

ENGIE Energía Perú S.A.

Estados financieros separados al 31 de diciembre de 2024 y de 2023



**Shape the future
with confidence**

ENGIE Energía Perú S.A.

Estados financieros separados al 31 de diciembre de 2024 y de 2023

Contenido

Estados financieros separados

Estado separado de situación financiera

Estado separado de resultados integrales

Estado separado de cambios en el patrimonio neto

Estado separado de flujos de efectivo

Notas a los estados financieros separados



Shape the future
with confidence

Tanaka, Valdivia & Asociados
Sociedad Civil de R. L

Dictamen de los auditores independientes

A los señores Accionistas de ENGIE Energía Perú S.A.

Opinión

Hemos auditado los estados financieros separados de ENGIE Energía Perú S.A. (en adelante la Compañía), comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2024, y los estados de resultados, de resultados integrales, de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, y las notas a los estados financieros separados que incluyen información de las políticas contables materiales.

En nuestra opinión, los estados financieros separados adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera de la Compañía al 31 de diciembre de 2024, así como su desempeño financiero y sus flujos de efectivo correspondientes por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con las normas contables NIIF.

Base para la opinión

Realizamos nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIAs) aprobadas para su aplicación en el Perú por la Junta de Decanos de Colegios de Contadores Públicos del Perú. Nuestras responsabilidades en virtud de esas normas se describen con más detalle en la sección Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros de nuestro informe. Somos independientes de la Compañía de acuerdo con el Código de Ética para Profesionales de la Contabilidad del Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores (Código IESBA, por sus siglas en inglés) junto con los requisitos éticos que son relevantes para nuestra auditoría de los estados financieros en Perú, y hemos cumplido con nuestras otras responsabilidades éticas de acuerdo con estos requisitos y el Código IESBA. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Lima
Av. Víctor Andrés
Belaunde 171
San Isidro
Tel: +51 (1) 411 4444

Lima II
Av. Jorge Basadre 330
San Isidro
Tel: +51 (1) 411 4444

Arequipa
Edificio City Center,
piso 13, Torre Sur, Cerro
Colorado
Tel: +51 (54) 484 470

Trujillo
Av. El Golf 591, Urb. Las
Flores del Golf III, Víctor
Larco Herrera 13009,
Sede Miguel Ángel Quijano
Doig
La Libertad
Tel: +51 (44) 608 830

Chiclayo (satélite)
Av. Federico Villareal 115,
Lambayeque
Tel: +51 (74) 227 424

Cusco (satélite)
Jr. Ricardo Palma #18,
Urb. Santa Mónica,
Wanchaq

Dictamen de los auditores independientes (continuación)

Asuntos clave de auditoría

Los asuntos clave de auditoría son aquellos asuntos que, a nuestro juicio profesional, fueron de mayor importancia en la auditoría de los estados financieros del período actual. Estos asuntos se abordaron en el contexto de la auditoría de los estados financieros en su conjunto, y en la formación de nuestra opinión sobre los mismos; por lo que no proporcionamos una opinión separada sobre estos asuntos. Con base en lo anterior, más adelante, se detalla la manera en la que cada asunto clave fue abordado durante nuestra auditoría.

Hemos cumplido con las responsabilidades descritas en la sección Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros de nuestro informe, incluso en relación con estos asuntos. En consecuencia, nuestra auditoría incluyó la realización de procedimientos diseñados para responder a los riesgos de incorrección material evaluados en los estados financieros. Los resultados de los procedimientos de auditoría, incluidos los procedimientos realizados para abordar los asuntos que se mencionan a continuación, constituyen la base para la opinión de auditoría sobre los estados financieros adjuntos.

Reconocimiento de ingresos no facturados

Descripción del asunto Los ingresos no facturados de US\$67.1 millones revelados en la nota 8 representan el valor de la energía y potencia entregada a los clientes entre la fecha de la última lectura del medidor y la fecha del informe en la que la Compañía no ha emitido ninguna factura al cliente final al cierre del período. Al 31 de diciembre de 2024, los ingresos no facturados representan el 9% del total de ingresos por ventas de la Compañía.

Estos ingresos no facturados se calculan mediante un método directo, desarrollado por la Compañía, teniendo en cuenta el consumo estimado de los clientes en base a la factura anterior, o la última medición pendiente de facturar, apoyado en herramientas de medición y modelización que permiten estimar los ingresos con un grado satisfactorio de precisión.

Los volúmenes se miden al precio medio de la energía, que tiene en cuenta la categoría de los clientes y los precios acordados por los contratos para los clientes libres.

Consideramos los ingresos no facturados como un asunto clave de auditoría, ya que implica un importe significativo para los estados financieros separados de la Compañía y a la sensibilidad en la medición de los volúmenes de energía y en la determinación de los precios de los clientes libres.

Dictamen de los auditores independientes (continuación)

Reconocimiento de ingresos no facturados

*Cómo
abordamos el
asunto en
nuestra
auditoría*

Se realizaron los siguientes procedimientos: (i) Obtuvimos una comprensión de los controles clave que la administración tiene en su lugar para determinar la estimación de los ingresos no facturados; (ii) Comprendimos y revisamos los supuestos de la Gerencia relacionados con el volumen y los precios utilizados para determinar el nivel de ingresos estimados; (iii) Cotejamos que los supuestos usados para determinar el precio para la facturación de los clientes libres se encuentre alineado al contrato y la provisión de energía y potencia sea razonable; (iv) Obtuvimos el reporte del ente regulador del Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional (COES SINAC), el cual fue publicado en el mes siguiente al cierre del ejercicio y verificamos que la energía y potencia final a ser facturada por la Compañía al mercado SPOT es razonable con lo determinado por el COES SINAC, y (v) Evaluamos las divulgaciones de los estados financieros separados para el cumplimiento de acuerdo con las normas contables NIIF.

Evaluación del deterioro de los activos de larga duración

*Descripción del
asunto*

A cada fecha de cierre del periodo sobre el que se informa, la Compañía evalúa si existe algún indicio de que una UGE pudiera estar deteriorada en su valor. Si existe tal indicio, o cuando una prueba anual de deterioro del valor para un activo es requerida, la Compañía estima el importe recuperable de esa Unidad Generadora de Efectivo (UGE).

Al 31 de diciembre de 2024, el valor neto en libros de las propiedades, planta, equipo de la Compañía era de US\$1,725 millones. Durante el año 2024, la Compañía no ha registrado deterioro adicional sobre el valor en libros de sus propiedades, planta, equipo. Las revelaciones relacionadas se incluyen en la Nota 4.2.7 y en la Nota 14(d) de los estados financieros separados.

Para calcular el deterioro de la UGE, se utiliza el método de estimación de flujos de caja libres ("FCFF").

Un modelo de valor en uso tiene un juicio y una estimación significativa con respecto a los pronósticos de flujo de efectivo futuro, la tasa de descuento y los escenarios de generación de energía. Los cambios en ciertos supuestos pueden dar lugar a cambios significativos en la evaluación del importe recuperable.

Este asunto ha sido considerado como un asunto clave de auditoría debido al nivel de juicio requerido para identificar los indicios de deterioro y los cálculos

Dictamen de los auditores independientes (continuación)

correspondientes de deterioro debido al juicio que representa la estimación utilizando tasas de descuento, flujos y otros supuestos involucrados en el cálculo.

*Cómo
abordamos el
asunto en
nuestra
auditoría*

Obtuvimos un entendimiento del proceso de la evaluación de la Gerencia de la Compañía sobre el proceso de evaluación de deterioro de propiedades, planta, equipo, incluido el proceso para identificar y evaluar los posibles indicadores de deterioro y reverso; así como un entendimiento de la revisión efectuada por la Compañía de los supuestos significativos, la información financiera proyectada y la metodología utilizada para desarrollar dichas estimaciones.

Para probar el valor en uso estimado de las UGE de la Compañía, llevamos a cabo procedimientos de auditoría que incluyeron, entre otros, evaluar la metodología de estimación y probar los supuestos significativos discutidos anteriormente, así como los datos subyacentes utilizados por la Compañía en su análisis.

Junto con nuestros especialistas, evaluamos la información financiera proyectada comparando los precios de la energía y potencia con la información de contratos y mercado disponible y los planes comerciales internos. También evaluamos los niveles de producción futuros utilizados en el cálculo del deterioro de activos de larga duración, que se basan en los planes de vida útil de la UGE comparándolos con las estimaciones históricas y los resultados.

Involucramos a nuestros especialistas en valuación para que nos asistieran a comparar los supuestos con los datos del mercado y los pronósticos de los analistas. Además, nuestros especialistas en valuación revisaron las tasas de descuento utilizadas, comparándolas con las tendencias actuales de la industria y la economía, y evaluaron los riesgos específicos aplicados. También realizamos un análisis de sensibilidad sobre los cambios en las tasas de descuento y los supuestos para determinación de los ingresos para evaluar cualquier cambio en el valor recuperable de las UGE que pudiera resultar de las variaciones en estos supuestos.

Además, evaluamos la revelación de este asunto en la Nota 4.2.7 y en la Nota 14(d) de los estados financieros separados.

Dictamen de los auditores independientes (continuación)

Otro asunto

Los estados financieros separados de Engie Energía Peru S.A. han sido preparados en cumplimiento de los requerimientos legales vigentes en Perú para la presentación de información financiera, tal como se indica en la nota 4. Estos estados financieros separados se deben leer conjuntamente con los estados financieros consolidados de Engie Energía Perú S.A. y Subsidiarias al 31 de diciembre de 2024, que se presentan por separado.

Otra Información incluida en el Informe Anual 2024 de la Compañía

Otra información consiste en la información incluida en la Memoria Anual, distinta de los estados financieros separados y nuestro informe de auditoría sobre los mismos. La gerencia es responsable de la otra información.

Nuestra opinión sobre los estados financieros separados no cubre la otra información y no expresamos ninguna forma de conclusión que proporcione un grado de seguridad sobre ésta.

En relación con nuestra auditoría de los estados financieros separados, nuestra responsabilidad es leer la otra información y, al hacerlo, considerar si la otra información es materialmente inconsistente con los estados financieros separados o nuestro conocimiento obtenido en la auditoría o si de otra manera parece estar materialmente mal expresada. Si, en base al trabajo que hemos realizado, concluimos que existe un error material de esta otra información, estamos obligados a informar de ese hecho. No tenemos nada que informar a este respecto.

Responsabilidades de la Gerencia y los responsables del gobierno corporativo de la Compañía en relación con los estados financieros separados

La gerencia es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros separados de acuerdo con las normas contables NIIF, y del control interno que la gerencia determine que es necesario para permitir la preparación de estados financieros separados que estén libres de errores materiales, ya sea debido a fraude o error.

Al preparar los estados financieros separados, la gerencia es responsable de evaluar la capacidad de la Compañía para continuar como una empresa en marcha, revelando, según corresponda, los asuntos relacionados con la empresa en marcha y utilizando la base contable de la empresa en marcha, a menos que la gerencia tenga la intención de liquidar a la Compañía o cesar las operaciones, o no tenga otra alternativa realista diferente a hacerlo.

Dictamen de los auditores independientes (continuación)

Los responsables del gobierno corporativo de la Compañía son responsables de la supervisión del proceso de información financiera separada de la Compañía.

Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros separados

Nuestros objetivos son obtener seguridad razonable sobre si los estados financieros separados en su conjunto están libres de incorrección material, ya sea debido a fraude o error, y emitir un informe que incluya nuestra opinión. La seguridad razonable es un alto nivel de aseguramiento, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las NIAs aprobadas para su aplicación en el Perú siempre detectará una incorrección importante cuando exista. Las incorrecciones pueden surgir debido a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o acumuladas, podría esperar que influyan razonablemente en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros separados

Como parte de una auditoría de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría (NIAs) aprobadas para su aplicación en el Perú por la Junta de Decanos de Colegios de Contadores Públicos del Perú, ejercemos un juicio profesional y mantenemos el escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de incorrección material de los estados financieros separados, ya sea debido a fraude o error, diseñamos y ejecutamos procedimientos de auditoría que respondan a esos riesgos, y obtenemos evidencia de auditoría que sea suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección material debido a fraude es mayor que la resultante de un error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones intencionales, declaraciones falsas o sobrepaso del sistema de control interno.
- Obtuvimos un entendimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Compañía.
 - Evaluamos la idoneidad de las políticas contables utilizadas, la razonabilidad de las estimaciones contables y las respectivas revelaciones realizadas por la gerencia.
 - Concluimos sobre la idoneidad del uso por parte de la gerencia de la base contable de la empresa en marcha y, sobre la base de la evidencia de auditoría obtenida, si existe una incertidumbre material relacionada con eventos o condiciones que puedan generar dudas significativas sobre la capacidad de la Compañía para continuar como una empresa en marcha. Si llegamos a la conclusión de que existe una incertidumbre material, estamos obligados a llamar la atención en nuestro informe de auditoría sobre las revelaciones relacionadas en los estados financieros o, si dichas revelaciones son inadecuadas, a modificar nuestra opinión. Las conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, los eventos o condiciones futuras pueden hacer que la Compañía deje de continuar como una empresa en marcha.



Shape the future
with confidence

Dictamen de los auditores independientes (continuación)

- Evaluamos la presentación general, la estructura, el contenido de los estados financieros separados, incluidas las revelaciones, y si los estados financieros separados representan las transacciones y eventos subyacentes de manera que logre una presentación razonable.

Comunicamos a los responsables del gobierno corporativo de la Compañía, entre otros asuntos, el alcance planeado y el momento de realización de la auditoría, los hallazgos significativos de la misma, así como cualquier deficiencia significativa del control interno identificada 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 éticos relevantes respecto a independencia y les hemos comunicado acerca de todas las relaciones y otros asuntos que podrían razonablemente afectar nuestra independencia y, según corresponda, incluyendo las respectivas salvaguardas.

Entre los asuntos que han sido objeto de comunicación con los responsables del gobierno corporativo de la Compañía, determinamos los que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de los estados financieros separados del periodo actual y, por lo tanto, son los asuntos clave de auditoría. Hemos descrito esos asuntos en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente el asunto o, en circunstancias extremadamente poco frecuentes, determinemos que un asunto no se debería comunicar en nuestro informe porque se esperaría razonablemente que las consecuencias adversas de hacerlo superarían los beneficios de interés público del mismo.

Lima, Perú,
06 de marzo de 2025

Refrendado por:

Tanaka Valdivia y Asociados

Jorge Castrellón

Jorge Castrellón
C.P.C.C. Matrícula No. 04-6998

ENGIE Energía Perú S.A.

Estado separado de situación financiera

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023

	Nota	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Activo			
Activo corriente			
Efectivo y equivalente de efectivo	4.2.1 y 7	169,793	77,221
Cuentas por cobrar comerciales, neto	4.2.2 y 8	120,409	149,515
Otras cuentas por cobrar	4.2.2 y 9	32,257	27,069
Cuentas por cobrar a relacionadas	4.2.2 y 21(b)	1,612	43
Inventarios, neto	4.2.3 y 10	118,803	117,069
Gastos pagados por anticipado	11	16,344	13,177
Total activo corriente		459,218	384,094
Activo no corriente			
Instrumentos financieros derivados	4.2.2 y 12 (a)	26,263	18,832
Otras cuentas por cobrar	4.2.2 y 9	4,074	-
Gastos pagados por anticipado	11	42,301	51,495
Anticipos otorgados	2 (iii y iv)	32,843	30,151
Inversiones en subsidiarias	13	61,975	-
Propiedades, planta y equipo, neto	4.2.5 y 14	1,725,454	1,784,298
Otros activos, neto	4.2.9 y 15	44,801	45,405
Activos intangibles, neto	4.2.10	10,659	902
Total activo no corriente		1,948,370	1,931,083
Total activo		2,407,588	2,315,177
Pasivo y patrimonio			

	Nota	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Pasivo corriente			
Otros pasivos financieros	4.2.2 y 16 (a)	100,832	66,907
Cuentas por pagar comerciales	4.2.2 y 17	66,751	77,992
Cuentas por pagar a relacionadas	4.2.2 y 21(b)	2,198	1,614
Pasivo por beneficio a los empleados	4.2.14 y 19	13,958	12,244
Impuesto a las ganancias	4.2.2 y 22(b)	19,156	9,240
Otras cuentas por pagar	4.2.2 y 18	23,696	32,537
Provisiones	4.2.13 y 20	3,153	-
Total pasivo corriente		229,744	200,534
Pasivo no corriente			
Provisiones	4.2.13 y 20	50,071	39,690
Otros pasivos financieros	4.2.2 y 16 (a)	477,086	520,115
Cuentas por pagar a relacionadas	4.2.2 y 21(b)	9,396	-
Pasivo por impuesto a las ganancias diferido, neto	4.2.11 y 22(c)	363,465	353,792
Instrumentos financieros derivados	4.2.2 y 12 (a)	29,003	27,341
Total pasivo no corriente		929,021	940,938
Total pasivo		1,158,765	1,141,472
Patrimonio neto			
Capital emitido		219,079	219,079
Capital adicional		35,922	35,922
Reserva Legal		43,816	43,816
Otras reservas de patrimonio		17,731	12,554
Resultados acumulados		932,275	862,334
Total patrimonio		1,248,823	1,173,705
Total pasivo y patrimonio neto		2,407,588	2,315,177

Las notas adjuntas son parte integrante de este estado.

ENGIE Energía Perú S.A.

Estado separado de resultados

Por los periodos terminados el 31 de diciembre de 2024 y 2023

	Nota	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Ingresos por ventas	4.2.15 y 25	720,838	671,803
Costo de ventas	4.2.15 y 26	(527,542)	(560,328)
Utilidad bruta		193,296	111,475
Gastos de administración	4.2.15 y 27	(28,433)	(25,556)
Otros ingresos	4.2.15 y 28	4,541	39,160
Otros gastos	4.2.15 y 28	(15,015)	(95,440)
Utilidad operativa		154,389	29,639
Ingresos financieros	4.2.15 y 29	22,619	5,493
Gastos financieros	4.2.15 y 29	(45,036)	(31,704)
Diferencias de cambio neta	33 (a)(v)	(1,862)	460
Participación en los resultados de subsidiarias		630	-
Ganancia por instrumentos financieros derivados	4.2.2 y 12	11,314	8,723
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		142,054	12,611
Impuesto a las ganancias	4.2.11 y 22(a)	(43,391)	(6,611)
Utilidad neta		98,663	6,000
Utilidad neta por acción básica y diluida (en US\$)	4.2.18 y 24	0.164	0.010
Promedio ponderado de acciones en circulación (en miles de unidades)	4.2.18 y 24	601,370	601,370

Las notas adjuntas son parte integrante de este estado.

ENGIE Energía Perú S.A.

Estado separado de resultados integrales

Por los periodos terminados el 31 de diciembre de 2024 y 2023

	Nota	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Utilidad neta		98,663	6,000
Otros resultados integrales			
Cobertura de flujo de efectivo	4.2.2 y 12	7,343	(217)
Impuesto a las ganancias	4.2.11, 12 y 22(c)	(2,166)	64
Utilidad (pérdida) operativa		5,177	(153)
Resultado integral total ejercicio, neto		103,840	5,847

Las notas adjuntas son parte integrante de este estado.

ENGIE Energía Perú S.A.

Estado separado de cambios en el patrimonio neto

Por los periodos terminados el 31 de diciembre de 2024 y 2023

	Capital emitido US\$(000)	Capital adicional US\$(000)	Reserva legal US\$(000)	Otras reservas de patrimonio US\$(000)	Resultados acumulados US\$(000)	Total US\$(000)
Saldos al 1 de enero de 2023	219,079	35,922	43,816	12,707	886,414	1,197,938
Utilidad neta	-	-	-	-	6,000	6,000
Otros resultados integrales, neto del impuesto a las ganancias, nota 12(a)	-	-	-	(153)	-	(153)
Resultado integral total del ejercicio	219,079	35,922	43,816	12,554	892,414	1,203,785
Dividendos declarados, nota 23(e)	-	-	-	-	(30,080)	(30,080)
Saldos al 31 de diciembre de 2023	219,079	35,922	43,816	12,554	862,334	1,173,705
Utilidad neta	-	-	-	-	98,663	98,663
Otros resultados integrales, neto del impuesto a las ganancias, nota 12(a)	-	-	-	5,177	-	5,177
Resultado integral total del ejercicio	219,079	35,922	43,816	17,731	960,997	1,277,545
Dividendos declarados, nota 23(e)	-	-	-	-	(28,722)	(28,722)
Saldos al 31 de diciembre de 2024	219,079	35,922	43,816	17,731	932,275	1,248,823

ENGIE Energía Perú S.A.

Estado separado de flujos de efectivo

Por los periodos terminados el 31 de diciembre de 2024 y 2023

	Nota	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Actividades de operación			
Cobranza por venta de bienes y prestación de servicios		1,037,627	1,020,633
Cobranza por otras entradas de efectivo relativos a la actividad de operación		29,102	17,200
Cobranza por intereses y rendimientos recibidos		5,028	2,981
Pagos a proveedores de bienes y servicios		(640,424)	(731,535)
Pagos por impuesto sobre las ganancias y otros tributos		(122,936)	(92,374)
Pagos por intereses y rendimientos		(28,542)	(17,733)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(34,071)	(35,376)
Derecho de usufructo y aportes sociales Yuncán	2(i)		
Otros pagos de efectivo relativos a la actividad de operación		(261)	(585)
Flujo de efectivo y equivalentes de efectivo proveniente de las actividades de operación		<u>245,523</u>	<u>163,211</u>
Actividades de inversión			
Venta de propiedades, planta y equipo		75	174
Compra de propiedades, planta y equipo	14(f)	(53,050)	(102,684)
Adquisición de subsidiarias	1(a)	(60,341)	-
Flujo de efectivo y equivalentes de efectivo utilizados en las actividades de inversión		<u>(113,316)</u>	<u>(102,510)</u>
Actividades de financiamiento			
Obtención de préstamos	33(iii)	57,295	86,000
Amortización o pago de préstamos y bonos	33(iii)	(69,269)	(120,000)
Dividendos	33(iii)	(27,661)	(30,408)
Flujos de efectivo y equivalentes de efectivo utilizado en las actividades de financiamiento		<u>(39,635)</u>	<u>(64,408)</u>
Aumento neto de efectivo y equivalentes de efectivo		<u>92,572</u>	<u>(3,707)</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio		<u>77,221</u>	<u>80,928</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	4.2.1 y 7	<u>169,793</u>	<u>77,221</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de este estado.

ENGIE Energía Perú S.A.

Notas a los estados financieros separados

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023

Cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses (excepto se indique de otra forma)

1. Actividad económica

(a) Identificación -

ENGIE Energía Perú S.A. (en adelante “la Compañía”), es una subsidiaria de International Power S.A. de Bélgica, que posee el 61.77% de su capital social. La Compañía fue constituida en Lima, Perú el 20 de setiembre de 1996. Por su parte, GDF Suez IP Luxembourg S.A.R.L. es titular del 100% de International Power S.A. A su vez, International Power Ltd e International Power (Zebra) Limited, empresas constituidas en el Reino Unido, son propietarias directa e indirecta, respectivamente, de GDF Suez IP Luxembourg S.A.R.L. Por otro lado, Electrabel S.A., accionista de International Power Ltd, es una sociedad del grupo ENGIE y es titular del 99.99% del capital social de International Power Ltd. ENGIE S.A, sociedad francesa, matriz del Grupo ENGIE y cotizada en la Bolsa de París, posee la titularidad del 99.13% de Electrabel S.A.

El domicilio legal de la Compañía, donde se encuentran sus oficinas administrativas, es Av. República de Panamá No. 3490, San Isidro, Lima, Perú.

(b) Actividad económica -

La Compañía tiene por objeto la generación y transmisión de energía eléctrica en sistemas secundarios, a través de sus plantas de generación eléctrica ubicadas en diversos departamentos del Perú; así como la venta de energía eléctrica a empresas distribuidoras y clientes libres que forman parte del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) del cual la Compañía es integrante.

La Compañía cuenta con cuatro centrales termoeléctricas: dos en la ciudad de Moquegua (Reserva Fría Ilo31 y Nodo Energético Ilo41) y dos en Chilca (ChilcaUno y ChilcaDos), con una potencia nominal de generación de 2,073 MW. Asimismo, la Compañía posee dos centrales de generación hidroeléctricas; C.H. Yuncán con potencia nominal de 134 MW, ubicada en las cuencas de los ríos Paucartambo y Huachón, departamento y provincia de Pasco a 340 kilómetros al noreste de la ciudad de Lima; y C.H. Quitaracsca con una potencia nominal de 114 MW ubicada en la provincia de Huaylas, departamento de Ancash. La Compañía también cuenta con la Central Solar Intipampa, ubicada en Pampa Lagunas en Moquegua sobre un área de 322 hectáreas y provisto de 138,120 paneles fotovoltaicos, con una potencia nominal de 40 MW. En junio 2023 entró en operación comercial la Central Eólica Punta Lomitas con una potencia nominal de 260 MW. Asimismo, nuestra Central Eólica Punta Lomitas Expansión entró en operación el 24 de diciembre de 2023. La potencia instalada nominal es de 36.4 MW, con lo cual la Central Punta Lomitas alcanzará una capacidad nominal total de hasta 296.4 MW.

