

Enel Generación Perú S.A.A. y Subsidiarias

Información financiera consolidada intermedia

(no auditada)

31 de diciembre de 2023 y de 2022

Enel Generación Perú S.A.A.

Estado Consolidado de Situación Financiera

Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2023	2022 <i>(nota 1.B.)</i>
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	8	520,685	257,369
Cuentas por cobrar comerciales	9	310,506	324,474
Otras cuentas por cobrar, neto	11	36,958	21,540
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	10	110,935	109,622
Inventarios	12	88,603	71,529
Activo por impuestos a las ganancias		7,142	-
Crédito fiscal por impuestos general a las ventas		56,980	243,411
Seguros pagados por adelantado	13	4,493	34,756
Total activo corriente		1,136,302	1,062,701
Activo no corriente			
Otras cuentas por cobrar		9,434	14,046
Proyectos de inversión		15,184	16,663
Propiedades, planta y equipo	14	5,148,777	5,140,529
Intangibles	15	115,211	116,676
Otros activos no financieros	16	278,397	308,585
Total activo no corriente		5,567,003	5,596,499
Total activos		6,703,305	6,659,200

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2023	2022 <i>(nota 1.B.)</i>
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros	17	557,450	643,921
Cuentas por pagar comerciales	18	355,712	562,001
Otras cuentas por pagar	19	372,407	121,014
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	10	121,202	176,534
Ingresos diferidos	20	3,289	3,370
Otras provisiones	21	8,791	9,072
Pasivo por impuesto a las ganancias		21,862	55,130
Total pasivo corriente		1,440,713	1,571,042
Pasivo no corriente			
Otros pasivos financieros	17	1,018,391	820,211
Ingresos diferidos	20	63,425	66,714
Otras cuentas por pagar	19	6,704	5,300
Otras provisiones	21	109,803	115,866
Pasivo por impuesto a las ganancias diferido		758,293	804,336
Total pasivo no corriente		1,956,616	1,812,427
Total pasivo		3,397,329	3,383,469
Patrimonio neto			
Capital emitido	22	3,134,887	2,829,475
Reserva legal		2,208	286,104
Resultados acumulados		111,254	101,005
Resultado neto de coberturas de flujo de efectivo		(18,895)	(18,171)
Otras reservas		(2,121)	(2,114)
Participación no controladora		78,643	79,432
Total patrimonio		3,305,976	3,275,731
Total pasivo y patrimonio		6,703,305	6,659,200

Las notas adjuntas forman parte de estos estados financieros consolidados.

Enel Generación Perú S.A.A.

Estado Consolidado de Resultados

Por los periodos terminados el 31 de diciembre de 2023 y de 2022

<i>En miles soles</i>	Nota	Periodo intermedio		Periodo acumulado	
		del 1 de octubre al 31 de diciembre		del 1 de enero al 31 de diciembre	
		2023 (nota 1.B.)	2022 (nota 1.B.)	2023 (nota 1.B.)	2022 (nota 1.B.)
Ingresos operativos					
Ingresos por generación de energía y potencia	23	676,695	648,544	2,622,561	2,375,074
Costo de generación de energía	24	(321,540)	(378,791)	(1,440,983)	(1,248,961)
Utilidad bruta		355,155	269,753	1,181,578	1,126,113
Gastos de administración	25	(24,892)	(29,097)	(107,034)	(97,696)
Otros ingresos	27	9,715	9,093	37,795	62,272
Utilidad operativa		339,978	249,749	1,112,339	1,090,689
Ingresos financieros	28	6,816	13,229	35,906	38,648
Gastos financieros	28	(5,516)	(26,129)	(78,170)	(70,641)
Diferencia de cambio neta		(4,098)	44,509	58,077	45,226
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		337,180	281,358	1,128,152	1,103,922
Impuesto a las ganancias	29	(94,963)	(55,560)	(313,819)	(294,877)
Utilidad neta		242,217	225,798	814,333	809,045
Utilidad neta atribuible a:					
Propietarios de la controladora:		235,849	222,675	797,432	788,825
Participación no controladora:		6,368	3,123	16,901	20,220
		242,217	225,798	814,333	809,045
Utilidad neta por acción básica y diluida (en soles)		0.083	0.076	0.282	0.269
Promedio ponderado del número de acciones en circulación	22(a)	3,134,887	2,829,475	2,905,828	2,733,355

Las notas adjuntas forman parte de estos estados financieros consolidados.

Enel Generación Perú S.A.A.

Estado Consolidado de Resultados y Otros Resultados Integrales
Por los periodos terminados el 31 de diciembre de 2023 y de 2022

	Periodo intermedio		Periodo acumulado	
	del 1 de octubre al 31 de diciembre		del 1 de enero al 31 de diciembre	
<i>En miles soles</i>	2023 (nota 1.B.)	2022 (nota 1.B.)	2023 (nota 1.B.)	2022 (nota 1.B.)
Utilidad neta	242,217	225,798	814,333	809,045
Otros resultados integrales -				
Variación neta por cobertura de flujos de efectivo	27,011	44,052	(1,863)	80,396
Impuesto a las ganancias	(10,714)	(12,274)	(672)	(17,788)
Otros resultados integrales, neto de impuesto a las ganancias	16,297	31,778	(2,535)	62,608
Total de resultados integrales	258,514	257,576	811,798	871,653

Las notas adjuntas forman parte de estos estados financieros consolidados.

Enel Generación Perú S.A.A.

Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio

Por los periodos terminados el 31 de diciembre de 2023 y de 2022

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	Número de acciones (nota 1.B.)	Capital emitido (nota 1.B.)	Otras reservas de capital (nota 1.B. y 22.d)	Coberturas de flujos de efectivo (nota 1.B.)	Otras reservas (nota 1.B.)	Resultados acumulados (nota 1.B.)	Total	Participación de las acciones no Controladores	Total Patrimonio
Saldo al 1 de enero de 2022		2,395,569,621	3,081,315	228,733	(81,702)	(2,114)	154,288	3,380,520	81,165	3,461,685
Resultado del periodo			-	-	-	-	788,825	788,825	20,220	809,045
Otros resultados integrales			-	-	62,173	-	-	62,173	435	62,608
Total resultado integral del ejercicio			-	-	62,173	-	788,825	850,998	20,655	871,653
Transacciones con los propietarios de la Compañía										
Distribución de dividendos	22 (b)		-	-	-	-	(652,682)	(652,682)	(22,388)	(675,070)
Aumento de capital			318,160	-	-	-	-	318,160	-	318,160
Reducción de capital		(647,727,273)	(570,000)	-	-	-	-	(570,000)	-	(570,000)
Efecto por diferencia de conversión			-	-	1,358	-	(132,055)	(130,697)	-	(130,697)
Constitución de reserva legal	22 (c)		-	57,371	-	-	(57,371)	-	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2022		1,747,842,348	2,829,475	286,104	(18,171)	(2,114)	101,005	3,196,299	79,432	3,275,731
Saldo al 01 de enero de 2023		2,829,474,773	2,829,475	286,104	(18,171)	(2,114)	101,005	3,196,299	79,432	3,275,731
Resultado del periodo			-	-	-	-	797,432	797,432	16,901	814,333
Otros resultados integrales			-	-	(2,944)	-	-	(2,944)	409	(2,535)
Total resultado integral del ejercicio			-	-	(2,944)		797,432	794,488	17,310	811,798
Transacciones con los propietarios de la Compañía										
Aumento de acciones por fusión		1,081,632,425	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de dividendos	22 (b)		-	-	-	-	(647,020)	(647,020)	(18,099)	(665,119)
Aumento de capital		305,411,904	305,412	(305,412)	-	-	-	-	-	-
Efecto por diferencia de conversión			-	-	2,220	(7)	(118,647)	(116,434)	-	(116,434)
Constitución de reserva legal	22 (c)		-	21,516	-	-	(21,516)	-	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2023		3,134,886,677	3,134,887	2,208	(18,895)	(2,121)	111,254	3,227,333	78,643	3,305,976

Las notas adjuntas forman parte de estos estados financieros consolidados.

Enel Generación Perú S.A.A.

