

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Informe de los Auditores Independientes
Estados Financieros para Propósito Especial
31 de diciembre de 2023

Dominican Power Partners
(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)
Estados Financieros para Propósito Especial

Contenido	Página (s)
Informe de los Auditores Independientes	1 - 3
Estados de Situación Financiera para Propósito Especial	4 - 5
Estados de Resultados para Propósito Especial	6
Estados de Cambios en el Patrimonio para Propósito Especial	7
Estados de Flujos de Efectivo para Propósito Especial	8 - 9
Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial	10 - 59



Ernst & Young, S. R. L.
RNC No. 1-31-20492-9
Torre Empresarial Reyna II
Suite 900, piso 9
Pedro Henríquez Ureña No. 138
Santo Domingo, República Dominicana.

Tel: (809) 472-3973
Fax: (809) 381-4047
www.ey.com/centroamerica

Informe de los Auditores Independientes

A la Asamblea de Socios de
Dominican Power Partners

Opinión

Hemos auditado los estados financieros para propósito especial de Dominican Power Partners (la “Compañía”) registrada en Islas Caimán, los cuales comprenden el estado de situación financiera para propósito especial al 31 de diciembre de 2023, y los estados de resultados para propósito especial, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo para propósito especial por el año terminado en esa fecha, así como las notas a los estados financieros para propósito especial, incluyendo un resumen de la información sobre las políticas contables materiales.

En nuestra opinión, los estados financieros para propósito especial presentan razonablemente en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de la Compañía al 31 de diciembre de 2023, su desempeño financiero y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIFs).

Bases para la opinión

Efectuamos nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIAs). Nuestras responsabilidades bajo dichas normas se encuentran descritas en la sección de “Responsabilidades del auditor con relación a la auditoría de los estados financieros para propósito especial” de nuestro informe. Somos independientes de la Compañía, de conformidad con el Código de Ética de Contadores Profesionales del Consejo Internacional de Normas de Ética para Contadores (“IESBA”, por sus siglas en inglés), y hemos cumplido con nuestras otras responsabilidades éticas de acuerdo con esos requerimientos y con el Código de Ética del IESBA. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión de auditoría.

Párrafo de énfasis – Base de contabilidad

Llamamos la atención a la nota 2 a los estados financieros para propósito especial, la cual describe la base de contabilidad utilizada para la preparación de estos estados financieros para propósito especial. Estos estados financieros para propósito especial no están destinados a cumplir con ningún requisito local o estatutario en Islas Caimán y/o en cualquier país donde opere la Compañía. Los estados financieros para propósito especial se preparan para ayudar a los accionistas a evaluar el desempeño general de la Compañía y cumplir con los requisitos de las instituciones financieras de presentar estados financieros para propósito especial auditados. Como resultado, los estados financieros para propósito especial pueden no ser adecuados para otro propósito. Nuestra opinión no se modifica con respecto a este asunto.

Responsabilidades de la Administración y de los encargados del gobierno de la Compañía sobre los estados financieros para propósito especial

La Administración es responsable por la preparación de estos estados financieros para propósito especial de conformidad (NIIFs), así como por el control interno que la Administración determine que es necesario para permitir la preparación de estados financieros para propósito especial que estén libres de errores significativos, ya sea debido a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros para propósito especial la Administración también es responsable de la evaluación de la capacidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha, revelando, según corresponda, los asuntos relacionados con el negocio en marcha y utilizando el principio contable de negocio en marcha, excepto si la Administración tiene la intención de liquidar la Compañía o de terminar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista sino hacerlo.

Los responsables del Gobierno Corporativo de la Compañía son responsables de la supervisión del proceso de información financiera de la Compañía.

Responsabilidades del auditor con relación a la auditoría de los estados financieros para propósito especial

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable acerca de si los estados financieros para propósito especial considerados en su conjunto están libres de representaciones erróneas significativas, debido a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que incluye nuestra opinión. La seguridad razonable es un nivel alto de seguridad, pero no es una garantía de que una auditoría efectuada de acuerdo con las NIAs siempre detectará un error significativo cuando exista. Los errores pueden deberse a fraude o error y son considerados significativos cuando, individualmente o en su conjunto, pudiera esperarse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que tomen los usuarios basándose en estos estados financieros para propósito especial.

Como parte de una auditoría de conformidad con las NIAs, nosotros ejercemos el juicio profesional y mantenemos escepticismo profesional durante la auditoría. Asimismo, nosotros como auditores, también:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de error significativo en los estados financieros para propósito especial, debido a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos, y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar un error significativo debido a fraude es más alto que en el caso de un error significativo debido a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones intencionales, manifestaciones intencionalmente erróneas, o la elusión del control interno.
- Obtenemos un entendimiento del control interno relevante para la auditoría, con el propósito de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Compañía.
- Evaluamos que las políticas contables utilizadas sean adecuadas, así como la razonabilidad de las estimaciones contables y las revelaciones efectuadas por la Administración.

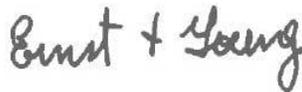
- Concluimos sobre el uso adecuado por parte de la Administración del principio contable de negocio en marcha y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe una incertidumbre significativa relacionada con hechos o condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre significativa, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre las revelaciones correspondientes en los estados financieros para propósito especial o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones están basadas en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. No obstante, hechos o condiciones futuros pueden causar que la Compañía no continúe como un negocio en marcha.
- Evaluamos la presentación global, estructura y contenido de los estados financieros para propósito especial, incluyendo las revelaciones, y si dichos estados financieros para propósito especial representan las transacciones subyacentes y eventos de manera que logren la presentación razonable.

Nos comunicamos con los encargados del gobierno corporativo de la Compañía en relación con, entre otros asuntos, el alcance y oportunidad planeados de la auditoría y los hallazgos significativos a la auditoría incluyendo cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

También proporcionamos a los responsables del gobierno corporativo de la Compañía una declaración de que hemos cumplido con los requerimientos de ética aplicables en relación con la independencia y les comunicamos todas las relaciones y demás asuntos de los que se puede esperar razonablemente que pueden afectar nuestra independencia y, cuando sea aplicable, las correspondientes salvaguardas.

La socia encargada de la auditoría que ha elaborado este informe de los auditores independientes es Maylen A. Guerrero Pimentel (CPA No.5296).

SIMV Registro SIVAE- 022



19 de abril de 2024
Torre Empresarial Reyna II,
Suite 900, Piso 9,
Pedro Henríquez Ureña No. 138
Santo Domingo, República Dominicana

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Estados de Situación Financiera para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)*

<i>Notas</i> ACTIVOS	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Activos corrientes:		
5 Efectivo	\$ 42,406	\$ 6,253
7 Cuentas por cobrar clientes, neto	63,266	143,870
6 Cuentas por cobrar a partes relacionadas	80,607	51,645
6 Préstamos e intereses por cobrar a parte relacionada	33,517	31,229
Inventarios de repuestos y partes	3,067	2,847
21 Impuesto sobre la renta por cobrar	1,866	—
10 Otros activos no financieros	4,735	2,851
Total activos corrientes	<u>229,464</u>	<u>238,695</u>
Activos no corrientes:		
8 Propiedad, planta y equipos, neto	248,793	262,665
9 Activos intangibles, neto	116	285
12 Activos por derecho de uso, neto	268	392
10 Otros activos no financieros	3,482	456
Total activos no corrientes	<u>252,659</u>	<u>263,798</u>
Total activos	<u>\$ 482,123</u>	<u>\$ 502,493</u>

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Estados de Situación Financiera para Propósito Especial (continuación)**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)*

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<i>Notas</i> PASIVOS Y PATRIMONIO		
Pasivos corrientes:		
13 Cuentas por pagar a proveedores y otros pasivos	\$ 20,781	\$ 18,183
6 Cuentas por pagar a partes relacionadas	13,067	45,632
6 Intereses por pagar a partes relacionadas	215	874
12 Pasivo por arrendamientos	276	295
21 Impuesto sobre la renta por pagar	—	6,456
Total pasivos corrientes	<u>34,339</u>	<u>71,440</u>
Pasivos no corrientes:		
14 Bonos por pagar, neto	258,696	258,322
6 Préstamo por pagar a partes relacionadas	51,988	51,988
21 Impuesto sobre la renta diferido, neto	34,527	31,676
12 Pasivo por arrendamientos	—	107
Compensación a largo plazo	123	198
15 Otros pasivos no corrientes	3,501	5,044
Total de pasivos no corrientes	<u>348,835</u>	<u>347,335</u>
Total pasivos	<u>383,174</u>	<u>418,775</u>
Patrimonio:		
16 Capital en acciones	15,000	15,000
16 Capital contributivo	104,976	104,976
16 Capital adicional pagado	1,266	1,195
Déficit acumulado	(31,014)	(46,661)
16 Utilidades retenidas restringidas	8,721	9,208
Total patrimonio	<u>98,949</u>	<u>83,718</u>
Total pasivos y patrimonio	<u>\$ 482,123</u>	<u>\$ 502,493</u>

Las notas adjuntas son parte integral de estos estados financieros.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Estados de Resultados para Propósito Especial**Por los años terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)*

<i>Notas</i>	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Ingresos por :		
Ventas de electricidad - contratos	\$ 374,509	\$ 348,945
Ventas de electricidad - Intercompañía y mercado ocasional	21,566	33,012
6 Total de ingresos	<u>396,075</u>	<u>381,957</u>
Costos y gastos de operación		
6 Compras de electricidad	(56,562)	(62,081)
6 Combustibles y costos relacionados al combustible	(186,033)	(152,886)
18 Gastos generales, de operación y mantenimiento	(28,497)	(24,409)
8, 9, 12 Depreciación y amortización	(18,975)	(19,960)
Total de costos y gastos de operación	<u>(290,067)</u>	<u>(259,336)</u>
Utilidad en operaciones	106,008	122,621
Otros ingresos (gastos)		
19 Costos financieros, neto	(17,241)	(16,870)
20 Otros gastos, neto	(441)	(21)
Ganancia /(pérdida) cambiaria, neta	510	(1,687)
Utilidad antes de impuesto	88,836	104,043
21 Impuesto sobre la renta	(31,286)	(36,517)
Utilidad neta	<u>\$ 57,550</u>	<u>\$ 67,526</u>
17 Utilidad neta por acción (expresada en dólares de Estados Unidos de América)	<u>\$ 3.84</u>	<u>\$ 4.50</u>

Las notas adjuntas son parte integral de estos estados financieros.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Estados de Cambios en el Patrimonio para Propósito Especial**Por los años terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)*

	Nota	Número de acciones	Capital en acciones	Capital contributivo	Capital adicional pagado	Déficit acumulado	Utilidades retenidas restringidas	Total patrimonio
Saldos al 1 de enero de 2022		15,000,100	\$ 15,000	\$ 104,976	\$ 1,131	\$ (27,169)	\$ 9,700	\$ 103,638
Utilidad neta		—	—	—	—	67,526	—	67,526
Efecto del revalúo por costo atribuido	16	—	—	—	—	492	(492)	—
Dividendos pagados	6	—	—	—	—	(87,510)	—	(87,510)
Aumento de capital		—	—	—	64	—	—	64
Saldos al 31 de diciembre de 2022		<u>15,000,100</u>	<u>15,000</u>	<u>104,976</u>	<u>1,195</u>	<u>(46,661)</u>	<u>9,208</u>	<u>83,718</u>
Utilidad neta		—	—	—	—	57,550	—	57,550
Efecto del revalúo por costo atribuido	16	—	—	—	—	487	(487)	—
Dividendos pagados	6	—	—	—	—	(42,390)	—	(42,390)
Aumento de capital		—	—	—	71	—	—	71
Saldos al 31 de diciembre de 2023		<u>15,000,100</u>	<u>\$ 15,000</u>	<u>\$ 104,976</u>	<u>\$ 1,266</u>	<u>\$ (31,014)</u>	<u>\$ 8,721</u>	<u>\$ 98,949</u>

Las notas adjuntas son parte integral de estos estados financieros.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Estados de Flujos de Efectivo para Propósito Especial**Por los años terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)*

<i>Notas</i>	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Flujos de efectivo de las actividades de operación		
Utilidad neta	\$ 57,550	\$ 67,526
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:		
8 Depreciación	18,516	19,459
9 Amortización de intangible	112	207
12 Amortización de activos por derecho de uso	347	294
12 Intereses acreditados por arrendamientos	12	11
7 Estimación de deterioro para cuentas de cobro dudoso	—	43
21 Impuesto sobre la renta	31,286	36,517
Compensación a largo plazo	199	165
Pérdida cambiaria, neta	(510)	1,687
8, 20 Pérdida en retiro de propiedad, planta y equipos	443	160
20 Ganancia en disposición de propiedad, planta y equipos	—	(39)
14, 19 Amortización de costos diferidos de financiamiento	346	324
19 Intereses financieros, neto	16,895	16,546
	125,196	142,900
Cambios en activos y pasivos de operación:		
Disminución (aumento) en cuentas por cobrar	77,930	(105,516)
(Aumento) disminución en cuentas por cobrar a partes relacionadas	(31,250)	55,230
Aumento en inventarios	(220)	(337)
Aumento en gastos pagados por anticipado y otros activos	(4,910)	(1,927)
Aumento (disminución) en cuentas por pagar proveedores y otros	5,918	(700)
(Disminución) aumento en cuentas por pagar y pasivos acumulados a partes relacionadas	(33,523)	19,293
(Disminución) en gastos acumulados y otros	(1,289)	(809)
Efectivo provisto de las operaciones	137,852	108,134
Impuesto sobre la renta pagado	(39,061)	(30,741)
Intereses cobrados	2,674	4,363
Intereses pagados	(16,083)	(16,197)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación	85,382	65,559
Pasan...	\$ 85,382	\$ 65,559

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Estados de Flujos de Efectivo para Propósito Especial (continuación)**Por los años terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)*

