Servicio de Deuda de tres meses de pago de capital (exceptuando el barrido de caja) e intereses.

Adicionalmente, Hydro Caisán se comprometió a causar que PPH y las demás Compañías de los Proyectos mantengan y cumplan de manera consolidada con una Razón de Cobertura de Servicio de Deuda mayor a 1.25x para los últimos doce (12) meses como requisito financiero y como condición para pagos restringidos.

Los bonos fueron emitidos en su totalidad a través de la Bolsa Latinoamericana de Valores y 100% suscritos por un sindicado de bancos liderado por Banco General, S. A. Banco General, S. A. actúa como agente de pago, registro y transferencia de la emisión.

Al 31 de diciembre de 2024 el saldo a capital de los bonos totalizó B/.140,250,000 (B/.153,000,000 al 31 de diciembre de 2023).

A continuación, se presenta un análisis del cálculo de la razón financiera (*covenant*) aplicable a los Bonos:



Análisis de Covenant Financiero

PPH & Subsidiarias	31/3/24	30/6/24	30/9/24	31/12/24	
Utilidad / Pérdida Neta	-\$4,595,076	\$2,988,425	\$5,487,588	\$5,600,296	
+ Impuesto sobre la renta	\$459,287	\$117,231	\$1,879,346	\$2,161,521	
+ Costos financieros, neto	\$2,294,323	\$2,286,830	\$2,257,511	\$2,090,490	
+ Depreciación	\$3,086,204	\$3,121,364	\$3,090,012	\$3,149,289	
- Ingreso por crédito fiscal	\$400,000	\$200,000	\$0	\$0	
EBITDA	\$844,738	\$8,313,850	\$12,714,457	\$13,001,596	
EBITDA últimos 12 meses	\$30,663,139	\$32,812,262	\$36,945,571	\$34,874,641	
Gasto de intereses	\$2,216,041	\$2,236,837	\$2,266,792	\$2,187,095	
Amortizaciones y repago de deuda ¹	\$1,851,212	\$1,970,990	\$1,822,193	\$2,526,617	
Barrido de caja ¹	\$0	\$0	\$2,000,000	\$0	
Servicio de la Deuda últimos 12 meses	\$18,260,841	\$18,395,605	\$20,411,191	\$19,077,777	
Covenant Financiero	Requerido	31/3/24	30/6/24	30/9/24	31/12/24
Cobertura de Servicio de Deuda	> 1.25x	1.68x	1.78x	1.81x	1.83x

¹ La amortización correspondiente al trimestre culminado el 30/9/23 fue efectiva el día 2/oct/23 por tratarse del día hábil siguiente, se incluye al 30/9/23 para propósitos del cálculo de la cobertura de servicio de deuda.

La amortización y barrido de caja correspondiente al trimestre culminado el 31/12/23 fue efectiva el día 2/ene/24 por tratarse del día hábil siguiente, se incluye al 31/12/23 para propósitos del cálculo de la cobertura de servicio de deuda.

La amortización correspondiente al trimestre culminado el 31/03/24 fue efectiva el día 1/abr/24 por tratarse del día hábil siguiente, se incluye al 31/03/24 para propósitos del cálculo de la cobertura de servicio de deuda.

La amortización correspondiente al trimestre culminado el 30/06/24 fue efectiva el día 2/jul/24 por tratarse del día hábil siguiente, se incluye al 30/06/24 para propósitos del cálculo de la cobertura de servicio de deuda.

Patrimonio

El Patrimonio de Hydro Caisán al 31 de diciembre de 2024 es de \$35,926,719, mientras que al 31 de diciembre de 2023 el Patrimonio totalizó \$30,579,134. El Patrimonio tangible, incluyendo cuentas por pagar a PPH Financing Services, S.A., totalizó \$85,249,657 al 31 de diciembre de 2024 y \$86,801,532 al 31 de diciembre de 2023.

D. Análisis de Perspectivas

Los resultados financieros de Hydro Caisán 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 Hydro Caisán 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 los precios del petróleo, carbón 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.

II. ESTADOS FINANCIEROS HYDRO CAISÁN, S.A.



Hydro Caisán, S. A.

**Estados Financieros Interinos
31 de diciembre de 2024**

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



Hydro Caisán, S. A.

**Índice para los Estados Financieros Interinos
31 de diciembre de 2024**

	Páginas
Informe de la Administración	1
Estados Financieros Interinos:	
Estado de Situación Financiera Interino	2
Estado de Resultado Integral Interino	3
Estado de Cambios en el Patrimonio Interino	4
Estado de Flujos de Efectivo Interino	5
Notas a los Estados Financieros Interinos	6 - 36



Liseth M. Herrera

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

A LA JUNTA DIRECTIVA
HYDRO CAISÁN, S.A.

Los estados financieros interinos de Hydro Caisán, S. A. al 31 de diciembre de 2024, incluyen el estado de situación financiera interino, el estado de resultado integral interino, el estado de cambios en el patrimonio interino y el estado de flujos de efectivo interino por el período terminado en esa fecha, y un resumen de las políticas contables materiales y otras notas explicativas.

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

En mi revisión, los estados financieros interinos antes mencionados al 31 de diciembre de 2024, 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 2025
Panamá, Rep. de Panamá



Hydro Caisán, S. A.

Estado de Situación Financiera Interino 31 de diciembre de 2024 (Cifras en balboas)

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Activos		
Activos circulantes		
Efectivo	3,699,637	3,939,769
Cuentas por cobrar (Nota 5)	7,211,357	7,179,823
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas (Nota 12)	55,122,166	60,927,956
Inventario de repuestos y suministros	888,949	876,163
Gastos pagados por anticipado (Nota 7)	208,193	311,829
Crédito fiscal por inversión (Nota 18)	1,829,780	1,541,175
Otros activos (Nota 9)	264,555	202,554
Total de activos circulantes	<u>69,224,637</u>	<u>74,979,269</u>
Activos no circulantes		
Activo financiero restringido (Nota 6)	4,197,349	4,033,700
Propiedad, planta y equipo, neto (Nota 8)	166,954,614	173,841,426
Activos intangibles, neto (Nota 10)	288,409	295,679
Crédito fiscal por inversión (Nota 18)	-	238,792
Impuesto sobre la renta diferido (Nota 18)	-	86,820
Otros activos (Nota 9)	90,314	50,531
Total de activos no circulantes	<u>171,530,686</u>	<u>178,546,948</u>
Total de activos	<u>240,755,323</u>	<u>253,526,217</u>
Pasivos y Patrimonio		
Pasivos circulantes		
Cuentas por pagar (Nota 11)	438,456	969,000
Cuentas por pagar - compañías relacionadas (Nota 12)	61,077,846	66,134,387
Impuesto sobre la renta por pagar	1,581,153	-
Bonos por pagar, neto (Notas 8 y 13)	8,861,351	12,611,351
Intereses de bonos por pagar (Notas 13)	15,200	1,525,465
Ingreso diferido por crédito fiscal en inversión (Nota 18)	1,829,780	1,541,175
Otros pasivos	393,210	440,804
Total de pasivos circulantes	<u>74,196,996</u>	<u>83,222,182</u>
Pasivos no circulantes		
Bonos por pagar, neto (Notas 8 y 13)	130,576,644	139,437,994
Ingreso diferido por crédito fiscal en inversión (Nota 18)	-	238,792
Otros pasivos	54,964	48,115
Total de pasivos no circulantes	<u>130,631,608</u>	<u>139,724,901</u>
Total de pasivos	<u>204,828,604</u>	<u>222,947,083</u>
Patrimonio		
Acciones comunes sin valor nominal; autorizado: 25,000 acciones, emitidas y en circulación: 20,350 acciones	2,411,551	2,411,551
Capital adicional pagado	6,019,062	6,019,062
Impuesto complementario	(820,903)	(820,903)
Utilidades no distribuidas	28,317,009	22,969,424
Total de patrimonio	<u>35,926,719</u>	<u>30,579,134</u>
Total de pasivos y patrimonio	<u>240,755,323</u>	<u>253,526,217</u>

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

Hydro Caisán, S. A.

Estado de Resultado Integral Interino Por el período de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2024 (Cifras en balboas)

	No Auditado			
	Tres Meses Terminados 31-Dic-2024 (No Auditado)	Tres Meses Terminados 31-Dic-2023 (Auditado)	Doce Meses Terminados 31-Dic-2024 (No Auditado)	Doce Meses Terminados 31-Dic-2023 (Auditado)
Ingresos				
Venta de energía (Notas 12 y 14)	<u>11,258,364</u>	<u>13,289,136</u>	<u>36,123,836</u>	<u>34,957,344</u>
Total de ingresos	<u>11,258,364</u>	<u>13,289,136</u>	<u>36,123,836</u>	<u>34,957,344</u>
Costo de Energía				
Compras de energía y costos asociados (Nota 12)	800,065	2,620,095	9,052,202	10,365,596
Cargo de transmisión	<u>392,560</u>	<u>456,184</u>	<u>1,496,614</u>	<u>1,361,897</u>
Total de costos de energía	<u>1,192,625</u>	<u>3,076,279</u>	<u>10,548,816</u>	<u>11,727,493</u>
Otros ingresos por crédito fiscal y otros (Nota 5 y 14)	<u>8,528</u>	<u>381,975</u>	<u>635,969</u>	<u>1,607,610</u>
Gastos Operativos				
Depreciación y amortización (Notas 8, 10 y 15)	1,735,316	1,691,340	6,954,278	6,876,705
Operación y mantenimiento (Nota 15)	235,725	218,139	1,054,490	1,203,791
Gastos Generales y administrativos (Nota 15)	381,756	407,852	1,676,681	1,868,816
Otras ganancias o pérdida netas	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>60,572</u>
Total de gastos operativos	<u>2,352,797</u>	<u>2,317,331</u>	<u>9,685,449</u>	<u>10,009,884</u>
Utilidad operativa	7,721,470	8,277,501	16,525,540	14,827,577
Costos Financieros, Neto				
Costos financieros	1,524,326	1,591,483	6,216,509	6,441,312
Ingresos financieros	<u>(154,884)</u>	<u>(112,541)</u>	<u>(305,317)</u>	<u>(214,039)</u>
Total de costos financieros, neto	<u>1,369,442</u>	<u>1,478,942</u>	<u>5,911,192</u>	<u>6,227,273</u>
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	6,352,028	6,798,559	10,614,348	8,600,304
Impuesto sobre la renta (Nota 18)	<u>(1,713,807)</u>	<u>(1,690,924)</u>	<u>(2,780,564)</u>	<u>(2,123,403)</u>
Utilidad neta y utilidad neta integral	<u>4,638,221</u>	<u>5,107,635</u>	<u>7,833,784</u>	<u>6,476,901</u>

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

Hydro Caisán, S. A.

Estado de Cambios en el Patrimonio Interino Por el período de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2024 (Cifras en balboas)

	<u>Acciones Comunes</u>	<u>Capital Adicional Pagado</u>	<u>Impuesto Complementario</u>	<u>Utilidades Retenidas</u>	<u>Total</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2022 (Auditado)	2,411,551	6,019,062	(820,903)	20,308,224	27,917,934
Transacciones atribuibles al accionista					
Dividendos declarados	-	-	-	(3,815,701)	(3,815,701)
Resultado integral					
Utilidad neta del periodo	-	-	-	6,476,901	6,476,901
Saldo al 31 de diciembre de 2023 (Auditado)	2,411,551	6,019,062	(820,903)	22,969,424	30,579,134
Resultado integral					
Utilidad neta del periodo	-	-	-	7,833,784	7,833,784
Transacciones atribuibles al accionista					
Dividendos declarados (Nota 17)	-	-	-	(2,486,199)	(2,486,199)
Saldo al 31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	<u>2,411,551</u>	<u>6,019,062</u>	<u>(820,903)</u>	<u>28,317,009</u>	<u>35,926,719</u>

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

Hydro Caisán, S. A.

Estado de Flujos de Efectivo Interino Por el período de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2024 (Cifras en balboas)

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (No Auditado)
Flujos de efectivo de las actividades de operación		
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	10,614,348	8,600,304
Ajustes para conciliar la utilidad antes con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:		
Depreciación (Nota 8)	6,943,748	6,862,781
Amortización de costos de financiamiento diferido (Nota 13)	138,650	138,650
Amortización de activo intangible (Nota 10)	7,270	7,270
Amortización derecho de uso	3,260	6,654
Gasto de intereses	5,928,495	6,154,314
Otros ingresos por crédito fiscal	(600,000)	(1,336,512)
Cambios netos en activos y pasivos de operación:		
Cuentas por cobrar	(31,534)	(489,272)
Inventario de repuestos y consumibles	(12,786)	(97,122)
Gastos pagados por adelantado	(2,076,928)	(1,006,671)
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas	5,805,790	3,290,297
Otros activos	(14,964)	438,097
Cuentas por pagar	1,473,625	548,528
Cuentas por pagar – compañías relacionadas	(5,056,542)	(3,929,014)
Otros pasivos	(40,744)	(159,738)
Impuesto sobre la renta pagado	(430,719)	(2,377,346)
Intereses pagados	(7,437,317)	(4,646,785)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación	<u>15,216,652</u>	<u>12,004,435</u>
Flujos de efectivo de las actividades de inversión		
Adquisición de propiedad, planta y equipo y efectivo neto utilizado en las actividades de inversión	<u>(56,936)</u>	<u>(1,702,844)</u>
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento		
Activo financiero restringido	(163,649)	201,122
Abono a emisión de bonos corporativos	(12,750,000)	(5,250,000)
Dividendos pagados	<u>(2,486,199)</u>	<u>(3,815,701)</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento	<u>(15,399,848)</u>	<u>(8,864,579)</u>
(Disminución) aumento neto en el efectivo	(240,132)	1,438,012
Efectivo al inicio del año	<u>3,939,769</u>	<u>2,502,757</u>
Efectivo al final del año	<u><u>3,699,637</u></u>	<u><u>3,939,769</u></u>

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

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

1. Información General

Hydro Caisán, S. A. (la “Compañía” o “El Alto”) fue constituida el 7 de junio de 2001, mediante Escritura Pública No.5390 de acuerdo con las leyes de la República de Panamá. Su principal actividad es llevar a cabo el negocio de generación de energía eléctrica. La Compañía inició operaciones el 21 de septiembre de 2001 e inició la generación de energía en agosto de 2014, mediante la entrada al Sistema Interconectado Nacional. La Compañía es una subsidiaria 100% poseída de Panama Power Holdings, Inc. (“PPH”) a partir de septiembre de 2010 y a la vez es la última controladora de la Compañía.

La Compañía suscribió Contrato de Concesión con la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (“ASEP”), que es el ente regulador de los servicios públicos, con fecha de refrendo por parte de la Contraloría General de la República el 13 de abril de 2007, el cual otorga derecho para la construcción, instalación, operación y mantenimiento de la planta de generación hidroeléctrica El Alto. La Compañía mantiene fianza de cumplimiento a favor de la ASEP y/o Contraloría General de la República, por un monto de B/.268,000. La Compañía mantiene el soporte financiero de la tenedora Panama Power Holdings, Inc. para realizar sus operaciones.

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

Estos estados financieros interinos fueron aprobados para su emisión por el Presidente de la Compañía el 28 de febrero de 2025. El Presidente de la Compañía tiene la autoridad de modificación y remisión de los estados financieros interinos después de aprobados.

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales

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

Base de Preparación

Estos estados financieros interinos han sido preparados por un periodo de doce meses finalizado el 31 de diciembre de 2024 de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad No.34, “Información Financiera Intermedia”.

Los estados financieros interinos deben ser leídos en conjunto con los estados financieros anuales al 31 de diciembre de 2023, los cuales fueron preparados de acuerdo con las Normas de *Contabilidad NIIF*.

La preparación de los estados financieros interinos de conformidad con la NIC 34 requiere el uso de ciertas estimaciones de contabilidad críticas. También, requiere que la Administración use su juicio en el proceso de la aplicación de las políticas de contabilidad de la Compañía. Las estimaciones contables críticas y juicios en la aplicación de las políticas contables se revelan en la Nota 4.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales

Nuevas normas, enmiendas adoptadas por la Compañía

La Compañía ha aplicado las siguientes normas y modificaciones por primera vez para su periodo de reporte anual que comienza el 1 de enero de 2024:

- a) Clasificación de pasivos como circulantes o no circulantes y pasivos no circulantes con covenants Modificaciones a la NIC 1
- b) Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior - Modificaciones a la NIIF 16
- c) Acuerdos de financiamiento con proveedores - Modificaciones a la NIC 7 y la NIIF 7: Como resultado de la adopción de las modificaciones a la NIC 7 y la NIIF 7, la compañía debe incluir nuevas revelaciones para pasivos bajo acuerdos de financiamiento con proveedores.

Las modificaciones y enmiendas indicadas anteriormente no tuvieron ningún impacto en los montos reconocidos en periodos anteriores y no se espera que afecten significativamente el período actual o futuros.

No hay otras nuevas normas o modificaciones o interpretaciones que estén vigentes en el período 2024 que causen un efecto material en la Compañía en el período actual y periodos futuros.

Pronunciamientos Contables Emitidos y Aplicables en Períodos Futuros

Se han publicado ciertas nuevas normas contables y modificaciones a las normas contables que no son obligatorias para los periodos de presentación de informes del 31 de diciembre de 2024 y que no han sido adoptadas anticipadamente por la Compañía. La evaluación de la Compañía del impacto de estas nuevas normas y modificaciones se establece a continuación:

- a) Modificaciones a la NIC 21 - Falta de convertibilidad: En agosto de 2023, el IASB modificó la NIC 21 para ayudar a las entidades a determinar si una moneda es intercambiable por otra moneda y qué tipo de cambio al contado utilizar cuando no lo sea.
- b) Modificaciones a la Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros – Modificaciones a la NIIF 9 y la NIIF 7: El 30 de mayo de 2024, el IASB emitió modificaciones específicas a la NIIF 9 y la NIIF 7 para responder a las preguntas recientes que surgieron en la práctica, y para incluir nuevos requisitos no solo para las instituciones financieras sino también para las entidades corporativas. Estas modificaciones:



Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Pronunciamientos Contables Emitidos y Aplicables en Períodos Futuros (Continuación)

- aclaran la fecha de reconocimiento y baja de algunos activos y pasivos financieros, con una nueva excepción para algunos pasivos financieros liquidados a través de un sistema de transferencia electrónica de efectivo;
 - aclaran y agregan más orientación para evaluar si un activo financiero cumple con el criterio de pagos únicamente de capital e intereses (SPPI);
 - agregan nuevas revelaciones para ciertos instrumentos con términos contractuales que pueden cambiar los flujos de efectivo (como algunos instrumentos financieros con características vinculadas al logro de objetivos ambientales, sociales y de gobernanza); y
 - actualizan las revelaciones para instrumentos de patrimonio designados a valor razonable con cambios en utilidad integral (VRCUI).
- c) NIIF 19 Subsidiarias sin obligación pública de rendir cuentas – Emitida en mayo de 2024, la NIIF 19 permite que ciertas subsidiarias elegibles de entidades matrices que informan según las Normas de contabilidad NIIF apliquen requisitos de divulgación reducidos.
- d) NIIF 18 Presentación y revelación en estados financieros – La NIIF 18 reemplazará a la NIC 1 Presentación de estados financieros, introduciendo nuevos requisitos que ayudarán a lograr la comparabilidad del desempeño financiero de entidades similares y brindarán información más relevante y transparencia a los usuarios. Si bien la NIIF 18 no afectará el reconocimiento o la medición de partidas en los estados financieros, se espera que sus impactos en la presentación y revelación sean generalizados, en particular aquellos relacionados con el estado de resultados y la inclusión de medidas de desempeño definidas por la administración dentro de los estados financieros.

La administración está evaluando actualmente las implicaciones detalladas de la aplicación de la nueva norma en los estados financieros consolidados de la Compañía. A partir de la evaluación preliminar de alto nivel realizada, se han identificado los siguientes impactos potenciales:

- Aunque la adopción de la NIIF 18 no tendrá impacto en la utilidad neta de la Compañía, la Compañía espera que la agrupación de partidas de ingresos y gastos en el estado de resultados en las nuevas categorías afecte la forma en que se calcula y se informa la utilidad de operación. De la evaluación de impacto de alto nivel que ha realizado la Compañía, los siguientes elementos podrían afectar potencialmente la utilidad de operación:



Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Pronunciamientos Contables Emitidos y Aplicables en Períodos Futuros (Continuación)

- Las diferencias de cambio de moneda extranjera que actualmente se agregan en la partida 'otros ingresos y otras ganancias/(pérdidas) - neto' en la utilidad de operación podrían tener que desagregarse, con algunas ganancias o pérdidas de cambio de moneda extranjera presentadas debajo de la utilidad de operación.
- La NIIF 18 tiene requisitos específicos sobre la categoría en la que se reconocen las ganancias o pérdidas de derivados, que es la misma categoría que los ingresos y gastos afectados por el riesgo que se está gestionando con el derivado. Aunque el Grupo actualmente reconoce algunas ganancias o pérdidas en la utilidad de operación y otras en los costos financieros, podría haber un cambio en el lugar donde se reconocen estas ganancias o pérdidas, y el Grupo actualmente está evaluando la necesidad de un cambio.
- Las partidas presentadas en los estados financieros primarios podrían cambiar como resultado de la aplicación del concepto de 'resumen estructurado útil' y los principios mejorados sobre agregación y desagregación. Además, dado que se requerirá que el crédito mercantil se presente por separado en el estado de situación financiera, el Grupo desagregará el crédito mercantil y otros activos intangibles y los presentará por separado en el estado de situación financiera.
- La Compañía no espera que haya un cambio significativo en la información que actualmente se revela en las notas porque el requisito de revelar información material permanece sin cambios; sin embargo, la forma en que se agrupa la información podría cambiar como resultado de los principios de agregación/desagregación. Además, habrá nuevas revelaciones significativas requeridas para:
 - medidas de desempeño definidas por la administración;
 - un desglose de la naturaleza de los gastos para las partidas presentadas por función en la categoría operativa del estado de resultados: este desglose solo se requiere para ciertas naturalezas de gastos; y
 - para el primer período anual de aplicación de la NIIF 18, una conciliación de cada partida del estado de resultados entre los montos reexpresados presentados aplicando la NIIF 18 y los montos presentados previamente aplicando la NIC 1.



Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Pronunciamientos Contables Emitidos y Aplicables en Períodos Futuros (Continuación)

- Desde la perspectiva del estado de flujos de efectivo, habrá cambios en la forma en que se presentan los intereses recibidos y los intereses pagados. Los intereses pagados se presentarán como flujos de efectivo de financiamiento y los intereses recibidos como flujos de efectivo de inversión, lo que supone un cambio respecto de la presentación actual como parte de los flujos de efectivo operativos.

No hay otras nuevas normas o modificaciones que hayan sido publicadas y que no son mandatorias para el período 2024 que causen un efecto material en los estados financieros de la Compañía en el período actual y períodos futuros.

Moneda Funcional y de Presentación

Los estados financieros 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.

Segmento

Un segmento del negocio es un componente identificable de la entidad, 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 de la misma entidad.

Un segmento geográfico es un componente identificable de la entidad 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.

Tal como se indica en la Nota 1, la Compañía solo opera el negocio de generación de energía eléctrica y considera el mismo como su único segmento de operación. La Compañía monitorea y revisa el resultado de operaciones y asignación de recursos a través de la Gerencia General y Junta Directiva.

Los reportes interinos sobre los activos, pasivos y desempeño del segmento son preparados de forma consistente con los principios de reconocimiento y medición de las NIIF.



Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Segmento (Continuación)

El segmento está domiciliado en la República de Panamá y los ingresos por servicios de energía eléctrica provienen de entidades domiciliadas en este territorio. Durante el período no hubo cambios en el segmento.

Activos Financieros

Clasificación

La Compañía clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: Costo amortizado, valor razonable con cambios en otros resultados integrales y valor razonable con cambios en resultados. La clasificación depende del modelo de negocio de la Compañía para la administración de los instrumentos financieros y de los términos contractuales de los flujos de efectivo.

Reconocimiento inicial

Las compras y ventas regulares de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, la fecha en que la Compañía se compromete a comprar o vender el activo. Los activos financieros se dan de baja cuando los derechos de recibir flujos de efectivo de los activos financieros han vencido o han sido transferidos y la Compañía ha transferido sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad.

Reconocimiento inicial

Al momento del reconocimiento inicial, los activos financieros se miden a su valor razonable más, en el caso de un activo financiero que no sea a valor razonable a través de resultados, costos de transacción directamente atribuibles a la adquisición del activo financiero. Los costos de transacción de activos financieros a valor razonable a través de resultados se registran en resultados.

Medición subsecuente

La medición subsecuente depende del modelo de negocio y las características de flujo de efectivo del activo:

Activos financieros al costo amortizado

Los activos que se mantienen para el cobro de flujos de efectivo contractuales cuando dichos flujos de efectivo representan únicamente pagos de principal e intereses se miden a costo amortizado. Los ingresos recibidos de estos activos financieros se incluyen en los ingresos financieros utilizando el método de tasa de interés efectiva.

Se clasifican como activos corrientes, a menos que tengan fechas de vencimiento superiores a 12 meses desde la fecha del estado de situación financiera, en cuyo caso no son clasificados como activos corrientes.



Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Activos Financieros (continuación)

Activos financieros al costo amortizado (continuación)

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, los activos financieros incluidos en esta categoría corresponden al efectivo, activo financiero restringido y las cuentas por cobrar.

Efectivo

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

Activo financiero restringido

El activo financiero restringido se clasifica como restringido cuando no está disponible para el uso de la Compañía. El efectivo restringido se clasifica como corriente cuando se espera que su liberación ocurra dentro de un año y no corriente cuando su disponibilidad sea mayor que dicho período (Nota 6).

Cuentas por Cobrar

La Compañía mantiene las cuentas por cobrar comerciales con el objetivo de cobrar los flujos de efectivo contractuales y, por lo tanto, las mide posteriormente al costo amortizado utilizando el método del interés efectivo, menos cualquier estimación para deterioro.

Deterioro de activos financieros

Los activos financieros se evalúan en cada fecha del estado de situación financiera interino para determinar si existe evidencia de deterioro. Un activo financiero estará deteriorado si existe evidencia de que como resultado de uno o más eventos ocurridos después de la fecha de reconocimiento inicial, los flujos de efectivo futuros han sido afectados.

Baja en activos financieros

Los activos financieros son dados de baja sólo cuando los derechos contractuales a recibir flujos de efectivo han expirado; o cuando se han transferido los activos financieros y sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherente a propiedad del activo a otra entidad. Si la Compañía no transfiere ni retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad y continúa con el control del activo transferido, éste reconoce su interés retenido en el activo y un pasivo relacionado por los montos que pudiera tener que pagar. Si la Compañía retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad de un activo financiero transferido, éste continúa reconociendo el activo financiero y también reconoce un pasivo garantizado por el importe recibido.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Inventarios

Los inventarios, que consisten en repuestos y suministros, son presentados al costo (valor de adquisición) 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, la Compañía evalúa la necesidad de registrar cualquier ajuste para deterioro u obsolescencia de inventario.

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 de resultado integral interino en la medida que se incurren.

El terreno no se deprecia. 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 determinada una vez los activos estén listos para ser utilizados.

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

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.

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

Activos Intangibles

Servidumbre

La servidumbre (derecho de uso) se presenta en el estado 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.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

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. Estos montos representan obligaciones por bienes y servicios provistos a la Compañía antes del cierre del período.

Provisión

Se reconocen las provisiones cuando la Compañía tiene una obligación presente (legal o constructiva) como resultado de un evento pasado, si es probable que una salida de los recursos que incorporan beneficios económicos será requerida para cancelar la obligación y una estimación confiable se pueden realizar del monto de la obligación. Cuando la Compañía espera que algunas o todas las provisiones sean reembolsadas, por ejemplo, bajo un contrato de seguro, el reembolso es reconocido como un activo separado, pero sólo cuando el reembolso sea virtualmente seguro. El gasto relacionado con cualquier provisión es presentado en el estado de resultado integral interino neto de cualquier reembolso.

Bonos por Pagar

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

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 de situación financiera interino y cualquier otro ajuste del impuesto sobre la renta de años anteriores.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Impuesto sobre la Renta (continuación)

El impuesto sobre la renta diferido se reconoce sobre las diferencias temporarias que resultan entre la base fiscal de los activos y pasivos y sus importes en libros en los estados financieros 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 ni a la pérdida.

El impuesto diferido se determina usando la tasa impositiva que ha sido promulgada o sustancialmente promulgada a la fecha del estado 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.

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.



Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Reconocimiento de Ingresos

Venta de Energía

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

Costos de Energía

Los costos de generación de energía son reconocidos cuando se devengan. Asimismo, los costos de compra de energía son reconocidos cuando son devengados, de manera simultánea al reconocimiento de los ingresos por la correspondiente venta.

Reconocimiento de Gastos

Los gastos se reconocen en la cuenta de resultados cuando tiene lugar una disminución en los beneficios económicos futuros relacionados con la reducción de un activo, o un incremento de un pasivo, que se puede medir de forma fiable. Esto implica que el registro de un gasto tenga lugar en forma simultánea al registro del incremento del pasivo o la reducción del activo. Se reconoce como gasto en forma inmediata cuando un desembolso no genera beneficios económicos futuros o cuando no cumple con los requisitos para su registro como activo. Asimismo, se reconoce un gasto cuando se incurre en un pasivo y no se registra activo alguno, como puede ser un pasivo por una garantía. Los gastos son presentados en el estado de resultado integral interino de forma combinada por función y naturaleza, el desglose de los gastos por naturaleza es presentado en la Nota 15.

Ingresos y Gastos por Intereses

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

El método interés efectivo 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, la Compañía 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.



Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Ingresos y Gastos por Intereses (continuación)

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 de resultados 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. Al final de cada período, la Administración estima el monto a utilizar en el período siguiente basado en las proyecciones financieras de la Compañía.

Compensación de Saldos

Los activos y pasivos financieros se compensan y el importe neto se presenta en el estado de situación financiera interino cuando, y solo cuando, la Compañía tiene el derecho legal de compensar los importes reconocidos y se espera que se liquiden sobre una base neta o se espera que la realización del activo y la liquidación del pasivo ocurran simultáneamente.

3. Administración del Riesgo Financiero e Instrumentos Financieros

Factores de Riesgos Financieros

Las actividades de la Compañía están expuestas a una variedad de riesgos financieros, riesgo de crédito, riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tasa de interés), y riesgo de liquidez.

El programa global de administración de riesgo de la Compañía es manejado en conjunto con el de su compañía matriz (Panama Power Holdings, Inc.), el cual se enfoca en la falta de previsibilidad de los mercados financieros y trata de minimizar los efectos adversos potenciales en el desempeño financiero de la compañía matriz y sus subsidiarias (el "Grupo"). Las decisiones que implican mayor exposición de riesgo y que son significativas son aprobadas por la Junta Directiva.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

3. Administración del Riesgo Financiero e Instrumentos Financieros (Continuación)

Riesgo de Crédito

La Compañía 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 de la Compañía a cuentas incobrables no es significativa. El riesgo de crédito surge de las cuentas bancarias y cuentas por cobrar.

En cuanto a las cuentas bancarias, la Compañía mantiene una concentración de sus depósitos con Banco General, S. A., el cual cuenta con una calificación de riesgo internacional de “BBB” según la agencia calificadora de riesgo Standard & Poor’s y de “BBB-” según la agencia calificadora de riesgo Fitch Ratings.

En relación a las cuentas por cobrar, la Compañía tiene una concentración de sus ventas y cuentas por cobrar con las tres compañías de distribución de electricidad que operan en la República de Panamá. Las ventas realizadas a estos clientes representan aproximadamente 85% (2023: 84%) del total de los ingresos y 73% (2023: 72%) 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 2024.

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

Los ingresos y los flujos de efectivo operativos de la Compañía son sustancialmente independientes de los cambios en las tasas de interés, ya que la Compañía no tiene activos importantes que generen interés excepto por los excedentes de efectivo.

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

Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez es el riesgo que la Compañía no sea capaz de cumplir con sus obligaciones. Para administrar el riesgo de liquidez, la Compañía tiene la obligación de cumplir con los covenants de los bonos por pagar (véase Nota 13).

La siguiente tabla analiza los pasivos financieros de la Compañía 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 estado de situación financiera interino.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

3. Administración del Riesgo Financiero e Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

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

	<u>A 1 Año</u>	<u>Entre 1 y 5 Años</u>	<u>Más de 5 Años</u>
31 de diciembre de 2024 (No Auditado)			
Bonos por pagar	8,861,351	63,446,898	99,503,745
Intereses de bonos por pagar	15,200	-	-
Cuentas por pagar	438,456	-	-
Cuentas por pagar – compañías relacionadas	61,077,846	-	-
Impuesto sobre la renta por pagar	1,581,153		
Otros pasivos	393,210	54,964	
31 de diciembre de 2023 (Auditado)			
Bonos por pagar	21,641,445	77,562,518	104,723,964
Intereses de bonos por pagar	1,525,465	-	-
Cuentas por pagar	969,000	-	-
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	66,134,387	-	-
Otros pasivos	440,804	48,115	-

Objetivos y Políticas de Gestión de Capital

El objetivo de la Compañía en el manejo del capital es el de salvaguardar la habilidad de la Compañía 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. Para propósitos del cálculo del apalancamiento, la Compañía considera como patrimonio neto tangible las cuentas por pagar - relacionada porción no circulante y el patrimonio.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

3. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

A continuación, se muestra la razón de apalancamiento de la Compañía:

	31 de diciembre de 2024 <i>(No Auditado)</i>	31 de diciembre de 2023 <i>(Auditado)</i>
Total de bonos por pagar (Nota 13)	140,250,000	153,000,000
Menos: Efectivo	(3,699,637)	(3,939,769)
Activo financiero restringido	<u>(4,197,349)</u>	<u>(4,033,700)</u>
Deuda neta	<u>132,353,014</u>	<u>145,026,531</u>
Patrimonio neto tangible		
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	61,077,846	66,134,387
Total de patrimonio	<u>35,926,719</u>	<u>30,579,134</u>
Total de patrimonio neto tangible	<u>97,004,565</u>	<u>96,713,521</u>
Total de capital	<u>229,357,579</u>	<u>241,740,052</u>
Razón de apalancamiento	<u>58%</u>	<u>60%</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.

La Compañía no mantiene activos y pasivos registrados a valor razonable en el estado de situación financiera interino. Para los instrumentos financieros que no están registrados a su valor razonable en el estado 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).

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

3. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

Valor Razonable (continuación)

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 13.

4. 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 y Juicios 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 interinos del siguiente año se exponen a continuación:

Depreciación de Propiedad, Planta y Equipo

La Compañía realiza ajustes en la evaluación de la vida estimada de los activos y en la determinación de valores de residuos estimados, como aplique. La depreciación es calculada bajo el método de línea recta, basado en la vida útil estimada de los activos. Estas estimaciones son basadas en el análisis de los ciclos de vida de los activos y el valor potencial al final de su vida útil. El valor de residuo y la vida útil son revisados, y ajustados de ser apropiado, al final de cada período.

Impuesto sobre la Renta

La Compañía está sujeta 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.