Al 31 de diciembre de 2024, la potencia nominal total ascendió a 2,657 MW.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

- (c) Aprobación de los estados financieros separados -
Los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2024 han sido autorizados para su emisión por el Directorio el 6 de marzo de 2025 y serán presentados a la Junta Obligatoria Anual de Accionistas para su aprobación.
- (d) Incertidumbre macroeconómica y geopolítica -
El panorama económico del Perú a corto se asume una calma relativa. Adicionalmente, la incertidumbre es más visible conforme se aproximan las elecciones de 2026.

A nivel internacional, será retador debido a las políticas que implementaría la administración entrante en EE. UU. y a las de las tensiones geopolíticas. La Gerencia de la Compañía considera que la incertidumbre geopolítica se ha mantenido relativamente baja.

La Gerencia de la Compañía continuará evaluando de manera cercana el impacto de la incertidumbre macroeconómica y geopolítica, al 31 de diciembre de 2024 y de 2023 no se tiene un impacto significativo en los estados financieros separados.

2. Principales Contratos de Operación y Convenios

(i) *Contrato de Usufructo*

Con fecha 16 de febrero de 2004, la Compañía y Empresa de Generación de Energía Eléctrica del Centro S.A. (actualmente Activos Mineros S.A.C.) suscribieron, con intervención de la Agencia de Promoción de la Inversión - PROINVERSIÓN, un Contrato de Usufructo por 30 años para el uso de la Central Hidroeléctrica de Yuncán (C.H. Yuncán), contados a partir del 7 de setiembre de 2005 (fecha de entrega de la C.H. Yuncán).

En cumplimiento de dicho contrato, la Compañía realizó los siguientes desembolsos que se encuentran registrados como "Derecho de Uso" (Nota 14) y se vienen depreciando durante el plazo del contrato de usufructo:

- "Derecho por contrato", por un monto aproximado de US\$48,392 que se terminó de pagar en setiembre de 2005.
- "Aporte social", por un monto aproximado de US\$5,962 que fue depositado el 2006 en un Fondo Fideicomiso (ahora Fondo Social), para destinarse exclusivamente a la ejecución de proyectos de inversión en la zona de influencia del proyecto.

Adicionalmente, la Compañía está obligada a realizar los siguientes pagos:

- "Derecho de usufructo", por un monto aproximado de US\$105,517 que fueron pagados en 34 cuotas semestrales de acuerdo con el calendario de pagos establecido hasta el año 2022. El valor presente del total de las obligaciones se reconoce como Derecho de uso (Nota 14) y se viene depreciando en función al plazo de vigencia del contrato.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

- “Aporte social”, por un monto aproximado de US\$13,014 el cual estuvo siendo depositado en un Fondo Fideicomiso (ahora Fondo Social) de acuerdo con el calendario de pagos establecido (34 cuotas semestrales) hasta el 2022, para destinarse exclusivamente a la ejecución de proyectos de inversión en la zona de influencia del proyecto.

Con fecha 14 de mayo de 2004, la Compañía suscribió con el Estado Peruano un Contrato de Garantías en virtud del cual el Estado Peruano garantiza las obligaciones que Activos Mineros S.A.C. ha asumido en relación con el presente Contrato de Usufructo.

(ii) *Contratos de la Central Termoeléctrica ChilcaUno*

La Central Termoeléctrica ChilcaUno ubicada en el distrito de Chilca, departamento de Lima, comprende tres turbinas en ciclo abierto que operan a gas natural con una potencia instalada total de aproximadamente 560 MW que funcionan en ciclo abierto y una turbina a vapor con una potencia instalada total de aproximadamente 292 MW que en conjunto representan una potencia instalada total operando en ciclo combinado de 852 MW.

Para la operación de esta central, la Compañía celebró, entre otros, los siguientes contratos:

- En octubre de 2021, se firmaron dos contratos de Suministro Exclusivo de Gas Natural con el Consorcio de productores de gas de Camisea (Pluspetrol Perú Corporation S.A., Pluspetrol Camisea S.A., Hunt Oil Company of Perú L.L.C., SK Innovation, Sonatrach Perú Corporation S.A.C., Tecpetrol del Perú S.A.C. y Repsol Exploración Perú), para las Centrales ChilcaUno y ChilcaDos de la Compañía y por una Cantidad Diaria Contractual (CDC) total por ambos contratos de 3,964,358.155 m3/std-día con vigencia desde el 1 de noviembre de 2021 hasta el 1 de enero de 2030.
- La Compañía cuenta con una Capacidad Reservada Diaria (CRD) de 3,353,568 m3/std-día hasta el 1 febrero 2024 y 1,887,705 m3/std-día hasta el 31 diciembre 2030 correspondiente a sus contratos suscritos en 2007 y 2011 con la empresa Transportadora de Gas del Perú S.A. (TGP).
- En diciembre de 2004, se firmó un contrato de Servicio de Transporte Interrumpible de Gas Natural con TGP. Este contrato cuenta con cinco (5) adendas, además tiene una vigencia hasta el 2 de febrero de 2031 y una Capacidad Interrumpible Máxima Diaria (CIMD) de 1,973,017 m3/std-día.
- En julio de 2010, se firmó un contrato de Servicio de Distribución de Gas Natural en Alta Presión con Gas Natural de Lima y Callao S.A. Cuenta con cuatro (04) adendas las cuales establecen, entre otros, una vigencia del contrato hasta el 31 de diciembre de 2033 y cantidades contractuales en modalidad de firme con una CRD de 3,942,315 m3/std-día e interrumpible CIMD de 163,627 m3/std-día.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

- (iii) *“Services Contract” - Contrato de servicios firmado con Siemens Power Generation Service Company, Ltd.*

El 28 de setiembre de 2018 se firmó un nuevo contrato de servicios “Service Contract” para la prestación de servicios de inspección para los mantenimientos menores y mayores que necesitarán las tres unidades de generación a gas mencionadas en el acápite (ii) de esta nota, de manera periódica en función a las horas en producción de cada una de las turbinas, a partir del año 2018, reemplazando a los contratos “Service Contract” de las dos unidades de generación a gas del año 2006 y “Service Contract” de la tercera unidad de generación a gas del año 2007. Este contrato tiene una vigencia de 15 años o la ejecución del segundo mantenimiento mayor de cada turbina realizada bajo este nuevo contrato, lo que ocurra primero.

- (iv) *“Program Parts, Miscellaneous Hardware and Logistics Support Contract” - Contrato de servicios de mantenimiento, instalación de partes y soporte logístico firmado con Siemens Power Generation, Inc.*

El 28 de setiembre de 2018 se firmó un nuevo contrato de “Program Parts , Miscellaneous Hardware and Logistic Support Contract” que contempla la prestación de servicios de soporte logístico, la compra de partes y repuestos según el programa de mantenimiento establecido y la mano de obra necesaria para el montaje, desmontaje y reemplazo efectivo de las partes adquiridas, para las tres turbinas a gas mencionadas en el acápite (ii) de esta nota, que reemplaza a los contratos “Program Parts, Miscellaneous Hardware and Logistics Support Contract” de las dos unidades de generación a gas del año 2006 y “Program Parts, Miscellaneous Hardware and Logistics Support Contract” de la tercera unidad de generación a gas del año 2007.

Este contrato tiene una vigencia de 15 años o la ejecución del segundo mantenimiento mayor de cada turbina realizada bajo este nuevo contrato, lo que ocurra primero.

En el caso de los contratos descritos en este acápite, los pagos por adelantado realizados por la Compañía se registran en una cuenta de Anticipos otorgados y se reconocerán como activo fijo al momento de efectuarse el reemplazo de los componentes según el programa establecido en los contratos.

El pago por estos conceptos se presenta en el rubro “Anticipos otorgados”.

- (v) *C.T. Ilo31 “Reserva Fría de Generación - Planta Ilo”*

Con fecha 25 de noviembre de 2010, PROINVERSIÓN adjudicó a la Compañía la concesión del Proyecto “Reserva Fría de Generación - Planta Ilo” para la construcción y operación de una central termoelectrica dual ubicado en Ilo, que tiene por objeto asegurar la disponibilidad de potencia y energía en el SEIN, para enfrentar situaciones de emergencia en el abastecimiento, o por eficiencia operativa.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

En setiembre de 2013, entró en operación comercial la Reserva Fría de Generación de Ilo con una potencia contratada de 460 MW. A partir de agosto de 2015, la central cuenta con una potencia nominal de 500 MW, aprobada por el Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional (COES-SINAC).

(vi) *Central Hidroeléctrica Quitaracsa*

Este proyecto consistió en la construcción de una central hidroeléctrica de 114 MW de potencia nominal, ubicada en el distrito de Yuracmarca, provincia de Huaylas, departamento de Ancash. En noviembre de 2010, se suscribió el “Contrato de Precios Unitarios para el Suministro y Construcción de las Obras Civiles de la Central Hidroeléctrica Quitaracsa” con la empresa constructora JME S.A.C.

En octubre de 2015, la Central Hidroeléctrica Quitaracsa entró en operación comercial, con una potencia nominal total de 114 MW.

(vii) *Nodo Energético*

Con fecha 29 de noviembre de 2013, el Comité de PROINVERSIÓN en Proyectos de Seguridad Energética - PRO-SEGURIDAD ENERGÉTICA otorgó a la Compañía la adjudicación de la buena pro para la construcción y operación de una de las centrales de generación termoeléctrica del proyecto Nodo Energético del Sur del Perú en el concurso internacional conducido por PROINVERSIÓN.

La planta es de ciclo simple, dual (Diésel B5 y gas natural) y opera en una primera etapa con diésel, para luego utilizar gas natural una vez que este recurso esté disponible en la zona sur del país.

En octubre de 2016, la Central Térmica Nodo Energético Planta No. 2 Región Moquegua - Planta Ilo de ENGIE, entró en operación comercial, con una potencia nominal total de 610 MW.

(viii) *Central Solar Intipampa*

Con fecha 17 de mayo de 2016, la Compañía suscribió con el Estado Peruano (representado por el Ministerio de Energía y Minas), un contrato de concesión por el cual suministrará al SEIN la energía adjudicada (108.404 GWh/año) al Proyecto Solar Fotovoltaico “Intipampa” en el marco de la cuarta subasta de suministro de electricidad con recursos renovables (RER) organizada por OSINERGMIN. En virtud de los términos del respectivo contrato, la Compañía suministrará la energía adjudicada al SEIN desde la fecha real de puesta en operación comercial.

En marzo de 2018, la Central Solar Fotovoltaica “Intipampa”, entró en operación comercial, con una potencia instalada nominal de 40 MW (44.54 MW en corriente continua).

Notas a los estados financieros separados (continuación)

(ix) Proyecto Central Eólica Punta Lomitas

Con fecha 3 y 14 de marzo de 2021 se publicó en el Diario Oficial El Peruano la RM No. 041-2021-MINEM/DM y la RM No. 053-2021-MINEM/DM que otorgan, respectivamente, la Concesión Definitiva de Transmisión de Energía Eléctrica y la Concesión Definitiva de Generación para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables en el proyecto Central Eólica Punta Lomitas ("Proyecto Punta Lomitas"). El 16 de junio de 2023 entro en operación comercial la Central Punta Lomitas luego de recibir la aprobación del Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Internacional (COES) con una potencia instalada nominal de 260 MW, cuenta con dos subestaciones eléctricas y 60 km de líneas de transmisión que conectan la central con el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN). Asimismo, el 24 de diciembre de 2023 entró en operación la Central Eólica Punta Lomitas Expansión. La potencia instalada nominal es de 36.4 MW, con lo cual la capacidad nominal total de la Central Punta Lomitas asciende a 296.4 MW.

(x) Adjudicación de proyectos de transmisión

Con fecha 18 de diciembre de 2024, la Compañía fue adjudicada con la buena pro de los proyectos "Enlace 220 kV Aguaytía - Pucallpa, subestaciones, líneas y ampliaciones asociadas (Proyecto ITC)", "Incremento de la Confiabilidad 138-60KV del Sistema Eléctrico de Tarma - Chanchamayo" e "Incremento de capacidad y confiabilidad (Criterio N-1) de Suministro del Sistema Eléctrico Huaraz (Proyecto ITC), que consisten en el diseño, financiamiento, construcción, operación y mantenimiento de estos Proyectos. De acuerdo con el cronograma publicado por PROINVERSION, en la Fecha de Cierre del concurso, que tendrá lugar dentro de los 90 días calendario de otorgada la buena pro, se suscribirán con el Estado peruano (representado por el Ministerio de Energía y Minas) los contratos de concesión SGT correspondientes a cada uno de los Proyectos.

El monto de inversión total ofertado para la ejecución de los Proyectos asciende a US\$94.5 millones.

3. Regulación operativa y normas legales que afectan las actividades del sector eléctrico

Las principales normas que afectan las actividades de la Compañía son:

(a) Ley de Concesiones Eléctricas y su Reglamento -

El 19 de noviembre de 1992, se promulgó la Ley de Concesiones Eléctricas mediante Decreto Ley No.25844 y el 19 de febrero de 1993 se promulgó su Reglamento mediante Decreto Supremo No. 009-93-EM.

De acuerdo con dicha ley, el sector eléctrico peruano está dividido en tres grandes segmentos: generación, transmisión y distribución, de forma tal que más de una actividad no pueda ser desarrollado por una misma empresa. El sistema eléctrico peruano está conformado por un solo sistema eléctrico denominado Sistema Interconectado Nacional (SINAC), además de algunos sistemas eléctricos aislados. La Compañía desarrolla sus operaciones dentro del segmento de generación de energía eléctrica y es integrante del SINAC.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

De acuerdo con la Ley, la operación de las empresas de generación se sujetará a las disposiciones del Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional - COES-SINAC, con la finalidad de coordinar su operación al mínimo costo, garantizando la seguridad del abastecimiento de energía eléctrica y el mejor aprovechamiento de los recursos energéticos. El COES-SINAC administra las transferencias de potencia y de energía entre las generadoras considerando las inyecciones y retiros de contratos, y valoriza mensualmente dichas transferencias, así como las compensaciones a los titulares de los sistemas de transmisión y compensaciones a otras generadoras conforme a la regulación establecida al respecto.

Mediante Decreto Supremo No. 040-2017-EM publicado el 13 de diciembre de 2017 se modifican los artículos 95 y 96 del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, relacionados con la operación del sistema en casos de Situación Excepcional y con la información de las unidades de generación entregada por los agentes que impliquen inflexibilidades operativas; se modifica el artículo 7 del Reglamento del Mercado Mayorista de Electricidad respecto de la asignación de costos para Inflexibilidades Operativas; y se modifica la Décimo Sexta Disposición Final de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos respecto a que en los periodos de Situación Excepcional no se aplica sanciones y/o compensaciones.

(b) Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica -

El 23 de julio de 2006 se promulgó la Ley No. 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, dicha Ley que tiene como sus principales objetivos: i) asegurar la suficiencia de generación eléctrica eficiente, que reduzca la exposición del sistema eléctrico a la volatilidad de precios y al riesgo de racionamiento por falta de energía; y, asegurar al consumidor una tarifa eléctrica competitiva; ii) reducir la intervención administrativa en la determinación de precios de generación mediante soluciones de mercado; y iii) propiciar competencia efectiva en el mercado de generación.

Los principales cambios introducidos por la Ley están referidos a la participación en el mercado de corto plazo de las empresas de generación, las empresas de distribución y los grandes clientes libres, incluyéndose por tanto a distribuidores y clientes libres como integrantes del COES-SINAC, modificándose la estructura de este organismo. Adicionalmente, se introdujo el mecanismo de licitaciones que deberán seguir las empresas distribuidoras de electricidad para efectos de celebrar contratos de suministro de electricidad con empresas generadoras.

La venta de energía que efectúen los generadores a distribuidores se realizará a precios ofertados en los casos de Contratos resultantes de Licitaciones o a precios acordados (con un tope fijado por OSINERGMIN) para los Contratos que no resulten de Licitaciones. Tal disposición tiene por finalidad establecer un mecanismo que promueva las inversiones en nueva capacidad de generación a través de contratos de suministro de electricidad de largo plazo y precios firmes con empresas distribuidoras.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

- (c) Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería -
Mediante Ley No. 26734, promulgada el 27 de diciembre de 1996, se creó el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería - OSINERGMIN, cuya finalidad es supervisar las actividades que desarrollan las empresas en los subsectores de electricidad e hidrocarburos, velar por la calidad y eficiencia del servicio brindado al usuario y fiscalizar el cumplimiento de las obligaciones contraídas por los concesionarios en los contratos de concesión, así como de los dispositivos legales y normas técnicas vigentes, incluyendo lo relativo a la protección y conservación del medio ambiente.

Como parte de la función normativa, OSINERGMIN tiene la facultad de dictar, dentro de su competencia, reglamentos y normas de carácter general aplicables a las entidades del sector y a los usuarios.

En aplicación del Decreto Supremo No. 001-2010-MINAM, promulgado el 20 de enero de 2010, OSINERGMIN ha transferido las funciones de supervisión, fiscalización y sanción ambiental en materia de hidrocarburos en general y electricidad al Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental - OEFA, creado por el Decreto Legislativo No. 1013 que aprueba la Ley de Creación, Organización y Funciones del Ministerio del Ambiente.

- (d) Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos -
Mediante Decreto Supremo No. 020-97-EM, se aprobó la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos-NTCSE, que establece los niveles mínimos de calidad de los servicios eléctricos, incluyendo el alumbrado público, y las obligaciones de las empresas del sector eléctrico y los clientes que operan en el marco de la Ley de Concesiones Eléctricas.

La NTCSE contempla procedimientos para realizar las mediciones y establece tolerancias, asignando la responsabilidad de su aplicación al OSINERGMIN; así como, la aplicación, tanto a empresas eléctricas como a clientes, de penalidades y compensaciones en casos de incumplimiento de las tolerancias de los parámetros establecidos por la norma.

La Gerencia de la Compañía estima que, en caso de surgir alguna contingencia relacionada al incumplimiento de los parámetros establecidos por la NTCSE, éstos no serían importantes en relación con los estados financieros separados tomados en su conjunto.

- (e) Ley No. 31112 - Ley que establece el control previo de operaciones de concentración empresarial -
El 18 de noviembre de 1997, se promulgó la Ley Antimonopolio y Anti oligopolio en el Sector Eléctrico, Ley No. 26876, la cual establece que las concentraciones verticales iguales o mayores al 5% u horizontales iguales o mayores al 15% que se produzcan en las actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica se sujetarán a un procedimiento de autorización previa, a fin de evitar concentraciones que afecten la libre competencia.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

Posteriormente, el 19 de noviembre de 2019, se publicó el Decreto de Urgencia 013-2019 “Control Previo de Operaciones de Concentración Empresarial” el cual tiene como objeto establecer un régimen de control previo de operaciones de concentración empresarial con la finalidad de promover la eficiencia económica en los mercados para el bienestar de los consumidores.

Finalmente, el 7 de enero de 2021 se publicó la Ley No. 31112 - Ley que establece el control previo de operaciones de concentración empresarial y el 4 de marzo se aprobó su reglamento mediante Decreto Supremo 039-2021-PCM. Luego de lo cual INDECOPI aprobó las modificaciones correspondientes a su Reglamento de Organización y Funciones; por lo que, la Ley No 31112 entró en vigencia desde el 14 de setiembre del 2021, quedando derogado el DU 013-2019 y la Ley No. 26876.

(f) Normas para la Conservación del Medio Ambiente -

El Estado diseña y aplica las políticas y normas necesarias para la adecuada conservación del medio ambiente y del patrimonio cultural de la nación, además de velar por el uso racional de los recursos naturales en el desarrollo de las actividades relacionadas con la generación, transmisión y distribución de energía eléctrica y de las actividades de hidrocarburos. En tal sentido, el Ministerio de Energía y Minas ha aprobado el Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades Eléctricas (Decreto Supremo No. 014-2019-EM) y el Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos (Decreto Supremo No. 039-2014-EM).

Mediante Decreto Supremo N°016-2023-EM publicado el 24 de setiembre del 2023 se aprobó el Reglamento de Participación Ciudadana para la realización de Actividades Eléctricas, el cual establece los mecanismos para fortalecer los derechos a la participación ciudadana de la población involucrada, optimizar la gestión socioambiental de las actividades eléctricas y promover relaciones armoniosas entre la población, el Estado y los titulares de las actividades de generación, transmisión y distribución de electricidad en todo el país.

(g) Reglamento del Mercado Mayorista de Electricidad -

Mediante Decreto Supremo No. 026-2016-EM, se aprueba el Reglamento del Mercado Mayorista de Electricidad (Reglamento MME). Los principales aspectos del Reglamento MME son: incorpora la definición “MME” que está conformado por el mercado de corto plazo (“MCP”) y los mecanismos de asignación de servicios complementarios, inflexibilidades operativas y asignación de rentas de congestión. Los participantes autorizados a comprar en el MCP son: los generadores para atender sus contratos de suministro; los distribuidores para atender a sus usuarios libres, hasta por un 10% de la máxima demanda; y, los grandes usuarios, para atender hasta por un 10% de su máxima demanda.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

El COES calculará los costos marginales de energía y costos marginales de congestión. Las Rentas por Congestión se asignarán entre los participantes conforme a lo establecido en el procedimiento respectivo. Los participantes que no cuenten con clasificación de riesgo A (A, AA o AAA) deberán contar con garantías de pago de sus obligaciones en el MME, además se incorporan las acciones por parte del COES ante el incumplimiento de las obligaciones de pago por parte de un participante.

Mediante Decreto Supremo No. 033-2017-EM publicado el 2 de octubre de 2017, se dispone que el Reglamento del Mercado Mayorista de Electricidad, aprobado mediante Decreto Supremo No. 026-2016-EM entró en vigencia a partir del 1 de enero de 2018.

- (h) Ley que Afianza la Seguridad Energética y Promueve el Desarrollo de Polo Petroquímico en el Sur del País -
La Ley 29970 declara de interés nacional la implementación de medidas para el afianzamiento de la seguridad energética del país mediante la diversificación de fuentes energéticas, la reducción de la dependencia externa y la confiabilidad de la cadena de suministro de energía.
- (i) Decretos supremos fundados en el marco de situaciones de emergencia de gas -
Mediante Decreto Supremo No. 017-2018 EM, se estableció los mecanismos de racionamiento en caso exista desabastecimiento parcial o total del suministro de gas para el mercado interno en cualquier parte de la cadena de suministro.
- (j) Decreto Supremo N° 016-2000-EM -
Mediante Decreto Supremo No. 043-2017-EM publicado el 28 de diciembre de 2017, se modifica el artículo 5 del Decreto Supremo No. 016-2000-EM, estableciendo que las generadoras que usen gas natural como combustible deben declarar el precio único de gas una vez al año con vigencia desde el primero de julio. El COES verifica que el valor declarado sea como mínimo el resultado de aplicar una fórmula que considera la Cantidad Diaria Contractual, el consumo específico, contratos "take or pay" y el precio de suministro de gas natural sin incluir transporte y distribución. Mediante Sentencia de Acción Popular No. 28315-2019 publicada en el Diario Oficial El Peruano el 21 de setiembre de 2020, la Corte Suprema declaró nulo el Decreto Supremo No. 043-2017-EM. Mediante Decreto Supremo No. 031-2020-EM publicado el 19 de diciembre de 2020 el Ministerio de Energía y Minas encargó al Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional - COES presentar al OSINERGMIN la propuesta de modificación de los procedimientos técnicos relacionados con la entrega de información de los costos de suministro, transporte y distribución de gas, así como de la determinación de los costos variables de las unidades de generación termoeléctrica que utilizan gas natural. Mediante Resolución de Consejo Directivo No. 092-2021-OS/CD, OSINERGMIN aprobó la modificación del Procedimiento Técnico COES No. 31 "Cálculo de los Costos Variables de las Unidades de Generación", dando tratamiento como si fuesen variables los costos fijos de gas, estableciendo como costo variable para las centrales que utilizan gas natural el costo total de la cadena de suministro (costos variables y costos fijos). En aplicación de esta norma, se debe presentar la información relativa al precio de gas natural de forma mensual hasta el día 20 de cada mes.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

- (k) Decreto supremo No. 032-2017-EM que suspende la implementación del Reglamento del Mercado Secundario de Gas Natural -
Mediante Decreto Supremo No. 032-2017-EM publicado el 30 de setiembre del 2017, suspende hasta el 31 de diciembre de 2018 la implementación del Reglamento del Mercado Secundario de Gas Natural aprobado mediante Decreto Supremo No. 046-2010-EM. Durante este plazo, las operaciones en el Mercado Secundario podrán realizarse en forma de acuerdos bilaterales. Posteriormente, se prorroga la suspensión hasta el 31 de diciembre de 2019 y luego se prorroga la suspensión hasta el 31 de diciembre de 2020 y luego hasta el 30 de setiembre de 2021.