Estado Consolidado de Flujos de Efectivo

Por los periodos terminados el 31 de diciembre de 2023 y de 2022

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2023 (nota 1.B.)	2022 (nota 1.B.)
Flujo de efectivo procedentes de las actividades de operación			
Cobranza a clientes		4,407,896	3,710,806
Otros cobros de efectivo relativos a la actividad de operación		111,787	48,312
Pagos a proveedores de bienes y servicios		(2,524,579)	(1,888,728)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(129,631)	(102,727)
Otros pagos de efectivo relativos a la actividad de operación		(293,255)	(292,146)
Cobro de intereses recibidos (no incluidos en la actividad de inversión)		21,326	9,774
Pago por impuesto a las ganancias		(376,795)	(251,856)
Flujos procedentes de las actividades de operación		1,216,749	1,233,435
Flujo de efectivo procedente de actividades de inversión			
Préstamos otorgados a entidades relacionadas	10	(235,000)	(45,884)
Reembolsos recibidos de préstamos a entidades relacionadas	10	235,000	64,137
Cobro de intereses		1,677	1,304
Compra de propiedades, planta y equipo e intangibles		(340,294)	(880,088)
Flujo neto usado en las actividades de inversión		(338,617)	(860,531)
Flujo de efectivo procedente de actividades de financiamiento			
Obtención de préstamos con entidades bancarias		1,370,924	1,415,680
Obtención de préstamos de entidades relacionadas	10	93,000	67,010
Amortización de préstamos de entidades relacionadas	10	(93,000)	(91,408)
Amortización o pago de préstamos con entidades bancarias		(1,209,540)	(702,000)
Amortización de Pasivos por Arrendamiento Financiero		-	(14,209)
Pago de bonos		-	(25,000)
Pago de intereses		(115,471)	(45,657)
Dividendos pagados		(665,119)	(675,070)
Aumento de capital		-	318,160
Reducción de capital		-	(570,000)
Otros cobros (pagos) de efectivo relativos a la actividad de financiamiento		16,504	(554)
Flujo neto usado en las actividades de financiamiento		(602,702)	(323,048)
Aumento neto de efectivo y equivalentes al efectivo		275,430	49,856
Efecto de la variación en los tipos de cambio sobre el efectivo mantenido		(12,114)	(17,216)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio		257,369	224,729
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	8	520,685	257,369

Las notas adjuntas forman parte de estos estados financieros consolidados.

1. Antecedentes y Actividad Económica

A. Antecedentes

Enel Generación Perú S.A.A. (en adelante “la Compañía”), es una subsidiaria de Enel Perú S.A.C., la cual posee, al 31 de diciembre de 2023, el 66.49 por ciento de su capital social. Al 31 de diciembre de 2022, Enel Perú S.A.C. poseía el 83.60 por ciento del capital social de la Compañía. La reducción en la participación de Enel Perú S.A.C. en el capital social de la Compañía se debe a la reorganización societaria que se explica en el acápite B.

La Compañía fue constituida en Perú en el año 1996 y es una sociedad anónima cuyas acciones cotizan en la Bolsa de Valores de Lima (BVL). Enel Perú S.A.C. es una compañía subsidiaria del Grupo ENEL de Italia, a través de Enel Américas S.A., una empresa domiciliada en Chile. En noviembre de 2022, Enel Spa anunció su intención de vender su inversión en Perú.

En noviembre de 2023, Enel Perú S.A.C. y Enel Américas S.A. acordaron vender la totalidad de las acciones de su titularidad (66,49 por ciento y 20,46 por ciento, respectivamente del capital social de la Compañía) a favor de Niagara Energy S.A.C. sociedad controlada por el Grupo de inversión global Actis. La ejecución de la Compraventa y la consiguiente transferencia de las acciones ha quedado sometida a ciertas condiciones precedentes usuales para este tipo de operaciones.

Al 31 de diciembre de 2023 la Compañía tiene como subsidiarias a Chinango S.A.C. en la que tiene una participación del 80 por ciento del capital social y Energética Monzón S.A.C. en la que mantiene una participación del 99.9 por ciento del capital social (en adelante, “las “Subsidiarias”). Al 31 de diciembre 2022, la Compañía tenía como única subsidiaria a Chinango S.A.C., en la que mantenía una participación del 80 por ciento en el capital social.

Las actividades económicas de las Subsidiarias son las siguientes:

Subsidiarias	Actividad económica
Chinango S.A.C.	Generación y comercialización de energía y potencia eléctrica a empresas privadas y públicas locales
Energética Monzón S.A.C	Desarrollar proyectos de generación eléctrica

El domicilio legal de la Compañía y de sus Subsidiarias, donde se encuentran sus oficinas administrativas, es Jr. Paseo del Bosque 500, San Borja, Lima, Perú.

B. Reorganización Societaria

El 1 de agosto de 2023, la Compañía se fusionó con sus empresas relacionadas Enel Green Power Perú S.A.C. (EGP), Empresa de Generación Eléctrica Marcona S.A.C (EGELMARSAC) y Empresa de Generación Eléctrica Los Pinos S.A.C.(EGEPISAC), en donde la Compañía actuó como entidad absorbente del 99.99 por ciento del patrimonio de las mismas y las Compañías absorbidas se extinguieron. La fusión se efectuó con la finalidad de aprovechar las sinergias existentes entre la Compañía, EGP, EGELMARSAC y EGEPISAC, lo que permitirá conformar una empresa con una óptima relación entre generación hidroeléctrica, generación termoeléctrica, generación con energías renovables no convencionales, así como la incorporación de una sólida cartera de proyectos renovables. En particular, la realización de la Fusión implica una diversificación geográfica y tecnológica para las sociedades involucradas en ésta, así como generar mayores oportunidades en el creciente mercado de los clientes libres que solicitan la celebración de contratos de energía con respaldo en fuentes renovables. La Fusión también permitirá que se afronte en forma adecuada las oportunidades de crecimiento competitivo, participando en el proceso de desarrollo y modernización del mercado peruano de generación de energía.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022

El proyecto de Fusión fue aprobado por la Junta General de Accionistas de la Compañía en Abril de 2023 sujeto a ciertas condiciones suspensivas. En Julio de 2023, el Directorio de la Compañía dejó constancia que se habían cumplido con las condiciones suspensivas y según lo especificado en el proyecto de Fusión la misma entró en vigor el 1 de agosto de 2023.

La fusión fue realizada entre empresas bajo control común y no han significado un cambio efectivo en el control en las mismas, por lo que, de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera fue registrada siguiendo el método de “Unificación de intereses” y los estados financieros consolidados adjuntos para fines comparativos, han sido preparados asumiendo que EGP, EGELMARSAC y EGEPISAC se encontraban fusionados en cada uno de los ejercicios presentados, en consecuencia, se presenta la fusión como si se hubiera realizado el 1 de enero de 2022.

Como consecuencia de lo anteriormente indicado, económicamente la entidad que prevalece y continúa es Enel Generación Perú S.A.A. por lo que los Estados consolidados de Situación financiera al 31 de diciembre de 2022 y los Estados consolidados de resultados por los períodos terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022, reestructurados solo para fines comparativos, incorporan los siguientes saldos de las relacionadas EGP, EGELMARSAC y EGEPISAC:

Estado de Situación Financiera	31 de diciembre de 2022
Activos corrientes	228,851
Pasivos corrientes	522,721
Propiedad, Planta y equipo, neto	1,978,867
Otros pasivos financieros, largo plazo	759,145
Total pasivo	1,419,233
Total patrimonio	1,093,026

Estado de resultados	Por el período terminado al 31 de diciembre	
	2023	2022
Ingresos operativos	99,222	182,492
Utilidad bruta	46,640	84,658
Utilidad neta	29,224	(91,535)

C. Actividad económica

La Compañía y sus Subsidiarias tienen como principal objetivo la generación y comercialización de energía y potencia eléctrica a empresas privadas y públicas locales. La Compañía cuenta con cinco centrales hidroeléctricas ubicadas en las cuencas de los Ríos Santa Eulalia y Rímac, a una distancia aproximada de 50 Km. de la ciudad de Lima, con una potencia efectiva de generación de 600 MW. Asimismo, es propietaria de dos centrales de generación termoeléctricas, una con potencia efectiva de 412.4 MW, ubicada en el Cercado de Lima y otra con 471.6 MW ubicada en Ventanilla. También es propietaria de una central solar ubicada en la provincia de Mariscal Nieto, en la región Moquegua, con una potencia efectiva de generación de 144.48 MW, y una central eólica ubicada en la provincia de Nazca, en la región Ica, con una potencia efectiva de generación de 132.3 MW. La potencia efectiva total asciende a 1,760,78 MW.

La Subsidiaria Chinango S.A.C. cuenta con dos centrales hidroeléctricas, Yanango ubicada a 280Km. al noroeste de Lima lote 2 s/n San José de Utcuyacu en el distrito de San Ramón, provincia de Chanchamayo, y Chimay, ubicada a 320Km. al noroeste de Lima s/n Libertad Tingo en el distrito de Monobamba, provincia de Jauja; ambas en el departamento de Junín, cuya capacidad efectiva de generación es de 195.46 MW. La Subsidiaria Monzón posee proyectos de generación eléctrica.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022

A continuación, se presentan los principales datos de los estados financieros de la Subsidiaria Chinango S.A.C. al 31 de diciembre de 2023 y de 2022:

<i>En miles de soles</i>	2023	2022
Activos	545,139	563,321
Pasivo	154,394	168,214
Patrimonio neto	390,745	395,107
Ingresos	262,589	227,664
Utilidad operativa	118,498	144,589
Utilidad neta	84,093	100,691

D. Aprobación de los estados financieros

Los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2022 fueron aprobados por la Junta Obligatoria Anual de Accionistas el 28 de marzo de 2023.

Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2023 han sido autorizados para su emisión por la Gerencia de la Compañía el 29 de febrero de 2024.

2. Regulación Operativa y Normas Legales que afectan las Actividades del Sector Eléctrico y principales contratos

Las principales normas que afectan las actividades de la Compañía y sus Subsidiarias son las mismas que las reveladas en los estados financieros consolidados auditados al 31 de diciembre de 2022, a excepción de las siguientes normas publicadas hasta el 31 de diciembre de 2023:

- a) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 011-2023-OS-CD, publicada el 30 de enero del 2023, se aprueba el Factor de Recargo del Fondo de Compensación Social Eléctrica aplicable a los cargos tarifarios de los usuarios del servicio público de electricidad de los sistemas interconectados y el Programa Trimestral de Transferencias Externas correspondiente al periodo del 4 de febrero al 30 de abril de 2023.
- b) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 015-2023-OS-CD, publicada el 30 de enero del 2023, se aprueba el Precio a Nivel Generación en las Subestaciones Base para la determinación de las tarifas máximas a los Usuarios Regulados del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional, correspondientes al trimestre febrero – abril 2023.
- c) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 016-2023-OS-CD, publicada el 30 de enero del 2023, se aprobaron los factores de actualización para determinar los cargos unitarios para el trimestre febrero – abril 2023.
- d) Mediante Ley N° 31713, el Congreso de la República aprobó la Ley que suspende la aplicación del artículo 3-A de la Ley 27510, Ley que crea el Fondo de Compensación Social Eléctrica.
- e) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 056-2023-OS-CD, publicada el 15 de abril del 2023, se aprobaron los precios en Barra para el período mayo 2023 – abril 2024.
- f) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 057-2023-OS-CD, publicada el 15 de abril del 2023, se modifican los Peajes a que se refiere la Resolución N° 070-2021-OS/CD, fijan el Cargo Unitario de Liquidación de los Sistemas Secundarios de Transmisión y/o Sistemas Complementarios de Transmisión asignados a la demanda; y dictan otras disposiciones.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022

- g) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 059-2023-OS-CD, publicada el 15 de abril del 2023, se modifica la asignación de Responsabilidad de Pago por el uso de las instalaciones tipo SSTG, SSTGD y ST059 consignados en el Cuadro 10.1 y la asignación de responsabilidad de pago del Cuadro 10.4 del Anexo N° 10 de la Resolución N° 070-2021-OS/CD.
- h) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 063-2023-OS-CD, publicada el 16 de abril del 2023, se aprueba la Norma “Procedimiento de Aplicación del Fondo de Compensación Social Eléctrica (FOSE)”
- i) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 072-2023-OS-CD, publicada el 28 de abril del 2023, se aprueba el Factor de Recargo del Fondo de Compensación Social Eléctrica aplicable a los cargos tarifarios de los usuarios del servicio público de electricidad de los sistemas interconectados, de los usuarios libres; así como el Programa Trimestral de Transferencias Externas correspondiente al periodo del 1 de mayo al 3 de agosto de 2023.
- j) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 068-2023-OS-CD, publicada el 29 de abril del 2023, se aprueba el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP a ser adicionado al Peaje del Sistema Secundario y Complementario de Transmisión, desde el 1 de mayo de 2023 hasta el 30 de abril de 2024.
- k) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 069-2023-OS-CD, publicada el 29 de abril del 2023, se aprueba el Precio a Nivel Generación en las Subestaciones Base para la determinación de las tarifas máximas a los Usuarios Regulados del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional, para el trimestre mayo - agosto 2023.
- l) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 079-2023-OS-CD, publicada el 19 de mayo del 2023, se modifican los Procedimientos Técnicos del COES N° 46 “Garantías y Constitución de Fideicomisos para el Mercado Mayorista de Electricidad” (PR-46) y N° 47 “Valorizaciones Diarias en el Mercado Mayorista de Electricidad” (PR-47).
- m) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 113-2023-OS-CD, publicada el 3 de junio del 2023, se modifica la Resolución N° 056-2023-OS/CD, que aprobó los Precios en Barra para el periodo mayo 2023 – abril 2024.
- n) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 115-2023-OS-CD, publicada el 3 de junio del 2023, se reemplaza el Cuadro 10.4 del Anexo N° 10 de la Resolución N° 070-2021-OS/CD de la fijación de Peajes y Compensaciones de los SST y SCT, periodo mayo 2021 - abril 2025, modificado con la Resolución N° 154-2021-OS/CD.
- o) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 124-2023-OS-CD, publicada el 26 de junio del 2023, se aprueba el “Procedimiento para la Calificación de Solicitudes de Exclusión de Interrupciones del Servicio Eléctrico para el Cálculo de Compensaciones”.
- p) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 136-2023-OS-CD, publicada el 28 de julio del 2023, se aprueba el Precio a Nivel Generación en las Subestaciones Base para la determinación de las tarifas máximas a los Usuarios Regulados del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional, del 4 de agosto de 2023 hasta el 3 de noviembre de 2023.
- q) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 137-2023-OS-CD, publicada el 28 de julio del 2023, se aprobaron los factores de actualización p y FA a aplicar para determinar los cargos unitarios por compensación para el trimestre agosto 2023 – octubre 2023.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022

- r) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 135-2023-OS-CD, publicada el 28 de julio del 2023, se aprueba el Factor de Recargo del Fondo de Compensación Social Eléctrica aplicable a los cargos tarifarios de los usuarios del servicio público de electricidad de los sistemas interconectados, de los usuarios libres; así como el Programa Trimestral de Transferencias Externas correspondiente al periodo del 4 de agosto al 31 de octubre de 2023.
- s) Mediante Decreto Supremo N° 014-2023-EM, publicado el 19 de agosto del 2023, se aprobó el Decreto Supremo que establece disposiciones complementarias para el Plan Ambiental Detallado regulado en el Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades Eléctricas, aprobado mediante Decreto Supremo N° 014-2019-EM
- t) Mediante Resolución de Consejo Directivo Osinergmin N° 148-2023-OS/CD del 20 de agosto del 2023, se dispone la publicación del Informe Técnico N° 581-2023-GRT: Proceso de Regulación de los Precios en Barra correspondiente al periodo mayo 2023 – abril 2024.

3. Compromisos:

Los compromisos que mantiene la Compañía y sus Subsidiarias no han sufrido cambios significativos con relación a lo revelado en los estados financieros consolidados auditados al 31 de diciembre de 2022 a excepción de lo indicado a continuación como consecuencia de la reorganización societaria (ver nota 1B):

Contratos de venta de energía

En mayo de 2016, EGP (hoy fusionada con la Compañía) firmó con el Estado Peruano dos contratos de suministro de energía eléctrica (cuarta subasta) mediante los cuales se compromete a inyectar al sistema interconectado nacional 415 Gw/año y 573 Gw/año, provenientes de sus centrales fotovoltaica Rubí y eólica Wayra, respectivamente. Estos contratos aseguraron un ingreso garantizado de US\$ 47.98 MW/h y US\$ 37.83 MW/h por cada central, respectivamente. Los contratos entraron en vigencia desde la puesta comercial de las centrales, lo cual sucedió en enero de 2018 para la central fotovoltaica Rubí y en mayo de 2018 para la central eólica Wayra. Ambos contratos culminarán el 31 de diciembre de 2038.

4. Bases de Preparación de los Estados Financieros

Los estados financieros consolidados intermedios han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB por sus siglas en inglés) vigentes al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, respectivamente. La Compañía presenta sus estados financieros intermedios según lo establecido en la NIC 34 - Información Financiera Intermedia.

Los estados financieros consolidados intermedios han sido preparados sobre la base del costo histórico, a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Compañía y sus Subsidiarias a excepción de los instrumentos financieros derivados, registrados a su valor razonable. Los estados financieros consolidados se presentan en soles (moneda funcional y de presentación) y todos los valores están redondeados a miles de soles, excepto cuando se indique lo contrario.

Los estados financieros consolidados no incluyen a la Subsidiaria Energética Monzón S.A.C. debido a que sus estados financieros no son materiales para fines de la consolidación y la inversión de la Compañía en el capital de la Subsidiaria se encuentra totalmente provisionada por desvalorización a la fecha de los Estados Consolidados de Situación Financiera.

Los estados financieros consolidados intermedios no auditados brindan información comparativa respecto de períodos anteriores; sin embargo, no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados

financieros consolidados anuales, por lo que deben leerse conjuntamente con el informe consolidado auditado al 31 de diciembre de 2022.

