

**Distribuidora de Electricidad del Sur, S. A. de C. V.
y Subsidiaria
(Subsidiaria de EPM Latam, S. A.)**

Estados Financieros Consolidados por el año
terminado el 31 de diciembre de 2023 y cifras
correspondientes de 2022 e Informe de los
Auditores Independientes de fecha 23 de febrero
de 2024

**Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V. y Subsidiaria
(Subsidiaria de EPM Latam, S.A.)**

Informe de los auditores independientes y estados financieros consolidados 2023 y cifras correspondientes de 2022

Contenido:	Página
Informe de los auditores independientes	1
Estados consolidados de situación financiera	4
Estados consolidados de resultado integral	6
Estados consolidados de cambios en el patrimonio	8
Estados consolidados de flujos de efectivo	9
Notas a los estados financieros consolidados	11

Informe de los auditores independientes al Consejo de Administración y Accionistas de Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V. y Subsidiaria

Opinión

Hemos auditado los estados financieros consolidados de Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V. y Subsidiaria (el “Grupo”), que comprenden el estado consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2023, el estado consolidado de resultado integral, el estado consolidado de cambios en el patrimonio y el estado consolidado de flujos de efectivo correspondientes al año que termino en esa fecha, así como las notas explicativas de los estados financieros consolidados que incluyen información sobre las políticas contables materiales.

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales la situación financiera consolidada del Grupo al 31 de diciembre de 2023, así como su desempeño financiero consolidado y flujos de efectivo consolidados correspondientes al año que termino en esa fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad.

Fundamento de la opinión

Llevamos a cabo nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA). Nuestras responsabilidades bajo esas normas se explican más ampliamente en la sección de Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros consolidados de nuestro informe. Somos independientes del Grupo de conformidad con el Código de Ética para Profesionales de la Contabilidad del Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores (Código de Ética del IESBA), y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con el Código de Ética del IESBA. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Cuestiones claves de la auditoría

Las cuestiones clave de la auditoría son aquellas cuestiones que, según nuestro juicio profesional, han sido las de la mayor significatividad en nuestra auditoría de los estados financieros consolidados del periodo actual. Estas cuestiones han sido tratadas en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros consolidados en su conjunto y en la formación de nuestra opinión sobre éstos, y no expresamos una opinión por separado sobre estas cuestiones. Hemos determinado que las cuestiones que se describen a continuación son las cuestiones claves de la auditoría que deben ser comunicar en nuestro informe.

Estimación de energía en medidores

De conformidad con lo indicado en la nota 7 c), el Grupo realiza una estimación de la energía suministrada y no facturada, que representa la energía consumida de los días transcurridos desde la fecha de la última lectura facturada a cada uno de los clientes activos, hasta el último día del mes de conformidad con la NIIF 15 Ingresos de Actividades Ordinarias, considerando el consumo promedio de energía de cada cliente activo y los valores vigentes de las tarifas aplicables.

Como se indica en la Nota 7, deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, al 31 de diciembre de 2023, la energía en medidores no facturada ascendía a \$13,950,958.

Respuestas de auditoría para abordar la cuestión clave

De acuerdo a nuestro plan de auditoría por el año terminado el 31 de diciembre de 2023, hemos realizado los siguientes procedimientos:

- Realizamos pruebas de diseño e implementación y eficacia operativa de los controles clave para probar el reconocimiento de ingresos de esta estimación por venta de energía de acuerdo con las entregas de energía y conforme a las tarifas establecidas por la Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones (SIGET) y los controles relacionados con la aprobación del Grupo sobre la suficiencia de dicha estimación.



- Efectuamos pruebas sustantivas de detalle sobre una muestra de usuarios activos, con el objetivo de asegurarnos de la aplicación adecuada de los criterios utilizados por el Grupo, y procedimientos analíticos sustantivos sobre la determinación de la estimación de energía en medidores no facturados.

Otra información

La administración del Grupo es responsable de la otra información. La otra información comprende la memoria de labores del Grupo, e incluye los estados financieros consolidados y nuestro informe de auditoría correspondiente. Se espera que la memoria de labores del Grupo esté disponible para nuestra lectura después de la fecha de este informe de auditoría.

Nuestra opinión sobre los estados financieros consolidados 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 consolidados, nuestra responsabilidad es leer la otra información que se comenta en los párrafos anteriores cuando dispongamos de ella y, al hacerlo, considerar si existe una incongruencia material entre la otra información y los estados financieros consolidados o con el conocimiento obtenido por nosotros en la auditoría, o si parece que existe un error material en la otra información por algún otro motivo.

Cuando leamos la memoria de labores, si concluimos que contiene un error material, estamos obligados a comunicar la cuestión a los responsables del gobierno del Grupo.

Responsabilidades de la administración y de los responsables del gobierno del Grupo en relación con los estados financieros consolidados

La administración es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados adjuntos de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), y del control interno que la administración considere necesario para permitir la preparación de los estados financieros consolidados libres de error material, debido a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros consolidados, la administración es responsable de la evaluación de la capacidad del Grupo de continuar como empresa en funcionamiento, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con la Entidad en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento, excepto si la administración tiene intención de liquidar el Grupo o detener sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

Los encargados del gobierno del Grupo son responsables de la supervisión del proceso de información financiera consolidada del Grupo.

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

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros consolidados en su conjunto están libres de errores materiales, debido a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto nivel de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con la NIA siempre detecte un error material cuando existe. Los errores pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyen en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros consolidados.

Como parte de una auditoría ejecutada de conformidad con la NIA, ejercemos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. Nosotros también:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de error material de los estados financieros consolidados, debido a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos, y obtuvimos evidencia de auditoría que es suficiente y apropiada para proporcionar las bases para nuestra opinión. El riesgo de no detectar un error material debido a fraude es más elevado que en el caso de un error material debido a un error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionalmente erróneas, o la elusión del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con el fin de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno del Grupo.
- Evaluamos la adecuación de las políticas contables aplicadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la administración.
- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización por la administración, de la norma contable de empresa en funcionamiento y, basándose en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad del Grupo para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro

informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros consolidados o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que el Grupo deje de ser una empresa en funcionamiento.

- Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de los estados financieros consolidados, incluida la información revelada, y si los estados financieros consolidados representan las transacciones y eventos relevantes de un modo que logran la presentación razonable.
- Obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada en relación con la información financiera de las entidades o actividades empresariales dentro del Grupo para expresar una opinión sobre los estados financieros consolidados. Somos responsables de la dirección, supervisión y realización de la auditoría del Grupo. Somos los únicos responsables de nuestra opinión de auditoría.

Comunicamos a los responsables del gobierno del Grupo en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de la realización de la auditoría planificada y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa en el control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

También proporcionamos a los responsables del gobierno del Grupo una declaración de que hemos cumplido con los requerimientos de ética aplicables en relación con la independencia y les hemos comunicado acerca de todas las relaciones y demás cuestiones de las que se puede esperar razonablemente que pueden afectar nuestra independencia, y en su caso, las correspondientes salvaguardas.

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicaciones con los responsables del gobierno del Grupo, determinamos que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de los estados financieros consolidados del período actual y que son en consecuencia, las cuestiones clave de la auditoría. Describimos esas cuestiones en este informe de auditoría, salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente la cuestión o, en circunstancias extremadamente poco frecuentes determinemos que una cuestión no se debería comunicar en nuestro informe porque cabe razonablemente esperar que las consecuencias adversas de hacerlo superarían los beneficios de interés público de la misma.

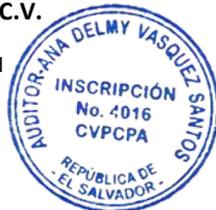
Deloitte El Salvador, S.A. de C.V.

Afiliada a una Firma Miembro de
Deloitte Touche Tohmatsu Limited
Registro No. 3732



Ana Delmy Vásquez Santos
Socia
Registro No. 4016

Antiguo Cuscatlán, El Salvador
23 de febrero de 2024



**Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V. y Subsidiaria
(Subsidiaria de EPM Latam, S.A.)**

Estados consolidados de situación financiera

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022

(Expresados en dólares de los Estados Unidos de América)

	Notas	2023	2022
ACTIVO			
Activo corriente:			
Efectivo y equivalentes de efectivo	5	US\$ 1,748,538	US\$ 1,067,477
Otros activos financieros	6	2,170,629	3,580,337
Remanente de impuesto sobre la renta	26	4,061,166	915,641
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar – Neto	7	68,370,314	42,290,779
Inventarios – Neto	9	2,075,379	1,831,114
Pagos anticipados	10	3,328,977	2,101,457
Total activo corriente		<u>81,755,003</u>	<u>51,786,805</u>
Activo no corriente			
Otros activos financieros	6	486,102	519,694
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar – Neto	7	612,003	614,676
Propiedad, planta y equipo - Neto	11	124,003,425	114,279,806
Activos intangibles – Neto	12	3,323,207	3,513,061
Activos por derecho de uso - Neto	13	6,951,171	7,242,571
Total activo no corriente		<u>135,375,908</u>	<u>126,169,808</u>
Total activo		<u>US\$ 217,130,911</u>	<u>US\$ 177,956,613</u>

(Continúa)

**Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V. y Subsidiaria
(Subsidiaria de EPM Latam, S.A.)**

Estados consolidados de situación financiera

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022

(Expresados en dólares de los Estados Unidos de América)

	Notas	2023	2022
PASIVO			
Pasivo corriente			
Créditos y préstamos	14	US\$ 11,000,000	US\$ 8,375,000
Cuentas por pagar a proveedores	15	56,327,083	38,976,031
Otras cuentas por pagar y gastos acumulados	16	10,720,475	10,009,509
Arrendamientos	17	606,609	930,130
Beneficios a empleados	18	2,442,455	1,854,079
Impuestos, contribuciones y tasas por pagar	19	2,198,126	2,331,930
Provisiones	20	2,262,587	1,032,450
Ingresos diferidos	21	3,518,472	1,857,735
		<u>89,075,807</u>	<u>65,366,864</u>
Pasivo no corriente:			
Créditos y préstamos	14	39,625,000	36,000,000
Arrendamientos	17	7,231,441	7,069,878
Beneficios a empleados	18	7,635,828	7,066,904
Impuesto diferido	26	23,422,029	16,894,847
Ingresos diferidos	21	2,889,333	3,005,460
		<u>80,803,631</u>	<u>70,037,089</u>
		169,879,438	135,403,953
PATRIMONIO			
	22		
Capital social		12,281,064	12,281,064
Reserva legal		7,089,744	7,089,744
Utilidades retenidas		28,877,985	24,244,527
Otros resultados integrales		(1,001,994)	(1,066,886)
Capital contable atribuible a la participación controladora		<u>47,246,799</u>	<u>42,548,449</u>
Participación no controladora		4,674	4,211
		<u>47,251,473</u>	<u>42,552,660</u>
		US\$ 217,130,911	US\$ 177,956,613

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros consolidados.

**Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V. y Subsidiaria
(Subsidiaria de EPM Latam, S.A.)**

Estados consolidados de resultado integral

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022
(Expresados en dólares de los Estados Unidos de América)

	Notas	2023	2022
Ingresos:			
Servicios de distribución de energía	23	US\$ 338,182,424	US\$ 337,047,432
Venta de electrodomésticos y servicios		1,697,273	1,386,075
Otros ingresos operacionales	24	6,927,478	6,603,707
Total ingresos		346,807,175	345,037,214
Costos y gastos de operación:			
Compra de energía		(246,315,827)	(264,144,570)
Costo de venta y servicios		(2,323,205)	(2,088,036)
Depreciación	11	(6,040,082)	(5,710,510)
Amortización de intangibles	12	(1,368,393)	(1,261,450)
Depreciación de activos por derecho de uso	13	(1,002,973)	(938,438)
Gastos de personal	25	(18,779,283)	(17,092,547)
Suministros y servicios contratados		(20,493,295)	(17,642,253)
Materiales y repuestos utilizados		(3,086,181)	(2,779,124)
Compensaciones técnico-comerciales		(1,078,398)	(901,743)
Tasa municipal por uso de suelo por postes		(10,606,380)	(8,950,900)
Impuestos municipales		(904,939)	(808,894)
Costos por instalación de servicios		(482,161)	(419,313)
Pérdida por retiro de activo fijo		(554,636)	(360,844)
Publicidad institucional		(322,247)	(257,827)
Estimación por obsolescencia de inventarios	9	(162,402)	31,193
Estimación por pérdida crediticia esperada	7	(78,727)	(19,420)
Otros gastos de operación		(1,175,057)	(1,254,696)
Total costos y gastos de operación		(314,774,186)	(324,599,372)
Utilidad de operación		32,032,989	20,437,842
Ingresos financieros	27	1,270,140	1,968,641
Gastos financieros	27	(4,535,118)	(3,676,712)
Utilidad antes de impuesto sobre la renta		28,768,011	18,729,771
Impuesto a la utilidad	26	(12,020,864)	(5,523,673)
Utilidad neta del año		US\$ 16,747,147	US\$ 13,206,098

(Continúa)

**Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V. y Subsidiaria
(Subsidiaria de EPM Latam, S.A.)**

Estados consolidados de resultado integral

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022
(Expresados en dólares de los Estados Unidos de América)

	Notas	2023	2022
Otros resultados integrales, netos de impuestos sobre la renta			
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente a resultados:			
Resultado actuarial en provisión de beneficios a Empleados	18,22	US\$ 92,703	US\$ 86,974
Impuesto sobre la renta diferido relativo al resultado actuarial	22	<u>(27,811)</u>	<u>(26,092)</u>
		<u>64,892</u>	<u>60,882</u>
Resultados integrales del año		<u>US\$ 16,812,039</u>	<u>US\$ 13,266,980</u>
Resultado neto del año atribuible a:			
Propietarios de la controladora		US\$ 16,745,472	US\$ 13,204,778
Participación no controladora		<u>1,675</u>	<u>1,320</u>
		<u>US\$ 16,747,147</u>	<u>US\$ 13,206,098</u>
Resultado integral del año atribuible a:			
Propietarios de la controladora		US\$ 16,810,358	US\$ 13,265,653
Participación no controladora		<u>1,681</u>	<u>1,327</u>
		<u>US\$ 16,812,039</u>	<u>US\$ 13,266,980</u>
Utilidad por acción, compañía controladora		<u>5.31</u>	<u>4</u>
Utilidad por acción, compañía subsidiaria		<u>0.15</u>	<u>-</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros consolidados.

**Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V. y Subsidiaria
(Subsidiaria de EPM Latam, S.A.)**

Estados consolidados de cambios en el patrimonio

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022
(Expresados en dólares de los Estados Unidos de América)

	Cantidad de acciones	Capital Social (Nota 22)	Reserva legal (Nota 22)	Resultados Acumulados (Nota 22)	Otros resultados integrales (Nota 22)	Total patrimonio Controladora (Nota 22)	Participación no controladora	Total patrimonio
Saldos al 1 de enero de 2022	3,070,573	US\$ 12,281,064	US\$ 7,089,744	US\$ 24,095,661	US\$ (1,127,768)	US\$ 42,338,701	US\$ 4,196	US\$ 42,342,897
Dividendos decretados	-	-	-	(13,055,911)	-	(13,055,911)	(1,306)	(13,057,217)
Resultado integral del año	-	-	-	13,204,777	60,882	13,265,659	1,321	13,266,980
Saldos al 31 de diciembre de 2022	3,070,573	12,281,064	7,089,744	24,244,527	(1,066,886)	42,548,449	4,211	42,552,660
Dividendos decretados	-	-	-	(12,112,014)	-	(12,112,014)	(1,212)	(12,113,226)
Resultado integral del año	-	-	-	16,745,472	64,892	16,810,364	1,675	16,812,039
Saldos al 31 de diciembre de 2023	<u>3,070,573</u>	<u>US\$ 12,281,064</u>	<u>US\$ 7,089,744</u>	<u>US\$ 28,877,985</u>	<u>US\$ (1,001,994)</u>	<u>US\$ 47,246,799</u>	<u>US\$ 4,674</u>	<u>US\$ 47,251,473</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros consolidados.

Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. De C.V. y Subsidiaria
(Subsidiaria de EPM Latam, S.A.)
(La Libertad, República de El Salvador)

Estados consolidados de flujos de efectivo

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022
(Expresados en dólares de los Estados Unidos de América)

	Notas	2023	2022
Flujos de efectivo de actividades de operación:			
Utilidad neta del año		US\$ 16,747,147	US\$ 13,206,098
Ajustes por:			
Impuestos a la utilidad	26	12,020,864	5,523,673
Depreciación de propiedad, planta y equipo	11	6,040,083	5,710,509
Amortización de intangibles	12	1,368,393	1,261,450
Depreciación de activos por derecho de uso	13	1,002,973	938,438
(Pérdida) ganancia en baja de activos fijos	11	557,077	(288,203)
Pérdida por retiro en arrendamiento		6,186	-
Consumo de materiales para proyectos de terceros	11	4,570,070	5,467,547
Consumo de materiales para redes	11	3,238,909	1,920,282
Estimación para cuentas de cobro dudoso	7	78,727	19,419
Estimación para obsolescencia de inventarios	9	162,403	(31,193)
Obligaciones laborales	18	943,675	788,610
Ingresos por subvenciones y anticipos de proyectos	21	(1,246,195)	(1,390,922)
Ingresos financieros	27	(1,270,140)	(1,968,641)
Gastos financieros	27	4,535,118	3,676,710
		<u>48,755,290</u>	<u>34,833,777</u>
Cambios netos en el capital de trabajo operativo:			
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar		(26,162,602)	13,368,833
Inventarios		(406,667)	(248,469)
Otros activos financieros		1,443,303	(3,567,012)
Otros activos corrientes		(1,227,522)	328,293
Cuentas por pagar a proveedores		17,278,663	(9,882,383)
Acreedores y otras cuentas por pagar		876,802	1,026,995
Impuestos contribuciones y tasas por pagar		(133,804)	216,116
Provisiones		1,818,515	(166,651)
Pagos de pasivo por obligaciones laborales		(282,047)	(822,994)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación antes de impuestos e intereses		41,959,931	35,086,505
Impuestos sobre la renta pagado		(8,667,018)	(2,217,218)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		<u>33,292,913</u>	<u>32,869,287</u>

(Continúa)

**Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. De C.V. y Subsidiaria
(Subsidiaria de EPM Latam, S.A.)**

Estados consolidados de flujos de efectivo

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022
(Expresados en dólares de los Estados Unidos de América)

	Notas	2023	2022
Flujo de efectivo de actividades de inversión:			
Adiciones de propiedad, planta y equipo	11	US\$ (24,129,766)	US\$ (21,240,609)
Adiciones de activos intangibles	12	(1,178,539)	(681,871)
Intereses cobrados		1,269,922	1,968,641
Recepción de subvenciones y anticipos de proyectos	21	2,790,805	2,008,247
		<hr/>	<hr/>
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión		(21,247,578)	(17,945,592)
Flujo de efectivo de actividades de financiación:			
Préstamos recibidos		15,000,000	12,000,000
Pago de préstamos		(8,750,000)	(17,917,095)
Pago por arrendamientos	17	(966,147)	(821,901)
Dividendos pagados		(12,113,226)	(13,057,217)
Intereses pagados		(4,534,901)	(3,676,710)
		<hr/>	<hr/>
Efectivo neto utilizado en actividades de financiación		(11,364,274)	(23,472,923)
Aumento (disminución) neta en efectivo y equivalentes de efectivo		<u>US\$ 681,061</u>	<u>US\$ (8,549,228)</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año		<u>US\$ 1,067,477</u>	<u>US\$ 9,616,705</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	5	<u>US\$ 1,748,538</u>	<u>US\$ 1,067,477</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros consolidados

**Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V. y Subsidiaria
(Subsidiaria de EPM Latam, S.A.)**

Notas a los estados financieros consolidados

**Al y por los años terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022
(Expresados en dólares de los Estados Unidos de América)**

1. Información General

Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V. (en adelante “la Entidad”), fue constituida como sociedad anónima de capital variable el 16 de noviembre de 1995 bajo las leyes y jurisdicción de El Salvador. Su domicilio legal es la ciudad de Santa Tecla, La Libertad, El Salvador. La actividad de la Entidad es la compra y distribución de energía eléctrica en diferentes municipios, principalmente en los Departamentos de La Libertad, La Paz, San Vicente y San Salvador. La energía distribuida es adquirida de diferentes empresas generadoras y comercializadoras a través de contratos, o por medio del mercado regulador “SPOT” e importaciones del Mercado Eléctrico Regional (MER). Los precios de venta al consumidor son aprobados por la Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones (SIGET).

La subsidiaria Innova Tecnología y Negocios, S.A. de C.V. (en adelante “la subsidiaria”) se dedica a la comercialización y financiamiento de productos para el hogar tales como: electrodomésticos, computadoras, equipos de aire acondicionado, muebles, entre otros. Estos productos se ofrecen principalmente a clientes que tienen contratos de suministro de energía eléctrica con la Entidad.

Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V. está autorizada desde el 16 de marzo de 1998 para la emisión y colocación de títulos de patrimonio o deuda, en el mercado de valores, facilitado por la Bolsa de Valores de El Salvador.

Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V., es una subsidiaria de la sociedad EPM Latam, S.A., del domicilio de Panamá.

La sociedad AEI El Salvador Holdings, S.A., a partir del 7 de julio de 2015, cambió su razón social por el nombre de EPM Latam, S.A., la sociedad que constituye la última controladora del grupo es Grupo Empresas Públicas de Medellín, E.S.P. (EPM), con domicilio en Medellín, Colombia.

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, la Entidad y su subsidiaria (el Grupo) contaban con 417 y 375 empleados, respectivamente.

2. Políticas Contables Materiales

a. Declaración de cumplimiento, base de preparación y presentación

Los estados financieros consolidados adjuntos fueron preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por la Junta de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB, por sus siglas en inglés”) vigentes al 31 de diciembre de 2023, las cuales incluyen las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), las Normas Internacionales de Contabilidad (NIC), y las Interpretaciones emitidas por el Comité de Interpretaciones de las Normas Internacionales de Información Financiera (CINIIF), o por el anterior Comité Permanente de Interpretación (SIC) - adoptadas por el IASB. Para estos propósitos fue utilizada la base de costo histórico. El costo histórico se basa generalmente en el valor razonable de la contraprestación dada por el intercambio de activos.

b. Base de preparación

Los estados financieros consolidados del Grupo han sido preparados sobre la base de costo histórico, como se explica en las políticas contables incluidas más adelante.

i. Costo histórico

El costo histórico generalmente se basa en el valor razonable de la contraprestación entregada a cambio de bienes y servicios.

ii. Valor razonable

El valor razonable se define como el precio que se recibiría por vender un activo o que se pagaría por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes en el mercado a la fecha de valuación, independientemente de si ese precio es observable o estimado utilizando directamente otra técnica de valuación. Al estimar el valor razonable de un activo o un pasivo, el Grupo tiene en cuenta las características del activo o pasivo, si los participantes del mercado tomarían esas características al momento de fijar el precio del activo o pasivo en la fecha de medición. El valor razonable para propósitos de medición y/o revelación de estos estados financieros consolidados se determina de forma tal, a excepción de las transacciones con pagos basados en acciones que están dentro del alcance de la IFRS 2 *Pagos basados en acciones*, las operaciones de arrendamiento que están dentro del alcance de la IFRS 16 *Arrendamiento*, y las valuaciones que tienen algunas similitudes con valor razonable, pero no es un valor razonable, tales como el valor neto de realización de la IAS 2 *Inventarios* o el valor en uso de la IAS 36 *Deterioro de activos*.

c. Moneda funcional y de presentación

El Grupo prepara y presenta sus estados financieros consolidados en dólares, que es su moneda funcional. La moneda funcional es la moneda del entorno económico principal en el que opera una entidad, aquella que influye en los precios de venta de los servicios que presta, entre otros factores.

Los registros contables del Grupo se mantienen en dólares de los Estados Unidos de América, moneda de curso legal en la República de El Salvador.

Desde el 1 de enero de 2001, está vigente la Ley de Integración Monetaria, la cual estableció lo siguiente: a) que el tipo de cambio entre el colón y el dólar de los Estados Unidos de América es fijo e inalterable, a razón de ¢8.75 por US\$1.00; b) además, es desde entonces el dólar, la moneda funcional para las operaciones en El Salvador.

Mediante el Decreto Legislativo número 57, de fecha 8 de junio de 2021, la Asamblea Legislativa aprobó la Ley Bitcoin que entró en vigencia oficialmente el 7 de septiembre de 2021; el cual, habilita al Bitcoin como moneda de curso legal en El Salvador y determina que todo precio podrá ser expresado en dicha criptomoneda y los agentes económicos deberán aceptarla como forma de pago cuando así le sea ofrecido por quien adquiere un bien o servicio y detalla que para efectos contables, la utilización del Dólar de los Estados Unidos de Norteamérica como moneda de referencia.

d. Negocio en Marcha

La administración tiene una expectativa razonable al momento de aprobar los estados financieros de que la entidad tiene recursos adecuados para continuar en operación por el futuro previsible. A pesar de que al 31 de diciembre de 2023 y 2022 muestra un capital de trabajo negativo US\$ 7,320,804 y US\$ 13,580,059 respectivamente, esta situación no afectará la continuidad del negocio en marcha. Por lo que continuará considerando una base contable de negocio en marcha al preparar sus estados financieros.

e. Bases de consolidación de estados financieros

Los estados financieros consolidados incluyen los estados financieros de la Entidad y los de las entidades controladas por la Entidad y su subsidiaria. El control se obtiene cuando la Entidad:

- Tiene poder sobre la inversión;
- Está expuesta, o tiene derecho, a rendimientos variables derivados de su participación con dicha entidad, y
- Tiene la capacidad de afectar tales rendimientos a través de su poder sobre la entidad en la que invierte

La Entidad reevalúa si tiene o no el control en una entidad si los hechos y circunstancias indican que hay cambios a uno o más de los tres elementos de control que se listaron anteriormente.

Cuando la Entidad tiene menos de la mayoría de los derechos de voto de una participada, tiene poder sobre la misma cuando los derechos de voto son suficientes para otorgarle la capacidad práctica de dirigir sus actividades relevantes, de forma unilateral. La Entidad considera todos los hechos y circunstancias relevantes para evaluar si los derechos de voto de la Entidad en la participada son suficientes para otorgarle poder, incluyendo:

- El porcentaje de participación de la Entidad en los derechos de voto en relación con el porcentaje y la dispersión de los derechos de voto de los otros tenedores de estos;
- Los derechos de voto potenciales mantenidos por la Entidad, por otros accionistas o por terceros;
- Los derechos derivados de otros acuerdos contractuales, y
- Cualquier hecho y circunstancia adicional que indiquen que la Entidad tiene, o no tiene, la capacidad actual de dirigir las actividades relevantes en el momento en que las decisiones deben tomarse, incluidas las tendencias de voto de los accionistas en las asambleas anteriores.

La subsidiaria se consolida desde la fecha en que se transfiere el control a la Entidad, y se dejan de consolidar desde la fecha en la que se pierde el control. Las ganancias y pérdidas de las subsidiarias adquiridas o vendidas durante el año se incluyen en los estados consolidados de resultados y otros resultados integrales desde la fecha que la tenedora obtiene el control o hasta la fecha que se pierde, según sea el caso.

Cuando es necesario, se realizan ajustes a los estados financieros de la subsidiaria para alinear sus políticas contables de conformidad con las políticas contables de la Entidad.

Todos los activos, pasivos, capital, ingresos, gastos y flujos de efectivo relacionados a transacciones entre partes relacionadas se han eliminado por completo en la consolidación.

Las participaciones no controladoras en subsidiaria se identifican por separado del capital de la Entidad en ellas. Los intereses de los accionistas no controladores que son intereses de propiedad actuales que dan derecho a sus tenedores a una parte proporcional de los activos netos al momento de la liquidación pueden medirse inicialmente al valor razonable o a la parte proporcional de las partes no controladoras del valor razonable de la red identificable de la adquirida. La elección de la medida se realiza adquisición por adquisición. Otras participaciones no controladoras se miden inicialmente a su valor razonable. Posterior a la adquisición, el valor en libros de las participaciones no controladoras es la cantidad de esas participaciones en el reconocimiento inicial más la participación de las participaciones no controladoras en los cambios posteriores en el capital. Los resultados integrales totales se atribuyen a las participaciones no controladoras incluso si esto da lugar a que las participaciones no controladoras tengan un saldo negativo.

Los resultados de cada componente de otros resultados integrales son atribuidos a los accionistas de la compañía y a las participaciones no controladoras. El total de estados de resultados integrales de las subsidiarias se atribuye a los accionistas de la compañía y a las participaciones no controladoras, aunque esto resulte en que haya un déficit en las participaciones no controladoras

Los cambios en las inversiones en las subsidiarias de la Entidad que no den lugar a una pérdida de control se registran como transacciones de capital. El valor en libros de las inversiones y participaciones no controladoras de la Entidad se ajusta para reflejar los cambios en las correspondientes inversiones en subsidiarias. Cualquier diferencia entre el importe por el cual se ajustan las participaciones no controladoras y el valor razonable de la contraprestación pagada o recibida se reconoce directamente en el capital contable y se atribuye a los propietarios de la Entidad.

Cuando la Entidad pierde el control de una subsidiaria, la ganancia o pérdida en la disposición se calcula como la diferencia entre (i) la suma del valor razonable de la contraprestación recibida y el valor razonable de cualquier participación retenida y (ii) el valor en libros anterior de los activos (incluyendo el crédito mercantil) y pasivos de la subsidiaria y cualquier participación no controladora. Los importes previamente reconocidos en otras partidas del resultado integral relativos a la subsidiaria se registran de la misma manera establecida para el caso de que se disponga de los activos o pasivos relevantes (es decir, se reclasifican a resultados o se transfieren directamente a otras partidas de capital contable según lo especifique/permita la IFRS aplicable). El valor razonable de cualquier inversión retenida en la subsidiaria a la fecha en que se pierda el control se considera como el valor razonable para el reconocimiento inicial, según la NIIF 9 o, en su caso, el costo en el reconocimiento inicial de una inversión en una asociada o negocio conjunto.

Los estados financieros consolidados incluyen los de Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V. y los de su subsidiaria.

La participación accionaria en su capital social durante los periodos presentados se muestra a continuación:
Porcentaje de participación:

Entidad	2023	2022	Actividad
Innova Tecnología y Negocios, S.A. de C.V.	99.99%	99.99%	La actividad principal de la Entidad es la comercialización y financiamiento de productos para el hogar tales como: electrodomésticos, computadoras, equipos de aire acondicionado, muebles, entre otros

f. Efectivo y equivalentes de efectivo

El efectivo y los equivalentes de efectivo están representados por el dinero en efectivo y las inversiones a corto plazo altamente líquidas, cuyo vencimiento es igual o inferior a tres meses a la fecha de adquisición. Para propósitos del estado de flujos de efectivo, se considera como equivalentes de efectivo los sobregiros bancarios, los cuales, de existir, se muestran en el balance general dentro del pasivo corriente.

g. Instrumentos financieros

Un instrumento financiero es un contrato que da lugar simultáneamente a un activo financiero en una entidad y a un pasivo financiero o instrumento de patrimonio en otra entidad.

Activos financieros

Los activos financieros corresponden a los saldos de efectivo en caja y bancos, cuentas por cobrar, otras cuentas por cobrar. Las cuentas por cobrar se reconocen en la fecha en que se originan, y todos los otros activos financieros no derivados se reconocen inicialmente en la fecha en la que el Grupo pasa a ser una parte en las disposiciones contractuales del instrumento, y se da de baja si expiran los derechos contractuales del Grupo sobre los flujos de efectivo de esos activos, o bien si dichos derechos son traspasados en una transacción en la que todos los riesgos y beneficios de la propiedad del activo son sustancialmente transferidos a un tercero.

El Grupo clasifica sus activos financieros dependiendo del modelo de negocio y las características de los flujos de efectivo con que fueron pactados en activos financieros a valor razonable con cambios en resultados, activos financieros a valor razonable con cambios en otros resultados integrales y activos financieros al costo amortizado.

El Grupo mide los activos financieros al costo amortizado debido a que los mantienen dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener tales activos financieros para obtener flujos de efectivo contractuales; y las condiciones contractuales de los activos financieros dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son solo pagos de capital e intereses sobre el monto del principal pendiente.

Pasivos financieros

El Grupo reconoce las cuentas por pagar en la fecha en que éstas se originan. Todos los otros pasivos financieros no derivados se reconocen inicialmente en la fecha en la que el Grupo pasa a ser una parte en las disposiciones contractuales del instrumento.

Los pasivos financieros no derivados se clasifican como medidos al costo amortizado o al valor razonable con cambios en resultados. Un pasivo financiero no derivado se clasifica al valor razonable con cambios en resultados si está clasificado como mantenido para la negociación o es designado como tal en el reconocimiento inicial.

Los pasivos financieros se dan de baja cuando sus obligaciones contractuales son pagadas o canceladas, o bien hayan expirado. A la fecha de estos estados financieros consolidados, los pasivos financieros incluyen los préstamos, otras cuentas por pagar y gastos acumulados, cuentas por pagar a compañías relacionadas.

h. *Deterioro de activos financieros*

A la fecha del estado de situación financiera el Grupo evalúa si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de ellos pudieran estar deteriorados.

La estimación por las pérdidas crediticias esperadas (PCE) es un monto igual a las PCE durante el tiempo de vida del activo, excepto por los siguientes que se miden como PCE de 12 meses:

- instrumentos de deuda que se determina que tienen un riesgo crediticio bajo a la fecha de presentación; y
- otros instrumentos de deuda y saldos bancarios para los que el riesgo crediticio (es decir, el riesgo de que ocurra incumplimiento durante el tiempo de vida esperada del instrumento financiero) no ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial.

Al determinar si el riesgo crediticio de un activo financiero ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial al estimar las PCE, el Grupo considera la información razonable y sustentable que sea relevante y esté disponible sin costos o esfuerzos indebidos. Esta incluye información y análisis cuantitativos y cualitativos, basada en la experiencia histórica del Grupo y una evaluación crediticia informada que incluye aquella referida al futuro.

El Grupo asume que el riesgo crediticio de un activo financiero ha aumentado significativamente si tiene una mora de más de 90 días.

Si es necesario, el Grupo reconoce una provisión por PCE y considera que un activo financiero está en incumplimiento cuando:

- no es probable que el deudor pague sus obligaciones crediticias por completo, sin recurso por parte del Grupo a acciones como la ejecución de la garantía (si existe alguna); o
- el activo financiero tiene una mora de 90 días o más.

Las PCE durante el tiempo de vida son las PCE que resultan de todos los posibles sucesos de incumplimiento durante la vida esperada de un instrumento financiero.

Las PCE de doce meses son la parte de las PCE durante el tiempo de vida del activo que proceden de sucesos de incumplimiento sobre un instrumento financiero que están posiblemente dentro de los 12 meses después de la fecha de presentación (o un período inferior si el instrumento tiene una vida menor de doce meses).

El período máximo considerado al estimar las PCE es el período contractual máximo durante el cual el Grupo está expuesto al riesgo de crédito.

i. *Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar*

Las cuentas por cobrar comerciales son reconocidas inicialmente al valor razonable y posteriormente medidas a su costo amortizado utilizando el método de la tasa efectiva, menos una estimación para deterioro de cuentas por cobrar. La estimación para deterioro se establece cuando existe evidencia objetiva de que el Grupo no recuperará la totalidad del saldo de conformidad con los términos originales de las cuentas por cobrar.