Posteriormente, mediante Decreto Supremo No.012-2021-EM, se aprueba el Reglamento para la Optimizar el Uso del Gas Natural y Crea el Gestor del Gas Natural, cuyo objeto es promover el aprovechamiento eficiente del gas natural en las actividades económicas con el fin de generar mayor competitividad en los mercados, además estableció que la Dirección General de Hidrocarburos debe aprobar los procedimientos operativos del Mercado Secundario de Gas mientras tanto las operaciones en el Mercado Secundario se realizaran por acuerdos bilaterales. Con fecha 23 de diciembre del 2022 se aprobó uno de los procedimientos correspondiente al “Procedimiento Operativo para la Transferencia de Información del Mercado de Gas Natural”.

- (l) Decreto legislativo No. 1002 “Promoción de la Inversión para la Generación de Electricidad con el Uso de Energías Renovables” -
El Decreto Legislativo No. 1002, publicado el 13 de noviembre de 2010, tiene por objeto promover el aprovechamiento de los Recursos Energéticos Renovables (RER) para mejorar la calidad de vida de la población y proteger el medio ambiente, mediante la promoción de la inversión en la producción de electricidad.
- (m) Decreto Legislativo No. 1221 que promueve la Generación Distribuida para todos aquellos usuarios que dispongan de equipamiento de generación con energías renovables no convencionales o cogeneración.
- (n) Ley Marco Sobre el Cambio Climático -
Mediante Ley No 30754 publicado el 18 de abril de 2018, se promulgo la Ley Marco Sobre el Cambio Climático. Se rige bajo los principios de la Ley 28611, Ley General del Ambiente; la Ley 28245, Ley Marco del Sistema Nacional de Gestión Ambiental, la Política Nacional del Ambiente, aprobada por el Decreto Supremo 012-2009-MINAM y la Convención Marco de Naciones Unidas sobre el Cambio Climático, aprobada por la Resolución Legislativa 26185. La Ley Marco tiene por objeto establecer los principios generales para ejecutar, evaluar y difundir las políticas públicas para la gestión integral de las medidas de adaptación y mitigación al cambio climático, aprovechar las oportunidades del crecimiento bajo en carbono y cumplir con los compromisos internacionales asumidos por el Estado ante la Convención Marco de las Naciones Unidas. Asimismo, con Decreto Supremo No. 013-2019-MINAM se aprobó su reglamento.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

Asimismo, el 25 de enero del 2022 se publicó el Decreto Supremo No. 003-2022-MINAM, que declara de interés nacional la emergencia climática, con el fin de ejecutar, con carácter de urgencia, medidas para implementar acciones de acuerdo con lo establecido en las Contribuciones Determinadas a Nivel Nacional al año 2030.

- (o) Reconocimiento de Potencia Firme a las centrales con recursos energéticos renovables, resolución 144-2019-OS/CD
La resolución OSINERGMIN modifica el Procedimiento Técnico del COES No 26 “Cálculo de la Potencia Firme”. Dicho parámetro se utiliza para la determinación de ingresos por potencia de los generadores en el COES, así como también en nivel de contratación que pueden alcanzar. A partir de setiembre 2019, la Potencia Firme para las centrales con recursos energéticos renovables que utilizan tecnología eólica, solar o mareomotriz (previo a la modificación era cero), se determinará considerando la producción histórica de energía en las Horas de Punta del sistema.
- (p) Inflexibilidades operativas Resolución No. 161-2019-OS/CD:
Se publicó el 1 de octubre de 2019 en cumplimiento a lo dispuesto por el DS 040-2017-EM. El objeto de esta norma es establecer el procedimiento para la entrega de información correspondiente a las Inflexibilidades Operativas, a fin de realizar las acciones de supervisión y fiscalización de los parámetros informados por las empresas de generación del SEIN.
- (q) Eficiencia en el uso de la capacidad de transporte de gas natural, Decreto Supremo No. 003-2021-EM
El 30 de enero de 2021 se publicó el “Decreto Supremo No. 003-2021-EM que Mejora la Eficiencia en el Uso de la Capacidad de Transporte de Gas para la Generación Térmica con Gas Natural de Camisea y el Pago de la Potencia Firme”. Esta norma define un Factor Referencia a la Contratación (FRC) de la Cantidad Reservada Diaria de los contratos de transporte de Gas natural por tipo de tecnología, que otorga flexibilidad a los generadores termoeléctricos a Gas Natural, asegurando a la vez la disponibilidad de transporte para el conjunto de generadores. Mediante Resolución de Consejo Directivo No. 096-2021-OS/CD, OSINERGMIN aprobó los valores de FRC vigentes para el periodo 1 de setiembre 2021 al 30 de abril del 2025 así como la modificación del Procedimiento Técnico No. 25 “Determinación de los Factores de Indisponibilidad Presencia e incentivo a la disponibilidad de las Centrales y Unidades de Generación” para la aplicación del FRC.
- (r) El 1 de mayo del 2021, se publicó la Resolución Ministerial No.130-2021-MINEM/DM que fija los valores del Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional para el periodo mayo 2021 a abril 2025.
- (s) El 7 de mayo del 2021, se publicó la Resolución Ministerial No. 153-2021-MINEM/DM que fija las Horas de Punta del SEIN en el período comprendido entre las 17:00 y las 23:00 horas, para efectos de la evaluación de la indisponibilidad de las unidades generadoras a que se refiere el inciso e) del artículo 110 del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, dicha resolución estará vigente entre el 01 de setiembre de 2021 al 31 de diciembre de 2025.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

- (t) El 30 de octubre del 2021 se publicó el Decreto Supremo No. 030-2021-MINAM, donde se aprueban los Límites Máximos Permisibles (LMP) para emisiones atmosféricas de las actividades de generación termoeléctrica
- (u) El 2 de setiembre de 2022, OSINERGMIN aprobó la modificación del Procedimiento Técnico COES No. 34, en el cual define el cálculo del costo variable de mantenimiento que forma parte del costo variable total de las unidades de generación termoeléctrica y establece un plazo máximo de 5 meses para presentar los informes sustentatorios al COES, los cuales serán aprobados por el COES en un plazo máximo de 10 meses a partir de la publicación del procedimiento técnico.
- (v) El 23 de noviembre del 2022 se aprobó el Reglamento de Intervenciones Arqueológicas, este comprende la autorización de intervenciones arqueológicas, la certificación de inexistencia de restos arqueológicos en superficie (CIRAS), la gestión de materiales culturales muebles recuperados en intervenciones arqueológicas y la exportación de muestras arqueológicas con fines de investigación científica.
- (w) El 29 de diciembre del 2024 se publicó la Ley N° 32217, ley que prórroga la vigencia del beneficio tributario establecido por el Decreto Legislativo 1058, Decreto Legislativo que promueve la inversión en la actividad de generación eléctrica con recursos hídricos y con otros recursos renovable, hasta el 31 de diciembre del 2030.

4. Principios y prácticas contables materiales

4.1 Bases de preparación y presentación

La Compañía ha preparado estos estados financieros separados en cumplimiento del Reglamento de Información Financiera de la Superintendencia del Mercado de Valores (SMV).

Los estados financieros separados adjuntos han sido preparados y presentados de acuerdo con las Normas Contables NIIF, emitidas por el International Accounting Standards Board (En adelante "IASB") en inglés y vigentes al 31 de diciembre de 2024.

La información contenida en estos estados financieros separados es responsabilidad de la Gerencia de la Compañía, que manifiestan expresamente que se han aplicado todos los principios y criterios incluidos en las normas contables NIIF emitidas por el IASB y vigentes a las fechas de los estados financieros separados.

Los estados financieros separados han sido preparados sobre la base del costo histórico, a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Compañía, a excepción de los instrumentos financieros derivados, registrados a su valor razonable. Los estados financieros separados se presentan en dólares estadounidenses (US\$), la cual es la moneda funcional de la Compañía; y todos los valores están redondeados a miles, excepto cuando se indique lo contrario.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

En la nota 5 se incluye información sobre los juicios y estimaciones contables materiales utilizadas por la Gerencia para la preparación de los estados financieros separados adjuntos.

4.2 *Resumen de principios y prácticas contables materiales*

4.2.1 Efectivo y equivalentes de efectivo

El rubro efectivo y equivalente de efectivo del estado de situación financiera comprende el efectivo en caja y bancos y los depósitos con un vencimiento original menor a tres meses.

4.2.2 Instrumentos financieros: reconocimiento inicial y medición posterior

(i) Activos financieros

Reconocimiento y medición inicial

Los activos financieros se clasifican, al momento de su reconocimiento inicial, como medidos al costo amortizado, al valor razonable con cambios en otros resultados integrales y al valor razonable con cambios en resultados.

Los activos financieros de la Compañía incluyen efectivo y equivalentes de efectivo, cuentas por cobrar comerciales, cuentas por cobrar a relacionadas y otras cuentas por cobrar.

Medición posterior

Para propósitos de la medición posterior, los activos financieros se clasifican en las siguientes categorías:

- Activos financieros al costo amortizado (instrumentos de deuda);
- Activos financieros a valor razonable con cambios en otros resultados integrales con traslado de ganancias y pérdidas acumuladas (instrumentos de deuda);
- Activos financieros al valor razonable con cambios en otros resultados integrales que no se trasladan a ganancias y pérdidas cuando se dan de baja (instrumentos de patrimonio); y
- Activos financieros al valor razonable con cambios en resultados.

La clasificación depende del modelo de negocio de la Compañía y de los términos contractuales de los flujos de efectivo.

Activos financieros al costo amortizado (instrumentos de deuda)

La Compañía mide los activos financieros al costo amortizado si se cumplen las siguientes condiciones:

- El activo financiero se conserva con el objetivo de mantener los activos financieros para poder cobrar los flujos de efectivo contractuales y no realizar su venta o negociación; y

Notas a los estados financieros separados (continuación)

- Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas específicas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

Los activos financieros a costo amortizado son posteriormente medidos utilizando el método de interés efectivo y están sujetos a deterioro. Las ganancias y pérdidas son reconocidas en resultados cuando el activo es dado de baja, modificado o deteriorado.

Los activos financieros no se reclasifican después de su reconocimiento inicial, excepto si la Compañía cambia su modelo de negocio para su gestión. En esta categoría se incluyen el efectivo y equivalente de efectivo, las cuentas por cobrar comerciales, cuentas por cobrar a relacionadas y otras cuentas por cobrar.

Activos financieros al valor razonable con cambios en otros resultados integrales (instrumentos de deuda)

La Compañía mide los instrumentos de deuda al valor razonable con cambios en otros resultados integrales si se cumplen las dos condiciones siguientes:

- El activo financiero se mantiene dentro del modelo de negocio cuyo objetivo es mantener activos financieros para cobrar flujos de efectivo contractuales y luego venderlos, y
- Los términos contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas específicas, a flujos de efectivo que solo son pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

La Compañía no posee instrumentos de deuda clasificados en esta categoría.

Activos financieros al valor razonable con cambios en otros resultados integrales (instrumentos de patrimonio)

Al momento del reconocimiento, la Compañía elige clasificar irrevocablemente sus instrumentos de patrimonio como instrumentos de patrimonio al valor razonable con cambios en otros resultados integrales cuando cumplen con la definición de patrimonio y no se mantienen para negociación. La clasificación se determina sobre la base de instrumento por instrumento.

Las ganancias y pérdidas sobre estos instrumentos financieros nunca son trasladadas a resultados. Los dividendos son reconocidos como otros ingresos en el estado de resultados cuando el derecho de pago ha sido establecido, excepto cuando la Compañía se beneficie de dichos ingresos como un recupero de parte del costo del activo financiero, en cuyo caso, dichas ganancias son registradas en otros resultados integrales. Los instrumentos de patrimonio al valor razonable con cambios en otros resultados integrales no están sujetos a evaluación de deterioro.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

La Compañía no mantiene instrumentos financieros en esta categoría.

Activos financieros al valor razonable con cambios en resultados

Los activos financieros al valor razonable con cambios en resultados incluyen activos financieros mantenidos para negociar, activos financieros designados en el momento del reconocimiento inicial al valor razonable con cambios en resultados, o activos financieros que obligatoriamente deben ser medidos al valor razonable. Los activos financieros se clasifican como mantenidos para negociar si ellos son adquiridos para venderlos o recomprarlos en el corto plazo. Los derivados se clasifican como mantenidos para negociar a menos que se designen como instrumentos de cobertura efectivos. Los activos financieros con flujos de efectivo que no son solo pagos del principal e intereses son clasificados y medidos al valor razonable con cambios en resultados, con independencia del modelo de negocio.

Los activos financieros con cambios en resultados se registran en el estado de situación financiera al valor razonable, y los cambios netos en dicho valor razonable se presentan como costos financieros (cambios negativos netos en el valor razonable) o ingresos financieros (cambios positivos netos en el valor razonable) en el estado de resultados integrales.

La Compañía no posee inversiones clasificadas como activos financieros al valor razonable con cambios en resultados.

Baja en cuentas

Un activo financiero (o, de corresponder, parte de un activo financiero o parte de un grupo de activos financieros similares) se da de baja en cuentas, es decir, se elimina del estado de situación financiera, cuando:

- Hayan expirado los derechos contractuales a recibir los flujos de efectivo generados por el activo; o
- La Compañía haya transferido sus derechos para recibir los flujos de efectivo generados por el activo, o ha asumido una obligación de pagar a un tercero la totalidad de esos flujos de efectivo sin una demora significativa, a través de un acuerdo de transferencia (pass-through arrangement), y (a) la Compañía haya transferido sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo; o (b) la Compañía no ha transferido ni retenido sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo, pero ha transferido el control del activo.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

Cuando la Compañía ha transferido sus derechos de recibir los flujos de efectivo generados por el activo, o se ha celebrado un acuerdo de transferencia, la Compañía evalúa si ha retenido, y en qué medida, los riesgos y beneficios de la propiedad del activo. Cuando la Compañía no ha transferido ni retenido sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo, ni ha transferido el control del mismo, la Compañía continúa reconociendo contablemente el activo transferido. En ese caso, la Compañía también reconoce el pasivo relacionado. El activo transferido y el pasivo relacionado se miden de manera tal que reflejen los derechos y obligaciones que la Compañía ha retenido.

Cuando la implicancia continuada toma la forma de una garantía sobre los activos transferidos, ésta se mide al menor valor entre el valor contable original de activo y el importe máximo de la contraprestación que la Compañía tendría que pagar por la garantía.

Deterioro del valor de los activos financieros

La Compañía reconoce una provisión por deterioro con un modelo de pérdida de crédito esperada (PCE) para todos los instrumentos de deuda no mantenidos al valor razonable con cambios en resultados. La PCE se determina como la diferencia entre los flujos de caja contractuales que vencen de acuerdo con el contrato y todos los flujos de efectivo que la Compañía espera recibir, descontados a una tasa que se aproxima a la tasa de interés efectiva original. Los flujos de efectivo esperados incluirán flujos de efectivo producto de la venta de garantías mantenidas u otras garantías recibidas.

La PCE es reconocida en dos etapas. Para las exposiciones de crédito por las cuales no ha habido un aumento significativo en el riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial, la PCE se reconoce para pérdidas que resultan de eventos de incumplimiento que son posibles dentro de los próximos 12 meses ("PCE de 12 meses"). Para las exposiciones de créditos por los cuales ha habido un incremento significativo en el riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial, se requiere una pérdida por deterioro por pérdidas de crédito esperada durante la vida remanente de la exposición, con independencia de la oportunidad del incumplimiento ("PCE durante toda la vida").

Para las cuentas por cobrar comerciales, la Compañía aplica un enfoque simplificado al calcular la PCE y realiza el análisis de la cartera de clientes que maneja, monitoreando si se presentan cambios significativos en los riesgos de crédito. A partir de dicha evaluación reconoce una provisión por deterioro en base a la "PCE durante toda la vida" en cada fecha de reporte. La Compañía ha establecido una matriz de provisión que se basa en una evaluación crediticia de cada cliente que compone su cartera, ajustada por aquellas cuentas por cobrar que cuentan con un seguro de crédito, así como factores esperados específicos a los deudores y al entorno económico.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

La Compañía ha definido el enfoque general simplificado, determinando las pérdidas crediticias esperadas durante un período correspondiente a la vida total de las cuentas por cobrar. Para cuentas por cobrar comerciales la Compañía aplica un enfoque basado en la agrupación de las cuentas por cobrar en grupos específicos, teniendo en cuenta el contexto normativo y entorno económico. Solo si las cuentas por cobrar comerciales se consideran individualmente significativas por la administración y hay información específica sobre cualquier aumento significativo en el riesgo de crédito, la Compañía aplica un enfoque analítico.

Para la evaluación de las cuentas por cobrar comerciales, estas se agrupan en función de las características de riesgo de crédito y la información vencida, considerando una definición específica de incumplimiento.

La Compañía considera que un activo financiero presenta incumplimiento cuando los pagos contractuales tienen un atraso de 360 días. Sin embargo, en ciertos casos, la Compañía podría considerar que un activo financiero presenta incumplimiento cuando información interna o externa indica que es improbable que la Compañía reciba los importes contractuales adeudados antes que la Compañía ejecute las garantías recibidas. Un activo financiero se da de baja cuando no hay una expectativa razonable de recuperar los flujos de efectivo contractuales.

(ii) Pasivos financieros

Los pasivos financieros se clasifican al momento de su reconocimiento inicial como pasivos financieros al valor razonable con cambios en resultados, préstamos, cuentas por pagar, o como derivados designados como instrumentos de cobertura en una cobertura efectiva, según corresponda.

Todos los pasivos financieros se reconocen inicialmente por su valor razonable y en el caso de los préstamos y cuentas por pagar, netos de los costos de transacción directamente atribuibles.

Los pasivos financieros de la Compañía incluyen cuentas por pagar comerciales, cuentas por pagar a relacionadas, otras cuentas por pagar y otros pasivos financieros.

Medición posterior

La medición posterior de los pasivos financieros depende de su clasificación, según se describe a continuación:

Pasivos financieros al valor razonable con cambios en resultados

Los pasivos financieros al valor razonable con cambios en resultados incluyen los pasivos financieros mantenidos para negociar, los derivados y los pasivos financieros designados al momento del reconocimiento inicial como al valor razonable con cambios en resultados.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

Los pasivos financieros se clasifican como mantenidos para negociar si se contraen con el propósito de negociarlos en un futuro cercano; las ganancias o pérdidas relacionadas con estos pasivos se reconocen en resultados. Esta categoría también incluye los instrumentos financieros derivados tomados por la Compañía y que no se designan como instrumentos de cobertura eficaces según lo define la NIIF 9. Los pasivos financieros designados al momento de su reconocimiento inicial como al valor razonable con cambios en resultados se designan como tales a la fecha de su reconocimiento inicial únicamente si cumplen los criterios definidos en la NIIF 9.

La Compañía no ha clasificado ningún pasivo financiero al valor razonable con cambios en resultados al 31 de diciembre de 2024 y 2023.

Deudas y préstamos que devengan interés

Esta es la categoría más significativa para la Compañía. Después del reconocimiento inicial, las deudas y préstamos se miden por su costo amortizado, utilizando el método de la tasa de interés efectiva. Las ganancias y pérdidas se reconocen en el estado de resultados cuando los pasivos se dan de baja, como así también a través del proceso de amortización aplicando el método de la tasa de interés efectiva.

El costo amortizado se calcula tomando en cuenta cualquier descuento o prima en la adquisición y las comisiones o los costos que sean una parte integrante de la tasa de interés efectiva. La amortización de la tasa de interés efectiva se reconoce como costos financieros en el estado de resultados integrales.

En esta categoría se incluyen las cuentas por pagar comerciales, cuentas por pagar a relacionadas, otras cuentas por pagar diversas, y los otros pasivos financieros.

Baja en cuentas

Un pasivo financiero se da de baja cuando la obligación ha sido pagada o cancelada, o haya vencido. Cuando un pasivo financiero existente es reemplazado por otro proveniente del mismo prestamista bajo condiciones sustancialmente diferentes, o cuando las condiciones de un pasivo existente se modifican de manera sustancial, tal permuta o modificación se trata como una baja del pasivo original y el reconocimiento de un nuevo pasivo. La diferencia en los importes respectivos en libros se reconoce en el estado de resultados.

(iii) *Compensación de instrumentos financieros*

Los activos y los pasivos financieros son objeto de compensación de manera que se informa el importe neto en el estado de situación financiera, si existe un derecho actual legalmente exigible de compensar los importes reconocidos, y si existe la intención de liquidarlos por el importe neto, o de realizar los activos y cancelar los pasivos en forma simultánea.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

(iv) Valor razonable de los instrumentos financieros

El valor razonable es el precio que se recibiría por vender un activo o pagaría por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes de un mercado en la fecha de medición. Una medición a valor razonable supone que la transacción de venta del activo o transferencia del pasivo tenga lugar:

- En el mercado principal para el activo o pasivo, o
- En ausencia de un mercado principal, en el mercado más ventajoso para el activo o pasivo.

El mercado principal o más ventajoso debe ser accesible por la Compañía.

El valor razonable de un activo o un pasivo se mide utilizando los supuestos que los participantes del mercado utilizarían para fijar el precio del activo o pasivo, suponiendo que los participantes del mercado actúan en su mejor interés económico.

Una medición a valor razonable de un activo no financiero tendrá en cuenta la capacidad del participante del mercado para generar beneficios económicos mediante la utilización del activo en su máximo y mejor uso, o mediante la venta de este a otro participante del mercado que utilizaría el activo en su máximo y mejor uso.

La Compañía utiliza las técnicas de valoración que resultan más apropiadas en las circunstancias y para las cuales existen datos suficientes para medir el valor razonable, maximizando el uso de datos de entrada observables relevantes y minimizando el uso de datos de entrada no observables.

Todos los activos y pasivos por los cuales se mide o revela el valor razonable en los estados financieros separados se categorizan dentro de la jerarquía de valor razonable, tal como se describe a continuación:

- Nivel 1 - Precios cotizados (sin ajustar) en mercados activos, para activos o pasivos idénticos.
- Nivel 2 - Técnicas de valuación por las cuales se puede observar directa o indirectamente el nivel más bajo de información que es significativo para la medición al valor razonable.
- Nivel 3 - Técnicas de valuación por las cuales no se puede observar de manera directa o indirecta los niveles más bajos de información.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

Para los activos y pasivos que son reconocidos en los estados financieros separados sobre una base recurrente, la Compañía determina si se ha producido transferencias entre los diferentes niveles dentro de la jerarquía mediante la revisión de la categorización (basada en la variable de menor nivel que es significativa para el cálculo del valor razonable en su conjunto) al final de cada período de reporte.

La Gerencia determina las políticas y procedimientos para mediciones al valor razonable recurrentes y no recurrentes.

A cada fecha de reporte, la Gerencia analiza los cambios en los valores de los activos y pasivos que deben medirse o determinarse de manera recurrente y no recurrente según las políticas contables de la Compañía. Para este análisis, la Gerencia contrasta las principales variables utilizadas en las últimas valoraciones realizadas con información actualizada disponible de valoraciones incluidas en contratos y otros documentos relevantes.

La Gerencia también compara los cambios en el valor razonable de cada activo y pasivo con las fuentes externas pertinentes para determinar si el cambio es razonable.

Para propósitos de revelación del valor razonable, la Compañía ha determinado clases de activos y pasivos en base a la naturaleza, características y riesgos inherentes de cada activo y pasivo, y el nivel de la jerarquía de valor razonable según se explicó anteriormente.

4.2.3 Inventarios

Los inventarios están conformados por materiales y suministros que se presentan al costo o al valor neto de realización, el menor, netos de la estimación por desvalorización.

El costo se determina sobre la base de un promedio ponderado, excepto en el caso del carbón y de los materiales y suministros por recibir, los cuales se presentan al costo específico de adquisición. El valor neto de realización es el precio de venta en el curso normal del negocio, menos los costos para poner los inventarios en condición de venta y los gastos de comercialización y distribución.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

4.2.4 Inversiones en subsidiarias

Las subsidiarias son entidades sobre las que la Compañía posee control. El control se obtiene cuando la Compañía está expuesta, o tiene derecho a rendimientos variables procedentes de su participación en la entidad receptora de la inversión y tiene la capacidad de afectar tales rendimientos a través de su poder en la entidad receptora de la inversión. Específicamente, la Compañía controla una subsidiaria si y sólo si tiene: (i) poder sobre la subsidiaria (derechos existentes que le dan la facultad de dirigir las actividades relevantes de la subsidiaria), (ii) exposición o derechos a rendimientos variables derivados de su participación en la subsidiaria, y (iii) la capacidad de utilizar su poder sobre la entidad receptora de la inversión para afectar sus rendimientos.

Las inversiones en subsidiarias son inicialmente registradas a su costo de adquisición; posteriormente, se registran usando el método de participación patrimonial. Bajo este método, el valor en libros de la inversión es ajustado para reconocer los cambios en la participación de la Compañía en los activos netos de las subsidiarias desde la fecha de adquisición.