5. Juicios, estimados y supuestos contables significativos

La preparación de los estados financieros consolidados intermedios 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, así como las cifras reportadas de ingresos y gastos. Los estimados más significativos se mantienen en relación con los estados financieros consolidados auditados al 31 de diciembre de 2022.

6. Principales Políticas Contables

Las políticas contables adoptadas en la preparación de estados financieros consolidados intermedios son consistentes con las seguidas en la preparación de los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2022, a excepción de lo siguiente:

Combinaciones de negocios entre entidades bajo control común

Las combinaciones de negocios entre entidades bajo control común en las que no se puede demostrar la existencia de sustancia económica, son registradas por el método de unificación de intereses.

De acuerdo con el método de unificación de intereses, las partidas de los estados financieros de las compañías que se fusionan, tanto en el período en el que ocurre la fusión como en los otros períodos presentados en forma comparativa, se incluyen en los estados financieros de la Compañía que es la que continúa, como si hubieran estado fusionadas desde el comienzo del período más antiguo que se presenta.

Debido a que una unificación de intereses origina una sola entidad fusionada, ésta debe adoptar políticas contables uniformes. Por lo tanto, la entidad fusionada reconoce los activos, pasivos y patrimonio de las empresas que se fusionan a sus valores contables, ajustados por los conceptos necesarios para uniformizar las políticas contables y aplicarlas a todos los períodos presentados. En este proceso no se reconoce ninguna plusvalía. Asimismo, los efectos de todas las transacciones entre las empresas que se fusionan se eliminan al preparar los estados financieros separados de la entidad fusionada.

7. Administración de Riesgos Financieros

La Gerencia de la Compañía y sus Subsidiarias es responsable de administrar la gestión de riesgos financieros, para lo cual cuenta con políticas que son establecidas con el objeto de identificar y analizar los riesgos enfrentados por la Compañía y sus Subsidiarias, fijar límites y controles de riesgo adecuados, así como 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 y sus Subsidiarias.

Actualmente la Compañía y sus Subsidiarias están expuestas a los siguientes riesgos financieros:

- **Riesgo de tipo de cambio:** Asociado al impacto que puede tener sobre el valor de las posiciones activas y pasivas en moneda extranjera que mantiene la Compañía y sus Subsidiarias. Considerando que algunos de sus ingresos y obligaciones están expresados en moneda extranjera, la Gerencia de la Compañía y sus Subsidiarias ejecutan acciones de mitigación del riesgo cambiario. La Compañía y

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022

sus Subsidiarias supervisan y gestionan el riesgo de tipo de cambio para acotar la volatilidad observada durante el año 2023 resultado de factores externos y la inestabilidad política local.

- **Riesgo de tipo de interés:** La exposición a cambios en la tasa de interés, afecta el valor de las posiciones financieras sujetas a una tasa de interés variable. El endeudamiento a tasas variables podría exponer a la Compañía al riesgo de tasa de interés sobre sus flujos de efectivo. La Compañía mitiga este riesgo contratando parcialmente instrumentos financieros derivados que transforman el riesgo de tasa de interés de variable a fijo. La gerencia ha optado por cubrir parcialmente el riesgo de tasa de interés, en función a la coyuntura de mercado y a la estrategia financiera de la Compañía. La volatilidad actual del mercado financiero no ha tenido un impacto negativo sobre los resultados de la Compañía y sus Subsidiarias.
- **Riesgo crediticio:** El riesgo de contraparte se gestiona tanto desde la perspectiva de los agentes financieros con los que la Compañía y sus Subsidiarias trabajan, como de los clientes comerciales. La Compañía y sus Subsidiarias sólo utilizan contrapartes con calificación de grado de inversión para colocar sus excedentes de liquidez, mientras que hace evaluaciones crediticias a la cartera actual y futura de clientes que pueden llegar a la exigencia de garantías para el cumplimiento de los contratos.

8. Efectivo y equivalentes al efectivo

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Cuentas corrientes (a)	520,656	173,127
Depósitos a plazo(b)	-	84,240
Fondos fijos	29	2
	520,685	257,369

- a) Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, los fondos mantenidos en sus cuentas corrientes son en soles y dólares estadounidenses. Los fondos son de libre disponibilidad, están depositados en bancos locales y del exterior con una alta evaluación crediticia y generan intereses a tasas de mercado.
- b) Al 31 de diciembre de 2022, los depósitos a plazo tuvieron una vigencia menor a 30 días a una tasa de interés de 7.70% para los depósitos en soles (S/ 23,000,000) y a una tasa de 3.85% para aquellos en dólares (US\$ 16,000,000).

9. Cuentas por Cobrar Comerciales

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Energía facturada a clientes (a)	101,536	95,903
Energía y potencia entregada y no facturada	210,458	230,120
	311,994	326,023
Estimación de pérdida crediticia esperada (c)	(1,488)	(1,549)
	310,506	324,474

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022

- (a) Las cuentas por cobrar están denominadas principalmente en soles, tienen vencimiento corriente y no generan intereses. El saldo de las cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, corresponden a 54 y 125 clientes, respectivamente.
- (b) En abril de 2022, la Compañía celebró un contrato marco con una sociedad bancaria, por el cual la Compañía acuerda transferir el derecho irrevocable de cobro por el valor nominal de sus cuentas por cobrar comerciales, el cual deberá ser fijado en cada contrato complementario en función al importe transferido.
Al 31 de diciembre de 2023, el valor nominal por la aplicación del contrato marco ascendió a S/ 110,227,000 de sus cuentas por cobrar, con una tasa de descuento de 8.80% por ciento y US\$ 2,988,000, (equivalente a S/ 11,115,000) con una tasa de descuento de 8.73%. Al 31 de diciembre de 2022 no se aplicó el contrato marco.
- (c) En opinión de la Gerencia de la Compañía y sus Subsidiarias, la estimación de la pérdida crediticia esperada de cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2023 y de 2022 cubre adecuadamente el riesgo de crédito de estas partidas a dichas fechas.

10. Saldos y Transacciones con Entidades Relacionadas

A. Controladora y controladora final

Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, no hubo cambios en las controladoras, Enel Perú S.A.C., Enel Américas S.A, ni en la Compañía controladora final, Enel SpA. Ver nota 1.

B. Compensación recibida por el personal de la Gerencia clave

La Compañía ha definido como personal clave a los directores y a sus gerencias operativas. Las remuneraciones pagadas al personal clave ascienden en S/ 9,008,000 y S/ 6,056,000 al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, la Compañía no ha otorgado préstamos al personal clave.

Durante los años 2023 y 2022, se declararon dividendos por S/485,598,000 y S/509,708,000, respectivamente, que corresponden a Enel Perú S.A.C. Durante el año 2023, también se pagaron dividendos a Enel Américas S.A. por S/ 66,149,000.

C. Préstamos a los Directores

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 no hay préstamos a Directores.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Consolidados
Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022

D. Transacciones efectuadas con entidades relacionadas:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2023		2022	
		Ingresos	Gastos/ costos	Ingresos	Gastos/ costos
Entidad Controladora					
Intereses por préstamos obtenidos y concedidos	28	-	260	1,909	-
Entidades relacionadas					
Ingresos por generación de energía y potencia	23	694,737	-	672,356	606
Servicios de administración y operación	27	20,617	11,976	19,067	8,242
Honorarios y gastos administrativos		-	8,106	-	30,466
Intereses por préstamos concedidos	28	3,509	-	4,108	-
Compra de energía		-	32,674	-	46,899
Servicios de informática		-	6,862	-	4,416
Intereses por préstamos obtenidos		-	-	-	276
Comisiones por garantías		-	8,895	-	-
Otros		7,267	283	594	16,437
		726,130	69,056	698,034	107,342

E. 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 2023 y 2022:

<i>En miles de soles</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Cuentas por cobrar comerciales		
Entidades relacionadas		
Enel Distribución Perú S.A.A.	72,847	72,574
Enel Generación Piura S.A.	-	92
	72,847	72,666
Otras cuentas por cobrar		
Entidad controladora		
Enel Perú S.A.C.	104	104
Entidades relacionadas		
Proyectos y Soluciones Renovables S.A.C.	21,579	21,022
Enel Distribución Perú S.A.A.	10,093	8,995
Enel Generación Piura S.A.	5,617	6,227
Enel S.p.A.	166	136
Enel X Perú S.A.C.	248	289
Energía Nueva Energía Limpia México SRL de C.V.	121	121
Enel Américas S.A.	41	41
Enel Distribuicao Sao Paulo	56	16
Enel X Way Perú S.A.C.	63	5
	38,088	36,956
	110,935	109,622

Enel Generación Perú S.A.A.
 Nota a los Estados Financieros Consolidados
 Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022