Se considera que existe deterioro si los deudores tienen dificultades financieras significativas, si existe probabilidad que el deudor entre en bancarrota o una reorganización financiera o si han existido incumplimientos significativos en los pagos acordados. Conforme a la experiencia pasada, el Grupo efectúa una estimación de deterioro que es la diferencia entre el valor en libros y el valor presente de los flujos de efectivo esperados. El monto de la estimación para deterioro de cuentas por cobrar es reconocido en el estado del resultado integral, en la línea estimación para deterioro de cuentas por cobrar.

Las cuentas por cobrar a largo plazo están conformadas por saldos provenientes de la venta de electrodomésticos, para un período máximo de tres años, con tasas que oscilan entre el 20% y el 50% para terceros y para empleados es del 10% y empleados frecuentes 12% Los intereses por mora y extraordinarios son del 12%.

j. Inventarios

Los inventarios de materiales se valúan al costo o valor neto realizable, el que sea menor. Estos inventarios consisten principalmente en materiales y repuestos utilizados para la instalación y mantenimiento de la red de distribución.

Los inventarios de electrodomésticos se valúan al costo o valor neto realizable, el que sea menor. El valor neto realizable es el precio de venta en el curso normal del negocio, menos los costos para poner las existencias en condiciones de venta y los gastos de comercialización.

Los costos de adquisición de los inventarios comprenden el precio de compra, los aranceles de importación y otros impuestos que no son recuperables posteriormente, los transportes y gastos necesarios para darles su condición y ubicación actual. El método de costeo utilizado para el registro de los inventarios es el costo promedio.

k. Propiedad, planta y equipo

La propiedad, planta y equipo son contabilizados según el modelo del costo menos la depreciación acumulada de acuerdo con la vida útil estimada de los activos y el importe acumulado de las pérdidas por deterioro de valor.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados a los elementos de propiedad, planta y equipo vayan a fluir al Grupo, y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente.

El resto de las reparaciones y mantenimientos que no extiendan la vida útil, se cargan en el resultado integral del año o período en que se incurren. Únicamente son contabilizados en la propiedad, planta y equipo las piezas de repuesto, equipo de mantenimiento permanente, y piezas de repuesto y equipo auxiliar importantes, que el Grupo espera utilizar durante más de un período y se obtenga un beneficio económico futuro. La depreciación de estos elementos se registra a partir del momento en que son utilizados.

La depreciación se calcula por el método de línea recta sobre la vida útil estimada para cada tipo de activo, la cual es revisada periódicamente por la Administración del Grupo. Los desembolsos que amplían la vida útil del bien se capitalizan y se deprecian sobre el resto de la vida útil estimada de los activos respectivos. Las vidas útiles estimadas se detallan en la siguiente página:

Categoría de activo	Vida útil (años)
Edificios	36
Subestaciones	36
Sistema de distribución y comunicación	10-36
Equipo de cómputo	5
Equipo de transporte	7
Mobiliario y equipo	2-10
Otros bienes	2-10

Las ganancias o pérdidas provenientes del retiro o venta de la propiedad, planta y equipo se incluyen en los resultados integrales del año.

i. Activos intangibles

Los activos intangibles incluyen los sistemas informáticos. Se presentan a su costo histórico menos la amortización acumulada y las pérdidas por deterioro de valor. Se amortizan por el método de línea recta hasta por un período que oscila entre 2 y 10 años. El valor residual y vida útil de estos activos son revisados y ajustados prospectivamente, cuando se determina que hay factores que conllevan a cambiarlos, en cada fecha del balance general. El gasto de amortización es reconocido en el estado del resultado integral.

m. Deterioro de activos no financieros

El Grupo evalúa a la fecha del balance general si hay algún indicio que un activo pueda estar deteriorado. Si tal indicio existe hacen un estimado del valor recuperable del activo. Determinan el valor recuperable en base al valor más alto obtenido después de comparar el valor razonable menos los gastos de venta y su valor de uso. Cuando el valor en libros de un activo excede su valor recuperable, el activo se considera deteriorado y se ajusta a su valor recuperable. Si no se encuentra disponible información de mercado, el valor razonable menos los gastos de venta se determinan en base a los flujos de fondos futuros descontados, utilizando la tasa de descuento que refleje las condiciones actuales del mercado y los riesgos específicos del activo.

En adición a la evaluación de un posible deterioro del valor en libros de un activo, se considera también la razonabilidad de las vidas útiles esperadas de los activos. Las pérdidas por deterioro son reconocidas en el estado de resultados integrales en otros gastos de operación.

A la fecha del balance general se hace una evaluación sobre si hay algún indicio que deterioros previamente reconocidos puedan ya no existir o haber disminuido. Si tales indicios existen, se hace una estimación del valor recuperable y el valor en libros se incrementa a su valor recuperable, el que no puede exceder el valor de libros que habría sido determinado, neto de la correspondiente depreciación, si no se hubiese reconocido un deterioro en los años previos. Dicha reversión se reconoce en el estado del resultado integral en otros gastos de operación.

n. Inversiones en subsidiarias

Las inversiones en subsidiarias se contabilizan bajo el método del costo. Las ganancias o pérdidas resultantes de la venta de inversiones se reconocen en los resultados del año en que se efectúe la transacción. Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se decreta su distribución.

o. Otros activos financieros

- i.* Inversiones en acciones: Las inversiones en acciones donde no se posee una participación significativa y no existe un valor de referencia, debido a que no se negocian en un mercado activo y la estimación de un valor razonable por otras metodologías se considera que no sería fiable, se mantienen al costo. Anualmente se efectúan evaluaciones de posible deterioro en su valor, en caso de existir indicación de un deterioro permanente en el valor del activo, la pérdida es reconocida en el resultado integral del año.
- ii.* Inversiones en títulos valores: Las inversiones en títulos valores corresponde a títulos valores de renta fija y se registran inicialmente al costo de adquisición. Los costos de corretaje por la adquisición de estos títulos se reconocen en los resultados del período. El rendimiento generado se reconoce como ingresos del período sobre la base de lo devengado.

p. Cuentas por pagar a proveedores de energía y otras cuentas por pagar

Las cuentas por pagar son reconocidas inicialmente al valor razonable, bajo condiciones de crédito normales, y no devengan intereses. Cuando el crédito se amplía más allá de las condiciones normales de crédito, las cuentas por pagar son valuadas al costo amortizado utilizando el método de interés efectivo. Estas cuentas por pagar consisten en obligaciones a pagar por bienes y servicios que han sido recibidos en el curso ordinario del negocio de parte de los proveedores.

q. *Créditos y préstamos por pagar*

Los créditos y préstamos por pagar son reconocidos inicialmente por su valor razonable a las fechas respectivas de su contratación, neto de los costos de la transacción atribuibles. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva. El Grupo reconoce las ganancias o pérdidas en el resultado del período cuando al pasivo financiero se da de baja, así como a través del proceso de amortización de cualquier prima o descuento.

r. *Impuesto Sobre la Renta*

El gasto por impuesto sobre la renta representa la suma del impuesto corriente y del impuesto diferido. El impuesto sobre la renta corriente se determina con base al impuesto que resulta del 30 % sobre la utilidad fiscal obtenida en el período, más los impuestos sobre la renta definitivos sobre los importes de: dividendos a la tasa del 5 % y ganancias de capital a la tasa del 10 %. El impuesto sobre la renta diferido se reconoce a partir de las diferencias entre los importes en libros de los activos y pasivos en los estados financieros consolidados y sus bases fiscales correspondientes. Los pasivos por impuestos diferidos se reconocen para las diferencias temporarias significativas que se espera incrementen la ganancia fiscal en el futuro. Los activos por impuesto sobre la renta diferido se reconocen para las diferencias temporarias significativas que se espera reduzcan la ganancia fiscal en el futuro, y cualquier pérdida o ganancia de capital no utilizadas. Los activos por impuesto sobre la renta diferido se miden al importe máximo que, sobre la base de la ganancia fiscal actual o estimada futura, es probable que se recuperen.

El importe neto en libros de los activos por impuesto sobre la renta diferido se revisa al cierre de cada período y se ajusta para reflejar la evaluación actual de las ganancias fiscales futuras. Cualquier ajuste se reconoce en los resultados del período.

El impuesto sobre la renta diferido se calcula según las tasas impositivas que se espera aplicar a los resultados fiscales de los períodos en los que se espera realizar el activo por impuesto sobre la renta diferido o cancelar el pasivo por impuesto sobre la renta diferido, sobre la base de las tasas impositivas vigentes o que su proceso de aprobación esté prácticamente terminado al final del año. La tasa aprobada al 31 de diciembre de 2023 y 2022 fue de 30%.

Otros pasivos

Los otros pasivos corresponden a ingresos diferidos del Grupo, y están compuestos por como se detalla en la siguiente página:

i. *Ingresos diferidos por subvenciones*

Incluyen subsidios recibidos para la construcción de infraestructura eléctrica rural que se incluye en el rubro Sistemas de Distribución de Energía. Los ingresos diferidos se registran bajo el método de la renta, el cual establece que los ingresos por la subvención recibida se reconocen en el resultado de uno o más períodos con base a la vida útil estimada de los activos relacionados. La vida útil de los activos relacionados es de 36 años.

ii. *Ingresos diferidos por financiamientos de ventas a largo plazo*

Incluye la proporción de los intereses que fueron facturados de forma anticipada a los clientes, provenientes de la venta de electrodomésticos y que de acuerdo al período en que se devengan, se reconocen en el resultado de unos o más períodos con base en el contrato de la venta realizada. Las cuotas de ingresos pendientes de ser devengadas correspondiente tanto al corto plazo como a largo plazo se presentan compensadas con las cuentas por cobrar comerciales.

s. Depósitos de consumidores

Los depósitos de consumidores corresponden al efectivo recibido en garantía hasta por un monto máximo del importe estimado de dos meses de suministro de energía. Dichos depósitos deben reintegrarse al usuario final a más tardar treinta días después del cierre de su cuenta, previa deducción de las cantidades en mora, si las hubiere. Las cantidades depositadas en efectivo devengan intereses mensuales calculados con base en la tasa ponderada de depósitos a 360 días; la cual, al cierre del año 2023, fue del 5.84% (5.04% para el 2022), publicada por el Banco Central de Reserva de El Salvador y se acreditan al usuario final en forma trimestral a través de la facturación. Las garantías son exigidas por el Grupo cuando el usuario final que contrata el servicio no fuese propietario del inmueble o instalaciones en donde se realizará el suministro, cuando se trate de servicios especiales y provisionales, por causa de mora o cuando el usuario final hubiese consumido energía eléctrica sin autorización del Grupo. El saldo de este pasivo se presenta como un pasivo corriente.

t. Provisiones

Las provisiones son reconocidas cuando el Grupo tiene una obligación presente sea legal o implícita como resultado de un evento pasado, es probable que se requiera un desembolso económico para cancelar tal obligación y su monto ha sido estimado de manera fiable. Las provisiones se registran al valor presente de los flujos futuros esperados, utilizando una tasa de descuento antes de impuestos que refleje adecuadamente el valor del dinero en el tiempo y los riesgos específicos de la obligación.

u. Beneficios a empleados

La Entidad ofrece un plan de beneficios post empleo de prestación definida y de carácter irrevocable para los empleados. El empleado debe cumplir ciertos requisitos que dependen de uno o más factores, tales como, edad del empleado, años de servicio y compensación. El beneficio consiste en pagar al trabajador al momento del retiro, en una sola suma el equivalente a un salario por año de servicio, para el cálculo de la prestación se toma de referencia el último salario devengado por el trabajador.

Para cumplir con el beneficio por terminación DELSUR ha establecido un plan de beneficios por terminación, el costo de los beneficios por terminación y el valor presente de la obligación de estos beneficios se determinan mediante valuaciones actuariales utilizando el Método de la Unidad de Crédito Proyectada, con valuaciones actuariales realizadas al final de cada período sobre el que se informa. Las valuaciones actuariales implican varios supuestos. Estos incluyen la determinación de la tasa de descuento, los futuros aumentos salariales y los índices de mortalidad. Debido a la complejidad de la valuación, los supuestos subyacentes y su naturaleza de largo plazo, la obligación del beneficio definido es muy sensible a los cambios en estos supuestos. Todos los supuestos se someten a revisión a cada fecha de presentación.

Las ganancias o pérdidas actuariales son reconocidas como otro resultado integral en los ejercicios en los cuales ocurren. Los costos de los servicios pasados se reconocen inmediatamente en la medida en que los beneficios ya han sido otorgados.

Las obligaciones por concepto de beneficios por retiro reconocidas en el estado de situación financiera representan el valor actual de la obligación por beneficios definidos, ajustado por las ganancias y pérdidas actuariales, los costos de los servicios prestados anteriormente no reconocidos y por los pagos de beneficios.

Conforme a las disposiciones del Código de Trabajo vigente, las compensaciones que se acumulan a favor de los empleados de Innova Tecnología y Negocios, S.A. de C.V. (la subsidiaria), según el tiempo de servicio, podrían ser pagadas en caso de despido por causa no justificada. Innova ha adoptado la política de pagar anualmente su pasivo laboral. Durante el año que terminó el 31 de diciembre de 2023 pagó por este concepto \$22,226 (\$21,611 en 2022).

Costo de pensiones – los costos de pensiones corresponden a un plan de beneficios por retiro de contribución definida, mediante el cual el Grupo y los empleados efectúan aportes a un fondo de pensiones administrado por una institución especializada, autorizada por el Gobierno de El Salvador, la cual es responsable conforme a la Ley del Sistema de Ahorro para Pensiones, del pago de las pensiones y otros beneficios a los afiliados a ese sistema.

Conforme a la Ley Reguladora de la Prestación Económica por Renuncia Voluntaria, sancionada el 16 de enero de 2014, los empleados, que tengan, por lo menos, dos años de servicio continuos y efectivos, tendrán derecho a una prestación económica equivalente a quince días de salario básico por cada año de servicio, el cual no podrá ser superior a dos veces el salario mínimo legal vigente del respectivo sector. La misma Ley establece que en las empresas en las que ya exista una prestación económica superior por renuncia voluntaria, ésta prevalecerá sobre la definida en la presente Ley y quedará consolidada en favor de los trabajadores.

v. Reconocimiento de ingresos

Los ingresos ordinarios incluyen el valor razonable de las contraprestaciones recibidas o a recibir por la venta de bienes y servicios en el curso ordinario de las actividades del Grupo.

El Grupo reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos se puede valorar con fiabilidad, es probable que los beneficios económicos vayan a fluir al Grupo y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades del Grupo.

Categoría	Naturaleza y oportunidad de la satisfacción de las obligaciones de desempeño
Ingresos por distribución y comercialización de energía	Los ingresos por venta de energía y uso de red se contabilizan de acuerdo con las entregas de energía y conforme a las tarifas establecidas por la Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones (SIGET), con base a lo establecido por el Reglamento de la Ley General de Electricidad. Estos incluyen ingresos de energía suministrada y estimadas según su ciclo de facturación, hasta la fecha de cierre valorados a las tarifas vigentes. Asimismo, dentro de los ingresos por servicios de distribución de energía se reconoce el efecto de los ajustes tarifarios derivados por el desfase de precios (nota 7). En términos generales la facturación por estos conceptos es pagada por los clientes en un plazo máximo de 30 días.
Venta de excedentes de energía al Mercado Regulador del Sistema (MRS)	De conformidad con el Reglamento de Operaciones en Costos de Producción, la diferencia determinada en los retiros de energía de la red que sean inferiores a las cantidades comprometidas en los contratos con proveedores de energía, son considerados como inyecciones de energía en el Mercado Regulador del Sistema (MRS) por lo que este diferencial es facturado al precio determinado por el intermediario (Unidad de Transacciones, S.A. de C.V.). En términos generales la facturación por estos conceptos es pagada por los clientes en un plazo máximo de 30 días.
Ingresos por ventas de energía entre compañías	Las inyecciones de energía en MRS entre los diferentes participantes del mercado, se reconocen como ingresos en el mes que se hayan efectuado, liquidándose las transacciones de forma mensual a través de la Unidad de Transacciones, S.A. de C.V.

Categoría	Naturaleza y oportunidad de la satisfacción de las obligaciones de desempeño
Otros ingresos operacionales	Estos ingresos consisten principalmente en servicios prestados por conexiones, reconexiones y suspensión de servicios, arrendamiento por uso de postes y equipos, ejecución de proyectos de electrificación, entre otros servicios. Estos otros ingresos operacionales son reconocidos sobre la base de acumulación, a medida que los servicios son prestados. En términos generales la facturación por estos conceptos es pagada por los clientes en un plazo máximo de 30 días.
Venta de bienes	Las ventas de bienes se reconocen cuando la subsidiaria ha entregado los productos al cliente y ha aceptado los productos de acuerdo con el contrato de venta, el período de aceptación ha finalizado o bien la subsidiaria tiene evidencia objetiva de que se han cumplido los criterios necesarios para la aceptación. Las ventas se reconocen en función del precio fijado en el contrato de venta, neto de los descuentos por volumen y las devoluciones estimadas a la fecha de la venta. Las facturas se emiten en cada transacción, con un período máximo de crédito de 36 meses.
Ingresos por intereses	<p>Los ingresos por intereses se calculan sobre los saldos pendientes de cobro, aplicándole la tasa de interés respectiva sobre la base de año calendario, todo lo cual está pactado en los contratos de financiamiento correspondientes. Los intereses sobre saldos por cobrar se reconocen a diario sobre la base de lo percibido y al finalizar el año se calcula un ajuste de intereses devengados no cobrados del año. Las facturas se emiten en el momento del otorgamiento de la venta de bienes y el período máximo de crédito es de 36 meses.</p> <p>La subsidiaria reconoce los ingresos por intereses cuando su importe se puede valorar con fiabilidad, es probable que los beneficios económicos vayan a fluir a la entidad.</p>

w. Arrendamientos

Como Arrendatario

Los arrendamientos se reconocen como un activo por derecho de uso y un pasivo de arrendamiento en la fecha en que el activo arrendado está disponible para su uso por el Grupo. Cada pago de arrendamiento se distribuye entre el pasivo y el gasto financiero. El gasto financiero es cargado a los resultados durante el período de arrendamiento con el fin de producir un tipo de interés periódico constante sobre el saldo del pasivo para cada período. El activo por derecho de uso se deprecia linealmente durante el período más corto entre la vida útil del activo y el plazo de arrendamiento.