El estado separado de resultados refleja la participación de la Compañía en los resultados de las operaciones de las subsidiarias. Cuando hay un cambio reconocido directamente en el patrimonio de las subsidiarias, la Compañía reconoce la participación en este cambio y lo registra, cuando sea aplicable, en el estado separado de cambios en el patrimonio neto. Las ganancias y pérdidas no realizadas resultantes de las transacciones comunes, son eliminadas en proporción a la participación mantenida en las subsidiarias.

Después de la aplicación del método de participación patrimonial, la Compañía determina si es necesario reconocer una pérdida adicional por deterioro de las inversiones en subsidiarias. La Compañía determina en cada fecha del estado separado de situación financiera si hay una evidencia objetiva de que la inversión en subsidiarias ha perdido valor. Si fuera el caso, la Compañía calcula el importe del deterioro como la diferencia entre el valor razonable de la inversión en la subsidiaria y el valor en libros y reconoce la pérdida en el estado separado de resultados.

De acuerdo con el método de participación patrimonial, los dividendos declarados por las subsidiarias se registran disminuyendo el valor de las inversiones.

Las fechas de reporte de la Compañía y de las subsidiarias son idénticas y las políticas contables de las subsidiarias son consistentes con las usadas por la Compañía para transacciones y eventos similares.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

4.2.5 Propiedades, planta y equipo

El rubro "Propiedades, planta y equipo, neto" se presenta al costo, neto de la depreciación acumulada y/o las pérdidas acumuladas por deterioro, si las hubiere. El costo inicial de un activo comprende su precio de compra o su costo de fabricación, incluyendo aranceles e impuestos de compra no reembolsables y cualquier costo necesario para poner dicho activo en operación, el estimado inicial de la obligación de rehabilitación y los costos de financiamiento para los proyectos de construcción a largo plazo, en la medida en que se cumplan los requisitos para su reconocimiento.

Cuando los componentes significativos de propiedades, planta y equipos requieren ser reemplazados, la Compañía da de baja el componente reemplazado y reconoce el componente nuevo con su correspondiente vida útil y depreciación. Del mismo modo, cuando se efectúa una inspección de gran envergadura, el costo de la misma se reconoce como un reemplazo en la medida en que se cumplan los requisitos para su reconocimiento. Todos los demás costos rutinarios de reparación y mantenimiento se reconocen como gasto en el estado de resultados a medida que se incurren.

El valor presente del costo estimado para el desmantelamiento del activo después de su uso se incluye en el costo de ese activo, en la medida en que se cumplan los requisitos para el reconocimiento de la provisión respectiva.

Una partida de propiedades, planta y equipo o un componente significativo es retirado al momento de su disposición o cuando no se esperan beneficios económicos de su uso o disposición posterior. Cualquier ganancia o pérdida que surja al momento del retiro del activo fijo (calculada como la diferencia entre los ingresos por la venta y el valor en libros del activo) es incluida en el estado de resultados integrales en el año en que se retira el activo.

El valor residual, la vida útil y los métodos de depreciación son revisados y ajustados en caso sea apropiado, al final de cada año.

Las obras en curso incluyen los desembolsos para la construcción de activos, los costos de financiamiento, y los otros gastos directos atribuibles a dichas obras, devengados durante la etapa de construcción. Las obras en curso se capitalizan cuando se completan y su depreciación se calcula desde el momento en que están en condiciones para su uso.

Los criterios para capitalizar los costos financieros y los otros gastos directos son:

- Los costos por préstamos que son directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos aptos, que son aquellos que requieren de un periodo de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como, por ejemplo, instalaciones de generación eléctrica son capitalizados formando parte del costo del activo. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico de la Compañía en relación con la inversión efectuada.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

- Para capitalizar los gastos directos de personal, la Compañía identifica cada una de las áreas dedicadas a la planificación, ejecución y gestión de obras, esto aplicado a los costos de los empleados de dichas áreas.

La depreciación se determina siguiendo el método de línea recta en base a la vida útil estimada de los activos, representada por tasas de depreciación equivalentes.

El método de depreciación utilizado para los activos es el método con el cual se espera que la empresa recupere los beneficios económicos futuros del activo. Durante el año 2021, la Compañía realizó la evaluación del método de depreciación asignado a los activos relacionados a la Central Térmica Nodo Energético - Planta Ilo (Nota 2 (vii)) y debido al cambio en las premisas, al tiempo transcurrido y al no tener una operación continua producto de la no disponibilidad de gas en el sur de Perú se considera que el método de depreciación de Línea Recta es el que más se ajusta hoy en día a las condiciones de los activos de NEPI, además de reflejar el efecto de desgaste natural de los mismos procediendo a hacer el cambio de método de depreciación a partir del año 2021.

La depreciación anual se reconoce como gasto o costo de otro activo, y se calcula considerando las siguientes vidas útiles estimadas para los diversos rubros:

	Años
Edificios y otras construcciones	10 - 80
Maquinaria y equipo	3 - 33
Unidades de transporte	5 - 17
Muebles y enseres	5 - 12
Equipos diversos	4 - 15

4.2.6 Arrendamiento

La Compañía evalúa al inicio de un contrato, si un contrato es, o contiene, un arrendamiento. Es decir, si el contrato transmite el derecho a controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de contraprestación.

Como arrendatario -

La Compañía aplica un enfoque único de reconocimiento y medición para todos los arrendamientos, excepto los arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor. La Compañía reconoce los pasivos por arrendamientos para realizar los pagos por arrendamientos y activos por derecho de uso que representan el derecho a utilizar los activos subyacentes.

(a) Activo como derecho en uso -

La Compañía reconoce los activos por derecho de uso en la fecha de inicio del arrendamiento (es decir, la fecha en que el activo subyacente está disponible para su uso). Los activos por derecho de uso se miden al costo, menos cualquier depreciación acumulada y pérdida por deterioro, y se ajustan para cualquier nueva medición de los pasivos por arrendamientos. El costo de los activos por derecho de

Notas a los estados financieros separados (continuación)

uso incluye la cantidad de pasivos por arrendamientos reconocidos, los costos directos iniciales incurridos y los pagos de arrendamientos realizados en la fecha de inicio o antes, menos los incentivos de arrendamientos recibidos. Los activos por derecho de uso se deprecian de forma lineal durante el plazo más corto del arrendamiento y la vida útil estimada de los activos, de la siguiente manera:

	Años
Edificios y otras construcciones	2 - 30
Unidades de transporte	5

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

Los activos por derecho de uso también están sujetos a las pruebas de deterioro.

(b) Pasivo por arrendamiento -

A la fecha de inicio del arrendamiento, la Compañía reconoce los pasivos por arrendamientos medidos al valor presente de los pagos de arrendamientos que se realizarán durante el plazo del arrendamiento. Los pagos de arrendamiento incluyen pagos fijos (incluidos los pagos fijos en sustancia) menos cualquier incentivo de arrendamiento por cobrar, pago de arrendamiento variables que dependen de un índice o tasa, y montos que se espera pagar bajo garantías de valor residual. Los pagos de arrendamientos también incluyen el precio de ejercer una opción de compra razonablemente segura para ser ejercida por la Compañía y los pagos de multas por rescindir el arrendamiento, si el plazo del arrendamiento refleja que la Compañía ejerce la opción de rescindir.

Los pagos de arrendamientos variables que no dependen de un índice o una tasa se reconocen como gasto en el periodo en el que ocurre el evento o condición que desencadena el pago.

Al calcular el valor presente de los pagos de arrendamiento, la Compañía utiliza su tasa de interés incremental en la fecha de inicio del arrendamiento para que 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 arrendamientos realizados. Además, el importe en libro 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 (por ejemplo, cambios en los pagos futuros que resultan de un cambio o índice o tasa utilizada para determinar tal pago de arrendamiento) o un cambio en la evaluación de una opción para comprar el activo subyacente.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

Los pasivos por arrendamientos de la Compañía se incluyen en el rubro “Otros pasivos financieros”.

- (c) Arrendamientos a corto plazo y arrendamiento de activos de bajo valor - La Compañía aplica la exención de reconocimiento a sus arrendamientos de corto plazo (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 oficinas, informáticos que se consideran de bajo valor. Los pagos de arrendamientos en arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor se reconocen como gastos de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

Como consecuencia, la Compañía no reconoce los activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento, para los arrendamientos a corto plazo de las maquinarias y equipos que tienen un plazo de arrendamiento de 12 meses o menos y los arrendamientos de activos de bajo valor, incluidos equipos informáticos, equipos menores como bombas y ventiladores. La Compañía reconoce los pagos de arrendamiento asociados a estos contratos de arrendamiento como un gasto de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

Tasa de interés incremental

La Compañía no puede determinar fácilmente la tasa de interés implícita del arrendamiento, por lo tanto, utiliza la tasa de interés incremental (IBR por sus siglas en inglés) para medir los pasivos por arrendamiento. La tasa de interés incremental es la tasa que la Compañía tendría que pagar por pedir prestado durante un plazo similar, y con un valor similar, los fondos necesarios para obtener un activo similar al activo por derecho de uso en un entorno económico parecido. Por lo tanto, esta tasa refleja lo que la Compañía “tendría que pagar”, lo que requiere una estimación cuando no hay tasas observables disponibles o cuando deben ajustarse para reflejar los términos y condiciones del arrendamiento (por ejemplo, cuando los arrendamientos no están en la moneda funcional).

La Compañía estima la tasa incremental utilizando datos observables (como las tasas de interés del mercado) cuando están disponibles y se requiere que haga ciertas estimaciones específicas de la entidad, como la calificación crediticia de la entidad, los márgenes bancarios para este tipo de préstamos, entre otros.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

Determinación del plazo de arrendamiento para contratos de arrendamiento con opciones de renovación y terminación

La Compañía determina el plazo del arrendamiento como el periodo no cancelable de un arrendamiento, junto con:

- Los periodos cubiertos por una opción de ampliar el arrendamiento si la Compañía va a ejercer con razonable certeza esa opción; y
- Los periodos cubiertos por una opción para terminar el arrendamiento si la Compañía no va a ejercer con razonable certeza esa opción.

La Compañía tiene varios contratos de arrendamiento que incluyen opciones de extensión y terminación. La Compañía evalúa si va a ejercer con razonable certeza una opción de ampliar un arrendamiento, o no va a ejercer una opción de terminar un arrendamiento, y considera todos los hechos y circunstancias relevantes que creen un incentivo económico para que la Compañía ejerza la opción de ampliar el arrendamiento o bien no ejerza la opción de terminar el arrendamiento. Después de la fecha de inicio, la Compañía reevalúa el plazo del arrendamiento por si existiera un evento significativo o un cambio en las circunstancias que están bajo su control que afecten su capacidad de ejercer o no ejercer la opción de renovar o terminar el arrendamiento.

La Compañía incluyó el período de extensión como parte del plazo de arrendamiento para aquellos arrendamientos de planta y maquinaria con un período no cancelable más corto (es decir, de tres a cinco años).

La Compañía generalmente ejerce su opción de renovación para estos arrendamientos porque de no hacerlo, generaría un efecto negativo en su producción debido a que el reemplazo del activo no se encuentra disponible fácilmente. Los períodos de renovación para arrendamientos de plantas y maquinarias con períodos más largos no cancelables (es decir, de 10 a 15 años) no se incluyen como parte del plazo del arrendamiento, debido a que no es razonablemente cierto que vaya a ser ejercida la opción de ampliar el arrendamiento. Asimismo, las opciones de renovación para arrendamientos de vehículos no se incluyen como parte del plazo de arrendamiento, debido a que la política de la Compañía es no arrendar vehículos por más de cinco años y, por lo tanto, no se ejerce ninguna opción de renovación. Los períodos cubiertos por las opciones de terminación se incluyen como parte del plazo del arrendamiento solo cuando sean razonablemente seguro de que no serán ejercidas.

En opinión de la Gerencia, estas estimaciones se efectuaron sobre la base de su mejor conocimiento de los hechos relevantes y circunstancias a la fecha de la preparación de los estados financieros separados; sin embargo, los resultados finales podrán diferir de las estimaciones incluidas en los estados financieros separados. La Gerencia de la Compañía no espera que las variaciones, si las hubiera, tengan un efecto importante sobre los estados financieros separados.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

4.2.7 Deterioro de activos de larga duración (no financieros)

A cada fecha de cierre del periodo sobre el que se informa, la Compañía evalúa si existe algún indicio de que un activo pudiera estar deteriorado en su valor. Si existe tal indicio, o cuando una prueba anual de deterioro del valor para un activo es requerida, la Compañía estima el importe recuperable de ese activo. El importe recuperable de un activo es el mayor valor entre el valor razonable menos los costos de venta y su valor en uso, ya sea de un activo o de una unidad generadora de efectivo cuando un activo no genere flujos de efectivo que sean sustancialmente independientes de los de otros activos o grupos de activos.

Cuando el importe en libros de un activo o de una unidad generadora de efectivo excede su importe recuperable, el activo se considera deteriorado y su valor se reduce a su importe recuperable. Al evaluar el valor en uso de un activo, los flujos de efectivo estimados se descuentan a su valor presente mediante una tasa de descuento antes de impuestos que refleja las evaluaciones corrientes del mercado sobre el valor temporal del dinero y los riesgos específicos del activo.

Para la determinación del valor razonable menos los costos de venta se toman en cuenta transacciones recientes del mercado, si las hubiere. Si no pueden identificarse este tipo de transacciones, se utiliza un modelo de valoración que resulte apropiado. Estos cálculos se verifican contra múltiplos de valoración, cotizaciones de acciones para subsidiarias que coticen en bolsa y otros indicadores disponibles del valor razonable.

Para los activos de larga duración, a cada fecha de cierre del periodo sobre el que se informa, se efectúa una evaluación sobre si existe algún indicio de que las pérdidas por deterioro del valor reconocidas previamente ya no existen o hayan disminuido. Si existiese tal indicio, la Compañía efectúa una estimación del importe recuperable del activo o de la unidad generadora de efectivo. Una pérdida por deterioro del valor reconocida previamente solamente se revierte si hubo un cambio en los supuestos utilizados para determinar el importe recuperable del activo desde la última vez en que se reconoció una pérdida por su deterioro. La reversión se limita de manera tal que el importe en libros del activo no exceda su monto recuperable, ni exceda el importe en libros que se hubiera determinado, neto de la depreciación, si no se hubiese reconocido una pérdida por deterioro del valor para ese activo en ejercicios anteriores. Tal reversión se reconoce en el estado de resultados.

Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía mantiene un saldo de provisión por deterioro del valor de sus activos de larga duración relacionada a la C.T. Ilo1, la C.T. Ilo21 y la unidad generadora de efectivo que se encuentra conformada por todas las plantas, nota 14(a).

Notas a los estados financieros separados (continuación)

4.2.8 Provisión por desmantelamiento de centrales

Los pasivos por desmantelamiento son reconocidos cuando la Compañía tiene la obligación de desmontar y retirar instalaciones para restaurar el sitio donde está localizado, y cuando se puede efectuar un estimado razonable del pasivo. Los costos de desmantelamiento y retiro se provisionan al valor presente de los costos esperados para cancelar la obligación, utilizando flujos de efectivo estimados, y se reconocen como parte integrante del costo de ese activo en particular. Los flujos de efectivo se descuentan a una tasa actual de mercado antes de impuestos, que refleje los riesgos específicos del pasivo. La actualización del pasivo se contabiliza como gasto a medida que se incurre y se reconoce en el estado de resultados como un costo financiero. Los costos estimados futuros de desmantelamiento y retiro se revisan anualmente y se ajustan según corresponda. Los cambios en estos costos estimados futuros o en la tasa de descuento aplicada se suman o restan del costo del activo relacionado.

Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía ha reconocido provisiones por desmantelamiento por todas sus centrales de generación, nota 20.

4.2.9 Otros activos

Comprende principalmente la construcción de vía de acceso de la Central Hidroeléctrica Quitaracsa y otros proyectos terminados, los cuales se registraron al costo y están presentados neto de amortización acumulada. La amortización se determina siguiendo el método de línea recta en base a la vida útil estimada de los activos, en períodos que varían entre 1 y 80 años.

4.2.10 Intangibles

Corresponde principalmente a licencias de software. Las licencias de software se amortizan a través del método lineal, utilizando vidas útiles de 1 a 10 años. La vida útil de los activos no financieros se evalúa como finita o indefinida. Los activos intangibles con vidas finitas se amortizan a lo largo de sus vidas económicas útiles y se evalúa su deterioro cada vez que hay una indicación de que el activo intangible puede estar deteriorado. El período de amortización y el método de amortización para un activo intangible con una vida útil finita se revisan al menos al final de cada período de informe. Se considera que los cambios en la vida útil esperada o el patrón esperado de consumo de los beneficios económicos futuros incorporados en el activo modifican el período o método de amortización, según corresponda, y se tratan como cambios en las estimaciones contables. El gasto de amortización en activos intangibles con vidas finitas se reconoce en el estado separado de resultados en la categoría de gastos que es consistente con la función de los activos intangibles.

Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía registró como intangibles el sistema GET puesto en marcha desde el 01 de octubre de 2024.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

4.2.11 Impuesto a las ganancias

Porción corriente del impuesto a las ganancias.

El impuesto a las ganancias para el período corriente se calcula por el monto que se espera será recuperado o pagado a las autoridades tributarias. Las normas legales y tasas usadas para calcular los importes por pagar son las que están vigentes en la fecha del estado de situación financiera.

Porción diferida del impuesto a las ganancias

El impuesto a las ganancias para los períodos futuros es reconocido usando el método del pasivo por las diferencias temporales entre la base tributaria y contable de los activos y pasivos en la fecha del estado de situación financiera. Los activos y pasivos diferidos se miden utilizando las tasas de impuesto que se esperan aplicar a la renta imponible en los años en que estas diferencias se recuperen o eliminen.

Los pasivos diferidos son reconocidos para todas las diferencias temporales.

Los activos diferidos son reconocidos para todas las diferencias deducibles y pérdidas tributarias arrastrables, en la medida que sea probable que exista utilidad gravable contra la cual se pueda compensar las diferencias temporarias deducibles, y se puedan usar las pérdidas tributarias arrastrables. El valor en libros del activo diferido es revisado en cada fecha del estado de situación financiera y es reducido en la medida en que sea improbable que exista suficiente utilidad imponible contra la cual se pueda compensar todo o parte del activo diferido. Los activos diferidos no reconocidos son revisados en cada fecha del estado de situación financiera.

El importe en libros de los activos y pasivos por impuestos diferidos puede cambiar a pesar de no existir cambios en el importe de las diferencias temporales correspondientes. Esto puede ser el resultado de un cambio en las tasas impositivas o leyes fiscales. En este caso, el impuesto diferido resultante se reconocerá en el resultado del ejercicio, excepto aquel impuesto diferido relacionado con partidas que previamente no fueron reconocidas en el estado de resultados integrales.

Los activos y pasivos diferidos son compensados si existe el derecho legal de compensarlos y los impuestos diferidos se relacionan con la misma entidad y autoridad tributaria.

4.2.12 Contingencias

Los pasivos contingentes son registrados en los estados financieros separados cuando se considera que es probable que se confirmen en el tiempo y pueden ser razonablemente cuantificados. Las contingencias posibles no se reconocen en los estados financieros separados, éstas se revelan en notas en los estados financieros separados, excepto que la posibilidad que se desembolse un flujo económico sea remota.

Los activos contingentes no se registran en los estados financieros separados, pero se revelan en notas cuando su grado de contingencia es probable.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

4.2.13 Provisiones

Se reconoce una provisión sólo cuando la Compañía tiene una obligación presente (legal o implícita) como consecuencia de un hecho pasado, es probable que se requiera para su liquidación un flujo de salida de recursos y puede hacerse una estimación confiable del monto de la obligación. Las provisiones se revisan periódicamente y se ajustan para reflejar la mejor estimación que se tenga a la fecha de estado de situación financiera. El gasto relacionado con una provisión se muestra en el estado de resultados. Cuando el efecto del tiempo es significativo, las provisiones son descontadas a su valor presente usando una tasa que refleje los riesgos específicos relacionados con el pasivo. Cuando se efectúa el descuento, el aumento en la provisión por el paso del tiempo es reconocido como un gasto financiero.

4.2.14 Beneficios a los empleados

La Compañía tiene obligaciones de corto plazo por beneficios a sus empleados que incluyen sueldos, aportaciones sociales, gratificaciones de ley, bonificaciones por desempeño y participaciones en las utilidades. Estas obligaciones se registran mensualmente con cargo al estado de resultados, a medida que se devengan.

De acuerdo con las normas legales, la participación de los trabajadores es calculada sobre la misma base que la Compañía utiliza para calcular el impuesto a las ganancias corriente, y es presentada en el estado de resultados dentro de los rubros "Costo de ventas" y "Gastos de administración", según corresponda.

4.2.15 Reconocimiento de ingresos y costos

El ingreso es reconocido en la medida en que se satisfaga una obligación de desempeño mediante la transferencia de los bienes y servicios comprometidos al cliente. Un activo se transfiere cuando el cliente obtiene el control de ese activo.

El ingreso se reconocerá en función al precio de la transacción que se asigna a esa obligación de desempeño, a la cual la Compañía espera tener derecho a cambio de transferir los bienes y servicios comprometidos con el cliente, excluyendo los importes recaudados en nombre de terceros.

La contraprestación que se compromete en un contrato puede incluir importes fijos, importes variables o ambos.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

En el caso de la Compañía, los siguientes criterios específicos se deben cumplir para que se reconozcan los ingresos:

- Los ingresos por venta de energía y potencia se facturan mensualmente en base a lecturas cíclicas, y son reconocidos íntegramente en el período en que se presta el servicio. El ingreso por venta de energía y potencia entregados y no facturados, que se genera entre la última lectura cíclica y el fin de cada mes, se incluye en la facturación del mes siguiente, pero se reconoce como ingreso en el mes que corresponde en base a estimados de la energía consumida por el usuario del servicio durante el referido periodo.
- Los ingresos por intereses se reconocen sobre la base de la proporción de tiempo transcurrido, usando el método de interés efectivo. Los intereses ganados se incluyen en la línea de ingresos financieros en el estado de resultados integrales.
- Los demás ingresos son reconocidos cuando se devengan.

Costos y gastos

Los costos y gastos se reconocen a medida que devengan, excepto por los costos de construcción, y se registran en los períodos en los cuales se relacionan.

4.2.16 Transacciones en moneda extranjera

Moneda funcional y moneda de presentación

Las partidas incluidas en los estados financieros separados de la Compañía se expresan en dólares estadounidenses que es la moneda funcional y de presentación de la Compañía.

Transacciones y saldos en moneda extranjera

Se consideran transacciones en moneda extranjera a aquellas realizadas en una moneda diferente a la moneda funcional. Las transacciones en moneda extranjera son inicialmente registradas en la moneda funcional usando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera son posteriormente ajustados a la moneda funcional usando el tipo de cambio vigente a la fecha del estado de situación financiera. Las ganancias o pérdidas por diferencia de cambio resultante de la liquidación de dichas transacciones y de la traslación de los activos y pasivos monetarios en moneda extranjera a los tipos de cambio de fin de año, son reconocidas en el estado de resultados integrales. Los activos y pasivos no monetarios determinados en moneda extranjera son trasladados a la moneda funcional al tipo de cambio prevaleciente a la fecha de la transacción.

4.2.17 Clasificación de saldos en corriente y no corriente

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses y como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

En el caso que existiese obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Compañía, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, podrían clasificarse como pasivos no corrientes.

4.2.18 Utilidad por acción básica y diluida

La utilidad por acción básica y diluida ha sido calculada sobre la base del promedio ponderado de las acciones comunes en circulación a la fecha del estado de situación financiera.

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la Compañía no tiene instrumentos financieros con efecto dilusivo, por lo que la utilidad básica y diluida por acción es la misma por los años presentados.

4.2.19 Eventos posteriores

Los eventos posteriores al cierre del ejercicio que proveen información adicional sobre la situación financiera de la Compañía a la fecha del estado de situación financiera (eventos de ajuste) son incluidos en los estados financieros separados. Los eventos posteriores importantes que no son eventos de ajuste son expuestos en notas a los estados financieros separados.

4.2.20 Segmentos

Un segmento de negocio es un componente diferenciable de una empresa que suministra un producto o servicio individual o un grupo de productos o servicios afines, y que está sujeto a riesgos y rentabilidad que son diferentes a los de otros segmentos de negocios. Un segmento geográfico es un componente diferenciable de una empresa, que está dedicado a suministrar productos o servicios dentro de un entorno económico particular y que está sujeto a riesgos y rentabilidad que son diferentes a los de los componentes que operan en otros entornos económicos. Las Compañías deberían considerar su estructura organizacional y gerencial, así como sus sistemas internos de reporte financiero a fin de identificar sus segmentos.