<i>En miles de soles</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Cuentas por pagar comerciales Entidades relacionadas		
Enel Generación Piura S.A.	1,475	3,520
Enel Distribución Perú S.A.A.	-	8,548
Enel X Perú S.A.C.	-	206
	2,318	12,274
Otras cuentas por pagar Entidades relacionadas		
Enel Green Power S.p.A.	69,475	72,680
Enel S.p.A.	17,178	53,929
Enel Distribución Perú S.A.A.	9,550	2,477
Enel Green Power Chile Ltda.	9,080	6,630
Enel Generación Chile S.A.	5,809	5,117
Proyectos y Soluciones Renovables S.A.C.	3,536	7,791
Enel Trade S.p.A.	1,901	10,256
Enel Generación Piura S.A.	1,279	254
Enel Brasil	900	865
Enel Italia	654	417
Enel X Perú S.A.C.	206	669
Enel Chile S.A.	159	651
Enel Iberia S.R.L.	-	122
Enel Colombia S.A.	-	733
Enel Global Service SRL	-	570
Endesa España	-	977
Enel Produzione Spa	-	41
Generación España	-	81
	119,727	164,260
	121,202	176,534

F. Términos y condiciones de transacciones con partes relacionadas

Las ventas y compras con partes relacionadas se hacen en condiciones de mercado equivalentes a aquellas aplicadas a transacciones entre partes independientes.

Al 31 de diciembre de 2023 la Compañía y sus Subsidiarias obtuvieron los siguientes préstamos de sus relacionadas, cuyas tasas se fijan en base a condiciones de mercado y que fueron cancelados en las siguientes fechas:

Préstamos obtenidos	Moneda	Importe (en miles)	Tasa efectiva	Fecha de Inicio	Fecha de pago
Al 31 de diciembre de 2023					
Entidad Controladora					
Enel Perú S.A.C.	PEN	60,000	8.87%	19/06/2023	28/06/2023
Enel Perú S.A.C.	PEN	33,000	8.91%	13/07/2023	31/07/2023
Total	PEN	93,000	-	-	-

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Consolidados
Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022

Al 31 de diciembre de 2023 la Compañía y sus Subsidiarias otorgaron los siguientes préstamos a sus relacionadas, cuyas tasas se fijan en base a condiciones de mercado y que fueron cobrados en las siguientes fechas:

Préstamos otorgados	Moneda	Importe M.O.	Importe (en miles)	Tasa efectiva	Fecha de Inicio	Fecha de cobro
Al 31 de diciembre de 2023						
Entidades Relacionadas						
Enel Distribución Perú S.A.A.	PEN	100,000	100,000	8.40%	01/03/2023	20/03/2023
Enel Generación Piura S.A.	PEN	20,000	20,000	8.77%	11/04/2023	31/05/2023
Enel Generación Piura S.A.	PEN	30,000	30,000	9.13%	01/08/2023	31/08/2023
Enel Generación Piura S.A.	PEN	10,000	10,000	9.38%	17/08/2023	31/08/2023
Enel Generación Piura S.A.	PEN	15,000	15,000	9.47%	18/09/2023	29/09/2023
Enel Generación Piura S.A.	PEN	20,000	20,000	8.82%	15/05/2023	31/07/2023
Enel Generación Piura S.A.	PEN	30,000	30,000	8.37%	13/11/2023	30/11/2023
Enel Generación Piura S.A.	PEN	10,000	10,000	8.55%	19/12/2023	29/12/2023
Total	PEN	-	235,000	-	-	-

Al 31 de diciembre de 2022 la Compañía y sus Subsidiarias otorgaron los siguientes préstamos a sus relacionadas, cuyas tasas se fijan en base a condiciones de mercado y que fueron cobrados en las siguientes fechas:

Préstamos otorgados	Moneda	Importe M.O.	Importe (en miles)	Tasa efectiva	Fecha de Inicio
Al 30 de diciembre de 2022					
Entidad Controladora					
Enel Perú S.A.C.	PEN	10,000	10,000	8.08%	16/09/2022
Enel Perú S.A.C.	PEN	14,500	14,500	7.92%	18/08/2022
Enel Perú S.A.C.	PEN	16,000	16,000	6.15%	17/05/2022
Enel Perú S.A.C.	PEN	2,700	2,700	5.56%	21/04/2022
Entidades Relacionadas					
Proyectos y Soluciones Renovables S.A.C.	USD	350	1,347	3.01%	17/08/2022
Proyectos y Soluciones Renovables S.A.C.	USD	350	1,337	6.79%	06/12/2022
Total	PEN		45,884	-	-

Las cuentas por cobrar y por pagar comerciales a entidades relacionadas, generan intereses y no tienen vencimiento ni garantías específicas, excepto por las cuentas por cobrar comerciales que corresponden a venta de energía y potencia, cuyo plazo de vencimiento es de diez días en promedio y por los préstamos con entidades relacionadas cuyo plazo de vencimiento está determinado por cada una de las operaciones.

En opinión de la Gerencia de la Compañía y sus Subsidiarias, las cuentas por cobrar y por pagar clasificadas como corrientes al 31 de diciembre de 2023, serán cobradas y pagadas durante el presente año.

11. Otras Cuentas por Cobrar

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Anticipos a proveedores	26,830	2,979
Fondos sujetos a restricción	2,932	2,584
Instrumentos financieros derivados	562	5,171
Préstamos al personal	1,981	1,395
Reclamos a terceros	864	864
Penalidades de terceros	-	448
Intereses moratorios a proveedores	-	637
Diversas	3,819	7,492
	36,988	21,570
Estimación de deterioro de cuentas por cobrar (a)	(30)	(30)
	36,958	21,540

- (a) En opinión de la Gerencia de la Compañía y sus Subsidiarias, la estimación de la pérdida crediticia esperada de otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, cubre adecuadamente el riesgo de crédito de estas partidas a dichas fechas.

12. Inventarios

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Materiales para mantenimiento (a)	77,959	65,593
Petróleo	17,772	13,229
Materiales en tránsito	454	226
	96,185	79,048
Estimación por desvalorización de inventarios	(7,582)	(7,519)
	88,603	71,529

- (a) Los inventarios corresponden principalmente a materiales que se usan para el mantenimiento de las centrales de generación existentes.

La estimación por deterioro de inventarios ha sido determinada sobre la base de estudios técnicos y en opinión de la Gerencia y sus Subsidiarias, esta estimación cubre adecuadamente el riesgo de desvalorización de los inventarios al 31 de diciembre de 2023 y de 2022.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022

13. Seguros pagados por adelantado

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Seguros corporativos todo riesgo (a)	-	30,413
Otros gastos pagados por adelantado	4,493	4,343
	4,493	34,756

- (a) Al 31 de diciembre de 2023, la Compañía contrató seguros de todo riesgo, los cuales tienen una vigencia de noviembre de 2023 a octubre de 2024 y serán cancelados durante el primer trimestre de 2024.

Al 31 de diciembre de 2022, la Compañía contrató y canceló seguros de todo riesgo, los cuales tenían un período de vigencia que inició en noviembre de 2022 y finalizó en octubre de 2023.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022