<i>Notas</i>	Vienen...	<u>2023</u>	<u>2022</u>
		\$	\$
		85,382	65,559
	Flujos de efectivo de las actividades de inversión		
8	Pagos de adquisición de propiedad, planta y equipos	(1,991)	(7,396)
10	Adelantos a proveedores de propiedad, planta y equipos	(3,340)	(310)
9	Adquisición de activos intangibles	(104)	(85)
	Aumento en certificados en garantía	—	(4)
	Efectivo neto usado en las actividades de inversión	<u>(5,435)</u>	<u>(7,795)</u>
	Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento		
6	Dividendos pagados	(42,390)	(87,510)
12	Pagos a capital de pasivo por arrendamientos	(361)	(336)
8	Pagos de adquisición de propiedad, planta y equipos	(1,043)	(4,222)
	Efectivo neto usado en las actividades de financiamiento	<u>(43,794)</u>	<u>(92,068)</u>
	Aumento (disminución) neto de efectivo	36,153	(34,304)
	Efectivo al inicio del año	6,253	40,557
	Efectivo al final del año	<u>\$ 42,406</u>	<u>\$ 6,253</u>
	Transacciones que no involucran movimiento de efectivo:		
	Compras de propiedad, planta y equipos no pagadas al final del año	<u>11,837</u>	<u>10,151</u>
	Compras de activo intangible no pagado al final del año	<u>—</u>	<u>37</u>

Las notas adjuntas son parte integral de estos estados financieros.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial

31 de diciembre de 2023 y 2022

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

1. Organización y naturaleza de las operaciones

Dominican Power Partners (“la Compañía” o “DPP”) es una empresa de responsabilidad limitada organizada bajo las leyes de las Islas Caimán, constituida el 14 de noviembre de 1995. Para efecto de estos estados financieros, los términos “la Compañía” o “DPP” se refieren a la sucursal de Dominican Power Partners registrada bajo el mismo nombre en Santo Domingo, República Dominicana. La Compañía es subsidiaria de AES DPP Holding, LTD. quien a su vez es una subsidiaria indirecta de The AES Corporation (“la Casa Matriz” o “AES”).

DPP tiene una sucursal registrada en Santo Domingo, República Dominicana propietaria de las unidades de generación Los Mina V y VI y de una unidad de almacenamiento de energía. Las unidades tienen una capacidad instalada de generación de 368 MWh y consisten en dos turbinas-generadoras de turbo gas de ciclo combinado, una unidad de baterías para el almacenamiento de energía y otros equipos necesarios para la generación de electricidad. DPP comenzó sus operaciones comerciales el 4 de mayo de 1996, y cuenta con permiso de operación hasta el 30 de junio del 2027.

Durante los años 2002 y el 2003, las plantas recibieron una mejora consistente en la instalación de un sistema de compresión y un enfriador evaporador. En marzo de 2003, la Compañía implementó la conversión a alimentación con gas natural, resultando en una planta de generación más limpia. En junio de 2017, se concluyó el proyecto de conversión de las unidades de gas a ciclo combinado de vapor y la instalación de la unidad de almacenamiento.

Las plantas fueron desarrolladas originalmente por la empresa Destec bajo un contrato de construir, poseer y operar, acordado con la Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (“CDEEE”), entidad controlada por el Estado Dominicano (antes Corporación Dominicana de Electricidad), mediante el cual la Compañía operaba la planta para generar y vender electricidad a CDEEE bajo un contrato de venta de energía de quince (15) años. El 30 de junio de 1997, DPP fue adquirida por la Casa Matriz a través de varias subsidiarias totalmente controladas por AES.

El 18 de junio de 2014, la Compañía firmó un contrato de venta para el suministro de energía y capacidad a la CDEEE. Este contrato entró en vigencia el 1 de agosto de 2016 y finalizó el 31 de diciembre de 2022, dicho contrato no fue renovado y se firmaron tres nuevos para la venta de energía y capacidad con las empresas de distribución por 225MWh distribuidos de la siguiente manera EDESUR Dominicana, S.A, (EDESUR) hasta 75MWh, EDENORTE Dominicana, S.A, (EDENORTE) hasta 75MWh, Empresa Distribuidora de Electricidad del Este, S.A, hasta 75MWh.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

1. Organización y naturaleza de las operaciones (continuación)

La Compañía mantiene contratos con clientes en el mercado de grandes entidades a los cuales les es permitido generar su propia electricidad o contratar directamente con generadores, o el mercado no regulado (normalmente conocido “Usuarios no Regulados”). La Compañía tiene un total de 10 contratos con Usuarios no Regulados con un total de 28 MWh de capacidad contratada al 31 de diciembre de 2023 y 12 contratos con total de 36 MWh de capacidad al 31 de diciembre de 2022.

Para el año terminado el 31 de diciembre de 2023 y 2022, la Administración evaluó y consideró que la Compañía es un solo segmento de generación y venta de energía en la República Dominicana.

La oficina administrativa se encuentra ubicada en la calle Rafael Augusto Sánchez No. 86, Edificio Roble Corporate Center, piso 5, Ensanche Piantini, en Santo Domingo, República Dominicana.

Los estados financieros de la Compañía al 31 de diciembre de 2023, fueron autorizados por la Administración para su emisión el 19 de abril de 2024.

2. Base de presentación*(a) Base de preparación*

Los estados financieros para propósito especial de Dominican Power Partners han sido preparados de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés) sobre la base de costo histórico, excepto ciertas partidas que han sido valuadas como se indica en las políticas contables que se detallan en la Nota 3.

Estos estados financieros para propósito especial no pretenden cumplir con ningún requisito local o estatutario en las Islas Caimán y/o en cualquier país donde operan la Compañía y sus subsidiarias. Los estados financieros para propósito especial se preparan para ayudar a los accionistas a evaluar el desempeño general de la Compañía y cumplir con los requisitos de las instituciones financieras de presentar estados financieros para propósito especial auditados.

Cualquier mención a los estados financieros en las notas, corresponde a estos estados financieros para propósito especial.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

2. Base de presentación (continuación)*(b) Moneda de presentación*

La moneda de curso legal en República Dominicana es el peso dominicano; sin embargo, la Compañía adoptó el dólar estadounidense (US\$) como la moneda funcional y de presentación de sus estados financieros, debido a que dicha moneda refleja de mejor manera los eventos y transacciones efectuadas por la Compañía. La adopción del dólar estadounidense como moneda funcional se fundamentó principalmente en que esta moneda es la que se usa para los precios de venta de energía y servicios, principales compras de bienes y servicios y las actividades de financiamiento de la Compañía.

Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional de la Compañía al tipo de cambio vigente en las fechas del estado de situación financiera; el efecto de las variaciones en los tipos de cambio se reconoce en el estado de resultados en la cuenta (pérdida) ganancia cambiaria, neta. Al 31 de diciembre de 2023, la tasa de cambio del dólar estadounidense (USD\$) respecto al peso dominicano (RD\$) era de RD\$58.26 (2022: RD\$56.41) y la tasa de cambio promedio anual fue de RD\$56.16 (2022: RD\$55.15).

(c) Clasificación de activos y pasivos en corrientes y no corrientes

La Compañía presenta los activos y pasivos en el estado de situación financiera clasificados como corrientes y no corrientes. Un activo se clasifica como corriente cuando la Compañía:

- Espera realizar el activo o tiene la intención de venderlo o consumirlo en su ciclo normal de operación;
- Mantiene el activo principalmente con fines de negociación;
- Espera realizar el activo dentro de los doce meses siguientes después del período sobre el que se informa;
- El activo es efectivo a menos que éste se encuentre restringido y no pueda ser intercambiado ni utilizado para cancelar un pasivo por un período mínimo de doce meses después del cierre del período sobre el que se informa.

Todos los demás activos se clasifican como no corriente.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

2. Base de presentación (continuación)

(c) Clasificación de activos y pasivos en corrientes y no corrientes (continuación)

Un pasivo se clasifica como corriente cuando la Compañía:

- Espera liquidar el pasivo en su ciclo normal de operación;
- Mantiene el pasivo principalmente con fines de negociación;
- El pasivo debe liquidarse dentro de los doce meses siguientes a la fecha de cierre del período sobre el que se informa; o
- No tiene un derecho incondicional para aplazar la cancelación del pasivo durante, al menos, los doce meses siguientes a la fecha de cierre del período sobre el que se informa.

Todos los demás pasivos se clasifican como no corrientes. Los activos y pasivos por impuestos diferidos se clasifican como activos y pasivos no corrientes, en todos los casos.

(d) Uso de estimaciones y supuestos

La preparación de los estados financieros de la Compañía requiere que la gerencia realice juicios, estimaciones y supuestos que afectarían las cifras informadas de ingresos, gastos, activos y pasivos a la fecha de los estados financieros. Sin embargo, la incertidumbre acerca de esos juicios, estimaciones y supuestos podría derivar en resultados que requieran ajustes de importancia relativa en los valores registrados de los activos y pasivos en períodos futuros.

Los principales juicios, estimaciones y supuestos que realiza la Compañía son: estimación de deterioro para cuentas de cobro dudoso, estimación para inventario obsoleto, vidas útiles de propiedades, plantas y equipos y activos intangibles, deterioro de activos no financieros, activos por impuesto sobre la renta diferido e ingresos estimados no facturados.

3. Resumen de políticas contables materiales

Las políticas de contabilidad descritas a continuación han sido aplicadas consistentemente en todos los períodos presentados en estos estados financieros.

(a) Instrumentos financieros

Reconocimiento y medición inicial

Los instrumentos financieros se reconocen inicialmente cuando la Compañía se convierte en parte contractual del instrumento, con excepción de las cuentas por cobrar que se reconocen inicialmente cuando se originan.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)

(a) *Instrumentos financieros (continuación)*

Reconocimiento y medición inicial (continuación)

Un instrumento financiero, a menos que sea una cuenta por cobrar sin un componente de financiamiento significativo, se mide inicialmente a valor razonable más los costos de transacción que son directamente atribuibles a su adquisición o emisión. Una cuenta por cobrar sin un componente de financiamiento significativo se mide inicialmente al precio de la transacción.

En el reconocimiento inicial, un activo financiero se mide a: costo amortizado, a valor razonable con cambio a otros resultados integrales; o a valor razonable con cambios en resultados. La Compañía no opta por designar irrevocablemente la medición de activos financieros a su valor razonable con cambios en resultados o en otros resultados integrales.

Los pasivos financieros se reconocen inicialmente a su valor razonable más los costos directamente atribuibles a la transacción. En caso de mantener un pasivo financiero para negociación se mediría a valor razonable con cambios en resultados.

Compensación de instrumentos financieros

Los activos financieros y los pasivos financieros se compensan y el importe neto se informa en los estados de situación financiera si existe un derecho legal actualmente exigible para compensar los importes reconocidos y si existe la intención de liquidar en términos netos los activos y los pasivos simultáneamente.

Clasificación y medición

Activos financieros:

Los activos financieros no se reclasifican después de su reconocimiento inicial a menos que la Compañía cambie el modelo de negocio para gestionar los activos financieros, en cuyo caso todos los activos financieros afectados se reclasifican el primer día del primer período de presentación posterior al cambio en el modelo de negocio, el cual es revisado en forma anual.

Un activo financiero se mide al costo amortizado si cumple con las dos condiciones siguientes:

- Se gestiona dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener activos para recuperar los flujos de efectivo contractuales; y

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)

(a) Instrumentos financieros (continuación)

Activos financieros: (continuación)

- Sus términos contractuales son solamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

Los activos financieros a costo amortizado se miden posteriormente utilizando el método de interés efectivo. El costo amortizado se reduce por pérdidas por deterioro. Los ingresos por intereses, las ganancias o pérdidas cambiarias y el deterioro se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida al momento de dar de baja a los activos se reconoce en resultados.

Un activo financiero se mide a su valor razonable con cambios en otros resultados integrales si cumple con las dos condiciones siguientes:

- Se gestiona dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra mediante el cobro de flujos de efectivo contractuales y por la venta de activos financieros; y
- Sus términos contractuales son solamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

Las inversiones en instrumentos de deuda reconocidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses, calculados utilizando el método de interés efectivo, las ganancias y pérdidas cambiarias y el deterioro se reconocen en resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en otros resultados integrales. Al momento de dar de baja a los activos, las ganancias y pérdidas acumuladas en otros resultados integrales se reclasifican a resultados.

Las inversiones en instrumentos de capital reconocidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales se miden posteriormente a valor razonable. Los dividendos se reconocen como ingresos en resultados, a menos que el dividendo represente una recuperación del costo de la inversión. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en otros resultados integrales y no se reclasifican a resultados.

Todos los activos financieros que no sean medidos a costo amortizado o valor razonable en otros resultados integrales, como se describe anteriormente, se miden a valor razonable con cargo a resultados. Esta categoría de medición incluye a todos los instrumentos financieros derivados.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)

(a) Instrumentos financieros (continuación)

Activos financieros: evaluación del modelo de negocio

La Compañía realiza una evaluación anual de sus operaciones para determinar cómo gestiona sus activos financieros y para designar su modelo de negocios y los grupos de activos financieros para lograr un objetivo de negocio concreto, los cuales no dependerán de las intenciones de la gerencia para un instrumento individual.

Los niveles de agregación considerados por la Administración para realizar la evaluación del modelo de negocio son cuatro: efectivo y equivalentes al efectivo, cuentas por cobrar clientes, otras cuentas por cobrar y partes relacionadas.

El modelo de negocio consiste en recuperar los flujos de efectivo contractuales a vencimiento con el propósito de cumplir con los objetivos de la Administración. En situaciones de riesgos crediticios o de liquidez, la Compañía puede considerar la venta de activos financieros; sin embargo, la frecuencia, el valor y el momento de las ventas de activos financieros en períodos anteriores, son evaluados para determinar si representan un cambio en la forma en que se gestionan los activos financieros.