Hydro Caisán, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

5. Cuentas por Cobrar

Las cuentas por cobrar consisten en:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Clientes y otros	<u>7,211,357</u>	<u>7,179,823</u>

Todas las cuentas por cobrar deben ser cobradas en los próximos dos meses. Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, no había cuentas por cobrar vencidas y deterioradas, por lo cual no se ha registrado ninguna provisión para cuentas incobrables.

6. Activo Financiero Restringido

Al 31 de diciembre de 2024, el saldo de los bonos corporativos emitidos por el Grupo totalizaba B/.140,250,000 (2023: B/.153,000,000) (véase Nota 13).

Como parte de los acuerdos establecidos en el prospecto de emisión de bonos, se incluye la creación de un fondo de fideicomiso con la cuenta denominada Cuenta de Reserva de Servicio 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 y capital (exceptuando el barrido de caja) correspondiente a tres meses.

7. Gastos Pagados por Anticipado

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

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Impuesto sobre la renta estimado	-	66,830
Seguros	135,571	163,127
Otros	<u>72,622</u>	<u>81,872</u>
	<u>208,193</u>	<u>311,829</u>

Hydro Caisán, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos 31 de diciembre de 2024 (Cifras en balboas)

8. Propiedad, Planta y Equipo, neto

La propiedad, planta y equipo se detalla a continuación:

	<u>Terrenos</u>	<u>Mobiliario y Equipo</u>	<u>Equipo Rodante</u>	<u>Herramientas y Equipos Menores</u>	<u>Planta y Equipo</u>	<u>Construcción en Proceso</u>	<u>Mejoras</u>	<u>Total</u>
Saldo neto al 31 de diciembre de 2022 (Auditado)	3,188,594	13,722	57,858	7,881	173,843,078	1,887,827	2,403	179,001,363
Adiciones	-	3,729	-	1,439	-	1,697,676	-	1,702,844
Depreciación	-	(5,678)	(16,736)	(3,416)	(6,834,548)	-	(2,403)	(6,862,781)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2023 (Auditado)	3,188,594	11,773	41,122	5,904	167,008,530	3,585,503	-	173,841,426
Adiciones	-	300	-	4,096	3,631,351	(3,585,503)	6,692	56,936
Depreciación	-	(7,120)	(13,705)	(4,417)	(6,917,949)	-	(557)	(6,943,748)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	<u>3,188,594</u>	<u>4,953</u>	<u>27,417</u>	<u>5,583</u>	<u>163,721,932</u>	<u>-</u>	<u>6,135</u>	<u>166,954,614</u>
2024								
Costo	3,188,594	120,341	326,607	126,455	234,432,089	-	34,854	238,228,940
Depreciación acumulada	-	(115,388)	(299,190)	(120,872)	(70,710,157)	-	(28,719)	(71,274,326)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	<u>3,188,594</u>	<u>4,953</u>	<u>27,417</u>	<u>5,583</u>	<u>163,721,932</u>	<u>-</u>	<u>6,135</u>	<u>166,954,614</u>
2023								
Costo	3,188,594	120,041	326,607	122,359	230,800,738	3,585,503	28,162	238,172,004
Depreciación acumulada	-	(108,268)	(285,485)	(116,455)	(63,792,208)	-	(28,162)	(64,330,578)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2023 (Auditado)	<u>3,188,594</u>	<u>11,773</u>	<u>41,122</u>	<u>5,904</u>	<u>167,008,530</u>	<u>3,585,503</u>	<u>-</u>	<u>173,841,426</u>
2022								
Costo	3,188,594	116,312	326,607	120,920	230,800,738	1,887,827	28,162	236,469,160
Depreciación acumulada	-	(102,590)	(268,749)	(113,039)	(56,957,660)	-	(25,759)	(57,467,797)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2022 (Auditado)	<u>3,188,594</u>	<u>13,722</u>	<u>57,858</u>	<u>7,881</u>	<u>173,843,078</u>	<u>1,887,827</u>	<u>2,403</u>	<u>179,001,363</u>

Al 31 de diciembre de 2024 la propiedad, planta y equipo se encuentran en garantía de los bonos por pagar (Véase Nota 13). y no presenta deterioro.

Hydro Caisán, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

8. Propiedad, Planta y Equipo, Neto (Continuación)

La Compañía completó la instalación de una mini central a pie de presa con una capacidad instalada de 0.98MW y un costo al 31 de diciembre de 2024 de B/.3,638,005. Con fecha 5 de marzo de 2024 el Centro Nacional de Despacho (CND) otorgó el certificado de operación comercial al proyecto Mini Central El Alto.

9. Otros Activos

Los otros activos se detallan de la siguiente manera:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Adelanto en compras de terreno	136,003	136,003
Adelanto a proveedores y contratistas	66,613	3,175
Intereses por cobrar de efectivo restringido	61,939	61,939
Fondo de cesantía	57,247	50,413
Cuentas por cobrar otros	31,512	-
Depósito de garantía	<u>1,555</u>	<u>1,555</u>
	354,869	253,085
Menos porción circulante	<u>264,555</u>	<u>202,554</u>
Porción no circulante	<u>90,314</u>	<u>50,531</u>

Huracán ETA

A partir del 4 de noviembre de 2020, el huracán ETA tuvo un impacto significativo en el occidente de Panamá, principalmente en Chiriquí, donde operan las centrales de generación eléctrica propiedad de Panama Power Holdings, Inc. Cabe destacar, que la cuenca más afectada fue la del río Chiriquí Viejo donde opera la central El Alto, propiedad de la Compañía. La gran cantidad de sedimento traído por el río resultó en indisponibilidad de la central durante ciertos periodos mientras el trabajo de limpieza fue llevado a cabo por el equipo de operaciones y contratistas. Adicionalmente, El Alto tuvo afectaciones principalmente en caminos de acceso, escollera y cuenco disipador aguas abajo de la presa, y pérdida de fibra óptica y línea eléctrica interna en diferentes puntos de la central. Dichas afectaciones no han tenido un impacto en la producción de la central. El monto estimado a reclamar excedió la suma de B/.500,000, razón por la cual, de conformidad con lo establecido en la referida sección II. A. 9. 1. del prospecto de bonos corporativos, La Compañía procedió con comunicado formal de notificación al Agente de Pago, al Fiduciario y a los Tenedores de los bonos corporativos de la ocurrencia de este evento.

Hydro Caisán, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

9. Otros Activos (Continuación)

Huracán ETA (continuación)

En el caso de las centrales Pedregalito 1 y Pedregalito 2, hubo restricciones temporales en el despacho de energía debido a afectaciones en torres de la red de transmisión de ETESA.

Al 31 de diciembre de 2023, La Compañía incurrió en gastos por la suma de B/.2,071,177 correspondientes a reparaciones asociadas a este siniestro, de los cuales le fueron reembolsados por parte de las aseguradoras la suma de B/.1,971,177. La diferencia corresponde al monto del deducible por la suma de B/.100,000, el cual fue reconocido como gasto durante el 2020. Con fecha 19 de octubre de 2023, la aseguradora realizó el pago final correspondiente al saldo de las reparaciones asociadas a este siniestro por la suma de B/.253,551, con lo cual el reclamo fue cerrado.

10. Activos Intangibles, neto

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

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Valor neto en libro		
Costo	363,537	363,537
Amortización acumulada	<u>(75,128)</u>	<u>(67,858)</u>
Saldo neto	<u>288,409</u>	<u>295,679</u>

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

Saldo neto al inicio del periodo	295,679	302,949
Amortización del periodo	<u>(7,270)</u>	<u>(7,270)</u>
Saldo neto al final del periodo	<u>288,409</u>	<u>295,679</u>

Hydro Caisán, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

11. Cuentas por Pagar

Las cuentas por pagar se presentan a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Agentes del mercado y otros proveedores	431,912	847,589
Contratistas	-	119,310
Intereses préstamos por pagar	6,544	2,101
	<u>438,456</u>	<u>969,000</u>

12. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

Los saldos y transacciones con partes relacionadas se presentan a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Cuentas por cobrar – Compañías Relacionadas:		
Generadora Pedregalito, S. A.	33,170,805	36,507,593
Generadora Alto Valle, S. A.	15,387,659	17,270,192
Generadora Río Chico, S. A.	6,554,323	7,150,171
Panama Power Management Services, S. A.	9,379	-
	<u>55,122,166</u>	<u>60,927,956</u>
Cuentas por pagar – Compañías Relacionadas:		
<i>Otras compañías relacionadas</i>		
PPH Financing Services, S. A.	49,319,548	56,222,398
Generadora Río Chico, S. A.	8,798,746	7,323,716
Generadora Alto Valle, S. A.	2,959,552	2,580,784
Panama Power Management Services, S. A.	-	7,489
	<u>61,077,846</u>	<u>66,134,387</u>

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

12. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas (Continuación)

Con fecha efectiva 5 de octubre de 2020, La Compañía (“El Alto”) emitió Bonos Corporativos por un total de B/.180,000,000, plazo de 10 años y tasa fija de 5.875%, los cuales fueron aprobados por la Superintendencia de Mercado de Valores mediante Resolución No. SMV-421-20 de 21 de septiembre de 2020. La totalidad de los términos y condiciones de los Bonos se encuentran en la página web de la Superintendencia del Mercado de Valores, Bolsa Latinoamericana de Valores, y página web de PPH (www.panamapower.net).

El 19 de marzo de 2020, La Compañía (“El Alto”) suscribió una enmienda al Acuerdo de Reembolso con Generadora Pedregalito, S. A. (central “Pedregalito 1”), Generadora Río Chico, S. A. (central “Pedregalito 2”) y Generadora Alto Valle, S. A. (central “Cochea”) mediante la cual cada una de estas se compromete a reembolsar a La Compañía todos los costos relacionados a su porción pro-rata sobre B/.27,773,766 Generadora Pedregalito, S. A., B/.7,231,952, Generadora Río Chico, S. A. y B/.16,978,540, Generadora Alto Valle, S. A. de la emisión de bonos públicos por un total de B/.180,000,000 autorizada a La Compañía incluyendo pero no limitado a intereses, comisiones de estructuración, suscripción, agencia de pago y fiduciario, inscripción de hipotecas en registro público, abogados, y aporte proporcional de fondos para constitución de cuenta de reserva de servicio de la deuda, mientras se encuentre vigente el financiamiento.

La emisión está respaldada por el Fideicomiso de garantía cuyo fiduciario es BG Trust, Inc., en el cual Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A. actúan como fideicomitentes. Al fideicomiso de garantía 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, cartas de crédito de garantía, y seguros de operación de Hydro Caisán, S. A., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A. (las Compañías de los Proyectos). Adicionalmente, la emisión cuenta con fianzas solidarias de Panama Power Holdings, Inc., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Alto Valle, S. A., Generadora Río Chico, S. A. y PPH Financing Services, S. A. En febrero 2018, PPH Financing Services, S. A. firmó un acuerdo de cesión como receptora de las cuentas por pagar de los Fideicomitentes que continua vigente dentro de las condiciones de esta emisión.

El producto de la emisión de bonos públicos en referencia autorizada a Hydro Caisán, S. A. fue utilizado para (i), refinanciar la deuda existente que mantiene el Emisor y las demás Compañías de los Proyectos y (ii) otros usos corporativos del Emisor.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

12. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas (Continuación)

En mayo de 2022, PPH Financing Services, S.A. suscribió un Acuerdo de Reembolso con Hydro Caisán, S. A. mediante el cual ésta se compromete a reembolsar a PPH Financing Services, S.A. los intereses y costos relacionados al Contrato de Línea de Adelantos No Rotativa para financiar la construcción de una minicentral en El Alto, suscrita entre PPH Financing Services S.A. y Banco General, S. A., mientras se encuentre vigente el financiamiento.

La clasificación presentada en el 2024 en los saldos a compañías relacionadas, como porción circulante, se realizó considerando las normas financieras y el interés por parte de la Gerencia de iniciar el repago de dichas cuentas a los accionistas en cuanto se cumplan con las condiciones financieras para esto. Dichos saldos serán pagados en función de la liquidez de la Compañía, con los flujos que son derivados de sus operaciones y los saldos por cobrar y pagar no devengan intereses.

El resto de los saldos corresponden a compra y venta de energía entre partes relacionadas.

Panama Power Management Services, S. A. efectúa el pago de las obligaciones relacionadas a los empleados (salarios, cuotas patronales, entre otros) de la Compañía. La Compañía reembolsa estos costos a Panama Power Management Services, S. A. en la medida en que se incurren. Durante el periodo terminado el 31 de diciembre de 2024, la Compañía reembolsó la suma de B/.135,905. por estos costos.

Transacciones con partes relacionadas

Durante el año, la Compañía tuvo las siguientes transacciones con otras compañías relacionadas:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Venta de energía – Otras Compañías Relacionadas:		
Generadora Alto Valle, S. A.	3,994	3,654
Generadora Pedregalito, S. A.	2,515	4,658
Generadora Río Chico, S. A.	904	2,547
	<u>7,413</u>	<u>10,859</u>
Compras de energía- Otras Compañías Relacionadas:		
Generadora Alto Valle, S. A.	2,042,213	1,235,566
Generadora Pedregalito, S. A.	2,364,272	1,627,482
Generadora Río Chico, S. A.	1,562,533	1,086,934
	<u>5,969,018</u>	<u>3,949,982</u>

Hydro Caisán, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

13. Bonos por Pagar

El saldo de los bonos por pagar, neto de los costos de financiamiento diferido, se detalla así:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Bonos corporativos con vencimiento el el 5 de octubre de 2030	140,250,000	153,000,000
Costos de financiamiento diferidos, neto	<u>(812,005)</u>	<u>(950,655)</u>
	<u>139,437,995</u>	<u>152,049,345</u>

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

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Saldo al inicio del año	950,655	1,089,305
Amortización del año	<u>(138,650)</u>	<u>(138,650)</u>
Saldo neto al final del año	<u>812,005</u>	<u>950,655</u>

El saldo de los intereses de bonos por pagar se detalla a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Intereses de bonos por pagar	<u>15,200</u>	<u>1,525,465</u>

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

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
A 1 año	9,000,000	12,750,000
Entre 2 y 5 años	36,000,000	32,250,000
Más de 5 años	<u>95,250,000</u>	<u>108,000,000</u>
	<u>140,250,000</u>	<u>153,000,000</u>

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

13. Bonos por Pagar (Continuación)

Bonos Corporativos

Los Bonos corporativos, emitidos con fecha efectiva el 5 de octubre de 2020, están respaldados por fianza solidaria de Panama Power Holdings, Inc., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A., Generadora Alto Valle, S. A. y PPH Financing Services, S. A. y por un fideicomiso de garantía.

Dicha emisión fue aprobada mediante Resolución No. SMV-421-20 de 21 de septiembre de 2020 por la Superintendencia de Mercado de Valores.

La emisión está respaldada 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, cartas de crédito de garantía, y seguros de operación de Hydro Caisán, S. A., 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 operación de las centrales hidroeléctricas, 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.

Dentro de los principales términos y condiciones de los Bonos se encuentran: a) plazo de diez años; b) amortizaciones trimestrales fijas a capital por B/.1,750,000 e intereses a una tasa fija de 5.875%; c) barrido de caja anual obligatorio por B/.2,000,000, pagadero parcial o totalmente en cualquier fecha de pago de interés, acumulable en caso de no contar con el flujo suficiente para el pago del mismo, y opcional en caso de suscribir nuevos contratos de energía que resulten en una Razón de Cobertura de Servicio de Deuda mayor a 1.50x; d) Cuenta de Reserva de Servicio de Deuda de tres meses de pago de capital (exceptuando el barrido de caja) e intereses.

Adicionalmente, La Compañía se comprometió a causar que PPH y las demás Compañías de los Proyectos mantengan y cumplan de manera consolidada con una Razón de Cobertura de Servicio de Deuda mayor a 1.25x para los últimos doce (12) meses como requisito financiero y como condición para pagos restringidos.

Los bonos fueron emitidos en su totalidad a través de la Bolsa Latinoamericana de Valores y 100% suscritos por un sindicado de bancos liderado por Banco General, S. A., quien también actúa como agente de pago, registro y transferencia de la emisión.

La totalidad de los términos y condiciones de los Bonos Corporativos se encuentran en la página web de la Superintendencia del Mercado de Valores, Bolsa Latinoamericana de Valores y página web de la Compañía (www.panamapower.net).

Hydro Caisán, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

13. Bonos por Pagar (Continuación)

Bonos Corporativos (continuación)

Valor razonable

El valor razonable de la deuda al 31 de diciembre de 2024 es de B/.110,119,162 2023: B/.119,596,160) determinado en base de flujos descontados de caja utilizando una tasa del 10.833% (2023: 9.876%) y está incluido en el Nivel 3 de la jerarquía del valor razonable.

14. 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 2024 <i>(No Auditado)</i>	31 de diciembre de 2023 <i>(Auditado)</i>
Ingresos por contratos con clientes		
Venta de energía - contratada	12,130,540	11,211,255
Venta de capacidad - contratada	<u>8,400,802</u>	<u>8,400,802</u>
	20,531,342	19,612,057
Ingresos por mercado ocasional		
Venta de capacidad - mercado ocasional	16,403	2,468
Venta de energía - mercado ocasional	14,091,182	14,418,412
Servicios auxiliares y otros	<u>1,484,909</u>	<u>924,407</u>
	<u>15,592,494</u>	<u>15,345,287</u>
	<u><u>36,123,836</u></u>	<u><u>34,957,344</u></u>
<i>Otros Ingresos por crédito fiscal y otros</i>		
Ingresos por crédito fiscal	600,000	1,336,512
Otros	<u>35,969</u>	<u>271,098</u>
	<u><u>635,969</u></u>	<u><u>1,607,610</u></u>

Hydro Caisán, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

15. Gastos Operativos

Los gastos operativos se resumen a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Depreciación y amortización	6,954,278	6,876,705
Fianzas y seguros	1,003,422	984,183
Costo de personal	512,775	660,551
Mantenimiento de planta	275,919	359,360
Ambiente y regulador	226,142	303,663
Impuestos generales	203,614	247,109
Vehículos y transporte	135,502	125,000
Ayuda comunitaria	127,403	203,616
Vigilancia	89,300	66,003
Honorarios por comercialización	51,600	46,100
Honorarios legales	41,002	664
Servicios públicos, alquileres y gastos de oficina	28,060	33,055
Otros	18,759	28,015
Auditoría	12,506	12,556
Honorarios Profesionales	5,167	2,732
Pérdidas en activos financieros	-	60,572
	<u>9,685,449</u>	<u>10,009,884</u>

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

16. Compromisos

Contratos de Energía

- 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 2024, estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas 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).

- Contratos de Suministro de Sólo Energía firmados en noviembre y diciembre de 2023 con las compañías Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI) y Elektra Noreste, S. A. (ENSA) que abarcan los períodos comprendidos del 1 de septiembre de 2024 al 30 de noviembre de 2025. El precio promedio por energía contratada será de B/.0.087 Kwh. Al 31 de diciembre de 2024, estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Aserta Compañía de Seguros, S. A. por las sumas de B/.45,448 (EDECHI) y B/.4,089,734 (ENSA).

17. Dividendos Declarados

Según Acta de Junta de Accionistas del 27 de marzo de 2024, la Compañía declaró la suma de B/.2,486,199 proveniente de las utilidades del año 2023. Según Acta de Junta de Accionistas del 22 de marzo de 2023, la Compañía declaró la suma de B/.3,815,701 proveniente de las utilidades del año 2022.

18. Impuesto sobre la Renta

De acuerdo con las disposiciones fiscales vigentes en la República de Panamá, las ganancias obtenidas por la Compañía 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 del 25%.

- b. La renta neta gravable que resulte de aplicar el total de los ingresos gravables el 4.67% por la tasa del impuesto sobre la renta vigente.



Hydro Caisán, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

18. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

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 del 25%, el mismo podrá elevar una solicitud ante la Dirección General de Ingresos de no aplicación del impuesto mínimo alterno y en su defecto, que se acepte el pago del impuesto sobre la renta en base al método tradicional.

El cargo a resultado de cada ejercicio por impuesto sobre la renta se presenta a continuación:

	2024	2023
Impuesto sobre la renta corriente	2,693,744	2,000,486
Impuesto de periodo anteriores		69,636
Impuesto sobre la renta diferido	86,820	53,281
	<u>2,780,564</u>	<u>2,123,403</u>

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 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Utilidad antes del impuesto sobre la renta	<u>10,614,348</u>	<u>8,600,304</u>
Impuesto sobre la renta a la tasa 25%	2,653,587	2,150,076
Efecto y partidas que afectan el cálculo fiscal ISR		
Ingresos por intereses no gravable	(76,329)	(53,510)
Arrastre de pérdidas	(53,281)	(53,281)
Otros ingresos no gravables	(24,257)	(61,728)
Gastos no deducibles y otros	4,994	14,027
Ingreso por crédito fiscal no gravable	(150,000)	(334,128)
Depreciación no deducible por uso crédito fiscal	<u>339,030</u>	<u>339,030</u>
Impuesto sobre la renta fiscal corriente a la tasa 25%	2,693,744	2,000,486
Impuesto diferido	86,820	53,281
Ajuste de impuesto sobre la renta	-	<u>69,636</u>
Gasto de impuesto sobre la renta	<u>2,780,564</u>	<u>2,123,403</u>
Tasa efectiva	<u>26%</u>	<u>25%</u>

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

18. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

El activo por impuesto sobre la renta diferido al 31 de diciembre 2024 y 2023 corresponde al arrastre de pérdida y se calculó en base a la tasa impositiva vigente. El movimiento de impuesto sobre la renta diferido activo se presenta a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Saldo al inicio del periodo	86,820	140,101
Utilización del periodo	<u>(86,820)</u>	<u>53,281</u>
Saldo final del periodo	<u><u>-</u></u>	<u><u>86,820</u></u>

Crédito Fiscal por Inversión Directa

De acuerdo a la Ley No.45 del 4 de agosto de 2004, que “Establece un régimen de incentivos para el fomento de sistemas de generación hidroeléctrica y de otras fuentes nuevas, renovables y limpias, y dicta otras disposiciones”, las compañías dedicadas a las actividades de generación en los términos expuestos en la Ley, gozarán de los siguientes beneficios fiscales:

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

Durante el período de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2024 la Compañía utilizó B/. 600,000 (2023: B/.1,200,000) del crédito fiscal para el pago del impuesto sobre la renta (Nota 14).

Mediante Resolución No.201-2000 del 27 de abril de 2017, notificada a la Compañía 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.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

18. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

Debido al beneficio fiscal recibido, no le es permitido a la Compañía reconocer como deducible, el 25% del gasto de depreciación correspondiente a la inversión directa en la obra. La Compañía ha iniciado el uso del crédito fiscal y revisa anualmente este monto para reflejar las condiciones esperadas de la industria.

19. Eventos Subsecuentes

Hydro Caisán participó en el acto de concurrencia LPI No. ETESA 02-24 celebrado por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. el pasado 6 de diciembre de 2024 para la contratación a corto plazo del suministro de Potencia y Energía. Mediante nota ETE-DGC-GC-022-2025 del 15 de enero de 2025, la Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A. (ETESA), comunicó a Hydro Caisán que su oferta fue aceptada y adjudicada mediante la Resolución No. GC-02-2024 del 30 de diciembre de 2024.



III. ESTADOS FINANCIEROS FIADORES

- PANAMA POWER HOLDINGS, INC.
- GENERADORA PEDREGALITO, S.A.
- GENERADORA RÍO CHICO, S.A.
- GENERADORA ALTO VALLE, S.A.
- PPH FINANCING SERVICES, S.A.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

**Estados Financieros Consolidados Interinos
31 de diciembre de 2024**

“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 2024

	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 - 47



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 2024, incluyen el estado consolidado de situación financiera interino, el estado consolidado de resultado integral interino, el estado consolidado de cambios en el patrimonio interino y el estado consolidado de flujos de efectivo interino por el período terminado en esa fecha, y un resumen de las políticas contables materiales 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 2024, 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

Liseth M. Herrera
CPA No. 5178

28 de febrero de 2025
Panamá, Rep. de Panamá

[Handwritten signature]

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Estado Consolidado de Situación Financiera Interino

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

	31 de diciembre 2024 (No Auditado)	31 de diciembre 2023 (Auditado)
Activos		
Activos circulantes		
Efectivo (Nota 5)	9,494,389	10,299,859
Cuentas por cobrar (Nota 6)	10,018,368	10,514,874
Inventario de repuestos y suministros	2,315,599	2,176,373
Gastos pagados por adelantado (Nota 7)	475,685	1,400,465
Crédito fiscal por inversión (Nota 24)	1,829,780	1,541,175
Otros activos (Nota 9)	551,482	510,364
Total de activos circulantes	<u>24,685,303</u>	<u>26,443,110</u>
Activos no circulantes		
Activos financieros restringido (Nota 10)	4,197,349	4,033,700
Propiedad, planta y equipo, neto (Nota 8)	266,144,886	278,143,135
Plusvalía (Nota 11)	7,033,750	7,033,750
Activos intangibles, neto (Nota 12)	499,640	512,733
Activos por derecho de uso (Nota 13)	36,682	69,290
Impuesto sobre la renta diferido (Nota 24)	-	86,820
Crédito fiscal por inversión (Nota 24)	-	238,792
Otros activos (Nota 9)	276,061	242,970
Total de activos no circulantes	<u>278,188,368</u>	<u>290,361,190</u>
Total de activos	<u>302,873,671</u>	<u>316,804,300</u>
Pasivos y Patrimonio		
Pasivos		
Pasivos circulantes		
Cuentas por pagar (Nota 14)	614,193	1,515,059
Bonos por pagar (Notas 8 y 15)	8,791,215	12,541,215
Préstamos por pagar (Nota 16)	67,845	418,472
Intereses de bonos por pagar (Nota 15)	22,920	2,297,125
Ingreso diferido por crédito fiscal en inversión (Nota 24)	1,829,780	1,541,175
Impuesto sobre la renta por pagar	1,883,666	30,637
Obligación por arrendamiento (Nota 13)	32,604	32,604
Otros pasivos (Nota 17)	1,101,389	1,223,799
Total de pasivos circulantes	<u>14,343,612</u>	<u>19,600,086</u>
Pasivos no circulantes		
Bonos por pagar, neto (Notas 8 y 15)	130,242,072	139,033,286
Préstamos por pagar (Nota 16)	2,679,481	3,503,256
Ingreso diferido por crédito fiscal en inversión (Nota 24)	-	238,792
Obligación por arrendamiento (Nota 13)	4,078	36,686
Otros pasivos (Nota 17)	261,536	242,828
Total de pasivos no circulantes	<u>133,187,167</u>	<u>143,054,848</u>
Total de pasivos	<u>147,530,779</u>	<u>162,654,934</u>
Patrimonio		
Acciones comunes (Nota 18)	16,575,011	16,575,011
Acciones preferidas (Nota 18)	5,000	5,000
Excedente en valor de suscripción de acciones comunes (Nota 18)	117,878,693	126,166,198
Impuesto complementario	(1,685,427)	(1,685,225)
Utilidades no distribuidas	22,569,615	13,088,382
Total de patrimonio	<u>155,342,892</u>	<u>154,149,366</u>
Total de pasivos y patrimonio	<u>302,873,671</u>	<u>316,804,300</u>

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

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Estado Consolidado de Resultado Integral Interino Por el período de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2024 (Cifras en balboas)

	Tres Meses Terminados 31-dic-2024 <i>(No Auditado)</i>	Tres Meses Terminados 31-dic-2023 <i>(Auditado)</i>	Doce Meses Terminados 31-dic-2024 <i>(No Auditado)</i>	Doce Meses Terminados 31-dic-2023 <i>(Auditado)</i>
Ingresos				
Venta de energía (Nota 19)	<u>16,326,252</u>	<u>20,363,124</u>	<u>55,356,497</u>	<u>53,187,368</u>
Costos de Energía				
Compras de energía y costos asociados	832,369	2,864,554	9,960,198	12,013,335
Cargos de transmisión	<u>657,213</u>	<u>764,767</u>	<u>2,503,761</u>	<u>2,243,773</u>
Total de costos de energía	<u>1,489,582</u>	<u>3,629,321</u>	<u>12,463,959</u>	<u>14,257,108</u>
Ingresos por crédito fiscal y otros (Nota 19)	<u>9,226</u>	<u>395,115</u>	<u>642,966</u>	<u>2,169,724</u>
Gastos Operativos				
Depreciación y amortización (Notas 8, 12, 13 y 21)	3,149,289	3,017,150	12,446,869	11,997,283
Operación y mantenimiento (Nota 21)	646,983	659,167	2,549,512	2,841,019
Generales y administrativos (Notas 20 y 21)	1,197,317	1,260,713	5,511,351	5,554,329
Otras pérdidas netas (Nota 21)	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>127,418</u>
Total de gastos operativos	<u>4,993,589</u>	<u>4,937,030</u>	<u>20,507,732</u>	<u>20,520,049</u>
Utilidad operativa	9,852,307	12,191,888	23,027,772	20,579,935
Costos Financieros, Neto				
Costos financieros	2,282,986	2,388,622	9,291,709	9,645,428
Ingresos financieros	<u>(192,496)</u>	<u>(127,023)</u>	<u>(362,555)</u>	<u>(242,921)</u>
Total de costos financieros, neto	<u>2,090,490</u>	<u>2,261,599</u>	<u>8,929,154</u>	<u>9,402,507</u>
Utilidad antes de impuesto sobre renta	<u>7,761,817</u>	<u>9,930,289</u>	<u>14,098,618</u>	<u>11,177,428</u>
Impuesto sobre la renta (Nota 24)	(2,161,521)	(2,572,436)	(4,617,385)	(3,950,425)
Utilidad neta y utilidad neta integral	<u>5,600,296</u>	<u>7,357,853</u>	<u>9,481,233</u>	<u>7,227,003</u>
Utilidad integral básica por acción (Nota 22)	<u>0.34</u>	<u>0.44</u>	<u>0.57</u>	<u>0.44</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 2024 (Cifras en balboas)

	Acciones Comunes	Acciones Preferidas	Excedente en Valor de Suscripción de Acciones Comunes	Impuesto Complementario	Utilidad no Distribuida	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2022 (Auditado)	16,575,011	5,000	133,624,953	(1,685,225)	5,861,379	154,381,118
Transacciones atribuibles al accionista						
Devolución parcial de excedente del valor de suscripción de acciones comunes	-	-	(7,458,755)	-	-	(7,458,755)
Resultado integral						
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	7,227,003	7,227,003
Acciones comunes	-	-	-	-	-	-
Total de transacciones con los accionistas	-	-	-	-	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2023 (Auditado)	16,575,011	5,000	126,166,198	(1,685,225)	13,088,382	154,149,366
Transacciones atribuibles al accionista						
Devolución parcial de excedente del valor de suscripción de acciones comunes	-	-	(8,287,505)	-	-	(8,287,505)
Impuesto Complementario	-	-	-	(202)	-	(202)
Resultado integral						
Utilidad neta del periodo	-	-	-	-	9,481,233	9,481,233
Saldo al 31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	16,575,011	5,000	117,878,693	(1,685,427)	22,569,615	155,342,892

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 2024 (Cifras en balboas)

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Flujos de efectivo de las actividades de operación		
Utilidad antes del impuesto sobre la renta	14,098,618	11,177,428
Ajustes para conciliar utilidad antes de impuesto sobre la renta con el efectivo provisto por las actividades de operación:		
Depreciación (Nota 8)	12,401,168	11,948,074
Amortización de intangibles (Nota 12)	13,093	13,093
Amortización de derecho de uso (Nota 13)	32,608	36,116
Amortización de costos diferidos de financiamiento	208,786	208,786
Gasto de intereses	8,906,765	9,267,884
Otros ingresos por crédito fiscal	(600,000)	(1,653,193)
Cambios netos en activos y pasivos de operación:		
Cuentas por cobrar	496,506	(34,354)
Inventario de repuestos y consumibles	(139,226)	107,433
Gastos pagados por adelantado	1,730,438	2,721,902
Otros activos	(159,744)	589,865
Cuentas por pagar	(2,897,310)	(3,693,608)
Otros pasivos	(103,702)	(286,106)
Intereses pagados	(11,176,527)	(6,997,370)
Impuesto sobre la renta pagado	(805,658)	(4,992,852)
	<u>22,005,815</u>	<u>18,413,098</u>
Flujos de efectivo de las actividades de inversión		
Costo de evaluación y exploración	-	174,084
Adiciones de propiedad, planta y equipo	(402,919)	(9,866,189)
	<u>(402,919)</u>	<u>(9,692,105)</u>
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento		
Producto de préstamo bancario	-	3,163,315
Abono a préstamos bancarios	(1,174,402)	-
Abono a bonos corporativos	(12,750,000)	(5,250,000)
Activo financiero restringido	(163,649)	201,122
Impuesto complementario	(202)	-
Pago de obligación por arrendamiento	(32,608)	(32,608)
Producto de la devolución de capital pagado en exceso	(8,287,505)	(7,458,755)
	<u>(22,408,366)</u>	<u>(9,376,926)</u>
Disminución neta en el efectivo	(805,470)	(655,933)
Efectivo al inicio del año	<u>10,299,859</u>	<u>10,955,792</u>
Efectivo al final del año (Nota 5)	<u><u>9,494,389</u></u>	<u><u>10,299,859</u></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 2024

(Cifras en balboas)

1. Información General

Panama Power Holdings, Inc. (la “Compañía” o “PPH”) 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 la Compañía 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 del Grupo se encuentran incorporadas en la República de Panamá.

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

La siguiente tabla muestra las subsidiarias de la Compañía, 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
Generadora Pedregalito, S. A.	100%	28/12/2007
Generadora Río Chico, S. A.	100%	28/12/2007
Hydro Caisán, S. A.	100%	30/06/2010
Panama Power Management Services, S. A.	100%	02/03/2012
Pedregalito Solar Power, S. A.	100%	07/07/2014
PPH Financing Services, S. A.	100%	17/03/2016

Las subsidiarias Generadora Pedregalito, S. A. (central “Pedregalito 1”) y Generadora Río Chico, S. A. (central “Pedregalito 2”) iniciaron la generación de energía en abril y octubre de 2011, respectivamente, la subsidiaria Generadora Alto Valle, S. A. (central “Cochea”) inició la generación de energía en octubre de 2012 y la subsidiaria Hydro Caisán, S. A. (central “El Alto”) en agosto de 2014, la subsidiaria Pedregalito Solar Power, S. A. inició la generación de energía en noviembre 2023, mediante la entrada al Sistema Interconectado Nacional. Todas las subsidiarias se encuentran constituidas bajo las leyes de la República de Panamá. La principal actividad de las otras subsidiarias es brindar soporte a las operaciones del Grupo Panama Power Holdings, Inc.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

1. Información General (Continuación)

Mediante Escritura Pública No.5186 de 15 de agosto de 2023 se protocolizó el acuerdo de fusión entre Pedregalito Solar Power, S. A. y Río Chico Solar Power, S. A., mediante el cual Pedregalito Solar Power, S. A. se mantiene como la entidad absorbente. Esta fusión se da para consolidar las sociedades que forman parte de un mismo proyecto. Derivado de esta fusión, las partes acordaron convertir la totalidad de las acciones de Río Chico Solar Power, S. A. en 100 acciones comunes con valor nominal de un dólar (US\$1.00) cada una de Pedregalito Solar Power, S. A. emitidas al accionista de la subsidiaria. La fusión por absorción no representó flujo de efectivo y se realizó a su valor en libros.

