

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

**Estados financieros consolidados anuales
Bajo Normas de Contabilidad NIIF
31 de diciembre 2024 y 2023**



**Shape the future
with confidence**

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A la Junta de Accionista de Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V. y Subsidiaria

Opinión calificada

Hemos auditado los estados financieros consolidados de Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V. y Subsidiaria (la Compañía), los cuales comprenden el estado consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2024, y los estados consolidados del resultado integral, de cambios en patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, así como las notas a los estados financieros consolidados, incluyendo un resumen de la información sobre políticas contables materiales.

En nuestra opinión, excepto por el efecto del asunto descrito en el párrafo *Bases para opinión calificada*, los estados financieros consolidados adjuntos presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera consolidada de la Compañía al 31 de diciembre de 2024, su desempeño financiero consolidado y sus flujos de efectivo consolidado por el año terminado en esa fecha, de conformidad con las Normas de Contabilidad NIIF, emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por sus siglas en inglés).

Bases para la opinión calificada

Como se indica en la Nota 6, los estados financieros consolidados incluyen cuentas por cobrar por \$41,527 miles al 31 de diciembre de 2024, correspondientes al Fondo de Compensación de Costos de Energía, se espera que dichos importes sean recuperados por la entidad a través de la futura indexación tarifaria trimestral u otro medio que determine el regulador. Adicionalmente se ha registrado una cuenta por pagar por \$17,889 miles que deberá cancelarse a los generadores de electricidad cuando estos importes sean facturados a los consumidores de energía. La Administración procedió con el registro de dichos importes basándose en los antecedentes, y conforme al mecanismo establecido por el regulador. El registro de dichos montos relacionados con el Fondo de Compensación de Costos de Energía no está en conformidad a las Normas de Contabilidad NIIF debido a que no se les permite utilizar NIIF 14 Cuentas de Diferimientos de Actividades Reguladas a todas aquellas entidades que adoptaron Normas de Contabilidad NIIF antes del año 2014 y otras Normas no permiten su registro considerando la ausencia de un derecho contractual explícito de recuperación. De no haber registrado estos importes, (i) los activos regulatorios hubieran disminuido en \$41,527miles (ii) los pasivos regulatorios hubieran disminuido en \$17,889 miles, (iii) los pasivos por impuesto diferido hubieran disminuido en \$7,091 miles, (iv) la utilidad neta por el año terminado al 31 de diciembre de 2024 hubiera disminuido en \$7,924 miles, y (v) los resultados acumulados hubieran disminuido en \$8,623 miles, estos últimos dos montos netos de impuesto sobre la renta diferidos.

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



**Shape the future
with confidence**

A la Junta de Accionista de Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V. y Subsidiaria

Asuntos Clave de Auditoría

Los asuntos clave de auditoría son aquellos que, basados en nuestro juicio profesional, han sido de la mayor significatividad en nuestra auditoría de los estados financieros consolidados del periodo terminado el 31 de diciembre de 2024. Estos asuntos fueron considerados en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros consolidados en su conjunto y en la formación de nuestra opinión de auditoría sobre estos, y no expresamos una opinión separada sobre dichos asuntos. Para cada asunto detallado a continuación, describimos sobre cómo se ha abordado ese asunto, en el contexto de nuestra auditoría.

Hemos cumplido con las responsabilidades descritas en la sección *Responsabilidades del auditor con relación a la auditoría de los estados financieros consolidados*, incluyendo las relacionadas con los asuntos clave de auditoría. Consecuentemente, nuestra auditoría incluyó la ejecución de procedimientos diseñados para responder a nuestra evaluación de los riesgos de error material en los estados financieros consolidados. Los resultados de nuestros procedimientos de auditoría, incluyendo los procedimientos ejecutados para abordar los asuntos clave detallados a continuación, proporcionan una base para nuestra opinión de auditoría de los estados financieros consolidados.

Durante nuestra auditoría a los estados financieros consolidados identificamos los siguientes asuntos claves que se describen a continuación:

1. Cuentas por cobrar no facturadas de energía

Representan la energía suministrada a los clientes entre la fecha de la última lectura del medidor y el final del año (“estimación de la energía en medidor”), y que por ende aún no ha sido facturada.

El método de estimación de esta cuenta por cobrar y su ingreso relacionado es complejo y requiere de estimaciones y supuestos efectuados por la Administración relacionados con:

- La estimación del volumen de la energía consumida por los clientes: Esta estimación se basa en: (i) la compra diaria de energía, que corresponde a los retiros de energía que la Compañía hace de las diferentes fuentes de suministro para satisfacer la demanda, (ii) el consumo promedio diario por cliente durante un período de facturación, (iii) el comportamiento de la curva de la demanda de energía en dicho período de facturación, y (iv) la cantidad de días a estimar.
- La determinación del precio: Los precios de la energía utilizados en la determinación del importe de las cuentas por cobrar no facturadas y el ingreso relacionado, son los precios autorizados por el ente regulador, conforme al pliego tarifario vigente y para cada tipo de cliente (residencial, industrial o comercio).



**Shape the future
with confidence**

**A la Junta de Accionista de
Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V. y Subsidiaria**

Efectuamos, entre otros, los siguientes procedimientos de auditoría:

- a. Llevamos a cabo un entendimiento y recorrido del proceso de reconocimiento de ingresos estimados de la Compañía.
- b. Evaluamos la razonabilidad de los supuestos de la Gerencia de la Compañía para el cálculo de la estimación de ingresos por energía servida no facturada.
- c. Efectuamos procedimientos analíticos a partir de datos de facturación reales que nos permitieron establecer las expectativas en cuanto al nivel probable de ingresos estimados al final del año.
- d. Obtuvimos los datos utilizados para el cálculo de la energía en medidor y sobre esa información, seleccionamos una muestra de la población y observamos el cálculo por cliente, incluyendo la revisión de días estimados, consumo promedio y comportamiento de la demanda diaria.
- e. Obtuvimos la estimación diaria de energía en medidores de diciembre 2024 y comparamos con la facturación diaria real proporcional emitida en enero 2025.
- f. Para la variable precio, comparamos, para una muestra de transacciones, los precios incluidos en el cálculo de la energía en medidor, con los establecidos en pliego tarifario vigente al cierre del año.
- g. Recálculo de una muestra de la facturación emitida durante el mes de enero 2025 versus el importe estimado como ingresos en el mes de diciembre 2024.

Otra información incluida en la memoria de labores de la Administración

La otra información consiste en información incluida en la memoria de labores de la Administración distinta a los estados financieros consolidados y de nuestro informe de auditoría sobre ellos. La Administración es responsable por la otra información.

Nuestra opinión sobre los estados financieros consolidados no cubre la otra información y no expresaremos una opinión o ninguna otra forma de conclusión de aseguramiento al respecto.

En relación con nuestra auditoría de los estados financieros consolidados, nuestra responsabilidad es leer ésta otra información en cuanto esté disponible, y al hacerlo, considerar si la otra información es significativamente inconsistente con los estados financieros consolidados, o con nuestro conocimiento obtenido en la auditoría o que parece estar significativamente mal presentada. Si, con base a nuestro trabajo que hemos ejecutado, concluimos que existe un error significativo en esta otra información, estamos obligados a reportar ese hecho. No tenemos nada que reportar al respecto.



**Shape the future
with confidence**

A la Junta de Accionista de Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V. y Subsidiaria

Párrafo de otros asuntos

Los estados financieros consolidados de Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V. y Subsidiaria para el año terminado el 31 de diciembre de 2023 fueron auditados por otro auditor, quien expresó una opinión sin salvedades el 23 de febrero de 2024.

Sin modificar nuestra opinión, llamamos la atención a la nota 2.18 por cuanto la Compañía, con el propósito de homologar sus políticas contables con las de su controladora última, modificó su política contable sobre el tratamiento contable de contratos de seguros de corto plazo a partir del 1 de enero de 2023. Asimismo, al 31 de diciembre de 2023 homologó el modelo de presentación de estados financieros consolidados de la Compañía con los del Grupo EPM (casa matriz) para homologar su presentación y facilitar el proceso de consolidación de estados financieros del Grupo.

Responsabilidades de la Administración y de los encargados del gobierno de la Compañía sobre los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de conformidad con las Normas de Contabilidad NIIF, así como por el control interno que la Administración determine que es necesario para permitir la preparación de estados financieros consolidados que estén libres de errores significativos, debido ya sea a fraude o error.

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

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

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

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



**Shape the future
with confidence**

A la Junta de Accionista de Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V. y Subsidiaria

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

- Identificamos y evaluamos los riesgos de error significativo en los estados financieros consolidados, debido a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos, y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar un error significativo debido a fraude es más alto que en el caso de un error significativo debido a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones intencionales, manifestaciones intencionalmente erróneas, o la elusión del control interno.
- Obtenemos un entendimiento del control interno relevante para la auditoría, con el propósito de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Compañía.
- Evaluamos que las políticas contables utilizadas sean adecuadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y las revelaciones efectuadas por la Administración.
- Concluimos sobre el uso adecuado por parte de la Administración del principio contable de negocio en marcha y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe una incertidumbre significativa relacionada con hechos o condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre significativa, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre las revelaciones correspondientes en los estados financieros consolidados o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones están basadas en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. No obstante, hechos o condiciones futuros pueden causar que la Compañía no continúe como un negocio en marcha.
- Evaluamos la presentación global, estructura y contenido de los estados financieros consolidados, incluyendo las revelaciones, y si dichos estados financieros consolidados representan las transacciones subyacentes y eventos de manera que logren la presentación razonable.

Nos comunicamos con los encargados de la Administración de la Compañía en relación, entre otros asuntos, al alcance y oportunidad de nuestra auditoría y los hallazgos significativos incluyendo cualquier deficiencia significativa en el control interno que hayamos identificado en el transcurso de la auditoría.



**Shape the future
with confidence**

**A la Junta de Accionista de
Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V. y Subsidiaria**

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

A partir de los asuntos comunicados a los responsables del gobierno corporativo, determinamos aquellos asuntos que fueron los más significativos en la auditoría de los estados financieros consolidados del periodo actual, y que son, en consecuencia, los asuntos clave de auditoría. Describimos estos asuntos en nuestro informe de auditoría, salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente el asunto o cuando, en circunstancias extremadamente raras, determinemos que un asunto no se debe comunicar en nuestro informe de auditoría porque se pudiera esperar de manera razonable que las consecuencias adversas de hacerlo superarían a los beneficios de interés público de su comunicación.

Ernst & Young El Salvador, S.A. de C.V.
Registro N° 3412

Natanael Ayala Aristondo
Socio
Registro N° 3581

28 de febrero de 2025
Torre Futura, World Trade Center 11-05
San Salvador, El Salvador



A-022-2025

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA
(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)

Estados Consolidados de Situación Financiera

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

	Notas	2024	2023 Reexpresados (nota 2.18.3)	1 de enero de 2023 Reexpresados (nota 2.18.3)
ACTIVO				
Activo no corriente				
Propiedades, planta y equipo, neto	4	145,110,285	121,852,395	114,208,357
Activos intangibles	5	7,994,001	5,368,461	3,513,061
Activos por derecho de uso	8	9,436,478	6,951,172	7,242,571
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	6	1,009,533	651,617	651,390
Otros activos financieros	7	450,340	486,102	519,694
Total activo no corriente		164,000,637	135,309,747	126,135,073
Activo corriente				
Inventarios	11	3,923,381	2,462,298	2,109,060
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	6	82,403,034	68,330,699	42,254,065
Activo por impuesto sobre la renta corriente	29	1,430,294	3,566,938	415,233
Otros activos financieros	7	1,846,220	2,170,629	3,580,337
Otros activos	10	3,266,375	2,533,146	1,431,900
Efectivo y equivalentes al efectivo	12	4,989,073	1,748,538	4,868,637
Total activo corriente		97,858,377	80,812,248	54,659,232
TOTAL ACTIVO		261,859,014	216,121,995	180,794,305
PASIVO Y PATRIMONIO				
Patrimonio				
Capital emitido	13	12,281,064	12,281,064	12,281,064
Reservas	13	7,089,744	7,089,744	7,089,744
Resultados acumulados	13	11,890,018	11,487,144	11,391,495
Resultado neto del periodo	13	15,946,489	16,693,848	12,207,663
Otros resultados integrales	14	(1,121,631)	(819,684)	(884,576)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		46,085,684	46,732,116	42,085,390
Participaciones no controladoras		4,635	4,669	4,211
Total Patrimonio		46,090,319	46,736,785	42,089,601
Pasivo no corriente				
Créditos y préstamos	15	68,125,000	39,625,000	36,000,000
Acreedores y otras cuentas por pagar	16	140,375	131,293	131,536
Otros pasivos financieros	17	9,554,701	7,231,441	7,069,878
Beneficios a los empleados	18	8,073,516	7,635,828	7,066,904
Pasivo por impuesto diferido	29	26,994,505	23,422,029	16,894,847
Otros pasivos	21	2,728,466	2,889,333	3,005,458
Total pasivo no corriente		115,616,563	80,934,924	70,168,623
Pasivo corriente				
Créditos y préstamos	15	9,004,213	11,589,426	8,991,418
Acreedores y otras cuentas por pagar	16	75,625,731	65,699,979	48,237,586
Otros pasivos financieros	17	841,984	624,067	941,430
Beneficios a los empleados	18	2,879,973	2,442,455	1,854,079
Impuestos, contribuciones y tasas por pagar	19	2,503,469	1,703,898	1,831,522
Provisiones	20	4,989,467	2,245,129	1,021,150
Otros pasivos	21	4,307,295	4,145,332	5,658,896
Total pasivo corriente		100,152,132	88,450,286	68,536,081
TOTAL PASIVO		215,768,695	169,385,210	138,704,704
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		261,859,014	216,121,995	180,794,305