Activos financieros: prueba de solamente pago de principal e intereses ("SPPI")

Como parte del proceso de clasificación de sus activos financieros, la Compañía evalúa los términos contractuales para identificar si se cumple o no con la prueba de SPPI.

- Principal: el objetivo de esta prueba es definir si el valor razonable de los activos financieros reconocidos al inicio ha cambiado sobre la vida estimada del activo financiero.
- Intereses: los elementos más significativos para hacer la evaluación del SPPI son típicamente el valor del dinero en el tiempo y el riesgo crediticio. La Compañía aplica estimaciones y otros factores que considera relevantes en la prueba tales como: la moneda en la cual el activo financiero está denominado y el período para el cual la tasa de interés esté definida.

En la realización de esta prueba se evalúa si el activo financiero contiene algún término contractual que podría cambiar los plazos o el monto de los flujos de efectivo de manera que no cumpla con la prueba, tales como: Eventos contingentes, términos que pueden ajustar la tasa, características de pago y extensión; y convertibilidad.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)

(a) Instrumentos financieros (continuación)

Activos financieros: prueba de solamente pago de principal e intereses ("SPPI") (continuación)

Una característica de prepago es consistente con las características de solamente pagos de principal e interés si el monto del prepago representan sustancialmente los montos del principal y los intereses pendientes de pago, que pudiesen incluir una compensación adicional razonable por la terminación anticipada del contrato.

Baja de activos financieros

La Compañía da de baja a los activos financieros sólo cuando los derechos contractuales a recibir mediante flujos de efectivo han expirado; o cuando la Compañía ha transferido los activos financieros y sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo. Si la Compañía no transfiere y retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad de los activos financieros transferidos, la Compañía continúa reconociendo el activo financiero y también reconoce un pasivo de acuerdo a un criterio que refleje los derechos y obligaciones que ha retenido.

Efectivo

La Compañía considera como efectivo los depósitos bancarios cuyo período de vencimiento original es igual o menor a tres meses.

El efectivo es administrado bajo un modelo de negocio de mantener hasta el vencimiento para recuperar los flujos de efectivo contractuales y son medidos a su costo amortizado.

Cuentas por cobrar

Las cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinados que no son cotizados en un mercado activo y son reconocidos inicialmente al importe de los respectivos documentos o facturas. Las cuentas por cobrar se valorizan posteriormente a su costo amortizado menos una estimación para valuación de estas cuentas por cobrar. La estimación por incobrabilidad, si hubiese, es estimada considerando el historial de cobros de los clientes, la antigüedad de los saldos adeudados, así como evaluaciones específicas de balances individuales. Las cuentas por cobrar están sujetas a intereses comerciales los cuales se determinan de acuerdo con la regulación del sector eléctrico y de acuerdo con los términos establecidos en los contratos de venta de energía.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)

(a) Instrumentos financieros (continuación)

Cuentas por cobrar (continuación)

El valor en libros de las cuentas por cobrar es reducido por el deterioro a través del uso de la cuenta de estimación para posibles cuentas incobrables, si hubiese. Cuando la cuenta por cobrar se considera irrecuperable, ésta es dada de baja contra la estimación para posibles cuentas incobrables. Los cambios en el valor en libros de la cuenta de estimación para posibles cuentas incobrables son reconocidos en el estado de resultados.

Deterioro de activos financieros

La Compañía reconoce una estimación por pérdidas crediticias esperadas para todos los instrumentos de deuda no medidos a valor razonable con cargo a resultados. La matriz de pérdidas crediticias esperadas se basa en la diferencia entre los flujos de cajas contractuales y los flujos de caja que la Compañía espera recibir, descontadas a la tasa efectiva apropiada.

Para la determinación y valuación de las pérdidas crediticias esperadas, la Compañía adoptó el enfoque simplificado y la presunción refutable de "incumplimiento" a partir de 90 días, con excepción de las cuentas por cobrar de clientes gubernamentales para los cuales el incumplimiento se definió a partir de los 365 días. Para el caso de las cuentas por cobrar con partes relacionadas, el incumplimiento será a partir de 365 días, sin embargo, algunos saldos pudieran excluirse cuando exista evidencia de condiciones que de forma razonable pudieran justificar su exclusión, como por ejemplo acuerdos de pago o establecimientos de nuevas garantías, entre otros.

En la estimación del deterioro, la Compañía utiliza información histórica del comportamiento de la cartera y de las recuperaciones durante los últimos tres años, excluyendo los saldos con garantías. Esta matriz será revisada cada tres años, a menos que existan nuevas condiciones o cambios que incidan materialmente en el comportamiento de la recuperación de los activos financieros.

Con el objetivo de la incorporación de la información prospectiva, la Compañía analizó variables que incidan y ayuden a predecir el comportamiento de la recuperabilidad de los activos financieros de las cuales ninguna mostró una correlación adecuada. Sin embargo, la Compañía realiza periódicamente análisis cualitativos de riesgos para identificar cambios sobre las pérdidas estimadas.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)*(b) Pasivos financieros (clasificación y medición)*

Los pasivos financieros se reconocen inicialmente a su valor razonable más los costos directamente atribuibles a la transacción. Subsecuentemente, son valorados a su costo amortizado; cualquier diferencia entre el producto (neto de los costos de la transacción) y el valor de las redenciones son reconocidas en el estado de resultados sobre el período de los préstamos usando el método de interés efectivo. La Compañía reconoce las ganancias o pérdidas en el resultado del período cuando al pasivo financiero se da de baja así como a través del proceso de amortización.

El costo amortizado de un instrumento financiero se define como el monto al cual dicho instrumento financiero fue medido en la fecha de su reconocimiento inicial menos pagos de capital, más o menos la amortización acumulada, aplicando el método de tasa de interés efectiva, de cualquier diferencia entre el monto inicial y el monto a vencimiento, menos cualquier provisión.

El método de tasa de interés efectiva es un método de calcular el costo amortizado de un instrumento financiero (o grupo de instrumentos) y de la asignación del ingreso y gasto de interés sobre el período relevante.

Baja de pasivos financieros

Los pasivos financieros son dados de baja por la Compañía cuando la obligación ha sido pagada o cancelada o bien su exigencia haya expirado. Cuando un pasivo financiero es reemplazado por otro pasivo financiero, la Compañía cancela el original y reconoce un nuevo pasivo financiero. Las diferencias que se pudieran producir de tales reemplazos de pasivos financieros son reconocidas en los resultados del año en que ocurran.

(c) Valor razonable de los instrumentos financieros

El valor de los activos financieros corrientes y de los pasivos financieros corrientes se estima que es igual al valor reportado debido al vencimiento de corto plazo de dichos instrumentos. Para aquellos instrumentos financieros para los cuales no existe un mercado financiero activo, el valor razonable es determinado utilizando técnicas de valuación.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)*(d) Inventarios*

Los inventarios, que consisten principalmente de materiales y repuestos, utilizados para el mantenimiento del equipo de generación, se registran al menor entre su costo o valor neto de realización. El costo es determinado utilizando el método de costo promedio. El valor del inventario de repuestos es reducido cuando es identificada una pérdida por obsolescencia. La Compañía realiza inventarios físicos periódicos y cualquier diferencia es ajustada en el estado de resultados.

(e) Propiedad, planta y equipos

La propiedad, planta y equipos fueron registrados a sus valores razonables por única vez en la adopción inicial de NIIF efectuada en el año 2009, aplicando el valor razonable o revaloración como costo atribuido a ciertos edificios y activos de generación eléctrica neto del impuesto sobre la renta diferido correspondiente al incremento del valor razonable de estos activos. El ajuste fue registrado contra el saldo inicial de las utilidades retenidas restringidas para el período fiscal 2009.

Las adquisiciones posteriores se registran al costo. El valor de la propiedad, planta y equipos se presenta neto de la depreciación acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro, si las hubiera. El costo incluye inversiones importantes para el mejoramiento y reemplazo de piezas críticas para las unidades de generación que extienden la vida útil o incrementan la capacidad y reúnen las condiciones para su reconocimiento.

Cuando los activos son vendidos o retirados, el correspondiente costo y la depreciación acumulada se eliminan de las cuentas, y la ganancia o pérdida resultante se refleja en el estado de resultados. Cuando la propiedad, planta y equipos tienen diferentes vidas útiles, son contabilizados por separado.

Depreciación

La depreciación es calculada de acuerdo a la vida útil de los respectivos activos utilizando el método de línea recta. La vida útil se revisa anualmente.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)***(e) Propiedad, planta y equipos (continuación)*

Los rangos de años de vida útil utilizados para el cálculo de depreciación anual son los siguientes:

<u>Descripción</u>	<u>Vida útil Estimada</u>
Edificios	30 a 65 años
Equipos de generación	8 a 40 años
Equipos de oficina y otros	4 a 7 años
Vehículos	4 a 8 años

Las piezas de reemplazo, incluyendo las partes de reemplazo rotables, son presentadas como activos de generación. Si dichas partes son consideradas componentes, son depreciadas sobre su vida útil cuando son puestas en servicio.

Mantenimiento mayor y menor

Todos los desembolsos reconocidos como mantenimiento mayor representan gastos hechos por el reacondicionamiento de la planta y otros activos. Estos gastos son capitalizados y amortizados de acuerdo a la vida útil de cada componente del activo.

Los gastos de mantenimiento menor son cargados directamente a los estados del resultados.

Construcciones en proceso

Los costos de proyectos en construcción incluyen los costos de salarios, ingeniería, interés, seguros y otros costos capitalizables. Los saldos de construcción en proceso son transferidos a los activos de generación eléctrica cuando los activos están disponibles para el uso esperado.

(f) Deterioro de activos no financieros

La Compañía efectúa una revisión al cierre de cada ejercicio contable sobre los valores en libros de sus activos no financieros, con el objeto de identificar disminuciones de valor cuando hechos o circunstancias indican que los valores registrados podrían no ser recuperables.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)***(f) Deterioro de activos no financieros (continuación)*

Los activos sujetos a amortización o depreciación se revisan al final de cada período contable. Existe deterioro cuando circunstancias o cambios indican que el valor según libros no puede recuperarse. Una pérdida por deterioro se reconoce por el monto del exceso del valor según libros en comparación con su monto recuperable, el cual representa el valor más alto entre el valor razonable menos los costos para la venta y su valor de uso. Para evaluar el deterioro, los activos se agrupan a su nivel más bajo para el cual existen flujos de efectivo identificables por separado. Cualquier pérdida por deterioro permanente de un activo es registrado en el estado de resultados.

(g) Arrendamientos

La Compañía evalúa al inicio del contrato si un contrato es, o contiene, un arrendamiento. Es decir, si el contrato transmite el derecho de controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una consideración económica. La Compañía aplica un enfoque único de reconocimiento y medición para todos los arrendamientos, excepto los arrendamientos a corto plazo y los arrendamientos de activos de bajo valor. La Compañía reconoce los pasivos por arrendamientos para realizar pagos por arrendamiento y activos por derecho de uso que representan el derecho a usar los activos subyacentes.

Activo por derecho de uso

La Compañía reconoce los activos por derecho de uso en la fecha de inicio del arrendamiento (es decir, la fecha en la que el activo subyacente está disponible para su uso).

Los activos por derecho de uso se miden al costo, menos cualquier depreciación acumulada y pérdidas por deterioro, y ajustado por el importe de los pasivos por arrendamientos reconocidos, los costos directos iniciales incurridos y los pagos de arrendamiento realizados a cualquier nueva medición de pasivos por arrendamientos. El costo de los activos por derecho de uso antes de la fecha de inicio menos los incentivos de arrendamiento recibidos se deprecian en forma lineal durante el plazo más corto del arrendamiento, la vida útil estimada de los activos es como sigue:

Terreno	1 años
Oficinas corporativas y estacionamientos	5 años

Si la propiedad del activo arrendado se transfiere a la Compañía al final del plazo del arrendamiento y el costo refleja una opción de compra, la depreciación se calcula utilizando la vida útil estimada del activo.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)

(g) Arrendamientos (continuación)

Pasivos por arrendamientos

A la fecha de inicio del arrendamiento, la Compañía reconoce los pasivos por arrendamientos medidos al valor presente de los pagos de arrendamiento a realizar durante el plazo del arrendamiento. Los pagos de arrendamiento incluyen pagos fijos menos cualquier incentivo de arrendamiento por cobrar, pagos de arrendamiento variables menos cualquier incentivo de arrendamiento por cobrar, pagos de arrendamiento variables que dependen de un índice o tasa, y montos que se espera pagar bajo garantías de valor residual.

Al calcular el valor presente de los pagos de arrendamiento, la Compañía utiliza su tasa de endeudamiento incremental en el arrendamiento en la fecha de inicio, porque la tasa de interés implícita en el arrendamiento no es fácilmente determinable.

Después de la fecha de inicio, el monto de los pasivos por arrendamiento se incrementa para reflejar la acumulación de intereses y se reduce por los pagos de arrendamiento realizados. Además, el importe en libros de los pasivos por arrendamientos se vuelve a medir si hay una modificación, un cambio en el plazo del arrendamiento, un cambio en los pagos del arrendamiento o un cambio en la evaluación de una opción para comprar el activo subyacente.

Arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor

La Compañía aplica la exención de reconocimiento de arrendamiento a corto plazo a sus contratos de arrendamientos de activos a corto plazo y equipos (es decir, aquellos arrendamientos que tienen un plazo de arrendamiento de 12 meses o menos desde la fecha de inicio y no contienen una opción de compra). También aplica la exención de reconocimiento de activos de bajo valor a los arrendamientos de equipos de oficina que se consideran de bajo valor. Los pagos por arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor, se reconocen como gastos de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

(h) Provisiones

Una provisión es reconocida si, como resultado de un evento pasado, la Compañía tiene una obligación legal o implícita, que se puede estimar con fiabilidad y es probable la salida de recursos a ser requerido para cumplir con la obligación. El importe de las provisiones registradas es evaluado periódicamente y los ajustes requeridos se registran en los resultados del año.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)*(i) Compromisos y contingencias*

Todas las pérdidas por pasivos contingentes derivados por reclamos, litigios, acuerdos, penalidades y otros, son reconocidas cuando es probable que el pasivo se tenga que incurrir y los montos de gastos de los acuerdos y/o remediación podrían ser estimados razonablemente.