El único segmento para la Compañía es la venta de energía eléctrica y la prestación de servicios.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

4.3 Asuntos relacionados con el clima -

La Compañía, cuando es apropiado, evalúa el impacto del cambio climático en el entorno empresarial y operativo, viéndose reflejado en sus estados financieros separados. Esta evaluación incluye un amplio rango de posibles impactos en la Compañía debido a riesgos físicos y de transición. A pesar de ello, la Compañía considera que su modelo de negocio seguirá siendo viable luego de la transición a una economía de emisiones de carbono neutral puesto que viene desarrollando iniciativas relacionadas a mitigar estos riesgos, y que incluyen consideraciones como:

- Monitoreo de la condición de los activos de transmisión e intervenciones de acuerdo con los programas de mantenimiento establecidos.
- Conservación de la biodiversidad, mediante la cooperación con instituciones públicas y privadas y las comunidades locales para desarrollar programas de conservación de la biodiversidad y monitoreo, asegurando practicas ambientalmente responsables y protección del habitat.
- Implementación de criterios de economía circular con la finalidad de reducir el impacto ambiental en el uso de recursos y generación de residuos.
- Gestión y conservación del agua, implementando medidas y controles para optimizar el uso del agua y reducir su consumo.

Cabe mencionar que, a pesar de las medidas adoptadas, los riesgos relacionados con el clima podrían tener impacto en la medición de ciertas estimaciones que podrían tener impacto en los estados financieros separados como:

- Vida útil de Propiedades, planta y equipo, neto (Nota 4.2.5): Generado por afectaciones en los activos transmisión a causa de factores climáticos.
- Regulación operativa y normas legales que afecten las actividades del sector eléctrico (Nota 3): Generado por cambios regulatorios (indicadores de performance más exigentes).

Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía continúa evaluando el impacto de los riesgos relacionados al clima para incorporar revelaciones relacionadas en respuesta a cambios y desarrollos de leyes y regulaciones que puedan tener un impacto significativo directo en los estados financieros. Es importante destacar que la Compañía se encuentra comprometida a continuar mejorando su participación en la preservación del clima y medio ambiente para garantizar su sostenibilidad.

5. Juicios, estimados y supuestos contables significativos

La preparación de los estados financieros separados requiere que la Gerencia utilice juicios, estimados y supuestos para determinar las cifras reportadas de activos y pasivos, la exposición de activos y pasivos contingentes a la fecha de los estados financieros separados, así como las cifras reportadas de ingresos y gastos al 31 de diciembre de 2024 y 2023.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

Los estimados más significativos considerados por la Gerencia en relación con los estados financieros separados se refieren básicamente a:

- (i) Estimación de la vida útil de activos y desmantelamiento - notas 4.2.4, 4.2.7 y 4.2.8.
El tratamiento contable de la inversión en propiedades, planta y equipo e intangibles requiere la realización de estimaciones para determinar el periodo de vida útil a efectos de su depreciación y amortización. La determinación de las vidas útiles requiere estimaciones respecto a la evolución tecnológica esperada y los usos alternativos de los activos. Las hipótesis respecto al marco tecnológico y su desarrollo futuro implican un grado significativo de juicio, en la medida en que el momento y la naturaleza de los futuros cambios tecnológicos son difíciles de predecir.

El tratamiento contable de la provisión por desmantelamiento es reconocido cuando la Compañía tiene la obligación de desmontar y retirar instalaciones para restaurar el sitio donde está localizado, y cuando se puede efectuar un estimado razonable del pasivo.

- (ii) Impuesto a las ganancias corriente y diferido - nota 4.2.11 y nota 22
Existen diferentes interpretaciones de las normas tributarias, incertidumbre sobre los cambios en las leyes fiscales y sobre la determinación de la renta gravable. Las diferencias que surjan entre los resultados reales y las hipótesis formuladas, o cambios futuros en tales supuestos, podrían requerir ajustes futuros a los ingresos y gastos tributarios registrados.

La Compañía establece provisiones basadas en estimaciones razonables. La cuantía de dichas provisiones se basa en varios factores, como la experiencia de las auditorías fiscales anteriores y las diferentes interpretaciones de la normativa y la autoridad fiscales competente. Los activos tributarios diferidos, incluidos los generados por pérdidas tributarias no utilizadas, requieren que la Gerencia evalúe la probabilidad de que la Compañía genere suficientes utilidades gravables en períodos futuros para utilizar los activos tributarios diferidos reconocidos. Los supuestos acerca de la generación de utilidades gravables futuras dependen de los estimados de la Gerencia sobre flujos de caja futuros. Estos estimados de utilidades gravables futuras se basan en proyecciones de flujos de caja operativos y juicios acerca de la aplicación de las leyes tributarias vigentes.

En la medida en que los flujos de caja futuros y los ingresos gravables difieran significativamente de los estimados, se podría ver afectada la capacidad de la Compañía para realizar los activos tributarios diferidos netos registrados en la fecha de reporte.

- (iii) Contingencias - nota 4.2.12 y nota 31.
Por su naturaleza, las contingencias sólo se resolverán cuando uno o más eventos futuros ocurran o dejen de ocurrir. La evaluación de la existencia y monto potencial de contingencias involucra inherentemente el ejercicio de un juicio significativo y el uso de estimados sobre los resultados de eventos futuros.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

- (iv) Determinación del plazo de arrendamiento de contratos con opciones de renovación y terminación - Agrupar como arrendatario - nota 4.2.5.

La Compañía determina el plazo del arrendamiento como el término no cancelable del arrendamiento, junto con cualquier período cubierto por una opción para extender el arrendamiento si es razonablemente seguro que se ejercerá, o cualquier período cubierto por una opción para terminar el arrendamiento, si se tiene la certeza razonable de no ser ejercido.

La Compañía aplica el juicio al evaluar si es razonablemente seguro ejercer o no la opción de renovar o rescindir el arrendamiento. Es decir, considera todos los factores relevantes que crean un incentivo económico para que ejerza la renovación o la terminación.

La Compañía generalmente ejerce su opción de renovación para arrendamientos de propiedad, planta y equipo porque habrá un efecto negativo significativo en la producción si un activo de reemplazo no está fácilmente disponible. Los períodos de renovación para arrendamientos de propiedad, planta y equipo con períodos no cancelables más largos (es decir, de 10 a 15 años) no se incluyen como parte del plazo del arrendamiento, ya que no se puede ejercer razonablemente. Además, los períodos cubiertos por las opciones de terminación se incluyen como parte del plazo del arrendamiento solo cuando están razonablemente seguros de que no se ejercerán.

- (v) Deterioro de activos no financieros - nota 4.2.6

El deterioro existe cuando el valor en libros de un activo o unidad generadora de efectivo (UGE) excede su importe recuperable, que es el mayor importe entre el valor razonable menos los costos de ventas y el valor en uso. El cálculo del valor razonable menos los costos de ventas se basan en los datos disponibles de las transacciones de venta vinculantes, realizadas a distancia, para activos similares o precios de mercado observables menos los costos incrementales de disposición del activo. El cálculo del valor en uso se basa en un modelo flujo de efectivo descontado. Los flujos de efectivo se derivan del presupuesto para los próximos años y no incluyen actividades de reestructuración con las que la Compañía aún no está comprometido o inversiones futuras significativas que mejorarán el rendimiento de los activos de la UGE que se está probando. El monto recuperable es sensible a la tasa de descuento utilizada para el modelo flujo de efectivo descontado, así como a las entradas de efectivo futuras esperadas y la tasa de crecimiento utilizada para fines de extrapolación.

Estas estimaciones son más relevantes para la plusvalía y otros intangibles con vidas útiles indefinidas reconocidas por la Compañía.

La Compañía ha determinado que una sola unidad generadora de efectivo, la cual se encuentra conformada por todas las centrales que opera.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

6. Nuevos pronunciamientos contables aún no vigentes

Ciertas normas y modificaciones han entrado en vigencia partir del 1 de enero de 2024; sin embargo, no han tenido impacto en los estados financieros separados de la Compañía y, por lo tanto, no han sido reveladas. La Compañía no ha adoptado anticipadamente ninguna norma, interpretación o modificación emitida, y que aún no sea efectiva.

Normas e interpretaciones publicadas, pero aún no vigentes

A continuación, se describen aquellas normas e interpretaciones relevantes aplicables a la Compañía, que han sido publicadas, pero que no se encontraban aún en vigencia a la fecha de emisión de los presentes estados financieros separados de la Compañía. La Compañía tiene la intención de adoptar estas normas e interpretaciones, según corresponda, cuando las mismas entren en vigencia.

- *Ausencia de convertibilidad - Modificaciones a la NIC 21 -*

En agosto de 2023, el IASB emitió modificaciones a la NIC 21 Efectos de los cambios en los tipos de cambio para especificar cómo una entidad debe evaluar si una moneda es intercambiable y cómo debe determinar un tipo de cambio al contado cuando falta intercambiabilidad. Las modificaciones también requieren la divulgación de información que permita a los usuarios de sus estados financieros comprender cómo la moneda que no es intercambiable por otra moneda afecta, o se espera que afecte, el desempeño financiero, la situación financiera y los flujos de efectivo de la entidad.

Las modificaciones serán efectivas para los períodos anuales de presentación de informes que comiencen a partir del 1 de enero de 2025. Se permite la adopción anticipada, pero será necesario revelarla. Al aplicar las modificaciones, una entidad no puede reexpresar información comparativa.

No se espera que las modificaciones tengan un impacto material en los estados financieros de la Compañía.

- *NIIF 18 - Presentación y Revelación en Estados Financieros -*

En abril de 2024, el IASB emitió la NIIF 18, que reemplaza la NIC 1 Presentación de Estados Financieros. La NIIF 18 introduce nuevos requisitos para la presentación dentro del estado de resultados, incluidos totales y subtotales específicos. Además, las entidades deben clasificar todos los ingresos y gastos dentro del estado de resultados en una de cinco categorías: operación, inversión, financiamiento, impuestos a la renta y operaciones discontinuadas, de las cuales las tres primeras son nuevas.

También requiere la divulgación de medidas de desempeño recientemente definidas por la administración, subtotales de ingresos y gastos, e incluye nuevos requisitos para la agregación y desagregación de información financiera con base en las "funciones" identificadas de los estados financieros primarios (PFS) y las notas.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

Además, se han realizado modificaciones de alcance limitado a la NIC 7 Estado de flujos de efectivo, que incluyen cambiar el punto de partida para determinar los flujos de efectivo de las operaciones bajo el método indirecto, de 'ganancia o pérdida' a 'ganancia o pérdida operativa' y eliminar la opcionalidad en torno a la clasificación de los flujos de efectivo procedentes de dividendos e intereses. Además, existen modificaciones consiguientes en varias otras normas.

La NIIF 18 y las modificaciones a las demás normas son efectivas para los períodos sobre los que se informa que comienzan a partir del 1 de enero de 2027, pero se permite su aplicación anticipada y debe revelarse. La NIIF 18 se aplicará retroactivamente.

- *NIIF 19 - Subsidiarias sin Responsabilidad Pública: Revelaciones -*
En mayo de 2024, el IASB emitió la NIIF 19, que permite a las entidades elegibles optar por aplicar sus requisitos de divulgación reducidos sin dejar de aplicar los requisitos de reconocimiento, medición y presentación de otras normas contables NIIF. Para ser elegible, al final del período sobre el que se informa, una entidad debe ser una subsidiaria tal como se define en la NIIF 10, no puede tener responsabilidad pública y debe tener una controladora (última o intermedia) que prepare estados financieros consolidados, disponibles para uso público, que cumplir con las normas contables NIIF.

La NIIF 19 entrará en vigor para los períodos sobre los que se informa que comiencen a partir del 1 de enero de 2027, permitiéndose su aplicación anticipada.

Dado que los instrumentos de capital de la Compañía cotizan en bolsa, no es elegible para optar por aplicar la NIIF 19.

7. Efectivo y equivalente de efectivo

- (a) A continuación, se presenta la composición del rubro:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Efectivo	10	10
Cuentas corrientes (b)	46,983	37,211
Depósitos a plazo (c)	122,800	40,000
Total	169,793	77,221

- (b) Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la Compañía mantiene sus cuentas corrientes en soles y dólares estadounidenses. Los fondos son de libre disponibilidad, están depositados en bancos locales con una adecuada calificación de riesgo y generan intereses a tasas de mercado.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

- (c) Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía mantiene diez depósitos a plazo denominados en dólares estadounidenses, de libre disponibilidad y mantenidos en bancos locales de primer orden, en los cuales devengan intereses a tasa efectiva anual entre 2.90% y 3.89% para dólares, cuyos vencimientos originales fueron iguales o menores a 90 días.

8. Cuentas por cobrar comerciales, neto

- (a) A continuación, se presenta la composición del rubro:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Facturas	54,195	78,548
Energía y potencia entregada no facturada (c)	67,095	73,767
	<u>121,290</u>	<u>152,315</u>
Estimación de cobranza dudosa (e)	(881)	(2,800)
Total	<u>120,409</u>	<u>149,515</u>

- (b) Las cuentas por cobrar están denominadas principalmente en dólares americanos, tienen vencimiento corriente y no generan intereses con excepción de las cuentas por cobrar vencidas.
- (c) La energía y potencia entregada no facturada corresponde a la remuneración por potencia y energía que el organismo regulador del sistema interconectado nacional, COES-SINAC, asigna mensualmente a cada generador y que comunica para que sean facturados a los demás generadores o distribuidoras miembros del COES-SINAC.
- (d) Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, el anticuamiento del saldo de las cuentas por cobrar comerciales es como sigue:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Vigentes y no deterioradas	117,932	143,068
Entre 1 y 30 días	2,333	7,407
Entre 31 y 60 días	111	470
Entre 61 y 90 días	67	107
Más de 91 días	847	1,263
Total	<u>121,290</u>	<u>152,315</u>

Notas a los estados financieros separados (continuación)

- (e) El movimiento de la estimación de cobranza dudosa de las cuentas por cobrar fue como sigue:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Saldos iniciales	2,800	1,699
Estimación por deterioro, nota 27	-	1,067
Recupero por actualización, nota 27	(1,900)	-
Diferencia en cambio	(19)	34
Saldos finales	<u>881</u>	<u>2,800</u>

La estimación por deterioro de cuentas por cobrar se determina cumpliendo con los requerimientos de la NIIF 9 (Nota 4) y de acuerdo con las políticas establecidas por la Gerencia y se reconoce considerando, entre otros factores, los saldos pendientes de cobro, sus posibilidades de ser recuperados, y la evidencia de dificultades financieras del deudor que incrementen más allá de lo normal el riesgo de incobrabilidad de los saldos pendientes de cobro, de modo que su monto tenga un nivel que la Gerencia estima adecuado para cubrir eventuales pérdidas en las cuentas por cobrar a la fecha del estado de situación financiera.

El monto de la estimación se reconoce con cargo a los resultados del ejercicio. Los cobros posteriores se reconocen con crédito a los resultados del ejercicio. Los criterios básicos para dar de baja los activos financieros deteriorados contra dicha cuenta de valuación son los siguientes: (i) agotamiento de la gestión de cobranza, incluyendo ejecución de garantías; y (ii) dificultades financieras del deudor que evidencien la imposibilidad de hacer efectiva la cobranza de la cuenta por cobrar.

En opinión de la Gerencia, el saldo de la estimación por deterioro de cuentas por cobrar cubre adecuadamente el riesgo de pérdida para cuentas de cobranza dudosa al 31 de diciembre de 2024 y 2023.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

9. Otras cuentas por cobrar

(a) A continuación, se presenta la composición del rubro:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Otras cuentas por cobrar al seguro (b)	14,508	21,998
Crédito por Impuesto General a las Ventas - IGV	11,284	-
Anticipos a proveedores (c)	6,685	1,386
Diversas (d)	3,854	3,685
Total	36,331	27,069
Vencimientos:		
Parte corriente	32,257	27,069
Parte no corriente	4,074	-
Saldos finales	36,331	27,069

(b) Corresponde a reembolsos por cobrar al seguro por indemnización por siniestros acontecidos en nuestras plantas. El saldo del 2023, se realizó una reclasificación entre partidas "Diversas" a "Otras cuentas por cobrar al seguro" para reflejar el saldo en proceso de reclamación.

(c) Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la Compañía mantiene anticipos a proveedores nacionales y del exterior principalmente relacionado con derechos de importación y suministros para mantenimiento de sus centrales.

(d) Este monto corresponde principalmente a cuentas por cobrar por proyectos y reclamos vinculados a terceros, cuya recuperabilidad la Gerencia de la Compañía estima en el largo plazo.

10. Inventarios, neto

(a) A continuación, se presenta la composición del rubro:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Suministros y repuestos (b)	32,251	29,582
Combustibles (c)	97,831	99,135
	130,082	128,717
Estimación de desvalorización de inventario (d)	(11,279)	(11,648)
Total	118,803	117,069

(b) Corresponde principalmente a suministros y repuestos diversos que se mantienen en los almacenes de la Compañía y que serán destinados al mantenimiento de las centrales de generación eléctrica.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

- (c) Corresponde al diésel que mantiene la Compañía como reserva de emergencia para la generación de energía.
- (d) El movimiento de la estimación por desvalorización de inventarios durante los periodos terminados el 31 de diciembre de 2024 y 2023 fue como sigue:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Saldos iniciales	11,648	11,958
Estimación por desvalorización	186	30
Recupero de desvalorización	(555)	-
Castigo de Inventarios	-	(340)
Saldos finales	<u>11,279</u>	<u>11,648</u>

La estimación por desvalorización de inventarios (carbón, combustible y suministros) ha sido determinada sobre la base de informes internos. En opinión de la Gerencia, esta estimación cubre adecuadamente el riesgo de desvalorización al 31 de diciembre de 2024 y 2023.

11. Gastos pagados por anticipado

- (a) A continuación, se presenta la composición del rubro:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Acuerdos Comerciales	22,346	26,192
Contratos de opción con distribuidoras (b)	21,168	25,201
Seguros	7,943	6,534
Aporte social Contrato de usufructo, nota 2(i)	4,672	5,103
Otros	2,516	1,642
Total	<u>58,645</u>	<u>64,672</u>
Vencimientos:		
Parte corriente	16,344	13,177
Parte no corriente	42,301	51,495
Saldos finales	<u>58,645</u>	<u>64,672</u>

- (b) Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, incluye principalmente la modificación de los contratos de energía derivados de la aplicación de la Resolución No. 216-2018-OS/CD del 28 de diciembre de 2018 y Decreto Supremo No. 022-2018-EM del 4 de setiembre de 2018 (Contratos de opción con distribuidoras).

Notas a los estados financieros separados (continuación)

En aplicación del párrafo 21 (a) de la NIIF 15 “Ingresos procedentes de los contratos con clientes”, la Compañía reconoce la modificación de dichos contratos como si fuera la terminación del antiguo y la creación de uno nuevo. Para estas modificaciones, los ingresos reconocidos hasta la fecha en el contrato original (el monto asociado con las obligaciones de desempeño completadas) no se ajustan. En cambio, la parte restante del contrato original y la modificación se contabilizan, de manera prospectiva, asignando el importe del nuevo contrato a las obligaciones de desempeño por cumplir, incluidas las agregadas en la modificación.

El movimiento de las modificaciones de los contratos de energía al 31 de diciembre de 2024 y 2023 es como sigue:

	Saldos iniciales US\$(000)	Adicionales US\$(000)	Deducción US\$(000)	Saldos finales US\$(000)
2024				
Contratos de opción	25,201	-	(4,033)	21,168
Total	25,201	-	(4,033)	21,168
2023				
Contratos de opción	41,607	-	(16,406)	25,201
Total	41,607	-	(16,406)	25,201

- (i) En setiembre 2021 la Compañía ejerció los Derechos de Opción (de los cuales era titular conforme a adendas celebradas en el marco de lo establecido en la Disposición Complementaria Transitoria del D.S. 022-2018-EM) para extender los plazos de vigencia de Contratos de Suministro de Electricidad suscritos con empresas de distribución producto de licitaciones de largo plazo.

12. Instrumentos financieros derivados

(a) Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la Compañía ha contratado *cross currency swap* y *interest rate swaps* con el fin de gestionar el riesgo de tasa de interés y tipo de cambio. El detalle de estos instrumentos es el siguiente:

	Efecto en estado de situación financiera activo (pasivo), neto		Efecto en resultados (pérdida) ganancia		Efecto en patrimonio neto de impuesto a las ganancias	
	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Instrumentos financieros derivados de cobertura:						
Contrato swap 1ra, 2da y 3ra Emisión del 3er Programa de						
Bonos	(32,012)	(24,368)	4,662	5,259	2,211	1,009
Contrato de cobertura - Préstamos Bancarios	29,272	15,859	6,699	3,464	2,966	(1,162)
Contrato forward	-	-	(47)	-	-	-
Total	(2,740)	(8,509)	11,314	8,723	5,177	(153)
Total activo	26,263	18,832				
Total pasivo	(29,003)	(27,341)				

El movimiento los instrumentos financieros derivados por cross currency swap e interest rate swaps al 31 de diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

	Efecto en estado de situación financiera activo (pasivo), neto 01.01.2024 US\$(000)	Efecto en resultados (pérdida) ganancia Nota 33(v) US\$(000)	Efecto en el resultado no realizado US\$(000)	Efecto en estado de situación financiera activo (pasivo), neto 31.12.2024 US\$(000)
Instrumentos financieros derivados de cobertura:				
Contrato swap 1ra, 2da y 3ra Emisión del 3er Programa de				
Bonos	(24,368)	(10,780)	3,136	(32,012)
Contrato de cobertura - Préstamos	15,859	9,206	4,207	29,272
Total neto	(8,509)	(1,574)	7,343	(2,740)
Total activo	18,832			26,263
Total pasivo	(27,341)			(29,003)

Notas a los estados financieros separados (continuación)

	Efecto en estado de situación financiera activo (pasivo), neto 01.01.2023 US\$(000)	Efecto en resultados (pérdida) ganancia Nota 33(v) US\$(000)	Efecto en el resultado no realizado US\$(000)	Efecto en estado de situación financiera activo (pasivo), neto 31.12.2023 US\$(000)
Instrumentos financieros derivados de cobertura:				
Contrato swap 1 ^{ra} , 2 ^{da} y 3 ^{ra} Emisión del 3 ^{er} Programa de Bonos	(31,713)	5,913	1,432	(24,368)
Contrato de cobertura - Préstamos	6,974	10,534	(1,649)	15,859
Total neto	<u>(24,739)</u>	<u>16,447</u>	<u>(217)</u>	<u>(8,509)</u>
Total activo	<u>20,461</u>			<u>18,832</u>
Total pasivo	<u>(45,200)</u>			<u>(27,341)</u>

El movimiento los instrumentos financieros derivados en patrimonio al 31 de diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

	Al 1 de enero de 2023 US\$(000)	Movimiento US\$(000)	Al 31 de diciembre de 2023 US\$(000)	Movimiento US\$(000)	Al 31 de diciembre de 2024 US\$(000)
Instrumentos financieros derivados de cobertura:					
Contrato swap 1ra, 2da y 3ra Emisión del 3er Programa de Bonos	2,454	1,009	3,463	2,211	5,674
Contrato forward - Préstamos	10,253	(1,162)	9,091	2,966	12,057
Totales	<u>12,707</u>	<u>(153)</u>	<u>12,554</u>	<u>5,177</u>	<u>17,731</u>

La variación de enero a diciembre de 2024 de los instrumentos financieros derivados por contratos swaps del Tercer Programa (1ra emisión, 2da. y 3ra. emisión Serie A y Serie B) de Bonos Corporativos que se reconoce en los resultados del periodo, incluye una ganancia de US\$9,206 la cual se compensa con la diferencia en cambio de la deuda de estos mismos bonos (US\$5,913 ganancia en el mismo periodo de 2023) (Nota 33(v)) que se presentan en el rubro diferencia en cambio, lo que origina un efecto neutro, en el estado de resultados integrales.

Instrumentos financieros derivados relacionados a Bonos Corporativos

Como resultado de las emisiones de Bonos Corporativos en soles (moneda distinta a la moneda funcional de la Compañía), dentro del marco del Tercer Programa de Bonos Corporativos, y para cubrirse del riesgo de futuras fluctuaciones del tipo de cambio, la Compañía decidió contratar instrumentos financieros derivados Swaps de monedas y tasas de interés denominados “Cross currency and interest rate swap”. Con esto, la Compañía logra fijar los pagos en dólares durante la vigencia de los bonos. En setiembre 2016, 2017 y posteriormente en setiembre 2018, como resultado de la 1ra., 2da., 3era. emisión - Serie A y 3era. emisión - Serie B del Tercer Programa de Bonos Corporativos, la Compañía contrató swaps de moneda y tasas de interés fijando así los pagos en dólares durante la vigencia de los bonos.

De acuerdo con lo mencionado, la Compañía intercambió lo siguiente:

Institución financiera	Bonos	Monto de emisión S/(000)	Tasa de interés	Monto pactado US\$(000)	Swaps		Vencimiento
					Tasa de interés	Tipo de cambio fijado	
3er Programa							
Banco de Crédito del Perú	1ra emisión	250,000	7.1250%	76,324	3.3800%	3.2755	23/06/2026
BBVA Continental	2da emisión	78,946	6.0000%	24,269	3.1500%	3.2530	27/06/2024
Banco de Crédito del Perú	3ra emisión (serie A)	251,054	6.5313%	76,986	3.5500%	3.2610	27/06/2027
Banco de Crédito del Perú	3ra emisión (serie B)	115,000	6.7188%	35,168	4.8800%	3.2700	13/06/2028
BBVA Continental	3ra emisión (serie B)	115,000	6.7188%	35,157	4.9100%	3.2710	13/06/2028

La ganancia generada en los cross currency swaps liquidados por el periodo enero al 31 de diciembre de 2024 fue de US\$11,313 (US\$8,723 por el mismo periodo en 2023), que se presenta en el rubro Ganancia neta por instrumentos financieros derivados, del estado de resultados integrales.