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 2025. El Presidente del Grupo tiene la autoridad de modificación y remisión de los estados financieros consolidados interinos después de aprobados.

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales

Las principales políticas Contables materiales 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

Los estados financieros consolidados interinos del Grupo han sido preparados por un período de doce meses finalizado el 31 de diciembre de 2024, 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 2023, 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 Adoptadas por el Grupo

Modificación a la NIC 1 – Pasivos no corrientes con convenios financieros. Esta modificación aclara cómo las condiciones que una entidad debe cumplir dentro de los doce meses posteriores al período sobre el que se informa afectan la clasificación de un pasivo. Las modificaciones también tienen como objetivo mejorar la información que proporciona una entidad en relación con las obligaciones sujetas a estas condiciones. Vigencia: períodos que inician o posteriores al 1 de enero de 2024.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Base de Preparación (continuación)

Nuevas Normas, Enmiendas Adoptadas por el Grupo (continuación)

Acuerdos de financiamiento con proveedores (AFP) - NIC 7 y NIIF 7. Se emiten nuevos requisitos de revelación sobre los acuerdos de financiación de proveedores (AFP). El objetivo de las nuevas revelaciones es proporcionar información sobre los AFP que permita a los inversores evaluar los efectos sobre los pasivos, los flujos de efectivo y la exposición al riesgo de liquidez de una entidad. Las nuevas revelaciones incluyen información tales como: sobre lo siguiente: los términos y condiciones de los AF; los importes en libros de los pasivos financieros que forman parte de AFP; el importe en libros de los pasivos financieros en los cuales los proveedores ya han recibido el pago de las instituciones financieras; el rango de fechas de vencimiento de pago tanto para los pasivos financieros que forman parte de AFP como para las cuentas por pagar, entre otros. Vigencia: períodos que inician o posteriores al 1 de enero de 2024.

Las modificaciones y enmiendas indicadas anteriormente no tuvieron ningún impacto en los montos reconocidos en períodos anteriores y no se espera que afecten significativamente el período actual o futuros.

No hay otras nuevas normas o modificaciones o interpretaciones que estén vigentes en el período 2024 que causen un efecto material en el Grupo en el período actual y períodos futuros.

Pronunciamientos Contables Emitidos y Aplicables en Períodos Futuros

NIIF 18 “Presentación y e información a revelar en los estados financieros”

La NIIF 18 se centra en las actualizaciones en la presentación del estado de resultados. Los nuevos conceptos claves introducidos en la NIIF 18 se relacionan con:

- Clasificación de ingresos y gastos en tres nuevas categorías definidas para proporcionar una estructura consistente para el estado de resultados: operación, inversión y financiamiento.
- Revelaciones requeridas en una sola nota para ciertas medidas de desempeño de pérdidas o ganancias que se informan fuera de los estados financieros de una entidad (medidas del rendimiento definidas por la administración), y cómo éstas se calcula o bien una conciliación con el subtotal más directamente comparable presentado en los estados financieros.
- Dos nuevos subtotales requeridos para mejorar el análisis: utilidad operativa y utilidad antes de financiamiento e impuesto sobre la renta.
- Principios mejorados sobre agregación y desagregación que se aplican a los estados financieros principales y a las notas en general.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Base de Preparación (continuación)

Pronunciamientos Contables Emitidos y Aplicables en Períodos Futuros (continuación)

La NIIF 18 sustituirá a la NIC 1. Muchos de los otros principios existentes en la NIC 1 se mantienen, con cambios mínimos. La NIIF 18 no afectará el reconocimiento o medición de partidas en los estados financieros, pero podría cambiar lo que una entidad reporta como su “utilidad o pérdida operativa”. La NIIF 18 se aplicará a los ejercicios que comiencen a partir del 1 de enero de 2027 y a la información comparativa. Se permite la adopción anticipada.

El Grupo no tiene planes de adoptar anticipadamente esta norma. Actualmente, se encuentra evaluando su impacto en la presentación del estado de resultados, cuyos efectos todavía no han sido determinados.

No hay otras nuevas normas o modificaciones que hayan sido publicadas y que no son mandatorias para el período 2024 que causen un efecto material en el Grupo en el período actual y períodos futuros.

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 expuesta 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 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Principio de Consolidación (continuación)

Subsidiarias (continuación)

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

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

Cualquier contraprestación contingente a ser transferido por el Grupo es reconocida a su valor razonable a la fecha de adquisición. Los cambios posteriores en el valor razonable de la contraprestación contingente que se considere un activo o pasivo se reconocerán de acuerdo con la NIIF 9, 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 subsidiarias, las participaciones retenidas en la entidad se vuelven 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 reclasifiquen a resultados.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Activos Financieros

Clasificación

El Grupo clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: Costo amortizado, valor razonable con cambios en otros resultados integrales y valor razonable con cambios en resultados. La clasificación depende del modelo de negocio del grupo para la administración de los instrumentos financieros y de los términos contractuales de los flujos de efectivo.

Reconocimiento Inicial

Las compras y ventas regulares de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, la fecha en que el Grupo se compromete a comprar o vender el activo. Los activos financieros se dan de baja cuando los derechos de recibir flujos de efectivo de los activos financieros han vencido o han sido transferidos y el Grupo ha transferido sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad.

Al momento del reconocimiento inicial, los activos financieros se miden a su valor razonable más, en el caso de un activo financiero que no sea a valor razonable a través de resultados, costos de transacción directamente atribuibles a la adquisición del activo financiero. Los costos de transacción de activos financieros a valor razonable a través de resultados se registran en resultados.

Medición Subsecuente

La medición subsecuente depende del modelo de negocio y las características de flujo de efectivo del activo.

Activos Financieros al Costo Amortizado

Los activos que se mantienen para el cobro de flujos de efectivo contractuales cuando dichos flujos de efectivo representan únicamente pagos de principal e intereses se miden a costo amortizado. Los ingresos recibidos de estos activos financieros se incluyen en los ingresos financieros utilizando el método de tasa de interés efectiva.

Se clasifican como activos corrientes, a menos que tengan fechas de vencimiento superiores a 12 meses desde la fecha del estado de situación financiera interino, en cuyo caso no son clasificados como activos corrientes.

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, los activos financieros incluidos en esta categoría corresponden al efectivo, activo financiero restringido y las cuentas por cobrar.

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.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Activos Financieros (continuación)

Activo Financiero Restringido

El activo financiero restringido se clasifica como restringido cuando no está disponible para el uso del Grupo. El activo financiero restringido se clasifica como circulante cuando se espera que su liberación ocurra dentro de un año y no circulante cuando su disponibilidad sea mayor que dicho período (Nota 10).

Cuentas por Cobrar

El Grupo mantiene las cuentas por cobrar comerciales con el objetivo de cobrar los flujos de efectivo contractuales y, por lo tanto, las mide posteriormente al costo amortizado utilizando el método del interés efectivo, menos cualquier estimación para deterioro.

Deterioro de Activos Financieros

Los activos financieros se evalúan en cada fecha del estado consolidado de situación financiera interino para determinar si existe evidencia de deterioro. Un activo financiero estará deteriorado si existe evidencia de que como resultado de uno o más eventos ocurridos después de la fecha de reconocimiento inicial, los flujos de efectivo futuros han sido afectados.

Baja en Activos Financieros

Los activos financieros son dados de baja sólo cuando los derechos contractuales a recibir flujos de efectivo han expirado; o cuando se han transferido los activos financieros y sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherente a propiedad del activo a otra entidad. Si el Grupo no transfiere ni retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad y continúa con el control del activo transferido, este reconoce su interés retenido en el activo y un pasivo relacionado por los montos que pudiera tener que pagar. Si el Grupo retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad de un activo financiero transferido, este continúa reconociendo el activo financiero y también reconoce un pasivo garantizado por el importe recibido.

Inventarios

Los inventarios, que consisten en repuestos y suministros, son presentados al costo (valor de adquisición) 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.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

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.

Para propósitos de la prueba de 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 la 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.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Propiedad, Planta y Equipo (continuación)

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

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 valor razonable de la contraprestación recibida con el valor en libros del activo y son reconocidas en el estado consolidado de resultado integral interino.

Arrendamiento

El Grupo como arrendatario reconoce activos a valor presente por el derecho de uso recibido y pasivos por las obligaciones de pago para todos los arrendamientos en el estado consolidado de situación financiera interino.

Los pasivos por arrendamiento incluyen los siguientes pagos de arrendamiento:

- pagos fijos, menos incentivos de arrendamiento ofrecidos por el arrendador;
- pagos variables vinculados a un índice o tasa de interés;
- pagos residuales esperados de garantías de valor residual;
- sanciones contractuales por la rescisión de un contrato de arrendamiento si el plazo del arrendamiento refleja el ejercicio de una opción de rescisión.

Los pagos de arrendamiento se descuentan a la tasa de interés implícita subyacente al arrendamiento en la medida en que esto pueda determinarse. De lo contrario, el descuento es a la tasa de endeudamiento incremental.

Los activos de derecho de uso se miden al costo, que comprende lo siguiente:

- el importe de la medición inicial del pasivo por arrendamiento,
- cualquier pago de arrendamiento realizado en o antes de la fecha de inicio menos
- cualquier incentivo de arrendamiento recibido,
- cualquier costo directo inicial, y
- los costos de restauración.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Arrendamiento (continuación)

El Grupo hará uso de las opciones provistas para arrendamientos de activos de bajo valor y arrendamientos a corto plazo (menos de doce meses) y reconocerá los pagos directamente en el estado consolidado de resultados interino según el método de línea recta. Además, la nueva norma no se aplica a los arrendamientos de activos intangibles. El Grupo también ejerce la opción disponible para contratos que contienen como también para los que no contienen componentes de arrendamiento, la cual consiste en no dividir estos componentes, excepto en el caso de arrendamientos de bienes inmuebles y aeronaves.

Para los arrendamientos operativos, el Grupo reporta el activo arrendado a costo amortizado como un activo bajo Propiedad, planta y equipo donde es el arrendador. Los pagos de arrendamiento recibidos en el período se muestran en Otros ingresos operativos en el estado consolidado de resultado integral interino.

Cuando el Grupo es el arrendador en un arrendamiento financiero, reconoce los activos como cuentas por cobrar por el importe de la inversión neta en el estado consolidado de situación financiera 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 de que hubiese un deterioro sobre los costos de exploración y evaluación, estos se registran en los resultados (véase Nota 12).

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 sometidos anualmente a una evaluación para determinar si su valor ha sufrido 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. Estos montos representan obligaciones por bienes y servicios provistos al Grupo antes del cierre del período.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Provisión

Se reconocen las provisiones cuando El Grupo tiene una obligación presente (legal o constructiva) como resultado de un evento pasado, si es probable que una salida de los recursos que incorporan beneficios económicos será requerida para cancelar la obligación y una estimación confiable se pueden realizar del monto de la obligación. Cuando El Grupo espera que algunas o todas las provisiones sean reembolsadas, por ejemplo, bajo un contrato de seguro, el reembolso es reconocido como un activo separado, pero sólo cuando el reembolso sea virtualmente seguro. El gasto relacionado con cualquier provisión es presentado en el estado consolidado de resultado integral interino neto de cualquier reembolso.

Bonos por Pagar

Los bonos 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.

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 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Costos de Energía

Los costos de generación de energía son reconocidos cuando se devengan. Asimismo, los costos de compra de energía son reconocidos cuando son devengados, de manera simultánea al reconocimiento de los ingresos por la correspondiente venta.

Reconocimiento de Gastos

Los gastos se reconocen en la cuenta de resultados cuando tiene lugar una disminución en los beneficios económicos futuros relacionados con la reducción de un activo, o un incremento de un pasivo, que se puede medir de forma fiable. Esto implica que el registro de un gasto tenga lugar en forma simultánea al registro del incremento del pasivo o la reducción del activo. Se reconoce como gasto en forma inmediata cuando un desembolso no genera beneficios económicos futuros o cuando no cumple con los requisitos para su registro como activo. Asimismo, se reconoce un gasto cuando se incurre en un pasivo y no se registra activo alguno, como puede ser un pasivo por una garantía. Los gastos son presentados en el estado consolidado de resultado integral interino de forma combinada por función y naturaleza, el desglose de los gastos por naturaleza es presentado en la Nota 21.

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 interés efectivo.

El método de interés efectivo 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 consolidado de situación financiera interino, la Administración evalúa si se requiere realizar algún ajuste sobre la recuperabilidad del activo por el crédito fiscal por inversión. Al final de cada período, la Administración estima el monto a utilizar en el período siguiente basado en las proyecciones financieras del Grupo.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Utilidad 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 período.

Impuesto sobre la Renta

El impuesto sobre la renta corriente 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.

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.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

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.

Compensación de Saldos

Los activos y pasivos financieros se compensan y el importe neto se presenta en el estado consolidado de situación financiera interino cuando, y solo cuando, el Grupo tiene el derecho legal de compensar los importes reconocidos y se espera que se liquiden sobre una base neta o se espera que la realización del activo y la liquidación del pasivo ocurran simultáneamente.

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 y Juicios 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 período se exponen a continuación:

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.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

3. Estimaciones de Contabilidad y Juicios Críticos (Continuación)

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.

Estimación de Deterioro de Plusvalía

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

4. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros

Factores de Riesgos Financieros

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

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 de riesgo Standard & Poor’s y de “BBB-” según la agencia calificadora de riesgo Fitch Ratings.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

4. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

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 71% (2023: 82%) del total de los ingresos y 71% (2023: 80%) del total de las cuentas por cobrar al cierre del período. Esta concentración del riesgo es mitigada 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 2024.

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 bonos por pagar a largo plazo.

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 estado consolidado de situación financiera interino.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

4. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

Riesgo de Liquidez (continuación)

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>Entre 1 y 5 Año</u>	<u>Más de 5 Año</u>
31 de diciembre de 2024 (No Auditado)			
Préstamos por pagar	67,845	2,679,481	-
Bonos por pagar	8,791,215	63,446,898	99,503,745
Intereses de bonos por pagar	22,920	-	-
Cuentas por pagar	614,193	-	-
Impuesto sobre la renta por pagar	1,883,666	-	-
Otros pasivos	1,101,389	261,536	-
31 de diciembre de 2023 (Auditado)			
Préstamos por pagar	418,472	-	3,503,256
Bonos por pagar	12,541,215	77,562,518	104,723,964
Intereses de bonos por pagar	2,297,125	-	-
Cuentas por pagar	1,515,059	-	-
Impuesto sobre la renta por pagar	30,637	-	-
Otros pasivos	1,223,799	242,828	-

Objetivos y Políticas de Gestión 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 2024

(Cifras en balboas)

4. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

Objetivos y Políticas de Gestión de Capital (continuación)

A continuación, se muestra la razón de apalancamiento del Grupo:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Total de bonos y préstamos por pagar	142,997,326	156,186,578
Menos: Efectivo y equivalentes de efectivo	(9,494,389)	(10,299,859)
Activo financiero restringido	<u>(4,197,349)</u>	<u>(4,033,700)</u>
Deuda neta	129,305,588	141,853,019
Total de patrimonio	<u>155,342,892</u>	<u>154,149,366</u>
Total de capital	<u>284,648,480</u>	<u>296,002,385</u>
Razón de apalancamiento	<u>45%</u>	<u>48%</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 compañías relacionadas. Para los instrumentos financieros a largo plazo, el valor razonable se divulga en las Nota 15 y 16.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

5. Efectivo

El desglose del efectivo se presenta a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Caja menuda	2,038	763
Banco General, S. A.	8,759,049	9,569,967
MMG Bank & Trust Ltd.	717,353	704,537
BAC Credomatic	15,949	24,592
	<u>9,494,389</u>	<u>10,299,859</u>

6. Cuentas por Cobrar

Las cuentas por cobrar se detallan de la siguiente manera:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Edemet-Edechi	4,761,415	6,315,200
Elektra Noreste, S. A.	2,207,186	1,973,238
Otros	3,049,767	2,226,436
	<u>10,018,368</u>	<u>10,514,874</u>

Todas las cuentas por cobrar deben ser cobradas en los próximos dos meses. Al 31 de diciembre de 2024, no había cuentas por cobrar vencidas y deterioradas, por lo cual no se ha registrado ninguna provisión para cuentas incobrables.

7. Gastos Pagados por Adelantado

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

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Impuesto sobre la renta pagado por adelantado	115,104	985,002
Seguros	237,464	300,406
Otros	123,117	115,057
	<u>475,685</u>	<u>1,400,465</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

8. Propiedad, Planta y Equipo, Neto

La propiedad, planta y equipo se detallan a continuación:

	Terreno	Mobiliario y Equipo	Vehiculos	Planta y equipo	Construcción en Proceso	Edificio	Mejoras	Total
Saklo neto al 31 de diciembre de 2022 (Auditado)	13,271,214	120,596	81,603	264,714,636	1,943,750	73,091	20,130	280,225,020
Adiciones	-	46,449	(1)	8,177,986	1,641,753	-	2	9,866,189
Depreciación	-	(38,915)	(22,734)	(11,878,218)	-	(2,524)	(5,683)	(11,948,074)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2023 (Auditado)	13,271,214	128,130	58,868	261,014,404	3,585,503	70,567	14,449	278,143,135
Adiciones	-	58,004	63,685	3,860,041	(3,585,503)	-	6,692	402,919
Depreciación	-	(50,593)	(30,318)	(12,314,078)	-	(2,524)	(3,655)	(12,401,168)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	13,271,214	135,541	92,235	252,560,367	-	68,043	17,486	266,144,886
2024								
Costo	13,271,214	710,066	598,726	388,296,094	-	99,240	147,794	403,123,134
Depreciación acumulada	-	(574,525)	(506,491)	(135,735,727)	-	(31,197)	(130,308)	(136,978,248)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	13,271,214	135,541	92,235	252,560,367	-	68,043	17,486	266,144,886
2023								
Costo	13,271,214	652,063	535,042	384,436,054	3,585,503	99,240	141,102	402,720,218
Depreciación acumulada	-	(523,933)	(476,174)	(123,421,650)	-	(28,673)	(126,653)	(124,577,083)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2023 (Auditado)	13,271,214	128,130	58,868	261,014,404	3,585,503	70,567	14,449	278,143,135
2022								
Costo	13,271,214	605,615	535,042	376,258,067	1,943,750	99,240	141,102	392,854,030
Depreciación acumulada	-	(485,019)	(453,439)	(111,543,431)	-	(26,149)	(120,972)	(112,629,010)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2022 (Auditado)	13,271,214	120,596	81,603	264,714,636	1,943,750	73,091	20,130	280,225,020

Al 31 de diciembre de 2024 la propiedad, planta y equipo se encuentran en garantía de los bonos por pagar (Véase Nota 15) y no presenta deterioro.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

8. Propiedad, Planta y Equipo, Neto (Continuación)

La subsidiaria Hydro Caisán, S. A. completó la instalación de una mini central a pie de presa con una capacidad instalada de 0.98MW y un costo al 31 de diciembre de 2024 B/.3,638,005. Con fecha 5 de marzo de 2024 el Centro Nacional de Despacho (CND) otorgó el certificado de operación comercial al proyecto Mini Central El Alto.

9. Otros Activos

Los otros activos se detallan de la siguiente manera:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Adelanto en compras de terreno	224,028	224,028
Fondo de cesantía	273,086	255,457
Adelanto a proveedores y contratistas	223,818	179,218
Intereses por cobrar de efectivo restringido	61,939	61,939
Depósito de garantía	7,138	6,638
Otros	37,510	26,054
	<u>827,543</u>	<u>753,334</u>
Menos: Porción circulante	<u>551,482</u>	<u>510,364</u>
Porción no circulante	<u>276,061</u>	<u>242,970</u>

Huracán ETA

A partir del 4 de noviembre de 2020, el huracán ETA tuvo un impacto significativo en el occidente de Panamá, principalmente en Chiriquí, donde operan las centrales de generación eléctrica propiedad de Panama Power Holdings, Inc. Cabe destacar, que la cuenca más afectada fue la del río Chiriquí Viejo donde opera la central El Alto, propiedad de Hydro Caisán, S.A. La gran cantidad de sedimento traído por el río resultó en indisponibilidad de la central durante ciertos períodos mientras el trabajo de limpieza fue llevado a cabo por el equipo de operaciones y contratistas.

Adicionalmente, El Alto tuvo afectaciones principalmente en caminos de acceso, escollera y cuenco disipador aguas abajo de la presa, y pérdida de fibra óptica y línea eléctrica interna en diferentes puntos de la central. Dichas afectaciones no han tenido un impacto en la producción de la central.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

9. Otros Activos (Continuación)

Huracán ETA (continuación)

El monto estimado a reclamar excedió la suma de B/.500,000, razón por la cual, de conformidad con lo establecido en la referida sección II. A. 9. I. del prospecto de bonos corporativos, Hydro Caisán, S. A. procedió con comunicado formal de notificación al Agente de Pago, al Fiduciario y a los Tenedores de los bonos corporativos de la ocurrencia de este evento.

En el caso de las centrales Pedregalito 1 y Pedregalito 2, hubo restricciones temporales en el despacho de energía debido a afectaciones en torres de la red de transmisión de ETESA.

Al 31 de diciembre de 2023 Hydro Caisán, S.A. incurrió en gastos totales por la suma de B/.2,071,177 correspondientes a reparaciones asociadas a este siniestro, de los cuales le fueron reembolsados por parte de la aseguradora la suma de B/.1,971,177. La diferencia corresponde al monto del deducible por la suma de B/.100,000, el cual fue reconocido como gasto durante el año 2020. Con fecha 19 de octubre de 2023, la aseguradora realizó el pago final correspondiente al saldo de las reparaciones asociadas a este siniestro por la suma de B/.253,551, con lo cual el reclamo fue cerrado.

10. Activo Financiero Restringido

El activo financiero restringido corresponde a la siguiente subsidiaria:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Hydro Caisán, S. A.	<u>4,197,349</u>	<u>4,033,700</u>

Al 31 de diciembre de 2024, el saldo de los bonos corporativos emitidos por el Grupo totalizaba B/.140,250,000 (2023: B/.153,000,000) (véase Nota 15).

Como parte de los acuerdos establecidos en el prospecto de la emisión de los Bonos 2020, se incluye la creación de un fondo de fideicomiso con la cuenta denominada Cuenta de Reserva de Servicio de 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 y capital (exceptuando el barrido de caja) equivalente a tres meses.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

11. Plusvalía

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 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (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 Grupo lleva a cabo anualmente una prueba de deterioro de la plusvalía con el fin de comprobar un posible deterioro.

Los importes recuperables de las unidades de efectivo 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 2023 y el plan de negocio para el año 2024 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 10 años.
- La tasa de descuento del 10.13% 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.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

12. Activos Intangibles, Neto

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

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Valor neto en libros		
Costo	717,616	717,616
Amortización acumulada	<u>(217,976)</u>	<u>(204,883)</u>
Saldo neto al final del período	<u>499,640</u>	<u>512,733</u>

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

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Saldo neto al inicio del año	512,733	525,826
Amortización del año	<u>(13,093)</u>	<u>(13,093)</u>
Saldo neto al final del año	<u>499,640</u>	<u>512,733</u>

13. Activos por Derecho de Uso

El Grupo mantiene arrendada la oficina principal donde se encuentra su domicilio administrativo. El arrendamiento se contabiliza en el estado consolidado de situación financiera interino como un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento. El arrendamiento de propiedades generalmente tiene un plazo de arrendamiento que varía de 1 a 5 años, el cual puede tener condiciones que sean prorrogables. El pago del arrendamiento se realiza por montos fijos mensuales. El Grupo ha reconocido los registros contables sobre los contratos vigentes a la fecha de adopción.

Generalmente, cada arrendamiento establece una restricción que, a menos que exista un derecho contractual para que el Grupo subarriende el activo a un tercero, el activo por derecho de uso sólo se puede utilizar por el Grupo. El arrendamiento es cancelable por mutuo acuerdo, por decisión unilateral del arrendatario con o sin penalidad según sea el período de terminación o sólo pueden ser cancelados si se incurre en una penalización significativa por terminación, por incumplimiento de pagos o por incumplimiento por alguna de las partes. El Grupo debe conservar en buen estado la propiedad y devolverla en su estado original al finalizar el arrendamiento. Además, el Grupo debe contratar seguros para los activos de propiedad, planta y equipo e incurrir en gastos de mantenimiento por dichos elementos de acuerdo con el contrato de arrendamiento.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

13. Activos por Derecho de Uso (Continuación)

El movimiento de los activos por derecho de uso se presenta a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Saldo neto al inicio del año	69,290	101,898
Amortización del año	<u>(32,608)</u>	<u>(32,608)</u>
Saldo neto al final del año	<u>36,682</u>	<u>69,290</u>

Al 31 de diciembre de 2024, El Grupo mantiene activos por derecho de uso que se presentan a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Activos por derecho de uso		
Costo	314,345	314,345
Adenda al contrato	(64,530)	(64,530)
Amortización acumulada	<u>(213,133)</u>	<u>(180,525)</u>
Valor neto	<u>36,682</u>	<u>69,290</u>

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Pasivo por Arrendamiento		
Circulante	32,604	32,604
No circulante	<u>4,078</u>	<u>36,686</u>
	<u>36,682</u>	<u>69,290</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

13. Activos por Derecho de Uso (Continuación)

Los pagos mínimos futuros bajo los arrendamientos financieros y el valor presente de dichos pagos se presentan a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Menos de un año	36,000	36,000
Más de 1 año y menos de 5 años	<u>95,872</u>	<u>95,872</u>
Total de pagos mínimos bajo arrendamiento	131,872	131,872
Menos: Tasa de descuento	<u>(95,190)</u>	<u>(62,582)</u>
Valor presente de los pagos mínimos	36,682	69,290
Menos porción corriente	<u>(32,604)</u>	<u>(32,604)</u>
Obligación de arrendamiento financiero largo plazo	<u>4,078</u>	<u>36,686</u>

14. Cuentas por Pagar

Las cuentas por pagar se presentan a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Agentes del mercado y otros proveedores	607,649	1,393,648
Contratistas	-	119,310
Intereses de préstamos	<u>6,544</u>	<u>2,101</u>
	<u>614,193</u>	<u>1,515,059</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

15. Bonos por Pagar

Los bonos por pagar se presentan a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Hydro Caisán, S. A.		
Bonos corporativos con vencimiento el el 5 de octubre de 2030	140,250,000	153,000,000
Costos de financiamiento diferidos, neto	<u>(1,216,713)</u>	<u>(1,425,499)</u>
	<u>139,033,287</u>	<u>151,574,501</u>

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

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Saldo al inicio del año	1,425,499	1,634,285
Amortización del año	<u>(208,786)</u>	<u>(208,786)</u>
Saldo neto al final del año	<u>1,216,713</u>	<u>1,425,499</u>

Los intereses de bonos por pagar se presentan a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Intereses de bonos por pagar	<u>22,920</u>	<u>2,297,125</u>

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

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
A un año	9,000,000	12,750,000
Entre 2 y 5 años	36,000,000	32,250,000
Más de 5 años	<u>95,250,000</u>	<u>108,000,000</u>
	<u>140,250,000</u>	<u>153,000,000</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

15. Bonos por Pagar (Continuación)

Bonos Corporativos

Los Bonos corporativos, emitidos con fecha efectiva 5 de octubre 2020, están respaldados por fianza solidaria de Panama Power Holdings, Inc., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A, Generadora Alto Valle, S. A. y PPH Financing Services, S.A. y por un fideicomiso de garantía.

Dicha emisión fue aprobada mediante Resolución No. SMV-421-20 de 21 de septiembre de 2020 por la Superintendencia de Mercado de Valores.

La emisión está respaldada 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, cartas de crédito de garantía, y seguros de operación de las Subsidiarias Hydro Caisán, S. A., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A. (las Compañías de los Proyectos).

El Grupo y sus garantes se obligan a cumplir con todos los aspectos ambientales, técnicos y comerciales requeridos para la operación de las centrales hidroeléctricas, 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.

Dentro de los principales términos y condiciones de los Bonos se encuentran: a) plazo de diez años; b) amortizaciones trimestrales fijas a capital por B/.1,750,000 e intereses a una tasa fija de 5.875%; c) barrido de caja anual obligatorio por B/.2,000,000, pagadero parcial o totalmente en cualquier fecha de pago de interés, acumulable en caso de no contar con el flujo suficiente para el pago del mismo, y opcional en caso de suscribir nuevos contratos de energía que resulten en una Razón de Cobertura de Servicio de Deuda mayor a 1.50x; d) Cuenta de Reserva de Servicio de Deuda de tres meses de pago de capital (exceptuando el barrido de caja) e intereses.

Adicionalmente, Hydro Caisán, S.A. se comprometió a causar que PPH y las demás Compañías de los Proyectos mantengan y cumplan de manera consolidada con una Razón de Cobertura de Servicio de Deuda mayor a 1.25x para los últimos doce (12) meses como requisito financiero y como condición para pagos restringidos.

Los bonos fueron emitidos en su totalidad a través de la Bolsa Latinoamericana de Valores y 100% suscritos por un sindicado de bancos liderado por Banco General, S. A., quien también actúa como agente de pago, registro y transferencia de la emisión.

La totalidad de los términos y condiciones de los Bonos se encuentran en la página web de la Superintendencia del Mercado de Valores, Bolsa Latinoamericana de Valores y página web de el Grupo (www.panamapower.net).

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

15. Bonos por Pagar (Continuación)

Bonos Corporativos (continuación)

Valor razonable

El valor razonable de la deuda al 31 de diciembre de 2024 es de B/.110,119,162 (2023: B/.119,596,160 determinado en base de flujos descontados de caja utilizando una tasa del 10.833% (2023: 9.876%) y está incluido en el Nivel 3 de la jerarquía del valor razonable.

16. Préstamos por pagar

Los préstamos por pagar al 31 de diciembre de 2024, se detallan a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Banco General, S.A.	2,747,326	3,186,578
Bac International Bank	-	735,150
	<u>2,747,326</u>	<u>3,921,728</u>
	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
A 1 año	67,845	418,472
Más de 1 año	<u>2,679,481</u>	<u>3,503,256</u>
	<u>2,747,326</u>	<u>3,921,728</u>

Banco General, S. A.

Con fecha 17 de mayo de 2022, PPH Financing Services, S. A. celebró Contrato de Línea de Adelantos No Rotativa con Banco General, S. A. para financiar la construcción de una mini central de 0.98MW de capacidad firme ubicada en la central hidroeléctrica El Alto. La facilidad cuenta con fianza solidaria de Panama Power Holdings, Inc. La subsidiaria inició el repago de esta facilidad a partir de marzo con amortizaciones fijas trimestrales.

En mayo de 2022, PPH Financing Services, S. A. suscribió un Acuerdo de Reembolso con Hydro Caisán, S. A. mediante el cual ésta se compromete a reembolsar a PPH Financing Services, Inc. los intereses y costos relacionados al Contrato de Línea de Adelantos No Rotativa para financiar la construcción de una mini central en El Alto, suscrita entre PPH Financing Services, S. A. y Banco General, S. A., mientras se encuentre vigente el financiamiento.

Bac International Bank, Inc.

Con fecha 11 de mayo de 2023, la subsidiaria Pedregalito Solar Power, S. A., suscribió un Contrato de Línea de Crédito No Rotativa con Bac International Bank, Inc. por la suma de hasta B/.6,000,000 para el financiamiento de la planta solar. La facilidad contaba con fianza solidaria de Panama Power Holdings, Inc.. La subsidiaria inició el repago de esta facilidad a partir de marzo con amortizaciones fijas trimestrales. Con fecha 30 de diciembre 2024, la subsidiaria canceló la totalidad del saldo adeudado a esta facilidad.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

17. Otros Pasivos

Los otros pasivos se detallan de la siguiente manera:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Obras comunitarias	472,560	447,487
Reservas laborales	626,807	709,667
Titulaciones en trámite	147,902	157,903
Pasivos laborales	50,916	83,728
Otros	64,740	67,842
	<u>1,362,925</u>	<u>1,466,627</u>
Menos: Porción circulante	<u>1,101,389</u>	<u>1,223,799</u>
Porción no circulante	<u>261,536</u>	<u>242,828</u>

18. 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 el Grupo. 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.

Acciones Comunes

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.

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 2024, el Grupo tenía emitidas y en circulación un total de B/.16,575,011 acciones comunes con un valor nominal de B/.1 (2023: B/.16,575,011).

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

18. Acciones de Capital (Continuación)

Acciones Comunes (continuación)

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

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

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

Suscripción de Acciones Comunes

De conformidad con el prospecto informativo de oferta pública de acciones comunes, Panama Power Holdings, Inc. no tendrá la obligación de redimir las acciones comunes; sin embargo, podrá redimir o comprar todas las acciones comunes de un tenedor de acciones en caso de que: (i) el tenedor incumpla con su obligación de hacer sus contribuciones de capital acordadas; (ii) el tenedor haga un traspaso no permitido de sus acciones comunes o; (iii) se produzca un cambio no permitido de propietario.

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

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Valor de suscripción de acciones comunes	142,765,197	150,223,952
Devolución parcial del excedente en valor de suscripción de acciones comunes	(8,287,505)	(7,458,755)
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>117,878,693</u>	<u>126,166,198</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

18. Acciones de Capital (Continuación)

Acciones Comunes (continuación)

Panama Power Holdings, Inc. aprobó una distribución a sus accionistas comunes por el monto de B/.8,287,505 (2023: B/.7,458,755 equivalente a B/.0.50 (2023: B/.0.45) por acción común, la cual fue pagada el 23 de diciembre de 2024. Esta distribución se realizó mediante devolución parcial del excedente en valor de suscripción de acciones comunes.

Acciones Preferidas

El número total de acciones preferidas autorizadas es de 3,750,000 acciones sin valor nominal. Al 31 de diciembre de 2024, el Grupo había emitido 3,597,000 (2023: 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 2024

(Cifras en balboas)

19. 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 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Ingresos por contratos con clientes		
Venta de energía - contratada	26,320,917	26,401,729
Venta de capacidad - contratada	<u>11,084,284</u>	<u>10,864,826</u>
	37,405,201	37,266,555
Ingresos por mercado ocasional		
Venta de capacidad - mercado ocasional	30,024	4,539
Venta de energía - mercado ocasional	15,921,002	14,658,476
Servicios auxiliares y otros	<u>2,000,270</u>	<u>1,257,798</u>
	<u>17,951,296</u>	<u>15,920,813</u>
Total de ingresos por venta de energía	<u>55,356,497</u>	<u>53,187,368</u>
<i>Ingresos por crédito fiscal y otros</i>		
Ingresos por crédito fiscal	600,000	1,630,512
Otros ingresos	<u>42,966</u>	<u>539,212</u>
	<u>642,966</u>	<u>2,169,724</u>

20. Transacciones con Partes Relacionadas

A continuación, se presentan las transacciones con partes relacionadas:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Gastos de honorarios profesionales – otras partes relacionadas	<u>1,278,900</u>	<u>1,278,900</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

21. Gastos Operativos

Los gastos operativos se resumen a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Depreciación y amortización	12,446,869	11,997,283
Costo de personal	2,261,391	2,317,702
Fianzas y seguros	1,789,413	1,723,164
Honorarios profesionales	1,301,049	1,304,722
Mantenimientos de planta	735,830	872,411
Impuestos generales	480,945	580,226
Ambientales y regulador	426,737	569,856
Vehículos y transporte	239,669	226,751
Vigilancia	237,239	179,346
Ayuda comunitaria	212,345	288,564
Servicios públicos, alquileres y gastos de oficina	120,234	112,236
Honorarios legales	86,056	46,373
Auditoria	84,345	84,870
Honorarios por comercialización	51,600	46,100
Otros	34,010	43,027
Otras pérdidas netas	-	127,418
	<u>20,507,732</u>	<u>20,520,049</u>

22. 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 año.