(j) Reconocimiento de ingresos

La Compañía obtiene sus ingresos por la venta de electricidad a través de contratos o en el mercado ocasional. Los ingresos se reconocen cuando el control de los bienes o servicios ha sido transferido a los clientes por un monto que refleje la contraprestación a la que esperamos tener derecho a cambio de dichos bienes o servicios. La electricidad se vende a clientes tales como empresas de distribución, usuarios no regulados y otros generadores.

Los contratos de venta, basados en circunstancias y hechos específicos, pueden tener una o más obligaciones de desempeño ya que la promesa de entregar energía, capacidad, y otros servicios pueden o no ser distintas dependiendo de la naturaleza del mercado y los términos del contrato.

Como las obligaciones de desempeño generalmente se cumplen a lo largo del tiempo y utilizan el mismo método para medir el progreso, las obligaciones de desempeño cumplen con los criterios para ser consideradas una serie.

Al medir el progreso de la satisfacción de una obligación de desempeño, la Compañía aplica el "derecho a facturar" al cliente y reconoce los ingresos por la cantidad contra-prestada, a un valor que corresponde directamente con la obligación que ha sido completada hasta la fecha.

Para contratos que contienen múltiples obligaciones de desempeño, hemos asignado los ingresos a cada obligación en base al precio relativo de venta independiente para el cual utilizamos un enfoque de mercado o del costo esperado más un margen.

Adicionalmente, la Compañía asigna consideración variable a uno o más de los bienes y servicios, pero no todos, que forman parte de una obligación de desempeño única cuando (1) la consideración variable esté relacionada específicamente con el esfuerzo de transferir el bien o el servicio distintivo y (2) la consideración variable muestre el monto por el cual la Compañía espera ser recompensada al transferir el bien o el servicio prometido al cliente.

Los ingresos por ventas de electricidad son reconocidos utilizando el método de salida, ya que la energía y la capacidad entregadas representan mejor la transferencia de bienes o servicios al cliente. Las obligaciones de desempeño que incluyen energía o servicios auxiliares son generalmente medidas por MWh entregados; la capacidad es medida utilizando MWh.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

3. Resumen de políticas contables materiales (continuación)*(j) Reconocimiento de ingresos (continuación)*

Cuando la energía o la capacidad se venden o compran en el mercado ocasional, la Compañía evalúa los hechos y circunstancias para determinar la presentación de los ingresos y compras netos o brutos. Generalmente, la naturaleza de la obligación de desempeño es vender el excedente de energía o capacidad por encima de los compromisos contractuales, o comprar energía o capacidad para cubrir déficit. En general, por hora, un generador es un vendedor neto o un comprador neto en términos de la cantidad de energía o capacidad negociada en el mercado ocasional. En estas situaciones, la Compañía reconoce los ingresos por las horas en que el generador es un vendedor neto y el costo de ventas por las horas en que el generador es un comprador neto.

(k) Impuesto sobre la renta

El impuesto sobre la renta comprende tanto el impuesto corriente como el diferido. El impuesto corriente es el impuesto que se espera pagar sobre el ingreso gravable del año, usando tasas de impuesto vigente a la fecha del estado de situación financiera, y cualquier ajuste por impuestos por pagar respecto a años anteriores. El impuesto diferido es provisto usando el método de pasivos del balance, en el cual los activos y los pasivos por impuestos diferidos son reconocidos con base en las diferencias temporales entre el estado financiero de la Compañía y la base gravable de los activos y pasivos existentes.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos son compensados entre sí y presentados en el estado de situación financiera ya sea como activo o pasivo por impuesto diferido.

El importe en libros de un activo por impuestos diferidos es sometido a revisión en la fecha de cada estado de situación financiera.

La Compañía reduce el importe del saldo del activo por impuestos diferidos, en la medida que estime probable que no dispondrá de suficiente ganancia fiscal, en el futuro, como para permitir cargar contra la misma la totalidad o una parte, de los beneficios que conforman el activo por impuestos diferidos. Así mismo, a la fecha de cierre de cada período financiero, la Compañía reconsidera los activos por impuestos diferidos que no haya reconocido anteriormente.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

4. Cambios en políticas contables

Las políticas contables adoptadas por la Compañía para la preparación de sus estados financieros al 31 de diciembre de 2023 son congruentes con aquellas que fueron utilizadas para la preparación de sus estados financieros al 31 de diciembre de 2022.

I- Cambios en normas aplicables para el año 2023

Las modificaciones a Normas Internacionales de Información Financiera e interpretaciones se aplicaron por primera vez en 2023, pero no ocasionaron un impacto importante en los estados financieros de la Compañía. Las modificaciones e interpretaciones son:

- Revelación de políticas contables - Modificaciones a la NIC 1 y a la Declaración de Prácticas de la NIIF 2
- Definición de Estimaciones Contables – Enmiendas a la NIC 8
- Impuesto Diferido relacionado con Activos y Pasivos que surgen de una Transacción Única- Modificaciones a la NIC 12

II- Cambios futuros en políticas contables

Las Normas Internacionales de Información Financiera o sus interpretaciones y modificadas emitidas, pero que aún no están vigentes, hasta la fecha de emisión de los estados financieros de la Compañía, se describen a continuación. Las normas o interpretaciones y modificaciones descritas son sólo aquellas que, de acuerdo con el criterio de la Administración, pueden tener un efecto importante en las divulgaciones, posición o desempeño financiero de la Compañía cuando sean aplicadas en una fecha futura. La Compañía tiene la intención de adoptar estas normas e interpretaciones nuevas y modificadas, si corresponde, cuando entren en vigor.

Enmiendas a la NIIF 16 - Pasivo por Arrendamiento en una Transacción de Venta y Arrendamiento posterior

En septiembre de 2022, el IASB emitió modificaciones a la NIIF 16 con el fin de especificar los requisitos que un vendedor-arrendatario utiliza en la medición del pasivo por arrendamiento que surge en una transacción de venta y arrendamiento posterior, para garantizar que el vendedor-arrendatario no reconozca ningún monto por la ganancia o pérdida que esté relacionada con el derecho de uso que mantiene.

Las modificaciones entrarán en vigencia para los periodos anuales que inicien a partir del 1 de enero de 2024 y deben aplicarse de forma retroactiva a las transacciones de venta y arrendamiento posterior celebradas después de la fecha de aplicación inicial de la NIIF 16. Se permite la aplicación anticipada siempre y cuando se revele este hecho. No se espera que las modificaciones tengan un impacto material en los estados financieros de la Compañía.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

4. Cambios en políticas contables (continuación)**Clasificación de Pasivos como Corrientes o No Corrientes - Enmiendas a la NIC 1**

En enero de 2020 y octubre de 2022, el IASB emitió modificaciones de los párrafos 69 al 76 de la NIC 1 para especificar los requisitos para clasificar los pasivos como corrientes o no corrientes.

Las enmiendas aclaran:

- Lo que se entiende por el derecho a diferir la liquidación.
- Que debe existir un derecho de diferimiento al final del período de reporte.
- Que la clasificación no se ve afectada por la probabilidad de que una entidad ejerza su derecho de diferimiento.
- Que solo si un derivado implícito en un pasivo convertible es en sí mismo un instrumento de patrimonio, los términos de un pasivo no afectarían su clasificación.

Además, se introdujo un requisito de revelación cuando un pasivo derivado de un contrato de préstamo se clasifica como no corriente y el derecho de la entidad a diferir la liquidación está sujeto al cumplimiento de compromisos futuros dentro de un periodo incluido en un plazo de doce meses.

Las modificaciones entrarán en vigencia para los períodos que inicien a partir del 1 de enero de 2024 y deben aplicarse de forma retroactiva.

Acuerdos de Financiamiento de Proveedores - Enmiendas a la NIC 7 y la NIIF 7

En mayo de 2023, el IASB emitió modificaciones a la NIC 7 Estado de Flujos de Efectivo y la NIIF 7 Instrumentos Financieros: Revelaciones para aclarar las características de los acuerdos de financiamiento de proveedores y requerir que se revele información adicional sobre dichos acuerdos. El objetivo de los requisitos de revelación que imponen las modificaciones es el de ayudar a los usuarios de los estados financieros a tener un mejor entendimiento de los efectos de los acuerdos de financiamiento de proveedores sobre los pasivos, flujos de efectivo y exposición al riesgo de liquidez de una entidad.

Las modificaciones entrarán en vigencia para los periodos que comiencen a partir del 1 de enero de 2024. Se permite la aplicación anticipada siempre y cuando se revele este hecho. No se espera que las modificaciones tengan un impacto material en los estados financieros de la Compañía.

La Compañía se encuentra evaluando el impacto que tendrán estas modificaciones en sus prácticas actuales y si alguno de sus contratos de préstamo existentes pudiera requerir una renegociación.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***4. Cambios en políticas contables (continuación)**

Las enmiendas deben aplicarse a las transacciones que ocurren en o después del comienzo del primer período comparativo presentado. Adicionalmente, al comienzo del primer período comparativo presentado, se debe reconocer un activo por impuestos diferidos (siempre que se disponga de suficientes ganancias imponibles) y un pasivo por impuestos diferidos por todas las diferencias temporarias deducibles y gravables asociadas con arrendamientos y obligaciones de desmantelamiento.

Las enmiendas son aplicables para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023.

5. Efectivo

Al 31 de diciembre, los saldos del efectivo se detallan a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Efectivo en dólares	\$ 37,796	\$ 3,263
Efectivo en pesos dominicanos	4,610	2,990
Total	\$ 42,406	\$ 6,253

Los saldos de efectivo incluyen overnight que generaron intereses a tasas entre 1.25% - 3.75% para el período 2023 y 2022.

6. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas

Los principales contratos con partes relacionadas son los siguientes:

Acuerdos de venta y compra de gas natural - AES Andres DR, S. A. ("ANDRES")

DPP mantiene acuerdos de venta y compra de gas natural ("El Contrato de Compra de Gas") y el de Transporte de Gas Natural con la relacionada AES Andres DR, S. A. ("ANDRES"), los cuales iniciaron con la finalización de la construcción en ANDRES de la facilidad de Gas Natural Licuado (GNL) y el gasoducto en marzo del 2003. Ambos contratos expiraron el 31 de marzo de 2023, el 1 de abril del 2023 se firmó un nuevo contrato con vigencia hasta el 31 de marzo del 2033.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

6. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas (continuación)***Acuerdos de venta y compra de gas natural - AES Andres DR, S. A. ("ANDRES") (continuación)***

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2023, los costos asociados a la compra de gas natural presentados en los estados de resultados como parte del combustible y costos relacionados al combustible por un monto de \$186.0 millones (2022: \$152.9 millones).

Contratos de venta de energía (PPA)

La Compañía mantiene un contrato de venta de energía con la relacionada AES Andres DR, S.A. ("ANDRES") mediante el cual la Compañía vende energía y potencia firme asignada. Este contrato inició desde el 1 de junio de 2017 y mantiene una vigencia indefinida al menos que ambas partes acuerden su suspensión. Por el año terminado el 31 de diciembre de 2023, las ventas de energía relacionadas a este contrato incluidas como parte de los ingresos por venta de electricidad en el estado de resultados ascendieron a \$35.5 millones (2022: \$31.9 millones).

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2023, la Compañía compró a ANDRES, energía en el mercado ocasional por \$0.003 millones (2022: \$0.05 millones), y le vendió energía por \$0.02 millones (2022: \$0.05 millones).

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2023, la Compañía no compró energía en el mercado ocasional a AES Dominicana Renewable Energy, S.A. (2022: \$0.1 millones).

Préstamos e intereses por cobrar - AES España B.V. (antes AES Andres B.V.)

El 14 de junio de 2021, la Compañía firmó un contrato de préstamo con su afiliada AES España B.V. (antes Andres B.V.) por \$16.8 millones a una tasa fija de 2.5% y el principal sería pagado al vencimiento el 15 de diciembre de 2022. Adicionalmente el 29 de junio de 2021, la Compañía firmó un contrato de préstamo con su afiliada AES España B.V. (antes Andres B.V.) por \$13.2 millones a una tasa fija de 2.5% y el principal sería pagado al vencimiento el 15 de diciembre de 2022.

El 15 de diciembre de 2022, la Compañía firmó un contrato de préstamo con su afiliada AES España B.V. (antes Andres B.V.), por \$31.2 millones unificando ambos préstamos que vencieron el 15 de diciembre de 2022 por \$30.0 millones más la capitalización de intereses pendientes por \$1.1 millones, siendo el vencimiento de este acuerdo era el 15 de junio de 2023, a una tasa SFOR + 2.10%.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

6. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas (continuación)***Préstamos e intereses por cobrar - AES España B.V. (antes AES Andres B.V.) (continuación)***

El 15 de junio de 2023, la Compañía firmó una nueva enmienda al contrato donde se indicaba la capitalización de intereses pendientes a la fecha por el monto de \$1.1 millones y extendiendo el plazo de vencimiento al 14 de junio de 2024. Al 31 de diciembre de 2023, el monto pendiente de este préstamo asciende a \$32.2 millones.

Al 31 de diciembre de 2023, los intereses por cobrar derivados de estos préstamos ascienden a \$1.3 millones (2022: \$0.1 millones) y se encuentran registrados en los estados de situación financiera como parte del activo corriente en el rubro de préstamos e intereses por cobrar a parte relacionada.