Instrumentos financieros derivados relacionado a Préstamo Corporativo de Largo Plazo

En agosto 2022, la Compañía contrató con Citibank un instrumento financiero derivado denominado “Interest Rate Swap” para el préstamo que fue otorgado por Inter-American Investment Corporation (IDB Invest) y Inter-American Development Bank (IDB) en agosto del 2022. La tasa del préstamo se compone por una tasa variable (Daily Compounded SOFR) y una tasa fija, con un Incentivo de descarbonización en la tasa de interés con la salida de Ilo21 del sistema del SEIN y confirmado por el COES. El propósito de este instrumento financiero es fijar la tasa de interés variable (SOFR) durante la vigencia del préstamo.

Monto desembolsado y cubierto del préstamo	Tasa de interés	Monto pactado US\$(000)	Swaps	
			Tasa de interés	Tipo de vencimiento
264,000	Compuesto SOFR	264,000	2.7270%	5/08/2033

Notas a los estados financieros separados (continuación)

13. Inversiones en subsidiarias

(a) A continuación, se presenta la composición del rubro:

	Participación en el patrimonio 2024 %	2024 US\$(000)
GR Paino S.A.C.	99.99%	32,337
GR Taruca S.A.C.	99.99%	24,410
GR Andino S.A.C.	99.99%	3,986
GR Huambos S.A.C.	99.99%	715
GR Aparic S.A.C.	99.99%	527
Total		61,975

El 27 de octubre de 2023 se firmó un contrato para adquirir la totalidad de las acciones mantenidas por Grenergy Renovables, S.A. y Grenergy Perú S.A.C. para la adquisición de dos centrales eólicas (Duna y Huambos), con una capacidad de 36.75 MW, y dos proyectos eólicos Greenfield (Naira I y Naira II), con una capacidad de 40 MW, ambos ubicados en Cajamarca. Cabe indicar que, el proceso de compra culminó el 21 de marzo de 2024 por un monto ascendente a US\$61,975, que comprende el reconocimiento de US\$1,000 como resultado de un desembolso adicional según contrato realizado en enero 2025.

(b) La participación neta de la Compañía en las ganancias (pérdidas) de sus empresas subsidiarias es la siguiente:

	2024 US\$(000)
GR Paino S.A.C.	194
GR Taruca S.A.C.	449
GR Andino S.A.C.	(11)
GR Huambos S.A.C.	(1)
GR Aparic S.A.C.	(1)
Total	630

La ganancia (pérdida) neta por operaciones continuadas incluye los ajustes necesarios para adecuar a las políticas contables de la Compañía.

(c) A continuación se presenta el movimiento del rubro:

	2024 US\$(000)
Saldo inicial	-
Adquisición de subsidiarias	61,345
Participación neta en resultados de subsidiarias	630
Total	61,975

Notas a los estados financieros separados (continuación)

14. Propiedades, planta y equipo, neto

(a) A continuación, se presenta el movimiento del costo y depreciación acumulada:

	Terrenos US\$(000)	Edificios y otras construcciones US\$(000)	Maquinaria y equipo US\$(000)	Unidades de transportes US\$(000)	Muebles y enseres US\$(000)	Equipos diversos US\$(000)	Trabajos en curso US\$(000)	Derecho de Uso (e) US\$(000)	Desmantelamient o US\$(000)	Total US\$(000)
Costo										
Saldo al 1 de enero de 2023	8,022	901,351	1,388,549	4,500	6,289	80,483	269,248	133,354	32,964	2,824,760
Adiciones	-	9	862	249	53	1,330	71,801	-	7,149	81,453
Transferencia	-	1,942	343,479	-	-	4,577	(339,178)	(1,563)	-	9,257
Retiros	-	(13)	(14,733)	(603)	(15)	(282)	-	-	-	(15,646)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	8,022	903,289	1,718,157	4,146	6,327	86,108	1,871	131,791	40,113	2,899,824
Adiciones	-	8,643	2,289	82	31	1,218	31,306	816	-	44,385
Transferencia	-	(28)	16,542	-	120	481	(17,115)	-	-	-
Otros movimientos	-	-	-	-	-	-	(1,589)	-	-	(1,589)
Retiros	-	(221)	(905)	(39)	(816)	(6,914)	-	-	-	(8,895)
Saldo al 31 de diciembre de 2024	8,022	911,683	1,736,083	4,189	5,662	80,893	14,473	132,607	40,113	2,933,725
Depreciación acumulada										
Saldo al 1 de enero de 2023	-	241,709	540,212	2,834	2,919	50,039	-	78,916	8,661	925,290
Depreciación del ejercicio	-	22,690	63,449	414	86	2,600	-	4,847	674	94,760
Retiros	-	(9)	(4,193)	(603)	(4)	(261)	-	-	-	(5,070)
Transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	(2,725)	-	(2,725)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	-	264,390	599,468	2,645	3,001	52,378	-	81,038	9,335	1,012,255
Depreciación del ejercicio (b)	-	23,941	74,342	305	89	3,273	-	4,916	901	107,767
Retiros	-	(221)	(903)	(14)	(815)	(6,905)	-	-	-	(8,858)
Transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2024	-	288,110	672,907	2,936	2,275	48,746	-	85,954	10,236	1,111,164
Estimación de deterioro										
Saldo al 1 de enero de 2023	-	-	19,195	-	-	-	-	-	8759	27,954
Adición	-	77,665	-	-	-	-	-	-	-	77,665
Recupero	-	(242)	(2,106)	-	-	-	-	-	-	(2,348)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	-	77,423	17,089	-	-	-	-	-	8,759	103,271
Adición	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Recupero (b)	-	(3,140)	(1,915)	-	-	-	-	-	-	(5,055)
Otros movimientos	-	(1,044)	(65)	-	-	-	-	-	-	(1,109)
Saldo al 31 de diciembre de 2024	-	73,239	15,109	-	-	-	-	-	8,759	97,107
Valor neto en libros										
Al 31 de diciembre de 2023	8,022	561,476	1,101,600	1,501	3,326	33,730	1,871	50,753	22,019	1,784,298
Al 31 de diciembre de 2024	8,022	550,334	1,048,067	1,253	3,387	32,147	14,473	46,653	21,118	1,725,454

Notas a los estados financieros separados (continuación)

- (b) El gasto por depreciación del periodo enero a diciembre de 2024 y 2023 ha sido registrado en los siguientes rubros del estado de resultados integrales:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Costos de ventas, nota 26	100,612	93,581
Gastos de administración, nota 27	2,100	1,179
Sub Total	102,712	94,760

- (c) De acuerdo con las políticas establecidas por la Gerencia, al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la Compañía tiene contratadas pólizas de seguros contra todo riesgo. Adicionalmente, la Compañía cuenta con un seguro por Lucro Cesante en caso de pérdidas económicas producto de daños a las centrales. En opinión de la Gerencia, las pólizas de seguros contratadas están de acuerdo con el estándar utilizado por empresas equivalentes del sector, y cubren adecuadamente el riesgo de eventuales pérdidas por cualquier siniestro que pudiera ocurrir, considerando el tipo de activos que posee la Compañía.
- (d) La pérdida por deterioro acumulada al 31 de diciembre de 2024 y 2023, corresponde al deterioro de activos relacionados a la C.T. Ilo1 y la C.T. Ilo21 por US\$22,357 (US\$25,980 al 31 de diciembre de 2023), debido a que sus valores en libros exceden a sus valores recuperables. Asimismo, en el 2023 se reconoció una pérdida por deterioro por la unidad generadora de efectivo conformada por todas las centrales que opera por US\$77,665. Para la determinación del valor en uso los supuestos más relevantes son: (i) escenarios de generación de energía ante el cambio climático e (ii) incremento en la tasa de descuento dada la coyuntura de tasa de interés.

El movimiento de la pérdida por deterioro acumulada al 31 de diciembre de 2024 y 2023 es como sigue:

	Saldo al 1 de enero de 2024 US\$(000)	Adiciones US\$(000)	Deducción US\$(000)	Saldo al 31 de diciembre de 2024 US\$(000)
C.T. Ilo1	1,286	26	-	1,312
C.T. Ilo21	24,320	-	(3,275)	21,045
Centrales	77,665	-	(2,915)	74,750
Total	103,271	26	(6,190)	97,107

Notas a los estados financieros separados (continuación)

	Saldo al 1 de enero de 2023 US\$(000)	Adiciones US\$(000)	Deducción US\$(000)	Saldo al 31 de diciembre de 2023 US\$(000)
C.T. Ilo1	1,286	-	-	1,286
C.T. Ilo21	26,668	-	(2,348)	24,320
Centrales	-	77,665	-	77,665
Total	<u>27,954</u>	<u>77,665</u>	<u>(2,348)</u>	<u>103,271</u>

- (i) La reversión de la pérdida por deterioro (US\$5,055 a diciembre 2024 y US\$2,348 a diciembre de 2023) corresponden a la reversión de la depreciación los cuales se deben ajustar en los periodos futuros, con el fin de distribuir el importe en libros revisado del activo, menos su eventual valor residual, de una forma sistemática a lo largo de su vida útil restante.
- (ii) Al 31 de diciembre de 2024 y 2023 la Compañía estima que el valor recuperable de los activos que tienen pérdida por deterioro está registrados a su valor razonable menos los costos de disposición o su valor en uso.
- (iii) El incremento de la depreciación de los activos provisionados origina una disminución en la provisión de desvalorización. El efecto de esta depreciación y de la reversión de la provisión por desvalorización no tiene impacto en los resultados del ejercicio.
- (iv) Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, los activos provisionados no tienen valor de recuperación.

La Gerencia de la Compañía considera que, al 31 de diciembre de 2024 y 2023 no se requieren provisiones en adición a la estimación previamente reconocida para deterioro de propiedades, planta y equipo.

- (e) El derecho de uso incluye principalmente los desembolsos efectuados por "Derecho de contrato", "Derecho de usufructo" y el pago inicial del "Aporte Social" (Nota 2 (i)), y son amortizados en 30 años a partir del 7 de setiembre de 2005 (fecha de recepción de la C.H. Yuncán).

Notas a los estados financieros separados (continuación)

A continuación, se detallan los importes en libros de los activos por derecho de uso reconocidos y los movimientos durante el período:

	Edificaciones US\$(000)	Maquinaria y equipos US\$(000)	Total US\$(000)
Costo			
Saldo al 1 de enero de 2023	129,249	4,105	133,354
Adiciones	14	-	15
Retiros	-	(1,577)	(1,577)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	129,263	2,528	131,792
Adiciones	65	751	816
Saldo al 31 de diciembre de 2024	129,328	3,279	132,608
Amortización acumulada			
Saldo al 1 de enero de 2023	74,975	3,942	78,917
Adiciones	3,976	871	4,847
Otros movimientos	-	(2,725)	(2,725)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	78,951	2,088	81,039
Adiciones	4,351	565	4,916
Saldo al 31 de diciembre de 2024	83,302	2,653	85,955
Valores netos en libros			
Saldo al 31 de diciembre de 2023	50,312	440	50,753
Saldo al 31 de diciembre de 2024	46,026	626	46,653

La Compañía también tiene ciertos arrendamientos de maquinarias y equipos con plazos de arrendamiento de 12 meses o menos y arrendamientos de equipos de bajo valor. Por ello, la Compañía aplica las exenciones de reconocimiento de arrendamiento a corto plazo y arrendamiento de activos de bajo valor para estos arrendamientos.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

A continuación, se detallan los importes en libros de los pasivos por arrendamiento (incluido en obligaciones financieras) y los movimientos durante el periodo:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Saldo Inicial	3,399	2,397
Gastos por intereses	152	222
Pagos de arrendamiento	(766)	(931)
Otros movimientos	600	1,711
Total	<u>3,385</u>	<u>3,399</u>

El análisis de los vencimientos de los pasivos por arrendamiento de activos por derecho de uso se revela en la nota 33(a)(iii).

- (f) Durante los periodos enero a diciembre de 2024 y 2023, el total de desembolsos en efectivo por la compra de propiedad, planta y equipo y obras en curso es el siguiente:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Alta de activos fijos	44,385	81,453
Otros desembolsos	8,665	21,231
Total	<u>53,050</u>	<u>102,684</u>

Notas a los estados financieros separados (continuación)

15. Otros activos, neto

(a) A continuación, se presenta el movimiento del costo y amortización acumulada:

	C.H. Quitaracsa (d) US\$(000)	Otros US\$(000)	Total US\$(000)
Costo			
Saldo al 1 de enero de 2023	48,755	4,065	52,820
Adiciones	-	-	-
Transferencias	-	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2023	48,755	4,065	52,820
Adiciones	-	-	-
Retiros	-	(248)	(248)
Saldo al 31 de diciembre de 2024	48,755	3,817	52,572
Amortización acumulada			
Saldo al 1 de enero de 2023	3,864	2,906	6,770
Adiciones	584	61	645
Saldo al 31 de diciembre de 2023	4,448	2,967	7,415
Adiciones	536	68	604
Retiros	-	(248)	(248)
Saldo al 31 de diciembre de 2024	4,984	2,787	7,771
Valores netos en libros			
Saldo al 31 de diciembre de 2023	44,307	1,098	45,405
Saldo al 31 de diciembre de 2024	43,771	1,030	44,801

Notas a los estados financieros separados (continuación)

- (b) Las tasas de amortización son como siguen (expresadas en porcentajes):

	%
Carretera Quitaracsa y otros	1-100

- (c) La distribución de la amortización comprende la de otros activos e intangibles por el periodo enero a diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Costos de ventas	1,314	903
Gastos de administración, nota 27	240	1
Total	1,554	904

- (d) Un monto aproximado de US\$42,362 corresponde a la construcción de carreteras dentro de la Municipalidad Provincial de Yuracmarca y la Municipalidad de Huaylas, que son de propiedad del Estado, las cuales permiten a la Compañía acceder a la Central Hidroeléctrica Quitaracsa.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

16. Otros pasivos financieros

(a) A continuación, se presenta la composición del rubro:

	Al 31 de diciembre de 2024			Al 31 de diciembre de 2023		
	Porción Corriente US\$(000)	Porción no Corriente US\$(000)	Total US\$(000)	Porción Corriente US\$(000)	Porción no Corriente US\$(000)	Total US\$(000)
Bonos corporativos (b)	25,000	204,533	229,533	21,308	232,315	253,623
Préstamos bancarios (c)	75,000	270,000	345,000	45,000	285,000	330,000
Arrendamientos NIIF 16	832	2,553	3,385	599	2,800	3,399
Total	100,832	477,086	577,918	66,907	520,115	587,022

(b) A continuación, se presenta la composición de la deuda por bonos:

	Moneda origen	Monto emitido	Fecha de emisión	Interés anual (%)	Pago de intereses	Vencimiento	Parte corriente		Parte no corriente		Total deuda vigente	
							2024 US\$(000)	2023 US\$(000)	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Primer programa de bonos												
3ra Emisión	US\$	10,000	Jun-08	6.3125	Semestral	Jun-28	-	-	10,000	10,000	10,000	10,000
6ta Emisión	US\$	25,000	Dic-10	6.5000	Semestral	Dic-25	25,000	-	-	25,000	25,000	25,000
Total							25,000	-	10,000	35,000	35,000	35,000
Tercer programa de bonos												
- 1ra Emisión	S/	250,000	Jun-16	7.1250	Semestral	Jun-26	-	-	66,525	67,477	66,525	67,477
- 2da Emisión	S/	78,946	Jun-17	6.0000	Semestral	Jun-24	-	21,308	-	-	-	21,308
- 3ra Emisión serie A	S/	251,054	Jun-17	6.5313	Semestral	Jun-27	-	-	66,805	67,760	66,805	67,760
- 3ra Emisión serie B	S/	230,000	Jun-18	6.7188	Semestral	Jun-28	-	-	61,203	62,078	61,203	62,078
Total							-	21,308	194,533	197,315	194,533	218,623
Total							25,000	21,308	204,533	232,315	229,533	253,623

Para cubrirse de futuras fluctuaciones del tipo de cambio, por sus emisiones de bonos en soles, la Compañía contrató con bancos locales “swaps” de monedas y tasa de interés (nota 12).

En el mes de junio 2024 se realizó la cancelación de la segunda emisión del tercer programa de bonos.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

(c) A continuación, se presenta la composición de los préstamos bancarios.

	Tasa de interés (%)	Monto emitido en miles	Vencimiento	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Préstamos en dólares IDB - 1er desembolso (i)	5.0870	264,000	Ago-33	250,800	264,000
Préstamos en dólares IDB - 2do desembolso (ii)	SOFR + 2.36	36,000	Ago-33	34,200	36,000
Banco Scotiabank del Perú S.A.A.					
Préstamo en dólares (iii)	5.9900	50,000	Feb-24	-	30,000
Banco BBVA Perú					
Préstamo en dólares (iv)	5.0200	60,000	Jun-25	60,000	-
Total				345,000	330,000

- (i) Este préstamo no cuenta con garantías constituidas y fue obtenido con el Inter-American Investment Corporation (IDB Invest) y con el Inter-American Development Bank (IDB) para adquisición de activos relacionados con el proyecto Punta Lomitas. La tasa del préstamo es variable (Daily Compounded SOFR + Spread) y fue fijada a una tasa de 5.087% mediante un interest rate swap. La tasa de interés que se maneja es escalonada, por lo que a partir del año 8 subiría de 5.087% a 5.587%. Existe un incentivo de descarbonización en la tasa de interés con la salida de Ilo21 del sistema del SEIN y confirmado por el COES.
- (ii) Este préstamo corresponde al segundo tramo del contrato de préstamo obtenido con el Inter-American Investment Corporation (IDB Invest) y con el Inter-American Development Bank (IDB) para adquisición de activos relacionados con el proyecto Punta Lomitas. La tasa del préstamo es variable (Daily Compounded SOFR + Spread) y no tiene una cobertura financiera.
- (iii) En agosto 2023 se tomó un pagaré por US\$50 millones a una tasa de 5.99% por un periodo de 180 días para eventualidades de capital de trabajo y otras necesidades de caja. En diciembre de 2023 se realizó un prepago de este préstamo por US\$20 millones y en febrero 2024 se canceló el saldo restante.
- (iv) En diciembre 2024 se tomó un pagaré por US\$60 millones a una tasa de 5.02% por un periodo de 180 días para adquisición de centrales y proyectos eólicos.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

17. Cuentas por pagar comerciales

(a) A continuación, se presenta la composición del rubro:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Dentro de los plazos de vencimiento (c)	64,958	75,510
Entre 1 y 30 días	975	707
Entre 31 y 60 días	305	121
Más de 61 días	513	1,654
Total	66,751	77,992

(b) Las cuentas por pagar comerciales están denominadas en soles y dólares estadounidenses y no generan intereses y no tienen garantías específicas.

(c) Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, incluye los servicios recibidos de proveedores locales y extranjeros, los conceptos principales se refieren a bienes y servicios recibidos no facturados relacionados a la compra de energía, potencia, peaje, combustible y suministros.

18. Otras cuentas por pagar

(a) A continuación, se presenta la composición del rubro:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Tributos por pagar	9,008	14,284
Intereses por pagar sobre obligaciones financieras (b)	4,970	5,465
IGV por pagar	-	4,254
Anticipos de clientes	546	596
Diversas	9,172	7,938
	23,696	32,537

(b) Al 31 de diciembre de 2024 corresponden a intereses devengados los que serán pagados conforme los cronogramas establecidos para cada una de las obligaciones financieras.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

19. Pasivos por beneficios a los empleados

A continuación, se presenta la composición del rubro:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Remuneraciones y vacaciones	8,830	7,949
Participaciones a los trabajadores	4,877	4,059
Administradoras de Fondos de Pensiones - AFP	182	174
Essalud	69	62
Total	13,958	12,244

20. Provisiones

(a) A continuación, se presenta la composición del rubro:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Provisión por desmantelamiento (b)	50,071	39,690
Otros	3,153	-
Total	53,224	39,690
Vencimientos:		
Parte corriente	3,153	-
Parte no corriente	50,071	39,690
Saldos finales	53,224	39,690

(b) Provisión para cierre centrales de generación -

La provisión para cierre de las centrales de generación representa el valor presente de los costos de cierre en los cuales se espera incurrir entre los años 2025 y 2096. El estimado de dichos costos de cierre está basado en estudios que han sido preparados internamente.

La provisión para cierre de las centrales de generación corresponde principalmente a actividades que deberán ser llevadas a cabo con el propósito de restaurar aquellas zonas donde estuvieron operando las centrales. Los presupuestos de cierre de las centrales de generación son revisados de manera periódica para tomar en cuenta cualquier cambio significativo que hubiera ocurrido en alguno de los estudios realizados. Sin embargo, los costos de cierre dependerán de los precios de mercado de los trabajos de cierre requeridos que reflejarán las condiciones económicas futuras. Asimismo, el momento en el que serán efectuados los desembolsos dependerá de la vida útil de cada central de generación.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, el valor futuro de la provisión para cierre de las centrales de generación asciende a US\$109,700 y US\$100,758, respectivamente, el mismo que ha sido descontado, obteniendo como resultando un pasivo actualizado ascendente de US\$50,071 (US\$39,690 al 31 de diciembre de 2023). La Gerencia de la Compañía considera que este pasivo es suficiente para cumplir con sus compromisos en el futuro. Las tasas de descuento utilizadas se encuentra entre 3.42% y 4.25% al 31 de diciembre de 2024 (3.42% y 4.03% al 31 de diciembre de 2023).

- (c) A continuación, se presenta el movimiento de la provisión por desmantelamiento de las centrales de generación de la Compañía.

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Saldo Inicial	39,690	31,917
Adición Punta Lomitas	-	7,149
Adición C.T. Ilo21	9,260	-
<i>Actualización financiera, nota 29</i>		
Ilo21	420	468
Otras plantas	993	477
Desembolsos	(292)	(321)
Saldos finales	<u>50,071</u>	<u>39,690</u>

21. Transacciones entre relacionadas

- (a) Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la Compañía ha efectuado las siguientes transacciones con entidades relacionadas:

	2024		2023	
	Ingresos US\$(000)	Gastos / Costo US\$(000)	Ingresos US\$(000)	Gastos / Costo US\$(000)
Entidades relacionadas -				
<i>Engie GBS Latam</i>				
Servicios y soporte administrativo	-	(2)	-	201
CEF Services S.A.				
Reembolso de gastos	-	-	-	(56)
Laborelec				
Servicio de asesoría y consultoría	-	2,183	-	416
Engie Energía Chile S.A.				
Servicio de asesoría y consultoría	-	283	-	283
Reembolso de gastos	19	-	-	-
Tractebel Engineering S.A				
Servicio de ingeniería y consultoría para proyectos	-	26	-	60

Notas a los estados financieros separados (continuación)

	2024		2023	
	Ingresos US\$(000)	Gastos / Costo US\$(000)	Ingresos US\$(000)	Gastos / Costo US\$(000)
Engie University				
Capacitacion personal	-	35		
Engie Digital				
Servicios de consultoria	-	22	-	60
Engie S.A. - NewCorp				
Aplicaciones informáticas	-	-	-	343
Electrabel Corporate HQ Benelux				
Aplicaciones informáticas	-	-	-	38
Engie Invest International S.A				
Servicios de Planilla	-	687	-	297
Engie Renouvelables SAS				
Servicios de Planilla	-	314	-	3
Engie Information et Technologies				
Servicio de asesoría y consultoría	-	38	-	-
Tractebel Engineering S.A (BE)				
Servicios de consultoria	-	2	-	-
Engie Impact Chile SPA				
Servicios de consultoria	-	34	-	-
Gr Paino S.A.C.				
Energía activa COES	2	116	-	-
Energía potencia COES	-	2		
Servicios de Backoffice	32	-	-	-
Servicios O&M	243	-	-	-
Gr Taruca S.A.C.				
Energía activa COES	3	119	-	-
Energía potencia COES	-	3	-	-
Servicios de Backoffice	32	-	-	-
Servicios O&M	243	-	-	-
Engie S.A.				
Proyecto GET	759	-	-	-
Electrabel S.A.				
Licencia Office	-	2	-	-

- (c) Como resultado de estas y otras transacciones realizadas con entidades relacionadas a continuación, se presenta el saldo de las cuentas por cobrar y por pagar al 31 de diciembre de 2024 y 2023:

Notas a los estados financieros separados (continuación)

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Por cobrar no comerciales:		
Entidad controladora		
Engie SA	896	-
Entidades relacionadas		
Gr Taruca SAC	328	-
Gr Paino SAC	327	-
Laborelec	41	-
International Power PTY LTD	-	40
Tractebel Engineering LTDA Sucursal Perú	-	2
Engie Energia Chile S.A.	20	1
Total	1,612	43
	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Por pagar no comerciales:		
Entidad controladora		
Engie S.A.	9,396	20
Entidades relacionadas		
Engie Invest International S.A	563	219
Engie S.A.-NewCorp	397	262
Engie Renouvelables SAS	317	2
Engie Energía Chile	280	283
Laborelec	213	65
Engie Information et Technologies	143	142
Gr Taruca SAC	35	-
Engie Digital	78	58
Engie Impact Chile SPA	35	-
Engie University	73	96
Engie GBS Latam	34	285
Gr Paino SAC	28	-
Electrabel SA	2	-
CEF Services S.A.	-	118
Electrabel Corporate HQ Benielux	-	11
Engie Latam	-	6
Tractebel Engineering S.A.	-	47
Total	11,594	1,614
Vencimientos:		
Corto plazo	2,198	1,614
Largo Plazo	9,336	-
	11,534	1,614

Notas a los estados financieros separados (continuación)

- (d) Los saldos por cobrar a entidades relacionadas son de vencimiento corriente, no generan intereses y no tienen garantías específicas. El saldo por pagar a Engie S.A. corresponde al a la provisión relacionada al reconocimiento del intangible por la construcción y desarrollo del sistema por US\$9,396 con vencimiento no corriente desde el 2026, no generan intereses y no tienen garantías específicas. El saldo por pagar al resto de relacionadas es de vencimiento corriente, no generan intereses y no tienen garantías específicas.
- (e) Las remuneraciones y/o compensaciones pendientes de pago y pagadas durante el periodo enero a diciembre de 2024 y por el ejercicio 2023 a la plana gerencial, que tiene la autoridad y responsabilidad de planificar, dirigir y controlar las actividades de la Compañía, se presentan a continuación:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Cuentas por pagar		
Provisión bonificaciones	334	382
Remuneraciones	134	178
Total	<u>468</u>	<u>560</u>
Desembolsos		
Beneficios corto plazo	339	276
Beneficios por terminación	116	111
Remuneraciones	1,974	869
Total	<u>2,429</u>	<u>1,256</u>

22. Impuesto a las ganancias

- (a) El gasto por el impuesto a las ganancias por el periodo enero a diciembre de 2024 y 2023 mostrado en el estado de resultados se compone de la siguiente manera:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Impuesto a las ganancias corriente	33,945	28,935
Impuesto a las ganancias de ejercicios anteriores	1,939	(343)
Impuesto a las ganancias diferido	7,507	(23,560)
Impuesto a las ganancias diferido años anteriores	-	1,579
Total	<u>43,391</u>	<u>6,611</u>

- (b) Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía presenta un impuesto a las ganancias por pagar ascendente a US\$19,156 (saldo a favor por impuesto a las ganancias ascendente a US\$9,240 al 31 de diciembre de 2023).