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

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Utilidad neta	<u>9,481,233</u>	<u>7,227,003</u>
Número promedio ponderado de acciones	<u>16,575,011</u>	<u>16,575,011</u>
Utilidad integral por acción	<u>0.57</u>	<u>0.44</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

23. Compromisos y Contingencias

Al 31 de diciembre de 2024, aseguradoras y bancos locales habían emitido fianzas y cartas de garantías bancarias por un total de B/12,744,104 (2023: B/14,270,09) 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), que es el ente regulador de los servicios públicos.

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.
- El Grupo 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.
- El Grupo tendrá la libre disponibilidad de los bienes propios y los bienes de los complejos.
- El Grupo 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.
- El Grupo podrá solicitar la adquisición forzosa de inmuebles y la constitución de servidumbres a su favor conforme lo estipula la Ley No.6 de 1997 y su reglamento.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

23. Compromisos y Contingencias (Continuación)

Contratos de Concesión

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	268,000
Generadora Río Chico, S. A.	Pedregalito 2	Chico	29 de abril de 2011	85,000

Licencia

Mediante Resolución AN No. 18482-Elec del 14 de junio de 2023, la ASEP otorgó Licencia Definitiva a la subsidiaria Pedregalito Solar Power, S. A., para la construcción y explotación de un proyecto de generación fotovoltaica denominada Pedregalito Solar Power con una potencia nominal AC de 9.9MW.

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 2024 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 2024, 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 2024

(Cifras en balboas)

23. 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 2024, 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 2024, estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Acerta Compañía de Seguros, S. A. por la suma de B/.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 2024, 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 2024, 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 2024

(Cifras en balboas)

23. 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 períodos comprendidos de 2016 a 2025. 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 2024, 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 2024, 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).
- Contratos de Suministro de Sólo Energía firmados en noviembre y diciembre de 2023 con las compañías Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI) y Elektra Noreste, S. A. (ENSA) que abarcan los períodos comprendidos del 1 de septiembre de 2024 al 30 de noviembre de 2025. El precio promedio por energía contratada será de B/.0.087 Kwh. Al 31 de diciembre de 2024, estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Acerta Compañía de Seguros, S. A. por las sumas de B/.45,448 (EDECHI) y B/.4,089,734 (ENSA).

Pedregalito Solar Power, S. A.

La central solar Pedregalito Solar Power, de la subsidiaria Pedregalito Solar Power, S.A., inició a partir del mes de noviembre 2023 la generación de energía bajo la modalidad de pruebas. Una vez se completen las pruebas e información requerida se procederá con el trámite de solicitud, ante el Centro Nacional de Despacho (CND), de la emisión del aviso de operación comercial de la misma.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

23. Compromisos y Contingencias (Continuación)

Litigios

La Subsidiaria Generadora Pedregalito, S. A. está afectada por los siguientes procesos ordinarios:

- El 15 de abril de 2019 se recibió notificación por parte del Juzgado Segundo del Circuito Civil para la diligencia judicial relacionada al proceso ordinario promovido por Otilia Vigil e Hijos, S.A. en contra de Generadora Pedregalito, S. A. La pretensión inicial del proceso es que se desafecte la servidumbre que pesa sobre las fincas No.7214 y 403202 (que surgió de la segregación de un lote de terreno de la finca madre antes descrita) ubicadas en la Provincia de Chiriquí.
- La contraparte señala que la servidumbre que inicialmente se constituyó sobre la finca madre No.7214 a favor de Generadora Pedregalito, S. A., dejó de existir con la constitución y compra de la nueva finca No.372383 por parte de Generadora Pedregalito, S. A. Sin embargo, para Generadora Pedregalito, S. A. se trató de dos transacciones negociadas y pagadas de forma independiente. A la fecha de emisión de este informe, la sentencia del Juez declaró que sobre el folio real 7214 se constituyó una servidumbre la cual se encuentra inscrita en el Registro Público.

24. Impuesto sobre la Renta

De acuerdo con las disposiciones fiscales vigentes en la República de Panamá, las ganancias obtenidas por las Compañías 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.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

24. 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 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Utilidad antes del impuesto sobre la renta	<u>14,098,618</u>	<u>11,177,428</u>
Impuesto sobre la renta contable a la tasa de 25%	3,524,654	2,794,357
Efectos y partidas que afectan el cálculo fiscal del impuesto sobre la renta		
Arrastre de pérdida	(53,465)	(53,672)
Ingresos por intereses no gravable	(88,533)	(58,736)
Gastos no deducibles y otros	20,399	21,027
Pérdida de entidades consolidadas no sujetas al impuesto sobre la renta	390,722	353,326
Ingreso por crédito fiscal no gravable	(150,000)	(407,628)
Otros ingresos no gravables	(20,379)	(68,250)
Depreciación no deducible por uso de crédito fiscal	<u>618,757</u>	<u>618,757</u>
Impuesto sobre la renta fiscal corriente a la tasa efectiva del 25%	<u>4,242,155</u>	<u>3,199,181</u>
Ajuste de impuesto sobre la renta	386,936	711,836
Efectos fiscales de diferencias temporales	(98,526)	(13,873)
Impuesto sobre la renta diferido	<u>86,820</u>	<u>53,281</u>
Gasto de impuesto sobre la renta	<u>4,617,385</u>	<u>3,950,425</u>
Tasa efectiva	<u>33%</u>	<u>31%</u>

Las diferencias temporales son las diferencias existentes entre la base imponible y el resultado contable antes de impuestos. El origen está en los diferentes criterios temporales de imputación, lo que motiva que los efectos contables y fiscales no coincidan en el tiempo. La subsidiaria Pedregalito Solar Power, S. A. por motivos del incentivo fiscal por la utilización del método de depreciación acelerada de acuerdo a la Ley 37 de 2013, que establece el régimen de incentivos para el fomento de la construcción, operación y mantenimiento de centrales y/o instalaciones solares, presenta diferencias temporales en el cálculo del impuesto sobre la renta financiero y fiscal.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

24. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

Durante el período Panama Power Holdings, Inc. pagó la suma de B/.386,936 (2023: 628,232), correspondiente al impuesto de dividendos resultante de los dividendos declarados por sus subsidiarias Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A., Generadora Alto Valle, S. A., Hydro Caisán, S. A. y Pedregalito Solar Power, S.A.

El activo por impuesto sobre la renta diferido corresponde al arrastre de pérdida y se calculó en base a la tasa impositiva vigente. 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 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Saldo al inicio del año	86,820	140,101
Utilización del año	<u>(86,820)</u>	<u>(53,281)</u>
Saldo final del año	<u> -</u>	<u> 86,820</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.
- Dichas compañías podrán optar por adquirir del Estado un incentivo fiscal equivalente hasta el 25% de la inversión directa en el respectivo proyecto, con base en la reducción de toneladas de emisión de dióxido de carbono equivalentes por año, calculados por el término de la concesión; el cual podrá ser utilizado para el pago de impuesto sobre la renta liquidado en la actividad sobre un período fiscal determinado, durante los primeros diez años contados a partir de la entrada en operación comercial del proyecto, siempre que no gocen de otros incentivos, exoneraciones, exenciones y créditos fiscales establecidos en otras leyes.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

24. Impuesto sobre la Renta (continuación)

Crédito Fiscal por Inversión Directa (continuación)

Al 31 de diciembre de 2024 la subsidiaria Hydro Caisán, S.A. utilizó B/.600,000 (2023: B/.1,494,000) de los cuales al 31 de diciembre de 2023 la porción de la subsidiaria, Generadora Alto Valle, S. A. fue utilizada para el pago de impuesto sobre la renta causado en el período fiscal 2023, período en el cual se le venció este beneficio fiscal (Nota 19).

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.

Hydro Caisán, S. A., ha iniciado el uso de este crédito fiscal y ha 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.

25. Eventos Subsecuentes

La subsidiaria Hydro Caisán, S.A. participó en el acto de concurrencia LPI No. ETESA 02-24 celebrado por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. el pasado 6 de diciembre de 2024 para la contratación a corto plazo del suministro de Potencia y Energía. Mediante nota ETE-DGC-GC-022-2025 del 15 de enero de 2025, la Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A. (ETESA), comunicó a Hydro Caisán, S.A. que su oferta fue aceptada y adjudicada mediante la Resolución No. GC-02-2024 del 30 de diciembre de 2024.

La subsidiaria Pedregalito Solar Power, S.A. participó en el acto de concurrencia LPI No. ETESA 02-24 celebrado por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. el pasado 6 de diciembre de 2024 para la contratación a corto plazo del suministro de Potencia y Energía. Mediante nota ETE-DGC-GC-027-2025 del 15 de enero de 2025, la Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A. (ETESA), comunicó a Pedregalito Solar Power, S.A. que su oferta fue aceptada y adjudicada mediante la Resolución No. GC-02-2024 del 30 de diciembre de 2024.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Consolidación de Estado de Situación Financiera Interino

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

La consolidación del estado de situación financiera interino al 31 de diciembre de 2024 se presenta a continuación:

	Total Consolidado	Eliminaciones	Sub-Total Consolidado	Panama Power Holdings, Inc.	Generadora Alto Valle, S. A.	Pedregalito Solar Power, S.A.	Hydro Caisán, S. A.	Generadora Pedregalito, S. A.	Generadora Río Chico, S. A.	Panama Power Management Services, S. A.	PPH Financing Services, S. A.
Activos											
Activos circulantes											
Efectivo y equivalentes de efectivo	9,494,389	-	9,494,389	750,616	1,390,254	848,120	3,699,637	1,938,997	861,621	993	4,151
Cuentas por cobrar	10,018,368	-	10,018,368	-	790,519	120,205	7,211,357	1,189,058	707,229	-	-
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas	-	(245,308,875)	245,308,875	84,662,420	5,381,377	-	55,122,166	-	12,898,104	162,966	87,081,842
Inventario de repuestos y suministros	2,315,599	-	2,315,599	-	431,508	3,327	888,949	532,784	459,031	-	-
Crédito fiscal por inversión	1,829,780	-	1,829,780	-	-	-	1,829,780	-	-	-	-
Gastos pagados por adelantado	475,685	-	475,685	29,451	142,704	4,635	208,193	47,687	41,376	1,639	-
Otros activos	551,482	-	551,482	16,600	10,941	100,500	264,555	106,499	2,722	48,079	1,586
Total de activos circulantes	24,685,303	(245,308,875)	269,994,178	85,459,087	8,147,303	1,076,787	69,224,637	3,815,025	14,970,083	213,677	87,087,579
Activos no circulantes											
Efectivo restringido	4,197,349	-	4,197,349	-	-	-	4,197,349	-	-	-	-
Propiedad planta y equipo, neto	266,144,886	2,712,557	263,432,329	-	31,252,761	7,575,236	166,954,614	37,832,173	19,817,545	-	-
Acciones	(10,000)	(15,039,360)	15,029,360	15,029,360	-	-	-	-	-	-	-
Plusvalía	7,033,750	231,413	6,802,337	6,802,337	-	-	-	-	-	-	-
Costo de exploración y evaluación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos intangibles, neto	499,640	-	499,640	-	26,019	-	288,409	149,409	35,803	-	-
Activo por derecho de uso	36,682	-	36,682	-	-	-	-	-	-	36,682	-
Impuesto diferido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Crédito fiscal por inversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros activos	276,061	-	276,061	-	43,005	-	90,314	49,914	8,924	83,904	-
Total de activos no circulantes	278,178,368	(12,095,390)	290,273,758	21,831,697	31,321,785	7,575,236	171,530,686	38,031,496	19,862,272	120,586	-
Total de activos	302,863,671	(257,404,265)	560,267,936	107,290,784	39,469,088	8,652,023	240,755,323	41,846,521	34,832,355	334,263	87,087,579
Pasivos y Patrimonio											
Pasivos circulantes											
Cuentas por pagar	614,193	-	614,193	-	51,254	2,682	438,456	56,332	61,565	3,904	-
Cuentas por pagar compañías relacionadas	-	(244,911,887)	244,911,887	-	32,866,921	7,203,195	61,077,846	40,118,304	19,119,565	86,890	84,439,166
Impuesto sobre la renta por pagar	1,883,666	-	1,883,666	-	-	206,428	1,581,153	81,165	14,920	-	-
Préstamos por pagar	67,845	-	67,845	-	-	-	-	-	-	-	67,845
Bonos por pagar	8,791,215	(70,136)	8,861,351	-	-	-	8,861,351	-	-	-	-
Intereses de bonos por pagar	22,920	7,720	15,200	-	-	-	15,200	-	-	-	-
Ingresos diferido por crédito fiscal en inversión	1,829,780	-	1,829,780	-	-	-	1,829,780	-	-	-	-
Obligación por arrendamiento	32,604	-	32,604	-	-	-	-	-	-	32,604	-
Otros pasivos	1,101,389	-	1,101,389	180,408	148,030	2,839	393,210	150,998	67,811	152,932	5,161
Total de pasivos circulantes	14,343,612	(244,974,303)	259,317,915	180,408	33,066,205	7,415,144	74,196,996	40,406,799	19,263,861	276,330	84,512,172
Pasivos no circulantes											
Préstamos por pagar	2,679,481	-	2,679,481	-	-	-	-	-	-	-	2,679,481
Bonos por pagar	130,242,072	(334,572)	130,576,644	-	-	-	130,576,644	-	-	-	-
Ingresos diferido por crédito fiscal en inversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Obligación por arrendamiento	4,078	-	4,078	-	-	-	-	-	-	4,078	-
Otros pasivos	261,536	-	261,536	-	41,285	-	54,964	52,901	14,022	98,364	-
Total de pasivos no circulantes	133,187,167	(334,572)	133,521,739	-	41,285	-	130,631,608	52,901	14,022	102,442	2,679,481
Total de pasivos	147,530,779	(245,308,875)	392,839,654	180,408	33,107,490	7,415,144	204,828,604	40,459,700	19,277,883	378,772	87,191,653
Patrimonio											
Acciones comunes	16,575,011	(2,820,651)	19,395,662	16,575,011	352,000	20,100	2,411,551	12,000	5,000	10,000	10,000
Acciones preferidas	5,000	-	5,000	5,000	-	-	-	-	-	-	-
Excedente en valor de suscripción de acciones comunes	117,878,693	(9,496,152)	127,374,845	117,878,693	1,000,000	-	6,019,062	1,477,090	1,000,000	-	-
Impuesto complementario	(1,685,427)	-	(1,685,427)	-	(179,618)	-	(820,903)	(142,766)	(541,661)	(479)	-
Utilidad (déficit) acumulado	22,569,615	231,413	22,338,202	(27,348,328)	5,189,216	1,216,779	28,317,009	40,497	15,091,133	(54,030)	(114,074)
Total de patrimonio	155,342,892	(12,085,390)	167,428,282	107,110,376	6,361,598	1,236,879	35,926,719	1,386,821	15,554,472	(44,509)	(104,074)
Total de pasivos y patrimonio	302,873,671	(257,394,265)	560,267,936	107,290,784	39,469,088	8,652,023	240,755,323	41,846,521	34,832,355	334,263	87,087,579

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Consolidación de Estado de Resultados Integral Interino

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

La consolidación del estado de resultados por el periodo de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2024

	Total Consolidado	Eliminaciones	Sub-Total Consolidado	Panama Power Holdings, Inc.	Generadora Alto Valle, S. A.	Pedregalito Solar Power, S.A.	Hydro Caisán, S. A.	Generadora Pedregalito, S. A.	Generadora Río Chico, S. A.	Panama Power Management Services, S. A.	PPH Financing Services, S. A.
Ingresos											
Venta de energía	55,356,497	-	55,356,497	-	5,845,232	1,892,325	36,123,836	7,164,374	4,330,730	-	-
Total de ingresos	55,356,497	-	55,356,497	-	5,845,232	1,892,325	36,123,836	7,164,374	4,330,730	-	-
Costos de energía											
Compras de energías y costos asociados	9,960,198	-	9,960,198	-	412,105	5,492	9,052,202	377,079	113,320	-	-
Cargo de transmisión	2,503,761	-	2,503,761	-	302,628	14,623	1,496,614	425,953	263,943	-	-
Total de costos de energía	12,463,959	-	12,463,959	-	714,733	20,115	10,548,816	803,032	377,263	-	-
Ingresos por crédito fiscal y otros	642,966	3,916,344	4,559,310	3,916,344	444	18	635,969	954	-	5,581	-
Gastos Operativos											
Depreciación y amortización	12,446,869	-	12,446,869	-	1,686,175	406,993	6,954,278	2,230,118	1,169,305	-	-
Operación y mantenimiento	2,549,512	-	2,549,512	-	535,798	18,268	1,054,490	721,775	219,181	-	-
Generales y administrativos	5,511,351	-	5,511,351	1,625,984	652,232	55,704	1,676,681	698,511	775,341	1,611	25,287
Total de gastos operativos	20,507,732	-	20,507,732	1,625,984	2,874,205	480,965	9,685,449	3,650,404	2,163,827	1,611	25,287
Utilidad (pérdida) operativa	23,027,772	3,916,344	26,944,116	2,290,360	2,256,738	1,391,263	16,525,540	2,711,892	1,789,640	3,970	(25,287)
Costos Financieros, Neto											
Costos financieros	9,291,709	-	9,291,709	6,687	986,417	47,349	6,216,509	1,609,254	421,341	4,127	25
Ingresos financieros	(362,555)	-	(362,555)	(3,673)	(12,455)	(10,571)	(305,317)	(19,374)	(6,409)	(4,756)	-
Total de costos financieros, neto	8,929,154	-	8,929,154	3,014	973,962	36,778	5,911,192	1,589,880	414,932	(629)	25
Utilidad (pérdida) antes de impuesto sobre renta	14,098,618	3,916,344	18,014,962	2,287,346	1,282,776	1,354,485	10,614,348	1,122,012	1,374,708	4,599	(25,312)
Impuesto sobre la renta	(4,617,385)	-	(4,617,385)	(386,936)	(404,951)	(237,268)	(2,780,564)	(396,178)	(411,488)	-	-
Utilidad (pérdida) neta y Utilidad (pérdida) neta integral	9,481,233	3,916,344	13,397,577	1,900,410	877,825	1,117,217	7,833,784	725,834	963,220	4,599	(25,312)

Generadora Pedregalito, S. A.

**Estados Financieros Interinos
31 de diciembre de 2024**

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



Generadora Pedregalito, S. A.

Índice para los Estados Financieros Interinos 31 de diciembre de 2024

	Páginas
Informe de la Administración	1
Estados Financieros Interinos:	
Estado de Situación Financiera Interino	2
Estado de Resultado Integral Interino	3
Estado de Cambios en el Patrimonio Interino	4
Estado de Flujos de Efectivo Interino	5
Notas a los Estados Financieros Interinos	6 - 27



Liseth M. Herrera

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

A LA JUNTA DIRECTIVA
GENERADORA PEDREGALITO, S.A.

Los estados financieros interinos de Generadora Pedregalito, S. A. al 31 de diciembre de 2024, incluyen el estado de situación financiera interino, el estado de resultado integral interino, el estado de cambios en el patrimonio interino y el estado de flujos de efectivo interino por el período terminado en esa fecha, y un resumen de las políticas contables materiales y otras notas explicativas.

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

En mi revisión, los estados financieros interinos antes mencionados al 31 de diciembre de 2024, 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 2025
Panamá, Rep. de Panamá



Generadora Pedregalito, S. A.

Estado de Situación Financiera Interino

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Activos		
Activos circulantes		
Efectivo	1,938,997	2,683,129
Cuentas por cobrar (Nota 5)	1,189,058	1,288,706
Inventario de repuestos y suministros	532,784	571,391
Gastos pagados por adelantado (Nota 6)	47,687	287,733
Otros activos (Nota 8)	106,499	101,936
Total de activos circulantes	<u>3,815,025</u>	<u>4,932,895</u>
Activos no circulantes		
Propiedad, planta y equipo, neto (Nota 10)	37,832,173	40,034,141
Activos intangibles, neto (Nota 7)	149,409	153,531
Otros activos (Nota 8)	49,914	58,702
Total de activos no circulantes	<u>38,031,496</u>	<u>40,246,374</u>
Total de activos	<u>41,846,521</u>	<u>45,179,269</u>
Pasivos y Patrimonio		
Pasivos		
Pasivos circulantes		
Cuentas por pagar (Nota 9)	56,332	214,283
Cuentas por pagar - compañías relacionadas (Nota 11)	40,118,304	43,737,987
Impuesto sobre la renta por pagar (Nota 16)	81,165	-
Otros pasivos	150,998	132,784
Total de pasivos circulantes	<u>40,406,799</u>	<u>44,085,054</u>
Pasivos no circulantes		
Otros pasivos	52,901	50,950
Total de pasivos no circulantes	<u>52,901</u>	<u>50,950</u>
Total de pasivos	<u>40,459,700</u>	<u>44,136,004</u>
Patrimonio		
Acciones comunes con valor nominal de B/.100 cada una; autorizadas: 10,000 acciones, emitidas y en circulación: 120 acciones	12,000	12,000
Capital adicional pagado	1,477,090	1,477,090
Utilidad (déficit) acumulado	40,497	(303,059)
Impuesto complementario	(142,766)	(142,766)
Total de patrimonio	<u>1,386,821</u>	<u>1,043,265</u>
Total de pasivos y patrimonio	<u>41,846,521</u>	<u>45,179,269</u>

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

Generadora Pedregalito, S. A.

Estado de Resultado Integral Interino Por el período de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2024 (Cifras en balboas)

	Tres Meses Terminados 31-Dic-2024 (No Auditado)	Tres Meses Terminados 31-Dic-2023 (Auditado)	Doce Meses Terminados 31-Dic-2024 (No Auditado)	Doce Meses Terminados 31-Dic-2023 (Auditado)
Ingresos				
Venta de energía (Notas 11, 12 y 14)	<u>2,101,969</u>	<u>2,768,709</u>	<u>7,164,374</u>	<u>7,330,129</u>
Total de ingresos	<u>2,101,969</u>	<u>2,768,709</u>	<u>7,164,374</u>	<u>7,330,129</u>
Costos de Energía				
Compras de energía y costos asociados (Nota 11)	16,519	105,386	377,079	651,597
Cargos de transmisión	<u>105,051</u>	<u>127,795</u>	<u>425,953</u>	<u>375,097</u>
Total de costos de energía	<u>121,570</u>	<u>233,181</u>	<u>803,032</u>	<u>1,026,694</u>
Otros ingresos (Notas 12)	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>954</u>	<u>947</u>
Gastos Operativos				
Depreciación y amortización (Notas 7, 10 y 13)	558,376	558,470	2,230,118	2,222,592
Operación y mantenimiento (Nota 13)	234,937	202,379	721,775	849,862
Gastos Generales y administrativos (Nota 13)	162,202	168,421	698,511	693,062
Otras pérdidas netas	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>51,442</u>
Total de gastos operativos	<u>955,515</u>	<u>929,270</u>	<u>3,650,404</u>	<u>3,816,958</u>
Utilidad operativa	1,024,884	1,606,258	2,711,892	2,487,424
Costos Financieros, Neto				
Costos financieros	393,279	422,867	1,609,254	1,706,474
Ingresos financieros	<u>(13,773)</u>	<u>(4,975)</u>	<u>(19,374)</u>	<u>(10,656)</u>
Total de costos financieros, neto	<u>379,506</u>	<u>417,892</u>	<u>1,589,880</u>	<u>1,695,818</u>
Utilidad antes impuesto sobre la renta	<u>645,378</u>	<u>1,188,366</u>	<u>1,122,012</u>	<u>791,606</u>
Impuesto sobre la renta	185,840	(298,687)	(396,178)	(315,013)
Utilidad neta y utilidad neta integral	<u>459,538</u>	<u>889,679</u>	<u>725,834</u>	<u>476,593</u>

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

Generadora Pedregalito, S. A.

Estado de Cambios en el Patrimonio Interino Por el periodo de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2024 (Cifras en balboas)

	<u>Acciones Comunes</u>	<u>Capital Adicional Pagado</u>	<u>Utilidad (Déficit) Acumulado</u>	<u>Impuesto Complementario</u>	<u>Total</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2022 (Auditado)	12,000	1,477,090	(114,361)	(142,766)	1,231,963
Resultado Integral					
Utilidad neta del año	-	-	476,593	-	476,593
Transacciones atribuibles al accionista					
Dividendos declarados (Nota 15)	-	-	(665,291)	-	(665,291)
Saldo al 31 de diciembre de 2023 (Auditado)	12,000	1,477,090	(303,059)	(142,766)	1,043,265
Resultado Integral					
Utilidad neta del año	-	-	725,834	-	725,834
Transacciones atribuibles al accionista					
Dividendos declarados (Nota 15)	-	-	(382,278)	-	(382,278)
Saldo al 31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	<u>12,000</u>	<u>1,477,090</u>	<u>40,497</u>	<u>(142,766)</u>	<u>1,386,821</u>

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

Generadora Pedregalito, S. A.

Estado de Flujos de Efectivo Interino Por el periodo de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2024 (Cifras en balboas)

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Flujos de efectivo de las actividades de operación		
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	1,122,012	791,606
Ajustes para conciliar la utilidad y el efectivo neto (utilizado en) provisto por las actividades de operación:		
Depreciación (Nota 10)	2,216,212	2,208,592
Amortización de activo intangible (Nota 7)	4,122	4,122
Amortización de derecho de uso	9,784	9,878
Gasto de intereses	1,566,101	1,663,495
Amortización de costos de financiamiento diferido	37,472	37,472
Cambios netos en activos y pasivos de operación:		
Cuentas por cobrar	99,648	165,482
Inventario de repuestos y suministros	38,607	191,261
Gastos pagados por adelantado	(78,279)	127,516
Otros activos	4,225	19,747
Cuentas por pagar	331,383	(161,967)
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	(3,666,939)	(2,762,057)
Otros pasivos	20,165	3,688
Intereses pagados	(1,974,270)	(1,255,853)
Impuesto sobre la renta pagado	<u>(77,853)</u>	<u>(709,117)</u>
Efectivo neto (utilizado en) provisto por las actividades de operación	<u>(347,610)</u>	<u>333,865</u>
Flujos de efectivo de las actividades de inversión		
Adquisición de propiedad, planta y equipo y efectivo utilizado en las actividades de inversión	<u>(14,244)</u>	<u>(193,604)</u>
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento		
Dividendos pagados y efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento	<u>(382,278)</u>	<u>(665,291)</u>
Disminución neta en el efectivo	(744,132)	(525,030)
Efectivo al inicio del año	<u>2,683,129</u>	<u>3,208,159</u>
Efectivo al final del año	<u><u>1,938,997</u></u>	<u><u>2,683,129</u></u>

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

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

1. Información General

Generadora Pedregalito, S. A. (la “Compañía” o “Pedregalito 1”) fue constituida el 27 de octubre de 2004, mediante Escritura Pública No.9406, de acuerdo con las leyes de la República de Panamá. Su principal actividad es llevar a cabo el negocio de generación de energía eléctrica. La Compañía inició operaciones en enero de 2007 e inició la generación de energía en abril de 2011, mediante la entrada al Sistema Interconectado Nacional. La Compañía es una subsidiaria 100% poseída de Panama Power Holdings, Inc., (“PPH”) y a la vez es la última controladora de la Compañía.

La Compañía suscribió contrato de concesión con la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP) que es el ente regulador de los servicios públicos; con fecha de refrendo por parte de la Contraloría General de la República del 27 de julio de 2009, el cual otorga derecho para la construcción, instalación, operación y mantenimiento de la planta de generación hidroeléctrica Pedregalito 1. La Compañía mantiene fianza de cumplimiento a favor de la ASEP y/o Contraloría General de la República, por un monto de B/.125,000. La Compañía mantiene el soporte financiero de la tenedora Panama Power Holdings, Inc., para realizar sus operaciones.

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

Estos estados financieros fueron aprobados para su emisión por el Presidente de la Compañía el 28 de febrero de 2025. El Presidente de la Compañía tiene la autoridad de modificación y remisión de los estados financieros interinos después de aprobados.

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales

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

Base de Preparación

Estos estados financieros interinos han sido preparados por un período de doce meses finalizado al 31 de diciembre de 2024 de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad No.34, “Información Financiera Intermedia”.

Los estados financieros interinos deben ser leídos en conjunto con los estados financieros anuales al 31 de diciembre de 2023, los cuales fueron preparados de acuerdo con las NIIF.

La preparación de los estados financieros interinos de conformidad con la NIC 34 requiere el uso de ciertas estimaciones de contabilidad críticas. También, requiere que la Administración use su juicio en el proceso de la aplicación de las políticas de contabilidad de la Compañía. Las estimaciones contables críticas y juicios en la aplicación de las políticas contables se revelan en la Nota 4.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Nuevas normas, enmiendas adoptadas por la Compañía

La Compañía ha aplicado las siguientes normas y modificaciones por primera vez para su periodo de reporte anual que comienza el 1 de enero de 2024:

- Clasificación de pasivos como circulantes o no circulantes y pasivos no circulantes con covenants Modificaciones a la NIC 1
- Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior - Modificaciones a la NIIF 16
- Acuerdos de financiamiento con proveedores - Modificaciones a la NIC 7 y la NIIF 7: Como resultado de la adopción de las modificaciones a la NIC 7 y la NIIF 7, la compañía debe incluir nuevas revelaciones para pasivos bajo acuerdos de financiamiento con proveedores.

Las modificaciones y enmiendas indicadas anteriormente no tuvieron ningún impacto en los montos reconocidos en períodos anteriores y no se espera que afecten significativamente el período actual o futuros.

No hay otras nuevas normas o modificaciones o interpretaciones que estén vigentes en el período 2024 que causen un efecto material en la Compañía en el período actual y períodos futuros.

Pronunciamientos Contables Emitidos y Aplicables en Períodos Futuros

Se han publicado ciertas nuevas normas contables y modificaciones a las normas contables que no son obligatorias para los períodos de presentación de informes del 31 de diciembre de 2024 y que no han sido adoptadas anticipadamente por la Compañía. La evaluación la Compañía del impacto de estas nuevas normas y modificaciones se establece a continuación:

- a) Modificaciones a la NIC 21 - Falta de convertibilidad: En agosto de 2023, el IASB modificó la NIC 21 para ayudar a las entidades a determinar si una moneda es intercambiable por otra moneda y qué tipo de cambio al contado utilizar cuando no lo sea.
- b) Modificaciones a la Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros – Modificaciones a la NIIF 9 y la NIIF 7: El 30 de mayo de 2024, el IASB emitió modificaciones específicas a la NIIF 9 y la NIIF 7 para responder a las preguntas recientes que surgieron en la práctica, y para incluir nuevos requisitos no solo para las instituciones financieras sino también para las entidades corporativas. Estas modificaciones:

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Pronunciamientos Contables Emitidos y Aplicables en Períodos Futuros (Continuación)

- aclaran la fecha de reconocimiento y baja de algunos activos y pasivos financieros, con una nueva excepción para algunos pasivos financieros liquidados a través de un sistema de transferencia electrónica de efectivo;
 - aclaran y agregan más orientación para evaluar si un activo financiero cumple con el criterio de pagos únicamente de capital e intereses (SPPI);
 - agregan nuevas revelaciones para ciertos instrumentos con términos contractuales que pueden cambiar los flujos de efectivo (como algunos instrumentos financieros con características vinculadas al logro de objetivos ambientales, sociales y de gobernanza); y
 - actualizan las revelaciones para instrumentos de patrimonio designados a valor razonable con cambios en utilidad integral (VRCUI).
- c) NIIF 19 Subsidiarias sin obligación pública de rendir cuentas – Emitida en mayo de 2024, la NIIF 19 permite que ciertas subsidiarias elegibles de entidades matrices que informan según las Normas de contabilidad NIIF apliquen requisitos de divulgación reducidos.
- d) NIIF 18 Presentación y revelación en estados financieros – La NIIF 18 reemplazará a la NIC 1 Presentación de estados financieros, introduciendo nuevos requisitos que ayudarán a lograr la comparabilidad del desempeño financiero de entidades similares y brindarán información más relevante y transparencia a los usuarios. Si bien la NIIF 18 no afectará el reconocimiento o la medición de partidas en los estados financieros, se espera que sus impactos en la presentación y revelación sean generalizados, en particular aquellos relacionados con el estado de resultados y la inclusión de medidas de desempeño definidas por la administración dentro de los estados financieros.

La administración está evaluando actualmente las implicaciones detalladas de la aplicación de la nueva norma en los estados financieros consolidados de la Compañía. A partir de la evaluación preliminar de alto nivel realizada, se han identificado los siguientes impactos potenciales:

- Aunque la adopción de la NIIF 18 no tendrá impacto en la utilidad neta de la Compañía, la Compañía espera que la agrupación de partidas de ingresos y gastos en el estado de resultados en las nuevas categorías afecte la forma en que se calcula y se informa la utilidad de operación. De la evaluación de impacto de alto nivel que ha realizado la Compañía, los siguientes elementos podrían afectar potencialmente la utilidad de operación:



Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Pronunciamientos Contables Emitidos y Aplicables en Períodos Futuros (Continuación)

- Las diferencias de cambio de moneda extranjera que actualmente se agregan en la partida 'otros ingresos y otras ganancias/(pérdidas) - neto' en la utilidad de operación podrían tener que desagregarse, con algunas ganancias o pérdidas de cambio de moneda extranjera presentadas debajo de la utilidad de operación.
- La NIIF 18 tiene requisitos específicos sobre la categoría en la que se reconocen las ganancias o pérdidas de derivados, que es la misma categoría que los ingresos y gastos afectados por el riesgo que se está gestionando con el derivado. Aunque la Compañía actualmente reconoce algunas ganancias o pérdidas en la utilidad de operación y otras en los costos financieros, podría haber un cambio en el lugar donde se reconocen estas ganancias o pérdidas, y la Compañía actualmente está evaluando la necesidad de un cambio.
- Las partidas presentadas en los estados financieros primarios podrían cambiar como resultado de la aplicación del concepto de 'resumen estructurado útil' y los principios mejorados sobre agregación y desagregación. Además, dado que se requerirá que el crédito mercantil se presente por separado en el estado de situación financiera, la Compañía desagregará el crédito mercantil y otros activos intangibles y los presentará por separado en el estado de situación financiera.
- La Compañía no espera que haya un cambio significativo en la información que actualmente se revela en las notas porque el requisito de revelar información material permanece sin cambios; sin embargo, la forma en que se agrupa la información podría cambiar como resultado de los principios de agregación/desagregación. Además, habrá nuevas revelaciones significativas requeridas para:
 - medidas de desempeño definidas por la administración;
 - un desglose de la naturaleza de los gastos para las partidas presentadas por función en la categoría operativa del estado de resultados: este desglose solo se requiere para ciertas naturalezas de gastos; y
 - para el primer período anual de aplicación de la NIIF 18, una conciliación de cada partida del estado de resultados entre los montos reexpresados presentados aplicando la NIIF 18 y los montos presentados previamente aplicando la NIC 1.



Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Pronunciamientos Contables Emitidos y Aplicables en Períodos Futuros (Continuación)

- Desde la perspectiva del estado de flujos de efectivo, habrá cambios en la forma en que se presentan los intereses recibidos y los intereses pagados. Los intereses pagados se presentarán como flujos de efectivo de financiamiento y los intereses recibidos como flujos de efectivo de inversión, lo que supone un cambio respecto de la presentación actual como parte de los flujos de efectivo operativos.

No hay otras nuevas normas o modificaciones que hayan sido publicadas y que no son mandatorias para el período 2024 que causen un efecto material en los estados financieros la Compañía en el período actual y períodos futuros.

Moneda Funcional y de Presentación

Los estados financieros 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.

Activos Financieros

Efectivo

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

Cuentas por Cobrar

La Compañía mantiene las cuentas por cobrar comerciales con el objetivo de cobrar los flujos de efectivo contractuales y por lo tanto, las mide posteriormente al costo amortizado utilizando el método del interés efectivo, menos cualquier estimación para deterioro.

Deterioro de Activos Financieros

Los activos financieros se evalúan en cada fecha del estado de situación financiera interino para determinar si existe evidencia de deterioro. Un activo financiero estará deteriorado si existe evidencia de que como resultado de uno o más eventos ocurridos después de la fecha de reconocimiento inicial, los flujos de efectivo futuros han sido afectados.

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Activos Financieros (continuación)

Baja en Activos Financieros

Los activos financieros son dados de baja sólo cuando los derechos contractuales a recibir flujos de efectivo han expirado; o cuando se han transferido los activos financieros y sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherente a propiedad del activo a otra entidad. Si la Compañía no transfiere ni retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad y continúa con el control del activo transferido, éste reconoce su interés retenido en el activo y un pasivo relacionado por los montos que pudiera tener que pagar. Si la Compañía retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad de un activo financiero transferido, éste continúa reconociendo el activo financiero y también reconoce un pasivo garantizado por el importe recibido.

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, la Compañía evalúa la necesidad de registrar cualquier ajuste para deterioro u obsolescencia de inventario.

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 de resultado integral interino en la medida que se incurren.

El terreno no se deprecia. La depreciación se determina utilizando el método de línea recta, con base en vida útil estimada de los activos respectivos.

La vida útil estimada de los activos es como se sigue:

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

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.

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

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Activos Intangibles

Servidumbre

La servidumbre (derecho de uso) se presenta en el estado de situación financiera interino, al costo menos la amortización acumulada. La amortización se calcula bajo el método de línea recta para asignar el costo a los resultados conforme a su vida útil estimada de 50 años.

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. Estos montos representan obligaciones por bienes y servicios provistos a la Compañía antes del cierre del período.

Provisión

Se reconocen las provisiones cuando la Compañía tiene una obligación presente (legal o constructiva) como resultado de un evento pasado, si es probable que una salida de los recursos que incorporan beneficios económicos será requerida para cancelar la obligación y una estimación confiable se pueden realizar del monto de la obligación. Cuando la Compañía espera que algunas o todas las provisiones sean reembolsadas, por ejemplo, bajo un contrato de seguro, el reembolso es reconocido como un activo separado, pero sólo cuando el reembolso sea virtualmente seguro. El gasto relacionado con cualquier provisión es presentado en el estado de resultado integral interino neto de cualquier reembolso.

Impuesto sobre la Renta

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



Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Impuesto sobre la Renta (Continuación)

El impuesto sobre la renta diferido se reconoce sobre las diferencias temporarias que resultan entre la base fiscal de los activos y pasivos y sus importes en libros en los estados financieros interinos. Sin embargo, los pasivos por impuestos diferidos no se reconocen si surgen del reconocimiento inicial de la plusvalía; el impuesto sobre la renta diferido no se contabiliza si se deriva del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida.

El impuesto diferido se determina usando la tasa impositiva que ha sido promulgada o sustancialmente promulgada a la fecha del estado 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.

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.



Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Reconocimiento de Ingresos

Venta de Energía

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

Costos de Energía

Los costos de generación de energía son reconocidos cuando se devengan. Asimismo, los costos de compra de energía son reconocidos cuando son devengados, de manera simultánea al reconocimiento de los ingresos por la correspondiente venta.

Reconocimiento de Gastos

Los gastos se reconocen en la cuenta de resultados cuando tiene lugar una disminución en los beneficios económicos futuros relacionados con la reducción de un activo, o un incremento de un pasivo, que se puede medir de forma fiable. Esto implica que el registro de un gasto tenga lugar en forma simultánea al registro del incremento del pasivo o la reducción del activo. Se reconoce como gasto en forma inmediata cuando un desembolso no genera beneficios económicos futuros o cuando no cumple con los requisitos para su registro como activo. Asimismo, se reconoce un gasto cuando se incurre en un pasivo y no se registra activo alguno, como puede ser un pasivo por una garantía. Los gastos son presentados en el estado de resultado integral interino de forma combinada por función y naturaleza, el desglose de los gastos por naturaleza es presentado en la Nota 13.

Ingresos y Gastos por Intereses

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

El método de interés efectivo 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, la Compañía 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.



Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Compensación de Saldos

Los activos y pasivos financieros se compensan y el importe neto se presenta en el estado de situación financiera interino cuando, y solo cuando, la Compañía tiene el derecho legal de compensar los importes reconocidos y se espera que se liquiden sobre una base neta o se espera que la realización del activo y la liquidación del pasivo ocurran simultáneamente.

3. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros

Factores de Riesgos Financieros

Las actividades de la Compañía 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 de la Compañía es manejado en conjunto con el de su Compañía Matriz (Panama Power Holdings, Inc.), el cual se enfoca en la falta de previsibilidad de los mercados financieros y trata de minimizar los efectos adversos potenciales en el desempeño financiero de la Compañía Matriz y sus subsidiarias (el “Grupo”). Las decisiones que implican mayor exposición de riesgo y que son significativas son aprobadas por la Junta Directiva.

Riesgo de Crédito

La Compañía 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 de la Compañía a cuentas incobrables no es significativa. El riesgo de crédito surge de las cuentas bancarias y cuentas por cobrar.

En cuanto a las cuentas bancarias, la Compañía mantiene una concentración de sus depósitos con Banco General, S. A., el cual cuenta con una calificación de riesgo internacional de “BBB” según la agencia calificadora de riesgo Standard & Poor’s y de “BBB-” según la agencia calificadora Fitch Ratings.

En relación a las cuentas por cobrar, la Compañía tiene una concentración de sus ventas y cuentas por cobrar con las tres compañías de distribución de electricidad que operan en la República de Panamá. Las ventas realizadas a estos clientes representan aproximadamente 78% (2023: 78%) del total de los ingresos y 74% (2023: 74%) del total de las cuentas por cobrar al cierre del período. Esta concentración del riesgo es mitigada 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 2024.

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

3. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

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

Los ingresos y los flujos de efectivo operativos de la Compañía son sustancialmente independientes de los cambios en las tasas de interés, ya que la Compañía no tiene activos importantes que generen interés excepto por los excedentes de efectivo.

Riesgo de Liquidez

La siguiente tabla analiza los pasivos financieros de la Compañía 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 estado de situación financiera interino.

A continuación, se presentan los vencimientos de los pasivos no descontados:

	<u>Menos de 1 Año</u>	<u>Más de 1 Año</u>
31 de diciembre de 2024 (No Auditado)		
Cuentas por pagar	56,332	-
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	40,118,303	-
Impuesto sobre la renta por pagar	81,165	
Otros pasivos	150,999	52,901
31 de diciembre de 2023 (Auditado)		
Cuentas por pagar	214,283	-
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	43,737,987	-
Otros pasivos	132,784	50,950

Objetivos y Políticas de Gestión de Capital

El objetivo de la Compañía en el manejo del capital es el de salvaguardar la habilidad de la Compañía 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. Para propósitos del cálculo del apalancamiento, la Compañía considera como patrimonio neto tangible las cuentas por pagar - compañías relacionadas y el patrimonio.

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).

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

3. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

Valor Razonable (continuación)

Nivel 3: Variables no observables para el activo y pasivo.

La Compañía no mantiene activos y pasivos registrados a valor razonable en el estado de situación financiera interino. Para los instrumentos financieros que no están registrados a su valor razonable en el estado 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 y cuentas con compañías relacionadas.

4. 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.

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 del siguiente año se exponen a continuación:

Depreciación de Propiedad, Planta y Equipo

La Compañía realiza ajustes en la evaluación de la vida estimada de los activos y en la determinación de valores de residuos estimados, como aplique. La depreciación es calculada bajo el método de línea recta, basado en la vida útil estimada de los activos. Estas estimaciones son basadas en el análisis de los ciclos de vida de los activos y el valor potencial al final de su vida útil. El valor de residuo y la vida útil son revisados, y ajustados de ser apropiado, al final de cada período.

Impuesto sobre la Renta

La Compañía está sujeta 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.



Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

5. Cuentas por Cobrar

Las cuentas por cobrar consisten en:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Clientes y otros	<u>1,189,058</u>	<u>1,288,706</u>

Todas las cuentas por cobrar deben ser cobradas en los próximos dos meses. Al 31 de diciembre de 2024, no había cuentas por cobrar vencidas y deterioradas, por lo cual no se ha registrado ninguna provisión para cuentas incobrables.

6. Gastos Pagados por Adelantado

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

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Seguros	47,687	48,943
Impuesto estimado	-	237,160
Otros	-	1,630
	<u>47,687</u>	<u>287,733</u>

7. Activos Intangibles

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

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Saldo neto al inicio del año	153,531	157,653
Amortización del año	<u>(4,122)</u>	<u>(4,122)</u>
Saldo neto al final del año	<u>149,409</u>	<u>153,531</u>
Valor neto en libros		
Costo	276,759	276,759
Amortización acumulada	<u>(127,350)</u>	<u>(123,228)</u>
Valor neto	<u>149,409</u>	<u>153,531</u>

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

8. Otros Activos

Los otros activos se detallan de la siguiente manera:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Adelanto en compras de terrenos	88,025	88,025
Fondo de cesantía	49,877	58,665
Adelanto a proveedores	18,474	13,911
Depósito de garantía	37	37
	<u>156,413</u>	<u>160,638</u>
Menos: Porción circulante	<u>106,499</u>	<u>101,936</u>
Porción a largo plazo	<u>49,914</u>	<u>58,702</u>

9. Cuentas por Pagar

Las cuentas por pagar se presentan a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Agentes del mercado y otros proveedores	<u>56,332</u>	<u>214,283</u>

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos 31 de diciembre de 2024 (Cifras en balboas)

10. Propiedad, Planta y Equipo, Neto

La propiedad, planta y equipo se detalla a continuación:

	Terrenos	Mobiliario y Equipo	Equipo Rodante	Planta y Equipo	Herramientas y Equipos Menores	Mejoras	Almacén	Total
Saldo neto al 31 de diciembre de 2022 (Auditado)	2,153,346	640	23,745	39,797,074	1,050	183	73,091	42,049,129
Adiciones	-	994	-	188,550	4,060	-	-	193,604
Depreciación	-	(632)	(5,999)	(2,197,628)	(1,626)	(183)	(2,524)	(2,208,592)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2023 (Auditado)	2,153,346	1,002	17,746	37,787,996	3,484	-	70,567	40,034,141
Adiciones	-	12,610	-	-	1,634	-	-	14,244
Depreciación	-	(1,706)	(5,998)	(2,204,330)	(1,654)	-	(2,524)	(2,216,212)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	2,153,346	11,906	11,748	35,583,666	3,464	-	68,043	37,832,173
2024								
Costo	2,153,346	15,145	208,435	65,367,226	9,653	81,980	99,240	67,935,025
Depreciación acumulada	-	(3,239)	(196,687)	(29,783,560)	(6,189)	(81,980)	(31,197)	(30,102,852)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	2,153,346	11,906	11,748	35,583,666	3,464	-	68,043	37,832,173
2023								
Costo	2,153,346	2,535	208,435	65,367,226	8,019	81,980	99,240	67,920,781
Depreciación acumulada	-	(1,533)	(190,489)	(27,579,230)	(4,535)	(81,980)	(28,673)	(27,886,440)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2023 (Auditado)	2,153,346	1,002	17,946	37,787,996	3,484	-	70,567	40,034,341
2022								
Costo	2,153,346	1,540	208,435	65,178,678	3,959	81,980	99,240	67,727,178
Depreciación acumulada	-	(900)	(184,690)	(25,381,604)	(2,909)	(81,797)	(26,149)	(25,678,049)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2022 (Auditado)	2,153,346	640	23,745	39,797,074	1,050	183	73,091	42,049,129

Al 31 de diciembre de 2024, la propiedad, planta y equipo se encuentra en garantía de los bonos por pagar emitidos por la Compañía relacionada Hydro Caisán, S. A. y no presenta deterioro (véase Nota 11).

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

11. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

Los saldos y transacciones con partes relacionadas se presentan a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Cuentas por Pagar – Compañías Relacionadas		
<i>Otras compañías relacionadas</i>		
Hydro Caisán, S. A.	32,954,457	36,253,772
Generadora Río Chico, S. A.	3,998,823	3,935,731
Generadora Alto Valle, S. A.	1,545,653	1,548,143
PPH Financing Services, S. A.	1,490,000	1,500,000
Panama Power Management Services, S. A.	<u>125,263</u>	<u>88,064</u>
	40,114,196	43,325,710
Intereses por Pagar	<u>4,108</u>	<u>412,277</u>
	<u>40,118,304</u>	<u>43,737,987</u>

Con fecha efectiva el 5 de octubre de 2020, la parte relacionada Hydro Caisán, S. A. (“El Alto”) emitió Bonos Corporativos por un total de B/.180,000,000, plazo de 10 años y tasa fija de 5.875%, los cuales fueron aprobados por la Superintendencia de Mercado de Valores mediante Resolución No. SMV-421-20 de 21 de septiembre de 2020. La totalidad de los términos y condiciones de los Bonos se encuentran en la página web de la Superintendencia del Mercado de Valores, Bolsa Latinoamericana de Valores, y página web de PPH (www.panamapower.net).

El 19 de marzo de 2020, Hydro Caisán, S. A. (“El Alto”) y Generadora Pedregalito, S. A. suscribieron una enmienda al Acuerdo de Reembolso entre Afiliadas originalmente firmado el 30 de septiembre de 2014, mediante el cual Generadora Pedregalito, S. A. se compromete a rembolsar a Hydro Caisán, S. A. todos los costos relacionados a su porción pro-rata sobre B/.32,305,511 de la emisión de bonos públicos por un total de B/.180,000,000 autorizada a Hydro Caisán, S.A. incluyendo pero no limitado a intereses, comisiones de estructuración, suscripción, agencia de pago y fiduciario, inscripción de hipotecas en registro público, abogados, y aporte proporcional de fondos para constitución de cuenta de reserva de servicio de la deuda, mientras se encuentre vigente el financiamiento. Generadora Pedregalito, S. A. ha repagado bajo esta nueva emisión a la fecha un total de B/.7,134,134 a Hydro Caisán, S. A. en concepto de su pro-rata de amortización a bonos públicos. El saldo actual de dicha cuenta por pagar totaliza B/.25,171,377. Al 31 de diciembre 2024, la Compañía tiene una cuenta de intereses por pagar de B/.4,108 (2023: B/.412,277).

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

11. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas (Continuación)

La emisión está respaldada por un fideicomiso de garantía cuyo fiduciario es BG Trust, Inc., en el cual Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A. actúan como fideicomitentes. Al fideicomiso de garantía 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, cartas de crédito de garantía, y seguros de operación de Hydro Caisán, S. A., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A. (las Compañías de los Proyectos).

Adicionalmente, la emisión cuenta con fianzas solidarias de Panama Power Holdings, Inc., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Alto Valle, S. A., Generadora Río Chico, S. A. y PPH Financing Services, S. A. En febrero 2018, PPH Financing Services, S. A. firmó un acuerdo de cesión como receptora de las cuentas por pagar de los Fideicomitentes que continua vigente dentro de las condiciones de esta emisión.

El producto de la emisión de bonos públicos en referencia autorizada a Hydro Caisán, S. A. fue utilizado para (i) refinanciar deuda existente que mantiene el Emisor y las demás Compañías de los Proyectos al momento del refinanciamiento y (ii) otros usos corporativos del Emisor.

El valor razonable de dicha deuda es de B/. 19,763,644 (2023: B/.21,464,528), determinado en base de flujos descontados de caja utilizando una tasa del 10.833% (2023: 9.876%) y está incluido en el Nivel 2 de la jerarquía del valor razonable.

El resto de los saldos corresponden a compras y ventas de energía entre partes relacionadas.

Panama Power Management Services, S. A. efectúa el pago de las obligaciones relacionadas a los empleados (salarios, cuotas patronales, entre otros) de la Compañía. La Compañía reembolsa estos costos a Panama Power Management Services, S. A. en la medida en que se incurren. Durante el período terminado el 31 de diciembre de 2024, la Compañía reembolsó la suma de B/.295,287 por estos costos.

Transacciones con Partes Relacionadas

Durante el año, la Compañía mantuvo las siguientes transacciones con compañías relacionadas:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Venta de Energía - Otras Compañías Relacionadas		
Hydro Caisán, S. A.	2,364,287	2,409,977
Generadora Alto Valle, S. A.	<u>-</u>	<u>1</u>
	<u>2,364,287</u>	<u>2,409,978</u>

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

11. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas (Continuación)

Transacciones con Partes Relacionadas (continuación)

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Compras de Energía - Otras Compañías Relacionadas		
Hydro Caisán, S. A.	<u>2,515</u>	<u>3,264</u>

12. 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 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Ingresos por contratos con clientes		
Venta de energía - contratada	5,872,193	6,130,179
Venta de capacidad - contratada	<u>1,116,754</u>	<u>1,082,366</u>
	6,988,947	7,212,545
Ingresos por mercado ocasional		
Venta de energía - mercado ocasional	15	86
Venta de capacidad - mercado ocasional	5,782	869
Servicios auxiliares y otros	<u>169,630</u>	<u>116,629</u>
	<u>175,427</u>	<u>117,584</u>
	<u>7,164,374</u>	<u>7,330,129</u>
<i>Otros Ingresos</i>		
Otros ingresos se detallan a continuación:		
Otros ingresos	<u>954</u>	<u>947</u>

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

13. Gastos Operativos

Los gastos operativos se resumen a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Depreciación y amortización	2,230,118	2,222,592
Costo de personal	633,969	622,043
Fianzas y seguros	304,097	302,332
Mantenimiento de planta	239,401	328,964
Ambiente y regulador	78,624	94,479
Impuestos generales	55,957	87,168
Ayuda comunitaria	42,468	42,468
Vehículos y transporte	24,719	24,558
Servicios públicos, alquileres y gastos de oficina	24,287	20,074
Auditoria	12,506	13,713
Honorarios legales	3,312	5,070
Vigilancia	676	275
Otros	-	1,780
Honorarios Profesionales	270	-
Otras pérdidas netas	-	51,442
	<u>3,650,404</u>	<u>3,816,958</u>

14. Compromisos

Contrato de Concesión

La Compañía ha 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 del río Chico. La Compañía está obligada a administrar, operar y dar mantenimiento a la planta 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), que es el ente regulador de los servicios públicos.

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 al Grupo una concesión para la generación de energía hidroeléctrica mediante la explotación del aprovechamiento hidroeléctrico ubicado sobre el río Chico.

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

14. Compromisos (Continuación)

Contrato de Concesión (continuación)

- La Compañía está autorizada a prestar el servicio público de generación de electricidad, el cual comprende la construcción, instalación, operación y mantenimiento de una central de generación eléctrica, con sus respectivas líneas de conexión a las redes de transmisión y equipos de transformación, con el fin de producir y vender energía en el sistema eléctrico nacional y/o internacional.
- El término de la vigencia de cada una de las concesiones otorgadas tiene una duración de cincuenta (50) años. El mismo puede ser prorrogado por un período de hasta cincuenta (50) años, previa solicitud a la ASEP.
- La Compañía tendrá la libre disponibilidad de los bienes propios y los bienes de los complejos.
- La Compañía tendrá los derechos sobre los bienes inmuebles y derechos de vía o paso en el Área de Concesión pudiendo realizar todas las actividades necesarias para la generación, transporte y venta de energía hidroeléctrica. Así mismo, la Compañía también tendrá el derecho de vía o acceso a las áreas del complejo hidroeléctrico actualmente habilitadas y en uso.
- La Compañía podrá solicitar la adquisición forzosa de inmuebles y la constitución de servidumbres a su favor conforme lo estipula la Ley No.6 de 1997 y su reglamento.

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 será de B/.0.114 Kwh. Al 31 de diciembre de 2024, 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 2024, estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Acerta Compañía de Seguros, S. A. por las sumas de B/.559,341 (EDEMET), B/.189,608 (EDECHI) y B/.233,470 (ENSA).

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

14. Compromisos (Continuación)

Litigios

Generadora Pedregalito, S. A. está afectada por los siguientes procesos ordinarios:

- El 15 de abril de 2019 se recibió notificación por parte del Juzgado Segundo del Circuito Civil para la diligencia judicial relacionada al proceso ordinario promovido por Otilia Vigil e Hijos, S.A. en contra de Generadora Pedregalito, S. A. La pretensión inicial del proceso es que se desafecte la servidumbre que pesa sobre las fincas No.7214 y 403202 (que surgió de la segregación de un lote de terreno de la finca madre antes descrita) ubicadas en la Provincia de Chiriquí.
- La contraparte señala que la servidumbre que inicialmente se constituyó sobre la finca madre No.7214 a favor de Generadora Pedregalito, S. A., dejó de existir con la constitución y compra de la nueva finca No.372383 por parte de Generadora Pedregalito, S. A. Sin embargo, para Generadora Pedregalito, S. A. se trató de dos transacciones negociadas y pagadas de forma independiente. A la fecha de emisión de este informe, la sentencia del Juez declaró que sobre el folio real 7214 se constituyó una servidumbre la cual se encuentra inscrita en el Registro Público.

15. Dividendos declarados

Según Acta de Junta de Accionistas del 27 de marzo de 2024, la Compañía declaró la suma de B/.382,278 proveniente de las utilidades del año 2023. Según Acta de Junta de Accionistas del 22 de marzo de 2023, la Compañía declaró la suma de B/.665,291 proveniente de las utilidades del año 2022.

16. Impuesto sobre la Renta

De acuerdo con las disposiciones fiscales vigentes en la República de Panamá, las ganancias obtenidas por la Compañía 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 (25%), el mismo podrá elevar una solicitud ante la Dirección General de Ingresos de no aplicación del impuesto mínimo alternativo y en su defecto, que se acepte el pago del impuesto sobre la renta en base al método tradicional.

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

16. Impuesto sobre la Renta (continuación)

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Utilidad antes de impuestos sobre la renta	<u>1,122,012</u>	<u>791,606</u>
Impuesto sobre la renta contable a la tasa de 25%	280,502	197,901
Efectos y partidas que afectan el cálculo fiscal del impuesto sobre la renta		
Ingresos por intereses no gravable	(4,844)	(2,664)
Otros ingresos no gravables	(5,498)	(5,065)
Gastos no deducibles y otros	5,000	3,823
Depreciación no deducible por uso de Crédito fiscal	<u>121,018</u>	<u>121,018</u>
Impuesto sobre la renta corriente a la tasa del 25%	<u>396,178</u>	<u>315,013</u>
Gasto de impuesto sobre la renta	<u>396,178</u>	<u>315,013</u>
Tasa efectiva	<u>35%</u>	<u>40%</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.
- 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.

Debido al beneficio fiscal recibido, no le es permitido a la Compañía reconocer como deducible, el 25% del gasto de depreciación correspondiente a la inversión directa en la obra.

Generadora Río Chico, S. A.

**Estados Financieros Interinos
31 de diciembre de 2024**

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



Generadora Río Chico, S. A.

Índice para los Estados Financieros Interinos 31 de diciembre de 2024

	Páginas
Informe de la Administración	1
Estados Financieros Interinos:	
Estado de Situación Financiera Interino	2
Estado de Resultado Integral Interino	3
Estado de Cambios en el Patrimonio Interino	4
Estado de Flujos de Efectivo Interino	5
Notas a los Estados Financieros Interinos	6 - 27



Liseth M. Herrera

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

A LA JUNTA DIRECTIVA
GENERADORA RÍO CHICO, S.A.

Los estados financieros interinos de Generadora Rio Chico, S. A. al 31 de diciembre de 2024, incluyen el estado de situación financiera interino, el estado de resultado integral interino, el estado de cambios en el patrimonio interino y el estado de flujos de efectivo interino por el período terminado en esa fecha, y un resumen de las políticas contables materiales y otras notas explicativas.

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

En mi revisión, los estados financieros interinos antes mencionados al 31 de diciembre de 2024, 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 2025
Panamá, Rep. de Panamá



Generadora Río Chico, S. A.

Estado de Situación Financiera Interino

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Activos		
Activos circulantes		
Efectivo	861,621	1,576,074
Cuentas por cobrar (Nota 5)	707,229	797,964
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas (Nota 6)	12,898,104	11,259,999
Inventario de repuestos y suministros	459,031	279,060
Gastos pagados por adelantado (Nota 8)	41,376	209,137
Otros activos (Nota 10)	<u>2,722</u>	<u>3,841</u>
Total de activos circulantes	<u>14,970,083</u>	<u>14,126,075</u>
Activos no circulantes		
Propiedad, planta y equipo, neto (Nota 7)	19,817,545	20,969,591
Activos intangibles, neto (Nota 9)	35,803	36,759
Otros activos (Nota 10)	<u>8,924</u>	<u>11,888</u>
Total de activos no circulantes	<u>19,862,272</u>	<u>21,018,238</u>
Total de activos	<u>34,832,355</u>	<u>35,144,313</u>
Pasivos y Patrimonio		
Pasivos		
Pasivos circulantes		
Cuentas por pagar (Nota 11)	61,565	153,791
Cuentas por pagar - compañías relacionadas (Nota 6)	19,119,566	19,846,591
Impuesto sobre la renta por pagar	14,920	-
Otros pasivos	<u>67,810</u>	<u>60,684</u>
Total de pasivos circulantes	<u>19,263,861</u>	<u>20,061,066</u>
Pasivos no circulantes		
Otros pasivos	<u>14,022</u>	<u>14,465</u>
Total de pasivos no circulantes	<u>14,022</u>	<u>14,465</u>
Total de pasivos	<u>19,277,883</u>	<u>20,075,531</u>
Patrimonio		
Acciones comunes con valor nominal de B/.1 cada una; emitidas y en circulación: 5,000 acciones	5,000	5,000
Capital adicional pagado	1,000,000	1,000,000
Impuesto complementario	(541,661)	(541,661)
Utilidades no distribuidas	<u>15,091,133</u>	<u>14,605,443</u>
Total de patrimonio	<u>15,554,472</u>	<u>15,068,782</u>
Total de pasivos y patrimonio	<u>34,832,355</u>	<u>35,144,313</u>

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

Generadora Río Chico, S. A.

Estado de Resultado Integral Interino Por el período de doce meses terminados el 31 de diciembre de 2024 (Cifras en balboas)

	Tres Meses Terminados 31-Dic-2024	Tres Meses Terminados 31-Dic-2023	Doce Meses Terminados 31-Dic-2024	Doce Meses Terminados 31-Dic-2023
	<i>(No Auditado)</i>	<i>(Auditado)</i>	<i>(No Auditado)</i>	<i>(Auditado)</i>
Ingresos				
Venta de energía (Notas 6 y 12)	<u>1,278,409</u>	<u>1,738,556</u>	<u>4,330,730</u>	<u>4,483,948</u>
Total de ingresos	<u>1,278,409</u>	<u>1,738,556</u>	<u>4,330,730</u>	<u>4,483,948</u>
Costos de Energía				
Compras de energía y costos asociados (Nota 6)	10,633	65,273	113,320	344,454
Cargos de transmisión	<u>66,595</u>	<u>86,764</u>	<u>263,943</u>	<u>238,725</u>
Total de costos de energía	<u>77,228</u>	<u>152,037</u>	<u>377,263</u>	<u>583,179</u>
Otros ingresos (Notas 12)	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>40</u>
Gastos Operativos				
Depreciación y amortización (Notas 7, 9 y 13)	295,814	292,010	1,169,305	1,162,361
Operación y mantenimiento (Nota 13)	65,627	97,539	219,181	288,378
Gastos Generales y administrativos (Nota 13)	134,433	166,520	775,341	683,333
Otras pérdidas netas	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>5,312</u>
Total de gastos operativos	<u>495,874</u>	<u>556,069</u>	<u>2,163,827</u>	<u>2,139,384</u>
Utilidad operativa	705,307	1,030,450	1,789,640	1,761,425
Costos Financieros, Neto				
Costos financieros	102,999	110,423	421,341	445,475
Ingresos financieros	<u>(656)</u>	<u>(1,942)</u>	<u>(6,409)</u>	<u>(4,124)</u>
Total de costos financieros, neto	<u>102,343</u>	<u>108,481</u>	<u>414,932</u>	<u>441,351</u>
Utilidad antes del impuesto sobre la renta	<u>602,964</u>	<u>921,969</u>	<u>1,374,708</u>	<u>1,320,074</u>
Impuesto sobre la renta	<u>(152,836)</u>	<u>(235,944)</u>	<u>(411,488)</u>	<u>(396,568)</u>
Utilidad neta y utilidad neta integral	<u><u>450,128</u></u>	<u><u>686,025</u></u>	<u><u>963,220</u></u>	<u><u>923,506</u></u>

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

Generadora Río Chico, S. A.

Estado de Cambios en el Patrimonio Interino Por el período de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2024 (Cifras en balboas)

	<u>Acciones Comunes</u>	<u>Capital Adicional Pagado</u>	<u>Impuesto Complementario</u>	<u>Utilidades no Distribuidas</u>	<u>Total</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2022 (Auditado)	5,000	1,000,000	(541,661)	14,352,913	14,816,252
Resultado Integral					
Utilidad neta del periodo	-	-	-	923,506	923,506
Transacciones atribuibles al accionista					
Dividendos declarados (Nota 15)	-	-	-	(670,976)	(670,976)
Saldo al 31 de diciembre de 2023 (Auditado)	5,000	1,000,000	(541,661)	14,605,443	15,068,782
Resultado Integral					
Utilidad neta del periodo	-	-	-	963,220	963,220
Transacciones atribuibles al accionista					
Dividendos declarados (Nota 15)	-	-	-	(477,530)	(477,530)
Saldo al 31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	<u>5,000</u>	<u>1,000,000</u>	<u>(541,661)</u>	<u>15,091,133</u>	<u>15,554,472</u>

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

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos 31 de diciembre de 2024 (Cifras en balboas)

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Flujos de efectivo de las actividades de operación		
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	1,374,708	1,320,074
Ajustes para conciliar la utilidad antes de impuesto sobre la renta con el efectivo neto (utilizado en) provisto por las actividades de operación:		
Gastos de intereses	407,794	433,154
Depreciación (Nota 7)	1,158,566	1,151,703
Amortización de activo intangible (Nota 9)	956	956
Amortización de costos de financiamiento diferido	9,757	9,757
Amortización de derecho de uso	9,783	9,702
Cambios netos en activos y pasivos de operación:		
Cuentas por cobrar	90,735	(43,671)
Cuentas por cobrar – relacionadas	(1,638,105)	(100,747)
Inventario de repuestos y consumibles	(179,971)	50,737
Gastos pagados por adelantado	(8,116)	70,496
Otros activos	4,083	49,908
Otros pasivos	(3,100)	(8,447)
Cuentas por pagar	436,770	(105,047)
Cuentas por pagar - relacionadas	(1,144,576)	(1,041,826)
Intereses pagados	(514,076)	(327,009)
Impuesto sobre la renta pagado	<u>(235,611)</u>	<u>(663,550)</u>
Efectivo neto (utilizado en) provisto por las actividades de operación	<u>(230,403)</u>	<u>806,190</u>
Flujos de efectivo de las actividades de inversión		
Adquisición de propiedad, planta y equipo y efectivo neto utilizado en las actividades de inversión	<u>(6,520)</u>	<u>(80,085)</u>
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento		
Dividendos pagados utilizado en las actividades de financiamiento	<u>(477,530)</u>	<u>(670,976)</u>
(Disminución) aumento neto en el efectivo	(714,453)	55,129
Efectivo al inicio del año	<u>1,576,074</u>	<u>1,520,945</u>
Efectivo al final del año	<u><u>861,621</u></u>	<u><u>1,576,074</u></u>

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

1. Información General

Generadora Río Chico, S. A. (la “Compañía” o “Pedregalito 2”) fue constituida el 26 de octubre de 2006, mediante Escritura Pública No.26,216 de acuerdo con las leyes de la República de Panamá. Su principal actividad es llevar a cabo el negocio de generación de energía eléctrica. La Compañía inició operaciones en enero de 2007 e inició la generación de energía en octubre de 2011, mediante la entrada al Sistema Interconectado Nacional. La Compañía es una subsidiaria 100% poseída por Panama Power Holdings, Inc. (“PPH”) y a la vez es la última controladora de la Compañía.

La Compañía suscribió contrato de concesión con la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (“ASEP”) que es el ente regulador de los servicios públicos; con fecha de refrendo por parte de la Contraloría General de la República el 29 de abril de 2011, el cual otorga el derecho para la construcción, instalación, operación y mantenimiento de la central hidroeléctrica Pedregalito 2. La Compañía mantiene fianza de cumplimiento a favor de la ASEP y/o Contraloría General de la República, por un monto de B/.85,000. La Compañía mantiene el soporte financiero de la tenedora Panama Power Holdings, Inc. para realizar sus operaciones.

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

Estos estados financieros fueron aprobados para su emisión por el Presidente de la Compañía el 28 de febrero de 2025. El Presidente de la Compañía tiene la autoridad de modificación y remisión de los estados financieros interinos después de aprobados.

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales

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

Base de Preparación

Estos estados financieros interinos han sido preparados por un período de doce meses finalizado al 31 de diciembre de 2024 de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad No.34, “Información Financiera Intermedia”.

Los estados financieros interinos deben ser leídos en conjunto con los estados financieros anuales al 31 de diciembre de 2023, los cuales fueron preparados de acuerdo con las NIIF.

La preparación de los estados financieros interinos de conformidad con la NIC 34 requiere el uso de ciertas estimaciones de contabilidad críticas. También, requiere que la Administración use su juicio en el proceso de la aplicación de las políticas de contabilidad de la Compañía. Las estimaciones contables críticas y juicios en la aplicación de las políticas contables se revelan en la Nota 4.