Al 31 de diciembre de 2023, los ingresos de intereses relacionados a estos préstamos ascienden a \$2.3 millones (2022: \$0.9 millones) y se presentan en los estados de resultados en el rubro de costos financieros, neto. (ver nota 19).

Préstamo e intereses por pagar - AES España B.V. (antes AES Andres B.V.)

El 4 de mayo de 2021, la Compañía firmó un contrato de préstamo con su afiliada AES España B.V. (antes Andres B.V.) por un monto máximo de \$52.0 millones con una tasa definida como las tasas de referencia de los Estados Unidos de Norteamérica publicada por el Wall Street Journal más el diferencial del índice de Bonos Emergentes para la República Dominicana, al cierre del 2023 esta tasa resultó ser 11.47% (2022 : 10.56%).

Los pagos de intereses son semestrales, mientras que el capital será pagado al vencimiento el 4 de mayo de 2028. Los fondos recibidos fueron utilizados para pagar los bonos internacionales de manera anticipada (ver nota 14).

Al 31 de diciembre de 2023, los intereses por pagar derivados de este préstamo ascienden a \$0.2 millones (2022: \$0.9 millones) y se encuentran registrados en los estados de situación financiera como parte del pasivo no corriente en el rubro de préstamo e intereses por pagar a parte relacionada.

Para el año terminado el 31 de diciembre de 2023, los gastos de intereses relacionados a este préstamo ascienden a \$6.7 millones (2022: \$4.6 millones) y se presentan en los estados de resultados en el rubro de costos financieros, neto. (ver nota 19).

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

6. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas (continuación)***Contrato de Seguros - AES Global Insurance Corporation***

La Compañía mantiene un seguro contratado contra todo riesgo con la relacionada AES Global Insurance Corporation (AGIC), el cual cubre todo riesgo operacional incluyendo rotura de maquinaria e interrupción de negocio. El gasto por este concepto para el año terminado el 31 de diciembre de 2023 fue de \$7.7 millones (2022: \$7.6 millones) incluidos en el rubro de seguros en los gastos generales, de operación y de mantenimiento del estado de resultados. (ver nota 18).

Contrato de Garantía - AES España B.V. (antes AES Andres B.V.)

El 7 de abril de 2017, la Compañía obtuvo un contrato por garantía con AES España B.V. (antes Andres B.V.), compañía afiliada, quien actúa como garante del Programa de Emisión de Bonos Corporativos aprobado por y registrado en la Superintendencia de Valores de la República Dominicana obtenido por la Compañía el 13 de diciembre de 2016 (ver nota 14). La Compañía acordó pagar un cargo por garantía equivalente al 0.15% del total de los bonos emitidos al último día del correspondiente año calendario. Por el año terminado el 31 de diciembre de 2023, la Compañía registró cargos por garantía de \$0.4 millones (2022: \$0.4 millones), los cuales se incluyen en los estados de resultados en el rubro de gastos generales, de operación y mantenimiento como contratos de administración (ver nota 18).

Otros servicios - Fluence Energy, LLC

El 1 de junio de 2017, la Compañía firmó un acuerdo por servicios con la relacionada Fluence Energy, LLC ("FLUENCE"), una compañía relacionada propiedad de The AES Corporation, mediante la cual FLUENCE proveerá temporalmente, servicios técnicos que se detallan en dicho contrato, para trabajar en el desarrollo de proyectos en la Compañía. Este contrato tiene vigencia de un año y es renovado automáticamente a menos que sea terminado por una de las partes. Los gastos por estos servicios para el año terminado el 31 de diciembre de 2023 fueron \$0.1 millones (2022: \$0.1 millones) y se presentan en el estado de resultados en el rubro de gastos generales, de operación y mantenimiento como otros gastos operativos y administrativos como servicios contratados (ver nota 18).

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

6. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas (continuación)***Acuerdo de Administración - AES Latin América S. de R.L.***

La Compañía mantiene un contrato de administración con AES Latin América S. de R.L. por medio del cual provee asistencia general en los procesos de operación, finanzas, planificación comercial, recursos humanos, seguros, tecnología de información, entre otros para asegurar la competitividad. Por el año terminado el 31 de diciembre de 2023, los gastos relacionados a este contrato ascendieron a \$5.7 millones (2022: \$4.5 millones) incluidos en los estados de resultados en el rubro de gastos generales, de operación y mantenimiento como servicios contratados (Ver nota 18).

Adicionalmente, este acuerdo establece que la Compañía facture como otros ingresos, ciertos costos incurridos por personal local, los cuales para el año 2023 ascendieron a \$0.7 millones (2022: \$0.6 millones) y se incluyen en los estados de resultados en el rubro ingresos.

Contrato de servicios globales - AES Big Sky, L.L.C.

La Compañía firmo un acuerdo de servicios globales corporativos el 1 de enero de 2020 con la relacionada AES Big Sky, L.L.C., para servicios de tecnología, recursos humanos, operaciones y comercial necesarios para asegurar la competitividad en el mercado energético dominicano. Los servicios serán proporcionados por AES Big Sky directamente o a través de sus afiliados o subcontratistas. El contrato tiene una vigencia de 5 años y se renovará automáticamente por períodos sucesivos de un año, de acuerdo con las partes. El pago establecido es el costo real asumido por AES Big Sky más los impuestos que apliquen.

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2023, los gastos por honorarios relacionados a este contrato incluidos en los estados de resultados en el rubro de gastos generales, de operación y mantenimiento como servicios contratados, ascienden a \$1.0 millones en 2023 (2022: \$0.7 millones). (ver nota 18).

Dividendos

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2023, la Compañía decretó dividendos por \$42.4 millones (2022: \$87.5 millones) que representan \$2.83 de utilidad decreta por acción (2022: \$5.83 de utilidad decretada por acción). La distribución de dividendos se realiza en base a la contabilidad fiscal en pesos dominicanos.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***6. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas (continuación)**

Como resultado de las operaciones y contratos descritos anteriormente y otras transacciones menos significativas llevadas a cabo con partes relacionadas, las cuentas por cobrar y pagar al 31 de diciembre de 2023 y 2022, se presentan como siguen:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Cuentas por cobrar a partes relacionadas		
AES Andres DR, S. A.	\$ 80,302	\$ 51,242
AES Argentina Generación, S. A.	179	179
Otros	66	171
AES Latin América S. de R.L.	60	50
AES Dominicana Renewable Energy, S.A.	—	3
Total cuentas por cobrar a partes relacionadas	<u><u>\$ 80,607</u></u>	<u><u>\$ 51,645</u></u>
 Préstamos e intereses por cobrar a partes relacionadas:		
AES España B.V. (antes AES Andres B.V.) - préstamos por cobrar	\$ 32,199	\$ 31,129
AES España B.V. (antes AES Andres B.V.) - intereses por cobrar	1,318	100
Total préstamos e intereses por cobrar a partes relacionadas	<u><u>\$ 33,517</u></u>	<u><u>\$ 31,229</u></u>

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***6. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas (continuación)**

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Cuentas por pagar a partes relacionadas:		
AES Andres DR, S. A.	\$ 12,915	\$ 44,911
AES Latin América S. de R.L.	117	426
AES Engineering, L.L.C.	15	235
AES Big Sky, L.L.C.	—	40
The AES Corporation, Inc.	8	3
Otras	12	17
Total cuentas por pagar a partes relacionadas	\$ 13,067	\$ 45,632
Intereses por pagar a parte relacionada		
AES España B.V. (antes AES Andres B.V.)	\$ 215	\$ 874
Total intereses por pagar a parte relacionada	\$ 215	\$ 874
Préstamo por pagar a parte relacionada		
AES España B.V. (antes AES Andres B.V.)	\$ 51,988	\$ 51,988
Total préstamo por pagar a parte relacionada	\$ 51,988	\$ 51,988

Las transacciones entre partes relacionadas en el 2023 y 2022, se resumen a continuación:

<u>Afiliadas:</u>	<u>Tipo de transacción</u>	<u>Ingresos</u>		<u>Costo y Gastos</u>	
		<u>2023</u>	<u>2022</u>	<u>2023</u>	<u>2022</u>
AES Andres DR, S. A.	Energía, capacidad y gas	\$ 35,542	\$ 31,894	\$ (186,032)	\$ (152,940)
AES España B.V. (antes AES Andres B.V.)	Intereses sobre préstamos y cargo por garantía	2,289	906	(7,089)	(4,943)
AES Latin América S. de R.L.	Servicios varios	734	620	(5,743)	(4,497)
AES Dominicana Renewable Energy, S.A.	Energía, potencia y regulación de frecuencia	—	—	—	(90)
Fluence Energy, LLC	Servicios varios	—	—	(120)	(120)
AES Big Sky, LLC	Servicios varios	—	—	(1,043)	(689)
AES Global Insurance Corporation	Seguros	—	—	(7,660)	(7,558)
Total		\$ 38,565	\$ 33,420	\$ (207,687)	\$ (170,837)

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***6. Cuentas y transacciones con compañías relacionadas (continuación)**Remuneración del personal clave:

La remuneración de los ejecutivos de la Compañía durante los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022, ascendió a \$998 y \$910, respectivamente. Estos montos incluye remuneración fija mensual, bonos variables según desempeño, compensaciones de largo plazo y otras compensaciones.

7. Cuentas por cobrar clientes, neto

Al 31 de diciembre, el balance de cuentas por cobrar está compuesto por:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Cuentas por cobrar clientes - neto		
Empresa Distribuidora de Electricidad del Este, S. A.	\$ 9,735	\$ —
EDENORTE Dominicana, S.A.	9,860	—
EDESUR Dominicana, S.A.	9,736	—
Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)	1,776	118,425
Otras	32,173	25,564
Sub-total	<u>63,280</u>	<u>143,989</u>
Estimación de deterioro para cuentas de cobro dudoso	(14)	(119)
Cuentas por cobrar clientes, neto	<u>\$ 63,266</u>	<u>\$ 143,870</u>
Estimación de deterioro para cuentas de cobro dudoso		
Saldo inicial	\$ (119)	\$ (76)
Aumento	(4)	(43)
Disminución	109	—
Total estimación de deterioro para cuentas de cobro dudoso	<u>\$ (14)</u>	<u>\$ (119)</u>

Las cuentas por cobrar generan intereses de acuerdo a la regulación del sector eléctrico y de acuerdo con los términos establecidos en los contratos de venta de energía.

Las cuentas por cobrar otras incluyen ventas no facturadas que corresponde al ingreso estimado de la generación de energía de los últimos días del mes de diciembre de 2023, la cual es despachada mensualmente y conciliada con el ente regulador del mercado eléctrico en la República Dominicana.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***7. Cuentas por cobrar clientes, neto (continuación)**

Un detalle de la antigüedad de las cuentas por cobrar, incluyendo aquellas con atraso en su recuperación pero no deterioradas e incluyendo una estimación de deterioro para cuentas de cobro dudoso para una parte de aquellas con antigüedad de 91 a más días luego del 31 de diciembre de cada período, se presentan a continuación:

	2023	2022
No vencida	\$ 61,297	\$ 61,624
De 31 a 60 días	174	27,704
De 61 a 90 días	—	23,739
De 91 a más días, neta de estimación de deterioro	1,795	30,803
Total	\$ 63,266	\$ 143,870

8. Propiedad, planta y equipos, neto

El movimiento de la propiedad, planta y equipos durante los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es como sigue:

Al 31 de diciembre de 2023

	Terrenos	Edificios	Equipos de generación	Equipos de oficina y otros	Vehículos	Partes y repuestos	Construcción en proceso	Total
Costo:								
Al inicio del año	\$ 9,256	\$ 7,394	\$ 434,519	\$ 2,933	\$ 507	\$ 9,120	\$ 2,480	\$ 466,209
Adiciones	—	—	—	96	—	30	4,904	5,030
Retiros	—	—	(1,527)	—	(130)	—	—	(1,657)
Reclasificaciones	—	28	3,559	185	200	1,674	(5,589)	57
Al final del año	9,256	7,422	436,551	3,214	577	10,824	1,795	469,639
Depreciación Acumulada:								
Al inicio del año	—	2,758	190,875	2,170	465	7,276	—	203,544
Adiciones	—	319	17,792	349	56	—	—	18,516
Retiros	—	—	(1,086)	—	(128)	—	—	(1,214)
Reclasificaciones	—	—	(47)	—	—	47	—	—
Al final del año	—	3,077	207,534	2,519	393	7,323	—	220,846
Saldo neto	\$ 9,256	\$ 4,345	\$ 229,017	\$ 695	\$ 184	\$ 3,501	\$ 1,795	\$ 248,793

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***8. Propiedad, planta y equipos, neto (continuación)**

Al 31 de diciembre de 2022

	<u>Terrenos</u>	<u>Edificios</u>	<u>Equipos de generación</u>	<u>Equipos de oficina y otros</u>	<u>Vehículos</u>	<u>Partes y repuestos</u>	<u>Construcción en proceso</u>	<u>Total</u>
Costo:								
Al inicio del año	\$ 9,256	\$ 7,394	\$ 433,034	\$ 2,794	\$ 507	\$ 9,073	\$ 2,614	\$ 464,672
Adiciones	—	—	—	69	—	23	1,666	1,758
Retiros	—	—	(221)	—	—	—	—	(221)
Reclasificaciones	—	—	1,706	70	—	24	(1,800)	—
Al final del año	9,256	7,394	434,519	2,933	507	9,120	2,480	466,209
Depreciación Acumulada:								
Al inicio del año	—	2,447	172,146	1,833	444	7,276	—	184,146
Adiciones	—	311	18,790	337	21	—	—	19,459
Retiros	—	—	(61)	—	—	—	—	(61)
Al final del año	—	2,758	190,875	2,170	465	7,276	—	203,544
Saldo neto	\$ 9,256	\$ 4,636	\$ 243,644	\$ 763	\$ 42	\$ 1,844	\$ 2,480	\$ 262,665

Los costos por intereses capitalizados durante el año terminado el 31 de diciembre de 2023, ascendieron a \$0.1 millones (2022: \$0.1 millones). La tasa de interés utilizada para determinar el monto de los costos financieros que eran elegibles para capitalizar al 31 de diciembre de 2023 fue de 0.6% (2022: 0.7%), la cual es la tasa promedio efectiva.