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros consolidados

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA
(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)

Estados Consolidados del Resultado Integral

Para los periodos comprendidos entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2024 y 2023
(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

	Notas	2024	2023 Re expresado (nota 2.18.3)
Ingresos por prestación de servicios	23	385,733,729	342,074,596
Ingresos por venta de bienes	23	1,090,841	1,094,157
Ingresos por arrendamientos	23	3,602,964	3,274,823
Ingresos de actividades ordinarias		390,427,534	346,443,576
Utilidad en venta de activos		44,528	-
Otros ingresos	24	563,910	365,575
Total ingresos		391,035,972	346,809,151
Costos por prestación de servicios	25	(344,828,832)	(298,838,109)
Utilidad bruta		46,207,140	47,971,042
Gastos de administración	26	(17,407,057)	(15,250,395)
Deterioro de cuentas por cobrar, neto	6	(138,321)	(78,727)
Otros gastos	27	(763,555)	(585,410)
Utilidad de operación		27,898,207	32,056,510
Ingresos financieros	28	1,331,928	1,270,139
Gastos financieros	28	(5,735,048)	(4,610,267)
Resultado del periodo antes de impuestos		23,495,087	28,716,382
Impuesto sobre la renta	29	(7,547,003)	(12,020,864)
Resultado neto del periodo		15,948,084	16,695,518
Otro resultado integral			
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del periodo:			
(Pérdida) Ganancia actuarial por beneficios post-empleo	18	(431,353)	92,703
Impuesto diferido en pérdida (ganancia) por beneficios post-empleo	14	129,406	(27,811)
Otro resultado integral, neto de impuestos		(301,947)	64,892
RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL PERIODO		15,646,137	16,760,410
Resultado del periodo atribuible a:			
Propietarios de la controladora		15,946,489	16,693,848
Participaciones no controladoras		1,595	1,670
		15,948,084	16,695,518
Resultado integral total atribuible a:			
Propietarios de la controladora		15,644,572	16,758,735
Participaciones no controladoras		1,565	1,675
		15,646,137	16,760,410
Ganancias por acción:			
Ganancias básicas por acción:		5.19	5.43

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros consolidados

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA

(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)

Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio

Para los periodos comprendidos entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2024 y 2023

(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

	Cantidad de acciones	Capital emitido (nota 13)	Reservas (nota 13)	Resultados acumulados (nota 13)	Otro resultado integral Planes de beneficios definidos (nota 18)	Atribuible a los propietarios de la controladora	Participación no controladora	Total
Saldo al 1 de enero de 2023	<u>3,070,573</u>	<u>12,281,064</u>	<u>7,089,744</u>	<u>24,244,528</u>	<u>(1,066,886)</u>	<u>42,548,450</u>	<u>4,211</u>	<u>42,552,661</u>
Aplicación retroactiva por cambios en políticas contables	-	-	-	<u>(645,370)</u>	<u>182,310</u>	<u>(463,060)</u>	-	<u>(463,060)</u>
Saldo al 1 de enero de 2023 Reexpresados (nota 2.18.3)	<u>3,070,573</u>	<u>12,281,064</u>	<u>7,089,744</u>	<u>23,599,158</u>	<u>(884,576)</u>	<u>42,085,390</u>	<u>4,211</u>	<u>42,089,601</u>
Resultado neto del periodo	-	-	-	16,693,848	-	16,693,848	1,670	16,695,518
Otro resultado integral neto de impuestos	-	-	-	-	64,892	64,892	-	64,892
Dividendos decretados	-	-	-	<u>(12,112,014)</u>	-	<u>(12,112,014)</u>	<u>(1,212)</u>	<u>(12,113,226)</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2023 Reexpresados	<u>3,070,573</u>	<u>12,281,064</u>	<u>7,089,744</u>	<u>28,180,992</u>	<u>(819,684)</u>	<u>46,732,116</u>	<u>4,669</u>	<u>46,736,785</u>
Resultado neto del periodo	-	-	-	15,946,489	-	15,946,489	1,595	15,948,084
Otro resultado integral neto de impuestos	-	-	-	-	(301,947)	(301,947)	-	(301,947)
Dividendos decretados	-	-	-	<u>(16,290,974)</u>	-	<u>(16,290,974)</u>	<u>(1,629)</u>	<u>(16,292,603)</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2024	<u>3,070,573</u>	<u>12,281,064</u>	<u>7,089,744</u>	<u>27,836,507</u>	<u>(1,121,631)</u>	<u>46,085,684</u>	<u>4,635</u>	<u>46,090,319</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros consolidados

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA
(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)

Estados Consolidados de Flujos de Efectivo

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

(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

	Notas	2024	2023 Re expresado (nota 2.18.3)
Flujos de efectivo por actividades de la operación:			
Resultado del periodo antes de impuesto sobre la renta		23,495,087	28,716,382
Ajustes para conciliar el resultado del periodo antes de impuesto con los flujos netos de efectivo de las actividades de operación:			
Depreciación de propiedades, planta y equipo	4	6,581,573	6,040,082
Amortización de activos por derecho de uso	8	1,015,025	1,002,973
Amortización de activos intangibles	5	1,317,200	1,368,393
Deterioro de cuentas por cobrar, neto	6	138,321	78,727
Rebaja de valor inventarios, neto	11	37,438	53,430
Deterioro del valor de propiedad, planta y equipo	4	205,944	108,972
Pérdida en retiro de propiedad, planta y equipo	26	300,938	570,472
Pérdida en retiro de activos por derechos de uso	8	61,389	6,187
Gastos de planes de beneficios definidos post-empleo	18	999,993	943,674
Gastos por intereses de préstamos	15	4,946,277	4,050,366
Gastos por intereses de arrendamientos	17	683,437	458,153
Ingresos por subvenciones de gobierno y anticipos de proyectos	21	(3,079,261)	(1,267,771)
Ingresos financieros por intereses	28	(1,331,928)	(1,270,139)
		<u>35,371,433</u>	<u>40,859,901</u>
Cambios en el capital de trabajo:			
(Aumento) disminución en:			
Inventarios		(1,498,521)	(406,668)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar		(14,568,572)	(26,155,588)
Otros activos		(373,058)	342,054
Aumento (disminución) en:			
Acreedores y otras cuentas por pagar		9,097,898	16,862,129
Beneficios a los empleados		437,518	588,376
Provisiones		2,873,747	1,092,791
Otros pasivos		217,397	(3,174,299)
Impuestos, contribuciones y tasas por pagar		799,571	(127,624)
Beneficios a empleados pagados	18	(993,658)	(282,047)
Impuesto sobre la renta pagado	29	(1,837,883)	(8,455,585)
Flujos netos de efectivo provistos por actividades de la operación		<u>29,525,872</u>	<u>21,143,440</u>
Flujos de efectivo por actividades de inversión:			
Adquisición de propiedades, planta y equipo	4	(30,346,345)	(14,363,564)
Adquisición de activos intangibles	5	(3,942,742)	(3,223,793)
Subvenciones del gobierno y anticipos de proyectos recibidos	21	2,862,960	2,812,382
Intereses cobrados	28	1,331,928	1,270,139
Flujos netos de efectivo usados en actividades de inversión		<u>(30,094,199)</u>	<u>(13,504,836)</u>
Flujos de efectivo por actividades de financiación:			
Préstamos recibidos	15	37,000,000	15,000,000
Pago de préstamos	15	(11,000,000)	(8,750,000)
Intereses pagados	15	(5,031,490)	(4,077,357)
Pago de pasivos por arrendamiento	17	(1,703,981)	(1,418,141)
Dividendos pagados	13	(15,455,667)	(11,513,205)
Flujos netos de efectivo provistos por (usados en) actividades de financiación		<u>3,808,862</u>	<u>(10,758,703)</u>
Aumento (disminución) neta en efectivo y equivalentes al efectivo		3,240,535	(3,120,099)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo		1,748,538	4,868,637
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	12	<u>4,989,073</u>	<u>1,748,538</u>
Partidas que no generan flujo de efectivo			
Adiciones de activos por derechos de uso	8	<u>3,561,721</u>	<u>717,762</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros consolidados

Tabla de Contenidos

Nota 1.	Empresa reportante	13
Nota 2.	Políticas contables significativas.....	14
Nota 3.	Juicios contables significativos, estimados y causas de incertidumbre en la preparación de los estados financieros consolidados.	30
Nota 4.	Propiedad, planta y equipo, neto	33
Nota 5.	Activos intangibles	36
Nota 6.	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.....	38
Nota 7.	Otros activos financieros.....	41
Nota 8.	Activos por derecho de uso.....	42
Nota 9.	Compromisos y Garantías.....	43
Nota 10.	Otros activos.....	45
Nota 11.	Inventarios	46
Nota 12.	Efectivo y equivalentes al efectivo.....	46
Nota 13.	Patrimonio	46
Nota 14.	Otro resultado integral acumulado	47
Nota 15.	Créditos y préstamos	48
Nota 16.	Acreedores y otras cuentas por pagar	49
Nota 17.	Otros pasivos financieros.....	50
Nota 18.	Beneficios a los empleados.....	50
Nota 19.	Impuestos, contribuciones y tasas por pagar.....	51
Nota 20.	Provisiones, activos y pasivos contingentes.....	52
Nota 21.	Otros pasivos	53
Nota 22.	Cambios en los pasivos por actividades de financiación.....	54
Nota 23.	Ingresos de actividades ordinarias	55
Nota 24.	Otros ingresos.....	55
Nota 25.	Costos por prestación de servicios y venta de bienes.....	56
Nota 26.	Gastos de administración	57
Nota 27.	Otros gastos	57
Nota 28.	Ingresos y gastos financieros.....	58
Nota 29.	Impuesto sobre la renta	58
Nota 30.	Información para revelar sobre partes relacionadas.....	60

Nota 31.	Gestión del capital.....	61
Nota 32.	Objetivos y políticas de gestión de los riesgos financieros	62
Nota 33.	Valor razonable	65
Nota 34.	Hechos ocurridos después del periodo sobre el que se informa	66

Nota 1. Empresa reportante

Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V. (en adelante "DELSUR" o la "Empresa"), fue constituida como empresa anónima de capital variable el 16 de noviembre de 1995 por un plazo indefinido conforme a las leyes y jurisdicción de la República de El Salvador. El domicilio legal de la Empresa es la ciudad de Santa Tecla, La Libertad, El Salvador. DELSUR es una empresa de servicios, cuya última controladora es Empresas Públicas de Medellín, E.S.P. (EPM), con domicilio en Medellín, Colombia. Su capital está dividido en 3,070,573 acciones comunes.

La actividad principal de la Empresa es la prestación de servicios de distribución y comercialización de energía eléctrica, así como la prestación de servicios técnicos comerciales, complementarios a la prestación del servicio de electricidad en diferentes municipios de El Salvador, 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 de Electricidad y Telecomunicaciones (SIGET), con el visto bueno de la Dirección General de Energía, Hidrocarburos y Minas (DGEHM).

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 DELSUR.

Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2024 fueron aprobados por la Administración de la Empresa el 28 de febrero de 2025. Estos estados financieros consolidados deben ser presentados para su aprobación definitiva a la Asamblea de Accionistas de la Empresa. La Administración espera que sean aprobados sin modificaciones.

Marco legal y regulatorio

La actividad de distribución de energía eléctrica es reconocida como un servicio público, le corresponde al Estado regular y vigilar la prestación de este servicio, así como aprobar sus tarifas. Las principales disposiciones que norman esta actividad se encuentran establecidas en la Ley General de Electricidad (LGE), el Reglamento de la Ley General de Electricidad (RLGE), la Ley de Creación de la Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones y la Ley de Creación de la Dirección General de Electricidad, Hidrocarburos y Minas. Estas normativas tienen como objetivo principal desarrollar un mercado competitivo, garantizar el libre acceso a las instalaciones de distribución, así como el uso racional y eficiente de los recursos e infraestructura energética.

Las principales instituciones que rigen el sector eléctrico en El Salvador son las siguientes:

- **Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones (SIGET):** Es la entidad competente para aplicar las normas sobre electricidad y telecomunicaciones, las leyes que rigen el sector eléctrico y sus reglamentos, así como para conocer el incumplimiento de estas.
- **Dirección General de Electricidad, Hidrocarburos y Minas (DGEHM):** Corresponde a esta Dirección la formulación, adopción, seguimiento, evaluación del cumplimiento de las políticas, estrategias, planes y regulación de los sectores de Energía, Hidrocarburos y Minas.
- **La Unidad de Transacciones (UT):** Operador del mercado mayorista de energía eléctrica y del sistema de transmisión.