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Nuevas normas, enmiendas adoptadas por la Compañía

La Compañía ha aplicado las siguientes normas y modificaciones por primera vez para su periodo de reporte anual que comienza el 1 de enero de 2024:

- a) Clasificación de pasivos como circulantes o no circulantes y pasivos no circulantes con covenants Modificaciones a la NIC 1
- b) Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior - Modificaciones a la NIIF 16
- c) Acuerdos de financiamiento con proveedores - Modificaciones a la NIC 7 y la NIIF 7: Como resultado de la adopción de las modificaciones a la NIC 7 y la NIIF 7, la compañía debe incluir nuevas revelaciones para pasivos bajo acuerdos de financiamiento con proveedores.

Las modificaciones y enmiendas indicadas anteriormente no tuvieron ningún impacto en los montos reconocidos en períodos anteriores y no se espera que afecten significativamente el período actual o futuros.

No hay otras nuevas normas o modificaciones o interpretaciones que estén vigentes en el período 2024 que causen un efecto material en la Compañía en el período actual y períodos futuros.

Pronunciamientos Contables Emitidos y Aplicables en Períodos Futuros

Se han publicado ciertas nuevas normas contables y modificaciones a las normas contables que no son obligatorias para los períodos de presentación de informes del 31 de diciembre de 2024 y que no han sido adoptadas anticipadamente por el Banco. La evaluación de la Compañía del impacto de estas nuevas normas y modificaciones se establece a continuación:

- a) Modificaciones a la NIC 21 - Falta de convertibilidad: En agosto de 2023, el IASB modificó la NIC 21 para ayudar a las entidades a determinar si una moneda es intercambiable por otra moneda y qué tipo de cambio al contado utilizar cuando no lo sea.
- b) Modificaciones a la Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros – Modificaciones a la NIIF 9 y la NIIF 7: El 30 de mayo de 2024, el IASB emitió modificaciones específicas a la NIIF 9 y la NIIF 7 para responder a las preguntas recientes que surgieron en la práctica, y para incluir nuevos requisitos no solo para las instituciones financieras sino también para las entidades corporativas. Estas modificaciones:

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Pronunciamientos Contables Emitidos y Aplicables en Períodos Futuros (continuación)

- aclaran la fecha de reconocimiento y baja de algunos activos y pasivos financieros, con una nueva excepción para algunos pasivos financieros liquidados a través de un sistema de transferencia electrónica de efectivo;
 - aclaran y agregan más orientación para evaluar si un activo financiero cumple con el criterio de pagos únicamente de capital e intereses (SPPI);
 - agregan nuevas revelaciones para ciertos instrumentos con términos contractuales que pueden cambiar los flujos de efectivo (como algunos instrumentos financieros con características vinculadas al logro de objetivos ambientales, sociales y de gobernanza); y
 - actualizan las revelaciones para instrumentos de patrimonio designados a valor razonable con cambios en utilidad integral (VRCUI).
- c) NIIF 19 Subsidiarias sin obligación pública de rendir cuentas – Emitida en mayo de 2024, la NIIF 19 permite que ciertas subsidiarias elegibles de entidades matrices que informan según las Normas de contabilidad NIIF apliquen requisitos de divulgación reducidos.
- d) NIIF 18 Presentación y revelación en estados financieros – La NIIF 18 reemplazará a la NIC 1 Presentación de estados financieros, introduciendo nuevos requisitos que ayudarán a lograr la comparabilidad del desempeño financiero de entidades similares y brindarán información más relevante y transparencia a los usuarios. Si bien la NIIF 18 no afectará el reconocimiento o la medición de partidas en los estados financieros, se espera que sus impactos en la presentación y revelación sean generalizados, en particular aquellos relacionados con el estado de resultados y la inclusión de medidas de desempeño definidas por la administración dentro de los estados financieros.

La administración está evaluando actualmente las implicaciones detalladas de la aplicación de la nueva norma en los estados financieros consolidados de la Compañía. A partir de la evaluación preliminar de alto nivel realizada, se han identificado los siguientes impactos potenciales:

- Aunque la adopción de la NIIF 18 no tendrá impacto en la utilidad neta de la Compañía, la Compañía espera que la agrupación de partidas de ingresos y gastos en el estado de resultados en las nuevas categorías afecte la forma en que se calcula y se informa la utilidad de operación. De la evaluación de impacto de alto nivel que ha realizado la Compañía, los siguientes elementos podrían afectar potencialmente la utilidad de operación:



2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Pronunciamientos Contables Emitidos y Aplicables en Períodos Futuros (continuación)

- Las partidas presentadas en los estados financieros primarios podrían cambiar como resultado de la aplicación del concepto de 'resumen estructurado útil' y los principios mejorados sobre agregación y desagregación. Además, dado que se requerirá que el crédito mercantil se presente por separado en el estado de situación financiera, la Compañía desagregará el crédito mercantil y otros activos intangibles y los presentará por separado en el estado de situación financiera.

- La Compañía no espera que haya un cambio significativo en la información que actualmente se revela en las notas porque el requisito de revelar información material permanece sin cambios; sin embargo, la forma en que se agrupa la información podría cambiar como resultado de los principios de agregación/desagregación. Además, habrá nuevas revelaciones significativas requeridas para:
 - medidas de desempeño definidas por la administración;
 - un desglose de la naturaleza de los gastos para las partidas presentadas por función en la categoría operativa del estado de resultados: este desglose solo se requiere para ciertas naturalezas de gastos; y
 - para el primer período anual de aplicación de la NIIF 18, una conciliación de cada partida del estado de resultados entre los montos reexpresados presentados aplicando la NIIF 18 y los montos presentados previamente aplicando la NIC 1.

- Desde la perspectiva del estado de flujos de efectivo, habrá cambios en la forma en que se presentan los intereses recibidos y los intereses pagados. Los intereses pagados se presentarán como flujos de efectivo de financiamiento y los intereses recibidos como flujos de efectivo de inversión, lo que supone un cambio respecto de la presentación actual como parte de los flujos de efectivo operativos.

No hay otras nuevas normas o modificaciones que hayan sido publicadas y que no son mandatorias para el período 2024 que causen un efecto material en los estados financieros de la Compañía en el período actual y períodos futuros.

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Moneda Funcional y de Presentación

Los estados financieros están expresados en balboas (B/), 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.

Activos Financieros

Efectivo

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

Cuentas por Cobrar

La Compañía mantiene las cuentas por cobrar comerciales con el objetivo de cobrar los flujos de efectivo contractuales y, por lo tanto, las mide posteriormente al costo amortizado utilizando el método del interés efectivo, menos cualquier estimación para deterioro.

Deterioro de Activos Financieros

Los activos financieros se evalúan en cada fecha del estado de situación financiera interino para determinar si existe evidencia de deterioro. Un activo financiero estará deteriorado si existe evidencia de que como resultado de uno o más eventos ocurridos después de la fecha de reconocimiento inicial, los flujos de efectivo futuros han sido afectados.

Baja en Activos Financieros

Los activos financieros son dados de baja sólo cuando los derechos contractuales a recibir flujos de efectivo han expirado; o cuando se han transferido los activos financieros y sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherente a propiedad del activo a otra entidad. Si la Compañía no transfiere ni retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad y continúa con el control del activo transferido, éste reconoce su interés retenido en el activo y un pasivo relacionado por los montos que pudiera tener que pagar. Si la Compañía retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad de un activo financiero transferido, éste continúa reconociendo el activo financiero y también reconoce un pasivo garantizado por el importe recibido.

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, la Compañía evalúa la necesidad de registrar cualquier ajuste para deterioro u obsolescencia de inventario.

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

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 de resultado integral interino en la medida que se incurren.

El terreno no se deprecia. 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:

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

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

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

Activos Intangibles

Servidumbre

La servidumbre (derecho de uso) se presenta en el estado de situación financiera interino, al costo menos la amortización acumulada. La amortización se calcula bajo el método de línea recta para asignar el costo a los resultados conforme a su vida útil estimada de 50 años.

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 del reporte.

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Cuentas por Pagar

Las cuentas por pagar son reconocidas inicialmente al valor razonable y subsecuentemente medidas al costo amortizado. Estos montos representan obligaciones por bienes y servicios provistos a la Compañía antes del cierre del período.

Provisión

Se reconocen las provisiones cuando la Compañía tiene una obligación presente (legal o constructiva) como resultado de un evento pasado, si es probable que una salida de los recursos que incorporan beneficios económicos será requerida para cancelar la obligación y una estimación confiable se pueden realizar del monto de la obligación. Cuando la Compañía espera que algunas o todas las provisiones sean reembolsadas, por ejemplo, bajo un contrato de seguro, el reembolso es reconocido como un activo separado, pero sólo cuando el reembolso sea virtualmente seguro. El gasto relacionado con cualquier provisión es presentado en el estado de resultado integral interino neto de cualquier reembolso.

Impuesto sobre la Renta

El impuesto sobre la renta corriente es el impuesto a pagar sobre la renta gravable para el año, utilizando la tasa de impuesto vigente a la fecha del estado 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 la base fiscal de los activos y pasivos y sus importes en libros en los estados financieros interinos. Sin embargo, los pasivos por impuestos diferidos no se reconocen si surgen del reconocimiento inicial de la plusvalía; el impuesto sobre la renta diferido no se contabiliza si se deriva del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida.

El impuesto diferido se determina usando la tasa impositiva que ha sido promulgada o sustancialmente promulgada a la fecha del estado 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.



Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

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

La Compañía reconoce los ingresos en los períodos en que entrega la electricidad y provee capacidad de generación. Los precios contratados son facturados en conformidad con las provisiones aplicables a los contratos de venta de energía y las ventas del mercado ocasional son facturadas de conformidad con los precios prevalecientes del mercado. La unidad de medida de los precios de contrato es el megavatio MW.

Los siguientes criterios deben ser cumplidos para reconocer los ingresos: (1) evidencia persuasiva de que existe el acuerdo; (2) la entrega ha ocurrido o el servicio ha sido provisto; (3) el precio al comprador es fijo o determinable; y (4) el cobro está razonablemente asegurado. Los ingresos son medidos a su valor razonable basados en la consideración recibida o que se recibirá por la venta de energía.

Costos de Energía

Los costos de generación de energía son reconocidos cuando se devengan. Asimismo, los costos de compra de energía son reconocidos cuando son devengados, de manera simultánea al reconocimiento de los ingresos por la correspondiente venta.

Reconocimiento de Gastos

Los gastos se reconocen en la cuenta de resultados cuando tiene lugar una disminución en los beneficios económicos futuros relacionados con la reducción de un activo, o un incremento de un pasivo, que se puede medir de forma fiable. Esto implica que el registro de un gasto tenga lugar en forma simultánea al registro del incremento del pasivo o la reducción del activo. Se reconoce como gasto en forma inmediata cuando un desembolso no genera beneficios económicos futuros o cuando no cumple con los requisitos para su registro como activo. Asimismo, se reconoce un gasto cuando se incurre en un pasivo y no se registra activo alguno, como puede ser un pasivo por una garantía. Los gastos son presentados en el estado de resultado integral interino de forma combinada por función y naturaleza, el desglose de los gastos por naturaleza es presentado en la Nota 13.

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Ingresos y Gastos por Intereses

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

El método de interés efectivo 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, la Compañía 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.

Compensación de Saldos

Los activos y pasivos financieros se compensan y el importe neto se presenta en el estado de situación financiera interino cuando, y solo cuando, la Compañía tiene el derecho legal de compensar los importes reconocidos y se espera que se liquiden sobre una base neta o se espera que la realización del activo y la liquidación del pasivo ocurran simultáneamente.

3. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros

Factores de Riesgos Financieros

Las actividades de la Compañía 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 de la Compañía es manejado en conjunto con el de su Compañía Matriz (Panama Power Holdings, Inc.), el cual se enfoca en la falta de previsibilidad de los mercados financieros y trata de minimizar los efectos adversos potenciales en el desempeño financiero de la Compañía Matriz y sus subsidiarias (el "Grupo"). Las decisiones que implica mayor exposición de riesgos y que son significativas son aprobadas por la Junta Directiva.

Riesgo de Crédito

La Compañía 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 de la Compañía a cuentas incobrables no es significativa. El riesgo de crédito surge de las cuentas bancarias y cuentas por cobrar.

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

3. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

Riesgo de Crédito (continuación)

En cuanto a las cuentas bancarias, la Compañía mantiene una concentración de sus depósitos con Banco General, S. A., el cual cuenta con una calificación de riesgo internacional de “BBB” según la agencia calificadora de riesgo Standard & Poor’s y de “BBB-” según la agencia calificadora de riesgo Fitch Ratings.

En relación a las cuentas por cobrar, la Compañía tiene una concentración de sus ventas y cuentas por cobrar con las tres compañías de distribución de electricidad que operan en la República de Panamá. Las ventas realizadas a estos clientes representan aproximadamente 71% (2023: 72%) del total de los ingresos y 79% (2023: 84%) del total de las cuentas por cobrar al cierre del año. Esta concentración del riesgo es mitigada 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 2024.

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

Los ingresos y los flujos de efectivo operativos de la Compañía son sustancialmente independientes de los cambios en las tasas de interés, ya que la Compañía no tiene activos importantes que generen interés excepto por los excedentes de efectivo.

Riesgo de Liquidez

La siguiente tabla analiza los pasivos financieros de la Compañía 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 estado de situación financiera interino. 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:

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

3. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

Riesgo de Liquidez (continuación)

	<u>Menos de 1 Año</u>	<u>Más de 1 Año</u>
31 de diciembre de 2024 (No Auditado)		
Cuentas por pagar	61,565	-
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	19,119,566	-
Impuesto sobre la renta por pagar	14,920	-
Otros pasivos	67,810	14,022
31 de diciembre de 2023 (Auditado)		
Cuentas por pagar	153,791	-
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	19,846,591	-
Otros pasivos	60,684	14,465

Objetivos y Políticas de Gestión de Capital

El objetivo de la Compañía en el manejo del capital es el de salvaguardar la habilidad de la Compañía 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. Para propósitos del cálculo del capital operativo, la Compañía considera como patrimonio neto tangible las cuentas por pagar - compañías relacionadas y el patrimonio.

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.

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

3. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros (continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

Valor Razonable (continuación)

Compañía no mantiene activos y pasivos registrados a valor razonable en el estado de situación financiera interino. Para los instrumentos financieros que no están registrados a su valor razonable en el estado 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 y cuentas con compañías relacionadas.

4. 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.

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 del siguiente año se exponen a continuación:

Depreciación de Propiedad, Planta y Equipo

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

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

Impuesto sobre la Renta

La Compañía está sujeta 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.

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos 31 de diciembre de 2024 (Cifras en balboas)

5. Cuentas por Cobrar

Las cuentas por cobrar consisten de:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Clientes y otros	<u>707,229</u>	<u>797,964</u>

Todas las cuentas por cobrar en porción circulante antes descrita deben ser cobradas en los próximos dos meses. Al 31 de diciembre de 2024, no había cuentas por cobrar vencidas y deterioradas, por lo cual no se ha registrado ninguna provisión para cuentas incobrables.

6. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

Los saldos y transacciones con partes relacionadas se presentan a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Cuentas por cobrar - Compañías Relacionadas		
<i>Otras compañías relacionadas</i>		
Hydro Caisán, S. A.	8,798,746	7,323,716
Generadora Pedregalito, S. A.	3,998,823	3,935,731
Generadora Alto Valle, S. A.	<u>100,535</u>	<u>552</u>
	<u>12,898,104</u>	<u>11,259,999</u>
Cuentas por pagar - Compañías Relacionadas		
<i>Otras compañías relacionadas</i>		
PPH Financing Services, S. A.	12,619,842	12,619,842
Hydro Caisán, S. A.	6,497,988	7,084,079
Panama Power Management Services, S. A.	<u>666</u>	<u>35,318</u>
	<u>19,118,496</u>	<u>19,739,239</u>
Intereses por Pagar	<u>1,070</u>	<u>107,352</u>
	<u>19,119,566</u>	<u>19,846,591</u>

Con fecha efectiva el 5 de octubre de 2020, la parte relacionada Hydro Caisán, S. A. (“El Alto”) emitió Bonos Corporativos por un total de B/.180,000,000, plazo de 10 años y tasa fija de 5.875%, los cuales fueron aprobados por la Superintendencia de Mercado de Valores mediante Resolución No. SMV-421-20 de 21 de septiembre de 2020. La totalidad de los términos y condiciones de los Bonos se encuentran en la página web de la Superintendencia del Mercado de Valores, Bolsa Latinoamericana de Valores, y página web de PPH (www.panamapower.net).

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

6. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas (Continuación)

El 19 de marzo de 2020, Hydro Caisán, S. A. (“El Alto”) y Generadora Río Chico, S. A. suscribieron una enmienda al Acuerdo de Reembolso entre Afiliadas, originalmente firmado el 30 de septiembre de 2014, mediante el cual Generadora Río Chico, S. A. se compromete a reembolsar a Hydro Caisán, S. A. todos los costos relacionados a su porción pro-rata sobre B/.8,411,966 de la emisión de bonos públicos por un total de B/.180,000,000 autorizada a Hydro Caisán, S. A. incluyendo pero no limitado a intereses, comisiones de estructuración, suscripción, agencia de pago y fiduciario, inscripción de hipotecas en registro público, abogados, y aporte proporcional de fondos para constitución de cuenta de reserva de servicio de la deuda, mientras se encuentre vigente el financiamiento. Generadora Río Chico, S. A. ha repagado bajo esta nueva emisión a la fecha un total de B/.1,857,643 a Hydro Caisán, S. A. en concepto de su pro-rata de amortización a bonos públicos. El saldo actual de dicha cuenta por pagar totaliza B/.6,554,323. Al 31 de diciembre 2024, la Compañía tiene una cuenta de intereses por pagar de B/.1,070 (2023: B/.107,352).

La emisión está respaldada por un fideicomiso de garantía cuyo fiduciario es BG Trust, Inc., en el cual Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A. actúan como fideicomitentes. Al fideicomiso de garantía 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, cartas de crédito de garantía, y seguros de operación de Hydro Caisán, S. A., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A. (las Compañías de los Proyectos).

Adicionalmente, la emisión cuenta con fianzas solidarias de Panama Power Holdings, Inc., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Alto Valle, S. A., Generadora Río Chico, S. A. y PPH Financing Services, S. A. En febrero de 2018, PPH Financing Services, S. A. firmó un acuerdo de cesión como receptora de las cuentas por pagar de los Fideicomitentes que continua vigente dentro de las condiciones de esta emisión.

El producto de la emisión de bonos públicos en referencia autorizada a Hydro Caisán, S.A. fue utilizado para (i) refinanciar deuda existente que mantienen el Emisor y las demás Compañías de los Proyectos y (ii) otros usos corporativos del Emisor.

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

6. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas (Continuación)

La clasificación presentada en 2024 y 2023 en los saldos a compañías relacionadas, como porción circulante, se realizó considerando las normas financieras y el interés por parte de la Gerencia de iniciar el repago de dichas cuentas a los accionistas en cuanto se cumplan con las condiciones financieras para esto. Dichos saldos serán pagados en función de la liquidez de la Compañía, con los flujos que son derivados de sus operaciones y los saldos por cobrar y pagar no devengan intereses.

El valor razonable de la deuda es de B/.5,146,215 (2023: B/.5,589,104), determinado en base de flujos descontados de caja utilizando una tasa del 10.833% (2023: 9.876%) y está incluido en el Nivel 2 de la jerarquía del valor razonable.

El resto de los saldos corresponde a compra y venta de energía entre partes relacionadas.

Panama Power Management Services, S. A. efectúa el pago de las obligaciones relacionadas a los empleados (salarios, cuotas patronales, entre otros) de la Compañía. La Compañía reembolsa estos costos a Panama Power Management Services, S. A. en la medida en que se incurren. Durante el período terminado el 31 de diciembre de 2024, la Compañía reembolsó la suma de B/.289,836 por estos costos.

Transacciones con Compañías Relacionadas

Durante el año, la Compañía mantuvo las siguientes transacciones con compañías relacionadas:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Venta de energía - Otras Compañías Relacionadas		
Hydro Caisán, S. A.	<u>1,562,543</u>	<u>1,604,077</u>
Compras de energía - Otras Compañías Relacionadas		
Hydro Caisán, S. A.	<u>904</u>	<u>1,614</u>

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos 31 de diciembre de 2024 (Cifras en balboas)

7. Propiedad, Planta y Equipo, Neto

La propiedad, planta y equipo se detalla a continuación:

	Terrenos	Mobiliario y Equipo	Planta y Equipo	Herramientas y Equipos Menores	Total
Saldo neto al 31 de diciembre de 2022 (Auditado)	1,948,906	14,323	20,077,157	823	22,041,209
Adiciones	-	8,861	45,924	25,300	80,085
Depreciación	-	(1,809)	(1,147,409)	(2,485)	(1,151,703)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2023 (Auditado)	1,948,906	21,375	18,975,672	23,638	20,969,591
Adiciones	-	913	-	5,607	6,520
Depreciación	-	(8,521)	(1,144,346)	(5,699)	(1,158,566)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	1,948,906	13,767	17,831,326	23,546	19,817,545
2024					
Costo	1,948,906	25,884	32,954,586	31,891	34,961,267
Depreciación acumulada	-	(12,117)	(15,123,260)	(8,345)	(15,143,722)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	1,948,906	13,767	17,831,326	23,546	19,817,545
2023					
Costo	1,948,906	24,971	32,954,586	26,284	34,954,747
Depreciación acumulada	-	(3,596)	(13,978,914)	(2,646)	(13,985,156)
Saldo neto al 31 de diciembre 2023 (Auditado)	1,948,906	21,375	18,975,672	23,638	20,969,591
2022					
Costo	1,948,906	16,110	32,908,662	984	34,874,662
Depreciación acumulada	-	(1,787)	(12,831,505)	(161)	(12,833,453)
Saldo neto al 31 de diciembre 2022 (Auditado)	1,948,906	14,323	20,077,157	823	22,041,209

Al 31 de diciembre de 2024, la propiedad, planta y equipo se encuentra en garantía de los bonos por pagar emitidos por la Compañía relacionada Hydro Caisán, S. A. y no presenta deterioro (véase Nota 6).

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

8. Gastos Pagados por Adelantado

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

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Impuesto estimado	-	160,957
Seguros	27,785	28,421
Otros	13,591	19,759
	<u>41,376</u>	<u>209,137</u>

9. Activos Intangibles

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

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Saldo neto al inicio del periodo	36,759	37,715
Amortización del periodo	<u>(956)</u>	<u>(956)</u>
Saldo neto al final del periodo	<u>35,803</u>	<u>36,759</u>
Valor neto en libros		
Costo	46,631	46,631
Amortización acumulada	<u>(10,828)</u>	<u>(9,872)</u>
Valor neto	<u>35,803</u>	<u>36,759</u>

10. Otros Activos

Los otros activos se detallan de la siguiente manera:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Adelanto a proveedores	2,722	3,841
Fondo de cesantía	7,924	10,888
Depósito de garantía	<u>1,000</u>	<u>1,000</u>
	11,646	15,729
Menos: Porción circulante	<u>2,722</u>	<u>3,841</u>
Porción no circulante	<u>8,924</u>	<u>11,888</u>

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos 31 de diciembre de 2024 (Cifras en balboas)

11. Cuentas por Pagar

Las cuentas por pagar se presentan a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Agentes del mercado y otros proveedores	<u>61,565</u>	<u>153,791</u>

12. 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 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Ingresos por contratos con clientes		
Venta de energía	3,623,963	3,826,930
Venta de capacidad	<u>607,719</u>	<u>590,709</u>
	4,231,682	4,417,639
Ingresos por mercado ocasional		
Venta de capacidad mercado ocasional	3,857	552
Venta de energía mercado ocasional	11	11
Servicios auxiliares y otros	<u>95,180</u>	<u>65,746</u>
	<u>99,048</u>	<u>66,309</u>
	<u>4,330,730</u>	<u>4,483,948</u>
<i>Otros ingresos</i>		
Otros ingresos se detallan a continuación:		
Otros ingresos	<u>-</u>	<u>40</u>

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

13. Gastos Operativos

Los gastos operativos se resumen a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Depreciación y amortización	1,169,305	1,162,361
Costo de personal	288,770	253,961
Vigilancia	147,263	112,864
Fianzas y seguros	126,332	162,684
Impuestos generales	112,051	112,790
Mantenimiento de planta	65,680	103,456
Vehículos y transporte	42,886	42,705
Ambiente y regulador	58,265	77,660
Servicios públicos, alquileres y gastos de oficina	39,104	32,050
Honorarios legales	36,264	36,536
Ayuda comunitaria	21,240	21,240
Auditoria	12,673	13,703
Otros	1,070	2,062
Honorarios Profesionales	270	-
Otras pérdidas netas	-	5,312
	<u>2,163,827</u>	<u>2,139,384</u>

14. Compromisos

Contrato de Concesión

La Compañía ha 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 del río Chico. La Compañía está obligada a administrar, operar y dar mantenimiento a la planta 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), que es el ente regulador de los servicios públicos.

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

- La ASEP otorga a la Compañía una concesión para la generación de energía hidroeléctrica mediante la explotación del aprovechamiento hidroeléctrico ubicado sobre el río Chico.

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

14. Compromisos (Continuación)

Contrato de Concesión (continuación)

- La Compañía está autorizada a prestar el servicio público de generación de electricidad, el cual comprende la construcción, instalación, operación y mantenimiento de una central de generación eléctrica, con sus respectivas líneas de conexión a las redes de transmisión y equipos de transformación, con el fin de producir y vender energía en el sistema eléctrico nacional y/o internacional.
- El término de la vigencia de cada una de las concesiones otorgadas tiene una duración de cincuenta (50) años. El mismo puede ser prorrogado por un período de hasta cincuenta (50) años, previa solicitud a la ASEP.
- La Compañía tendrá la libre disponibilidad de los bienes propios y los bienes de los complejos.
- La Compañía tendrá los derechos sobre los bienes inmuebles y derechos de vía o paso en el Área de Concesión pudiendo realizar todas las actividades necesarias para la generación, transporte y venta de energía hidroeléctrica. Así mismo, la Compañía también tendrá el derecho de vía o acceso a las áreas del complejo hidroeléctrico actualmente habilitadas y en uso.
- La Compañía podrá solicitar la adquisición forzosa de inmuebles y la constitución de servidumbres a su favor conforme lo estipula la Ley No.6 de 1997 y su reglamento.

Contratos de Energía

- Contrato de suministro de Potencia y Energía Asociada firmados en julio 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 2015 a 2029. El valor monómico contratado será de B/.0.114 Kwh. Al 31 de diciembre de 2024, estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Acerta Compañía de Seguros, S. A., por la suma 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, 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 2024, estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Acerta Compañía de Seguros, S. A. por la suma de B/.344,469 (EDEMET), B/.116,770 (EDECHI) y B/.143,828 (ENSA).

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

15. Dividendos declarados

Según Acta de Junta de Accionistas del 27 de marzo de 2024, la Compañía declaró la suma de B/.477,530 proveniente de las utilidades del año 2023. Según Acta de Junta de Accionistas del 22 de marzo de 2023, la Compañía declaró la suma de B/.670,976 proveniente de las utilidades del año 2022.

16. Impuesto sobre la Renta

De acuerdo con las disposiciones fiscales vigentes en la República de Panamá, las ganancias obtenidas por la Compañía 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:

- La tarifa de impuesto sobre la renta vigente sobre la utilidad fiscal (25%).
- 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 (25%), el mismo podrá elevar una solicitud ante la Dirección General de Ingresos de no aplicación del impuesto mínimo alternativo y en su defecto, que se acepte el pago del impuesto sobre la renta en base al método tradicional.

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 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Utilidad antes de impuestos sobre la renta	<u>1,374,708</u>	<u>1,320,074</u>
Impuesto sobre la renta a la tasa de 25%	343,677	330,018
Ingresos por intereses no gravable	(1,602)	(1,031)
Otros ingresos no gravables	-	(1,457)
Gastos no deducibles y otros	1,995	1,620
Depreciación no deducible por uso de crédito fiscal	<u>67,418</u>	<u>67,418</u>
Gasto de impuesto sobre la renta	<u>411,488</u>	<u>396,568</u>
Tasa efectiva	<u>30%</u>	<u>30%</u>

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

16. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

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.
- 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.

Debido al beneficio fiscal recibido, no le es permitido a la Compañía reconocer como deducible, el 25% del gasto de depreciación correspondiente a la inversión directa en la obra.

Generadora Alto Valle, S. A.

**Estados financieros Interinos
31 de diciembre de 2024**

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



Generadora Alto Valle, S. A.

Índice para los Estados Financieros Interinos 31 de diciembre de 2024

	Páginas
Informe de la Administración	1
Estados Financieros Interinos:	
Estado de Situación Financiera Interino	2
Estado de Resultado Integral Interino	3
Estado de Cambios en el Patrimonio Interino	4
Estado de Flujos de Efectivo Interino	5
Notas a los Estados Financieros Interinos	6 - 30



Lisseth M. Herrera

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

A LA JUNTA DIRECTIVA
GENERADORA ALTO VALLE, S.A.

Los estados financieros interinos de Generadora Alto Valle, S. A. al 31 de diciembre de 2024, incluyen el estado de situación financiera interino, el estado de resultado integral interino, el estado de cambios en el patrimonio interino y el estado de flujos de efectivo interino por el período terminado en esa fecha, y un resumen de las políticas contables materiales y otras notas explicativas.

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

En mi revisión, los estados financieros interinos antes mencionados al 31 de diciembre de 2024, fueron preparados conforme a la Norma Internacional de Contabilidad No.34, Información Financiera Interina, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB).

Lisseth M. Herrera

Lisseth M. Herrera
CPA No. 5178

28 de febrero de 2025
Panamá, Rep. de Panamá

[Handwritten signature]

Generadora Alto Valle, S. A.

Estado de Situación Financiera Interino

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Activos		
Activos circulantes		
Efectivo	1,390,254	1,300,550
Cuentas por cobrar (Nota 5)	790,519	1,000,208
Cuentas por cobrar – compañías relacionadas (Nota 11)	5,381,377	3,645,272
Inventario de repuestos y suministros	431,508	449,718
Gastos pagados por adelantado (Nota 6)	142,704	559,618
Otros activos (Nota 9)	<u>10,941</u>	<u>3,258</u>
Total de activos circulantes	<u>8,147,303</u>	<u>6,958,624</u>
Activos no circulantes		
Propiedad, planta y equipo, neto (Nota 8)	31,252,761	32,911,954
Activos intangibles, neto (Nota 7)	26,019	26,764
Otros activos (Nota 9)	<u>43,005</u>	<u>37,945</u>
Total de activos no circulantes	<u>31,321,785</u>	<u>32,976,663</u>
Total de activos	<u>39,469,088</u>	<u>39,935,287</u>
Pasivos y Patrimonio		
Pasivos		
Pasivos circulantes		
Cuentas por pagar (Nota 10)	51,254	159,057
Cuentas por pagar – compañías relacionadas (Nota 11)	32,866,921	33,550,860
Otros pasivos	<u>148,030</u>	<u>171,805</u>
Total de pasivos circulantes	<u>33,066,205</u>	<u>33,881,722</u>
Pasivos no circulantes		
Otros pasivos	<u>41,285</u>	<u>36,220</u>
Total de pasivos no circulantes	<u>41,285</u>	<u>36,220</u>
Total de pasivos	<u>33,107,490</u>	<u>33,917,942</u>
Patrimonio		
Acciones comunes sin valor nominal, autorizadas: 20,000 acciones, emitidas y en circulación: 10,200	352,000	352,000
Capital adicional pagado	1,000,000	1,000,000
Impuesto complementario	(179,618)	(179,618)
Utilidades no distribuidas	<u>5,189,216</u>	<u>4,844,963</u>
Total de patrimonio	<u>6,361,598</u>	<u>6,017,345</u>
Total de pasivos y patrimonio	<u>39,469,088</u>	<u>39,935,287</u>

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

Generadora Alto Valle, S. A.

Estado de Resultado Integral Interino Por el período de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2024 (Cifras en balboas)

	No Auditado			
	Tres Meses Terminados 31-Dic-2024	Tres Meses Terminados 31-Dic-2023	Doce Meses Terminados 31-Dic-2024	Doce Meses Terminados 31-Dic-2023
Ingresos				
Venta de energía (Notas 11 y 12)	<u>1,507,154</u>	<u>2,318,550</u>	<u>5,845,232</u>	<u>6,167,774</u>
Total de ingresos	<u>1,507,154</u>	<u>2,318,550</u>	<u>5,845,232</u>	<u>6,167,774</u>
Costo de Energía				
Compras de energía y costos asociados (Nota 11)	4,468	73,048	412,105	650,936
Cargo de transmisión	<u>88,585</u>	<u>91,805</u>	<u>302,628</u>	<u>265,835</u>
Total de costos de energía	<u>93,053</u>	<u>164,853</u>	<u>714,733</u>	<u>916,771</u>
Otros ingresos (Notas 12)	<u>-</u>	<u>12,487</u>	<u>444</u>	<u>306,487</u>
Gastos Operativos				
Depreciación y amortización (Notas 7, 8 y 13)	421,343	419,839	1,686,175	1,680,134
Operación y mantenimiento (Nota 13)	110,695	141,110	535,798	498,988
Generales y administrativos (Nota 13)	139,320	131,919	652,232	631,848
Otras ganancias y pérdidas	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>10,092</u>
Total de gastos operativos	<u>671,358</u>	<u>692,868</u>	<u>2,874,205</u>	<u>2,821,062</u>
Utilidad operativa	742,743	1,473,316	2,256,738	2,736,428
Costos Financieros, Neto				
Costos financieros	242,116	258,729	986,417	1,043,404
Ingresos financieros	<u>(7,351)</u>	<u>(1,808)</u>	<u>(12,455)</u>	<u>(6,118)</u>
Total de costos financieros, neto	<u>234,765</u>	<u>256,921</u>	<u>973,962</u>	<u>1,037,286</u>
Utilidad antes del impuesto sobre la renta	<u>507,978</u>	<u>1,216,395</u>	<u>1,282,776</u>	<u>1,699,142</u>
Impuesto sobre la renta	<u>(141,065)</u>	<u>(316,244)</u>	<u>(404,951)</u>	<u>(456,572)</u>
Utilidad neta y utilidad neta integral	<u>366,913</u>	<u>900,151</u>	<u>877,825</u>	<u>1,242,570</u>

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

Generadora Alto Valle, S. A.

Estado de Cambios en el Patrimonio Interino Por el período de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2024 (Cifras en balboas)

	<u>Acciones Comunes</u>	<u>Capital Adicional Pagado</u>	<u>Impuesto Complementario</u>	<u>Utilidades Retenidas</u>	<u>Total</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2022 (Auditado)	352,000	1,000,000	(179,618)	4,760,794	5,933,176
Transacciones atribuibles al accionista					
Dividendos declarados (Nota 15)	-	-	-	(1,158,401)	(1,158,401)
Resultado integral					
Utilidad neta del periodo	-	-	-	1,242,570	1,242,570
Saldo al 31 de diciembre de 2023 (No Auditado)	352,000	1,000,000	(179,618)	4,844,963	6,017,345
Resultado integral					
Utilidad neta del periodo	-	-	-	877,825	877,825
Transacciones atribuibles al accionista					
Dividendos declarados (Nota 15)	-	-	-	(533,572)	(533,572)
Saldo al 31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	<u>352,000</u>	<u>1,000,000</u>	<u>(179,618)</u>	<u>5,189,216</u>	<u>6,361,598</u>

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

Generadora Alto Valle, S. A.