14. Propiedades, Planta y Equipo

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

<i>En miles de soles</i>	Terrenos	Edificios y otras construcciones	Plantas generadoras	Unidades de transportes	Muebles y enseres	Equipos diversos	Trabajos en curso	Total
Costo								
Saldo al 1 de enero de 2022	40,420	732,105	7,567,003	11,724	18,531	60,394	291,470	8,721,647
Reclasificaciones	-	(58,015)	94,442	(6,844)	-	(32,613)	3,030	-
Adiciones	-	101	521	5,331	-	198	852,882	859,033
Transferencias	575	29,470	115,275	-	6,043	4,909	(156,272)	-
Actualización de costo por desmantelamiento	-	-	(98,681)	-	-	-	-	(98,681)
Retiros	-	(2)	(12)	-	-	-	-	(14)
Diferencia por conversión	(50)	(3,687)	(58,916)	(86)	(11)	(38)	(22,966)	(85,754)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	40,945	699,972	7,619,632	10,125	24,563	32,850	968,144	9,396,231
Adiciones	-	-	162	905	-	184	325,988	327,239
Transferencias	-	5,395	140,925	-	90	246	(146,656)	-
Actualización de costo por desmantelamiento	-	-	(7,402)	-	-	-	-	(7,402)
Retiros	(188)	(1,844)	(55)	(592)	-	-	-	(2,679)
Diferencia por conversión	(58)	(4,153)	(68,356)	(155)	(12)	(33)	(48,506)	(121,273)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	40,699	699,370	7,684,906	10,283	24,641	33,247	1,098,970	9,592,116
Depreciación acumulada								
Saldo al 1 de enero de 2022	-	321,347	3,666,414	6,072	15,647	43,422	-	4,052,902
Reclasificaciones	-	(13,573)	36,507	(2,821)	-	(20,113)	-	-
Depreciación del ejercicio (a)	-	20,480	162,622	1,938	611	1,735	-	187,386
Retiros	-	(2)	(12)	-	-	-	-	(14)
Diferencia por conversión	-	(452)	(8,756)	(37)	(8)	(23)	-	(9,276)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	-	327,800	3,853,954	7,973	16,145	24,904	-	4,230,998
Depreciación del ejercicio (a)	-	18,741	162,864	2,094	1046	1,766	-	186,511
Retiros	-	(189)	(54)	(592)	-	-	-	(835)
Diferencia por conversión	-	(601)	(11,940)	(87)	(11)	(28)	-	(12,667)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	-	345,751	4,007,645	6,567	17,285	26,759	-	4,404,007
Estimación de deterioro								
Saldo al 1 de enero de 2022	-	6,224	2,241	-	-	-	2,908	11,373
Adiciones	-	-	7,818	-	-	-	5,786	13,604
Diferencia por conversión	-	(33)	-	-	-	-	(240)	(273)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	-	6,191	10,059	-	-	-	8,454	24,704
Adiciones	-	-	15,072	-	-	-	-	15,072
Diferencia por conversión	-	(38)	-	-	-	-	(406)	(444)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	-	6,153	25,131	-	-	-	8,048	39,332
Valor neto en libros								
Al 31 de diciembre de 2022	40,945	365,981	3,749,261	8,510	8,313	7,829	959,690	5,140,529
Al 31 de diciembre de 2023	40,699	347,466	3,652,130	3,716	7,356	6,488	1,090,922	5,148,777

(a) La distribución de la depreciación fue como sigue:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2023	2022
Costo de generación de energía	24	181,450	182,310
Gastos de administración	25	5,061	5,076
		186,511	138,264

15. Intangibles

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

<i>En miles de soles</i>	Concesiones y derechos	Software	Otros intangibles	Intangibles en curso	Total
Costo					
Saldo al 1 de enero de 2022	35,282	73,672	1,392	54,880	165,226
Adiciones	-	3,875	-	22,250	26,125
Traslados	-	21,857	-	(21,857)	-
Deterioro	-	-	-	(4,217)	(4,217)
Retiros	-	(99)	-	-	(99)
Diferencias por conversión	-	(175)	-	(1,253)	(1,428)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	35,282	99,130	1,392	49,803	185,607
Adiciones	-	445	-	13,515	13,960
Traslados	-	9,902	-	(9,902)	-
Diferencia por conversión	-	(278)	-	(1,700)	(1,978)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	35,282	109,199	1,392	51,716	197,589
Amortización acumulada					
Saldo al 1 de enero de 2022	14,287	40,167	1,160	-	55,614
Adiciones (a)	64	13,322	127	-	13,513
Retiros	-	(99)	-	-	(99)
Diferencia por conversión	-	(97)	-	-	(97)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	14,351	53,293	1,287	-	68,931
Adiciones (a)	64	13,540	11	-	13,615
Diferencia por conversión	-	(168)	-	-	(168)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	14,415	66,665	1,298	-	82,378
Valor neto en libros					
Al 31 de diciembre de 2022	20,931	45,837	105	49,803	116,676
Al 31 de diciembre de 2023	20,867	42,534	94	51,716	115,211

(a) La distribución de la amortización fue como sigue:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2023	2022
Costo de generación de energía	24	9,672	7,204
Gastos de administración	25	3,943	6,309
		13,615	13,513

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022

16. Otros Activos No Financieros

Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, corresponde a la contabilización de la modificación de los contratos de energía derivados de la aplicación de la Resolución N° 216-2018-OS/CD de 28 de diciembre de 2018 y del Decreto Supremo N° 022-2018-EM del 5 de setiembre de 2018.

En aplicación del párrafo 21(a) de la NIIF 15 “Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con clientes”, la Compañía y su Subsidiaria Chinango contabilizan la modificación de dichos contratos como 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. 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.

17. Otros Pasivos Financieros

Este rubro comprende:

	Parte corriente (*)		Parte no corriente		Total deuda vigente al	
	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
<i>En miles de soles</i>						
Acreedor						
Bonos corporativos						
Tercer Programa	1,021	1,051	37,130	38,200	38,151	39,251
	1,021	1,051	37,130	38,200	38,151	39,251
Préstamos bancarios						
Banco de Crédito (f)	465,753	573,137	-	-	465,753	573,137
Banco Europeo de Inversiones (b)	30,137	31,018	237,632	275,040	267,769	306,058
Banco Europeo de Inversiones (b)	19,192	18,332	133,668	152,800	152,860	171,132
Banco Europeo de Inversiones (c)	571	535	148,520	152,800	149,091	153,335
Banco Europeo de Inversiones (c)	149	140	37,130	38,200	37,279	38,340
Banco Interamericano de desarrollo (d)	26,621	14,046	36,064	63,301	62,685	77,347
Banco Interamericano de desarrollo (d)	279	191	14,852	15,280	15,131	15,471
Banco Interamericano de desarrollo (d)	1,117	754	59,408	61,120	60,525	61,874
Banco Europeo de Inversiones (c)	6,234	-	237,632	-	243,866	-
Banco Europeo de Inversiones (c)	1,588	-	59,408	-	60,996	-
	551,641	638,153	964,314	758,541	1,515,955	1,396,694
Arrendamiento financiero						
Pasivos por derecho de uso	4,788	4,717	16,947	23,470	21,735	28,187
	4,788	4,717	16,947	23,470	21,735	28,187
	557,450	643,921	1,018,391	820,211	1,575,841	1,464,132

(*) La parte corriente de las obligaciones de largo plazo incluye los intereses de la deuda devengados y no pagados a la fecha del estado consolidado de situación financiera.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

31 de marzo de 2022 y de 2021

(a) A continuación, se presenta la composición de la deuda por Bonos Corporativos:

<i>En miles de soles</i>	Moneda origen	Monto emitido	Fecha emisión	Interés anual (%)	Pago de intereses	Fecha de vencimiento	Parte corriente (*)		Parte no corriente		Total deuda vigente al	
							2023	2022	2023	2022	2023	2022
Descripción de Bonos Corporativos												
Tercer programa de Bonos Corporativos												
8va Emisión, Serie A	US\$	10,000,000	Ene. 2008	6.344	Semestral	Ene. 2028	1,021	1,051	37,130	38,200	38,151	39,251
							1,021	1,051	37,130	38,200	38,151	39,251

(*) La parte corriente de la deuda por Bonos Corporativos incluye los intereses devengados y no pagados hasta la fecha del estado separado de situación financiera.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022

- (b) En noviembre de 2017, la Compañía suscribió con el Banco Europeo de Inversiones un contrato de financiamiento por US\$ 150,000,000 por un plazo de 15 años que incluye un período de gracia de 3 años con amortizaciones semestrales a una tasa LIBOR 6 meses más un margen.

El desembolso de los fondos fue realizado en dos tramos:

- (i) En diciembre de 2017, se desembolsaron US\$ 100,000,000, a una tasa de LIBOR a + 0.810%, con vencimiento en diciembre de 2032. El período de repago se inició en diciembre de 2020.
- (ii) En julio de 2018, se desembolsaron US\$ 50,000,000, a una tasa de LIBOR a + 0.734%, con vencimiento en julio de 2033. El período de repago se inició en julio de 2021.

Estos fondos fueron utilizados principalmente para la construcción de las centrales de generación de energía eléctrica Wayra y Rubí, actualmente en operación.

- (c) En diciembre de 2021, la Compañía suscribió con el Banco Europeo de Inversiones un contrato de financiamiento por US\$ 130,000,000 por un plazo de 15 años que incluye un período de gracia de 3 años con amortizaciones semestrales a una tasa LIBOR 6 meses más un margen.

En abril de 2022, se realizaron los siguientes desembolsos:

- (i) Se desembolsaron US\$ 40,000,000, a una tasa de LIBOR a + 0.277%, con vencimiento en diciembre de 2036.
- (ii) Se desembolsaron US\$ 10,000,000, a una tasa de LIBOR a + 0.53%, con vencimiento en diciembre de 2036.

Al 31 de diciembre de 2023, se realizaron los siguientes desembolsos:

- (i) En febrero de 2023, se desembolsaron US\$ 64,000,000, a una tasa de SOFR 6m + 1.37426%, con vencimiento en agosto de 2036.
- (ii) En febrero de 2023, se desembolsaron US\$ 16,000,000, a una tasa de LIBOR a + 1.50126%, con vencimiento en agosto de 2036.