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA
(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al y por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023
(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

Durante el año 2024 se suscitaron algunas modificaciones regulatorias, entre las que se destacan:

- **Decreto Legislativo No. 997 de fecha 15 de abril de 2024:** Por medio de este decreto se emitieron Disposiciones Transitorias para la definición del cargo de energía a facturar a los usuarios finales, por medio de las cuales se dejó sin efecto el Art. 90 del RLGE y se facultó a la DGEHM para que durante la vigencia de dicho decreto esa Dirección pueda emitir los parámetros y lineamientos técnicos para la fijación tarifaria.

Asimismo, se agregó a la determinación del precio de la energía los contratos distintos de los de largo plazo, naturaleza pública o de abastecimiento de demandas específicas, dentro de los cuales están comprendidos los contratos bilaterales firmados por las empresas distribuidoras.

- **Acuerdo de la DGEHM No. 08/2024/DE emitido el 16 de abril de 2024:** Con base en el Decreto Legislativo No. 997, la DGEHM emitió este acuerdo en el cual se dispuso, entre otros puntos, lo siguiente:
 - Que para todos los usuarios con categorías tarifarias “residencial” y “general”, siempre y cuando su consumo promedio durante el trimestre de enero a marzo de 2024 hubiese sido menor o igual a 300 kWh-mes, las empresas distribuidoras aplicarán en la facturación del período del 15 de abril al 14 de julio de 2024, las mismas tarifas que se aplicaron durante el período del 15 de enero al 14 de abril de 2024.
 - Que el precio promedio de la energía a trasladar a tarifas que serán aplicadas por las empresas distribuidoras para la facturación de los servicios de energía eléctrica de los usuarios finales del resto de las tarifas no indicadas en el punto anterior será conforme a los precios indicados en el Acuerdo No. 08/2024/DE.

Estas disposiciones fueron ratificadas mediante los acuerdos de la DGEHM Nos. 20/2024/DE y 43/2024/DE, ampliando su aplicación para los ajustes tarifarios del 15 de julio y 15 de octubre de 2024 respectivamente.

- **Decreto Legislativo No. 49 de fecha 17 de julio de 2024:** Mediante este decreto se realizaron modificaciones a la Ley General de Electricidad, dentro de las cuales se definió que a partir de la vigencia de dicho decreto y hasta que la DGEHM determine y apruebe los nuevos cargos de distribución con sus respectivas indexaciones, con vigencia hasta el 2027, las empresas distribuidoras deben aplicar los cargos vigentes durante el año 2023.

Nota 2. Políticas contables significativas

2.1 Bases para la preparación de los estados financieros consolidados

Los estados financieros consolidados de la Empresa se preparan de conformidad con las Normas de Contabilidad NIIF (en adelante, NIIF) vigentes emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board, en adelante, IASB), así como las interpretaciones emitidas por el Comité de Interpretaciones (en adelante, CINIIF).

La presentación de los estados financieros consolidados de conformidad con las NIIF requiere realizar estimaciones y suposiciones que afectan los montos informados y revelados en los estados financieros consolidados, sin menoscabar la confiabilidad de la información financiera. Los resultados reales pueden diferir de dichas estimaciones. Las estimaciones y suposiciones son constantemente revisadas.

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA

(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al y por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

La revisión de las estimaciones contables se reconoce para el periodo en el que son revisados, si la revisión afecta a dicho periodo o en el periodo de revisión y periodos futuros. Las estimaciones realizadas por la Administración al aplicar las NIIF, que tienen un efecto material en los estados financieros consolidados, y aquellas que implican juicios significativos para los estados financieros consolidados anuales, se describen con mayor detalle en la nota 3 Juicios contables significativos, estimados y causas de incertidumbre en la preparación de los estados financieros.

DELSUR presenta estados financieros consolidados, para el cumplimiento ante los entes de control y para propósito de seguimiento administrativo interno y suministrar información a los inversionistas.

Los estados financieros consolidados se presentan en dólares de los Estados Unidos de América, que es su moneda funcional. La moneda funcional es la moneda del entorno económico principal en el que opera una empresa, aquella que influye en los precios de venta de los servicios que presta, entre otros factores.

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

2. 2 Clasificación de activos y pasivos en corrientes y no corrientes

Un activo se clasifica como activo corriente cuando se mantiene principalmente para propósitos de negociación o se espera que sea realizado en un plazo no mayor a un año, después del periodo sobre el que se informa o es efectivo y equivalentes al efectivo que no está sujeto a restricciones para su intercambio o para su uso en la cancelación de un pasivo al menos un año después del periodo sobre el que se informa. Los demás activos se clasifican como activos no corrientes.

Un pasivo se clasifica como pasivo corriente cuando se mantiene principalmente para propósitos de negociación, o cuando se espera que sea liquidado en un plazo no mayor a un año después del periodo sobre el que se informa, o cuando la Empresa no tenga un derecho incondicional para aplazar su liquidación por al menos un año después del periodo sobre el que se informa. Los demás pasivos se clasifican como pasivos no corrientes.

2. 3 Efectivo y equivalentes al efectivo

El efectivo y equivalentes al efectivo en el estado consolidado de situación financiera y en el estado consolidado de flujos de efectivo incluyen el dinero en caja y bancos y las inversiones de alta liquidez, fácilmente convertibles en una cantidad determinada de efectivo y sujetas a un riesgo insignificante de cambios en su valor, con un vencimiento de tres meses o menos desde la fecha de su adquisición. Los sobregiros bancarios exigibles que forman parte integrante de la administración del efectivo de la Empresa representan un componente del efectivo y equivalentes al efectivo en el estado consolidado de flujos de efectivo.

2. 4 Ingresos de actividades ordinarias

Los ingresos de actividades ordinarias corresponden al desarrollo de la actividad principal de la Empresa, que es la prestación de los servicios de distribución y comercialización de energía eléctrica, así como la prestación de servicios técnicos comerciales, complementarios a la prestación del servicio de electricidad, y se reconocen cuando el servicio es prestado o en el momento de la entrega de los bienes, en la medida en que se satisfagan las obligaciones de desempeño por parte de la Empresa. Los ingresos se miden al valor de la contraprestación recibida o por recibir, excluyendo impuestos u otras obligaciones. Los descuentos, compensaciones al cliente por calidad del servicio y componentes financieros que se otorgan, se registran como menor valor de los ingresos.

2. 5 Contratos con clientes

Cuando los resultados del contrato pueden ser medidos confiablemente, la Empresa reconoce los ingresos y gastos asociados a contratos con clientes, midiendo el grado de avance en la satisfacción de las obligaciones de desempeño en función de la proporción que representan los costos devengados por el trabajo realizado hasta la fecha y los costos totales estimados hasta su finalización.

Los pagos recibidos del cliente antes de que el correspondiente trabajo se haya realizado, se reconocen como un pasivo en el estado consolidado de situación financiera como otros pasivos.

La diferencia entre el ingreso reconocido en el resultado del periodo y la facturación se presenta como un activo en el estado de situación financiera denominado deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

2. 6 Subvenciones del gobierno

Las subvenciones del gobierno se reconocen por su valor razonable cuando existe seguridad razonable de que se recibirán y se cumplirán todas las condiciones ligadas a ellas. Las subvenciones que pretenden compensar costos y gastos ya incurridos, sin costos posteriores relacionados, se reconocen en el resultado del periodo en que se conviertan en exigibles. Cuando la subvención se relaciona con un activo, se registra con base en el método de la renta, reconociendo un ingreso diferido que se reconoce en el resultado del periodo sobre una base sistemática a lo largo de la vida útil estimada del activo correspondiente.

2. 7 Impuestos

La estructura fiscal del país, el marco regulatorio y la pluralidad de operaciones hacen que la Empresa sea sujeto pasivo de impuestos, tasas y contribuciones del orden nacional y municipal. Son obligaciones que se originan con el Estado, los entes municipales y demás sujetos activos, una vez se cumplan las condiciones previstas en las correspondientes normas tributarias.

Entre los impuestos más relevantes se detallan el impuesto sobre la renta y el impuesto sobre las ventas, impuesto de industria y comercio.

- **Impuesto sobre la renta corriente:** los activos y pasivos corrientes por el impuesto sobre la renta del periodo se miden por los valores que se espera recuperar o pagar a la autoridad fiscal. El gasto por impuesto sobre la renta se reconoce en el impuesto corriente de acuerdo con la depuración efectuada entre la renta fiscal y la utilidad o pérdida contable afectada por la tarifa del impuesto sobre la renta del año corriente y conforme con lo establecido en las normas tributarias del país. Las tasas y las normativas fiscales utilizadas para computar dichos valores son aquellas que estén promulgadas o sustancialmente aprobadas al final del periodo sobre el que se informa.

La ganancia fiscal difiere de la ganancia reportada en el resultado del periodo debido a las partidas de ingresos y gastos imponibles o deducibles en otros años, y partidas que no serán gravables o deducibles en el futuro.

Los activos y los pasivos corrientes por el impuesto sobre la renta se compensan si se relacionan con la misma autoridad fiscal y se tiene la intención de liquidarlos por el valor neto o a realizar el activo y a liquidar el pasivo de forma simultánea.

- **Impuesto sobre la renta diferido:** el impuesto sobre la renta diferido se reconoce utilizando el método del pasivo calculado sobre las diferencias temporarias entre las bases fiscales de los activos y pasivos y sus valores en libros. El impuesto diferido pasivo se reconoce generalmente para todas las diferencias temporarias imponibles, mientras que el impuesto diferido activo se reconoce para todas las diferencias temporarias deducibles y por la compensación futura de créditos y pérdidas fiscales no utilizadas en la medida en que sea probable la disponibilidad de ganancias impositivas futuras contra las cuales se puedan imputar. Los impuestos diferidos no se descuentan.

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA

(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al y por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

El valor en libros de los activos por impuesto diferido se revisa en cada fecha de presentación y se reduce en la medida en que ya no sea probable que exista suficiente ganancia impositiva para utilizar la totalidad o una parte del activo por impuesto diferido. Los activos por impuesto diferido no reconocidos se reevalúan en cada fecha de presentación y se reconocen en la medida en que sea probable que las ganancias impositivas futuras permitan su recuperación.

Los activos y pasivos por impuesto diferido se miden a las tasas fiscales que se espera se apliquen en el periodo en que el activo se realice o el pasivo se cancele con base en las tasas y normas fiscales que fueron aprobadas a la fecha de presentación, o cuyo procedimiento de aprobación se encuentre próximo a completarse para tal fecha. La medición de los activos y pasivos por impuestos diferidos reflejará las consecuencias fiscales que se derivarían de la forma en que la Empresa espera, al final del periodo sobre el que se informa, recuperar o liquidar el importe en libros de sus activos y pasivos.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se presentan como no corrientes en el estado consolidado de situación financiera, estos se compensan si existe un derecho legalmente exigible para ello y son con la misma autoridad tributaria.

El impuesto sobre la renta diferido se reconoce en el resultado del periodo, excepto el relacionado con partidas reconocidas fuera del resultado; en este caso se presentará en el otro resultado integral o directamente en el patrimonio.

- Impuesto a la transferencia de bienes muebles y a la prestación de servicios (-IVA)

El IVA es un impuesto indirecto que grava las transacciones de bienes y servicios. En El Salvador, actualmente la tasa vigente es del 13%.

Las empresas deben cobrar este impuesto a sus clientes y, posteriormente, deben declararlo y pagarlo a la administración tributaria; existe el Crédito Fiscal proporcional del IVA este se produce cuando la adquisición que afecta a este impuesto es destinada, en forma simultánea, a generar ventas afectas y operaciones exentas o a hechos no gravados.

Las empresas que producen o comercializan bienes gravados con IVA en El Salvador, tienen el beneficio del crédito fiscal. Esto significa que pueden compensar el IVA pagado en las compras y gastos relacionados con su actividad económica, reduciendo así el monto total del impuesto a pagar.

Los ingresos se reconocen sin considerar el valor del impuesto.

- Impuesto de industria y comercio

Este impuesto aplica para todas las empresas que desarrollan actividades sean estas industriales, comerciales o de servicios, en cualquier municipio de nuestro país. Así como también aplica al poseer un inmueble o establecimiento en un municipio. Sin esperar recibir a cambio ninguna contraprestación.

Corresponde a la Empresa el pago de este impuesto, el cual será determinado por cada municipalidad en la Ley de Impuestos a la actividad económica, dentro de la que establecen diferentes tablas de aplicación, considerando como base los activos que cada empresa posee en los municipios. Así como también en la Ley dejan establecidas diferentes deducciones a las que el contribuyente tiene derecho a aplicar.

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA

(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al y por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

2. 8 Propiedades, planta y equipo

Las propiedades, planta y equipo se miden al costo, neto de la depreciación acumulada y de pérdidas por deterioro del valor acumuladas, conforme a la NIC 16. El costo incluye el precio de adquisición, los costos directamente relacionados a la ubicación del activo en el lugar y las condiciones necesarias para que opere en la forma prevista por la Empresa, los costos por préstamos de los proyectos en construcción que toman un periodo substancial para ser completados, si se cumplen los requisitos de reconocimiento

Las construcciones en curso se miden al costo menos cualquier pérdida por deterioro de valor reconocido y se incluyen aquellas erogaciones que son indispensables y que están directamente relacionadas con la construcción del activo, tales como los honorarios profesionales, interventoría, obra civil. Dichas construcciones en curso se clasifican en las categorías apropiadas de propiedades, planta y equipo al momento de su terminación y cuando están listas para su uso. La depreciación de estos activos inicia cuando están listos para su uso de acuerdo con el mismo criterio que en el caso de los otros elementos de propiedades, planta y equipo.