Los activos por derecho de uso se miden inicialmente al costo, que comprende el monto de la medición inicial del pasivo por arrendamiento, cualquier pago realizado antes o a partir de la fecha de comienzo menos cualquier incentivo recibido, cualquier costo directo inicial incurrido por el arrendatario y una estimación de los costos a incurrir por el arrendatario de costos de remoción.

Los pasivos por arrendamiento incluyen el valor presente neto de: (i) pagos fijos, menos cualquier crédito por incentivos, (ii) pagos de arrendamiento variables que se basan en un índice o una tasa, (iii) montos que se espera sean abonados por el arrendatario bajo garantías de valor residual, (iv) el precio de ejercicio de una opción de compra si el arrendatario se encuentra razonablemente seguro de ejercer esa opción, y (v) pagos por penalizaciones derivada de la terminación del arrendamiento, si las condiciones del arrendamiento admiten esta opción para el arrendatario.

Los pagos se descuentan utilizando la tasa de interés implícita en el arrendamiento. Si la tasa no puede ser determinada, se utiliza la tasa de endeudamiento incremental del arrendatario, siendo que es la tasa que el arrendatario tendría que pagar para solicitar los fondos necesarios para obtener un activo de valor similar en un entorno económico similar con términos y condiciones similares.

Los pagos relacionados con arrendamientos de corto plazo y de activos de bajo valor se reconocen linealmente como un gasto en el estado de resultados. Los arrendamientos de corto plazo son arrendamientos con un plazo menor o igual a 12 meses. Los activos de bajo valor comprenden principalmente equipos informáticos y pequeños artículos de mobiliario de oficina.

Al determinar el plazo del arrendamiento, la administración considera todos los hechos y circunstancias que crean un incentivo económico para ejercer una opción de extensión, o no ejercer una opción de rescisión. Las opciones de extensión (o períodos posteriores a la terminación) sólo se incluyen en las condiciones del contrato si se considera con razonable certeza que el contrato de arrendamiento será extendido (o no será terminado).

Como arrendador

Cuando el Grupo actúa como arrendador, determina al comienzo del arrendamiento si cada arrendamiento es un arrendamiento financiero o uno operativo.

Para clasificar cada arrendamiento, el Grupo realiza una evaluación general de si el arrendamiento transfiere o no sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad del activo subyacente. Si este es el caso, el arrendamiento es un arrendamiento financiero; si no es así, es un arrendamiento operativo. Como parte de esta evaluación, el Grupo considera ciertos indicadores como por ejemplo si el arrendamiento cubre la mayor parte de la vida económica del activo.

El Grupo reconoce los pagos por arrendamiento recibidos bajo arrendamientos operativos como ingresos sobre una base lineal durante el plazo del arrendamiento como parte de los otros ingresos.

3. Nuevas Normas e Interpretaciones Emitidas Internacionalmente

a. Cambios en las políticas contables

No ha habido cambios en las políticas contables

b. Errores en períodos anteriores

No se identificaron errores en períodos anteriores

c. Aplicación de Normas Internacionales de Información Financiera nuevas y modificadas ("IFRS" o "IAS") que son obligatorias para el año en curso

En el año, la Entidad ha aplicado enmiendas a las NIIF emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera (IASB por sus siglas en inglés) que son obligatorias para períodos contables que comiencen en o después del 1 de enero de 2023. Su adopción no ha tenido un impacto material en las revelaciones o en los montos reportados en estos estados financieros separados.

NIIF 17 Contratos de seguro (incluyendo las enmiendas a NIIF 17 de Junio 2020 y diciembre de 2021)

La Entidad ha adoptado NIIF 17 y las enmiendas relativas por primera vez en este año. NIIF 17 establece los principios para el reconocimiento, medición, presentación y revelaciones de contratos de seguro y reemplaza NIIF 4 Contratos de seguro.

NIIF 17 describe un modelo general, el cual es modificado por contratos de seguro con participación directa, descritos como el enfoque de tarifa variable.

El modelo general es simplificado si ciertos criterios son alcanzados, midiendo el pasivo por la cobertura remanente usando el enfoque de asignación de primas. El modelo general usa supuestos actuales para estimar el monto, tiempo y certeza de flujos de efectivo futuros y explícitamente mide el costo de dicha incertidumbre. Este considera tasas de interés de mercado y el impacto de opciones y garantías de los tenedores de pólizas.

La Entidad no tiene contratos que cumplan con la definición de contratos de seguro de conformidad con la NIIF 17.

Enmiendas a la NIC 1 Presentación de los estados financieros y Documento de Práctica 2 Realizando juicios sobre materialidad – Revelaciones de políticas contables

La Entidad ha adoptado las enmiendas de la NIC 1 por primera vez en este año. La enmienda cambia los requerimientos en NIC 1 con respecto a las revelaciones de políticas contables. La enmienda reemplaza todas las menciones del término “políticas contables significativas” con “información de políticas contables materiales”.

La información sobre políticas contables es material si, cuando se considera en conjunto con otra información incluida en los estados financieros, puede razonablemente esperarse que sea de influencia en las decisiones que los usuarios principales de los estados financieros de propósito general hacen, basados en dichos estados financieros.

Los párrafos de soporte en NIC 1 también se enmiendan para aclarar que la información relacionada con políticas contables de transacciones, otros eventos o condiciones inmateriales, no necesita ser revelada.

La información de políticas contables puede ser material por la naturaleza de las transacciones relacionadas, otros eventos o condiciones, aún si el monto de los mismos es inmaterial. Sin embargo, no toda la información relacionada con políticas contables de transacciones materiales otros eventos o condiciones es por si misma material.

El IASB ha desarrollado guías y ejemplos para explicar y demostrar la aplicación del proceso de cuatro pasos descrito en el Documento de Práctica 2.

Enmiendas a la NIC 12 Impuestos a la utilidad - Impuestos diferidos a activos y pasivos que surgen de una sola transacción.

La Entidad ha adoptado las enmiendas a la NIC 12 por primera vez en este año. Las enmiendas introducen una excepción adicional a la excepción de reconocimiento inicial. De acuerdo con las enmiendas, una entidad no aplica la exención de reconocimiento inicial para transacciones que dan lugar a diferencias temporales acumulables y deducibles iguales, para efectos fiscales. Dependiendo de la ley fiscal aplicable, las diferencias temporales acumulables y deducibles pueden

surgir en el reconocimiento inicial de activos y pasivos en una transacción que no es una combinación de negocios y no afecta el resultado contable o fiscal.

Las enmiendas a la NIC 12 establecen que se requiere que una entidad reconozca los impuestos diferidos activos y pasivos relativos, considerando que el reconocimiento de cualquier impuesto diferido activo está sujeto a los criterios de recuperabilidad de NIC 12.

Enmiendas a la NIC 12
Impuestos a la utilidad –
Reforma fiscal internacional –
Pilar 2

La Entidad ha adoptado las enmiendas a la NIC 12 por primera vez en este año. El IASB enmendó el alcance de la NIC 12 para aclarar que el estándar aplica a impuestos que surgen de leyes fiscales promulgadas o sustancialmente promulgadas para implementar las reglas del modelo Pilar 2 publicadas por la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económicos (“OCDE”), incluyendo leyes fiscales que implementen impuestos domésticos calificados adicionales mínimos como se describen en dichas reglas.

Las enmiendas introducen una excepción temporal a los requerimientos para impuestos diferidos en NIC 12, para que una entidad no reconozca o revele información sobre impuestos diferidos activos y pasivos relacionados con impuestos que surgen por la aplicación del Pilar 2.

Continuando con las enmiendas, se requiere que el Grupo revele que ha aplicado la excepción y revele en forma separada su gasto o ingreso por impuesto corriente relacionado con la aplicación de Pilar 2.

Enmiendas a NIC 8 Cambios en
políticas contables, estimados y
errores – Definición de
estimación contable.

La Entidad ha adoptado las enmiendas a la NIC 8 por primera vez en este año. Las enmiendas reemplazan la definición de un “cambio en estimación contable” con la definición de “estimación contable”. Bajo la nueva definición, las estimaciones contables son montos monetarios en los estados financieros que no están sujetos a una certeza en su medición. La definición de un cambio en estimación contable fue eliminada.

Normas NIIF emitidas que aún no son efectivas

A la fecha de autorización de estos estados financieros separados, la Entidad no ha aplicado las siguientes nuevas y revisadas NIIF que han sido emitidas, pero no son aún efectivas.

En la fecha de autorización de estos estados financieros separados, la Entidad no ha aplicado las siguientes Normas NIIF nuevas y modificadas que se han emitido pero que aún no están vigentes:

Enmiendas a NIIF 10 e NIC 28 (enmiendas)	<i>Venta o contribución de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto</i>
Enmiendas a NIC 1	<i>Clasificación de los pasivos como corrientes o no corrientes.</i>
Enmiendas a NIC 1	<i>Pasivos no corrientes con obligaciones de hacer y no hacer (covenants)</i>
Enmiendas a NIC 7	<i>Acuerdos de proveedores de financiamiento</i>
Enmiendas a NIIF 16	<i>Pasivos por arrendamiento en una transacción de venta y arrendamiento en vía de regreso.</i>
Enmiendas a NIIF 10 y NIC 28 (enmiendas)	<i>Venta o contribución de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto</i>
Enmiendas a NIC 1	<i>Clasificación de los pasivos como corrientes o no corrientes.</i>
Enmiendas a NIC 1	<i>Pasivos no corrientes con obligaciones de hacer y no hacer (covenants)</i>

Enmiendas a NIC 7	Acuerdos de proveedores de financiamiento
Enmiendas a NIIF 16	Pasivos por arrendamiento en una transacción de venta y arrendamiento en vía de regreso.

La administración no espera que la adopción de los estándares antes mencionados tenga un impacto importante en los estados financieros separados de la entidad en períodos futuros, excepto como se indica a continuación:

Enmiendas a NIIF 10 e NIC 28 Venta o contribución de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto

Las enmiendas a la NIIF 10 y la NIC 28 tratan situaciones donde hay una venta o contribución de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto. Específicamente, las enmiendas establecen que las ganancias o pérdidas resultantes de la pérdida de control de una subsidiaria que no contiene un negocio en una transacción con una asociada o un negocio conjunto que es contabilizada utilizando el método de participación, se reconocen en los resultados de la controladora sólo en la medida de la participación de los inversionistas no relacionados en esa asociada o empresa conjunta. Del mismo modo, las ganancias y pérdidas resultantes de la remediación de las inversiones retenidas en cualquier antigua subsidiaria (que se ha convertido en una asociada o un negocio conjunto que se contabiliza utilizando el método de participación) al valor razonable, se reconocen en los resultados de la controladora anterior, sólo en la medida de la participación de los inversionistas no relacionados en la nueva asociada o negocio conjunto.

La fecha de entrada en vigor de las enmiendas aún no ha sido fijada por el IASB; sin embargo, se permite la aplicación anticipada. La administración de la entidad prevé que la aplicación de estas enmiendas puede tener un impacto en los estados financieros consolidados de la entidad en períodos futuros en caso de que tales transacciones surjan.

Enmiendas a NIC 1 Presentación de estados financieros - Clasificación de Pasivos como Circulantes y No-circulantes

Las enmiendas a NIC 1 publicadas en enero de 2020, afectan solo a la presentación de los pasivos como circulantes y no circulantes en el estado de posición financiera y no el monto o momento en el cual se reconoce cualquier activo, pasivo, ingreso o gasto, o la información revelada acerca de esas partidas.

Las enmiendas aclaran que la clasificación de los pasivos como circulantes y no circulantes se basa en si los derechos en existencia al final del periodo de reporte, especifican que la clasificación no se ve afectada por las expectativas acerca de si la entidad ejercerá su derecho de aplazar la liquidación de un pasivo, explica que los derechos existen si las obligaciones contractuales (covenants) se cumplen al final del periodo de reporte e introduce la definición de 'liquidación' para dejar claro que la liquidación se refiere a la transferencia a la contraparte de efectivo, instrumentos de capital, otros activos u otros servicios.

Las enmiendas son aplicadas retrospectivamente para periodos anuales que inician en o después del 1 de enero de 2024, con la aplicación anticipada permitida. El IASB ha alineado la fecha efectiva con las enmiendas de 2022 a la NIC 1. Si una entidad aplica las enmiendas de 2020 en forma anticipada, se requiere también que aplique las enmiendas de 2022 en forma anticipada.

La Administración de la entidad anticipa que la aplicación de estas enmiendas puede tener un impacto en los estados financieros de la entidad en períodos futuros.

Enmiendas a NIC 1 Presentación de estados financieros - Pasivos no corrientes con obligaciones de hacer y no hacer (covenants)

Las enmiendas especifican que solo los covenants que a una entidad se le requiera cumplir en o antes del final del período de reporte, afectan a el derecho de la entidad de diferir el pago del pasivo al menos por doce meses después de la fecha de reporte (y por lo tanto deben ser considerados en evaluar la clasificación de un pasivo como corriente y no corriente). Dichos covenants afectan si los derechos existen al final del período de reporte, incluso si el cumplimiento con el covenants es evaluado solo después de la fecha de reporte (por ejemplo un covenants basado en la posición financiera de la entidad a la fecha de reporte que está evaluada para cumplimiento solo después de la fecha de reporte).

El IASB también especifica que el derecho de diferir el pago de un pasivo al menos por doce meses después de la fecha de reporte no es afectado si la entidad solo tiene que cumplir con un covenant después del período de reporte. Sin embargo, si el derecho de la entidad a diferir el pago de un pasivo esta sujeto al cumplimiento de covenants dentro de doce meses después de la fecha de reporte, dicha entidad revela la información que haga que los usuarios de los estados financieros entiendan el riesgo de que los pasivos sean pagados dentro de los doce meses después del período de reporte. Esto incluiría información acerca de los covenants (incluyendo la naturaleza de los covenants y cuando la entidad requiere cumplirlos), el valor en libros de los pasivos relacionados y los hechos y circunstancias, si hay alguna, eso indica que la entidad puede tener dificultad para cumplir con los covenants.

Las enmiendas son aplicadas de manera retrospectiva por períodos de reporte anual que comiencen en o después del 1 de enero de 2024. La aplicación anticipada de las enmiendas es permitida. Si una entidad aplica las enmiendas por un período previo, es también requerido que aplique las enmiendas de 2020 también de manera anticipada.

Los directores de la Entidad tenedora anticipan que la aplicación de estas enmiendas puede tener un impacto en los estados financieros consolidados del grupo para períodos futuros.

Enmiendas a NIC 7 estado de flujos de efectivo e NIIF 7 Estados financieros: Revelaciones – Acuerdos de proveedores de financiamiento.

Las enmiendas adicionan una revelación en NIC 7 estableciendo que, una entidad requiere revelar información sobre acuerdos de proveedores de financiamiento, que permitan al usuario de los estados financieros evaluar los efectos de dichos acuerdos en los pasivos y flujos de efectivo de la Entidad. En adición, NIIF 7 fue enmendada para adicionar los acuerdos de financiamiento de proveedores como un ejemplo dentro de los requerimientos para revelar información sobre la exposición de la Entidad a riesgos de concentración y de liquidez.

El término “acuerdos de proveedores de financiamiento” no está definido. En su lugar, las enmiendas describen las características de un acuerdo por el cual a una entidad se le requeriría proveer información. Para cumplir el objetivo de la revelación, se requiere que una entidad revele en forma agregada para sus acuerdos de proveedores de financiamiento:

- Los términos y condiciones de los acuerdos.
- El valor en libros y otras líneas en los estados de posición financiera de la entidad en las que se presenten los pasivos relativos a los acuerdos.
- El valor en libros y otras líneas por las que los proveedores han recibido pago de los proveedores de financiamiento.
- Rangos de días de pago para ambos, los pasivos financieros que son parte del acuerdo de proveedores de financiamiento y las cuentas por pagar comparables que no son parte de los acuerdos de proveedores de financiamiento.
- Información de riesgo de liquidez.

Las enmiendas contienen consideraciones de transición específicas para el primer período anual de reporte en el que la entidad aplique las enmiendas. Es aplicable para períodos de reporte que comiencen en o después del 1 de enero de 2024.

Enmiendas a NIIF 16 Arrendamientos – Pasivo por arrendamiento en una venta y arrendamiento en vía de regreso.

Las enmiendas a NIIF 16 adicionan requerimientos subsecuentes de medición para transacciones de venta y arrendamiento en vía de regreso que satisfacen los requerimientos de la NIIF 15 para que sean registrados como una venta. Las enmiendas requieren que el vendedor-arrendatario determine pagos de arrendamiento o pagos de arrendamiento revisados tales que el vendedor-arrendatario no reconozca una ganancia o pérdida que se relacione con el derecho de uso retenido por el vendedor-arrendatario después de la fecha de comienzo del arrendamiento.

Las enmiendas no afectan la ganancia o pérdida reconocida por el vendedor-arrendatario relativos a la terminación parcial o total de un arrendamiento. Sin estos nuevos requerimientos, un vendedor - arrendatario podría haber reconocido una ganancia en el derecho de uso que retiene, solamente por la remediación del pasivo por arrendamiento (por ejemplo, después de una modificación a un arrendamiento o cambio en el término de un arrendamiento) aplicando los requerimientos generales en NIIF 16. Esto podría haber ocurrido particularmente en el caso de arrendamientos en vía de regreso que incluyan pagos de arrendamiento que no dependan de un índice o tasa.