Las principales obras en proceso al 31 de diciembre de 2023 corresponden a mantenimiento sistema de baterías, actualización sistema contra incendio y a diversos proyectos de la operación.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial
31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***8. Propiedad, planta y equipos, neto (continuación)**

La conciliación de las adiciones de propiedad, planta y equipo con el monto total de pagos por la adquisición de propiedad, planta y equipos del estado de flujo de efectivo es como sigue:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Adiciones de propiedad, planta y equipo	\$ 5,030	1,758
Más: Compras de propiedad, planta y equipos no pagadas al final del año	10,151	20,036
Menos: Compras de propiedad, planta y equipos no pagadas al final al año anterior	(11,837)	(10,151)
Menos: Adelantos a proveedores de propiedad, planta y equipos	(310)	(25)
Total de pagos de adquisición de propiedad, planta y equipos	<u>\$ 3,034</u>	<u>11,618</u>
Pagos revelados en el estado de flujo de efectivo:		
Pagos de adquisición de propiedad, planta y equipo-actividades de inversión	\$ (1,991)	(7,396)
Pagos de adquisición de propiedad, planta y equipo-actividades de financiamiento	(1,043)	(4,222)
Total de pagos revelados en el estado de flujo de efectivo	<u>\$ (3,034)</u>	<u>(11,618)</u>

9. Activos intangibles, neto

Al 31 de diciembre, los activos intangibles se detallan a continuación:

	2023		
	<u>Costo</u>	<u>Amortización acumulada</u>	<u>Valor neto en libros</u>
Licencias y sistemas de informática	<u>\$ 2,639</u>	<u>\$ (2,523)</u>	<u>\$ 116</u>
	2022		
	<u>Costo</u>	<u>Amortización acumulada</u>	<u>Valor neto en libros</u>
Licencias y sistemas de informática	<u>\$ 2,696</u>	<u>\$ (2,411)</u>	<u>\$ 285</u>

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***9. Activos intangibles, neto (continuación)**

Las vidas útiles estimadas son las siguientes:

Licencias	3 años
Sistema de información	3 años

El movimiento de los activos intangibles se muestra a continuación:

	Licencias y sistemas de informática
Saldo al 1 de enero 2022	\$ 455
Adiciones	37
Amortización del año	(207)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	285
Adiciones	67
Reclasificación	(124)
Amortización del año	(112)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ 116

El siguiente cuadro resume el gasto de amortización estimado por categoría de activos intangibles para los próximos años:

2024	\$ 107
2025	7
2026	2
Total	\$ 116

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***10. Otros activos no financieros**

Al 31 de diciembre, los otros activos no financieros se detallan a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Corriente		
Anticipos otorgados por el acuerdo de mantenimiento.(ver nota 15)	\$ 2,719	\$ 2,362
Activos prepagados	10	114
Adelantos a proveedores	20	299
Otros anticipos	13	61
Seguros pagados por anticipado	1,973	15
Total de activos corrientes	<u>\$ 4,735</u>	<u>\$ 2,851</u>
No corriente		
Activos prepagados	\$ —	\$ 10
Adelantos a proveedores de propiedad, planta y equipos	3,340	310
Certificados en garantía	142	136
Total de activos no corrientes	<u>\$ 3,482</u>	<u>\$ 456</u>

Los contratos de aplicaciones informáticas alojados en la nube son acuerdos en los que la Compañía no tiene la propiedad, pero accede y los utiliza según su necesidad a través de internet o de una línea dedicada. Una vez finalizada la fase de implementación se amortiza a gastos generales, de operación y mantenimiento durante la vida útil del contrato.

Los certificados en garantía corresponden a depósitos de efectivo que son utilizados como garantía de préstamos a colaboradores los cuales no se espera que sean utilizados en un período de 12 meses y devengan intereses a una tasa de anual de un rango entre 6% (2022: 9% y 6%).

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***11. Valor razonable**

La Compañía estableció un proceso para la determinación del valor razonable. La determinación del valor razonable considera los precios de cotización del mercado; sin embargo, en muchas instancias, no cotizan precios de mercado para varios instrumentos financieros de la Compañía. En casos donde la cotización de mercado no está disponible, los valores razonables son basados en estimados usando el valor presente u otras técnicas de valuación. Estas técnicas son afectadas significativamente por los supuestos usados, incluyendo tasa de descuento y flujos de caja futuros.

	<u>Valor en libros</u>		<u>Valor razonable</u>	
	<u>2023</u>	<u>2022</u>	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Pasivos financieros				
Otros pasivos financieros	\$ 3,624	\$ 5,242	\$ 3,624	\$ 5,242
Pasivo por arrendamientos	\$ 276	\$ 402	\$ 276	\$ 402
Préstamo por pagar a parte relacionada	\$ 51,988	\$ 51,988	\$ 51,988	\$ 51,988
Bonos por pagar - locales	\$ 260,000	\$ 260,000	\$ 256,726	\$ 231,350

Los siguientes métodos y supuestos fueron utilizados para estimar los valores razonables:

- El valor en libros de ciertos activos financieros, incluyendo efectivo y equivalentes de efectivo, efectivo restringido, inversiones en depósitos a corto plazo, cuentas por cobrar, préstamo por cobrar relacionadas y ciertos pasivos financieros, incluyendo cuentas por pagar a proveedores, partes relacionadas y otros pasivos por su naturaleza de corto vencimiento, es considerado igual a su valor razonable.
- La Compañía calcula el valor razonable de los préstamos por pagar a parte relacionada en base a información disponible a la fecha de los estados de situación financiera. El valor razonable es estimado en base a la tasa de interés y otras características del préstamo. Estos préstamos fueron contratados a tasa variable, por lo tanto, la Compañía considera que su valor en libros se asemeja a una aproximación cercana a su valor razonable.
- Para los bonos por pagar que tienen tasa fija de interés fija y no exponen a la Compañía al riesgo de tasa de interés del valor razonable, la gerencia estima el valor razonable de los bonos de la Compañía descontando sus flujos de efectivo futuros a tasas de mercado y se clasifica en el Nivel 2 en la jerarquía del valor razonable.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***12. Arrendamientos***Arrendataria*

Para los años terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022, la Compañía mantiene los siguientes contratos de arrendamientos:

Terreno:

- La Compañía mantiene contrato con Empresa Generadora de Electricidad Itabo, S. A., por el arrendamiento de terreno, edificaciones y estructuras ubicadas en el antiguo complejo eléctrico Los Mina. Este contrato tiene fecha efectiva a partir del 1 de octubre de 2014, renovable automáticamente bajo las mismas condiciones. Este contrato se mantendrá vigente hasta tanto la Compañía no ejerza su derecho de opción de compra establecido en el Contrato de Compra.

Oficinas corporativas y estacionamientos:

- La Compañía mantiene un contrato de arrendamiento de sus oficinas corporativas y estacionamientos desde marzo 2020 con un término de vigencia hasta el 30 de septiembre de 2024. El contrato de arrendamiento anterior que estuvo vigente al inicio del año 2020 fue cancelado anticipadamente de acuerdo a estipulaciones contractuales en abril 2020. En el año 2022 se canceló y se dió de baja de manera anticipada del contrato de arrendamiento de los estacionamientos.

A continuación, se detallan los importes en libros de los activos por derecho de uso reconocidos y los movimientos efectuados al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

	Terreno	Oficinas corporativas y estacionamientos	Total
Saldo al 1 de enero de 2022	\$ 137	\$ 379	\$ 516
Más - Adiciones (incluye ajustes por inflación)	211	21	232
Menos - Bajas	—	(62)	(62)
Menos - Gasto de amortización	(192)	(102)	(294)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	156	236	392
Más - Adiciones (incluye ajustes por inflación)	218	5	223
Menos - Gasto de amortización	(211)	(136)	(347)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	\$ 163	\$ 105	\$ 268

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***12. Arrendamientos (continuación)**

A continuación se muestran los importes en libros de los pasivos por arrendamiento y los movimientos efectuados durante el año:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Saldo al 1 de enero	\$ 402	\$ 557
Adiciones	223	232
Intereses acreditados	12	11
Bajas	—	(62)
Pagos efectuados	(361)	(336)
Saldo al 31 de diciembre	<u>\$ 276</u>	<u>\$ 402</u>
Pasivos por arrendamientos corriente	<u>\$ 276</u>	<u>\$ 295</u>
Pasivos por arrendamientos no corriente	<u>\$ —</u>	<u>\$ 107</u>

El análisis de vencimientos de los pasivos por arrendamiento se revela en la Nota 22.

A continuación se detallan los montos reconocidos en los estados de resultados:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Gasto de amortización de los activos por derecho de uso (incluidos en depreciación y amortización)	\$ 347	\$ 294
Gasto de intereses en pasivos por arrendamientos (incluidos en costos financieros, netos) (nota 19)	12	11
Gastos relacionados con arrendamientos de activos de bajo valor (incluidos en gastos generales, de operación y mantenimiento) (nota 18)	16	45
Total reconocido en los estados de resultados	<u>\$ 375</u>	<u>\$ 350</u>

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***13. Cuentas por pagar proveedores y otros pasivos**

Al 31 de diciembre, los saldos de cuentas proveedores y otros pasivos se detallan a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Compras de electricidad por pagar	\$ 5,172	\$ 1,226
Acuerdo de mantenimiento a corto plazo (ver nota 15)	5,930	5,430
Proveedores	3,383	2,076
Otros impuestos distintos a impuestos sobre la renta	3,000	6,623
Incentivo por desempeño por pagar	871	615
Otros pasivos acumulados	2,425	2,213
Total cuentas por pagar	\$ 20,781	\$ 18,183

Los plazos de vencimiento de las cuentas por pagar a proveedores se extienden hasta 45 días contados a partir de la fecha de emisión de los respectivos documentos o facturas, no están sujetas a ningún descuento por pronto pago y son pagaderas, en su mayoría, en la moneda de emisión de la factura, las compras de electricidad por pagar generan intereses sino son pagadas al vencimiento.

14. Bonos por pagar, neto

Los bonos por pagar se resumen a continuación:

Bonos locales

La Compañía mantiene un Programa de Emisión de Bonos Corporativos aprobado por y registrado en la Superintendencia de Valores de la República Dominicana el 13 de diciembre de 2016. El programa de emisión fue por un monto máximo de \$300 millones de los cuales la Compañía ejecutó \$260 millones que se distribuyeron en tramos a lo largo del año 2017. El uso de los fondos definidos para esta emisión fue el pago del préstamo sindicado firmado en el 2014 para financiar la construcción del ciclo combinado. AES España B.V. (antes AES Andres B.V.) actúa como garante de este programa de emisión de bonos corporativos.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***14. Bonos por pagar, neto (continuación)*****Bonos locales (continuación)***

La distribución de tramos relacionados a este programa de bonos locales es la siguiente:

Bonos por pagar (locales)	<u>Tasa de interés</u> %	<u>Vencimiento</u>	<u>Monto</u>
Tramo 1	6.25	Febrero 2027	\$ 50,000
Tramo 2	6.25	Abril 2027	50,000
Tramo 3	6.25	Mayo 2027	50,000
Tramo 4	6.25	Junio 2027	50,000
Tramo 5	6.00	Agosto 2027	35,000
Tramo 6	5.90	Noviembre 2027	25,000
			<u>\$ 260,000</u>

Los pagos de intereses son trimestrales con un único y definitivo pago en cada fecha de vencimiento de cada tramo.

La Compañía incurrió en costos para la emisión de este financiamiento por \$3.3 millones, los cuales son diferidos y se amortizan bajo el método de interés efectivo durante el término de contrato de deuda.

El saldo de los bonos locales por pagar, neto de costos diferidos de financiamiento, se detalla a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Bonos por pagar	\$ 260,000	\$ 260,000
Costos diferidos de financiamiento, neto	(1,304)	(1,678)
Bonos por pagar, neto	<u>\$ 258,696</u>	<u>\$ 258,322</u>

El detalle del movimiento del año de los costos diferidos de financiamiento, neto se presenta a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Costos diferidos de financiamiento al inicio del año	\$ 1,678	\$ 1,978
Adiciones de costos diferidos de financiamiento	—	26
Costos diferidos de financiamiento (capitalizados)	(28)	(2)
Amortización	(346)	(324)
Total costos diferidos de financiamiento al final del año	<u>\$ 1,304</u>	<u>\$ 1,678</u>

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***14. Bonos por pagar, neto (continuación)*****Bonos locales (continuación)***

La Compañía está sujeta al cumplimiento de los deberes y obligaciones establecidos por la Ley No.19-00 de Mercado de Valores y el Reglamento de Aplicación No.664-12, específicamente artículo 49 (Obligaciones del Emisor); artículo 212 (Información financiera) y artículo 50 (Actividades no autorizadas al emisor), como consecuencia de la emisión de bonos locales.