La Empresa capitaliza como mayor valor de los activos, las adiciones o mejoras que se hagan sobre los mismos, siempre que cumplan alguna de las siguientes condiciones: a) aumentan la vida útil, b) amplían la capacidad productiva y eficiencia operativa de los mismos y c) reducen costos a la Empresa. Todos los demás costos de reparación y mantenimiento se reconocen en el estado consolidado del resultado integral a medida que se incurren en ellos.

Los inventarios de repuestos para proyectos específicos, que se espera no tendrán rotación en un año y que cumplen los criterios para ser capitalizados, conocidos como activos de reemplazo, se presentan en el rubro otras propiedades, planta y equipo.

La depreciación inicia cuando el activo está disponible para su uso y se calcula en línea recta a lo largo de la vida útil estimada del activo de la siguiente manera:

Redes, líneas y cables	<u>2</u>	a	<u>36</u>	años
Edificios	<u>2</u>	a	<u>36</u>	años
Equipos de comunicación y computación	<u>5</u>	a	<u>10</u>	años
Maquinaria y equipo	<u>2</u>	a	<u>10</u>	años
Muebles, enseres y equipos de oficina	<u>2</u>	a	<u>10</u>	años
Equipos de transporte, tracción y elevación	<u>5</u>	a	<u>10</u>	años

Las vidas útiles se determinan considerando, entre otras, las especificaciones técnicas del fabricante, el conocimiento de los técnicos que operan y mantienen los activos, la ubicación geográfica y las condiciones a las que está expuesto el mismo.

La Empresa calcula la depreciación por componentes, lo que implica depreciar individualmente las partes del activo que tengan vidas útiles diferentes. El método de depreciación utilizado es línea recta.

Un componente de propiedades, planta y equipo y cualquier parte significativa reconocida inicialmente se da de baja ante su disposición o cuando no se espera obtener beneficios económicos futuros por su uso o disposición. La ganancia o pérdida en el momento de dar de baja el activo, calculada como la diferencia entre el valor neto de la disposición y el valor en libros del activo, se incluye en el estado consolidado del resultado integral.

Los métodos de depreciación, las vidas útiles y los valores residuales se revisan en cada fecha de reporte y se ajustan en caso de que sea requerido.

2. 9 Arrendamientos

La determinación de si un acuerdo constituye o contiene un arrendamiento se basa en la esencia del acuerdo a su fecha de inicio, considerando si el cumplimiento del acuerdo requiere del uso de un activo y si transfiere el derecho a controlar el uso de dicho activo por un periodo de tiempo, a cambio de una contraprestación.

En la fecha de inicio del contrato de arrendamiento la Empresa que actúa como arrendataria reconoce un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento, exceptuando los arrendamientos con una duración inferior a 12 meses o aquellos cuyo valor a nuevo del activo subyacente sea inferior a 15 (quince) salarios mínimos mensuales legales vigentes (SMMLV).

DELSUR como arrendatario

Los activos por derecho de uso se reconocen y se presentan como activos en el estado consolidado de situación financiera al inicio del arrendamiento, al costo. El pasivo correspondiente es incluido en el estado consolidado de situación financiera como un pasivo por arrendamiento, en el rubro Otros pasivos financieros.

Los activos por derecho de uso se amortizan a lo largo de la vida útil del activo mediante el método de la línea recta, si al final del contrato se transfiere la propiedad del activo subyacente o si se ejerce una opción de compra. Si no se transfiere la propiedad del activo subyacente al final del plazo del arrendamiento o si no se ejerce opción de compra del activo, este se amortiza solo hasta el final de la vida útil o el plazo del arrendamiento, lo que ocurra primero.

Los pagos del arrendamiento se dividen entre los gastos financieros y la amortización de la deuda. Las cargas financieras se reconocen en el resultado del periodo a menos que puedan ser directamente atribuibles a activos calificables, en cuyo caso se capitalizan de acuerdo con la política de la Empresa para los costos por préstamos. Los pagos por arrendamiento variables, que dependen de un índice o una tasa, se incluyen en la valoración del pasivo por arrendamiento. Los arrendamientos con una duración inferior a 12 meses o aquellos cuyo valor a nuevo del activo subyacente sea inferior a 15 (quince) SMMLV se reconocen como arrendamientos operativos en el resultado del periodo a lo largo del plazo del arrendamiento

2. 10 Activos intangibles

Los activos intangibles adquiridos en forma separada se miden inicialmente a su costo. Después del reconocimiento inicial, los activos intangibles se contabilizan al costo menos cualquier amortización y cualquier pérdida acumuladas por deterioro del valor. Los activos intangibles generados internamente, se capitalizan siempre y cuando cumplan con los criterios para su reconocimiento como activo y se debe clasificar la generación del activo en: fase de investigación y fase de desarrollo; si no es posible distinguir la fase de investigación de la fase de desarrollo, los desembolsos deberán reflejarse en el estado consolidado del resultado integral en el periodo en el que se incurre.

Las vidas útiles de los activos intangibles se determinan como finitas o indefinidas.

Los activos intangibles con vidas útiles finitas se amortizan a lo largo de su vida útil económica en línea recta y se evalúan para determinar si tuvieron algún deterioro del valor, siempre que haya indicios de que el activo intangible pudiera haber sufrido dicho deterioro. El periodo de amortización y el método de amortización para un activo intangible con una vida útil finita se revisan al menos al cierre de cada periodo. Los cambios en la vida útil esperada o en el patrón esperado de consumo de los beneficios económicos futuros del activo se contabilizan al cambiar el periodo o método de amortización, según corresponda, y se tratan como cambios en las estimaciones contables.

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA

(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al y por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

El gasto por amortización de activos intangibles con vidas útiles finitas se reconoce en el estado consolidado del resultado integral en la sección resultado del periodo en la categoría de gastos que resulte coherente con la función del activo intangible.

Las vidas útiles de los activos intangibles son:

Software y aplicaciones informáticas	Indefinida/ finita	<u>2</u>	a	<u>8</u>	años
Licencias	Indefinida/ finita	<u>3</u>	a	<u>8</u>	años

Un activo intangible se da de baja al momento de su disposición, o cuando no se esperan beneficios económicos futuros de su uso o disposición. Las ganancias o pérdidas que surjan se miden por la diferencia entre el valor obtenido en la disposición y el valor en libros del activo, y se reconoce en el estado consolidado del resultado integral, resultado del periodo.

2. 11 Instrumentos financieros

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

Los activos y pasivos financieros se reconocen en el estado consolidado de situación financiera cuando la Empresa se convierte en parte del acuerdo con las condiciones contractuales del instrumento.

2.12.1 Activos financieros

Para la medición posterior, los activos financieros son clasificados a costo amortizado o a valor razonable (a través de otro resultado integral o a través de resultados) dependiendo del modelo de negocio de la Empresa para gestionar los activos financieros y las características de los flujos de efectivo contractuales del instrumento.

Un activo financiero se mide posteriormente a costo amortizado, usando la tasa de interés efectiva si el activo es mantenido dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantenerlo para obtener los flujos de efectivo y los términos contractuales del mismo otorgan, en fechas específicas, flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el valor pendiente.

2.12.2 Deterioro de instrumentos financieros

En cada fecha de presentación la Empresa reconoce corrección de valor por pérdidas crediticias esperadas sobre los activos financieros que se miden a costo amortizado o a valor razonable con cambios en otro resultado integral, incluidas las cuentas por cobrar por arrendamientos, activos de contratos o compromisos de préstamos y contratos de garantías financieras a los que se les aplica los requerimientos de deterioro de valor durante el tiempo de vida del activo.

Las pérdidas crediticias esperadas se estiman considerando la probabilidad de que una pérdida por incobrabilidad pueda o no ocurrir y se reconocen como una ganancia o pérdida en el resultado del periodo contra un menor valor del activo financiero. La Empresa evalúa el riesgo de crédito de las cuentas por cobrar de forma mensual.

La Empresa evalúa sobre una base colectiva las pérdidas esperadas para los activos financieros que no sean individualmente significativos. Cuando se realiza la evaluación colectiva de pérdidas esperadas, las cuentas por cobrar se agrupan por características de riesgo de crédito similares, que permitan identificar la capacidad de pago del deudor, de acuerdo con los términos contractuales de negociación de la cuenta por cobrar.

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA

(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al y por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

La Empresa determina que el riesgo de crédito de un cliente aumenta de forma significativa cuando exista algún incumplimiento en los convenios financieros por la contraparte, o cuando la información interna u obtenida de fuentes externas indican que el pago del deudor es improbable, sin tener en cuenta las garantías mantenidas.

Los activos financieros deteriorados pueden seguir sujetos a actividades de ejecución de cobro bajo los procedimientos de recuperación de la Empresa, teniendo en cuenta el cobro jurídico cuando proceda. Las recuperaciones realizadas se reconocen en el resultado del periodo en las que ocurre.

2.12.3 Baja en cuenta de los activos financieros

Un activo financiero o una parte de él, es dado de baja del estado consolidado de situación financiera cuando se vende, transfiere, expiran o la Empresa pierde control sobre los derechos contractuales o sobre los flujos de efectivo del instrumento.

La Empresa da de baja un activo financiero cuando hay información que indica que la contraparte está en dificultades financieras severas y no hay perspectivas realistas de recuperación, cuando la contraparte haya sido puesta en liquidación o haya iniciado un proceso de quiebra o, en el caso de cuentas por cobrar.

2.12.4 Pasivos financieros

En el reconocimiento inicial, la Empresa mide los pasivos financieros a su valor razonable. Los costos de transacción directamente atribuibles a la adquisición u obtención del pasivo financiero se deducen de su valor razonable si estos posteriormente se miden a costo amortizado, o se reconocen en el resultado del periodo si los pasivos son medidos a su valor razonable. Posteriormente los pasivos financieros se miden, así:

- **Al valor razonable con cambios en resultados**, incluyen los pasivos mantenidos para negociar, los pasivos financieros designados al momento de su reconocimiento inicial como al valor razonable con cambios en resultados. Las ganancias o pérdidas por pasivos mantenidos para negociar se reconocen en el resultado del periodo.
- **A costo amortizado**, se miden usando la tasa de interés efectiva. El componente financiero se reconoce directamente en el resultado del periodo.

2.12.5 Baja de pasivos financieros

Un pasivo financiero o una parte de él es dado de baja del estado consolidado de situación financiera cuando la obligación contractual ha sido liquidada o haya expirado.

Cuando un pasivo financiero existente es reemplazado por otro proveniente del mismo prestamista bajo condiciones sustancialmente diferentes, o si las condiciones de un pasivo existente se modifican de manera sustancial, tal intercambio o modificación se trata como una baja del pasivo original y el reconocimiento de un nuevo pasivo y la diferencia en los valores respectivos en libros se reconocen en el resultado del periodo.

2.12.6 Compensación de instrumentos financieros

Los activos y pasivos financieros son objeto de compensación de manera que se informe el valor neto en el estado consolidado de situación financiera, solamente si (i) existe, en el momento actual, un derecho legalmente exigible de compensar los valores reconocidos, y (ii) existe la intención de liquidarlos por el valor neto, o de realizar los activos y cancelar los pasivos en forma simultánea.

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA

(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al y por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

2.13 Inventarios

Se clasifican como inventarios los bienes adquiridos con la intención de consumirlos en el proceso de prestación de servicios.

Los inventarios incluyen mercancías en existencia que no requieren transformación, como medidores de energía, transformadores, equipos de alumbrado público y bienes de consumo y de seguridad industrial. Además, incluyen materiales como repuestos menores y accesorios para la prestación de servicios y los bienes en tránsito y en poder de terceros.

Los inventarios se valoran utilizando el método del promedio ponderado y su costo incluye los costos directamente relacionados con la adquisición y aquellos incurridos para darles su condición y ubicación actual.

2.14 Deterioro de valor de activos no financieros

A cada fecha de presentación, la Empresa evalúa si existe algún indicio de que un activo tangible o intangible pueda estar deteriorado en su valor. La Empresa estima el valor recuperable del activo, en el momento en que detecta un indicio de deterioro, o anualmente (al 30 de noviembre y se revisa si hay hechos relevantes o significativos presentados en diciembre que ameriten analizarse e incluirse en el cálculo del deterioro) para los activos intangibles con vida útil indefinida y los que aún no se encuentran en uso.

El valor recuperable de un activo es el mayor valor entre el valor razonable menos los costos de venta, ya sea de un activo o de una unidad generadora de efectivo y su valor en uso se determina para un activo individual, salvo que el activo no genere flujos de efectivo que sean sustancialmente independientes de los de otros activos o grupos de activos, en este caso el activo deberá agruparse a una unidad generadora de efectivo. Cuando el valor en libros de un activo o de una unidad generadora de efectivo exceda su valor recuperable, el activo se considera deteriorado y se reduce el valor a su monto recuperable.

Al calcular el valor en uso, los flujos de efectivo estimados, ya sea de un activo o de una unidad generadora de efectivo, se descuentan a su valor presente mediante una tasa de descuento antes de impuestos que refleja las consideraciones de mercado del valor temporal del dinero y los riesgos específicos del activo. Para determinar el valor razonable menos los costos de venta se emplea un modelo de valoración adecuado.