Como parte de las enmiendas, el IASB modificó un ejemplo ilustrativo en NIIF 16 y adicionó un nuevo ejemplo para ilustrar la medición subsecuente de un activo por derecho de uso y pasivo por arrendamiento en una transacción de venta y arrendamiento en vía de regreso con pagos variables que no dependen de un índice o tasa. Los ejemplos ilustrativos también aclaran que el pasivo que surge de una transacción de venta y arrendamiento en vía de regreso que califica como una venta conforme a NIIF 15, es un pasivo por arrendamiento.

La aplicación anticipada es permitida. Si un vendedor-arrendatario aplica las enmiendas en forma anticipada se debe revelar este hecho.

Un vendedor-arrendatario aplica las enmiendas retrospectivamente de acuerdo con la NIC 8 para transacciones de venta y arrendamiento en vía de regreso en las que, entre después de la fecha inicial de aplicación, que es definida como el comienzo del período de reporte anual en el que la entidad aplicó inicialmente la NIIF 16.

La administración de la entidad anticipa que la aplicación de estas enmiendas puede tener un impacto en los estados financieros consolidados de la entidad en períodos futuros si dichas transacciones surgen.

4. Juicios contables críticos y fuentes clave para la estimación de incertidumbres

En la aplicación de las políticas contables del Grupo, las cuales se describen en la nota 2, la administración debe hacer juicios, estimaciones y supuestos sobre los valores en libros de los activos y pasivos de los estados financieros consolidados. Las estimaciones y supuestos relativos se basan en la experiencia y otros factores que se consideran pertinentes. Los resultados reales podrían diferir de estas estimaciones.

Las estimaciones y supuestos se revisan sobre una base regular. Las modificaciones a las estimaciones contables se reconocen en el periodo en que se realiza la modificación y periodos futuros si la modificación afecta tanto al periodo actual como a periodos subsecuentes.

Las estimaciones contables y sus fuentes clave de incertidumbre consideradas más importantes para la elaboración de los estados financieros consolidados del Grupo y subsidiaria se refieren a:

- Vida útil de las propiedades, planta y equipo (nota 2(j)).

- Valores razonables, clasificación y riesgos de los activos y pasivos financieros (nota 30).
- Provisiones (notas 18 y 20).
- Energía suministrada y no facturada: Como se revela en la nota (7) a los estados financieros consolidados, la energía suministrada y no facturada representa la energía consumida de los días transcurridos desde la fecha de la última lectura facturada a cada uno de los clientes activos, hasta el último día del mes para el cual se está realizando la estimación. Esta estimación considera dos variables específicas, las cuales se mencionan a continuación:
 - El consumo promedio de energía de cada cliente activo se obtiene dividiendo el consumo real de energía entre el número de días facturados según la facturación más reciente en el período inmediato anterior a la fecha de la estimación y multiplicado por los días sin facturar. Para los nuevos clientes, cuya facturación no ha sido realizada, la estimación se determina en función del consumo promedio de energía.
 - Los valores vigentes de las tarifas.
- Beneficios de empleados - El valor presente de las obligaciones por beneficios a empleados depende de ciertos factores que son determinados sobre bases actuariales utilizando ciertas hipótesis. Los supuestos utilizados en la determinación del costo y las provisiones de los beneficios se calculan utilizando el método de Unidad de Crédito Proyectada, que incluye una tasa de descuento, tasa de incremento salarial e inflación. Cualquier cambio en estos supuestos impactará el monto registrado de las obligaciones por beneficios a empleados.

5. Efectivo y equivalentes de efectivo

Las partidas de efectivo y equivalentes de efectivo se componen de efectivo en caja, depósitos en bancos, operaciones de reporto y cartera de inversión. El análisis de los saldos inicial y final que figuran en el estado de flujos de efectivo es como sigue:

	2023		2022	
Caja	US\$	1,093,944	US\$	681,565
Bancos		331,861		165,124
Fondo de inversión abierto		<u>322,733</u>		<u>220,788</u>
Total efectivo y equivalentes de efectivo en el estado de flujos de efectivo	US\$	<u>1,748,538</u>	US\$	<u>1,067,477</u>

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, la cartera de inversión devengó intereses una tasa de interés promedio de 4.0% y 4.81% con vencimiento inmediato, respectivamente. Para el Fondo de Inversión que se abrió con Hencorp Valores LTDA a partir del 01 de agosto del 2023, la tasa promedio de rendimiento devengada hasta 31 de diciembre ha sido de 5.44%

6. Otros activos financieros

Los otros activos financieros al 31 de diciembre se detallan como sigue:

	2023		2022	
Corriente:				
Inversiones temporales	US\$	110,016	US\$	104,156
Notas de crédito del tesoro público		2,060,613		3,476,181
	US\$	<u>2,170,629</u>	US\$	<u>3,580,337</u>

	2023	2022
No corriente:		
Inversiones en instrumentos de patrimonio	US\$ 157,006	US\$ 157,005
Inversiones en instrumentos de deuda	<u>329,096</u>	<u>362,689</u>
	<u>US\$ 486,102</u>	<u>US\$ 519,694</u>

Inversiones temporales

Corresponde a un fondo de inversión abierto a plazo de 180 días renovables que se habilitó desde el 21 de febrero del 2022 y renovado el 20 de agosto de 2022. La tasa anualizada de rendimiento es variable la cual al 31 de diciembre de 2023 fue del 5.63 % (4.81% para el 2022). El valor del fondo al 31 de diciembre 2023 es de \$ 110,016 y los rendimientos generados por este son de \$ 5,860.

Notas de crédito del tesoro público

Son títulos emitidos por el Ministerio de Hacienda de El Salvador en acuerdo con la Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (ANDA) para pagar la deuda de energía de esta última entidad autónoma con la Entidad; estos títulos se utilizan principalmente para el pago de impuestos al Ministerio de Hacienda.

Inversión en instrumentos de patrimonio

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, corresponde a la inversión en el capital social de la Unidad de Transacciones, S.A. de C.V. A esas fechas el porcentaje de participación fue 6.21%. Durante esos años la Entidad no recibió dividendos, provenientes de su participación.

Inversiones en instrumentos de deuda

De acuerdo con la política de inversiones del Grupo, ha invertido en títulos de renta fija en instituciones que reflejan un bajo nivel de riesgo, permitiendo asegurar la recuperación de los flujos contractuales dentro de los tiempos previstos, un resumen de las inversiones se detalla a continuación:

Emisor	LAGEO, S.A. de C.V.
Monto de la inversión	US\$329,096 (US\$ 362,689 para el 2022)
Tasa de interés	5.8%
Pago de intereses	Mensual
Plazo del título	17 años
Fecha de vencimiento	Mayo 5/2031
Pago de capital	Mensual
Calificación de riesgo	AAA perspectiva estable
Título	VTHVGEO01
Liquidación anticipada	Si

7. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

Los deudores comerciales y las otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre se integran así:

	2023	2022
Corriente:		
Consumidores de energía	US\$ 14,722,687	US\$ 12,894,843
Cuentas por cobrar - compensación de costos de energía	31,133,641	10,280,512

	2023	2022
Energía en medidores no facturada	13,950,958	14,240,089
Cuentas por cobrar - subsidios a consumidores	2,987,441	2,166,467
Cuentas por cobrar- venta de electrodomésticos	1,190,156	1,075,753
Cuentas por cobrar por otros servicios a clientes	1,306,082	1,353,299
Cuentas por cobrar – Obras a terceros	3,692,431	1,429,105
Cuentas por cobrar – distribuidoras de energía	99,371	75,458
Otras cuentas por cobrar	<u>784,924</u>	<u>692,642</u>
Documentos y cuentas por cobrar	69,867,691	44,208,168
Estimación por pérdida crediticia esperada	<u>(1,214,630)</u>	<u>(1,643,085)</u>
	68,653,061	42,565,083
Intereses diferidos por financiamiento	<u>(282,747)</u>	<u>(274,304)</u>
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar – corriente	<u>US\$ 68,370,314</u>	<u>US\$ 42,290,779</u>
No corriente:		
Cuentas por cobrar –venta de electrodomésticos	US\$ 717,271	US\$ 478,307
Cuentas por cobrar a clientes	-	186,784
Cuentas por cobrar a empleados	<u>35,730</u>	<u>39,679</u>
Total	<u>753,001</u>	<u>704,770</u>
Intereses diferidos por financiamiento	<u>(140,998)</u>	<u>(90,094)</u>
Total documentos y cuentas por cobrar no corriente	<u>US\$ 612,003</u>	<u>US\$ 614,676</u>

Movimientos de la estimación para pérdida crediticia esperada:

	2023	2022
Saldo inicial	US\$ 1,643,085	US\$ 1,825,958
Aumento (disminución) en la estimación del año	78,727	19,419
Liquidación de cuentas de dudosa recuperación	<u>(507,182)</u>	<u>(202,292)</u>
Saldo final	<u>US\$ 1,214,630</u>	<u>US\$ 1,643,085</u>

El detalle de la pérdida crediticia esperada de las cuentas por cobrar que están deterioradas al final del periodo sobre el que se informa es el siguiente:

Grado de antigüedad	2023				2022			
	Valor bruto	Pérdida crediticia esperada	Saldo Neto	Tasa de pérdida crediticia	Valor bruto	Pérdida crediticia esperada	Saldo Neto	Tasa de pérdida crediticia
Sin Mora	US\$ 5,700,395	US\$ 3,647	US\$ 5,696,748	0.06%	US\$5,100,670	US\$ 6,077	US\$ 5,094,593	0.12%
Menor a 30 días	5,666,035	5,761	5,660,274	0.10%	4,899,455	3,402	4,896,053	0.07%
30-60 días	1,957,664	9,556	1,948,108	0.49%	1,510,203	9,671	1,500,532	0.64%
61-90 días	1,084,652	16,164	1,068,488	1.49%	1,374,023	10,022	1,364,001	0.73%
91- 120 días	138,144	10,066	128,078	7.29%	124,377	12,022	112,355	9.67%
121-150 días	369,728	20,282	349,446	5.49%	155,811	22,802	133,009	14.63%
151-180 días	233,058	28,283	204,775	12.14%	382,418	38,832	343,586	10.15%

Grado de antigüedad	2023			Tasa de pérdida crediticia	2022			Tasa de pérdida crediticia
	Valor bruto	Pérdida crediticia esperada	Saldo Neto		Valor bruto	Pérdida crediticia esperada	Saldo Neto	
181-360 días	1,025,572	314,389	711,183	30.65%	303,236	303,236	-	100%
Mayor a 360 días	<u>806,482</u>	<u>806,482</u>	<u>-</u>	100%	<u>1,237,021</u>	<u>1,237,021</u>	<u>-</u>	100%
Total	<u>US\$16,981,730</u>	<u>US\$ 1,214,630</u>	<u>US\$ 15,767,100</u>		<u>US\$15,087,214</u>	<u>US\$1,643,085</u>	<u>US\$13,444,129</u>	

Un detalle de las cuentas por cobrar comerciales con atraso en su recuperación, pero no deterioradas y por las cuales no se ha constituido una estimación para cuentas incobrables al 31 de diciembre de 2023 y 2022, se presentan a continuación:

Grado de antigüedad	2023			Tasa de pérdidas crediticias	2022			Tasa de pérdidas crediticias
	Valor bruto	Pérdida crediticia esperada	Saldo Neto		Valor bruto	Pérdida crediticia esperada	Saldo Neto	
Sin Mora	US\$17,832,694	US\$ -	US\$ 17,832,694	0.00%	US\$15,730,473	US\$ -	US\$15,730,473	0.00%
Menor a 30 días	584,353	-	584,353	0.00%	589,670	-	589,670	0.00%
30-60 días	394,198	-	394,198	0.00%	495,176	-	495,176	0.00%
61-90 días	1,687	-	1,687	0.00%	1,878	-	1,878	0.00%
91-120 días	2,987,441	-	2,987,441	0.00%	2,166,467	-	2,166,467	0.00%
121-180 días	31,133,641	-	31,133,641	0.00%	10,280,512	-	10,280,512	0.00%
181-360 días	15,838	-	15,838	0.00%	23,986	-	23,986	0.00%
Mayor a 360 días	265,365	-	265,365	0.00%	173,164	-	173,164	0.00%
No deterioradas	53,215,217	-	53,215,217		29,461,326	-	29,461,326	
Deterioradas	<u>16,981,730</u>	<u>1,214,630</u>	<u>15,767,100</u>		<u>15,087,214</u>	<u>1,643,085</u>	<u>13,444,129</u>	
Total	<u>US\$70,196,947</u>	<u>US\$1,214,630</u>	<u>US\$ 68,982,317</u>		<u>US\$44,548,540</u>	<u>US\$1,643,085</u>	<u>US\$42,905,455</u>	

a. *Consumidores de energía*

Las cuentas por cobrar a consumidores de energía representan las facturas emitidas y no cobradas por el Grupo.

El período promedio de cobro es de 8 días a partir de la entrega de la factura. En el caso que los clientes no cancelen en el plazo establecido, se carga en concepto de mora el equivalente a la tasa de interés promedio ponderada mensual para préstamos de hasta un año plazo, publicada por el Banco Central de Reserva de El Salvador, más cinco puntos sobre el saldo en mora. Asimismo, la Ley General de Electricidad de El Salvador permite desconectar el servicio de energía cuando acumula 60 días de mora y el retiro del medidor y la acometida al cumplir 180 días.

Cuando el Grupo recupera cuentas que habían sido consideradas como deterioradas, el registro contable de la misma es realizado como una disminución directa a los gastos por deterioro de cuentas por cobrar.

b. *Compensación costos de energía*

Las cuentas por cobrar clasificadas como compensación de costos de energía representan la diferencia entre el precio de la energía comprada en un período (último trimestre) por el Grupo a diferentes generadores y la tarifa cobrada al consumidor final, en base al pliego tarifario vigente para ese período.

Dicha diferencia es determinada aplicando la fórmula de ajuste automático prevista en el Art. 90 Literal a) del Reglamento de la Ley General de Electricidad y es recuperada a través de los ajustes de tarifas con base a la metodología determinada por dicho Reglamento, la cual permite a las compañías distribuidoras recuperar el sobre costo incurrido.

De acuerdo con reformas al Reglamento de la Ley General de Electricidad contenida en el Decreto Legislativo No. 160 del 23 de diciembre de 2010 y efectivo a partir del 12 de enero del 2011, el período de recuperación o pago de estos saldos es de 3 meses.

c. Energía en medidores no facturada

La energía suministrada y no facturada representa la energía consumida de los días transcurridos desde la fecha de la última lectura facturada a cada uno de los clientes activos, hasta el último día del mes para el cual se está realizando la estimación de conformidad con la NIIF 15 Ingresos de Actividades Ordinarias. Considera el consumo promedio de energía de cada cliente activo y los valores vigentes de las tarifas.

d. Subsidio a consumidores

Las cuentas por cobrar por subsidio a consumidores corresponden a subsidios aplicados en la facturación a los clientes residenciales listados por el Ministerio de Economía con base a su consumo promedio en los últimos seis meses anteriores entre 1-105 kWh/mes y a los clientes con servicio de bombeo y rebombeo de agua potable de administración comunal. Estos fondos son aportados por el Gobierno de El Salvador a través del Fondo de Inversión Nacional en Electricidad y Telefonía (FINET). Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, el Grupo no presenta saldos antiguos ni deteriorados.

8. Transacciones con partes relacionadas

El Grupo es miembro de un grupo de compañías afiliadas y relacionadas que están bajo una misma dirección y control, existiendo relaciones comerciales con las mismas. Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, los acreedores y otras cuentas por pagar incluyen un saldo de relacionadas por \$92,645 y \$87,509 (nota 16).

Las transacciones con partes relacionadas efectuadas en el curso normal de sus operaciones fueron como sigue:

	Compra de bienes y servicios			
	2023		2022	
Otras relacionadas	US\$	454,216	US\$	503,723

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022, las remuneraciones al personal clave superior ascienden a \$ 1,648,955 y \$1,932,192, respectivamente.

9. Inventarios

El saldo de los inventarios al 31 de diciembre se encontraba integrado como sigue:

	2023		2022	
Repuestos y materiales menores para equipos	US\$	2,296,786	US\$	1,985,768
Inventario para la venta		183,626		171,475
		2,480,412		2,157,243

	2023	2022
Estimación por obsolescencia de inventarios	<u>(405,033)</u>	<u>(326,129)</u>
Costos de repuestos y materiales	<u>US\$ 2,075,379</u>	<u>US\$ 1,831,114</u>

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022 se registró una estimación por \$162,402 y \$31,193, respectivamente. Los costos de los repuestos y materiales para redes y proyectos se incluyen en la propiedad, planta y equipo dentro del rubro "consumo de materiales y suministros" ascendieron a \$9,289,577 y \$5,332,355, respectivamente. Los costos de los inventarios para la venta se incluyen dentro del rubro "Costo de venta de electrodomésticos" presentados en el estado del resultado y otros resultados integrales.

Los inventarios para la venta de electrodomésticos que se reconocieron como costo de ventas por los años terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022 es \$ 890,790 y \$626,368, respectivamente.