Notas a los estados financieros separados (continuación)

(c) A continuación, se presenta el movimiento del activo y pasivo diferido por impuesto a las ganancias:

	Al 1 de enero de 2023 US\$(000)	Abono (cargo) al estado de resultados US\$(000)	Abono al estado de cambios en el patrimonio US\$(000)	Al 31 de diciembre de 2023 US\$(000)	Abono (cargo) al estado de resultados US\$(000)	Abono al estado de cambios en el patrimonio US\$(000)	Al 31 de Diciembre de 2024 US\$(000)
Activo diferido							
Provisión por deterioro de activos	(8,246)	(22,219)	-	(30,465)	1,655	-	(28,810)
Provisión para desvalorización de inventarios	(3,660)	133	-	(3,527)	(68)	-	(3,595)
Provisión por desmantelamiento	(3,465)		-	(3,465)	(3,149)	-	(6,614)
Arrendamiento NIIF 16 y otras provisiones	(88)	(28,552)	-	(28,640)	7,861	-	(20,779)
Pasivo diferido							
Diferencia en tasas de depreciación	387,448	27,188	-	414,636	1,208	-	415,844
Instrumentos financieros derivados	5,317		(64)	5,253		2,166	7,419
Pasivo diferido neto	<u>377,306</u>	<u>(23,450)</u>	<u>(64)</u>	<u>353,792</u>	<u>7,507</u>	<u>2,166</u>	<u>363,465</u>

(d) A continuación, se presenta la reconciliación de la tasa efectiva del impuesto a las ganancias con la tasa legal para los periodos de enero a diciembre de 2024 y 2023:

	2024		2023	
	US\$(000)	%	US\$(000)	%
Utilidad contable antes de impuesto a las ganancias	142,054	100.00	12,611	100.00
Impuesto a las ganancias teórico	41,906	29.50	3,720	29.50
Gastos no deducibles	1,599	1.13	1,493	11.84
Donaciones	305	0.21	207	1.64
Ajustes de años anteriores y otros ajustes	(419)	(0.30)	1,191	9.45
Gasto por impuesto a las ganancias	<u>43,391</u>	<u>30.54</u>	<u>6,611</u>	<u>52.43</u>

Notas a los estados financieros separados (continuación)

23. Patrimonio neto

- (a) Capital emitido -
- Al 31 de diciembre de 2024 y 2023 el capital social está representado por 601,370,011 acciones comunes, de S/1.00 de valor nominal cada una (equivalente a US\$0.2639), íntegramente suscritas y pagadas.
- Al 31 de diciembre de 2024 la estructura de participación accionaria de la Compañía fue como sigue:
- | Participación individual del capital | Número de acciones | Porcentaje de participación |
|--------------------------------------|--------------------|-----------------------------|
| Inversionistas | | |
| International Power | 371,478,629 | 61.77 |
| AFP Integra-Fondo 2 | 48,587,457 | 8.08 |
| AFP Prima-Fondo 2 | 47,085,617 | 7.83 |
| AFP Profuturo-Fondo 2 | 25,116,078 | 4.18 |
| Otros (920 accionistas) | 109,102,230 | 18.14 |
| Total | <u>601,370,011</u> | <u>100.00</u> |
- Al 31 de diciembre de 2024, la cotización bursátil (en la Bolsa de Valores de Lima) por acción fue de S/4.09 (S/4.65 al 31 de diciembre de 2023). Las acciones de la Compañía son comunes y todas tienen el mismo derecho a voto.
- (b) Capital adicional -
- Comprende la prima de capital, de libre disponibilidad, resultante del aumento de capital por aporte de las Administradoras de Fondos de Pensiones (AFPs) en 2004. Dicha prima resultó de comparar el monto de los aportes efectuados por las AFPs de US\$48,000 con el monto de US\$12,078, correspondiente al valor en dólares estadounidenses de las 42,098,992 acciones comunes emitidas de. S/1.00 de valor nominal, aplicando el tipo de cambio de S/3.4855 por cada US\$1.00.
- (c) Reserva legal -
- De acuerdo con la Ley General de Sociedades, la reserva legal se constituye transfiriendo como mínimo 10% de la ganancia neta de cada ejercicio, después de deducir pérdidas acumuladas, hasta que alcance un monto equivalente a la quinta parte del capital. En ausencia de ganancias no distribuidas o reservas de libre disposición, la reserva legal debe ser destinada a compensar pérdidas, pero debe ser repuesta. La reserva legal puede ser capitalizada, pero igualmente debe ser repuesta. Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la reserva legal ha alcanzado el límite requerido.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

(d) Resultados acumulados -

Con fecha 10 de diciembre del 2016 se promulgó el Decreto Legislativo No. 1261, que entró en vigencia el 1 de enero de 2017, el cual modificó la Ley del Impuesto a la Renta y estableció que las personas jurídicas domiciliadas que acuerden la distribución de dividendos o cualquier otra forma de distribución de utilidades, aplicarán una tasa del 5% por los ejercicios 2017 en adelante, excepto cuando la distribución se efectúe a favor de personas jurídicas domiciliadas.

No existen restricciones para la remesa de dividendos ni para la repatriación del capital a los inversionistas extranjeros.

(e) Distribución de dividendos -

En octubre de 2015, la Junta General de Accionistas aprobó por unanimidad modificar la política de dividendos de la Compañía acordándose, entre otros, ratificar que la repartición de dividendos equivale al treinta por ciento (30%) de las utilidades anuales disponibles, según se determinen en cada ejercicio anual, o un porcentaje mayor si así se considera conveniente, y con respecto a la base de distribución, se tomará en cuenta en primer lugar a los resultados obtenidos hasta el 31 de diciembre de 2014, y cuando estos se agoten, con cargo a los resultados obtenidos a partir del 1 de enero de 2015.

Durante el ejercicio 2024 se acordó distribuir y pagar dividendos por US\$28,721 que corresponde al saldo de dividendos del ejercicio 2023 y el adelanto del ejercicio 2024. El movimiento de dividendos al 31 de diciembre de 2024 y 2023 es como sigue:

		US\$(000)	Dividendos por acción común
Dividendos acordados y pagados en			
2024			
15 de marzo - Junta General de			
Accionistas	Saldo del ejercicio 2023	14,953	0.0249
	Adelanto del ejercicio		
30 de octubre - Directorio	2024	13,768	0.0229
Total		28,721	0.0249
Dividendos acordados y pagados en			
2023			
20 de marzo - Junta General de			
Accionistas	Saldo del ejercicio 2022	14,792	0.0246
	Adelanto del ejercicio		
06 de noviembre - Directorio	2023	15,288	0.0254
Total		30,080	0.0500

Notas a los estados financieros separados (continuación)

24. Utilidad por acción básica y diluida

La utilidad básica por acción común ha sido calculada dividiendo la ganancia neta del ejercicio atribuible a los accionistas comunes, entre el promedio ponderado del número de acciones comunes en circulación durante el ejercicio. No se ha calculado utilidad diluida por acción común porque no existen acciones comunes potenciales diluyentes, esto es, instrumentos financieros u otros contratos que dan derecho a obtener acciones comunes.

A continuación, se presenta el cálculo de la utilidad por acción por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Ganancia neta atribuida a los accionistas comunes	98,663	6,000
Promedio ponderado del número de acciones comunes:		
En circulación al inicio del periodo	601,370,011	601,370,011
En circulación durante el periodo	601,370,011	601,370,011
Total	0.164	0.010

25. Ingresos por ventas

A continuación, se presenta la composición del rubro:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Venta de energía	485,122	464,353
Venta de potencia	194,224	195,045
Venta de peaje	2,837	3,494
Otros ingresos	38,655	8,911
Total	720,838	671,803

Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía cuenta con 56 clientes libres que representan 49.4% de los ingresos por venta de energía y potencia (77 clientes libres que representan 55.4% al 31 de diciembre de 2023) y 12 empresas distribuidoras que representan un 50.6% de los mismos (12 empresas distribuidoras que representaban un 44.6% al 31 de diciembre de 2023).

Las ventas de energía en el 2024 ascendieron a US\$99,440, US\$98,512, US\$180,992 y US\$106,178 en el primer, segundo, tercer y cuarto trimestre, respectivamente, resultando en un total de US\$485,122.

Asimismo, las ventas de potencia ascendieron a US\$47,471, US\$47,961, US\$52,758 y US\$46,034 en el primer, segundo, tercer y cuarto trimestre, respectivamente, resultando en un total de US\$194,224 en el 2024.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

26. Costo de ventas

(a) A continuación, se presenta la composición del rubro:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Consumo de combustibles	187,470	307,323
Compra de energía y potencia (b)	139,022	71,209
Depreciación, nota 13	100,612	93,581
Cargas de personal	28,584	23,679
Compra de peaje	7,106	10,364
Aporte 1 % Empresas Eléctricas	5,505	6,348
Consumo de suministros y repuestos	5,411	5,110
Mantenimiento de equipos industriales	7,430	8,991
Amortización, nota 14	1,314	903
Derecho de usufructo y aporte social	431	431
Otros gastos de generación	44,682	32,131
Otros	(25)	258
Total	527,452	560,328

(b) Incluye costo devengado de los acuerdos de opción relacionadas a la extensión de los contratos con empresas distribuidoras conforme al Decreto Supremo 022-2018-EM de fecha 4 de setiembre de 2018, nota 11(b).

27. Gastos de administración

A continuación, se presenta la composición del rubro:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Gastos de personal	16,784	13,246
Servicios prestados por terceros	8,752	6,812
Depreciación, nota 13	2,100	1,179
Cargas diversas de gestión y otros	1,761	2,514
Servicios de asistencia administrativa, financiera y técnica	158	83
Tributos	538	654
Amortización, nota 14	240	1
Provisión (recupero) cobranza dudosa NIIF 9, nota 8(e)	(1,900)	1,067
Total	28,433	25,556

Notas a los estados financieros separados (continuación)

28. Otros ingresos y gastos

A continuación, se presenta la composición del rubro:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Otros Ingresos		
Venta de suministros y activo fijo	163	148
Indemnizaciones Seguros	-	34,593
Otros	4,378	4,419
Total	4,541	39,160
Otros gastos		
Provisión adicional por desmantelamiento	9,260	-
Deterioro de activos, nota 14(a)	-	77,665
Costo neto de enajenación	14	11,182
Otros	5,741	6,593
Total	15,015	95,440

29. Ingresos y gastos financieros

A continuación, presentamos la composición del rubro:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Ingresos financieros		
Otros ingresos relacionados a cuentas por cobrar	16,119	-
Intereses sobre depósitos bancarios	5,854	4,709
Otros	646	784
Total	22,619	5,493
	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Gastos financieros		
Intereses de bonos	11,934	17,035
Intereses de préstamos	31,181	12,301
Intereses de arriendos	206	222
Otros	1,715	2,146
Total	45,036	31,704

Notas a los estados financieros separados (continuación)

30. Situación tributaria

- (a) La Compañía está sujeta al régimen tributario peruano. La tasa del impuesto a las ganancias al 31 de diciembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 fue de 29.5%, sobre la utilidad gravable, luego de deducir la participación de los trabajadores que se calcula con una tasa de 5% sobre la utilidad imponible.

En julio de 1998, la Superintendencia Nacional de Administración Tributaria (SUNAT), autorizó a la Compañía a llevar su contabilidad, a partir de 1998, en moneda extranjera (dólares estadounidenses), conforme a lo dispuesto en el Código Tributario.

Las personas jurídicas no domiciliadas en el Perú y las personas naturales están sujetas a la retención de un impuesto adicional sobre los dividendos recibidos. Al respecto, en atención a lo dispuesto por el referido Decreto Legislativo N° 1261, el impuesto adicional a los dividendos por las utilidades generadas será el siguiente:

- 6.8% por las utilidades generadas desde el 1 de enero de 2015 hasta el 31 de diciembre de 2016.
 - Por las utilidades generadas a partir del 1 de enero de 2017, cuya distribución se efectúe a partir de dicha fecha, la tasa aplicable será de 5%.
- (b) Para propósito de la determinación del Impuesto a las ganancias, los precios de transferencia de las transacciones con empresas relacionadas y con empresas residentes en territorios de baja o nula imposición, deben estar sustentados con documentación e información sobre los métodos de valoración utilizados y los criterios considerados para su determinación. Con base en el análisis de las operaciones de la Compañía, la Gerencia y sus asesores legales opinan que, como consecuencia de la aplicación de estas normas, no surgirán contingencias de importancia para la Compañía al 31 de diciembre de 2024 y de 2023.

El 1 de enero de 2017 entró en vigencia el Decreto Legislativo N°. 1312 que modificó el Art. 32 A de la Ley del impuesto a las ganancias, dispositivo legal que regula los precios de transferencia. Asimismo, el 17 de noviembre del mismo año se publicó la norma reglamentaria Decreto Supremo N°. 333-2017 EF y en el mes de enero de 2018 se publicó la Resolución de Superintendencia N° 014-2018/SUNAT, norma que regula la presentación de la declaración informativa para reporte local. A la fecha, la Compañía ha declarado sus reportes locales hasta el 2020.

- (c) En marzo de 2022, mediante el Decreto Legislativo N° 1535 se creó el “perfil de cumplimiento” que la SUNAT podrá asignar a los sujetos (contribuyentes o no), con la finalidad de incentivar el cumplimiento tributario de obligaciones administradas y recaudadas por dicha entidad. A partir del mes de julio 2024, SUNAT ha implementado una calificación del Perfil de Cumplimiento de manera preliminar, para los contribuyentes que generan rentas de tercera categoría, con la finalidad de incentivar el cumplimiento voluntario de las obligaciones tributarias, aduaneras y las no tributarias administradas y/o recaudadas por la SUNAT. En este periodo, se ha puesto a disposición la primera y segunda calificación de prueba trimestral, de un total de cuatro, que tiene carácter informativo y carece de efectos tributarios.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

- (d) Hasta el 31 de diciembre de 2022, la construcción tenga un avance de obra de por lo menos el 80%. Tratándose de construcciones que no hayan concluido hasta el 31 de diciembre de 2022, se presume que el avance de obra a dicha fecha es menor al 80%, salvo que el contribuyente pruebe lo contrario. Se entiende que la construcción ha concluido cuando se haya obtenido del municipio la conformidad de obra u otro documento que establezca el Reglamento.
- A partir del ejercicio 2021, los bienes adquiridos en los ejercicios 2020 al 2021, afectados a la producción de rentas gravadas, se depreciarán aplicando los siguientes porcentajes anuales hasta su total depreciación:
 - Equipos procesadores de datos: 50%
 - Maquinaria y equipo: 20%
 - Vehículo de transporte terrestre (excepto ferrocarriles) con tecnología EURO IV, Tier II y EPA 2007, empleados por empresas autorizadas: 33.3%
 - Vehículo de transporte terrestre (excepto ferrocarriles) híbridos o eléctricos.
- (e) El 19 de diciembre de 2023, fue publicada la Ley No. 31962 “Ley que sincera los intereses por devoluciones de pagos de tributos en exceso o indebidos, por retenciones o percepciones no aplicadas del Impuesto General a las Ventas y actualización de multas, vigente del 01 de enero de 2024 que busca equiparar las tasas de interés que se apliquen a los pagos en exceso o indebidos y la devolución de las retenciones o percepciones independientemente de si fue ocasionado por la SUNAT o por otro motivo.

Debido a ello a partir del 2024 Respecto a las devoluciones indebidas, deberá aplicarse la tasa pasiva de mercado promedio para operaciones en moneda nacional (TIPMN), publicada por la SBS el último día hábil del año anterior. Para la actualización de multas, se deberá aplicar la tasa de interés fijada por el Banco Central de Reserva del Perú a las multas que no fueron pagadas. Dicho interés se aplica desde la fecha en que se exige el pago de la multa al deudor por parte de la SUNAT.

El interés aplicable a las devoluciones de las retenciones o percepciones no aplicadas del IGV es únicamente la TIM de 0.9 % mensual, anteriormente, podía ser tanto la TIM cuanto la TIPMN, dependiendo del caso.

Dicho interés se aplica entre la fecha de presentación o de vencimiento de la declaración mensual donde conste el saldo acumulado de las retenciones o percepciones por el cual se solicita la devolución, lo que ocurra primera, y la fecha en que se ponga a disposición del solicitante la devolución respectiva.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

- (f) Las autoridades tributarias tienen la facultad de revisar y, de ser aplicable, corregir el impuesto a la renta y el impuesto general a las ventas calculado por la Compañía en los cuatro años posteriores al año de la presentación de la declaración de impuestos. Al 31 de diciembre de 2024 las declaraciones juradas del impuesto a las ganancias de los años, 2020, 2021, 2022 y 2023 y del impuesto general a las ventas de enero 2020 a diciembre 2024 se encuentran pendientes de revisión por parte de las autoridades tributarias. A la fecha, SUNAT está fiscalizando el impuesto a la renta del 2022.

Al cierre de las fiscalizaciones del impuesto a la renta de los ejercicios 2016, 2017, 2018, la Compañía aceptó algunas de las observaciones de la Superintendencia de Administración Tributaria (SUNAT), básicamente con efectos temporales, y actualmente ha procedido a iniciar procesos apelación ante el Tribunal Fiscal por las otras observaciones.

Ahora bien, debido a las posibles interpretaciones que las autoridades tributarias pueden dar a las normas legales vigentes, a la fecha no es posible determinar si de las revisiones que se realicen resultarán o no pasivos para la Compañía, por lo que cualquier eventual mayor impuesto o recargo que pudiera resultar de las revisiones fiscales y de los procesos de apelación antes indicados, sería aplicable a los resultados del ejercicio en que éstos se determinen. Sin embargo, en opinión de la Gerencia y de sus asesores legales, cualquier eventual liquidación adicional de impuesto no sería significativa para los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023.

- (g) De acuerdo con lo establecido por la Ley del Impuesto a la Renta y sus modificatorias, las empresas establecidas en el Perú que hayan generados pérdidas tributarias podrán aplicarlo para disminuir el impuesto a las ganancias a pagar en los ejercicios futuros mediante uno de los dos métodos que voluntariamente opten:

i. Método A -

La pérdida tributaria podrá ser utilizada hasta cuatro años después de haberse generado.

ii. Método B -

La pérdida tributaria se podrá compensar con utilidades futuras año tras año hasta su extinción final, aplicando el 50% a sus utilidades gravable.

Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía no poseía pérdida tributaria por compensar.

- (h) Mediante la RS N° 000293-2024/SUNAT se ha postergado la oportunidad del uso del Sistema Integrado de Registros Electrónicos (SIRE) del periodo de enero 2025 al periodo de julio 2025 para los sujetos del Régimen General que, al 31.12.2024, se encuentren obligados a llevar el Registro de Ventas e Ingresos Electrónico (RVIE) y el Registro de Compras Electrónicos (RCE), y hayan sido designados como Principales Contribuyentes (PRICOS).

Cabe precisar que los sujetos del Régimen General que no sean PRICOS, mantienen su obligación de llevar el SIRE a partir del periodo enero 2025.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

- (i) Decreto Legislativo N° 1669, publicado el 28 de septiembre de 2024, introdujo modificaciones sustanciales en la forma de llevar el Registro de Compras y el Registro de Ventas y la oportunidad del ejercicio del crédito fiscal. Se modifica el artículo 2 de la Ley No. 29215, señalando que las operaciones deben ser anotadas en el Registro de Compras, conforme a lo siguiente:
1. En general, tratándose de comprobantes de pago, notas de débito y documentos a que se refiere el inciso a) del artículo 19 de la Ley del IGV, deben ser anotados en los archivos digitales u hoja del Registro de Compras (llevado en forma manual o computarizada) del periodo que corresponda al mes de su emisión o del pago del Impuesto.
 2. Sólo para los comprobantes de pago y notas de débito que no fueron emitidos a través del Sistema de Emisión Electrónica, hasta los 2 meses siguientes al mes de su emisión o del pago del Impuesto, según sea el caso.
 3. Tratándose de los emitidos por operaciones sujetas al SPOT, hasta los 3 meses siguientes al de su emisión.

El Decreto Legislativo entrará en vigor desde la entrada en vigencia de la Resolución de Superintendencia que regule, entre otros, el medio, la forma, los requisitos y/o condiciones para que los contribuyentes puedan confirmar, rectificar o complementar la información que consigne la SUNAT respecto del Registro de Ventas e Ingresos y del Registro de Compras.

31. Contingencias

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la Compañía tiene pendiente de resolver procesos judiciales y arbitrales, así como procedimientos administrativos y tributarios relacionados con las actividades que desarrolla. En opinión de la Gerencia y de sus asesores legales, se han registrado los pasivos que se consideran apropiados con base en la información disponible al 31 de diciembre de 2024 y 2023 y se estima no resultarán pasivos adicionales a los ya registrados por la Compañía. A este respecto, a continuación, se presenta una breve descripción de determinadas controversias de la Compañía:

(a) Activos Contingentes

- Al 31 de diciembre de 2023, la Compañía mantuvo una controversia contractual, que de acuerdo con la opinión legal externa se consideró con alta probabilidad de éxito. A la fecha, dicha controversia se ha resuelto de manera favorable a la Compañía.