Las pérdidas por deterioro del valor se reconocen en el estado consolidado del resultado integral en la sección resultado del periodo en aquellas categorías de gastos que correspondan con la función del activo deteriorado.

2.15 Provisiones

Las provisiones se registran cuando la Empresa tiene una obligación presente, sea de origen legal o implícita, como resultado de un suceso pasado, es probable que la Empresa tenga que desprenderse de recursos que incorporan beneficios económicos para cancelar la obligación, y puede hacerse una estimación fiable del valor de la obligación. En la Empresa cada provisión es utilizada sólo para afrontar los desembolsos para los cuales fue originalmente reconocida.

Las provisiones se miden por la mejor estimación de la administración de los desembolsos requeridos para liquidar la obligación presente, al final del periodo sobre el que se informa, teniendo en cuenta los riesgos y las incertidumbres correspondientes. Cuando se mide una provisión usando el flujo de efectivo estimado para cancelar la obligación presente, su importe en libros corresponde al valor presente de dicho flujo de efectivo

El gasto correspondiente a cualquier provisión se presenta en el estado consolidado del resultado integral en la sección resultado del periodo neto.

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA

(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al y por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

2.15.1 Pasivos contingentes

Las obligaciones posibles que surgen de eventos pasados y cuya existencia será confirmada solamente por la ocurrencia o no ocurrencia de uno a más eventos futuros inciertos que no están enteramente bajo el control de la Empresa o las obligaciones presentes, que surgen de eventos pasados, pero que no es probable, sino posible, que una salida de recursos que incluye beneficios económicos sea requerida para liquidar la obligación o el monto de la obligación no puede ser medido con suficiente confiabilidad. No se reconocen en el estado consolidado de situación financiera y en cambio, se revelan como pasivos contingentes.

2.15.2 Activos contingentes

Los activos de naturaleza posible, surgidos a raíz de sucesos pasados, cuya existencia ha de ser confirmada sólo por la ocurrencia, o en su caso por la no ocurrencia, de uno o más eventos inciertos en el futuro, que no están enteramente bajo el control de la Empresa, no se reconocen en el estado consolidado de situación financiera, en cambio se revelan como activos contingentes cuando es probable su ocurrencia. Cuando el hecho contingente sea cierto se reconoce el activo y el ingreso asociado en el resultado del periodo.

2.16 Beneficios a empleados

2.16.1 Beneficios corto plazo

La Empresa clasifica como beneficios a empleados a corto plazo aquellas obligaciones con los empleados, que espera liquidar en el término de los doce meses siguientes al cierre del periodo contable en el que se ha generado la obligación o prestado el servicio. Algunos de estos beneficios, se generan por la normatividad laboral vigente, por convenciones colectivas o por prácticas no formalizadas que generan obligaciones implícitas.

La Empresa reconoce los beneficios a corto plazo en el momento en que el empleado haya prestado sus servicios como:

Un pasivo, por el valor que será retribuido al empleado, deduciendo los valores ya pagados con anterioridad, y su contrapartida como un gasto del periodo, a menos que otro capítulo obligue o permita incluir los pagos en el costo de un activo o inventario, por ejemplo, si el pago corresponde a empleados cuyos servicios están directamente relacionados con la construcción de una obra, estos se capitalizarán a ese activo.

Los valores ya pagados con anterioridad corresponden, por ejemplo, a anticipos de salarios y anticipos de viáticos, entre otros, los cuales en caso de que excedan el pasivo correspondiente, la Empresa deberá reconocer la diferencia como un activo en la cuenta de gasto pagado por anticipado, en la medida que el pago por adelantado de lugar a una reducción en los pagos a efectuar en el futuro o a un reembolso en efectivo.

De acuerdo con lo anterior, el reconocimiento contable de los beneficios a corto plazo se realiza en el momento en que las transacciones ocurren, independientemente de cuándo se pagan al empleado o a los terceros a quienes la Empresa ha encomendado la prestación de determinados servicios.

2.16.2 Beneficios largo plazo

La Empresa clasifica como beneficios a empleados a largo plazo aquellas obligaciones que espera liquidar después de los doce meses siguientes al cierre del ejercicio contable o al periodo en que los empleados proveen los servicios relacionados, es decir, del mes trece en adelante; son diferentes de los beneficios a corto plazo, beneficios post-empleo y beneficios por terminación de contrato.

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA

(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al y por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

La Empresa mide los beneficios a largo plazo de la misma forma que los planes de beneficios definidos post-empleo. Aunque su medición no está sujeta al mismo grado de incertidumbre, se aplicará la misma metodología para su medición como sigue:

- La Empresa deberá medir el superávit o déficit en un plan de beneficios a empleados a largo plazo, utilizando la técnica que se aplica para los beneficios post-empleo tanto para la estimación de la obligación como para los activos del plan.
- La Empresa deberá determinar el valor de los beneficios a empleados a largo plazo neto (pasivo o activo) hallando el déficit o superávit de la obligación y comparando el tope del activo.
- Los cambios en la medición de los beneficios a los empleados a largo plazo se reconocen en el estado consolidado del resultado integral.

Los beneficios que reciben los empleados año tras año a lo largo de toda la vida laboral no deben considerarse de “largo plazo”, si al cierre del ejercicio contable de cada año la Empresa los ha entregado en su totalidad.

2.17 Valor razonable

El valor razonable es el precio que se recibiría al vender un activo o se pagaría al transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado a la fecha de medición, independientemente de si ese precio es directamente observable o estimado usando otra técnica de valuación.

Para determinar el valor razonable la Empresa tiene en cuenta las características del activo o del pasivo de la misma forma en que los participantes del mercado las tendrían en cuenta al fijar el precio de dicho activo o pasivo en la fecha de medición. El valor razonable para efectos de medición y revelación en los estados financieros consolidados se determina sobre esa base, excepto por las transacciones de pagos basados en acciones, las transacciones de arrendamiento y las mediciones que tienen ciertas similitudes con el valor razonable pero que no son valor razonable, como el valor neto de realización o el valor en uso.

El valor razonable de todos los activos y pasivos financieros se determina a la fecha de presentación de los estados financieros consolidados, para reconocimiento y revelación en las notas a los estados financieros consolidados.

El valor razonable se determina:

- Con base en precios cotizados en mercados activos para activos o pasivos idénticos a los que la Empresa puede acceder en la fecha de la medición (nivel 1).
- Con base en insumos aplicados sobre metodologías de valuación comúnmente usadas por los participantes del mercado, los cuales son distintos de los precios cotizados que son observables para los activos o pasivos, directa o indirectamente (nivel 2).
- Con base en técnicas de valuación internas de descuento de flujos de efectivo u otros modelos de valoración, utilizando variables estimadas por la Empresa no observables para el activo o pasivo, en ausencia de variables observadas en el mercado (nivel 3).

En la nota 33 - Medición del valor razonable en una base recurrente y no recurrente se provee un análisis de los valores razonables de los instrumentos financieros y activos y pasivos no financieros y mayor detalle de su medición.

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA

(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al y por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

2.18 Cambios en estimados, políticas contables y errores**2.18.1 Cambios en estimados contables**

Al 31 de diciembre 2024, la Empresa revisó sus estimados contables, sin cambio alguno significativo en el periodo actual o futuro.

2.18.2 Cambios en políticas contables

Al 31 de diciembre 2024, las políticas contables aplicadas en los estados financieros consolidados son consistentes con las de 2023, con excepción de los cambios mencionados a continuación:

2.18.3 Tratamiento de contratos de seguros

Durante el 2024 la Empresa realizó el cambio en el tratamiento de contratos de seguros de acuerdo con lo requerido por NIIF 17 Contratos de Seguro, el cambio consiste en que sólo se reconocen como activos y serán amortizados aquellos seguros adquiridos cuya cobertura supere los doce (12) meses. Al 31 de diciembre de 2024 y 2023 los contratos de seguro de la Empresa no superan los 12 meses plazo, en consecuencia, estos han sido reconocidos como costo/gasto del periodo en el momento en que se adquieren. Los saldos que estaban pendientes de amortizar al cierre del ejercicio 2023, se reconocieron en resultados acumulados.

Como resultado del cambio voluntario en la política contable, los siguientes ajustes fueron realizados a los estados financieros consolidados:

Efecto de los cambios en el Estado Consolidado de Situación Financiera	31 de diciembre de 2023			1 enero de 2023
	Emitido	Ajuste	Re-expresado	
Tratamiento de contratos de seguros				
Otros activos	514,688	(514,688)	-	
Resultado neto del periodo	-	514,688	514,688	463,060

Efecto de los cambios en el Estado Consolidado del Resultado Integral	31 de diciembre de 2023		
	Emitido	Ajuste	Re-expresado
Tratamiento de contratos de seguros			
Gastos de administración	-	514,688	514,688

Efecto de los cambios en el Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio	31 de diciembre de 2023		
	Emitido	Ajuste	Re-expresado
Resultado neto del periodo	16,747,147	(51,629)	16,695,518

Efecto de los cambios en el Estado Consolidado de Flujos de Efectivo	31 de diciembre de 2023		
	Emitido	Ajuste	Re-expresado
Cambios en el capital de trabajo:			
Otros activos	3,328,977	(514,688)	2,814,289

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA

(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al y por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

2.18.4 Cambios en presentación de los Estados Financieros Consolidados

A la fecha de presentación, la Empresa adoptó el modelo de revelaciones del Grupo EPM, a continuación, se presentan los cambios realizados en las cifras comparativas del ejercicio 2024 y 2023:

Estados Consolidados de Situación Financiera

Presentación anterior	Presentación actual	2024	2023
Activo no corriente			
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	651,617	612,003
Total activo no corriente	Total activo no corriente	651,617	612,003
Activo corriente			
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	68,330,699	68,370,314
Remanente de impuesto sobre la renta	Activo por impuesto sobre la renta corriente	3,566,938	4,061,166
Pagos anticipados	Otros activos	3,266,375	3,328,977
Total activo corriente	Total activo corriente	75,164,012	75,760,457
Patrimonio			
Capital social	Capital emitido	12,281,064	12,281,064
Reserva legal	Reservas	7,089,744	7,089,744
Utilidades retenidas	Resultados acumulados	11,487,144	28,877,985
Utilidades retenidas	Resultado neto del periodo	16,693,848	-
Otros Resultados Integrales	Otros Resultados Integrales	(819,684)	(1,001,994)
Total patrimonio	Total patrimonio	46,732,116	47,246,799
Pasivo corriente			
Cuentas por pagar a proveedores	Acreedores y otras cuentas por pagar	65,699,979	56,327,083
Otras cuentas por pagar y gastos acumulados	Acreedores y otras cuentas por pagar	-	10,720,475
Ingresos diferidos	Otros pasivos	4,145,332	3,518,472
Total pasivo corriente	Total pasivo corriente	69,845,311	70,566,030

Estados Consolidados del Resultado Integral

Como resultado de la adopción del modelo de revelaciones de Grupo EPM, para el ejercicio 2024 se presenta el desglose de gastos en el Estado del Resultado integral con base a la función de estos dentro de la Empresa y no con base a su naturaleza como se presentó durante el 2023.

A continuación, se presentan los cambios en las principales partidas del Estado del resultado integral:

Presentación anterior	Presentación actual
Ingresos:	
Servicios de distribución de energía	Prestación de servicios (nota 23)
Otros ingresos operacionales	Se desglosa en: Arrendamiento, Utilidad en venta de activos y Otros ingresos. (nota 23 y 24)
Costos y gastos de operación:	
Compra de energía	Costos por prestación de servicios (nota 25)
Depreciación	Se desglosa en Costos por prestación de servicios o Gastos de administración según su función en la Empresa (nota 25 y 26)
Amortización de Intangibles	Se desglosa en Costos por prestación de servicios o Gastos de administración según su función en la Empresa (nota 25 y 26)
Depreciación de activos por derecho de uso	Se desglosa en Costos por prestación de servicios o Gastos de administración según su función en la Empresa (nota 25 y 26)

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA

(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al y por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

Presentación anterior	Presentación actual
Gastos de personal	Se desagrega en Costos por prestación de servicios o Gastos de administración según su función en la Empresa (nota 25 y 26)
Suministros y servicios contratados	Se desagrega en Costos por prestación de servicios o Gastos de administración según su función en la Empresa (nota 25 y 26)
Tasa municipal por uso de suelo por postes	Costos por prestación de servicios (nota 25)

2.18.5 Aplicación de estándares nuevos y revisados

Las políticas contables adoptadas por la Empresa para la preparación de sus estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2024 son congruentes con aquellas que fueron utilizadas para la preparación de sus estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2023, excepto por los cambios indicados en la nota 2.18 - *Cambios en estimados, políticas contables y errores* a los estados financieros consolidados.

Durante el 2024 DELSUR aplicó por primera vez ciertas interpretaciones y enmiendas a normas que entraron a regir a partir del 1 de enero de 2024 (excepto que se indique otra fecha distinta). Estas interpretaciones y enmiendas, las cuales se resumen seguidamente, no tuvieron un impacto significativo sobre los estados financieros consolidados de la Empresa al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2024.