10. Pagos anticipados

El saldo de los pagos anticipados al 31 de diciembre se encontraba integrado como sigue:

	2023	2022
Anticipo a proveedores	US\$ 1,430,984	US\$ 1,591,431
Seguros pagados por anticipado	528,142	476,033
Remanente de crédito fiscal IVA	1,334,697	9,253
Otros activos	<u>35,154</u>	<u>24,740</u>
	<u>US\$ 3,328,977</u>	<u>US\$ 2,101,457</u>

11. Propiedad, planta y equipo

La composición del saldo de propiedad, planta y equipo al 31 de diciembre se presenta a continuación:

	Terrenos y edificio	Subestaciones	Distribución y comunicación	Equipos de cómputo	Equipo de transporte	Mobiliario y equipo	Otros bienes	Obras en proceso	Materiales y suministros	Total
Al 31 de diciembre de 2022										
Costo	US\$ 15,743,789	US\$ 16,763,848	US\$ 115,100,681	US\$ 4,695,983	US\$ 5,938,739	US\$ 2,131,853	US\$ 9,344,737	US\$ 13,180,960	US\$ 5,332,355	US\$ 188,232,945
Depreciación acumulada	(4,400,473)	(7,490,943)	(46,302,810)	(3,695,132)	(4,414,865)	(1,459,345)	(6,189,571)	-	-	(73,953,139)
Valor neto en libros	<u>US\$ 11,343,316</u>	<u>US\$ 9,272,905</u>	<u>US\$ 68,797,871</u>	<u>US\$ 1,000,851</u>	<u>US\$ 1,523,874</u>	<u>US\$ 672,508</u>	<u>US\$ 3,155,166</u>	<u>JS\$ 13,180,960</u>	<u>US\$ 5,332,355</u>	<u>US\$ 114,279,806</u>
Al 31 de diciembre de 2023										
Costo	US\$ 15,688,497	US\$ 17,455,010	JS\$ 121,219,544	US\$ 5,049,263	US\$ 6,327,900	JS\$ 2,234,517	S\$ 10,076,634	US\$ 15,173,834	US\$ 9,289,578	JS\$ 202,514,777
Depreciación acumulada	(4,488,875)	(7,677,886)	(49,084,423)	(4,144,617)	(4,730,892)	(1,568,008)	(6,816,651)	-	-	(78,511,352)
Valor neto en libros	<u>US\$ 11,199,622</u>	<u>US\$ 9,777,124</u>	<u>US\$ 72,135,121</u>	<u>US\$ 904,646</u>	<u>US\$ 1,597,008</u>	<u>US\$ 666,509</u>	<u>US\$ 3,259,983</u>	<u>US\$ 15,173,834</u>	<u>US\$ 9,289,578</u>	<u>US\$ 124,003,425</u>

El movimiento del saldo de propiedad, planta y equipo al 31 de diciembre se presenta a continuación:

	Terrenos y edificios	Subestaciones	Sistema de distribución y comunicación	Equipos de cómputo	Equipo de transporte	Mobiliario y equipo	Otros bienes	Obras en proceso	Materiales y suministros	Total
Costo:										
Al 1 de enero de 2022	US\$ 14,001,000	US\$ 15,561,012	US\$ 111,879,630	US\$ 4,542,928	US\$ 4,760,231	US\$ 1,999,372	US\$ 9,244,907	US\$ 9,765,131	US\$ 4,087,983	US\$ 175,842,194
Adiciones	-	-	-	-	-	-	-	13,263,997	8,658,483	21,922,480
Retiro	(5,883)	(23,772)	(855,767)	(209,408)	(42,193)	(224,302)	(614,046)	539,624	(26,282)	(1,462,029)
Consumo proyecto	-	-	-	-	-	-	-	-	(5,467,547)	(5,467,547)
Consumo redes	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,920,282)	(1,920,282)
Traslados de obras en proceso	1,748,672	1,226,608	4,076,818	362,463	1,220,701	356,783	713,876	(9,705,921)	-	-
Traslado a activos intangibles	-	-	-	-	-	-	-	(681,871)	-	(681,871)
Al 31 de diciembre de 2022	15,743,789	16,763,848	115,100,681	4,695,983	5,938,739	2,131,853	9,344,737	13,180,960	5,332,355	188,232,945
Adiciones	-	-	-	-	-	-	-	12,363,556	11,766,201	24,129,757
Retiro	(265,609)	(440,297)	(1,245,510)	(29,451)	(24,685)	(29,465)	(78,443)	-	-	(2,113,460)
Consumo Proyecto	-	-	-	-	-	-	-	-	(4,570,070)	(4,570,070)
Consumo redes	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,238,909)	(3,238,909)
Traslados de obras en proceso	210,317	1,131,460	7,364,484	382,731	352,733	132,019	810,341	(10,384,085)	-	-
Ajustes	-	-	(111)	-	61,113	110	-	13,402	-	74,514

	Terrenos y edificios	Subestaciones	Sistema de distribución y comunicación	Equipos de cómputo	Equipo de transporte	Mobiliario y equipo	Otros bienes	Obras en proceso	Materiales y suministros	Total
Al 31 de diciembre de 2023	<u>US\$ 15,688,497</u>	<u>US\$ 17,455,011</u>	<u>US\$ 121,219,544</u>	<u>US\$ 5,049,263</u>	<u>US\$ 6,327,900</u>	<u>US\$ 2,234,517</u>	<u>S\$ 10,076,635</u>	<u>US\$ 15,173,833</u>	<u>US\$ 9,289,577</u>	<u>US\$ 202,514,777</u>
Depreciación:										
Al 1 de enero de 2022	US\$ (4,114,500)	US\$ (7,067,438)	US\$ (43,318,988)	US\$ (3,452,873)	US\$ (4,212,705)	US\$ (1,520,482)	US\$ (6,128,706)	US\$ -	US\$ -	US\$ (69,815,692)
Adiciones	(290,331)	(433,274)	(3,503,022)	(478,078)	(217,813)	(135,262)	(652,729)	-	-	(5,710,509)
Retiro	4,358	9,769	519,200	235,819	15,653	196,399	591,864	-	-	1,573,062
Al 31 de diciembre de 2022	(4,400,473)	(7,490,943)	(46,302,810)	(3,695,132)	(4,414,865)	(1,459,345)	(6,189,571)	-	--	(73,953,139)
Adiciones	(354,011)	(474,261)	(3,617,992)	(478,288)	(277,975)	(137,041)	(700,514)	-	-	(6,040,082)
Retiro	265,610	287,317	836,379	28,803	(38,052)	28,379	73,433	-	-	1,481,869
Al 31 de diciembre de 2023	<u>(4,488,874)</u>	<u>(7,677,887)</u>	<u>(49,084,423)</u>	<u>(4,144,617)</u>	<u>(4,730,892)</u>	<u>(1,568,007)</u>	<u>(6,816,652)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(78,511,352)</u>
Valor en libros 2022	<u>US\$ 11,343,316</u>	<u>US\$ 9,272,905</u>	<u>US\$ 68,797,871</u>	<u>US\$ 1,000,851</u>	<u>US\$ 1,523,874</u>	<u>US\$ 672,508</u>	<u>US\$ 3,155,166</u>	<u>US\$ 13,180,960</u>	<u>US\$ 5,332,355</u>	<u>US\$ 114,279,806</u>
Valor en libros 2023	<u>US\$ 11,199,623</u>	<u>US\$ 9,777,124</u>	<u>US\$ 72,135,121</u>	<u>US\$ 904,646</u>	<u>US\$ 1,597,008</u>	<u>US\$ 666,510</u>	<u>US\$ 3,259,983</u>	<u>US\$ 15,173,833</u>	<u>US\$ 9,289,577</u>	<u>US\$ 124,003,425</u>

Obras en proceso

Las obras en proceso al 31 de diciembre de 2023 y 2022, están integradas principalmente por construcciones orientadas a la ampliación de la red eléctrica, las cuales incluyen inversiones en subestaciones eléctricas, nuevas líneas eléctricas de distribución y otros.

Los principales proyectos en proceso que se tienen al 31 de diciembre 2023 y 2022 son los siguientes:

Proyecto	2023		2022	
Expansión de redes de distribución	US\$	3,940,478	US\$	5,191,861
Proyectos para reducción de pérdidas y mejora de la calidad del servicio		2,203,168		1,491,163
Obras en la Red para la conexión de Nuevos Clientes Comercial		1,710,181		990,257
Compra de mobiliario y Equipo		1,463,315		608,482
BI y Analíticos		1,238,780		37,655
Renovación de equipos y redes de distribución		1,061,950		1,191,381
Proyectos subvencionados		759,566		608,462
Upgrade ACS SCADA/OMS/DMS		753,755		497,508
Reemplazo de equipos de transporte		736,066		35,900
Equipos para monitoreo remoto de redes		524,617		399,423
Mejora en edificaciones		439,877		148,450
Normalización de redes		161,219		828,489
Software y Licencias		123,606		1,109,169
Totales	US\$	15,116,578	US\$	13,138,200

Dentro de la expansión de las redes de distribución, destaca el proyecto de mejora de eficiencia del alimentador 39482, que consiste en el cambio del conductor existente por un conductor de mayor capacidad en una línea de aproximadamente diez kilómetros, así como también el cambio de la ruta de la línea trasladándola de terrenos privados a la línea pública, se estima que el proyecto mencionado se capitalice en junio del año 2024.

Los proyectos para reducción de pérdidas y mejora en la calidad del servicio consisten en instalación de equipos de medida en transformadores de distribución y en líneas de media tensión en sectores clave, para identificar, caracterizar, eliminar y controlar las pérdidas comerciales; adicionalmente se normalizan las redes de distribución en baja tensión, utilizando tecnología de prevención de fraude, como cajas metálicas y de policarbonato, si como cable concéntrico, estos proyectos se estima que se capitalicen en marzo 2024.

El rubro compra de mobiliario y Equipo incluye la compra de equipos de comunicación y ciberseguridad, compra de computadoras y equipos de oficina por las remodelaciones efectuadas durante el 2023, todos estos equipos se capitalizarán en el transcurso del año 2024.

12. Activos Intangibles

Los activos intangibles al 31 de diciembre se componen de lo siguiente:

	2023		2022	
Licencias y sistemas informáticos	US\$	17,702,815	US\$	16,524,277
Amortización acumulada		(14,379,608)		(13,011,216)
Valor neto en libros	US\$	3,323,207	US\$	3,513,061

El movimiento de los activos intangibles se muestra a continuación:

	Software
Saldo al 31 de diciembre de 2021	US\$ 4,092,640
Adiciones	681,871
Amortizaciones	<u>(1,261,450)</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2022	3,513,061
Adiciones	1,178,539
Amortizaciones	<u>(1,368,393)</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2023	<u>US\$ 3,323,207</u>

13. Activos por derechos de uso

A 31 de diciembre 2023 y 2022 el valor en libros de los activos por derecho de uso es el siguiente:

	Puntos de entrega de distribución	Bienes inmuebles	Mobiliario y equipo	Equipo de comunicación	Total
Costo:					
Al 1 de enero de 2022	US\$ 7,008,195	US\$ 466,761	US\$ 59,388	US\$ 260,796	US\$ 7,795,140
Depreciación	(596,625)	(238,034)	(26,369)	(77,410)	(938,438)
Ajustes y/o reclasificaciones	<u>503,584</u>	<u>15,656</u>	<u>(9,024)</u>	<u>(124,347)</u>	<u>385,869</u>
Al 31 de diciembre de 2022	6,915,154	244,383	23,995	59,039	7,242,571
Depreciación	(635,840)	(257,917)	(53,343)	(55,873)	(1,002,973)
Ajustes y/o reclasificaciones	<u>666,402</u>	<u>13,534</u>	<u>29,348</u>	<u>2,289</u>	<u>711,573</u>
Al 31 de diciembre de 2023	<u>US\$ 6,945,716</u>	<u>US\$ -</u>	<u>US\$ -</u>	<u>US\$ 5,455</u>	<u>US\$ 6,951,171</u>

Los acuerdos de arrendamiento más significativos son derechos de uso por paso de líneas, derecho de uso de activos por interconexión eléctrica, locales para oficinas comerciales. Los contratos de arrendamiento no incluyen pagos variables.

Los contratos de arrendamientos de bajo valor para el año 2023, que fueron reconocidos directamente dentro de los gastos de operación en el estado de resultados por \$136,640 (\$104,323 para el 2022).

14. Créditos y préstamos

Los créditos y préstamos están compuestos como se detalla a continuación:

	2023	2022
Contratado el 26 de agosto de 2013 con el Banco Davivienda, S.A. ubicado en la ciudad de Bogotá, República de Colombia, con una vigencia de 10 años a una tasa de interés variable basada en la tasa LIBOR a tres meses más un margen de 3.7%; este financiamiento fue cancelado el 25 de agosto del 2023	US\$ -	US\$ 6,875,000
Préstamo contratado con fecha 7 de octubre de 2015 con Banco Davivienda, S.A. por el valor de hasta US\$25 millones de dólares; la vigencia del préstamo es de 10 años a una tasa de interés variable basada en la tasa LIBOR a tres meses más un margen de 4.%.	6,000,000	7,500,000

2023

2022

Préstamo fue contratado con fecha 25 de mayo de 2021 con Banco Davivienda S.A. por valor de US\$30 millones, en el cual se incluyó la sustitución del financiamiento de corto plazo. La vigencia del préstamo es de 9 años, con amortizaciones en 2024 de US\$8,000,000, en 2027 de US\$10,000,000 y en 2030 de US\$12,000,000; a una tasa de interés variable basada en la LIBOR a tres meses más un margen de 4%. Con fecha 29 de octubre de 2021, se trasladó el préstamo a Banco Davivienda Salvadoreño S.A. por valor de US\$30 millones, con los mismos términos y condiciones.

Ambos préstamos adquiridos con el Banco Davivienda, S.A. se tomaron con la tasa LIBOR, pero a partir del segundo semestre del año 2023 fue sustituida por la tasa SOFT, debido a que la anterior quedó en desuso, por lo tanto, las nuevas tasas de los préstamos son: SOFR+4.00% (5.38321%+4.00%)=9.38321% y SOFR+4.50% (5.40674%+4.50%=9.90674%), ambas vigentes al 31 de diciembre de 2023.

30,000,000

30,000,000

Préstamo fue contratado con fecha 28 de septiembre de 2023, con el Banco Cuscatlán, S.A. por de US\$15,000,000. La vigencia del préstamo es de 10 años a una tasa de interés variable basada en la tasa SOFR a tres meses más un margen de 3.75%, con amortizaciones trimestrales de US\$375,000.00 cada una.

14,625,000

Total préstamos

50,625,000

44,375,000

Porción corriente de préstamos de largo plazo

(11,000,000)

(8,375,000)

Préstamos de largo plazo

US\$ 39,625,000

US\$ 36,000,000

De acuerdo con el plan de negocio del Grupo, el saldo del principal de los préstamos bancarios será pagado de la siguiente manera:

Año	Préstamos bancario
2024	US\$ 11,000,000
2025	6,000,000
2026	1,500,000
En adelante	32,125,000
Total	US\$ 50,625,000

Indicadores requeridos

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, los indicadores financieros requeridos contractualmente por el Banco Davivienda Salvadoreño, S.A. son:

Indicador financiero	Requerido	2023	2022
Nivel de cobertura de servicio de deuda	mayor a 2.5,	2.67	2.55

Indicador financiero	Requerido	2023	2022
Relación deuda patrimonio	menor o igual de 3.0	1.07	0.95
Deuda menos efectivo disponible sobre EBITDA	menor o igual a 3.5.	1.24	1.38

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, las condiciones financieras requeridas han sido cumplidas por el Grupo.

15. Cuentas por pagar a proveedores

Los saldos de las cuentas por pagar por compras de energía al 31 de diciembre se presentan a continuación:

	2023	2022
Cuentas por pagar a proveedores de Energía	US\$ 48,030,605	US\$ 33,698,340
Cuentas por pagar a proveedores comerciales	8,296,478	5,277,691
Total	US\$ 56,327,083	US\$ 38,976,031

El Grupo posee compromisos por compra de energía a corto y a largo plazo, los cuales se detallan en la nota 29.

16. Otras cuentas por pagar y gastos acumulados

El saldo de otras cuentas por pagar y gastos acumulados al 31 de diciembre se presenta a continuación:

	2023	2022
Depósitos de consumidores	US\$ 6,240,492	US\$ 5,494,746
Servicios básicos	1,735,822	1,203,604
Acreedores varios	468,570	1,024,244
Intereses por pagar	589,426	616,418
Fondos ajenos en custodia	344,483	748,808
Dividendos por pagar a accionistas	358,655	342,253
Otras cuentas por pagar	983,027	579,436
Total	US\$ 10,720,475	US\$ 10,009,509

17. Pasivos por arrendamientos

El valor presente de los pagos mínimos por arrendamientos de activos por derecho de uso, se detallan a continuación conforme a las proyecciones de los pagos a realizar según los contratos.

2023	Menos de un año	De 1 a 5 años	Más de 5 años	Total
Pasivo por arrendamiento				
Pasivos por arrendamiento	US\$ 606,609	US\$ 3,033,043	US\$ 4,198,398	US\$ 7,838,050
Corriente	606,609			
No corriente	7,231,441			
Total	US\$ 7,838,050			

2022	Menos de un año		De 1 a 5 años		Más de 5 años		Total
Pasivo por arrendamiento							
Pasivos por arrendamiento	US\$	930,130	US\$	4,650,652	US\$	2,419,226	US\$ 8,000,008
Corriente		930,130					
No corriente		<u>7,069,878</u>					
Total	US\$	<u>8,000,008</u>					

La tasa incremental de los préstamos utilizada para obtener el valor presente de los pagos futuros se estableció en 6.41% para arrendamientos de 5 años y de 6.75% para arrendamientos de 15 años.

Los plazos de los arrendamientos oscilan dentro del rango de 5 a 15 años, para determinar el plazo del arrendamiento, el Grupo consideró todas las renovaciones probables de extender el período de uso de los activos.

Los desembolsos en efectivo por arrendamientos de activos por derecho de uso durante el 2023 fueron de \$1,424,301 (\$1,303,108 para 2022), dentro de los cuales el monto reconocido como gastos financieros por intereses fue de \$ 458,154 \$ (481,209 para 2022), reflejados dentro de la línea de gastos financieros del estado de resultados y otros resultados integrales.