Las principales obligaciones de los contratos de deuda son las siguientes:

- (i) Se informará sobre el cambio de control y el impacto que tenga sobre las obligaciones financieras de la Compañía.
- (ii) Se informará sobre reducciones en la calificación de riesgo de Enel S.p.A (el garante de la obligación y el impacto que tenga sobre las obligaciones financieras de la Compañía).
- (iii) Se informará sobre la pérdida de la concesión de la Compañía y el impacto sobre los negocios de esta.
- (iv) La Compañía no mantendrá garantías sobre sus activos por más del 7.5 por ciento de los activos totales.

- (d) En diciembre de 2021, la Compañía suscribió con el Banco Interamericano de Desarrollo un contrato de financiamiento por US\$ 85,000,000 por un plazo de 15 años que incluye un período de gracia 21 meses (en promedio) y amortizaciones semestrales a una tasa SOFR 6 meses más un margen.

En julio de 2022 se realizaron tres desembolsos con las siguientes características:

- (i) Desembolso de US\$ 20,000,000, a una tasa de SOFR 6m + 0.97%, con vencimiento en marzo de 2026.
- (ii) Desembolso de US\$ 4,000,000, a una tasa de SOFR 6m + 0.97%, con vencimiento en septiembre de 2026.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022

- (iii) Desembolso de US\$ 16,000,000, a una tasa de SOFR 6m + 0.97%, con vencimiento en septiembre de 2031.

Las principales obligaciones de los contratos de deuda son las siguientes:

- (i) Se informará sobre el cambio de control y el impacto que tenga sobre las obligaciones financieras de la Compañía.
 - (ii) Se informará sobre reducciones en la calificación de riesgo de Enel S.p.A (el garante de la obligación y el impacto que tenga sobre las obligaciones financieras de la Compañía).
 - (iii) Se informará sobre la pérdida de la concesión de la Compañía y el impacto sobre los negocios de esta.
- (e) Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, la principal obligación que la Compañía deberá cumplir durante la vigencia de los bonos emitidos en el marco de su Tercer y Cuarto Programa de Bonos Corporativos es mantener un índice de endeudamiento no mayor a 1.5. Dicho índice de endeudamiento se calcula como la razón de la deuda financiera consolidada (neta de caja hasta por US\$ 50,000,000) al patrimonio neto.

En opinión de la Gerencia, esta obligación no limita ni afecta las operaciones de la Compañía y se viene cumpliendo satisfactoriamente el índice de endeudamiento.

- (f) En julio de 2023, la Compañía suscribió un préstamo de corto plazo con el Banco de Crédito del Perú, por US\$ 125,000,000 (equivalente en S/ 451,750,000), con vencimiento en julio de 2024, a una tasa variable de SOFR 3M + 0.93, tomado para capital de trabajo.

En julio de 2022, la Compañía suscribió un préstamo de corto plazo con el Banco de Crédito del Perú, por US\$ 150,000,000 (equivalente en S/ 588,750,000), con vencimiento en julio de 2023, a una tasa variable de SOFR 3M + 1.07, tomado para capital de trabajo.

18. Cuentas por Pagar Comerciales

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Proveedores de obras en curso	127,629	353,481
Provisiones de energía y potencia (b)	77,372	113,630
Provisiones de suministro, transporte y distribución de gas (c)	38,679	50,488
Contrato de mantenimiento de centrales	15,227	3,096
Otros	96,805	41,306
	355,712	562,001

- (a) Las cuentas por pagar comerciales están denominadas principalmente en soles, son de vencimiento corriente, no generan intereses y no tienen garantías específicas.
- (b) Las provisiones de energía y potencia al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, corresponden a las compras a proveedores en los meses de diciembre de 2023 y de 2022, cuyas facturas fueron recibidas principalmente en enero de 2024 y de 2023, respectivamente.
- (c) Las provisiones de suministro, transporte y distribución de gas al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, corresponden a las compras a proveedores en los meses de diciembre de 2023 y de 2022, cuyas facturas fueron recibidas principalmente en enero de 2024 y de 2023, respectivamente.

19. Otras Cuentas por Pagar

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	Al 31 de diciembre de 2023		Al 31 de diciembre de 2022	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Cobranzas por cuenta de terceros por liquidar	121,342	-	-	-
Cuentas por pagar por recaudación anticipada COES (b)	173,281	-	49,885	-
Participación de los trabajadores	33,100	-	27,712	-
Aportes a entes reguladores	4,382	-	7,974	-
Remuneración y otros beneficios por pagar	6,415	-	6,418	-
Fondo de inclusión social energético	11,492	-	7,956	-
Premios por antigüedad	-	6,704	-	5,300
Programa excepcional de retiro voluntario (c)	2,995	-	5,299	-
Tributos	1,016	-	3,940	-
Diversas	18,384	-	11,830	-
	372,407	6,704	121,014	5,300

- (a) Las cuentas por pagar están denominadas principalmente en soles y no generan intereses.
- (b) Corresponde al pago en exceso realizado por el COES producto de la aplicación de costos marginales elevados en diciembre de 2023, el cual se liquidará durante el período tarifario del 2024.
- (c) El importe corresponde a la provisión del Programa Excepcional de Retiro Voluntario presentado por la Compañía a todo el personal contratado a plazo indeterminado, con el objetivo de motivar la renovación generacional de la Compañía, ofreciendo un plan de incentivos económicos en función a la edad, sueldo y tiempo de servicios del trabajador.

20. Ingresos Diferidos

Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, el saldo corresponde a la parte no devengada de las facturaciones realizadas por la Compañía, por el servicio de uso de parte de las instalaciones hidráulicas de propiedad de la misma.

Durante el 2023 y 2022, el ingreso devengado asciende S/ 3,289,000, respectivamente, los cuales han sido registrados en el rubro de Otros ingresos (nota 28).

21. Otras Provisiones

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Desmantelamiento de centrales	109,803	115,866
Contingencias	8,791	9,072
	118,594	124,938
Por plazo de vencimiento		
Porción corriente	8,791	9,072
Porción no corriente	109,803	115,866
	118,594	124,938

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022

- (a) Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, la Compañía actualizó los costos de desmantelamiento debido a la variación significativa de las variables macro-económicas utilizadas para efectuar el cálculo de la obligación.

22. Patrimonio

A. Capital emitido

Al 31 de diciembre de 2023 el capital emitido de la Compañía está representado 3,134,886,677 acciones comunes con derecho a voto íntegramente suscritas y pagadas cuyo valor nominal es de S/ 1.00 por acción. Al 31 de diciembre de 2022 el capital emitido de la Compañía estaba representado por 1,747,842,348 acciones comunes con derecho a voto íntegramente suscritas y pagadas cuyo valor nominal era de S/ 0.88 por acción. Todas las acciones confieren a sus respectivos titulares iguales derechos y obligaciones.

Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, la estructura de participación en el capital de la Compañía fue la siguiente:

En miles de soles	Al 31 de diciembre de 2023		Al 31 de diciembre de 2022	
	Número de acciones (miles)	Total de participación (%)	Número de acciones (miles)	Total de participación (%)
Enel Perú S.A.C.	2,048,498	66.49	1,461,144	83.60
Enel Américas S.A.	641,378	20.46	-	-
AFP Integra S.A.	130,495	4.16	91,734	5.25
AFP Prima S.A. - Fondo 1,2 y 3	117,283	3.74	82,299	4.71
Otros accionistas	161,233	5.15	112,665	6.44
	3,134,887	100.00	1,747,842	100.00

El valor de la cotización de la acción al 31 de diciembre de 2023 fue S/ 2.29 y se negociaron 257 operaciones mensuales en promedio (Al 31 de diciembre de 2022, el valor de cotización fue de S/ 3.60 y se negociaron 283 operaciones mensuales en promedio).

Reorganización Societaria

Tal como se indica en la nota 1B, la Compañía se fusionó con sus relacionadas EGP, Egepisa y Egelmarsa. Dicha fusión entró en vigencia el 1 de agosto de 2023. Producto de la Fusión, el capital social emitido de la Compañía se incrementó en S/ 1 291 373 506,76 y se modificó el valor nominal de las acciones de 0,88 por acción a S/1,00. Como consecuencia, el capital social emitido de la Compañía al momento de entrada en vigencia de la fusión quedó compuesto de 2 829 474 773 acciones de un valor nominal de S/1,00 por acción.

Reducción de capital

Con fecha 25 de marzo de 2022, la Junta General Obligatoria Anual de Accionistas acordó reducir el capital social en S/ 570,000,000 bajo la modalidad de devolución de aportes. El capital social emitido se redujo de la suma de S/ 2,108,101,266 a la suma de S/ 1,538,101,266. El número de acciones se redujo de 2,395,569,621 a 1,747,842,348 y se mantuvo a un valor nominal de 0.88. Esta reducción se hizo efectiva el 20 de junio de 2022, luego que los plazos de publicación correspondiente previstos por la Ley General de Sociedades vencieron.