Cambios en pasivos provenientes de actividades de financiamiento

2023	Saldo al 1 de enero de 2023	Flujos de efectivo - recibidos	Flujos de efectivo - pagos	Amortización de costos diferidos de financiamiento	Cargos a resultados por extinción de deuda	Otros ajustes	Saldo al 31 de diciembre de 2023
Préstamo por pagar partes relacionadas	\$ 51,988	\$ —	\$ —	\$ —	\$ —	\$ —	\$ 51,988
Bonos por pagar, neto - locales	258,322	—	—	374	—	—	258,696
Pasivo por arrendamiento	402	—	(361)	—	—	235	276
Total	\$ 310,712	\$ —	\$ (361)	\$ 374	\$ —	\$ 235	\$ 310,960

2022	Saldo al 1 de enero de 2022	Flujos de efectivo - recibidos	Flujos de efectivo - pagos	Amortización de costos diferidos de financiamiento	Cargos a resultados por extinción de deuda	Otros ajustes	Saldo al 31 de diciembre de 2022
Préstamo por pagar partes relacionadas	\$ 51,988	\$ —	\$ —	\$ —	\$ —	\$ —	\$ 51,988
Bonos por pagar, neto - Locales	258,022	—	—	298	—	2	258,322
Bonos por pagar, neto- Internacional	—	—	—	—	—	—	—
Pasivo por arrendamiento	557	—	(336)	—	—	181	402
Total	\$ 310,567	\$ —	\$ (336)	\$ 298	\$ —	\$ 183	\$ 310,712

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

15. Compromisos y contingencias***Compromisos*****Contrato de venta de energía con CDEEE y con Empresas de Distribución (Distros)**

El 18 de junio de 2014, la Compañía firmó un contrato de venta para el suministro de energía y capacidad a la Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales ("CDEEE"). Este contrato empezó el 1 de agosto de 2016 y finalizó el 31 de diciembre de 2022. Las ventas de energía y capacidad asociadas a este contrato, se presentan en el estado de resultados por un monto de \$277.8 millones en 2022. Dicho contrato no fue renovado.

El 27 de enero de 2023, la Compañía firmó tres contratos de venta para el suministro de energía y capacidad con las empresas de distribución por 225MWh distribuidos de la siguiente manera EDESUR Dominicana, S.A, (EDESUR) hasta 75MWh, EDENORTE Dominicana, S.A, (EDENORTE) hasta 75MWh, Empresa Distribuidora de Electricidad del Este, S.A, hasta 75MWh, la fecha efectiva de inicio de estos contratos es el 10 de febrero de 2023. Las ventas de energía y capacidad asociadas a estos contratos, se presentan en el estado de resultados por un monto de \$283.6 millones en 2023.

Contrato de venta de energía con Usuarios no Regulados

La Compañía mantiene contratos con clientes en el mercado de grandes entidades a los cuales les es permitido generar su propia electricidad o contratar directamente con generadores, o el mercado no regulado (normalmente conocido "Usuarios no Regulados"). La Compañía tiene un total de 10 contratos con Usuarios no Regulados con un total de 28 MWh de capacidad contratada al 31 de diciembre de 2023 y 12 contratos con un total de 36 MWh de capacidad al 31 de diciembre de 2022.

Acuerdo de Mantenimiento

En el año 2018 la Compañía y Siemens Power Generation Services Company LTD suscribieron un acuerdo de mantenimiento para los períodos comprendidos entre los años 2018 a 2031. El monto total a pagar por este contrato asciende a \$57.6 millones durante su vigencia.

Al 31 de diciembre de 2023, la Compañía ha recibido repuestos por \$28.0 millones relacionados a este contrato. Los saldos relacionados con este contrato incluye otros activos no financieros corriente correspondiente a anticipos otorgados por \$2.7 millones (2022: \$2.4 millones) y saldo por pagar de \$9.4 millones (2022: \$14.7 millones) de los cuales la porción corriente es por \$5.9 millones (2022: \$5.4 millones), y no corriente en otros pasivos por \$3.5 millones (2022: \$5.0 millones).

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

15. Compromisos y contingencias (continuación)**Otros compromisos**

El Código de Trabajo de la República Dominicana prevé el pago de un auxilio de preaviso y cesantía a aquellos colaboradores que sean despedidos sin causa justificada. El monto de esta compensación depende del tiempo que haya trabajado el colaborador y otros factores. Estos pagos son cargados a resultados cuando se incurren.

Garantías

A partir de 5 de noviembre de 2019, la Compañía es garante incondicional e irrevocable, junto a sus relacionadas AES Andres DR, S. A. y AES España B.V. (antes AES Andres B.V.), de un contrato de préstamo a favor de su relacionada AES Dominicana Renewable Energy, S.A. por un monto de hasta \$50.0 millones. Al 31 de diciembre de 2023, no se ha requerido ejecutar esta garantía.

A partir del 4 de mayo de 2021, la Compañía es garante incondicional e irrevocable, junto a su afiliada AES Andres DR, S. A., en la emisión de un bono internacional a favor de su relacionada AES España B.V. (antes AES Andres B.V.) por un monto de hasta \$300.0 millones y con vencimiento en mayo 2028. Al 31 de diciembre de 2023, no se ha requerido ejecutar ésta garantía.

Línea de crédito

La Compañía mantiene una facilidad de crédito pre-aprobada con Scotiabank por un monto de US\$165.0 millones. Para los períodos terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022 la Compañía no realizó movimientos de esta línea de crédito.

La Compañía mantiene una facilidad de crédito pre-aprobada con Banco Multiple BHD, S.A. por un monto de US\$50.0 millones. Para los períodos terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022, la Compañía no realizó movimientos de esta línea de crédito.

16. Patrimonio***Capital en acciones y capital contributivo***

El capital suscrito y pagado de la Compañía asciende a \$15.0 millones y está compuesto por 15,000,100 acciones ordinarias con un valor de \$100 cada una a nombre de AES DPP Holding, Ltd. Adicionalmente, la Compañía ha recibido \$104.9 millones de otros aportes que reconoció como capital contribuido.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***16. Patrimonio (continuación)***Capital adicional pagado*

A ciertos colaboradores de la Compañía se les otorga un plan de compensación a largo plazo establecido por The AES Corporation Inc., el cual se compone de un monto en efectivo en un período de tres años después de otorgados, si aún permanecen en la Compañía. Esta compensación se basa en el cumplimiento de ciertos objetivos financieros administrados por la gerencia.

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2023, se registró gasto por este concepto \$0.07 millones (2022: \$0.06 millones) los cuales están reportados en la línea de gastos generales, de operación y mantenimiento en el rubro salarios y otros beneficio.

Utilidad retenida restringida

En 2009 con la adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), la Compañía aplicó el valor razonable o revaloración como costo atribuido a todos los edificios y activos de generación eléctrica. Al 31 de diciembre de 2023 el ajuste por este concepto es de \$8.7 millones (2022: \$9.2 millones), neto de efectos de gasto de depreciación, retiros de activos e impuesto sobre la renta diferido traspasado al déficit acumulado en el 2023 por el monto de \$0.5 millones (2022: \$0.5 millones).

17. Utilidad neta por acción, básica y diluida

La utilidad por acción mide el desempeño de una entidad sobre el período reportado y la misma se calcula dividiendo la utilidad disponible para los accionistas comunes entre la cantidad del promedio ponderado de acciones comunes en circulación durante el año. Las acciones en circulación para los años 2023 y 2022 fueron 15,000,100 y no existe diferencia entre la utilidad básica y diluida. Por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022, la utilidad neta por acción básica y diluida se calculó de la siguiente manera:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Número de acciones emitidas y en circulación al inicio y al final del año	15,000,100	15,000,100
<u>Cálculo básico de la utilidad por acción:</u>		
Utilidad neta	\$ 57,550	\$ 67,526
Total acciones en circulación	15,000,100	15,000,100
Utilidad neta por acción (expresada en dólares de Estados Unidos de América)	\$ 3.84	\$ 4.50

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***18. Gastos generales, operación y mantenimiento**

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2023 y 2022, los gastos generales, de operación y mantenimiento se detallan a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Seguros (nota 6)	\$ 7,807	\$ 7,644
Servicios contratados (nota 6)	6,787	5,187
Gastos de mantenimiento	4,639	4,849
Gastos de pérdidas de cuentas incobrables	2,996	—
Salarios y otros beneficios	3,761	3,713
Otros gastos operativos y administrativos	1,466	1,474
Consultoría y honorarios legales	515	987
Contrato de administración (nota 6)	510	510
Gastos relacionados con arrendamientos de activos de bajo valor (nota 12)	16	45
Total	\$ 28,497	\$ 24,409

Los gastos de consultoría y honorarios legales incluyen gastos por servicios profesionales de auditoría que ascienden a \$0.1 millones al 31 de diciembre de 2023 (2022: \$0.1 millones).

La Compañía reconoció \$2.9 millones de gastos de pérdida de cuentas incobrables relacionado a saldo por cobrar de intereses con CDEEE correspondientes a los años 2018 y 2019.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***19. Costos financieros, neto**

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2023 y 2022, los costos financieros, netos se detallan a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Gastos de intereses - comercial	\$ (477)	\$ (1,932)
Gastos de intereses - arrendamientos (nota 12)	(12)	(11)
Gastos de intereses - financieros	(16,014)	(15,996)
Gastos de intereses - parte relacionada (nota 6)	(6,699)	(4,553)
Subtotal	<u>\$ (23,202)</u>	<u>\$ (22,492)</u>
Amortización de costos diferidos de financiamiento (nota 14)	(346)	(324)
Ingresos de intereses - comercial	\$ 3,283	\$ 4,945
Ingresos de intereses - financieros	735	95
Ingresos de intereses - parte relacionada (nota 6)	2,289	906
Subtotal	<u>6,307</u>	<u>5,946</u>
Total costos financieros, neto	<u><u>\$ (17,241)</u></u>	<u><u>\$ (16,870)</u></u>

Las cuentas por cobrar y por pagar del mercado eléctrico ocasional generan intereses mensuales, según la tasa del Banco Central, más una penalidad del dieciocho (18%) según lo establecido en el Artículo 355 de la Ley General del Sector Eléctrico. La tasa de interés promedio aplicada en dólares al 31 de diciembre de 2023 fue 7.77% (2022: 7.19%) y en pesos dominicanos al 31 de diciembre de 2023 fue 14.36% (2022: 13.50%).

Los intereses y demás costos incurridos relacionados con los financiamientos recibidos son reconocidos como gastos financieros cuando se incurran, mediante el método de tasa de interés efectiva.

20. Otros gastos, neto

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2023 y 2022, los otros gastos, neto se detallan a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Pérdida en retiro de propiedad, planta y equipos	\$ (443)	\$ (160)
Ganancia en venta de activos	—	39
Otros	2	100
Total	<u><u>\$ (441)</u></u>	<u><u>\$ (21)</u></u>

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

21. Impuesto sobre la renta

DPP es una compañía de responsabilidad limitada incorporada en las Islas Caimán la cual no está sujeta al pago de impuestos sobre las ganancias en las Islas Caimán y opera en la República Dominicana a través de una Sucursal. A efectos fiscales dominicanos, la Sucursal de DPP es considerada como una entidad extranjera y está sujeta al régimen tributario aplicable a actividades empresariales establecidas en la Ley 11-92 del 31 de mayo de 1992, además de sus sucesivas modificaciones. Aunque la moneda funcional de la Sucursal es el dólar de Estados Unidos, el cálculo de impuesto a la ganancia es determinado bajo la moneda local, el peso dominicano.

Impuesto sobre la renta corriente

El impuesto sobre la renta corriente está calculado tomando como base lo establecido en la Ley 11-92, Código Tributario de la República Dominicana, sus reglamentos y sus modificaciones. La tasa de impuesto utilizada para determinar el impuesto sobre la renta al 31 de diciembre de 2023 y 2022 fue de 27% de la renta neta imponible a esa fecha.

Impuesto sobre los activos

El impuesto sobre los activos corresponde al 1% de los activos tributables. Los activos tributables en el caso de las empresas eléctricas corresponden al total de propiedad, planta y equipos, netos de depreciación acumulada. La Compañía está sujeta a liquidar el impuesto sobre la renta del período con base en el importe mayor entre el 1% de los activos gravables o el determinado según la renta neta imponible determinado sobre la tasa vigente a cada fecha.

Este impuesto puede ser utilizado como crédito contra el impuesto a la renta de la siguiente forma: en caso que el impuesto sobre la renta resulte superior al impuesto a los activos, no existe obligación de pagar éste último, mientras que en caso contrario, se deberá pagar el diferencial entre el impuesto sobre la renta liquidado y el impuesto a los activos. Al 31 de diciembre de 2023 el impuesto sobre la renta fue mayor que el impuesto sobre los activos.

Dividendos

Mediante la Ley 253-12 del 13 de noviembre de 2012 se sustituye la retención del 29% por un pago definitivo del 10%. Igualmente, se establece este impuesto del 10% a las sucursales y establecimientos permanentes cuando remesen sus utilidades a su Casa Matriz u Oficinas Principales.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***21. Impuesto sobre la renta (continuación)***Pérdidas fiscales trasladables*

Conforme al Artículo I de la ley No. 557-05, que modifica el literal K del Artículo No. 287 del Código Tributario de la República Dominicana, aplicable a partir del 1 de enero de 2006, las pérdidas que sufrieren las personas jurídicas en sus ejercicios económicos, podrán ser compensadas en los períodos fiscales siguientes, sin extenderse más allá de cinco años.

Sin embargo, la compensación estaría sujeta a que se aproveche cada año no más del 20% de las mismas y que en el cuarto año este 20% no exceda el 80% de la Renta Neta Imponible (RNI) y el quinto, que no exceda del 70%. Las partes no aprovechadas cada año no podrán utilizarse en los siguientes períodos.

Al 31 de diciembre del 2023 y 2022, la Compañía no tiene pérdidas pendientes de compensar.