Los montos de los desembolsos de efectivo estaban compuestos por:

2023	Pago de capital		Pago de intereses		Total
Puntos de entrega	US\$	515,644	US\$	443,350	US\$ 958,994
Bienes inmuebles		303,853		7,797	311,650
Mobiliario y equipos		94,429		5,228	99,657
Equipos de comunicación		<u>52,221</u>		<u>1,779</u>	<u>54,000</u>
Al 31 de diciembre de 2022	<u>US\$</u>	<u>966,147</u>	<u>US\$</u>	<u>458,154</u>	<u>US\$ 1,424,301</u>
2022	Pago de capital		Pago de intereses		Total
Puntos de entrega	US\$	458,926	US\$	444,689	US\$ 903,615
Bienes inmuebles		201,367		20,339	221,706
Mobiliario y equipos		112,531		11,257	123,788
Equipos de comunicación		<u>49,076</u>		<u>4,924</u>	<u>54,000</u>
Al 31 de diciembre de 2022	<u>US\$</u>	<u>821,900</u>	<u>US\$</u>	<u>481,209</u>	<u>US\$ 1,303,109</u>

18. Pasivo por beneficios a empleados

El movimiento del pasivo por obligaciones laborales al 31 de diciembre se muestra a continuación:

	2023	2022
Pasivo corriente		
Prestaciones laborales por pagar	US\$ 2,258,433	US\$ 1,697,500
Aportes patronales de salud y previsionales	<u>184,022</u>	<u>156,579</u>
	2,442,455	1,854,079

	2023	2022
Pasivo no corriente		
Obligaciones laborales	<u>7,635,828</u>	<u>7,066,904</u>
Total pasivo por beneficios a empleados	US\$ 10,078,283	US\$ 8,920,983

El movimiento del pasivo por obligaciones laborales se muestra a continuación:

	2023	2022
Saldo inicial	US\$ 7,066,904	US\$ 7,188,262
Costos de servicios	603,481	536,302
Otro resultado integral	(92,703)	(86,974)
Costo por intereses	340,193	252,308
Beneficios pagados	<u>(282,047)</u>	<u>(822,994)</u>
Saldo final	US\$ 7,635,828	US\$ 7,066,904

El costo por servicio actual está incluido en el gasto de personal en el estado de resultados.

Para el cálculo de las obligaciones laborales el Grupo toma de referencia el último salario devengado por el trabajador y para efectos de determinar el costo y provisión de estos beneficios se utiliza el método de Unidad de Crédito Proyectada basado en valuaciones actuariales al final de cada año fiscal del Grupo. El costo por servicio y costo por interés son registrados en los resultados integrales del año en incluidos en los gastos de personal - seguridad social y costo de pensiones.

Las principales hipótesis actuariales utilizadas han sido las siguientes:

	2023	2022
Tasa de descuento utilizada	5.20%	4.95%
Tasa incremento salarial	2.00%	2.00%
Tabla de mortalidad	CSO-80	CSO-80

Un resumen del resultado del análisis de sensibilidad de los supuestos actuariales es el siguiente:

Supuestos	Aumento en la tasa de descuento en +0.50%		Disminución en la tasa de descuento en -0.50%		Aumento en incremento salarial en +0.50%		Disminución en incremento salarial en -0.50%	
	US\$	(206,469)	US\$	218,010	US\$	221,151	US\$	(211,147)
Provisión por Obligaciones Laborales								
	Incremento salarial	Tasa de descuento	Rotación	Obligación por beneficio		Efecto		
Escenario 1	2 %	5.20%	4. %	US\$	<u>\$7,635,829</u>	US\$	<u>-</u>	
Escenario 2 Incremento Salarios	2.50%	5.20%	4. %	US\$	<u>7,856,980</u>	US\$	<u>221,151</u>	
Escenario 3 Decremento Salarios	1.50%	5.20%	4. %	US\$	<u>7,424,682</u>	US\$	<u>(211,147)</u>	

	Incremento salarial	Tasa de descuento	Rotación	Obligación por beneficio	Efecto
Escenario 4 Incremento tasa de descuento	2 %	5.70%	4. %	<u>US\$ 7,429,360</u>	<u>US\$ (206,469)</u>
Escenario 5 Decremento tasa de descuento	2 %	4.70%	4. %	<u>US\$ 7,853,839</u>	<u>US\$ 218,010</u>

19. Impuestos, contribuciones y tasas por pagar

Los impuestos, contribuciones y tasas por pagar al 31 de diciembre se detallan a continuación:

	2023	2022
Tasas municipales por pagar	US\$ 558,807	US\$ 1,232,199
Impuestos por pagar	621,272	671,724
Retenciones legales	<u>1,018,047</u>	<u>428,007</u>
	<u>US\$ 2,198,126</u>	<u>US\$ 2,331,930</u>

20. Provisiones

Los saldos de las provisiones al 31 de diciembre se presentan a continuación:

	2023	2022
Provisiones por compensaciones regulatorias a clientes	US\$ 1,094,346	US\$ 999,564
Provisiones legales	<u>1,168,241</u>	<u>32,886</u>
Total provisiones	<u>US\$ 2,262,587</u>	<u>US\$ 1,032,450</u>

21. Ingresos diferidos

Los saldos de los ingresos diferidos al 31 de diciembre se presentan a continuación:

	2023	2022
Pasivo corriente		
Anticipos de clientes	US\$ 3,369,777	US\$ 1,709,639
Ingresos diferidos	<u>148,695</u>	<u>148,096</u>
Total pasivo corriente	<u>3,518,472</u>	<u>1,857,735</u>
Pasivo no corriente		
Ingresos diferidos	<u>2,889,333</u>	<u>3,005,460</u>
Total ingresos diferidos	<u>US\$ 6,407,805</u>	<u>US\$ 4,863,195</u>

El movimiento de los ingresos diferidos se muestra a continuación:

	2023		2022	
Ingresos diferidos				
Saldo inicial	US\$	4,863,195	US\$	4,245,870
Incremento		2,790,805		2,008,247
Amortización		<u>(1,246,195)</u>		<u>(1,390,922)</u>
Total ingresos diferidos		6,407,805		4,863,195
Menos: Porción circulante		<u>(3,518,472)</u>		<u>(1,857,735)</u>
Porción largo plazo	US\$	<u>2,889,333</u>	US\$	<u>3,005,460</u>

Los ingresos diferidos del Grupo provienen de subsidios recibidos para la construcción de infraestructura eléctrica rural que se incluye en el rubro Sistemas de Distribución de Energía. Los ingresos diferidos se registran bajo el método de la renta, el cual establece que los ingresos por la subvención recibida se reconocen en el resultado de uno o más períodos con base a la vida útil estimada de los activos relacionados y según la política actual para los activos de la red eléctrica es de 36 años (Nota 2 j.). Al 31 de diciembre 2023 y 2022, la Entidad ha cumplido las condiciones relacionadas con subvenciones.

22. Patrimonio

Capital social

El capital social al 31 de diciembre de 2023 y 2022 por \$ 12,282,292 estaba integrado por 3,070,573 acciones comunes a \$4.00 cada acción, totalmente suscritas y pagadas.

Reserva legal

De conformidad con el Código de Comercio vigente, el Grupo debe separar anualmente un 7%, de las utilidades netas para constituir su reserva legal, y el límite mínimo establecido es la quinta parte de su capital social. Si por cualquier motivo la reserva legal es disminuida, deberá ser restaurada en la misma forma.

De conformidad con la Ley del Impuesto sobre la Renta, cuando la reserva legal se disminuya por cualquier circunstancia, tales como capitalización, aplicación a pérdidas de ejercicios anteriores o distribución, constituirá renta gravada para la sociedad por la cuantía que fue deducida para efectos del impuesto sobre la renta en ejercicios impositivos anteriores al de su disminución, liquidándose separadamente de las rentas ordinarias, a la tasa del 30%. Para tales efectos, la sociedad llevará un registro de la constitución de reserva legal y de la cuantía deducida para la determinación de la renta neta o imponible en cada ejercicio o período de imposición. El saldo de esta reserva al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es de \$7,089,744.

Utilidades retenidas

Con fecha 22 de marzo de 2023, en Acta No. 42 de Junta General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas se acordó declarar dividendos de US\$12,113,226 correspondientes a las utilidades del año 2022.

Con fecha 17 de marzo de 2022, en Acta No. 41 de Junta General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas se acordó declarar dividendos de US\$13,057,218 correspondientes a las utilidades del año 2021.

La utilidad neta de Innova por el año que terminó el 31 de diciembre de 2023, generada por los dividendos de participación en la subsidiaria serán distribuíbles hasta el momento que sean reconocidos los derechos de los accionistas para recibir el pago, de acuerdo con lo establecido en el artículo 117 del Código de Comercio.

Otros componentes del patrimonio

El otro resultado integral acumulado está conformado por mediciones de planes de beneficios post empleo por \$1,001,994 y \$1,066,886 al 31 de diciembre de 2023 y 2022, respectivamente.

El componente de nuevas mediciones de planes de beneficios definidos representa el valor acumulado de las ganancias o pérdidas actuariales, con su correspondiente efecto impositivo. El valor neto de las nuevas mediciones se transfiere a las utilidades acumuladas y no se reclasifica a los resultados del período.

	2023	2022
Saldo al 1 de enero	US\$ (1,066,886)	US\$ (1,127,768)
Resultado del año por nuevas mediciones de planes de beneficios post empleo	92,703	86,974
Impuesto sobre la renta asociado	<u>(27,811)</u>	<u>(26,092)</u>
Saldo al 31 de diciembre	<u>US\$ (1,001,994)</u>	<u>US\$ (1,066,886)</u>

23. Ingresos por servicios de distribución

Los ingresos por servicios de distribución por los años que terminaron el 31 de diciembre de 2023 y 2022, se presentan a continuación:

	2023	2022
Servicios de distribución	US\$ 85,544,390	US\$ 68,767,279
Servicios de comercialización de energía	<u>240,133,391</u>	<u>251,318,892</u>
Servicios por cargo de energía	325,677,781	320,086,171
Ventas de excedentes de energía al MRS	7,436,960	12,073,036
Venta de energía entre compañías del MRS	<u>5,067,683</u>	<u>4,888,225</u>
Total	<u>US\$ 338,182,424</u>	<u>US\$ 337,047,432</u>

24. Otros ingresos operacionales

Los otros ingresos por operaciones por los años que terminaron el 31 de diciembre de 2023 y 2022, se presentan a continuación:

	2023	2022
Arrendamientos	US\$ 3,177,623	US\$ 3,022,065
Servicios relacionados a la distribución	1,269,753	1,120,062
Servicios de proyectos de ingeniería a clientes	946,207	981,134
Servicios de recaudación	685,384	668,083
Otros ingresos	<u>848,511</u>	<u>812,363</u>
Total	<u>US\$ 6,927,478</u>	<u>US\$ 6,603,707</u>

Los ingresos por arrendamiento que recibe la empresa provienen de: Arrendamiento de postes, arrendamiento de oficinas y arrendamiento de equipos.

Los acuerdos de arrendamiento operativo más significativos que ha suscrito son los siguientes:

Arrendamiento de postes y equipos: Los principales clientes son Telemóvil El Salvador S. A de C.V., Telefónica Móviles El Salvador, S.A. de C.V., Digicel, S.A. de C.V., todos los contratos de arrendamiento de postes son renovables anualmente.

Arrendamiento de oficinas y salas de venta: con fecha 28 de diciembre 2010, la empresa suscribió contrato de arrendamiento con su subsidiaria INNOVA con plazo a un año renovable por el mismo plazo.

En adición al arrendamiento para uso de postes y equipos a Telemóvil El Salvador, S.A. de C.V. se le ha arrendado porción de terreno ubicada en plantel central para instalar antena monopolo, el plazo de este contrato es para cinco años renovable por el mismo plazo hasta un máximo de tres renovaciones. No se han establecido cuotas contingentes.

25. Gastos de personal

El detalle de los gastos de personal al 31 de diciembre se presenta a continuación:

	2023	2022
Sueldos y prestaciones	US\$ 16,392,583	US\$ 15,088,482
Seguridad social y costo de pensiones	<u>2,386,700</u>	<u>2,004,065</u>
Total	<u>US\$ 18,779,283</u>	<u>US\$ 17,092,547</u>

26. Impuesto a la utilidad

El impuesto a la utilidad al 31 de diciembre se presenta a continuación:

	2023	2022
Impuesto sobre la renta corriente	US\$ 2,154,404	US\$ 6,496,250
Impuesto sobre la renta diferido	6,689,172	(972,577)
Impuesto sobre la renta años anteriores	3,177,288	
Impuesto sobre la renta	<u>US\$ 12,020,864</u>	<u>US\$ 5,523,673</u>

El gasto del impuesto sobre la renta años anteriores está determinado de la siguiente manera:

Impuesto sobre la renta años anteriores	2023
Año 2009	US\$ 1,778,815
Año 2010	1,123,549
Año 2008	488,953
Resultado actuarial años anteriores	(189,802)
Ajuste provisión ejercicio anterior	<u>(24,228)</u>
Gasto de impuesto sobre la renta	<u>US\$ 3,177,287</u>

El gasto del impuesto sobre la renta por el año que terminó el 31 de diciembre de 2023 y 2022, ha sido determinado como se presenta a continuación:

	2023	%	2022	%
Utilidad antes de impuesto	<u>US\$ 28,768,011</u>		<u>US\$ 18,729,771</u>	
Impuesto sobre la renta a la tasa vigente	8,630,403	30.00	5,618,931	30.00
Efectos impositivos de:				
Depreciación y bajas de bienes	30,562	0.11	44,406	0.24
Otros gastos no deducibles	3,731,076	12.97	262,097	1.40
Ingresos no gravables	(368,708)	(1.28)	(245,517)	(1.31)
ISR diferido	6,689,172	23.35	(972,577)	(5.19)
Otros efectos	<u>(6,691,641)</u>	<u>(23.36)</u>	<u>816,333</u>	<u>4.36</u>
Gasto por impuesto sobre la renta	<u>US\$ 12,020,864</u>	<u>41.79</u>	<u>US\$ 5,523,673</u>	<u>29.49</u>

Al 31 de diciembre, el impuesto sobre la renta corriente se ha liquidado de la siguiente manera:

	2023	2022
Impuesto sobre la renta computado	US\$ 2,154,404	US\$ 6,496,250
Menos: Pagos anticipados y retenciones	<u>(6,215,570)</u>	<u>(7,411,891)</u>
Remanente de impuesto sobre la renta	<u>US\$ 4,061,166</u>	<u>US\$ 915,641</u>

El movimiento de impuesto diferido se detalla a continuación:

	Estimación de cuentas de dudosa recuperación	Provisión obligaciones laborales	Ingresos diferidos	Activos por derecho de uso	Total
Impuesto diferido - activo:					
Saldo al 1 de enero de 2022	US\$ 547,786	US\$ 2,322,076	US\$ 1,165,002	US\$ 174,862	US\$ 4,209,726
Estimación para deterioro de cuentas por cobrar	5,826	-	-	-	5,826
Liquidación de cuentas deterioradas	(60,688)	-	-	-	(60,688)
Provisión de obligaciones laborales	-	1,030,642	-	-	1,030,642
Pago de indemnizaciones	-	(996,691)	-	-	(996,691)
Amortización de activos por derecho de uso	-	-	-	37,339	37,339
Incremento por ingresos subsidiados	-	-	30,201	-	30,201
Amortización de ingresos diferidos FINET	-	-	(30,333)	-	(30,333)
Ajuste por impuestos diferidos	-	(4,708)	1	-	(4,707)
Incremento por otros ingresos-netos	-	-	-	-	-
Incremento por intereses facturados	-	-	117,977	-	117,977
Liquidación de ingresos diferidos financiación	-	-	(145,036)	-	(145,036)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	492,924	2,351,319	1,137,812	212,201	4,194,256
Estimación para deterioro de cuentas por cobrar	23,618	-	-	-	23,618
Liquidación de cuentas deterioradas	(152,155)	-	-	-	(152,155)
Provisión de obligaciones laborales	-	1,288,634	-	-	1,288,634
Pago de indemnizaciones	-	(934,540)	-	-	(934,540)
Amortización de activos por derecho de uso	-	-	-	24,650	24,650
Incremento por ingresos subsidiados	-	-	(189,519)	-	(189,519)
Amortización de ingresos diferidos FINET	-	-	(38,042)	-	(38,042)
Ajuste por impuestos diferidos	-	161,990	-	-	161,990
Incremento por otros ingresos-netos	-	-	8,563	-	8,563
Incremento por intereses facturados	-	-	147,152	-	147,152
Liquidación de ingresos diferidos financiación	-	-	(129,349)	-	(129,349)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	<u>US\$ 364,387</u>	<u>US\$ 2,867,403</u>	<u>US\$ 936,617</u>	<u>US\$ 236,851</u>	<u>US\$ 4,405,258</u>

	Propiedad, planta y equipo	Activos intangibles	Compensación de costos de energía	Costos diferidos de préstamos bancarios	Total
Impuesto diferido - pasivo:					
Saldo al 1 de enero de 2022	US\$ 16,475,203	US\$ 1,013,019	US\$ 4,551,500	US\$ 11,336	US\$ 22,051,058
Depreciación y amortización	746,284	(155,428)	-	-	590,856
Retiro de activos fijos	(82,532)	-	-	-	(82,532)
Provisión del año por desfase de precios futuros	-	-	14,259,295	-	14,259,295
Liquidación por efectos desfase de precios futuros	-	-	(15,726,639)	-	(15,726,639)
Costos diferidos	-	-	-	(2,935)	(2,935)
Amortización de costos diferidos	-	-	-	-	-
Ajuste por impuestos diferidos	-	-	-	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2022	17,138,955	857,591	3,084,156	8,401	21,089,103
Depreciación y amortización	877,199	(271,396)	-	-	605,803
Retiro de activos fijos	(140,339)	-	-	-	(140,339)
Provisión del año por desfase de precios futuros	-	-	15,851,090	-	15,851,090
Liquidación por efectos desfase de precios futuros	-	-	(9,595,151)	-	(9,595,151)
Costos diferidos	-	-	-	11,250	11,250
Amortización de costos diferidos	-	-	-	(2,841)	(2,841)
Ajuste por impuestos diferidos	8,373	-	-	-	8,373
Saldo al 31 de diciembre de 2023	17,884,188	586,195	9,340,095	16,810	27,827,288
Impuesto sobre la renta diferido al 31 de diciembre 2023	US\$ -	US\$ -	US\$ -	US\$ -	US\$ 23,422,029
Impuesto sobre la renta diferido al 31 de diciembre 2022	US\$ -	US\$ -	US\$ -	US\$ -	US\$ 16,894,847

27. Ingresos y gastos financieros

Los otros ingresos y gastos financieros por el año terminado el 31 de diciembre se detallan a continuación:

	2023	2022
Ingresos financieros		
Intereses cobrados a clientes	US\$ 881,133	US\$ 1,598,117
Intereses por depósitos bancarios e inversiones	383,802	364,098
Otros ingresos financieros	5,205	6,426
Total	US\$ 1,270,140	US\$ 1,968,641
Gastos financieros		
Intereses sobre préstamos bancarios	US\$ 4,050,583	US\$ 2,858,810
Intereses por arrendamientos	458,153	481,209
Intereses por financiamiento de proveedores de energía	26,382	336,693
Total	US\$ 4,535,118	US\$ 3,676,712

28. Aspectos regulatorios

De conformidad con la Ley General de Electricidad, el Grupo está sujeta a las siguientes obligaciones: Actualizar su inscripción en el registro respectivo, los contratos de suministro de energía eléctrica a los usuarios finales deberán incluir la compensación por energía no entregada, presentar en forma anual a la SIGET para su aprobación, un pliego tarifario que contenga los precios y condiciones de suministro de energía eléctrica de acuerdo con el nivel de voltaje, estacionalidad y distribución horaria del uso de ésta, presentar en forma oportuna los informes a que se refieren los artículos 32 y 61 e inscribir en forma oportuna los contratos de distribución y comercialización. A raíz de la modificación de la Ley General de Electricidad publicadas en el Diario Oficial del 1 de octubre de 2007, también deberán registrarse en SIGET los contratos de compraventa de potencia y energía suscritos entre operadores.