Aumento de capital

Con fecha 02 de octubre de 2023, la Junta General de Accionistas aprobó aumentar el capital social por capitalización parcial de la reserva legal por el importe ascendente a S/305,411,904. El capital social emitido

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022

incrementó de la suma S/2,829,474,773 a S/3,134,886,677. El número de acciones aumentó de 2,829,474,773 a 3,134,886,667.

Cálculo de las acciones equivalentes en circulación:

De acuerdo con lo indicado en la nota 1B "Reorganización Societaria", la Compañía se fusionó con sus relacionadas Enel Green Power Perú S.A.C., EGEPISA y EGELMARSa el 1 de agosto de 2023. La fusión fue realizada entre empresas bajo control común y fue registrada siguiendo el método de "Unificación de intereses". Los Estados financieros consolidados para fines comparativos, fueron preparados asumiendo que EGP, Egelmarsac y Egepisac se encontraban fusionados en cada uno de los ejercicios presentados, en consecuencia, el cálculo de las acciones equivalentes (para fines comparativos) se presenta como si la fusión como si se hubiera realizado el 1 de enero de 2022, considerando un valor nominal de las acciones de S/ 1.00.

	Número de acciones	Tiempo en circulación	Equivalente
Acciones al 31.12.2022	2,829,474,773	360 días	2,829,474,773
Aumento octubre 2023	305,411,904	90 días	76,352,976
Acciones al 31.12.2023	3,134,886,677		2,905,827,749

	Número de acciones	Tiempo en circulación	Equivalente
Acciones al 31.12.2021	3,081,314,773	360 días	3,081,314,773
Reducción marzo 2022	(570,000,000)	270 días	(427,500,000)
Aumento octubre 2022	318,160,000	90 días	79,540,000
Acciones al 31.12.2022	2,829,474,773		2,733,354,773

B. Dividendos declarados y pagados

A continuación, se presentan los dividendos declarados al 31 de diciembre de 2023 y 2022:

<i>En miles de soles</i>	Tipo de dividendo	Fecha de acuerdo	Dividendos declarados	Dividendo por acción
Dividendos 2023				
Junta Obligatoria Anual de Accionistas	Definitivo ejercicio 2022	28 de marzo	141,712	0.081078
Sesión de directorio	A cuenta ejercicio 2023	25 de abril	181,986	0.104120
Sesión de directorio	A cuenta ejercicio 2023	29 de agosto	147,433	0.052106
Sesión de directorio	A cuenta ejercicio 2023	30 de octubre	175,889	0.062163
			647,020	
Dividendos 2022				
Junta Obligatoria Anual de Accionistas	Definitivo ejercicio 2021	25 de marzo	100,516	0.041959
Sesión de directorio	A cuenta ejercicio 2022	26 de abril	188,579	0.078720
Sesión de directorio	A cuenta ejercicio 2022	26 de julio	176,890	0.101205
Sesión de directorio	A cuenta ejercicio 2022	26 de octubre	186,697	0.106816
			652,682	

Los Dividendos distribuidos en el 2023 fueron pagados en los meses de abril, mayo, septiembre y noviembre de 2023. De igual manera en el 2022, se pagaron en los meses de abril, mayo, agosto y noviembre de 2022.

C. Reservas de capital

De conformidad con la Ley General de Sociedades, la Compañía debe asignar no menos del 10% de su utilidad neta anual a una reserva legal, hasta que ésta alcance un monto igual a la quinta parte del capital pagado. La reserva legal puede utilizarse para compensar pérdidas o puede ser capitalizada.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022

En Junta General de Accionistas del 02 de octubre de 2023, se aprobó capitalización parcial de la reserva legal por el importe ascendente a S/ 305,411,904. Mediante Junta General Obligatoria Anual de Accionistas de fecha 28 de marzo de 2023 se aprobó destinar el monto necesario de la utilidad del ejercicio 2022 para el alcanzar el límite de la Reserva Legal equivalente al 20% del capital social. Dicho monto fue de S/ 21,516,000. Mediante Junta General Obligatoria Anual de Accionistas de fecha 25 de marzo de 2022, se aprobó destinar el 10% de la utilidad disponible del ejercicio 2021 ascendente a S/ 57,371,000, para incrementar la reserva legal.

23. Ingresos por Generación de Energía y Potencia

A continuación, se presenta la composición del rubro:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Venta de energía y potencia			
Terceros		1,883,425	1,625,392
Relacionadas	10.D	692,503	670,095
Compensaciones			
Terceros		43,051	93,838
Relacionadas	10.D	2,234	2,261
Otros gastos		1,348	(16,512)
		2,622,561	2,375,074

24. Costo de Generación de Energía

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Suministro, transporte y distribución de gas natural		609,812	478,348
Compra de energía		297,933	276,641
Depreciación	14 (a)	181,450	182,310
Gastos de personal	26	101,424	90,950
Servicios prestados por terceros		86,905	89,864
Peajes y cargos		-	14,353
Consumo de petróleo		39,122	1,565
Cargas diversas de gestión y otros		42,954	42,480
Canon de agua e impuestos del sector eléctrico		39,718	33,255
Consumo de suministros diversos		20,900	16,806
Amortización	15 (a)	9,672	7,204
Tributos		7,556	7,626
Deterioro de activos		2,499	-
Deterioro de intangibles		-	4,217
Estimación de deterioro de activo fijo		12,573	13,604
Gastos de personal vinculados directamente con obras en curso		(11,535)	(10,262)
		1,440,983	1,248,961

25. Gastos de Administración

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Gastos del personal	26	40,619	31,907
Servicios prestados por terceros		45,462	44,497
Tributos		6,431	1,232
Depreciación	14 (a)	5,061	5,076
Amortización	15 (a)	3,943	6,309
Estimación por deterioro de cuentas por cobrar		1,889	5,074
Cargas diversas de gestión y otros		3,361	3,171
Otros		268	430
		107,034	97,696

26. Gastos de Personal

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Remuneraciones	60,149	49,716
Participación de los trabajadores	55,996	49,229
Contribuciones sociales	11,927	6,800
Vacaciones	5,396	4,272
Gastos de personal vinculados directamente con obras en curso	(11,535)	(10,262)
Otros	8,575	12,840
	130,508	112,595

(a) Los gastos de personal se encuentran distribuidos de la siguiente manera:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Costo de generación de energía	24	101,424	90,950
Gastos de administración	25	40,619	31,907
Gastos de personal vinculados directamente con obras en curso		(11,535)	(10,262)
		130,508	112,595

27. Otros Ingresos

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Servicios de administración a entidades relacionadas	10.D	20,617	19,067
Multas a proveedores		4,023	-
Indemnización por daño material y lucro cesante		2,562	12,020
Compensación por el uso de instalaciones hidráulicas		3,289	3,289
Acuerdo extrajudicial con proveedor (a)		139	23,450
Venta de desechos		284	-
Otros		6,881	4,446
		37,795	62,272

(a) Al 31 de diciembre de 2022 correspondía principalmente a un acuerdo extrajudicial con un proveedor de la Compañía.

28. Ingresos y Gastos Financieros

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Ingresos financieros			
Intereses sobre depósitos bancarios		22,143	9,865
Resultado por instrumentos financieros derivados		6,482	-
Intereses por préstamos a entidades relacionadas	10.D	3,509	6,017
Otros ingresos financieros		3,772	22,766
		35,906	38,648
Gastos financieros			
Intereses por préstamos bancarios		100,127	35,917
Comisiones por garantías		5,895	9,049
Interés sobre bonos		2,409	3,288
Actualización por desmantelamiento		2,057	13,306
Actualización de provisiones y contingencias		208	232
Intereses sobre préstamos entidades relacionadas	10.D	260	276
Resultado por instrumentos financieros derivados			6,168
Capitalización de intereses		(36,932)	(6,284)
Estructura de deuda		-	3,819
Otros		4,146	4,870
		78,170	70,641

29. Situación Tributaria

La situación tributaria que mantiene la Compañía y sus Subsidiarias no ha sufrido cambios significativos en relación con lo revelado en los estados financieros consolidados auditados al 31 de diciembre de 2022.

El gasto por impuesto a las ganancias comprende:

<i>En miles de soles</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Corriente	356,115	314,373
Diferido	(42,296)	(19,496)
	313,819	294,877

30. Contingencias

Las contingencias que mantiene la Compañía y sus Subsidiarias no han sufrido cambios significativos en relación con lo revelado en los estados financieros consolidados auditados al 31 de diciembre de 2022.

31. Hechos Ocurredos Después del Período Sobre el que se Informa

Desde el 1 de enero de 2024, hasta la fecha del presente informe, no ha ocurrido ningún hecho significativo que afecte a los estados financieros intermedios consolidados.