NIC 1 Presentación de Estados Financieros - Pasivos no corrientes con condiciones pactadas. Esta enmienda fue emitida en octubre de 2022 con el propósito de mejorar la información que las empresas proporcionan sobre la deuda a largo plazo con condiciones financieras, también conocidas como “covenants”, de tal manera, que el inversionista pueda comprender el riesgo al que se enfrenta cuando una compañía posee pasivos con condiciones pactadas y que están clasificado como no corrientes, pero que por incumplimiento de los covenants, la deuda deba ser reembolsada en un plazo de doce meses, por lo cual se requiere que una compañía divulgue información sobre estos convenios en las notas a los estados financieros, mejorando la información que se proporciona sobre la deuda a largo plazo con condiciones pactadas, permitiendo a los inversionistas comprender el riesgo de que dicha deuda pueda volverse reembolsable anticipadamente. En consecuencia, esta modificación exige que una empresa revise sus contratos de préstamos a fin de determinar si la clasificación de estos cambiará en la fecha de corte, de acuerdo con las circunstancias, datos y contextos que se tenga en ese momento, bajo un juicio fundamentado, y no a las expectativas de la gerencia como se desprende de los párrafos 74 y 75A.

La enmienda añade los párrafos 72B, 76ZA y 139W y modifica los párrafos 60, 71, 72A, 74 y 139U. Realiza ajustes a la enmienda anterior de la NIC 1 publicada en enero 2020 con el título “Clasificación de Pasivos como Corrientes o No Corrientes” y exige una aplicación simultánea de estas dos últimas modificaciones en el mismo periodo.

Si una empresa aplica esas modificaciones para un período anterior después de la emisión de Pasivos no corrientes con convenios (véase el párrafo 139W), también aplicará Pasivos no corrientes con convenios para ese período. Si una empresa aplica la clasificación de Pasivos como Corrientes o No Corrientes para un período anterior, revelará ese hecho.

Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2024 de forma retroactiva de acuerdo con la NIC 8, con adopción anticipada permitida.

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA

(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al y por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

2.19 Aplicación de estándares nuevos y revisados

Los cambios a las Normas de Contabilidad NIIF (nuevas normas, modificaciones e interpretaciones), que han sido publicadas en el periodo, pero que aún no han sido implementadas por la Empresa se encuentran detalladas a continuación:

Norma	Fecha de aplicación obligatoria	Tipo de cambio
NIIF 18 - Presentación e información a revelar en los estados financieros.	01 de enero de 2027	Nueva
NIIF 19 - Subsidiarias sin Responsabilidad Pública	01 de enero de 2027	Nueva
NIIF 9 y NIIF 7 - Modificaciones a la Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros	01 de enero de 2026	Modificación
Mejoras anuales volumen 11 - NIIF 1, NIIF 7, NIIF 9, NIIF 10 y NIC 7	01 de enero de 2026	Modificación
NIIF 9 - NIIF 7 Contratos que hacen referencia a la electricidad que depende de la naturaleza	01 de enero de 2026	Modificación

NIIF 18 - Presentación e información a revelar en los estados financieros. Esta norma emitida en abril de 2024 brindará a los usuarios de los estados financieros una información más transparente y comparable sobre el rendimiento financiero de las empresas, lo que ayudará a tomar mejores decisiones de inversión.

Esta nueva norma introduce tres conjuntos de nuevos requerimientos para mejorar la información de las empresas sobre su rendimiento financiero y ofrecer a los usuarios de la información una mejor base para analizar y comparar las empresas: **Mejora de la comparabilidad del estado de resultado** - introduce tres categorías definidas de ingresos y gastos (operación, inversión y financiación) para mejorar la estructura del estado de resultado, y exige a todas las empresas que presenten nuevos subtotales definidos, incluido el resultado operativo. **Mayor transparencia de las mediciones del rendimiento definidas por la gestión** - exige a las empresas que revelen explicaciones sobre las mediciones específicas relacionadas con el estado de resultado, denominadas medidas del rendimiento definidas por la gestión. Los nuevos requerimientos mejorarán la disciplina y la transparencia de estas medidas del rendimiento definidas por la gestión y, si los estados financieros están sujetos a auditoría, estas medidas también lo estarán. **Una agrupación más útil de la información en los estados financieros** - establece orientaciones más detalladas sobre cómo organizar la información y si debe proporcionarse en los estados financieros principales o en las notas. También exige a las empresas más transparencia sobre los gastos operativos, para ayudar a los inversores a encontrar y comprender la información que necesitan.

La nueva norma entra en vigor para los periodos contables anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2027, pero las empresas pueden aplicarla antes.

La Empresa está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta nueva norma.

NIIF 19 - Subsidiarias sin Responsabilidad Pública: información a revelar tiene por objeto permitir a las subsidiarias revelar información reducida, en lugar de revelar información de acuerdo con otras NIIF. Así bien, la aplicación de la esta norma reducirá los costos de preparación de los estados financieros de las subsidiarias, manteniendo al mismo tiempo la utilidad de la información para los usuarios de sus estados financieros. Con esto se logra que las subsidiarias sin responsabilidad pública mantengan un solo conjunto de registros contables para satisfacer las necesidades tanto de su empresa matriz, como de los usuarios de sus estados financieros y se reducen los requisitos de revelación y se adaptan de mejor manera a las necesidades de los usuarios de sus estados financieros. Las empresas pueden elegir si implementar esta norma.

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA

(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al y por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

La nueva norma entrará en vigor para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2027, aunque se permite la implementación antes de dicha fecha.

La Empresa está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta nueva norma, aunque se estima que la futura adopción no tendrá impacto en los estados financieros.

NIIF 9 y NIIF 7 - Modificaciones a la Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros tiene por objeto: aclarar la clasificación para su medición de los activos financieros originados en préstamos vinculados a objetivos ESG - ambientales, sociales y de gobierno corporativo o similares según las características de su flujo de efectivo contractual. La tendencia es que los préstamos con características vinculadas a ESG son cada vez más frecuentes a nivel mundial; la liquidación de activos/pasivos financieros a través de sistemas de pago electrónico o transferencias electrónicas de efectivo, para lo cual determina la fecha en que se deben dar de baja y permite, cumplido ciertos criterios específicos, dar de baja un pasivo financiero antes de entregar efectivo en la fecha de liquidación e incluir nuevos requisitos de revelación adicionales para mejorar la transparencia de las inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable con cambios en el ORI y para instrumentos financieros con características contingentes como los vinculados a ESG.

La modificación entrará en vigor para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2026, aunque se permite la implementación antes de dicha fecha.

La Empresa está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta modificación, aunque se estima que la futura adopción no tendrá impacto en los estados financieros.

Mejoras anuales volumen 11 - NIIF 1, NIIF 7, NIIF 9, NIIF 10 y NIC 7 tiene el objetivo de realizar aclaraciones, simplificaciones, correcciones y cambios destinados a mejorar la coherencia. Las mejoras anuales se limitan a cambios que aclaran la redacción de una norma o corrigen consecuencias imprevistas relativamente menores, descuidos o conflictos entre los requerimientos de las normas.

Las siguientes son las incluidas en este volumen:

- NIIF 1 Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera: se modifican los párrafos B5 y B6 para mejorar su congruencia con los requerimientos de la NIIF 9 Instrumentos Financieros y añadir referencias cruzadas para mejorar la accesibilidad y comprensibilidad de las normas.
- NIIF 7 Instrumentos Financieros: Información a Revelar: se modifica el párrafo B38 para actualizar una referencia cruzada obsoleta. Así mismo se modifican los párrafos G11, G14 y G120B de la Guía de implementación con el fin de aclarar, mejorar su congruencia y simplificar la redacción.
- NIIF 9 Instrumentos Financieros: se modifica el párrafo 2.1(b)(ii) para añadir una referencia cruzada al párrafo 3.3.3 de la misma norma con el fin de resolver la posible confusión para un arrendatario que aplique los requerimientos de baja en cuentas. Así mismo se modifica el párrafo 5.1.3 y el Apéndice A para aclarar el uso del término "precio de transacción".
- NIIF 10 Estados Financieros Consolidados: se elimina del párrafo B74 una incongruencia con el párrafo B73.
- NIC 7 Estado de Flujos de Efectivo: se modifica el párrafo 37 para eliminar una referencia al "método del costo" que ya no está definido en las normas.

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA
(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)
Notas a los Estados Financieros Consolidados
Al y por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023
(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

Las mejoras entrarán en vigor para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2026.

La Empresa está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de estas mejoras, aunque se estima que la futura adopción no tendrá impacto en los estados financieros.

NIIF 9 - NIIF 7 Contratos que hacen referencia a la electricidad que depende de la naturaleza tiene por objeto suministrar mejor información sobre los efectos financieros de los contratos de electricidad que dependen de la naturaleza (energía solar y eólica, por ejemplo), que a menudo se estructuran como acuerdos de compra de energía (PPA, por sus siglas en inglés) y que dependen de los factores meteorológicos. Las modificaciones apuntan a: aclarar la aplicación de los requisitos de "uso propio", permitir la contabilidad de cobertura si estos contratos se utilizan como instrumentos de cobertura, y agregar nuevos requisitos de divulgación para permitir que los inversores comprendan el efecto de estos contratos en el desempeño financiero y los flujos de efectivo de una empresa.

La modificación entrará en vigor para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2026, aunque se permite la implementación antes de dicha fecha.

La Empresa está evaluando los impactos que podría generar la aplicación de esta modificación, aunque se estima que la futura adopción no tendrá impacto en los estados financieros.

Nota 3. Juicios contables significativos, estimados y causas de incertidumbre en la preparación de los estados financieros consolidados.

Los siguientes son los juicios y supuestos significativos, incluyendo aquellos que involucran estimados contables, que la administración de la Empresa utilizó en la aplicación de las políticas contables bajo NIIF, y que tienen un efecto significativo en los valores reconocidos en los estados financieros consolidados.

Las estimaciones se basan en experiencia histórica y en función a la mejor información disponible sobre los hechos analizados a la fecha de presentación. Estos estimados se usan para determinar el valor de los activos y pasivos en los estados financieros consolidados, cuando no es posible obtener dicho valor de otras fuentes. La Empresa evalúa sus estimados regularmente. Los resultados reales pueden diferir de estos estimados.

Las estimaciones y los juicios significativos realizados por la Empresa se describen a continuación:

– Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de las obligaciones post-empleo con los empleados

Las suposiciones e hipótesis que se utilizan en los estudios actuariales comprenden: suposiciones demográficas y suposiciones financieras, las primeras se refieren a las características de los empleados actuales y pasados, tienen relación con la tasa de mortalidad y las tasas de rotación entre empleados, las segundas tienen relación con la tasa de descuento, los incrementos de salarios futuros y los cambios en beneficios futuros. (Ver nota 18- Beneficios a los empleados).

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA
(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al y por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

– **La vida útil y valores residuales de las propiedades, planta y equipos e intangibles.**

En las suposiciones e hipótesis que se utilizan para la determinación de las vidas útiles se consideran aspectos técnicos tales como: mantenimientos periódicos e inspecciones realizadas a los activos, estadísticas de falla, condiciones ambientales y entorno operacional, sistemas de protección, procesos de reposición, factores de obsolescencia, recomendaciones de fabricantes, condiciones climatológicas y geográficas y experiencia de los técnicos conocedores de los activos. Para la determinación del valor residual se consideran aspectos tales como: valores de mercado, revistas de referencia y datos históricos de venta. (Ver nota 4 - Propiedades planta y equipo, neto; nota 5 - Activos intangibles).

– **Evaluación de la existencia de indicadores de deterioro de valor para los activos, y valoración de activos para determinar la existencia de pérdidas de deterioro de valor.**

En cada fecha de presentación de reportes se revisa el estado de los activos, para determinar si existen indicios de que alguno haya sufrido una pérdida por deterioro. Si existe pérdida por deterioro, el importe recuperable del activo es afectado, si el importe recuperable estimado es menor, se reduce hasta su valor recuperable y la pérdida por deterioro se reconoce inmediatamente en el resultado del periodo.

La evaluación de la existencia de indicadores de deterioro de valor se basa en factores externos e internos, y a su vez en factores cuantitativos y cualitativos. Las evaluaciones se basan en los resultados financieros, el entorno legal, social y ambiental y las condiciones del mercado; cambios significativos en el alcance o manera en que se usa o se espera usar el activo y evidencia sobre la obsolescencia o deterioro físico de un activo, entre otros.

– **La probabilidad de ocurrencia y el valor de los pasivos de valor incierto o contingentes.**

Los supuestos utilizados para los pasivos inciertos o contingentes incluyen la calificación del proceso jurídico por el “Juicio de experto” de los profesionales de las áreas, el tipo de pasivo contingente, los posibles cambios legislativos y la existencia de jurisprudencia de las altas cortes que se aplique al caso concreto, la existencia dentro de la Empresa de casos similares, el estudio y análisis del fondo del asunto, las garantías existentes al momento de la ocurrencia de los hechos. La Empresa revela y no reconoce en los estados financieros aquellas obligaciones calificadas como posibles; las obligaciones calificadas como remotas no se revelan ni se reconocen. (Ver nota 20 - Provisiones, activos y pasivos contingentes).