Asimismo, con base a lo establecido en el Acuerdo de SIGET 572-E-2017, se aprobaron las normas para la determinación del cargo por uso de las redes de distribución y del cargo de comercialización, las cuales, fueron la base para la solicitud de aprobación a SIGET de los cargos de distribución y cargos de comercialización para el quinquenio 2023-2027, los cuales son utilizados para la determinación de los precios incluidos en los pliegos tarifarios al consumidor final. Aprobados dichos cargos para el primer año del quinquenio (2023), éstos serán actualizados de conformidad a lo dispuesto en del artículo 90 del Reglamento de la Ley General de Electricidad.

En el año 2023, se aprobó el Decreto Ejecutivo 30, que difirió el ajuste tarifario que entraría en vigor a partir del 15 de julio de 2023 en base a los precios establecidos en el trimestre previo que abarcaba desde el 15 de abril al 14 de julio del presente año y el Decreto Legislativo 873 ajustó el pliego tarifario, manteniendo las tarifas inmediatas anteriores vigentes y aplicando un descuento del 5% por seis meses de los precios vigentes que se tenían hasta el 14 de octubre de 2023.

29. Compromisos

El Grupo posee compromisos por compra de energía que representan un total de US\$ 1,749.1 millones. Este monto está dividido de la siguiente manera:

Vencimiento de contratos	Millones de dólares
junio 2024	1.0
septiembre 2025	16.0
agosto 2026	1.6
noviembre 2027	1.1
diciembre 2028	0.6
marzo 2029	4.4
enero 2030	3.6
octubre 2030	9.0
diciembre 2030	2.8
febrero 2031	2.0
diciembre 2034	4.5
febrero 2036	14.1
octubre 2036	0.5
marzo 2037	41.4
junio 2037	1.23
diciembre 2037	7.9
febrero 2038	2.4
julio 2038	40.8
marzo 2040	58.8
enero 2041	5.4
marzo 2041	101.4
abril 2041	387.2
abril 2042	1,022.4
septiembre 2043	6.6
noviembre 2043	12.4
	<hr/>
	1,749.1

El 97.3% de estos compromisos, son contratos suscritos bajo procesos regulados de libre concurrencia, los cuales deberán representar cerca del 50% de la demanda máxima de la Entidad en el Mercado Mayorista de Electricidad, según se establece en el artículo 86-A del Reglamento de la Ley General de Electricidad. Estos contratos se caracterizan por considerar un monto de potencia y su energía asociada; determinándose, esta última, a partir de factores de forma que provienen del comportamiento histórico de retiros de la Entidad en el Mercado Mayorista de Electricidad. En aquellos contratos suscritos con generadores a base de fuentes renovables de energía, el precio es indexado por las variaciones del índice de precios al consumidor y los contratos con generadores cuya base de generación es térmica, se indexan considerando las variaciones de los precios de los combustibles. Los costos y ajustes originados por estos contratos son trasladados a las tarifas cobradas al consumidor final con base a condiciones establecidas en el artículo 90 del Reglamento de la Ley General de Electricidad.

Un 0.7% representan Contratos de Naturaleza Pública que, por disposición establecida en el artículo 79 de la Ley General de Electricidad, son suscritos con empresas en las que el estado tiene una participación mayoritaria y con aprobación de la SIGET. Así mismo, estos costos son trasladados a las tarifas de los usuarios finales.

El restante 2.7% de contratos, provienen de acuerdos bilaterales con generadores locales

Depósitos en garantía de cumplimiento

Con base a las cláusulas de garantía de los contratos de compraventa de energía suscrito con las compañías generadoras y comercializadoras, la Entidad ha constituido fianzas por U\$ 16,032,897 (US\$16,365,186 en 2022), para garantizar el cumplimiento de las cláusulas de pago de los contratos de suministro, a través de sobregiros bancarios, que deben estar vigentes hasta un mes después de los respectivos contratos. Además, durante el año 2023 se entregaron garantías para cubrir procesos de licitación con entidades gubernamentales e impuestos municipales por la cantidad de US\$8,473,385 (US\$192,227 en 2022). Las comisiones por inversión de fianzas son contabilizadas en los resultados integrales en la cuenta de gastos financieros.

30. Instrumentos Financieros

El Grupo maneja su estructura de capital para asegurar su continuidad como empresa en marcha, mientras se maximiza el retorno a sus accionistas a través de la optimización de los saldos de endeudamiento y patrimonio. La estrategia general del Grupo se ha mantenido constante con respecto al año anterior.

La estructura de capital de trabajo del Grupo está constituida por endeudamiento con costo financiero (préstamos), cuentas por cobrar y pagar, efectivo y el patrimonio atribuido a los accionistas.

Índice de endeudamiento neto

La Gerencia Financiera del Grupo revisa la estructura de capital sobre una base semestral. Como parte de esta revisión, considera el costo del capital y el riesgo asociado con cada clase de capital. El Grupo presenta un nivel de endeudamiento neto al 31 de diciembre de 2023 103% (2022 de 102%), determinado como la proporción del endeudamiento neto respecto al patrimonio.

Al 31 de diciembre el índice de endeudamiento neto está compuesto por lo siguiente:

	2023	2022
Deuda (préstamos)	US\$ 50,625,000	US\$ 44,375,000
Efectivo y equivalentes de efectivo	<u>(1,748,538)</u>	<u>(1,067,477)</u>
Total deuda neta	<u>US\$ 48,876,462</u>	<u>US\$ 43,307,523</u>
Patrimonio	<u>US\$ 47,251,473</u>	<u>US\$ 42,552,660</u>
Índice de endeudamiento neto	<u>103%</u>	<u>102%</u>

Categorías de instrumentos financieros

Los activos y pasivos financieros del Grupo se integran de:

	Valor razonable	
	2023	2022
Activos financieros:		
Efectivo y equivalentes de efectivo	US\$ 1,748,538	US\$ 1,067,477
	Costo amortizado	
Otros activos financieros	US\$ 2,170,629	US\$ 3,580,337
Cuentas por cobrar comerciales	69,999,173	43,201,543
Total	US\$ 72,169,802	US\$ 46,781,880
Pasivos financieros:		
Cuentas por pagar a proveedores	US\$ 56,327,083	US\$ 38,976,031
Créditos y préstamos	50,625,000	44,375,000
Total	US\$ 106,952,083	US\$ 83,351,031

A la fecha de los estados financieros consolidados, no existen concentraciones significativas de riesgo de crédito con respecto a estas partidas. El valor anteriormente indicado representa la máxima exposición al riesgo de crédito para tales activos y pasivos financieros.

Gerencia del riesgo financiero

El Grupo está expuesta continuamente a riesgos de crédito, riesgos de liquidez y riesgos de mercado, originados por la variación del tipo de cambio, de tasas de interés y de precios. Estos riesgos son administrados a través de políticas y procedimientos específicos establecidos por la gerencia financiera del Grupo.

La gerencia financiera monitorea constantemente estos riesgos a través de reportes periódicos, que permiten evaluar los niveles de exposición a los que se encuentra el Grupo, y emite reportes periódicos de gestión para la consideración de la gerencia financiera del Grupo.

Análisis de sensibilidad

Ante algunas posibles fluctuaciones en las tasas de interés del mercado en el que se desenvuelve el Grupo, a continuación, se presentan los efectos que un posible aumento o disminución del 1% se tendría sobre la utilidad del período.

	Utilidad o Pérdida		Utilidades después de impuesto	
	2023	2022	2023	2022
31 de diciembre				
Incremento del 1%	US\$ (444,484)	US\$ (494,571)	US\$ (311,418)	US\$ (344,894)
Decremento del 1%	444,884	494,592	311,418	344,061

Riesgo de crédito

Los instrumentos financieros que exponen parcialmente al Grupo a concentraciones de riesgo de crédito consisten principalmente en efectivo y cuentas por cobrar comerciales.

Las instituciones financieras en las cuales el Grupo mantiene su efectivo y equivalentes de efectivo son instituciones reconocidas y con calificaciones crediticias apropiadas. La gerencia no considera que existan exposiciones al riesgo por parte de estas instituciones financieras.

La información acerca de la calidad crediticia del efectivo y equivalentes de efectivo en bancos se presentan a continuación:

	2023		2022	
AAA	US\$	1,685,681	US\$	812,738
AA		27,896		88,063
AA-		9,740		143,261
A		25,221		23,415
	<u>US\$</u>	<u>1,748,538</u>	<u>US\$</u>	<u>1,067,477</u>

Conforme a las calificadoras de riesgo, se considera la calidad crediticia AAA como la más alta calidad crediticia respecto de otros emisores o emisiones del país y normalmente corresponde a las obligaciones financieras emitidas o garantizadas por el Gobierno. La calificación AA es considerada de muy alta calidad crediticia. Implica una muy sólida calidad crediticia respecto de otros emisores o emisiones del país. Las calificaciones AA- y A- representan una perspectiva negativa con una posible caída en la calificación otorgada al futuro.

Aproximadamente el 98% de los ingresos del Grupo están comprendidos por servicios por distribución de energía, de uso de red y de atención a clientes, en cuyo caso existe un riesgo limitado debido a la naturaleza de la industria eléctrica y su marco regulatorio, el cual establece que es permitido desconectar el suministro de energía cuando los clientes acumulen 60 días mora y permite el retiro de los medidores y la acometida cuando la mora alcanza los 180 días. Con base a lo anterior, el Grupo realiza las gestiones de cobros necesarias con el propósito de mantener en un nivel tolerablemente bajo los saldos en mora.

Riesgo de liquidez

La Gerencia financiera mantiene niveles de liquidez conservadores, adicionalmente; mantiene líneas de financiamiento de corto plazo que le brindan la flexibilidad necesaria para cumplir con sus obligaciones en el caso de ser necesarias. A 31 de diciembre de 2023 y 2022, el Grupo utilizó líneas de financiamiento a corto plazo.

La siguiente tabla analiza los pasivos financieros del Grupo por fecha de vencimiento. Dicho análisis se muestra según la fecha de vencimiento contractual y son flujos de efectivo sin descontar al valor presente:

	Valor en libros	Menos de un año	De 1 a 5 años	Más de 5 años
31 de diciembre de 2023				
Cuentas por pagar a proveedores	US\$ 56,845,245	US\$ 56,845,245	US\$ -	US\$ -
Préstamos bancarios	<u>50,625,000</u>	<u>11,000,000</u>	24,000,000	15,625,000
Totales	<u>US\$ 107,470,245</u>	<u>US\$ 67,845,245</u>	<u>US\$ 24,000,000</u>	<u>US\$ 15,625,000</u>

	Valor en libros	Menos de un año	De 1 a 5 años	Más de 5 años
31 de diciembre de 2022				
Cuentas por pagar a proveedores	US\$ 38,976,031	US\$ 38,976,031	US\$ -	US\$ -
Préstamos bancarios	<u>55,304,412</u>	<u>10,028,425</u>	30,919,437	14,356,550
Totales	<u>US\$ 94,280,443</u>	<u>US\$ 49,004,456</u>	<u>US\$ 30,919,437</u>	<u>US\$ 14,356,550</u>

Valor razonable de instrumentos financieros

El valor razonable de un instrumento financiero corresponde al monto corriente al cual podría ser intercambiado entre partes interesadas, que no sea una liquidación forzada. El valor razonable está mejor determinado con base a cotizaciones de precios de mercado.

Las estimaciones del valor razonable son efectuadas a una fecha determinada, con base en estimaciones de mercado y en información sobre los instrumentos financieros. Estos estimados no reflejan cualquier prima o descuento que pueda resultar de la oferta para la venta de un elemento financiero particular a una fecha dada. Estas estimaciones son subjetivas por naturaleza, involucran incertidumbre y mucho juicio; por lo tanto, no pueden ser determinadas con exactitud. Cualquier cambio en los supuestos o criterios puede afectar en forma significativa las estimaciones.

El valor de las cuentas por cobrar - neto de la estimación para deterioro, las cuentas por pagar y préstamos se aproximan a sus respectivos valores razonables.

La estimación del valor razonable para propósitos de divulgación, para los pasivos financieros se realiza al valor razonable del préstamo basado en flujos de caja descontados utilizando una tasa del 6.95%, según las tasas promedio del mercado para cada tipo de operación y garantía, las cuales se muestran a continuación:

	2023		2022	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
Pasivos financieros:				
Préstamos bancarios	<u>US\$ 50,625,000</u>	<u>US\$ 50,636,955</u>	<u>US\$ 44,375,000</u>	<u>US\$ 44,380,447</u>
Total	<u>US\$ 50,625,000</u>	<u>US\$ 50,636,955</u>	<u>US\$ 44,375,000</u>	<u>US\$ 44,380,447</u>

Jerarquía del valor razonable

El Grupo clasifica las mediciones a valor razonable utilizando una jerarquía de valor razonable, que refleje la relevancia de las variables utilizadas para llevar a cabo dichas mediciones. Esta jerarquía consta de tres niveles:

Nivel 1: Mediciones basadas en el precio de cotización de instrumentos idénticos en un mercado activo.

Nivel 2: Mediciones basadas en variables que sean observables para el activo o pasivo.

Nivel 3: Mediciones basadas en variables que no estén basadas en datos de mercado observables.

Riesgo de mercado

Riesgo de tipo de cambio

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022, el Grupo no tiene activos y pasivos monetarios en otras monedas distintas al dólar estadounidense que estén sujetos al riesgo de fluctuación en la tasa de cambio del dólar respecto a tales monedas extranjeras.

Riesgo de tasas de interés

Los ingresos y los flujos de efectivo operativos del Grupo son sustancialmente independientes de los cambios en las tasas de interés, ya que el Grupo no tiene activos importantes que generen interés excepto por los excedentes de efectivo. El riesgo de tasas de interés se origina principalmente por préstamos bancarios.

La Entidad mantiene un préstamo bancario por pagar con entidad del exterior Banco Davivienda, S.A. Colombia, a una tasa de interés variable basada en la tasa SOFT +4.50 % a tres meses plazo, más un margen (5.40674%+4.50%=9.90674%, vigente al 31 de diciembre 2023). El reajuste en tasa se realiza cada trimestre y la forma de pago de los intereses es trimestral.

31. Ley de Supervisión y Regulación del Sistema Financiero

Con fecha 14 de enero de 2011, la Asamblea Legislativa de El Salvador aprobó el Decreto Legislativo No. 592, en el cual se promulgó la Ley de Supervisión y Regulación del Sistema Financiero. El Sistema de Supervisión y Regulación Financiera quedó constituido por la Superintendencia del Sistema Financiero y El Banco Central de Reserva de El Salvador, siendo esta superintendencia la responsable de la supervisión de los integrantes del sistema financiero y demás supervisados de conformidad con dicha Ley. El marco normativo y prudencial necesario para la adecuada aplicación de esta Ley y demás Leyes que regulan a los integrantes del sistema financiero y demás supervisados, le corresponde al Banco Central de Reserva de El Salvador.

32. Eventos subsecuentes

El Grupo ha evaluado los eventos subsecuentes a partir del 31 de diciembre de 2023, para determinar la necesidad de registros o revelaciones potenciales en los estados financieros consolidados. Tales eventos fueron evaluados hasta el 23 de febrero del 2024, fecha en la cual estos estados financieros consolidados se consideran disponibles para ser emitidos.

33. Aprobación de la emisión de los estados financieros consolidados

Los estados financieros consolidados adjuntos al 31 de diciembre de 2023 fueron autorizados para su emisión el 23 de febrero de 2024, por Carolina Quintero Gerente General y Carlos Alvarado Gerente Financiero del Grupo, consecuentemente estos no reflejan los hechos ocurridos después de esa fecha, y están sujetos a la aprobación de la Asamblea Ordinaria de Accionistas del Grupo, quien puede decidir su modificación de acuerdo con lo dispuesto en la Legislación Mercantil Salvadoreña.

Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2022 fueron aprobados por la Asamblea Anual de Accionistas celebrada el 24 de febrero de 2023.

* * * * *