Al 31 de diciembre, el impuesto sobre la renta por cobrar (impuestos sobre la renta por pagar), se detalla a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Anticipos de impuesto sobre la renta	\$ 29,293	\$ 31,578
Impuesto sobre la renta corriente	<u>(27,427)</u>	<u>(38,034)</u>
Impuesto sobre la renta por cobrar (pagar)	<u>\$ 1,866</u>	<u>\$ (6,456)</u>

Al 31 de diciembre, el impuesto sobre la renta diferido se detalla a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Activo:		
Otras diferencias temporales	\$ 146	\$ 148
Total impuesto diferido activo	<u>146</u>	<u>148</u>
Pasivos:		
Depreciación fiscal acelerada, revaluación de activos y efectos inflacionarios	(32,149)	(31,101)
Instrumentos financieros	<u>(2,524)</u>	<u>(723)</u>
Total impuesto diferido pasivo	<u>(34,673)</u>	<u>(31,824)</u>
Total impuesto diferido pasivo, neto	<u>\$ (34,527)</u>	<u>\$ (31,676)</u>

La variación del impuesto sobre la renta diferido de \$2,851 incluyen \$1,008 de transacciones por diferencias cambiarias registrado como ganancia cambiaria neta en el estado de resultados.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***21. Impuesto sobre la renta (continuación)**

La conciliación entre la tasa impositiva legal y la tasa impositiva vigente para la Compañía como porcentaje de la utilidad antes de impuestos para el año terminado el 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Tasa impositiva legal	27 %	27 %
Diferencias permanentes		
Retención de dividendos	5 %	9 %
Resultado por cambio en moneda extranjera	(1) %	1 %
Otras diferencias permanentes	4 %	(2) %
Tasa efectiva	<u><u>35 %</u></u>	<u><u>35 %</u></u>

Las declaraciones del impuesto sobre la renta de la Compañía están sujetas a revisión por las autoridades fiscales por los últimos tres años inclusive el año terminado el 31 de diciembre de 2023, según regulaciones fiscales vigentes.

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2023 y 2022, el gasto de impuesto sobre la renta, se detalla a continuación:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Corriente	\$ 27,427	\$ 38,034
Diferido	3,859	(1,517)
Total gasto de impuesto sobre la renta	<u><u>\$ 31,286</u></u>	<u><u>\$ 36,517</u></u>

La Administración de la Compañía aplicó el valor razonable como excepción del costo atribuido y el ajuste de \$37.8 millones correspondiente al incremento en el valor razonable de estos activos registrados contra las utilidades retenidas restringidas. Según lo establece la NIC 12 se requiere registrar un impuesto sobre la renta diferido pasivo sobre la propiedad, planta y equipos contabilizados al valor razonable. El cálculo del impuesto diferido para el periodo al 31 de diciembre de 2023 asciende a \$2.9 millones (2022: \$3.1 millones). La aplicación del impuesto sobre la renta diferido pasivo se realiza a través del gasto de depreciación anual registrado en exceso sobre los activos revaluados, el cual se registra en el estado de resultados.

La Compañía ajusta por inflación sus activos depreciables para determinar la base fiscal, según lo permite el código fiscal vigente. Adicional aprovecha un beneficio fiscal a través de la aplicación de depreciación acelerada, según el método establecido en la legislación vigente, para efectos fiscales. Por lo tanto, la diferencia entre la base fiscal y contable de las propiedades planta y equipos depreciables, según NIIF incluye ambos efectos.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

21. Impuesto sobre la renta (continuación)

En cumplimiento con las regulaciones vigentes de precios de transferencias, la Compañía revisó las transacciones con partes relacionadas y estima que las operaciones realizadas durante los años terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022 no tienen impacto significativo en la provisión del impuesto sobre la renta.

22. Administración del riesgo y capital

Los principales pasivos financieros de la Compañía incluyen préstamos, intereses y saldos de cuentas por pagar comerciales. El objetivo principal de estos pasivos financieros es financiar las operaciones y ofrecer garantías para respaldar sus operaciones. La Compañía cuenta con efectivo, depósitos a corto plazo y cuentas por cobrar que son el resultado directo de sus operaciones. La Compañía está expuesta al riesgo de mercado, riesgo de precios de combustible, riesgo de tipo de cambio, riesgo de crédito y riesgo de liquidez.

La alta dirección de la Compañía supervisa la gestión de estos riesgos con apoyo del Comité de Riesgo Financiero, el cual analiza los riesgos financieros y el marco de gestión utilizado, garantizando que la identificación, medición y administración del riesgo financiero se base en las políticas y procedimientos establecidos por la Compañía. Todas las actividades con instrumentos financieros derivados con fines de administración de riesgo son llevadas a cabo por equipos de especialistas que tienen los conocimientos, experiencia, y la supervisión adecuada. Es política de la Compañía no comerciar con instrumentos financieros derivados con fines especulativos.

La alta dirección revisa y aprueba políticas para mitigar riesgos, las cuales son resumidas a continuación:

Riesgo de mercado

El riesgo de mercado es el riesgo de que el valor razonable de los flujos de caja futuros de los instrumentos financieros fluctúe debido a cambios de precios en el mercado. Para la Compañía, los precios de mercado afectan principalmente los siguientes tipos de riesgos: riesgo de precios de combustible, riesgo de tipo de cambio, riesgo de crédito y riesgo de liquidez.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

**Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial
31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

22. Administración del riesgo y capital (continuación)*Riesgo de precios de combustible*

En República Dominicana no existen fuentes de combustible para la generación y por lo tanto es un importador neto que cubre el 80% de la generación con combustibles fósiles. El combustible utilizado por las unidades generadoras de DPP es gas natural, el cual adquiere a través de un contrato con AES Andres DR. Los altos precios de combustibles pueden incrementar el costo de generación y por ende las condiciones financieras y los resultados de operaciones. Estas fluctuaciones son traspasadas al precio de venta de energía a través de Acuerdos de Compra de Energía (Power Purchase Agreement “PPA” por sus siglas en inglés), pues este contrato incluye mecanismos de indexación que ajustan el precio en base a aumentos o disminuciones en el precio del combustible.

Riesgo de tasa de interés

La Compañía mantiene un Programa de Emisión de Bonos Corporativos aprobado por y registrado en la Superintendencia de Valores de la República Dominicana el 13 de diciembre de 2016. El programa de emisión fue por un monto máximo de \$300.0 millones de los cuales la Compañía ejecutó \$260.0 millones que se distribuyeron en tramos a lo largo del año 2017. El uso de los fondos definidos para esta emisión fue el pago del préstamo sindicado firmado en el 2014 para financiar la construcción del ciclo combinado.

AES España B.V. (antes AES Andres B.V.) actúa como garante de este programa de emisión de bonos corporativos. La distribución de tramos durante el 2017 relacionados a este programa de bonos locales es la siguiente: tasa fija anual de 6.25% para los primeros cuatro tramos de \$50.0 millones cada uno, 6.00% para el quinto tramo de \$35.0 millones y 5.90% para el sexto tramo de \$25.0 millones; por lo cual, la Compañía no está expuesta al riesgo de tasas interés del valor razonable.

Riesgo de crédito

Es el riesgo de que el deudor o emisor de un activo financiero que es propiedad de la Compañía no cumpla, completamente y a tiempo, con cualquier pago que deba hacer de conformidad con los términos y condiciones pactados al momento en que la Compañía adquirió u originó el activo financiero respectivo.

Los ingresos por ventas de contrato con las empresas de distribución de energía representaron aproximadamente 72% del total de ventas en el 2023 (CDEEE 2022: 72%), y el saldo de las cuentas por cobrar de las empresas de distribución representan 13% del total de activo corriente al 31 de diciembre de 2023 (CDEEE 2022: 56%). Por consiguiente, las cuentas por cobrar de DPP están expuestas a la pérdida de crédito potencial de esta entidad.

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022**

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)

22. Administración del riesgo y capital (continuación)*Riesgo de crédito (continuación)*

La Administración de la Compañía tiene instrumentos financieros con un riesgo moderado ya que concentra sus ventas con tres distribuidoras y con una relacionada que a su vez concentra sus ventas con la mismas distribuidoras, la cual depende del subsidio otorgado por el Gobierno Dominicano para cubrir su déficit de caja. En la actualidad el Gobierno está enfocado en la búsqueda de la auto sostenibilidad del sector eléctrico, y en procurar la eficiencia gubernamental, por lo que hasta la fecha no han tenido que castigar cuentas por cobrar.

Instrumentos financieros y depósitos en efectivo: el riesgo crediticio de los saldos con bancos e instituciones financieras es administrado por el departamento de tesorería de conformidad con la política de la Compañía. Las inversiones de los fondos excedentes se realizan solo con contrapartes autorizadas y dentro de los límites de crédito asignados a cada entidad. La alta dirección revisa los límites anualmente, los cuales pueden ser actualizados durante el año, sujetos a la aprobación del Comité de Finanzas. Estos límites son establecidos para minimizar la concentración de riesgo y mitigar pérdidas financieras potenciales a causa de incumplimiento de la contraparte.

La exposición máxima de los componentes de riesgo de crédito del estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el valor en libros.

Riesgo de liquidez

Este es el riesgo de que la Compañía sea incapaz de cumplir todas sus obligaciones debido al deterioro en la calidad de la cartera de clientes, concentración excesiva de pasivos, la falta de liquidez de los activos, o la financiación de activos a largo plazo con pasivos a corto plazo, entre otros. Históricamente, en la República Dominicana los distribuidores han presentado bajos resultados operativos relacionados a sus niveles de pérdidas de energía y cobros de clientes, problemas que afectan su capacidad de pago a las empresas generadoras, con lo que el sector eléctrico depende en gran medida del subsidio del Gobierno y las decisiones en cuanto a su regulación.

Para mitigar el riesgo de liquidez y de concentración de crédito, la Compañía realiza ventas de cuentas por cobrar vencidas o cercanas a su vencimiento. Estas ventas son realizadas principalmente sobre la cartera de Gobierno a su valor par o con prima, con el propósito de cubrir los compromisos generados por las operaciones y reducir el uso de efectivo provisto por actividades de financiamiento. Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2023 la Compañía vendió cuentas por cobrar por un monto de \$2.9 millones (2022: \$166.6 millones).

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***22. Administración del riesgo y capital (continuación)***Riesgo de liquidez*

La Compañía monitorea el riesgo de liquidez mediante la planificación de los flujos de efectivo y constante seguimiento de las cuentas por cobrar para así garantizar el cumplimiento de los compromisos. Al 31 de diciembre de 2023, DPP contaba con un saldo de efectivo y equivalentes al efectivo de \$42.4 millones (2022: \$6.3 millones).

La siguiente tabla resume la madurez de los pasivos financieros de la Compañía sobre la base de compromisos de pago:

	<i>Menos de 3 meses</i>	<i>De 3 a 12 meses</i>	<i>De 1 año a 5 años</i>	<i>Más de 5 años</i>	<i>Total</i>
Al 31 de diciembre de 2023					
Cuentas por pagar	\$ 14,851	\$ 5,930	\$ —	\$ —	\$ 20,781
Cuentas por pagar a partes relacionadas	13,067	—	—	—	13,067
Préstamo e intereses por pagar-parte relacionada	—	215	—	51,988	52,203
Bonos por pagar	—	—	260,000	—	260,000
Pasivo por arrendamiento	96	180	—	—	276
Otros pasivos no corrientes	—	—	3,624	—	3,624
	\$ 28,014	\$ 6,325	\$ 263,624	\$ 51,988	\$ 349,951
Al 31 de diciembre de 2022					
Cuentas por pagar	\$ 12,754	\$ 5,429	\$ —	\$ —	\$ 18,183
Cuentas por pagar a partes relacionadas	44,911	721	—	—	45,632
Préstamo e intereses por pagar-parte relacionada	—	874	—	51,988	52,862
Bonos por pagar	—	—	—	260,000	260,000
Pasivo por arrendamiento	36	259	107	—	402
Otros pasivos no corrientes	—	—	5,242	—	5,242
	\$ 57,701	\$ 7,283	\$ 5,349	\$ 311,988	\$ 382,321

Riesgo de tipo de cambio

El riesgo de tipo de cambio es el riesgo de que el valor razonable o los flujos de efectivos futuros de los instrumentos financieros fluctúen a consecuencia de variaciones en las tasas cambiarias. La exposición al riesgo de tipo de cambio de la Compañía está relacionada principalmente con las actividades de operación (cuando ingresos y gastos están denominados en una moneda diferente a la moneda funcional de la Compañía).

Dominican Power Partners

(Una subsidiaria indirecta de The AES Corporation)

Notas a los Estados Financieros para Propósito Especial**31 de diciembre de 2023 y 2022***(En miles de dólares de los Estados Unidos de América)***22. Administración del riesgo y capital (continuación)***Riesgo de tipo de cambio (continuación)*

Sin embargo, dado que la moneda funcional de la Compañía es el dólar, y que sus ingresos, costos e inversiones en propiedad, planta y equipos son determinados principalmente en dólares estadounidenses, no hay exposición significativa al riesgo de tipo de cambio.

El principal saldo denominado en pesos dominicanos, corresponden a las cuentas por cobrar al mercado ocasional. Durante el año 2023, aproximadamente 93% (2022: 98%) de los ingresos ordinarios de la Compañía están denominados en dólares.

La siguiente tabla presenta un análisis de sensibilidad del efecto en los estados financieros de la Compañía, derivado de una razonable variación en el tipo de cambio del peso dominicano:

	Variación en el tipo de cambio	Efecto en resultados antes de impuesto sobre la renta	Efecto en el patrimonio neto
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2023	+5%	\$ (1,324)	\$ (1,324)
	-5%	\$ 1,392	\$ 1,392
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022	+5%	\$ 2,521	\$ 2,521
	-5%	\$ (2,650)	\$ (2,650)

Administración del capital

El objetivo principal de la administración de capital de la Compañía es asegurar el mantenimiento de una calificación de crédito robusta e indicadores de capital sólidos de forma de soportar el negocio y maximizar el valor a los accionistas. La Compañía gestiona su estructura de capital y realiza los ajustes a la misma, a la luz de los cambios en las condiciones económicas. Para mantener o ajustar la estructura de capital, la Compañía podrá ajustar el pago de dividendos a los accionistas, el capital de retorno a los accionistas o emitir nuevas acciones.

23. Eventos subsecuentes

La Compañía no tiene conocimiento de otros eventos relevantes ocurridos desde la fecha de cierre de año y la aprobación de los estados financieros, que requieran revelaciones o ajustes a los estados financieros al 31 de diciembre de 2023.