– **La recuperabilidad de los activos por impuestos diferidos**

El impuesto diferido activo ha sido generado por las diferencias temporarias, que generan consecuencias fiscales futuras en la situación financiera de la Empresa. Estas diferencias se encuentran representadas fundamentalmente en activos fiscales que superan los activos bajo NIIF, y en los pasivos fiscales, inferiores a los pasivos bajo NIIF, como es el caso de los componentes del pasivo pensional, costo amortizado de los bonos, arrendamiento financiero y otras provisiones diversas y para contingencias. El impuesto diferido activo de la Empresa se recupera en la renta líquida gravada sobre el impuesto sobre la renta corriente generado. (Ver nota 29 Impuesto sobre la renta).

– **Determinación de la pérdida crediticia esperada**

Para el cálculo de la pérdida crediticia esperada se le asigna a cada obligación una probabilidad individual de no pago que se calcula a partir de un modelo de probabilidad que involucra variables sociodemográficas, del servicio y de comportamiento de la cobranza.

El modelo se aplicará con base en la tabla de puntajes (Scorecard) desarrollada teniendo en cuenta la información de la Empresa. Los modelos se definen de acuerdo con la información disponible y las características de los grupos poblacionales para cada uno. Si bien la metodología se aplica a todas las cuentas con saldo, se deben considerar algunas exclusiones, tales como: cuentas castigadas; autoconsumos; contribuciones; alumbrado público y en general cobros de terceros. Para su cálculo, previamente se define el momento a partir del cual se considera que una obligación se incumplió y no se recuperará.

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA

(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al y por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

Para calcular la pérdida crediticia de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar se utiliza la siguiente fórmula:

$PE = SE \times PI \times PDI$, donde:

Donde, Saldo Expuesto del Activo (SE): corresponde al saldo de capital, saldo de intereses, y otros cargos vigentes de las obligaciones. Probabilidad de Incumplimiento (PI): corresponde al resultado de un modelo estadístico que proporciona la probabilidad de que cada cuenta incurra en incumplimiento en los siguientes doce meses. Esta probabilidad individual se ubica dentro de un rango encontrado para atenuar las fluctuaciones en el valor de la provisión general de un mes al siguiente y estabilizar su comportamiento, lo que resulta en un PI estándar por rango.

Pérdida dado el incumplimiento (PDI): se define como el deterioro económico en que incurriría la Empresa en caso de que se materialice alguna de las situaciones de incumplimiento. Es un porcentaje obtenido producto del análisis histórico de los saldos en incumplimiento y su respectivo recaudo mensual, que se aplica a la población según su comportamiento de pago. (Ver nota 6 - Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar).

- Estimación de ingresos

La Empresa reconoce los ingresos originados por la prestación de servicios en la medida en que se satisfagan las obligaciones de desempeño por parte de la Empresa, independientemente de la fecha en que se elabora la correspondiente factura, para realizar esta estimación se toma la información de los contratos o acuerdos con los clientes y así se establece el valor a reconocer en el ingreso.

La Empresa reconoce los ingresos cuando su importe se puede valorar con fiabilidad, es probable que los beneficios económicos vayan a fluir a la Empresa y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades de la Empresa.

La satisfacción de las obligaciones de desempeño por categoría de ingresos se resume a continuación

Categoría	Naturaleza y oportunidad de la satisfacción de las obligaciones de desempeño
Ingresos por servicios de distribución de energía, servicios por uso de red y servicios de atención a clientes	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, 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.

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA

(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)

Notas a los Estados Financieros Consolidados

Al y por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

Categoría	Naturaleza y oportunidad de la satisfacción de las obligaciones de desempeño
Venta de bienes	La venta de bienes se reconoce cuando la Empresa ha entregado los productos (electrodomésticos, computadoras, equipos de aire acondicionado, etc) a los clientes y ha aceptado los productos de acuerdo con los contratos de venta, el periodo de aceptación ha finalizado o bien la Empresa 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 neto de descuentos por volumen. Las facturas se emiten en cada transacción, con un periodo máximo de crédito de 36 meses.
Otros ingresos operacionales	Estos ingresos consisten principalmente en servicios prestados por conexiones, reconexiones y suspensión de servicios, arrendamiento 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. Los ingresos por concepto de arrendamientos son reconocidos en forma lineal a lo largo del plazo de arrendamiento. En términos generales la facturación por estos conceptos es pagada por los clientes en un plazo máximo de 30 días.
Ingresos por dividendos e ingresos por intereses	El ingreso por dividendos provenientes de inversiones en acciones es reconocido una vez que se han establecido los derechos de los accionistas para recibir este pago, para el caso de inversiones en subsidiarias, estos se reconocen por medio del método de la participación. Los ingresos por intereses provenientes de inversiones en valores son reconocidos cuando sea probable que la Empresa reciba los beneficios económicos asociados con la transacción y el importe de los ingresos pueda ser medido de forma fiable. Los ingresos por intereses sobre cuentas por cobrar a consumidores de energía son registrados sobre una base de tiempo, con referencia al capital pendiente y a la tasa de interés efectiva aplicable, la cual es la tasa de descuento que iguala los flujos de efectivo por cobrar o por pagar estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero con el importe neto en libros del activo o pasivo financiero sobre el reconocimiento inicial.

Nota 4. Propiedad, planta y equipo, neto

El siguiente es el detalle del valor en libros de la propiedad, planta y equipo:

Concepto	2024	2023
Costo	229,828,297	200,689,511
Depreciación acumulada y deterioro de valor	(84,718,012)	(78,837,116)
Total	145,110,285	121,852,395

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA
(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)
Notas a los Estados Financieros Consolidados
Al y por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023
(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

El movimiento del costo, la depreciación y deterioro de las propiedades, planta y equipo se detalla a continuación:

2024	Redes, líneas y cables	Construcciones en curso	Terrenos y edificios	Maquinaria y equipo	Equipos de comunicación y computación	Muebles y Enseres y equipos de oficina	Otras propiedades, planta y equipo	Materiales y suministros	Total
Costo									
Saldo inicial del costo	134,857,037	13,128,577	15,688,498	9,596,289	9,175,728	2,206,714	6,747,095	9,289,578	200,689,516
Adiciones (+)	-	12,016,767	-	-	-	-	-	22,340,920	34,357,687
Anticipos entregados (amortizados) a terceros (-/+)	15,247	-	-	-	-	-	-	-	15,247
Capitalizaciones de proyectos (-/+)	8,797,956	(14,772,821)	1,034,239	1,395,204	1,740,770	228,770	1,575,882	-	-
Transferencias a activos intangibles (-/+)	-	(3,881,840)	-	-	-	-	-	-	(3,881,840)
Transferencias a proyectos (-/+)	-	14,685,724	-	-	-	-	-	(14,685,724)	-
Retiros (-)	(515,341)	-	(1,252)	(178,673)	(168,512)	(20,820)	(322,966)	-	(1,207,564)
Otros cambios (-/+)	-	(140,337)	(4,180)	(5,326)	5,292	-	(198)	-	(144,749)
Saldo final del costo	143,154,899	21,036,070	16,717,305	10,807,494	10,753,278	2,414,664	7,999,813	16,944,774	229,828,297
Depreciación acumulada y deterioro de valor									
Saldo inicial de la depreciación acumulada	(54,013,724)	-	(4,488,876)	(6,410,738)	(6,895,392)	(1,565,818)	(5,075,655)	(386,918)	(78,837,121)
Depreciación del periodo (+)	(4,150,739)	-	(351,870)	(753,516)	(809,288)	(149,019)	(367,141)	-	(6,581,573)
Deterioro del periodo (+)	-	-	-	-	-	-	-	(205,944)	(205,944)
Retiros (-)	230,618	-	750	166,397	166,538	20,330	321,993	-	906,626
Otros cambios (-/+)	-	-	-	621	(621)	-	-	-	-
Saldo final depreciación acumulada	(57,933,845)	-	(4,839,996)	(6,997,236)	(7,538,763)	(1,694,507)	(5,120,803)	(592,862)	(84,718,012)
Total saldo final propiedades, planta y equipo neto	85,221,054	21,036,070	11,877,309	3,810,258	3,214,515	720,157	2,879,010	16,351,912	145,110,285

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se reconoce como costos y gastos en el estado consolidado del resultado integral. Ver nota 25 - Costos por prestación de servicios y venta de bienes y nota 26 - Gastos de administración.

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA
(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)
Notas a los Estados Financieros Consolidados
Al y por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023
(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

2023	Redes, líneas y cables	Construcciones en curso	Terrenos y edificios	Maquinaria y equipo	Equipos de comunicación y computación	Muebles y Enseres y equipos de oficina	Otras propiedades, planta y equipo	Materiales y suministros	Total
Costo									
Saldo inicial del costo	128,148,934	13,180,960	15,743,790	8,906,697	8,618,075	2,131,853	6,376,741	5,332,356	188,439,406
Adiciones (+)	-	4,592,990	-	-	-	-	-	11,766,201	16,359,191
Anticipos entregados (amortizados) a terceros (-/+)	74,645	-	-	-	-	-	-	-	74,645
Capitalizaciones de proyectos (-/+)	8,226,732	(10,384,085)	210,317	762,246	679,637	104,325	400,828	-	-
Transferencias a activos intangibles (-/+)	-	(2,046,104)	-	-	-	-	-	-	(2,046,104)
Transferencias a proyectos (-/+)	-	7,808,979	-	-	-	-	-	(7,808,979)	-
Retiros (-)	(1,593,274)	-	(265,609)	(72,654)	(121,984)	(29,464)	(30,474)	-	(2,113,459)
Otros cambios (-/+)	-	(24,163)	-	-	-	-	(5)	-	(24,168)
Saldo final del costo	134,857,037	13,128,577	15,688,498	9,596,289	9,175,728	2,206,714	6,747,090	9,289,578	200,689,511
Depreciación acumulada y deterioro de valor									
Saldo inicial de la depreciación acumulada	(51,259,884)	-	(4,400,474)	(5,792,430)	(6,228,963)	(1,459,346)	(4,812,006)	(277,946)	(74,231,049)
Depreciación del periodo (+)	(3,792,419)	-	(354,011)	(685,952)	(780,312)	(134,888)	(292,500)	-	(6,040,082)
Deterioro del periodo (+)	-	-	-	-	-	-	-	(108,972)	(108,972)
Retiros (-)	1,038,579	-	265,609	67,644	113,883	28,416	28,856	-	1,542,987
Saldo final depreciación acumulada	(54,013,724)	-	(4,488,876)	(6,410,738)	(6,895,392)	(1,565,818)	(5,075,650)	(386,918)	(78,837,116)
Total saldo final propiedades, planta y equipo neto	80,843,313	13,128,577	11,199,622	3,185,551	2,280,336	640,896	1,671,440	8,902,660	121,852,395

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se reconoce como costos y gastos en el estado consolidado del resultado integral. Ver nota 25 - Costos por prestación de servicios y venta de bienes y nota 26 - Gastos de administración.

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023 se realizó prueba de deterioro de los activos de larga duración, se identificaron indicios de deterioro en los importes de materiales y suministros por \$(205,944) y \$(108,972) respectivamente.

Los principales proyectos en construcción que se tienen son los siguientes:

Proyecto	2024	2023
Nueva Subestación Tamanique ¹	3,658,089	235,449
Obras en la Red para la conexión de Nuevos Clientes Comercial	2,945,043	1,130,618
Obras en la Red de Distribución por Proyectos Viales Públicos ²	2,323,342	289,791
Conversión aéreo-subterráneo La Libertad - AL124	1,129,977	67,500
Aumento Capacidad de Transformación Subestación Lourdes 2023	1,098,015	144,273
Redes antifraude 2021 con tele medición	431,797	434,015
Conversión aéreo-subterráneo San Vicente	567,423	-
Reemplazo de Transformadores MT/BT por quema DELSUR	443,554	-
Otros proyectos	8,438,830	10,826,931
Total	21,036,070	13,128,577

¹ Consiste en la habilitación de un nuevo punto de retiro desde ETESAL Tamanique a un nivel de tensión 23 kV, con tres alimentadores para suplir la creciente demanda de energía en la zona costera del país. Las principales obras ejecutadas en 2024 consistieron en construcción de 18.5 km de red trifásica semi aislada desde la subestación de ETESAL Tamanique hacia la carretera Litoral, recalibración de 2.75 km de red e instalación banco de reguladores.

² Son requerimientos de Ministerio de Obras Públicas (MOP) y Dirección de Obras Municipales (DOM) para modificar o reubicar la infraestructura existente debido a proyectos de ampliación vial. Durante el 2024 se trabajó principalmente en: Viaducto Los Chorros y Carretera a Santa Ana, Puerto de La Libertad / Surf City, Centro Histórico de San Salvador / Boulevard Venezuela.