Estado de Flujos de Efectivo Interino

Por el periodo de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Flujos de efectivo de las actividades de operación		
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	1,282,776	1,699,142
Ajustes para conciliar la utilidad antes de impuesto sobre la renta con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:		
Depreciación (Nota 8)	1,675,646	1,669,506
Amortización de intangibles (Nota 7)	745	745
Amortización de costo de financiamiento diferido	22,907	22,907
Amortización de derecho de uso	9,784	9,883
Gasto de intereses	957,413	1,016,921
Otros ingresos por crédito fiscal	-	(294,000)
Cambios netos en activos y pasivos de operación:		
Cuentas por cobrar	209,689	581,280
Cuentas por cobrar – compañías relacionadas	(1,736,105)	(576,429)
Gastos pagados por adelantado	11,963	534,513
Inventario de repuestos y consumibles	18,210	(37,402)
Otros activos	(22,527)	13,834
Cuentas por pagar	141,686	(444,068)
Cuentas por pagar – compañías relacionadas	(706,846)	(1,415,791)
Otros pasivos	(18,710)	22,976
Intereses pagados	(1,206,902)	(767,723)
Impuesto sobre la renta pagado	-	(1,242,690)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación	<u>639,729</u>	<u>793,604</u>
Flujos de efectivo de las actividades de inversión		
Adquisición de propiedad, planta y equipo y efectivo neto utilizado en las actividades de inversión	<u>(16,453)</u>	<u>(216,621)</u>
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento		
Dividendos pagados y efectivo neto utilizado en las actividades de inversión	<u>(533,572)</u>	<u>(1,158,401)</u>
Aumento (disminución) neto en el efectivo	89,704	(581,418)
Efectivo al inicio del año	<u>1,300,550</u>	<u>1,881,968</u>
Efectivo al final del año	<u><u>1,390,254</u></u>	<u><u>1,300,550</u></u>

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

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados financieros interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

1. Información General

Generadora Alto Valle, S. A. (la “Compañía” o “Cochea”) fue constituida el 8 de abril de 2005, mediante Escritura Pública No.3540 de acuerdo con las leyes de la República de Panamá. Su principal actividad es llevar a cabo el negocio de generación de energía eléctrica. La Compañía inició operaciones en enero de 2007, y es una subsidiaria 100% poseída por Panama Power Holdings, Inc. (“PPH”) y a la vez es la última controladora de la Compañía.

Mediante Nota ETE-DCND-GOP-008-2013 y de acuerdo con lo dispuesto en el Artículo No.50 del Reglamento de Transmisión, el Centro Nacional de Despacho (CND) emitió la certificación para la entrada en operación comercial de la central hidroeléctrica Cochea, a partir del 2 de enero de 2013.

La Compañía suscribió contrato de concesión con la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP) que es el ente regulador de los servicios públicos, con fecha de refrendo por parte de la Contraloría General de la República el 27 de julio de 2009, el cual otorga derecho para la construcción, instalación, operación y mantenimiento de la planta de generación hidroeléctrica Cochea 2. Mediante Resolución AN No.4842-Elec del 26 de octubre de 2011, la ASEP aprobó la fusión del proyecto hidroeléctrico Cochea, cuyo promotor era Hidromáquinas de Panamá, S. A. en Cochea 2, cuyo promotor es Generadora Alto Valle, S. A.; rescindiendo de esta forma el contrato de concesión suscrito con Hidromáquinas de Panamá, S. A. La Compañía mantiene fianza de cumplimiento a favor de la ASEP y/o Contraloría General de la República por un monto de B/.100,000. La Compañía mantiene el soporte financiero de la tenedora Panama Power Holdings, Inc., para realizar sus operaciones.

Mediante Resolución AN No.7218-ELEC del 31 de marzo de 2014, la ASEP autorizó la Adenda No.2 al Contrato de Concesión mediante la cual se modifica la capacidad de generación de la Central Hidroeléctrica Cochea a 15.5 MW.

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

Estos estados financieros interinos fueron aprobados para su emisión por el Presidente de la Compañía el 28 de febrero de 2025. El Presidente de la Compañía tiene la autoridad de modificación y remisión de los estados financieros interinos después de aprobados.

Notas a los Estados financieros interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales

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

Base de Preparación

Estos estados financieros interinos han sido preparados por un período de doce meses finalizado al 31 de diciembre de 2024 de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad No.34, “Información Financiera Intermedia”.

Los estados financieros interinos deben ser leídos en conjunto con los estados financieros anuales al 31 de diciembre de 2023, los cuales fueron preparados de acuerdo con las NIIF.

La preparación de los estados financieros interinos de conformidad con la NIC 34 requiere el uso de ciertas estimaciones de contabilidad críticas. También, requiere que la Administración use su juicio en el proceso de la aplicación de las políticas de contabilidad de la Compañía. Las estimaciones contables críticas y juicios en la aplicación de las políticas contables se revelan en la Nota 4.

Nuevas normas, enmiendas adoptadas por la Compañía

La Compañía ha aplicado las siguientes normas y modificaciones por primera vez para su periodo de reporte anual que comienza el 1 de enero de 2024:

- Clasificación de pasivos como circulantes o no circulantes y pasivos no circulantes con covenants Modificaciones a la NIC 1
- Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior - Modificaciones a la NIIF 16
- Acuerdos de financiamiento con proveedores - Modificaciones a la NIC 7 y la NIIF 7: Como resultado de la adopción de las modificaciones a la NIC 7 y la NIIF 7, la compañía debe incluir nuevas revelaciones para pasivos bajo acuerdos de financiamiento con proveedores.

Las modificaciones y enmiendas indicadas anteriormente no tuvieron ningún impacto en los montos reconocidos en períodos anteriores y no se espera que afecten significativamente el período actual o futuros.

No hay otras nuevas normas o modificaciones o interpretaciones que estén vigentes en el período 2024 que causen un efecto material en la Compañía en el período actual y períodos futuros.



Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Pronunciamientos Contables Emitidos y Aplicables en Períodos Futuros

Se han publicado ciertas nuevas normas contables y modificaciones a las normas contables que no son obligatorias para los períodos de presentación de informes del 31 de diciembre de 2024 y que no han sido adoptadas anticipadamente por el Banco. La evaluación de la Compañía del impacto de estas nuevas normas y modificaciones se establece a continuación:

- a) Modificaciones a la NIC 21 - Falta de convertibilidad: En agosto de 2023, el IASB modificó la NIC 21 para ayudar a las entidades a determinar si una moneda es intercambiable por otra moneda y qué tipo de cambio al contado utilizar cuando no lo sea.
- b) Modificaciones a la Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros – Modificaciones a la NIIF 9 y la NIIF 7: El 30 de mayo de 2024, el IASB emitió modificaciones específicas a la NIIF 9 y la NIIF 7 para responder a las preguntas recientes que surgieron en la práctica, y para incluir nuevos requisitos no solo para las instituciones financieras sino también para las entidades corporativas. Estas modificaciones:
 - aclaran la fecha de reconocimiento y baja de algunos activos y pasivos financieros, con una nueva excepción para algunos pasivos financieros liquidados a través de un sistema de transferencia electrónica de efectivo;
 - aclaran y agregan más orientación para evaluar si un activo financiero cumple con el criterio de pagos únicamente de capital e intereses (SPPI);
 - agregan nuevas revelaciones para ciertos instrumentos con términos contractuales que pueden cambiar los flujos de efectivo (como algunos instrumentos financieros con características vinculadas al logro de objetivos ambientales, sociales y de gobernanza); y
 - actualizan las revelaciones para instrumentos de patrimonio designados a valor razonable con cambios en utilidad integral (VRCUI).
- c) NIIF 19 Subsidiarias sin obligación pública de rendir cuentas – Emitida en mayo de 2024, la NIIF 19 permite que ciertas subsidiarias elegibles de entidades matrices que informan según las Normas de contabilidad NIIF apliquen requisitos de divulgación reducidos.



Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Pronunciamientos Contables Emitidos y Aplicables en Períodos Futuros (Continuación)

d) NIIF 18 Presentación y revelación en estados financieros – La NIIF 18 reemplazará a la NIC 1 Presentación de estados financieros, introduciendo nuevos requisitos que ayudarán a lograr la comparabilidad del desempeño financiero de entidades similares y brindarán información más relevante y transparencia a los usuarios. Si bien la NIIF 18 no afectará el reconocimiento o la medición de partidas en los estados financieros, se espera que sus impactos en la presentación y revelación sean generalizados, en particular aquellos relacionados con el estado de resultados y la inclusión de medidas de desempeño definidas por la administración dentro de los estados financieros.

La administración está evaluando actualmente las implicaciones detalladas de la aplicación de la nueva norma en los estados financieros consolidados de la Compañía. A partir de la evaluación preliminar de alto nivel realizada, se han identificado los siguientes impactos potenciales:

- Aunque la adopción de la NIIF 18 no tendrá impacto en la utilidad neta de la Compañía, la Compañía espera que la agrupación de partidas de ingresos y gastos en el estado de resultados en las nuevas categorías afecte la forma en que se calcula y se informa la utilidad de operación. De la evaluación de impacto de alto nivel que ha realizado la Compañía, los siguientes elementos podrían afectar potencialmente la utilidad de operación:
 - Las diferencias de cambio de moneda extranjera que actualmente se agregan en la partida 'otros ingresos y otras ganancias/(pérdidas) - neto' en la utilidad de operación podrían tener que desagregarse, con algunas ganancias o pérdidas de cambio de moneda extranjera presentadas debajo de la utilidad de operación.
 - La NIIF 18 tiene requisitos específicos sobre la categoría en la que se reconocen las ganancias o pérdidas de derivados, que es la misma categoría que los ingresos y gastos afectados por el riesgo que se está gestionando con el derivado. Aunque la Compañía actualmente reconoce algunas ganancias o pérdidas en la utilidad de operación y otras en los costos financieros, podría haber un cambio en el lugar donde se reconocen estas ganancias o pérdidas, y la Compañía actualmente está evaluando la necesidad de un cambio.
- Las partidas presentadas en los estados financieros primarios podrían cambiar como resultado de la aplicación del concepto de 'resumen estructurado útil' y los principios mejorados sobre agregación y desagregación. Además, dado que se requerirá que el crédito mercantil se presente por separado en el estado de situación financiera, la Compañía desagregará el crédito mercantil y otros activos intangibles y los presentará por separado en el estado de situación financiera.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Pronunciamientos Contables Emitidos y Aplicables en Períodos Futuros (Continuación)

- La Compañía no espera que haya un cambio significativo en la información que actualmente se revela en las notas porque el requisito de revelar información material permanece sin cambios; sin embargo, la forma en que se agrupa la información podría cambiar como resultado de los principios de agregación/desagregación. Además, habrá nuevas revelaciones significativas requeridas para:
 - medidas de desempeño definidas por la administración;
 - un desglose de la naturaleza de los gastos para las partidas presentadas por función en la categoría operativa del estado de resultados: este desglose solo se requiere para ciertas naturalezas de gastos; y
 - para el primer período anual de aplicación de la NIIF 18, una conciliación de cada partida del estado de resultados entre los montos reexpresados presentados aplicando la NIIF 18 y los montos presentados previamente aplicando la NIC 1.
- Desde la perspectiva del estado de flujos de efectivo, habrá cambios en la forma en que se presentan los intereses recibidos y los intereses pagados. Los intereses pagados se presentarán como flujos de efectivo de financiamiento y los intereses recibidos como flujos de efectivo de inversión, lo que supone un cambio respecto de la presentación actual como parte de los flujos de efectivo operativos.

No hay otras nuevas normas o modificaciones que hayan sido publicadas y que no son mandatorias para el período 2024 que causen un efecto material en los estados financieros de la Compañía en el período actual y períodos futuros.

Moneda Funcional y de Presentación

Los estados financieros 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.



Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Activos Financieros

Efectivo

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

Cuentas por Cobrar

La Compañía mantiene las cuentas por cobrar comerciales con el objetivo de cobrar los flujos de efectivo contractuales y, por lo tanto, las mide posteriormente al costo amortizado utilizando el método del interés efectivo, menos cualquier estimación para deterioro.

Deterioro de Activos Financieros

Los activos financieros se evalúan en cada fecha del estado de situación financiera interino para determinar si existe evidencia de deterioro. Un activo financiero estará deteriorado si existe evidencia de que como resultado de uno o más eventos ocurridos después de la fecha de reconocimiento inicial, los flujos de efectivo futuros han sido afectados.

Baja en Activos Financieros

Los activos financieros son dados de baja sólo cuando los derechos contractuales a recibir flujos de efectivo han expirado; o cuando se han transferido los activos financieros y sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherente a propiedad del activo a otra entidad. Si la Compañía no transfiere ni retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad y continúa con el control del activo transferido, éste reconoce su interés retenido en el activo y un pasivo relacionado por los montos que pudiera tener que pagar. Si la Compañía retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad de un activo financiero transferido, éste continúa reconociendo el activo financiero y también reconoce un pasivo garantizado por el importe recibido.

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, la Compañía evalúa la necesidad de registrar cualquier ajuste para deterioro u obsolescencia de inventario.

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 de resultado integral interino en la medida que se incurren.



Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Propiedad, Planta y Equipo (continuación)

El terreno no se deprecia. 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 determinada una vez los activos estén listos para ser utilizados. La vida útil estimada de los activos es como se sigue:

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

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.

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

Activos Intangibles

Servidumbre

La servidumbre (derecho de uso) se presenta en el estado 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.

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 del reporte.

Cuentas por Pagar

Las cuentas por pagar son reconocidas inicialmente al valor razonable y subsecuentemente medidas al costo amortizado. Estos montos representan obligaciones por bienes y servicios provistos a la Compañía antes del cierre del período.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Provisión

Se reconocen las provisiones cuando la Compañía tiene una obligación presente (legal o constructiva) como resultado de un evento pasado, si es probable que una salida de los recursos que incorporan beneficios económicos será requerida para cancelar la obligación y una estimación confiable se pueden realizar del monto de la obligación. Cuando la Compañía espera que algunas o todas las provisiones sean reembolsadas, por ejemplo, bajo un contrato de seguro, el reembolso es reconocido como un activo separado, pero sólo cuando el reembolso sea virtualmente seguro. El gasto relacionado con cualquier provisión es presentado en el estado de resultado integral interino neto de cualquier reembolso.

Impuesto sobre la Renta

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

Impuesto sobre la Renta (continuación)

El impuesto sobre la renta diferido se reconoce sobre las diferencias temporarias que resultan entre la base fiscal de los activos y pasivos y sus importes en libros en los estados financieros interinos. Sin embargo, los pasivos por impuestos diferidos no se reconocen si surgen del reconocimiento inicial de la plusvalía; el impuesto sobre la renta diferido no se contabiliza si se deriva del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida. El impuesto diferido se determina usando la tasa impositiva que ha sido promulgada o sustancialmente promulgada a la fecha del estado 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.



Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

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

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

Costos de Energía

Los costos de generación de energía son reconocidos cuando se devengan. Asimismo, los costos de compra de energía son reconocidos cuando son devengados, de manera simultánea al reconocimiento de los ingresos por la correspondiente venta.

Reconocimiento de Gastos

Los gastos se reconocen en la cuenta de resultados cuando tiene lugar una disminución en los beneficios económicos futuros relacionados con la reducción de un activo, o un incremento de un pasivo, que se puede medir de forma fiable. Esto implica que el registro de un gasto tenga lugar en forma simultánea al registro del incremento del pasivo o la reducción del activo. Se reconoce como gasto en forma inmediata cuando un desembolso no genera beneficios económicos futuros o cuando no cumple con los requisitos para su registro como activo. Asimismo, se reconoce un gasto cuando se incurre en un pasivo y no se registra activo alguno, como puede ser un pasivo por una garantía. Los gastos son presentados en el estado de resultado integral interino de forma combinada por función y naturaleza, el desglose de los gastos por naturaleza es presentado en la Nota 13.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Ingresos y Gastos por Intereses

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

El método de interés efectivo 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, la Compañía 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.

Compensación de Saldos

Los activos y pasivos financieros se compensan y el importe neto se presenta en el estado de situación financiera interino cuando, y solo cuando, la Compañía tiene el derecho legal de compensar los importes reconocidos y se espera que se liquiden sobre una base neta o se espera que la realización del activo y la liquidación del pasivo ocurran simultáneamente.

3. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros

Factores de Riesgos Financieros

Las actividades de la Compañía 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 de la Compañía es manejado en conjunto con el de su Compañía Matriz (Panama Power Holdings, Inc.), el cual se enfoca en la falta de previsibilidad de los mercados financieros y trata de minimizar los efectos adversos potenciales en el desempeño financiero de la Compañía Matriz y sus subsidiarias (la Compañía). Las decisiones que implican mayor exposición de riesgo y que son significativas son aprobadas por la Junta Directiva.

Riesgo de Crédito

La Compañía 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 de la Compañía a cuentas incobrables no sea significativa. El riesgo de crédito surge de las cuentas bancarias y las cuentas por cobrar.



Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

3. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

Riesgo de Crédito (Continuación)

En cuanto a las cuentas bancarias, la Compañía mantiene una concentración de sus depósitos con Banco General, S. A., el cual cuenta con una calificación de riesgo internacional de “BBB” según la agencia calificadora de riesgo Standard & Poor’s y de “BBB-” según la agencia calificadora de riesgo Fitch Ratings.

En relación a las cuentas por cobrar, la Compañía tiene una concentración de sus ventas y cuentas por cobrar con tres de las compañías de distribución de electricidad que operan en la República de Panamá. Las ventas realizadas a estos clientes representan aproximadamente 74% (2023: 74%) del total de los ingresos y 69% (2023: 69%) 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 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 2024.

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

Los ingresos y los flujos de efectivo operativos de la Compañía son sustancialmente independientes de los cambios en las tasas de interés, ya que la Compañía no tiene activos importantes que generen interés excepto por los excedentes de efectivo.

Riesgo de Liquidez

La siguiente tabla analiza los pasivos financieros de la Compañía 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 estado de situación financiera interino. 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.

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

3. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

Riesgo de Liquidez (continuación)

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

	<u>Menos de 1 Año</u>	<u>Más de 1 Año</u>
31 de diciembre de 2024 (No Auditado)		
Cuentas por pagar	51,254	-
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	32,866,921	-
Otros pasivos	148,030	41,285
31 de diciembre de 2023 (Auditado)		
Cuentas por pagar	159,057	-
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	33,550,860	-
Otros pasivos	171,805	36,220

Objetivos y Políticas de Gestión de Capital

El objetivo de la Compañía en el manejo del capital es el de salvaguardar la habilidad de la Compañía 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. Para propósitos del cálculo del apalancamiento, la Compañía considera como patrimonio neto tangible las cuentas por pagar - compañías relacionadas y el patrimonio.

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.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

3. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

Valor Razonable (continuación)

La Compañía no mantiene activos y pasivos registrados a valor razonable en el estado de situación financiera interino. Para los instrumentos financieros que no están registrados a su valor razonable en el estado 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 y cuentas con relacionadas.

4. Estimaciones de Contabilidad y Juicio Crítico

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.

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 interinos del siguiente año se exponen a continuación:

Depreciación de Propiedad, Planta y Equipo

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

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

Impuesto sobre la Renta

La Compañía está sujeta 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.

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

5. Cuentas por Cobrar

Las cuentas por cobrar consisten en:

	31 de diciembre de 2024 <i>(No Auditado)</i>	31 de diciembre de 2023 <i>(Auditado)</i>
Clientes y otros	<u>790,519</u>	<u>1,000,208</u>

Todas las cuentas por cobrar deben ser cobradas en los próximos dos meses. Al 31 de diciembre de 2024, no había cuentas por cobrar vencidas y deterioradas, por lo cual no se ha registrado ninguna provisión para cuentas incobrables.

6. Gastos Pagados por Adelantado

Los gastos pagados por adelantado se detallan a continuación:

	31 de diciembre de 2024 <i>(No Auditado)</i>	31 de diciembre de 2023 <i>(Auditado)</i>
Impuesto sobre la renta	115,104	520,055
Seguros	26,421	27,992
Gastos pagados por anticipado	<u>1,179</u>	<u>11,571</u>
	<u>142,704</u>	<u>559,618</u>

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

7. Activos Intangibles

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

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Valor neto en libros		
Costo	32,347	32,347
Amortización acumulada	<u>(6,328)</u>	<u>(5,583)</u>
Saldo neto	<u>26,019</u>	<u>26,764</u>

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

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Saldo neto al inicio del periodo	26,764	27,509
Amortización del periodo	<u>(745)</u>	<u>(745)</u>
Saldo neto al final del periodo	<u>26,019</u>	<u>26,764</u>

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos 31 de diciembre de 2024 (Cifras en balboas)

8. Propiedad, Planta y Equipo, neto

La propiedad, planta y equipo se detalla a continuación:

	Terrenos	Mobiliario y Equipo	Herramienta y Equipo Menores	Mejoras	Planta y Equipo	Total
Saldo neto al 31 de diciembre de 2022 (Auditado)	3,267,812	78,629	3,527	17,544	30,997,327	34,364,839
Adiciones	-	1,400	664	-	214,557	216,621
Depreciación	-	(21,055)	(2,212)	(3,095)	(1,643,144)	(1,669,506)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2023 (Auditado)	3,267,812	58,974	1,979	14,449	29,568,740	32,911,954
Adiciones	-	14,780	1,673	-	-	16,453
Depreciación	-	(17,411)	(1,789)	(3,098)	(1,653,348)	(1,675,646)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	<u>3,267,812</u>	<u>56,343</u>	<u>1,863</u>	<u>11,351</u>	<u>27,915,392</u>	<u>31,252,761</u>
2024						
Costo	3,267,812	330,199	34,108	30,960	47,584,443	51,247,522
Depreciación acumulada	-	(273,856)	(32,245)	(19,609)	(19,669,051)	(19,994,761)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	<u>3,267,812</u>	<u>56,343</u>	<u>1,863</u>	<u>11,351</u>	<u>27,915,392</u>	<u>31,252,761</u>
2023						
Costo	3,267,812	315,419	32,435	30,960	47,584,443	51,231,069
Depreciación acumulada	-	(256,445)	(30,456)	(16,511)	(18,015,703)	(18,319,115)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2023 (Auditado)	<u>3,267,812</u>	<u>58,974</u>	<u>1,979</u>	<u>14,449</u>	<u>29,568,740</u>	<u>32,911,954</u>
2022						
Costo	3,267,812	314,019	31,771	30,960	47,369,886	51,014,448
Depreciación acumulada	-	(235,390)	(28,244)	(13,416)	(16,372,559)	(16,649,609)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2022 (Auditado)	<u>3,267,812</u>	<u>78,629</u>	<u>3,527</u>	<u>17,544</u>	<u>30,997,327</u>	<u>34,364,839</u>

Al 31 de diciembre de 2024 la Propiedad, Planta y Equipo se encuentran en garantía de los Bonos por Pagar emitidos por la compañía relacionada Hydro Caisán, S.A. (Véase Nota 11) y no presenta deterioro.

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

9. Otros Activos

Los otros activos se detallan a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Fondo de cesantía	43,005	38,545
Adelanto a proveedores	10,341	2,658
Otros	<u>600</u>	<u>-</u>
	53,946	41,203
Menos: Porción circulante	<u>10,941</u>	<u>3,258</u>
Porción a largo plazo	<u><u>43,005</u></u>	<u><u>37,945</u></u>

10. Cuentas por Pagar

Las cuentas por pagar se presentan a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Agentes del mercado y otros proveedores	<u>51,254</u>	<u>159,057</u>

11. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

Los saldos y transacciones con partes relacionadas se presentan a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Cuenta por Cobrar – Otras Compañías Relacionadas:		
Generadora Pedregalito, S. A.	1,545,653	1,548,143
Hydro Caisán, S. A.	<u>3,835,724</u>	<u>2,097,129</u>
	<u><u>5,381,377</u></u>	<u><u>3,645,272</u></u>

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

11. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas (Continuación)

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Cuentas por Pagar – Compañías Relacionadas:		
<i>Otras compañías relacionadas</i>		
PPH Financing Services, S. A.	16,595,000	16,595,000
Hydro Caisán, S. A.	16,131,807	16,631,606
Panama Power Management Services, S. A.	37,037	71,671
Generadora Río Chico, S. A.	<u>100,535</u>	<u>552</u>
	32,864,379	33,298,829
Intereses por pagar	<u>2,542</u>	<u>252,031</u>
	<u><u>32,866,921</u></u>	<u><u>33,550,860</u></u>

Con fecha efectiva el 5 de octubre de 2020, la parte relacionada Hydro Caisán, S. A. (“El Alto”) emitió Bonos Corporativos por un total de B/.180,000,000, plazo de 10 años y tasa fija de 5.875%, los cuales fueron aprobados por la Superintendencia de Mercado de Valores mediante Resolución No. SMV-421-20 de 21 de septiembre de 2020. La totalidad de los términos y condiciones de los Bonos se encuentran en la página web de la Superintendencia del Mercado de Valores, Bolsa Latinoamericana de Valores, y página web de PPH (www.panamapower.net).

El 19 de marzo de 2020, Hydro Caisán, S. A. (“El Alto”) y Generadora Alto Valle, S. A. suscribieron una enmienda al Acuerdo de Reembolso entre Afiliadas originalmente firmado el 30 de septiembre de 2014, mediante el cual Generadora Alto Valle, S. A. se compromete a rembolsar a Hydro Caisán, S. A. todos los costos relacionados a su porción pro-rata sobre B/.19,748,867 de la emisión de bonos públicos por un total de B/.180,000,000 autorizada a Hydro Caisán, S. A. incluyendo pero no limitado a intereses, comisiones de estructuración, suscripción, agencia de pago y fiduciario, inscripción de hipotecas en registro público, abogados, y aporte proporcional de fondos para constitución de cuenta de reserva de servicio de la deuda, mientras se encuentre vigente el financiamiento. Generadora Alto Valle, S. A. ha repagado bajo esta nueva emisión a la fecha un total de B/.4,361,208 Hydro Caisán, S. A. en concepto de su pro-rata de amortización a bonos públicos. El saldo actual de dicha cuenta por pagar totaliza B/.15,387,659.

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

11. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas (Continuación)

La emisión está respaldada por el Fideicomiso de garantía cuyo fiduciario es BG Trust, Inc., en el cual Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A. actúan como fideicomitentes. Al fideicomiso de garantía 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, cartas de crédito de garantía, y seguros de operación de Hydro Caisán, S. A., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A. (las Compañías de los Proyectos).

Adicionalmente, la emisión cuenta con fianzas solidarias de Panama Power Holdings, Inc., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Alto Valle, S. A., Generadora Río Chico, S. A. y PPH Financing Services, S. A. En febrero 2018, PPH Financing Services, S. A. firmó un acuerdo de cesión como receptora de las cuentas por pagar de los Fideicomitentes que continua vigente dentro de las condiciones de esta emisión.

El producto de la emisión de bonos públicos en referencia autorizada a Hydro Caisán, S. A. fue utilizado para (i), refinanciar la deuda existente que mantienen el Emisor y las demás Compañías de los Proyectos y (ii) otros usos corporativos del Emisor.

La clasificación presentada en el 2024 en los saldos a compañías relacionadas, como porción circulante, se realizó considerando las normas financieras y el interés por parte de la Gerencia de iniciar el repago de dichas cuentas a los accionistas en cuanto se cumplan con las condiciones financieras para esto. Dichos saldos serán pagados en función de la liquidez de la Compañía, con los flujos que son derivados de sus operaciones y los saldos por cobrar y pagar no devengan intereses.

Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía mantiene una cuenta de intereses por pagar de B/.2,542 (2023: B/.252,031).

El valor razonable de dicha deuda es de B/.12,081,826 (2023: B/.13,121,604) determinado en base de flujos descontados de caja utilizando una tasa del 10.833% (2023: 9.876%) y está incluido en el Nivel 2 de la jerarquía del valor razonable.

El resto de los saldos corresponde a compra y venta de energía entre relacionadas.

Panama Power Management Services, S. A. efectúa el pago de las obligaciones relacionadas a los empleados (salarios, cuotas patronales, entre otros) de la Compañía. La Compañía reembolsa estos costos a Panama Power Management Services, S. A. en la medida en que se incurren. Durante el periodo terminado el 31 de diciembre de 2024, la Compañía reembolsó la suma de B/.292,288. por estos costos.

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

11. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas (Continuación)

Transacciones con Partes Relacionadas

Durante el periodo, la Compañía mantuvo las siguientes transacciones con compañías relacionadas:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Venta de Energía – Otras Compañías Relacionadas:		
Hydro Caisán, S. A.	<u>2,042,214</u>	<u>2,212,083</u>
Compras de Energía – Otras Compañías Relacionadas:		
Hydro Caisán, S. A.	3,572	3,654
Generadora Pedregalito, S. A.	-	1
	<u>3,572</u>	<u>3,655</u>

12. 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 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Ingresos por contratos con clientes		
Venta de energía - contratada	4,694,221	5,233,365
Venta de capacidad - contratada	<u>959,009</u>	<u>790,949</u>
	5,653,230	6,024,314
Ingresos por mercado ocasional		
Venta de capacidad - mercado ocasional	3,982	650
Venta de energía - mercado ocasional	3	408
Servicios auxiliares y otros	<u>188,017</u>	<u>142,402</u>
	<u>192,002</u>	<u>143,460</u>
	<u>5,845,232</u>	<u>6,167,774</u>
<i>Otros Ingresos</i>		
Otros ingresos se detallan a continuación:		
Ingresos por crédito fiscal	-	294,000
Otros ingresos	<u>444</u>	<u>12,487</u>
	<u>444</u>	<u>306,487</u>

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

13. Gastos Operativos

Los gastos operativos y administrativos se resumen a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (No Auditado)
Depreciación y amortización	1,686,175	1,680,134
Costo de personal	553,242	488,600
Fianzas y seguros	232,027	228,539
Mantenimientos de planta	142,870	83,025
Impuestos generales	100,311	128,834
Ambientales y regulador	60,006	94,054
Vehículos y transporte	36,602	36,261
Servicios públicos, alquileres y gastos de oficina	25,953	26,617
Ayuda comunitaria	21,240	21,240
Auditoria	12,673	12,556
Honorarios profesionales	2,364	5,657
Otros	472	5,249
Honorarios legales	270	-
Otras pérdidas netas	-	10,092
Vigilancia	-	204
	<u>2,874,205</u>	<u>2,821,062</u>

14. Compromisos

Contrato de Concesión

La Compañía ha 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 del río Cochea. La Compañía está obligada a administrar, operar y dar mantenimiento a la planta 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), que es el ente regulador de los servicios públicos.

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:

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

14. Compromisos (Continuación)

Contrato de Concesión (continuación)

- La ASEP otorga al Grupo una concesión para la generación de energía hidroeléctrica mediante la explotación del aprovechamiento hidroeléctrico ubicado sobre el río Cochea.
- La Compañía está autorizada a prestar el servicio público de generación de electricidad, el cual comprende la construcción, instalación, operación y mantenimiento de una central de generación eléctrica, con sus respectivas líneas de conexión a las redes de transmisión y equipos de transformación, con el fin de producir y vender energía en el sistema eléctrico nacional y/o internacional.
- El término de la vigencia de cada una de las concesiones otorgadas tiene una duración de cincuenta (50) años. El mismo puede ser prorrogado por un período de hasta cincuenta (50) años, previa solicitud a la ASEP.
- La Compañía tendrá la libre disponibilidad de los bienes propios y los bienes de los complejos.
- La Compañía tendrá los derechos sobre los bienes inmuebles y derechos de vía o paso en el Área de Concesión pudiendo realizar todas las actividades necesarias para la generación, transporte y venta de energía hidroeléctrica. Así mismo, la Compañía también tendrá el derecho de vía o acceso a las áreas del complejo hidroeléctrico actualmente habilitadas y en uso.
- La Compañía podrá solicitar la adquisición forzosa de inmuebles y la constitución de servidumbres a su favor conforme lo estipula la Ley No.6 de 1997 y su reglamento.
- Contratos de Suministro de Potencia y Energía Asociada firmados en julio de 2011 con Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S. A. (EDEMET) y Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI) y Elektra Noreste, S. A. (ENSA), que abarcan los períodos comprendidos de 2015 a 2029. El valor monómico de la oferta será de B/.0.114 Kwh. Al 31 de diciembre de 2024, estos contratos estaban 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).

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

14. Compromisos (continuación)

Contratos de Energía

- 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 2024, 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).

15. Dividendos declarados

Según Acta de Junta de Accionistas del 27 de marzo de 2024, la Compañía declaró la suma de B/.533,572 proveniente de las utilidades del año 2023. Según Acta de Junta de Accionistas del 22 de marzo de 2023, la Compañía declaró la suma de B/.1,158,401 proveniente de las utilidades del año 2022.

16. Impuesto sobre la Renta

De acuerdo con las disposiciones fiscales vigentes en la República de Panamá, las ganancias obtenidas por la Compañía 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 (25%), el mismo podrá elevar una solicitud ante la Dirección General de Ingresos de no aplicación del impuesto mínimo alterno y en su defecto, que se acepte el pago del impuesto sobre la renta en base al método tradicional.

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

16. 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 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Utilidad antes del impuesto sobre la renta	<u>1,282,776</u>	<u>1,699,142</u>
Impuesto sobre la renta contable a la tasa de 25%	320,694	424,786
Efectos y partidas que afectan el cálculo fiscal del impuesto sobre la renta		
Ingresos por intereses no gravable	(3,115)	(1,530)
Gastos no deducibles y otros	8,410	1,557
Ingreso por crédito fiscal no gravable	-	(73,500)
Otros ingresos no gravable	(12,329)	-
Depreciación no deducible por uso de crédito fiscal	<u>91,291</u>	<u>91,291</u>
Impuesto sobre la renta fiscal corriente a la tasa efectiva del 25%	<u>404,951</u>	<u>442,604</u>
Ajuste de impuesto sobre la renta	-	13,968
Gasto de impuesto sobre la renta	<u>404,951</u>	<u>456,572</u>
Tasa efectiva	<u>32%</u>	<u>27%</u>

Crédito Fiscal por Inversión Directa

De acuerdo a la Ley No.45 de 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.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

16. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

Crédito Fiscal por Inversión Directa

- 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 terminado el 31 de diciembre de 2023 la Compañía utilizó B/.294,000 del crédito fiscal para el pago del impuesto sobre la renta causado en el periodo fiscal 2022, periodo en el cual venció este beneficio fiscal (Nota 12).

Mediante Resolución No.201-1999 del 27 de abril de 2017, notificada a la Compañía 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.

Debido al beneficio fiscal recibido, no le es permitido a la Compañía reconocer como deducible, el 25% del gasto de depreciación correspondiente a la inversión directa en la obra.



PPH Financing Services, S. A.