(b) Pasivos Contingentes

- Mantenemos una controversia con un proveedor derivada de la resolución contractual ejercida por la Compañía que podría derivar en un proceso arbitral. Un resultado desfavorable en este proceso arbitral podría derivar en una contingencia para la Compañía; sin embargo, en opinión de nuestros asesores externos, la Compañía cuenta con sólidos fundamentos legales ante un eventual proceso arbitral.
- Mantenemos una controversia con una autoridad local derivada de un procedimiento tributario referido al cálculo de impuestos municipales de una de nuestras sedes operativas. Un resultado desfavorable en este procedimiento podría derivar en una contingencia para la Compañía; sin embargo, en opinión de nuestros asesores externos, la Compañía cuenta con sólidos fundamentos legales frente a este procedimiento.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

32. Compromisos

(a) Contratos de venta de energía -

Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía mantiene los siguientes contratos de venta vigentes:

		Potencia contratada	
		Hora Punta (MW)	Hora fuera de Punta (MW)
Contratos por Licitación			
Largo plazo			
Luz del Sur	ED-01-2009-LP	38.36	38.36
Luz del Sur	ED-02-2009-LP	20.95	20.95
Luz del Sur	ED-03-2009-LP	26.94	26.94
Luz del Sur	LDS-01-2011-LP	97.48	97.48
Total Luz del Sur		183.73	183.73
Enel Distribución Perú	ED-01-2009-LP	30.10	30.10
Enel Distribución Perú	ED-02-2009-LP	15.75	15.75
Enel Distribución Perú	ED-03-2009-LP	30.65	30.65
Enel Distribución Perú	LDS-01-2011-LP	10.66	10.66
Enel Distribución Perú	LDS-01-2011-LP-II	8.07	8.07
Total Enel Distribución Perú		95.23	95.23
Seal	ED-01-2009-LP	6.21	6.21
Seal	ED-02-2009-LP	3.93	3.93
Seal	ED-03-2009-LP	5.59	5.59
Total Seal		15.73	15.73
Electronoroeste	ED-01-2009-LP	15.31	15.31
Electronoroeste	ED-02-2009-LP	5.93	5.93
Electronoroeste	HID-2009-LP	6.14	6.14
Total Electronoroeste		27.38	27.38
Electrosureste	ED-03-2009-LP	56.82	56.82
Total Electrosureste		56.82	56.82
Hidrandina	HID-2009-LP	7.64	7.64
Total Hidrandina		7.64	7.64
Electronorte	HID-2009-LP	4.23	4.23
Total Electronorte		4.23	4.23

Notas a los estados financieros separados (continuación)

		Potencia contratada	
		Hora Punta (MW)	Hora fuera de Punta (MW)
Electrosur	ED-03-2009-LP	3.06	3.06
Total Electrosur		3.06	3.06
Contratos por Licitación			
Largo plazo			
Edecañete	LDS-01-2011-LP	0.81	0.81
Edecañete	LDS-01-2011-LP-II	0.61	0.61
Total Edecañete		1.42	1.42
Electropuno	ED-03-2009-LP	2.69	2.69
Total Electropuno		2.69	2.69
Total Contratos por Licitación		397.93	397.93
Contratos bilaterales			
Coelvisac		24.07	24.07
Distriluz		60.4	60.26
Edelnor		150.00	150.00
Electronoroeste		2.50	2.50
Electrosur		15.00	15.00
ElectroSurEste		5.15	5.15
ElectroUcayali		2.10	2.10
Seal		41.86	41.86
Total contratos bilaterales		301.7	301.57
Total Regulados		699.63	699.5
Contratos Clientes Libres			
Administradora Jockey Plaza Shopping			
Center S.A.		17.00	17.00
Anglo American Quellaveco S.A.		187.40	187.40
Austral Group S.A.A.		10.00	10.00
Casa Grande S.A.A.		6.00	6.00
Compania Minera Antamina S.A.		170.00	170.00
Corporacion Electrica Del Ecuador Celec Ep		40.00	40.00
Contratos Clientes Libres			
Esmeralda Corp S.A.C.		10.00	10.00
Gloria S.A		32.00	32.00
Industrias Cachimayo S.A.		29.00	29.00

Notas a los estados financieros separados (continuación)

	Potencia contratada	
	Hora Punta (MW)	Hora fuera de Punta (MW)
Inversiones San Borja S.A.	5.58	5.58
Lima Airport Partners S.R.L.	24.80	24.80
Linde Peru S.R.L.	5.90	5.90
Marcobre S.A.C.	84.00	84.00
Nexa Resources Cajamarquilla S.A.	120.00	-
Parque Lambramani S.A.C	6.06	6.06
Pesquera Diamante S.A.	12.00	12.00
Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.	170.00	170.00
Trupal S.A.	25.00	25.00
Yura S.A.	62.00	70.00
Otros	54.56	77.03
Total Contratos Clientes Libres	1,071.30	981.77
Total Contratos (Regulados + Libres)	1,770.93	1,681.26

(b) Fianzas y garantías otorgadas -

Las principales cartas fianza y garantías que tiene la Compañía son:

- (i) La Compañía mantiene, por fiel cumplimiento del contrato de usufructo de Yuncán, garantía por US\$2,000 a favor de Activos Mineros S.A.C.
- (ii) A favor del Ministerio de Energía y Minas US\$27,500 por el proyecto Nodo Energético - fiel cumplimiento compromiso de inversión.
- (iii) A favor del Ministerio de Energía y Minas US\$4,500 por el proyecto Reserva Fría de Generación - Planta Ilo - Garantía de Operación.
- (iv) Carta fianza por el monto de S/32,877,834, para garantizar el cumplimiento de sentencia emitida por la Sala Mixta de Ilo, mientras se resuelva el recurso de casación presentado, en el marco de un proceso judicial en trámite.
- (v) Carta fianza por el monto de US\$2,000 para garantizar el Concurso de Proyectos Integrales para la entrega en concesión de los proyectos "Enlace 220 kV Aguaytía - Pucallpa, subestaciones, líneas y ampliaciones asociadas (Proyecto ITC)", "Incremento de la Confiabilidad 138-60KV del Sistema Eléctrico de Tarma - Chanchamayo", e, "Incremento de capacidad y confiabilidad (Criterio N-1) de Suministro del Sistema Eléctrico Huaraz (Proyecto ITC)".
- (vi) Carta fianza por el monto de US\$ 37,789 para garantizar el suministro e instalación de un proyector de turbina eólica. Esta carta fianza vence el 31 de diciembre de 2024.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

33. Objetivos y políticas de gestión del riesgo financiero

(a) Gestión de riesgo financiero

La Compañía está expuesta a los siguientes riesgos relacionados con el uso de instrumentos financieros:

(i) Marco de gestión de riesgo

La Gerencia es responsable de establecer y supervisar la estructura de gestión de riesgos. La División de Finanzas tiene a su cargo la administración de riesgos. Este departamento identifica, evalúa y cubre los riesgos financieros.

Las políticas de gestión de riesgo de la Compañía son establecidas con el objeto de identificar y analizar los riesgos enfrentados por la Compañía, fijar límites y controles de riesgo adecuados, y para monitorear los riesgos y el cumplimiento de los límites. Se revisan regularmente las políticas y los sistemas de gestión de riesgo a fin de que reflejen los cambios en las condiciones de mercado y en las actividades de la Compañía.

La Compañía, a través de sus normas y procedimientos de gestión, pretende desarrollar un ambiente de control disciplinado y constructivo en el que todos los empleados entiendan sus roles y obligaciones.

(ii) Riesgo de crédito

Los activos financieros de la Compañía potencialmente expuestos a concentraciones de riesgo de crédito corresponden principalmente a depósitos en bancos y cuentas por cobrar presentados en el estado de situación financiera.

La Compañía mitiga la concentración y riesgo de crédito a través de la política de depositar sus fondos excedentes en entidades financieras locales de primer nivel.

De otro lado, el riesgo de crédito correspondiente a las cuentas a cobrar provenientes de la actividad comercial es históricamente muy bajo dado el corto plazo de cobro a los clientes, que hace que no acumulen individualmente montos significativos.

La Gerencia de la Compañía evalúa periódicamente el riesgo crediticio de su cartera de clientes, sobre la base de una metodología diseñada por su matriz, que toma en cuenta factores como: liquidez, endeudamiento, rentabilidad, antigüedad del negocio, comportamiento de pago, antecedentes judiciales, entre otros.

La Gerencia estima que los montos deteriorados por más de 30 días aún son enteramente recuperables sobre la base del comportamiento de pago histórico y análisis del riesgo de crédito del cliente, incluidas sus calificaciones de créditos cuando están disponibles.

(iii) **Riesgo de liquidez**
La Gerencia tiene conocimiento que el riesgo de liquidez implica disponer de suficiente efectivo y equivalentes de efectivo y tener la posibilidad de comprometer y/o tener comprometido financiamiento a través de diversas fuentes de crédito. La Compañía cuenta con adecuados niveles de efectivo y equivalentes de efectivo y de líneas de crédito disponibles.

El siguiente cuadro presenta el perfil de vencimientos de los pasivos financieros de la Compañía sobre la base de las obligaciones contractuales no descontadas:

	Menos de 1 año US\$(000)	1 a 2 años US\$(000)	2 a 5 años US\$(000)	Más de 5 años US\$(000)	Total US\$(000)
2024					
Otros pasivos financieros:	129,071	109,870	273,121	203,694	715,756
Arrendamientos NIIF 16	832	583	1,607	380	3,402
Cuentas por pagar comerciales	66,751	-	-	-	66,751
Otras cuentas por pagar a entidades relacionadas	2,198	2,685	2,684	4,027	11,594
Otras cuentas por pagar	14,688	-	-	-	14,688
Total	213,540	113,138	277,412	208,101	812,191
	Menos de 1 año US\$(000)	1 a 2 años US\$(000)	2 a 5 años US\$(000)	Más de 5 años US\$(000)	Total US\$(000)
2023					
Otros pasivos financieros:	69,454	33,481	413,860	204,497	721,292
Arrendamientos NIIF 16	599	593	1,485	722	3,399
Cuentas por pagar comerciales	77,992	-	-	-	77,992
Otras cuentas por pagar a entidades relacionadas	1,614	-	-	-	1,614
Otras cuentas por pagar	13,999	-	-	-	13,999
Total	163,658	34,074	415,345	205,219	818,292

El cuadro anterior no incluye los derivados financieros de cobertura, debido a que la Gerencia considera que dichos contratos se liquidan efectivamente en una base neta; en consecuencia, a continuación, se presenta el flujo de los derivados de cobertura y la reconciliación de los importes equivalentes a los valores contables del flujo neto descontado generado por estos instrumentos:

	Menos de 3 meses US\$(000)	Entre 3 meses y 1 años US\$(000)	1 a 5 años US\$(000)	Más de 5 años US\$(000)	Total US\$(000)
2024					
Liquidación neta - Activo - Cross Currency Swap	1,933	7,326	19,673	6,354	35,286
Total	1,933	7,326	19,673	6,354	35,286
	Menos de 3 meses US\$(000)	Entre 3 meses y 1 años US\$(000)	1 a 5 años US\$(000)	Más de 5 años US\$(000)	Total US\$(000)
2023					
Liquidación neta - Activo - Cross Currency Swap	2,930	7,493	25,287	6,354	42,064
Total	2,930	7,493	25,287	6,354	42,064

Cambios en los pasivos que provienen de las actividades de financiamiento -

A continuación, se presentan los cambios en los pasivos que provienen de las actividades de financiamiento por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023:

	Saldo al 1 de enero de 2024 US\$(000)	Flujo de caja US\$(000)	Efecto por tipo de cambio US\$(000)	Otros US\$(000)	Saldo al 31 de diciembre de 2024 US\$(000)
Otros pasivos financieros:					
Préstamos de entidades bancarias	330,000	12,295	2,705	-	345,000
Bonos	253,623	(24,269)	179	-	229,533
Dividendos por pagar	-	(27,661)	-	27,661	-
Total	583,623	(39,635)	2,884	27,661	574,533

	Saldo al 1 de enero de 2023 US\$(000)	Flujo de caja US\$(000)	Efecto por tipo de cambio US\$(000)	Otros US\$(000)	Saldo al 31 de diciembre de 2023 US\$(000)
Otros pasivos financieros:					
Préstamos de entidades bancarias	356,430	(34,000)	10,534	(2,964)	330,000
Bonos	247,711	-	5,913	(1)	253,623
Dividendos por pagar	-	(30,408)	-	30,408	-
Total	604,141	(64,408)	16,447	33,371	583,623

(iv) Riesgo de mercado
El riesgo de mercado es el riesgo de que el valor razonable o los flujos futuros de efectivo de un instrumento financiero fluctúen debido a cambios en los precios del mercado. Los instrumentos financieros afectados por el riesgo de mercado incluyen los préstamos y depósitos mantenidos por la Compañía.

Los análisis de sensibilidad que se ilustran en las próximas secciones se vinculan con la posición al 31 de diciembre de 2024 y 2023, y se prepararon sobre la base de que el monto de deuda neta, la proporción de interés fijo y variable y la proporción de los instrumentos financieros en monedas extranjeras, permanecen constantes.

(v) Riesgo de tipo de cambio
El riesgo de tipo de cambio es el riesgo que el valor razonable o los flujos futuros de efectivo de un instrumento financiero fluctúen debido a cambios en las tasas de cambio.

La Compañía minimiza su riesgo de tipo de cambio con una política de cobertura formulada sobre la base de los flujos de caja proyectados y contempla mantener un equilibrio entre los flujos indexados a dólares estadounidenses y los niveles de activos y pasivos en dicha moneda. El objetivo es minimizar la exposición de los flujos al riesgo de variaciones en el tipo de cambio. El resultado de mantener saldos en moneda extranjera para la Compañía al 31 de diciembre de 2024 fue una pérdida de US\$1,862 (ganancia de US\$460 al 31 de diciembre de 2023), la que se presenta en el rubro “Diferencia de cambio neta” del estado de resultados integrales.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

Al 31 de diciembre de 2024, el tipo de cambio ponderado publicado por la Superintendencia de Banca, Seguros y AFP (SBS) para las transacciones en dólares estadounidenses era de US\$0.2653/PEN para las operaciones de venta y US\$0.2661/PEN para compra (US\$0.2693 venta y US\$0.2699 compra al 31 de diciembre de 2023), y se resumen como sigue:

	2024 S/(000)	2023 S/(000)
Activos		
Efectivo y equivalente de efectivo	13,539	17,144
Cuentas por cobrar comerciales, neto	200,877	355,909
Otras cuentas por cobrar, neto	208,170	246,603
Total	422,586	619,656
Pasivos		
Cuentas por pagar comerciales	94,283	84,173
Pasivos por beneficio a los empleados	33,715	16,758
Otras cuentas por pagar	37,444	64,186
Obligaciones financieras	747,933	971,677
Total	913,375	1,136,794
Deuda neta de cobertura	(747,933)	(971,677)
Total posición pasiva neta	257,143	454,539

La política de cobertura de riesgo de tipo de cambio está formulada sobre la base de los flujos de caja proyectados y contempla mantener un equilibrio entre los flujos indexados a soles y los niveles de activos y pasivos en dicha moneda. El objetivo es minimizar la exposición de los flujos al riesgo de variaciones en el tipo de cambio.

A continuación, se presenta el análisis de sensibilidad, asumiendo un cambio (revaluación / devaluación) razonablemente posible en el tipo de cambio del dólar estadounidense (US\$), para este análisis ha considerado que todas las demás variables permanecerán constantes sobre los saldos de activos y pasivos monetarios anteriormente reflejados y que tendrían un impacto en la utilidad antes de impuesto a la renta de la Compañía como resultado de los cambios en el valor razonable de los activos y pasivos en moneda extranjera.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

Por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la ganancia (pérdida) por diferencia en cambio, se compone de lo siguiente:

	Aumento (disminución) en el tipo de cambio	Efecto en la utilidad antes del impuesto a las ganancias US\$(000)
2024		
U.S. Dólares / Soles	10%	11,878
U.S. Dólares / Soles	-10%	(14,520)
2023		
U.S. Dólares / Soles	10%	12,470
U.S. Dólares / Soles	-10%	(15,241)

Por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la ganancia por diferencia en cambio, se compone de lo siguiente:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Activos		
Diferencia en cambio partidas monetarias	(1,862)	460
Diferencia en cambio Bonos Corporativos y préstamos	1,574	(16,447)
Instrumentos financieros derivados de Bonos Corporativos (nota 12)	(10,781)	10,534
Depósitos a plazo		
Instrumentos financieros derivados de préstamos (nota 12)	9,206	5,913
Instrumentos financieros derivados de Forward (nota 12)	-	-
Total	<u>(1,863)</u>	<u>460</u>

(vi) **Riesgo de tasa de interés**

La Compañía no tiene activos significativos que generan intereses; los ingresos y los flujos de efectivo operativos de la Compañía son independientes de los cambios en las tasas de interés en el mercado. La exposición de la Compañía a este riesgo se genera básicamente por sus obligaciones financieras.

El endeudamiento a tasas variables podría exponer a la Compañía al riesgo de tasa de interés sobre sus flujos de efectivo. La Compañía minimiza este riesgo contratando parcialmente sus obligaciones financieras a tasas de interés fijas, ya sea con deudas emitidas inicialmente a tasas de interés fijas o contratando instrumentos financieros derivados que transforman el riesgo de tasa de interés de variable a fijo.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

La porción de obligaciones financieras a tasa fija o cubierta al 31 de diciembre de 2024 y 2023 es de 100%, considerando la compañía que no le afectará el riesgo de fluctuaciones de tasas de interés, por encontrarse dentro de la banda adecuada sobre la cual maneja su composición de deuda a tasas fija y variable.

Por otro lado, el endeudamiento a tasas fijas podría exponer a la Compañía al riesgo de tasa de interés sobre el valor razonable de sus pasivos financieros. Al respecto, la Compañía considera que este riesgo no tiene un impacto debido a que la medición de sus pasivos financieros es al costo amortizado.

La Gerencia considera que las fluctuaciones futuras en las tasas de interés no afectarán significativamente a los resultados futuros de sus operaciones.

(b) Gestión de capital -

El principal objetivo de la gestión de capital de la Compañía es garantizar que éste mantenga una calificación de crédito sólida y ratios de capital saludables para sustentar su negocio y maximizar el valor para el accionista.

La Compañía gestiona su estructura de capital y realiza los ajustes pertinentes en dicha estructura según los cambios en las condiciones económicas. Para mantener o ajustar su estructura de capital, la Compañía puede modificar los pagos de dividendos a los accionistas, devolver capital a los accionistas o emitir nuevas acciones.

No hubo modificaciones en los objetivos, políticas o procesos relacionados con la gestión del capital al 31 de diciembre de 2024 y 2023.

La Compañía controla el capital utilizando un ratio de endeudamiento, definido como el cociente entre la deuda bruta y el capital total más la deuda bruta. En opinión de la Gerencia de la Compañía, los ratios de endeudamiento al 31 de diciembre de 2024 y 2023 son acordes a la política financiera de la Compañía.

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Otros pasivos financieros (i)	577,918	587,022
Cuentas por pagar comerciales	66,751	77,992
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	11,594	1,614
Otras cuentas por pagar	14,688	13,999
Menos: efectivo y equivalente de efectivo	(169,793)	(77,221)
Deuda neta	501,158	603,406
Total Patrimonio	1,248,823	1,173,705
Ratio apalancamiento (veces)	0.4013	0.5141

(i) Incluye efecto de NIIF 16 (nota 16).

Notas a los estados financieros separados (continuación)

34. Medición al valor razonable

El valor razonable es definido como el importe por el cual un activo podría ser intercambiado o un pasivo liquidado entre partes conocedoras y dispuestas a ello en una transacción corriente, bajo el supuesto de que la entidad es una empresa en marcha.

Cuando un instrumento financiero es comercializado en un mercado líquido y activo, su precio estipulado en el mercado en una transacción real brinda la mejor evidencia de su valor razonable. Cuando no se cuenta con el precio estipulado en el mercado o este no puede ser un indicativo del valor razonable del instrumento, para determinar dicho valor razonable se pueden utilizar el valor de mercado de otro instrumento, sustancialmente similar, el análisis de flujos descontados u otras técnicas aplicables; las cuales se ven afectadas de manera significativa por los supuestos utilizados. No obstante, la Gerencia ha utilizado su mejor juicio en la estimación de los valores razonables de sus instrumentos financieros, cualquier técnica para efectuar dicho estimado conlleva cierto nivel de fragilidad inherente. Como resultado, el valor razonable no puede ser indicativo del valor neto de realización o de liquidación de los instrumentos financieros.

La Gerencia estima que los valores en libros de los instrumentos financieros de la Compañía (activos y pasivos corrientes) al 31 de diciembre de 2024 y 2023 no difieren significativamente de sus valores razonables debido a su vencimiento en el corto plazo.

Excepto por los siguientes rubros, la Gerencia de la Compañía estima que el valor en libros de los instrumentos financieros registrados al costo amortizado es aproximadamente su valor razonable debido a su vencimiento en el corto plazo:

	2024		2023	
	Valor en Libros US\$(000)	Valor razonable US\$(000)	Valor en libros US\$(000)	Valor razonable US\$(000)
Pasivos financieros:				
Bonos corporativos	229,533	235,902	253,623	251,690
Préstamos bancarios	345,000	345,000	330,000	330,000
Arrendamientos financieros	3,385	3,385	3,399	3,399
Total	577,918	581,180	587,022	585,089

En el caso de la deuda a largo plazo, la Gerencia considera que el valor en libros es mayor a su valor razonable, dado que las tasas vigentes al momento de su contratación son, en promedio, más bajas que las equivalentes a las tasas vigentes en el mercado.

Para el cálculo del valor razonable, la Gerencia ha proyectado cada una de las deudas de largo plazo de la Compañía de acuerdo con los términos y condiciones pactados al momento de su contratación, y los ha descontado a las tasas vigentes de mercado tomando en consideración los siguientes factores: tipo de facilidad, esquema de amortización, duración y plazo equivalente, riesgo crediticio de la Compañía, país donde se desembolsó, entre otros factores.

Notas a los estados financieros separados (continuación)

Las tasas de mercado han sido obtenidas a través de una combinación de fuentes públicas, así como cotizaciones bancarias recientes recibidas por la Compañía. Estos valores razonables estarían calificados como nivel 2, debido a que la medición corresponde a variables que están basadas en datos de mercado observable, ya sea directa o indirectamente, distinta a los precios cotizados incluidos en el nivel 1.

La Compañía ha celebrado acuerdos de instrumentos financieros derivados con una institución financiera con calificación crediticia de solvencia. El derivado valuado mediante técnicas de valoración que utiliza datos observables del mercado es un cross currency swap. La técnica de valoración que se aplica con más frecuencia es el modelo de fijación de precios a término, que utilizan cálculos del valor actual. El modelo incorpora varios datos que incluyen la capacidad crediticia de las partes, el tipo de cambio para transacciones al contado y a término, las curvas de tasas de interés y de precios del producto básico subyacente.

La Compañía utiliza contratos cross currency swap para manejar ciertas exposiciones en sus transacciones. A continuación, describimos las características y efectos de dichos contratos:

Cobertura de Flujos de Efectivo:

Al 31 de diciembre de 2024, el valor razonable de los contratos cross currency swap asciende a un pasivo neto por US\$2,740 (US\$8,509 al 31 de diciembre de 2023), nota 12.

Jerarquía de valores razonables:

La Compañía usa la siguiente jerarquía para determinar y revelar el valor razonable de los instrumentos financieros, según la técnica de valuación usada:

- Nivel 1: precios de cotización (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- Nivel 2: técnicas de valorización para las que los datos y variables que tienen un efecto significativo sobre la determinación del valor razonable registrado son observables, ya sea directa o indirectamente.
- Nivel 3: técnicas de valuación (no existe información observable de mercado).

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la Compañía tenía los siguientes instrumentos con valor razonable en el estado de situación financiera:

	2024 US\$(000)	2023 US\$(000)
Pasivos medidos al valor razonable:		
Nivel 2		
Cross currency swap	(2,740)	(8,509)
Total	(2,740)	(8,509)

Notas a los estados financieros separados (continuación)

35. Hechos ocurridos después del período sobre el que se informa

En el mes de enero del 2025 la Compañía realizó un aporte de capital para la constitución de la sociedad Engie Transmisión Perú S.A. en la cual tiene una participación del 99.99%. Entre el 31 de diciembre de 2024 y la fecha de aprobación de los estados financieros separados 6 de marzo de 2025, no han ocurrido otros eventos posteriores significativos de carácter financiero - contable que puedan afectar la interpretación de los presentes estados financieros separados.



COLEGIO DE
CONTADORES PÚBLICOS
DE LIMA

E002-0090



Constancia de Habilitación

El Decano y el Director Secretario del Colegio de Contadores Públicos de Lima, que suscriben, declaran que, en base a los registros de la institución, se ha verificado que:

TANAKA VALDIVIA & ASOCIADOS S. CIVIL DE R.L

SOCIEDAD: SO761

Se encuentra **HÁBIL**, para el ejercicio de las funciones profesionales que le faculta la Ley N.º 13253 y su modificación Ley N.º 28951 y conforme al Estatuto y Reglamento Interno de este Colegio; en fe de lo cual y a solicitud de parte, se le extiende la presente constancia para los efectos y usos que estime conveniente. Esta constancia tiene vigencia hasta el 31 de MAYO del 2025.

Lima, 27 de junio 2024

CPC. Onofre Francisco Pizarro Chima
DECANO



CPC. Lydia Wilma Rosales Solano
DIRECTOR SECRETARIO

EY | Auditoría | Consultoría | Impuestos | Transacciones y Finanzas Corporativas

Acerca de EY

EY es la firma líder en servicios de auditoría, consultoría, impuestos, transacciones y finanzas corporativas. La calidad de servicio y conocimientos que aportamos ayudan a brindar confianza en los mercados de capitales y en las economías del mundo. Desarrollamos líderes excepcionales que trabajan en equipo para cumplir nuestro compromiso con nuestros stakeholders. Así, jugamos un rol fundamental en la construcción de un mundo mejor para nuestra gente, nuestros clientes y nuestras comunidades.

Para más información visite ey.com/pe

©EY

All Rights Reserved.