Estados Financieros Interinos
31 de diciembre 2024

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



PPH Financing Services, S. A.

Índice para los Estados Financieros Interinos 31 de diciembre de 2024

	Páginas
Informe de la Administración	1
Estados Financieros Interinos:	
Estado de Situación Financiera Interino	2
Estado de Resultado Integral Interino	3
Estado de Cambios en el Patrimonio Interino	4
Estado de Flujos de Efectivo Interino	5
Notas a los Estados Financieros Interinos	6 - 17



Liseth M. Herrera

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

A LA JUNTA DIRECTIVA
PPH FINANCING SERVICES, S. A.

Los estados financieros interinos de PPH Financing Services, S. A. al 31 de diciembre de 2024, incluyen el estado de situación financiera interino, el estado de resultado integral interino, el estado de cambios en el patrimonio interino y el estado de flujos de efectivo interino por el período terminado en esa fecha, y un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

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

En mi revisión, los estados financieros interinos antes mencionados al 31 de diciembre de 2024, 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 2025
Panamá, Rep. de Panamá



PPH Financing Services, S. A.

Estado de Situación Financiera Interino Por el período de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2024 (Cifras en balboas)

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Activos		
Activos circulantes		
Efectivo	4,151	8,900
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas (Nota 5)	87,081,842	93,984,692
Otros activos	<u>1,586</u>	<u>11,855</u>
Total de activos	<u>87,087,579</u>	<u>94,005,447</u>
Pasivos y Patrimonio		
Pasivos circulantes		
Préstamo por pagar (Nota 6)	67,845	263,750
Cuentas por pagar - compañías relacionadas (Nota 5)	84,439,166	90,892,764
Otros pasivos	<u>5,161</u>	<u>4,867</u>
Total de pasivos circulantes	<u>84,512,172</u>	<u>91,161,381</u>
Pasivos no circulantes		
Préstamo por pagar (Nota 6)	<u>2,679,481</u>	<u>2,922,828</u>
Total de pasivos no circulantes	<u>2,679,481</u>	<u>2,922,828</u>
Total de pasivos	<u>87,191,653</u>	<u>94,084,209</u>
Patrimonio		
Acciones comunes sin valor nominal, autorizadas: 10,000 acciones, emitidas y en circulación con valor de B/.1	10,000	10,000
Déficit acumulado	<u>(114,074)</u>	<u>(88,762)</u>
Total de déficit en el patrimonio	<u>(104,074)</u>	<u>(78,762)</u>
Total de pasivos y déficit en el patrimonio	<u>87,087,579</u>	<u>94,005,447</u>

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

PPH Financing Services, S. A.

Estado de Resultado Integral Interino Por el período de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2024 (Cifras en balboas)

	Tres Meses Terminados 31-Dic-2024 <i>(No Auditado)</i>	Tres Meses Terminados 31-Dic-2023 <i>(Auditado)</i>	Doce Meses Terminados 31-Dic-2024 <i>(No Auditado)</i>	Doce Meses Terminados 31-Dic-2023 <i>(Auditado)</i>
Gastos Operativos				
Generales y administrativos (Nota 7)	<u>(3,641)</u>	<u>(3,313)</u>	<u>(25,287)</u>	<u>(13,128)</u>
Total de gastos operativos y pérdida operativa	(3,641)	(3,313)	(25,287)	(13,128)
Costos financieros, Neto				
Costos financieros	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(25)</u>	<u>(25)</u>
Pérdida neta y pérdida neta integral	<u><u>(3,641)</u></u>	<u><u>(3,313)</u></u>	<u><u>(25,312)</u></u>	<u><u>(13,153)</u></u>

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



PPH Financing Services, S. A.

Estado de Cambios en el Patrimonio Interino Por el período de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2024 (Cifras en balboas)

	<u>Acciones Comunes</u>	<u>Déficit Acumulado</u>	<u>Total</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2022 (Auditado)	10,000	(75,609)	(65,609)
Resultado Integral			
Pérdida neta del periodo	-	(13,153)	(13,153)
Saldo al 31 de diciembre de 2023 (Auditado)	10,000	(88,762)	(78,762)
Resultado Integral			
Pérdida neta del periodo	-	(25,312)	(25,312)
Saldo al 31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	<u>10,000</u>	<u>(114,074)</u>	<u>(104,074)</u>

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

PPH Financing Services, S. A.

Estado de Flujos de Efectivo Interino

Por el período de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Flujos de efectivo de las actividades de operación		
Pérdida neta	(25,312)	(13,153)
Cambios netos en activos y pasivos de operación:		
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas	6,902,850	(100,043)
Otros activos	10,269	-
Gastos pagados por adelantado	-	(225)
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	(6,453,598)	(3,341,616)
Otros pasivos	<u>294</u>	<u>4,867</u>
Efectivo neto provisto por (utilizado en) las actividades de operación	<u>434,503</u>	<u>(3,450,170)</u>
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento		
Producto de préstamo bancario	-	2,428,165
Abono a préstamo bancario	<u>(439,252)</u>	<u>-</u>
Efectivo neto (utilizado en) provisto por las actividades de financiamiento	<u>(439,252)</u>	<u>2,428,165</u>
Disminución neta en el efectivo	(4,749)	(1,022,005)
Efectivo al inicio del año	<u>8,900</u>	<u>1,030,905</u>
Efectivo al final del año	<u><u>4,151</u></u>	<u><u>8,900</u></u>

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

PPH Financing Services, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

1. Información General

PPH Financing Services, S. A., (la “Compañía”) fue constituida el 15 de marzo de 2016, mediante Escritura Pública No.5084 de acuerdo con las leyes de la República de Panamá. Su principal actividad es brindar servicios financieros y de administración para el Grupo Panama Power Holdings, Inc. (“PPH”). La Compañía inició operaciones en marzo de 2016, y es una subsidiaria 100 % poseída por Panama Power Holdings, Inc.

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

Estos estados financieros fueron aprobados para su emisión por el Presidente de la Compañía el 28 de febrero de 2025. El Presidente de la Compañía tiene la autoridad de modificación y remisión de los estados financieros interinos después de aprobados.

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales

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

Base de Preparación

Estos estados financieros interinos han sido preparados por un período de doce meses finalizado al 31 de diciembre de 2024, de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad No.34, “Información Financiera Intermedia”.

Los estados financieros interinos deben ser leídos en conjunto con los estados financieros interinos anuales al 31 de diciembre de 2023, los cuales fueron preparados de acuerdo con las NIIF.

La preparación de los estados financieros interinos de conformidad con la NIC 34 requiere el uso de ciertas estimaciones de contabilidad críticas. También, requiere que la Administración use su juicio en el proceso de la aplicación de las políticas de contabilidad de la Compañía. Las estimaciones contables críticas y juicios en la aplicación de las políticas contables se revelan en la Nota 4.

Nuevas normas, enmiendas adoptadas por la Compañía

La Compañía ha aplicado las siguientes normas y modificaciones por primera vez para su periodo de reporte anual que comienza el 1 de enero de 2024:

- Clasificación de pasivos como circulantes o no circulantes y pasivos no circulantes con covenants Modificaciones a la NIC 1

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Nuevas normas, enmiendas adoptadas por la Compañía (continuación)

- Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior - Modificaciones a la NIIF 16
- Acuerdos de financiamiento con proveedores - Modificaciones a la NIC 7 y la NIIF 7: Como resultado de la adopción de las modificaciones a la NIC 7 y la NIIF 7, la compañía debe incluir nuevas revelaciones para pasivos bajo acuerdos de financiamiento con proveedores.

Las modificaciones y enmiendas indicadas anteriormente no tuvieron ningún impacto en los montos reconocidos en períodos anteriores y no se espera que afecten significativamente el período actual o futuros.

No hay otras nuevas normas o modificaciones o interpretaciones que estén vigentes en el período 2024 que causen un efecto material en la Compañía en el período actual y períodos futuros.

Pronunciamientos Contables Emitidos y Aplicables en Períodos Futuros

Se han publicado ciertas nuevas normas contables y modificaciones a las normas contables que no son obligatorias para los períodos de presentación de informes del 31 de diciembre de 2024 y que no han sido adoptadas anticipadamente por la Compañía. La evaluación de la Compañía del impacto de estas nuevas normas y modificaciones se establece a continuación:

- a) Modificaciones a la NIC 21 - Falta de convertibilidad: En agosto de 2023, el IASB modificó la NIC 21 para ayudar a las entidades a determinar si una moneda es intercambiable por otra moneda y qué tipo de cambio al contado utilizar cuando no lo sea.
- b) Modificaciones a la Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros – Modificaciones a la NIIF 9 y la NIIF 7: El 30 de mayo de 2024, el IASB emitió modificaciones específicas a la NIIF 9 y la NIIF 7 para responder a las preguntas recientes que surgieron en la práctica, y para incluir nuevos requisitos no solo para las instituciones financieras sino también para las entidades corporativas. Estas modificaciones:
 - aclaran la fecha de reconocimiento y baja de algunos activos y pasivos financieros, con una nueva excepción para algunos pasivos financieros liquidados a través de un sistema de transferencia electrónica de efectivo;
 - aclaran y agregan más orientación para evaluar si un activo financiero cumple con el criterio de pagos únicamente de capital e intereses (SPPI);

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Pronunciamientos Contables Emitidos y Aplicables en Períodos Futuros (Continuación)

- agregan nuevas revelaciones para ciertos instrumentos con términos contractuales que pueden cambiar los flujos de efectivo (como algunos instrumentos financieros con características vinculadas al logro de objetivos ambientales, sociales y de gobernanza); y
 - actualizan las revelaciones para instrumentos de patrimonio designados a valor razonable con cambios en utilidad integral (VRCUI).
- c) NIIF 19 Subsidiarias sin obligación pública de rendir cuentas – Emitida en mayo de 2024, la NIIF 19 permite que ciertas subsidiarias elegibles de entidades matrices que informan según las Normas de contabilidad NIIF apliquen requisitos de divulgación reducidos.
- d) NIIF 18 Presentación y revelación en estados financieros – La NIIF 18 reemplazará a la NIC 1 Presentación de estados financieros, introduciendo nuevos requisitos que ayudarán a lograr la comparabilidad del desempeño financiero de entidades similares y brindarán información más relevante y transparencia a los usuarios. Si bien la NIIF 18 no afectará el reconocimiento o la medición de partidas en los estados financieros, se espera que sus impactos en la presentación y revelación sean generalizados, en particular aquellos relacionados con el estado de resultados y la inclusión de medidas de desempeño definidas por la administración dentro de los estados financieros.

La administración está evaluando actualmente las implicaciones detalladas de la aplicación de la nueva norma en los estados financieros consolidados de la Compañía. A partir de la evaluación preliminar de alto nivel realizada, se han identificado los siguientes impactos potenciales:

- Aunque la adopción de la NIIF 18 no tendrá impacto en la utilidad neta de la Compañía, la Compañía espera que la agrupación de partidas de ingresos y gastos en el estado de resultados en las nuevas categorías afecte la forma en que se calcula y se informa la utilidad de operación. De la evaluación de impacto de alto nivel que ha realizado la Compañía, los siguientes elementos podrían afectar potencialmente la utilidad de operación:
 - Las diferencias de cambio de moneda extranjera que actualmente se agregan en la partida 'otros ingresos y otras ganancias/(pérdidas) - neto' en la utilidad de operación podrían tener que desagregarse, con algunas ganancias o pérdidas de cambio de moneda extranjera presentadas debajo de la utilidad de operación.



Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Pronunciamientos Contables Emitidos y Aplicables en Períodos Futuros (Continuación)

- La NIIF 18 tiene requisitos específicos sobre la categoría en la que se reconocen las ganancias o pérdidas de derivados, que es la misma categoría que los ingresos y gastos afectados por el riesgo que se está gestionando con el derivado. Aunque la Compañía actualmente reconoce algunas ganancias o pérdidas en la utilidad de operación y otras en los costos financieros, podría haber un cambio en el lugar donde se reconocen estas ganancias o pérdidas, y la Compañía actualmente está evaluando la necesidad de un cambio.
- Las partidas presentadas en los estados financieros primarios podrían cambiar como resultado de la aplicación del concepto de 'resumen estructurado útil' y los principios mejorados sobre agregación y desagregación. Además, dado que se requerirá que el crédito mercantil se presente por separado en el estado de situación financiera, la Compañía desagregará el crédito mercantil y otros activos intangibles y los presentará por separado en el estado de situación financiera.
- La Compañía no espera que haya un cambio significativo en la información que actualmente se revela en las notas porque el requisito de revelar información material permanece sin cambios; sin embargo, la forma en que se agrupa la información podría cambiar como resultado de los principios de agregación/desagregación. Además, habrá nuevas revelaciones significativas requeridas para:
 - medidas de desempeño definidas por la administración;
 - un desglose de la naturaleza de los gastos para las partidas presentadas por función en la categoría operativa del estado de resultados: este desglose solo se requiere para ciertas naturalezas de gastos; y
 - para el primer período anual de aplicación de la NIIF 18, una conciliación de cada partida del estado de resultados entre los montos reexpresados presentados aplicando la NIIF 18 y los montos presentados previamente aplicando la NIC 1.
- Desde la perspectiva del estado de flujos de efectivo, habrá cambios en la forma en que se presentan los intereses recibidos y los intereses pagados. Los intereses pagados se presentarán como flujos de efectivo de financiamiento y los intereses recibidos como flujos de efectivo de inversión, lo que supone un cambio respecto de la presentación actual como parte de los flujos de efectivo operativos.



Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Pronunciamientos Contables Emitidos y Aplicables en Períodos Futuros (Continuación)

No hay otras nuevas normas o modificaciones que hayan sido publicadas y que no son mandatorias para el período 2024 que causen un efecto material en los estados financieros de la Compañía en el período actual y períodos futuros.

Moneda Funcional y de Presentación

Los estados financieros 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.

Activos Financieros

Efectivo

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

Cuentas por Cobrar con Relacionadas

Las cuentas por cobrar con relacionadas son reconocidas inicialmente al valor razonable y subsecuentemente medidas al costo amortizado, menos la provisión de deterioro. La Compañía mantiene las cuentas por cobrar sobre la base del modelo de negocio de cobrar flujos de efectivo contractuales y los términos contractuales del activo financiero que establecen las fechas de pagos de capital.

Para la evaluación de deterioro de las cuentas por cobrar con relacionadas, la Compañía considera que son de bajo riesgo de crédito y por lo tanto la estimación por deterioro se limitó a pérdidas esperadas de 12 meses.

Las cuentas por cobrar con relacionadas son castigadas cuando no hay una expectativa razonable de recuperación. Los indicadores de que no hay una expectativa razonable de recuperación incluyen, entre otros, la probabilidad de insolvencia o dificultades financieras significativas del deudor. Las cuentas por cobrar deterioradas se dan de baja cuando se considera incobrable.

Préstamos por Pagar

Los préstamos bancarios por pagar son reconocidos inicialmente al valor razonable, neto de los costos incurridos en las transacciones. Los préstamos bancarios por pagar son posteriormente presentados al costo amortizado. El gasto de interés es reconocido sobre la base del método de interés efectivo y presentado como gastos financieros en el estado de resultado integral interino.



Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

Préstamos por Pagar (Continuación)

Los préstamos son clasificados como pasivos circulantes, a menos que la Compañía tenga un derecho incondicional para diferir la liquidación del pasivo por al menos doce meses después de la fecha del estado de situación financiera interino.

Cuentas por Pagar

Las cuentas por pagar son reconocidas inicialmente al valor razonable y subsecuentemente medidas al costo amortizado. Estos montos representan obligaciones por bienes y servicios provistos a la Compañía antes del cierre del período.

Impuesto sobre la Renta

El impuesto sobre la renta corriente es el impuesto a pagar sobre la renta gravable para el año, utilizando la tasa de impuesto vigente a la fecha del estado de situación financiera 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 la base fiscal de los activos y pasivos, y sus importes en libros en los estados financieros interinos. Sin embargo, los pasivos por impuestos diferidos no se reconocen si surgen del reconocimiento inicial de la plusvalía; el impuesto sobre la renta diferido no se contabiliza si se deriva del reconocimiento inicial de un activo o pasivo, en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida.

El impuesto diferido se determina usando la tasa impositiva que ha sido promulgada o sustancialmente promulgada a la fecha del estado 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 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.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas Contables Materiales (Continuación)

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.

Compensación de Saldos

Los activos y pasivos financieros se compensan y el importe neto se presenta en el estado de situación financiera interino cuando, y solo cuando, la Compañía tiene el derecho legal de compensar los importes reconocidos y se espera que se liquiden sobre una base neta o se espera que la realización del activo y la liquidación del pasivo ocurran simultáneamente.

3. Administración del Riesgo Financiero e Instrumentos Financieros

Factores de Riesgos Financieros

Las actividades de la Compañía 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 de la Compañía es manejado en conjunto con el de su Compañía Matriz (Panama Power Holdings, Inc.), el cual se enfoca en la falta de previsibilidad de los mercados financieros y trata de minimizar los efectos adversos potenciales, en el desempeño financiero de la Compañía Matriz y sus subsidiarias (la Compañía). Las decisiones que implican mayor exposición de riesgo y que son significativas son aprobadas por la Junta Directiva.

Riesgo de Mercado

Riesgo de Flujos de Efectivo de Tasa de Interés

Los ingresos y los flujos de efectivo operativos de la Compañía, son sustancialmente independientes de los cambios en las tasas de interés, ya que la Compañía no tiene activos importantes que generen interés excepto por los excedentes de efectivo.

Riesgo de Crédito

La Compañía 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 de la Compañía a cuentas incobrables no sea significativa. El riesgo de crédito surge de las cuentas por cobrar.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

3. Administración del Riesgo Financiero e Instrumentos Financieros (Continuación)

Riesgo de Mercado (Continuación)

Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez es el riesgo de que la Compañía no sea capaz de cumplir con sus obligaciones.

La siguiente tabla analiza los pasivos financieros de la Compañía 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 estado de situación financiera interino. 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 1 Año</u>	<u>Más de 1 Año</u>
31 de diciembre 2024 (No Auditado)		
Préstamo por pagar	67,845	2,679,481
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	84,439,166	-
Otros pasivos	5,161	-
31 de diciembre 2023 (Auditado)		
Préstamo por pagar	263,750	2,922,828
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	90,892,764	-
Otros pasivos	4,867	-

Objetivos y Políticas de Gestión de Capital

El objetivo de la Compañía en el manejo del capital es el de salvaguardar la habilidad de la Compañía 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. Para propósitos del cálculo del apalancamiento, la Compañía considera como patrimonio neto tangible, las cuentas por pagar - compañías relacionadas y el patrimonio.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

3. Administración del Riesgo Financiero e Instrumentos Financieros (Continuación)

Riesgo de Mercado (Continuación)

Valor Razonable

Para propósitos de divulgación, las Normas Internacionales de Información Financiera especifican una jerarquía del valor razonable que se 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.

La Compañía no mantiene activos y pasivos registrados a valor razonable en el estado de situación financiera interino. Para los instrumentos financieros que no están registrados a su valor razonable en el estado 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 principalmente cuentas con compañías relacionadas.

4. Estimaciones de Contabilidad y Juicio Crítico

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.

Las estimaciones contables resultantes, por definición, raramente igualan a los resultados relacionados actuales. Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía no cuenta con estimaciones y juicios contables críticos que divulgar.



PPH Financing Services, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

5. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

Los saldos y transacciones con partes relacionadas se presentan a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Cuenta por Cobrar - Compañías Relacionadas		
<i>Otras compañías relacionadas</i>		
Hydro Caisán, S. A.	49,319,548	56,222,398
Generadora Alto Valle, S. A.	16,595,000	16,595,000
Generadora Río Chico, S. A.	12,619,842	12,619,842
Pedregalito Solar Power, S. A.	7,057,452	7,047,452
Generadora Pedregalito, S. A.	<u>1,490,000</u>	<u>1,500,000</u>
	<u>87,081,842</u>	<u>93,984,692</u>
Cuentas por Pagar –Compañías Relacionadas		
<i>Última controladora</i>		
Panama Power Holdings, Inc. (Accionista)	<u>84,439,166</u>	<u>90,892,764</u>

Otras Transacciones

Con fecha efectiva el 5 de octubre de 2020, la parte relacionada Hydro Caisán, S. A. (“El Alto”) emitió Bonos Corporativos por un total de B/.180,000,000, plazo de 10 años y tasa fija de 5.875%, los cuales fueron aprobados por la Superintendencia de Mercado de Valores mediante Resolución No. SMV-421-20 de 21 de septiembre de 2020. La totalidad de los términos y condiciones de los Bonos se encuentran en la página web de la Superintendencia del Mercado de Valores, Bolsa Latinoamericana de Valores, y página web de PPH (www.panamapower.net).

La emisión está respaldada por un fideicomiso de garantía cuyo fiduciario es BG Trust, Inc., en el cual Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A. actúan como fideicomitentes. Al fideicomiso de garantía 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, cartas de crédito de garantía, y seguros de operación de Hydro Caisán, S. A., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A. (las Compañías de los Proyectos).

Adicionalmente, la emisión cuenta con fianzas solidarias de Panama Power Holdings, Inc., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Alto Valle, S. A., Generadora Río Chico, S. A. y PPH Financing Services, S. A. En febrero de 2018, PPH Financing Services, S. A. firmó un acuerdo de cesión como receptora de las cuentas por pagar de los Fideicomitentes que continua vigente dentro de las condiciones de esta emisión.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

5. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas (Continuación)

Otras Transacciones (continuación)

El producto de la emisión de bonos públicos en referencia autorizada a Hydro Caisán, S. A. fue utilizado para (i) refinanciar deuda existente del Emisor y las demás Compañías de los Proyectos al momento del refinanciamiento y (ii) otros usos corporativos del Emisor.

En mayo de 2022, la Compañía suscribió un Acuerdo de Reembolso con Hydro Caisán, S. A. mediante el cual ésta se compromete a reembolsar a la Compañía los intereses y costos relacionados al Contrato de Línea de Adelantos No Rotativa para financiar la construcción de una mini central en El Alto, suscrita entre la compañía y Banco General, S. A., mientras se encuentre vigente el financiamiento (ver nota 6).

La clasificación presentada al 31 de diciembre de 2024 en las cuentas por cobrar a compañías relacionadas, como porción circulante, se realizó considerando las normas financieras y el interés por parte de la Gerencia de iniciar el repago de dichas cuentas a los accionistas en cuanto se cumplan con las condiciones financieras para esto. Dichos saldos serán pagados en función de la liquidez de las compañías, con los flujos que son derivados de sus operaciones y las cuentas por cobrar y pagar no devengan intereses.

6. Préstamos por pagar

Los préstamos por pagar al 31 de diciembre de 2024, se detalla a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
A 1 año	67,845	263,750
Más de 1 año	<u>2,679,481</u>	<u>2,922,828</u>
	<u>2,747,326</u>	<u>3,186,578</u>

Con fecha 17 de mayo de 2022, la Compañía celebró Contrato de Línea de Adelantos No Rotativa con Banco General, S. A. para financiar la construcción de una mini central de 0.98MW de capacidad firme ubicada en la central hidroeléctrica El Alto. La facilidad cuenta con fianza solidaria de Panama Power Holdings, Inc. La compañía inició el repago de esta facilidad a partir de marzo de 2024 con amortizaciones fijas trimestrales.

PPH Financing Services, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

31 de diciembre de 2024

(Cifras en balboas)

7. Gastos Generales y Administrativos

Los gastos generales y administrativos se resumen a continuación:

	31 de diciembre de 2024 (No Auditado)	31 de diciembre de 2023 (Auditado)
Honorarios por auditoria	14,064	12,321
Impuestos generales	1,180	807
Otros	<u>10,043</u>	<u>-</u>
	<u>25,287</u>	<u>13,128</u>

8. Impuesto sobre la Renta

De acuerdo con las disposiciones fiscales vigentes en la República de Panamá, las ganancias obtenidas por la Compañía 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:

- La tarifa de impuesto sobre la renta vigente sobre la utilidad fiscal (25 %).
- 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 (25 %), el mismo podrá elevar una solicitud ante la Dirección General de Ingresos de no aplicación del impuesto mínimo alternativo y en su defecto, que se acepte el pago del impuesto sobre la renta en base al método tradicional.

Para los periodos de doce meses terminados el 31 de diciembre de 2024 y 2023, la Compañía no generó renta gravable, en consecuencia, una provisión para impuesto sobre la renta no fue establecida.

IV. CERTIFICACION DEL FIDUCIARIO



**BGT**BG Trust,
Inc.

**CERTIFICACIÓN DEL FIDUCIARIO
HYDRO CAISAN, S.A.
BONOS CORPORATIVOS HASTA US\$180,000,000.00**

BG TRUST, INC., sociedad panameña organizada y existente de conformidad con las leyes de la República de Panamá, inscrita en la Sección Mercantil del Registro Público al Folio No.444710, debidamente autorizada para ejercer el negocio de Fideicomiso mediante Licencia expedida por la Superintendencia de Bancos (en adelante el "Fiduciario"), en cumplimiento de sus obligaciones como Fiduciario del Fideicomiso de Garantía constituido mediante la Escritura Pública No. 3,759 de 15 de septiembre de 2020 inscrita en el Registro Público, bajo entrada No.222716/2020, (el "Fideicomiso"), por HYDRO CAISAN, S.A., en beneficio de los Tenedores Registrados de los Bonos Corporativos por la suma de hasta Ciento Ochenta Millones de Dólares (US\$180,000,000.00), (la "Emisión"), por este medio expedimos la presente Certificación del Fiduciario al 31 de diciembre de 2024, a saber:

1. El Emisor es Hydro Caisan, S.A.
2. La Emisión fue autorizada mediante Resolución SMV No.421-20 de 21 de septiembre de 2020.
3. El monto total registrado es de hasta Ciento Ochenta Millones de Dólares (US\$180,000,000.00), emitidos en una sola Serie, en denominaciones de Mil Dólares US\$1,000.00.
4. El total de Patrimonio administrado del Fideicomiso de garantía asciende a la suma de US\$295,081,413.76 cubre la Serie A de la emisión y está conformada por los bienes y/o derechos a favor del fiduciario, indicados a continuación:
 - a. Fondos depositados en cuentas fiduciarias en Banco General, S.A., desglosados así:

Cantidad	Tipo de Cuenta	Nombre de Cuenta	Saldo
1	Corriente	Mercado Ocasional Hydro Caisan	\$7,001.00
1	Corriente	Mercado Ocasional Generadora Pedregalito	\$51.00
1	Corriente	Mercado Ocasional Generadora Río Chico	\$201.00
1	Corriente	Mercado Ocasional Alto Valle, S.A.	\$21.00
1	Corriente	Banco General, S.A.	\$40,005.73
1	Ahorro	Subcuenta de Concentración Hydro Caisan	\$3,509,314.85
1	Ahorro	Reserva de Servicio Deuda Nuevos Bonos	\$151,202.43
1	Ahorro	Subcuenta de Concentración Alto Valle	\$1,338,142.20
1	Ahorro	Subcuenta de Concentración Pedregalito	\$1,852,556.04
1	Ahorro	Subcuenta de Concentración Río Chico	\$692,294.71
Totales			\$7,590,789.96

- b. Portafolio de Inversión en valores de Renta Fija en BG Valores, S.A., por un total de US\$4,050,194.09, con intereses acumulados por cobrar de US\$61,938.97, el mismo es contemplado para el cálculo del Balance Requerido de la Reserva de Servicio de Deuda.
- c. Primera hipoteca y anticresis constituida a favor de BG Trust, Inc., por la suma de hasta DOSCIENTOS VEINTE MILLONES DE DÓLARES (US\$220,000,000.00), sobre ciertas fincas, propiedad del Emisor y de las sociedades Generadora Pedregalito, S.A., Generadora Río Chico, S.A. y Generadora Alto Valle, S.A., mediante Escritura Pública No. 18,524 de 11 de octubre 2012, inscrita a Ficha 556066, Documento 2278260 de la Sección de Hipotecas del Registro Público, modificada mediante Escritura Pública No. 13,162 de 08 de Septiembre de 2014, inscrita a Ficha 556066, Documento 2675991, Sección de Hipotecas del Registro Público y adicionada mediante Escritura Pública No. 17,953 con número de entrada 92072425/2014 y Escritura Pública No. 17,954 con número de entrada 92072425/2014, ambas del 16 de diciembre de 2014, modificada mediante Escritura Pública No.15,273 con número de entrada 502413/2017 del 11 de agosto de 2017, modificada mediante Escritura Pública No.6,263 con número de entrada 222139/2019 del 17 de mayo de 2019, modificada mediante Escritura Pública No.3,759 con número de entrada 222716/2020 y Escritura Pública No.3,760 con número de entrada 223029/2020, ambas del 15 de septiembre de 2020 detalladas en el Anexo A adjunto.

- d. Derechos hipotecarios a favor de BG Trust, Inc. hasta por la suma de hasta SESENTA Y TRES MILLONES TRESCIENTOS SETENTA Y OCHO MIL CUATROCIENTOS NOVENTA DOLARES CON SETENTA Y CUATRO CENTESIMOS (US\$63,378,490.74) sobre ciertos bienes muebles (incluyendo turbinas, generadores y otros equipos), propiedad de Hydro Calsan, S.A. y de las sociedades Generadora Pedregalito, S.A., Generadora Río Chico, S.A. y Generadora Alto Valle, S.A., según se detallan en la Escritura Pública No. 18,170 del 18 de diciembre de 2014 con número de entrada 92075736/2014, modificada mediante Escritura Pública 3,761 de 15 de septiembre de 2020 con número de entrada 223032/2020, que a la fecha no mantienen avalúos.
- e. La cesión a favor del Fiduciario de los Bienes y Derechos Cedibles, incluyendo pero no limitado a (i) todos los dineros producto de los ingresos de los proyectos hidroeléctricos Alto Valle, Pedregalito, Río Chico y El Alto, provenientes de las ventas de energía y/o capacidad, ya sea en el mercado ocasional o regional de energía, servicios auxiliares o exportaciones (ii) los contratos materiales relacionados con los proyectos; (iii) contratos de transmisión; (iv) bonos, fianzas de cumplimiento y pólizas de seguro sobre los bienes dados en garantía.
- f. Fianzas Solidarias que se construyen a favor del Fiduciario, por Panamá Power Holdings, Inc., Generadora Río Chico, S.A., Generadora Pedregalito, S.A., Generadora Alto Valle, S.A., PPH Financing Services, S.A., en calidad de Fiadores Solidarios.
- g. Prenda Mercantil a favor del Fiduciario sobre las siguientes acciones de propiedad de Panamá Power Holdings, Inc. cuyos certificados originales reposan en la custodia del Fiduciario:

Certificado No.	Cantidad de Acciones	Emissor	Fecha
017	20,040	Hydro Calsan, S.A.	14-sep-10
018	110	Hydro Calsan, S.A.	18-ago-11
004	110	Generadora Pedregalito, S.A.	22-dic-09
005	10	Generadora Pedregalito, S.A.	12-ago-11
004	5,000	Generadora Río Chico, S.A.	22-dic-09
012	10,000	Generadora Alto Valle, S.A.	20-oct-09
013	110	Generadora Alto Valle, S.A.	11-ago-11
014	90	Generadora Alto Valle, S.A.	28-sep-12
001	10,000	PPH Financing Services, S.A.	17-mar-16

- h. El importe de las indemnizaciones recibidas por razón de las pólizas de seguros cedida o endosadas a favor de BG Trust, Inc., detallada a continuación:

Tipo de Bien Cedido	Emissor	Descripción	Fecha de Vencimiento
Póliza de Obra Civil Terminada	General de Seguros, S.A.	No. OCTE 100424-2024	feb-25

5. El Prospecto Informativo no establece una cobertura de garantías requerida para esta emisión.

La presente certificación ha sido emitida en la ciudad de Panamá, República de Panamá, el día 4 de enero de 2025.

BG Trust, Inc. a título fiduciario


Junivela Williams
Firma Autorizada


Gabriela Zamora
Firma Autorizada



ANEXO A
BG TRUST, INC. FID (0072-GTIA-11)
HYDRO CAISAN, S.A. \$180,000,000.00
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024

No. De Finca	Cantidad	Valor del Avalúo	Avaluadora	Fecha de Avalúo
Bienes Inmuebles Hydro Caisan, S.A.				
66967	1	\$148,800,000.00	Avinco	03-feb-24
5081	1			
5092	1			
67586	1			
68644	1			
91568	1			
37056	1			
371676	1			
397664	1			
34546	1			
405648	1			
447526	1			
374328	1			
459216	1			
468574	1			
477386	1			
477396	1			
464876	1			
30132847	1	\$0.00	Corresponde a la Concesión para la generación de energía hidroeléctrica otorgada a Hydro Caisan	
Bienes Inmuebles Generadora Pedregalito				
92	1	\$51,600,000.00	Avinco	03-feb-24
88824	1			
4674	1			
10607	1			
86434	1			
88206	1			
65571	1			
88037	1			
87605	1			
85346	1			
7212	1			
85343	1			
56373	1			
56695	1			
59077	1			
55682	1			
68096	1			
68097	1			
53623	1			
7211	1			
88974	1			
326580	1			
345522	1			
72796	1			
372383	1			
406461	1	\$0.00	Corresponde a la Concesión para la generación de energía hidroeléctrica otorgada a Generadora Pedregalito	
Bienes Inmuebles Generadora Río Chico				
4441	1	\$25,200,000.00	Avinco	05-feb-24
20883	1			
45723	1			
758	1			
3427	1			
316987	1			
335208	1			
361962	1			
373929	1			
396289	1			

BG TRUST, INC. FID (0072-GTIA-11)
HYDRO CAISAN, S.A. \$180,000,000.00
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024

No. De Finca	Cantidad	Valor del Avalúo	Avaluadora	Fecha de Avalúo
444409	1			
30129190	1			
30131650	1			
405442	1	\$0.00	Corresponde a la Concesión para la generación de energía hidroeléctrica otorgada a Generadora Río Chico	
Bienes Inmuebles Generadora Alto Valle				
32370	1			
38606	1			
30554	1			
40029	1			
64508	1			
387760	1			
54128	1	\$37,600,000.00	Avinco	03-feb-24
111	1			
63644	1			
44732	1			
56820	1			
80141	1			
65131	1			
420238	1	\$0.00	Corresponde a la Concesión para la generación de energía hidroeléctrica otorgada a Generadora Alto Valle	
	Total	\$263,200,000.00		



V. EVENTO SUBSECUENTE

Hydro Caisán participó en el acto de concurrencia LPI No. ETESA 02-24 celebrado por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. el pasado 6 de diciembre de 2024 para la contratación a corto plazo del suministro de Potencia y Energía. Mediante nota ETE-DGC-GC-022-2025 del 15 de enero de 2025, la Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A. (ETESA), comunicó a Hydro Caisán que su oferta fue aceptada y adjudicada mediante la Resolución No. GC-02-2024 del 30 de diciembre de 2024.

VI. DIVULGACIÓN

Este informe de actualización será divulgado a través de la página de internet de la Bolsa Latinoamericana Valores (www.latinexbolsa.com) y en la página web www.panamapower.net.

Fecha de divulgación.

La fecha probable de divulgación será el 28 de febrero de 2025.



Marlene Cardoze
CFO
Apoderada