Nota 5. Activos intangibles

El siguiente es el detalle del valor en libros de los activos intangibles:

	2024	2023
Costo		
Licencias	7,384,896	7,339,198
Software y aplicaciones informáticas	10,393,953	10,363,617
Activos intangibles en desarrollo	5,907,274	2,045,254
Total costo de adquisición	23,686,123	19,748,069
Amortización acumulada		
Licencias	(6,596,698)	(6,168,145)
Software y aplicaciones informáticas	(9,095,424)	(8,211,463)
Total amortización acumulada	(15,692,122)	(14,379,608)
Valor en libros	7,994,001	5,368,461

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA
(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)
Notas a los Estados Financieros Consolidados
Al y por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023
(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

El movimiento del costo, la amortización y el deterioro de los activos intangibles se detalla a continuación:

2024	Activos intangibles en desarrollo ²	Software y aplicaciones informáticas	Licencias	Total
Costo				
Saldo inicial costo	2,045,254	10,363,617	7,339,198	19,748,069
Adiciones ¹ (+)	3,862,020	30,336	50,386	3,942,742
Disposiciones (-)	-	-	(4,688)	(4,688)
Saldo final costo	5,907,274	10,393,953	7,384,896	23,686,123
Amortización acumulada				
Saldo inicial amortización acumulada	-	(8,211,465)	(6,168,145)	(14,379,610)
Amortización del periodo (+)	-	(883,959)	(433,241)	(1,317,200)
Disposiciones (-)	-	-	4,688	4,688
Saldo final amortización acumulada	-	(9,095,424)	(6,596,698)	(15,692,122)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2024	5,907,274	1,298,529	788,198	7,994,001

2023	Activos intangibles en desarrollo ²	Software y aplicaciones informáticas	Licencias	Total
Costo				
Saldo inicial costo	-	9,627,594	6,896,682	16,524,276
Adiciones ¹ (+)	2,045,254	736,023	442,516	3,223,793
Saldo final costo	2,045,254	10,363,617	7,339,198	19,748,069
Amortización acumulada				
Saldo inicial amortización acumulada	-	(7,297,660)	(5,713,555)	(13,011,215)
Amortización del periodo (+)	-	(913,803)	(454,590)	(1,368,393)
Saldo final amortización acumulada	-	(8,211,463)	(6,168,145)	(14,379,608)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2023	2,045,254	2,152,154	1,171,053	5,368,461

¹Incluye las compras, los desembolsos capitalizables que cumplen el criterio de reconocimiento.

Al cierre de los periodos se realizó prueba de deterioro de valor a los activos para aquellos intangibles con vida útil finita la cual no evidenció deterioro de valor.

La amortización de los activos intangibles se reconoce como costos y gastos en el estado consolidado del resultado integral. Ver nota 25 - Costos por prestación de servicios y venta de bienes y nota 26 - Gastos de administración.

²Los principales proyectos en desarrollo que se tienen son los siguientes:

Proyectos	2024	2023
BI y Analíticos 2022-2024 ¹	2,299,132	1,238,780
Software ERP SAP ²	1,305,645	52,719
Facturación Electrónica	1,124,516	-
Upgrade ACS SCADA/OMS/DMS	756,138	753,755
Licencias de Software Onpremise Tecnologías y Soporte	421,843	-
Total	5,907,274	2,045,254

¹ Implementación de solución analítica para el sistema de información comercial, que incluye adquisición de la plataforma analítica de SAP, consultoría para construir visualizaciones/dashboards operativos para la gestión del macroproceso comercial, y mecanismo para la generación de las tablas de calidad comercial para las entregas de información periódicas a SIGET.

²El proyecto SAPHiro es un software ERP con alcance de grupo EPM para optimizar los procesos financieros, la gestión de suministros de bienes y servicios, y la administración financiera de los proyectos. Esta solución busca mitigar riesgos tecnológicos y de soporte, fortaleciendo la eficiencia operativa y mejorando la capacidad de análisis y toma de decisiones estratégicas, se tiene previsto que este proyecto finalice en marzo 2026.

Nota 6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar a la fecha de los periodos sobre los que se informa es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	2024	2023
Deudores de servicios públicos		
Compensación de costos de energía ¹	41,527,303	31,133,641
Deudores servicios de energía	37,068,445	33,029,000
Subtotal deudores de servicios públicos	78,595,748	64,162,641
Otros deudores		
Financiamiento de electrodomésticos	1,691,971	1,483,524
Otros contratos con clientes	416,163	321,110
Préstamos empleados	79,522	52,965
Otros deudores por cobrar	3,682,171	4,176,706
Subtotal otros deudores	5,869,827	6,034,305
Subtotal deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	84,465,575	70,196,946
Menos: estimación para pérdidas crediticias esperadas	(1,053,008)	(1,214,630)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto	83,412,567	68,982,316
Porción corriente	(82,403,034)	(68,330,699)
Porción no corriente	1,009,533	651,617

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

¹Las cuentas por cobrar clasificadas como compensación de costos de energía representan la diferencia entre el precio de la energía comprada en un período (Principalmente en el último trimestre) por la Empresa a diferentes generadores y la tarifa cobrada al consumidor final, con base al pliego tarifario vigente para ese período.

La diferencia descrita anteriormente fue 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 futuros de tarifas con base a la metodología determinada por dicho Reglamento, la cual permite a las compañías distribuidoras recuperar esos costos incurridos a la fecha de los Estados Financieros y que deberían ser incluidos en las siguientes facturaciones a los clientes.

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 incremento de las cuentas de compensación de costos de energía está influenciado por los diferentes decretos emitidos por el regulador, Ver nota 1 - Marco legal y regulatorio.

La Administración de la Empresa ha registrado estos importes como parte de las cuentas a cobrar debido a lo siguiente:

- La cuenta por cobrar representa costos por compensación de energía que de conformidad con la legislación local aplicable serían incluidos en las siguientes facturas a los clientes por medio de un incremento en la tarifa por consumo de energía.
- La cuenta por cobrar de costos de energía proveerá beneficios económicos futuros, debido a que el exceso del costo facturado por los proveedores de energía será recuperable a través del incremento en la tarifa de energía a los clientes de la Empresa por consumo de energía, lo cual proveerá de flujos de efectivo adicionales de los clientes.
- La cuenta por cobrar de costos por compensación de energía representa un derecho de cobro con base a la regulación vigente, la cual permite que las Compañías distribuidoras de electricidad, ajusten trimestrales la tarifa de la energía para recuperar esos costos incurridos.

El Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés) emitió en enero de 2021, un “Borrador de Exposición de Activos y Pasivos Regulatorios”. Este proyecto de Norma establece las propuestas para el reconocimiento, medición, presentación y revelación de activos, pasivos, ingresos y gastos regulatorios; sin embargo, hasta la fecha de aprobación de los estados financieros consolidados, la Norma no ha sido aprobada.

Deterioro de las cuentas por cobrar

El período promedio de cobro de deudores de energía 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.

La Empresa mide la corrección de valor por pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo utilizando el enfoque simplificado, el cual consiste en tomar el valor actual de las pérdidas de crédito que surjan de todos los eventos de “default” posibles en cualquier momento durante la vida de la operación.

Se toma esta alternativa dado que el volumen de clientes que maneja la Empresa es muy alto y la medición y control del riesgo por etapas puede conllevar a errores y a una subvaloración del deterioro.

El modelo de pérdida esperada corresponde a una herramienta de pronóstico que proyecta la probabilidad de incumplimiento o de no pago de la cartera dentro de los próximos doce meses. A cada obligación se le asigna una probabilidad individual de no pago que se calcula a partir de un modelo de probabilidad que involucra variables sociodemográficas, del producto y de comportamiento.

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA
(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)
Notas a los Estados Financieros Consolidados
Al y por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023
(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

A la fecha de corte el análisis de antigüedad de las cuentas por cobrar al final del periodo sobre el que se informa y que están deterioradas es:

	2024		2023	
	Valor bruto en libros	Valor pérdidas crediticias esperadas durante	Valor bruto en libros	Valor pérdidas crediticias esperadas durante
Deudores de servicios públicos				
Sin Mora	24,864,690	(926)	19,520,605	(283)
Menor a 30 días	6,093,114	(4,018)	5,573,153	(1,363)
30-60 días	2,921,997	(17,166)	1,752,825	(5,406)
61-90 días	640,403	(23,012)	1,016,686	(12,058)
91-120 días	1,259,847	(12,464)	3,081,928	(3,435)
121-180 días	42,255,759	(28,274)	31,668,378	(20,782)
181-360 días	88,192	(88,192)	859,527	(148,344)
Mayor a 360 días	471,746	(475,903)	689,539	(693,697)
Total deudores servicios públicos	78,595,748	(649,955)	64,162,641	(885,368)
Otros deudores				
Sin Mora	4,347,075	(5,204)	4,288,744	(3,364)
Menor a 30 días	486,546	(5,094)	1,072,149	(4,398)
30-60 días	195,800	(8,364)	159,366	(4,150)
61-90 días	106,805	(8,022)	69,707	(4,105)
91-120 días	40,766	(8,902)	44,941	(6,631)
121-180 días	51,681	(25,529)	68,997	(23,625)
181-360 días	163,792	(134,499)	178,843	(166,045)
Mayor a 360 días	477,362	(207,439)	151,558	(116,944)
Total otros deudores	5,869,827	(403,053)	6,034,305	(329,262)
Total	84,465,575	(1,053,008)	70,196,946	(1,214,630)

La conciliación de las pérdidas crediticias esperadas relacionadas con los saldos por cobrar a deudores servicios de energía y a otros deudores es la siguiente:

Perdidas crediticias esperadas durante la vida del activo	2024	2023
Saldo al inicio del año	(1,214,630)	(1,648,610)
Activos financieros que han sido dados de baja durante el periodo	299,943	512,707
Cambios en el deterioro de las cuentas por cobrar que se tenían al inicio del periodo	(138,321)	(78,727)
Saldo al final del año	(1,053,008)	(1,214,630)

La conciliación de la cartera es la siguiente:

Saldo cartera	2024	2023
Saldo inicial de activos financieros	68,982,316	43,772,022
Activos financieros nuevos del periodo	714,259,604	581,700,698
Cancelaciones de activos financieros	(699,529,410)	(555,977,697)
Activos financieros que han sido dados de baja en cuentas	(299,943)	(512,707)
Saldo final	83,412,567	68,982,316

La Empresa castiga contra el deterioro de valor reconocido en una cuenta correctora, los valores de los activos financieros deteriorados cuando se ha realizado la gestión de cobro y esta ha sido infructuosa. La Empresa reconoce la totalidad de las pérdidas de deterioro de valor a través de una cuenta correctora y no de forma directa.

Nota 7. Otros activos financieros

El detalle de otros activos financieros al final del periodo es:

Otros activos financieros	2024	2023
No corriente		
Títulos de renta fija	293,335	329,097
Títulos de renta variable	157,005	157,005
Total no corriente	450,340	486,102
Corriente		
Títulos de renta variable	1,846,220	2,170,629
Total corriente	1,846,220	2,170,629
Total otros activos financieros	2,296,560	2,656,731

Títulos de renta fija

De acuerdo con los criterios establecidos en la Empresa para realizar inversiones en títulos de renta fija, se consideran instituciones que tengan un bajo nivel de riesgo, lo que permite asegurar la recuperación de los flujos contractuales dentro de los tiempos previstos. Al cierre del ejercicio 2024 y 2023 las inversiones que se han realizado se describen a continuación:

Emisor:	LAGEO, S.A. de C.V.
Monto de la inversión:	\$293,335 para 2024 (2023: \$329,096)
Tasa de interés:	5.80%
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

Títulos de renta variable no corriente

Corresponde a la inversión en el capital social de la Unidad de Transacciones, S.A. de C.V. El porcentaje de participación al 31 de diciembre de 2024 y 2023 en la Unidad de Transacciones es de 6.21%. Por los años terminados el 31 de diciembre de 2024 y 2023 la Empresa no recibió dividendos, provenientes de su participación.

Títulos de renta variable corriente

Son principalmente 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 empresa autónoma; estos títulos se utilizan principalmente para el pago de impuestos al Ministerio de Hacienda.

Dentro de este rubro también se incluyen un fondo de inversión abierto a plazo de 180 días renovable que se habilitó desde el 21 de febrero del 2022, y renovado el 20 de agosto de 2024. La tasa anualizada de rendimiento es variable la cual al 31 de diciembre de 2024 fue 6.30% (5.63% para el 2023). El valor del fondo es de \$116,826 más los rendimientos generados por el año terminado el 31 de diciembre de 2024 por \$6,810 (2023: \$5,860).

Nota 8. Activos por derecho de uso

Arrendamientos que origina activos por derecho de uso como arrendatario

A la fecha de corte el valor en libros de los activos por derechos de uso es el siguiente:

2024	Derecho uso edificaciones	Derecho uso redes, líneas y cables	Derecho uso equipos de comunicación y cómputo	Total
Costo				
Saldo inicial del costo	1,173,080	9,815,767	485,095	11,473,942
Adiciones (+)	915,386	2,213,074	147,441	3,275,901
Remediones (+)	11,075	121,927	152,818	285,820
Retiros (-)	(1,173,080)	(61,389)	(477,102)	(1,711,571)
Saldo final del costo	926,461	12,089,379	308,252	13,324,092
Amortización acumulada				
Saldo inicial de la amortización acumulada	(1,173,080)	(2,870,052)	(479,639)	(4,522,771)
Amortización del periodo (+)	(164,198)	(790,403)	(60,424)	(1,015,025)
Retiros (-)	1,173,080	-	477,102	1,650,182
Saldo final amortización acumulada	(164,198)	(3,660,455)	(62,961)	(3,887,614)
Total saldo final activos por derecho de uso neto	762,263	8,428,924	245,291	9,436,478

2023	Derecho uso edificaciones	Derecho uso redes, líneas y cables	Derecho uso Muebles y enseres	Derecho uso Equipos de comunicación y cómputo	Total
Costo					
Saldo inicial del costo	1,159,547	9,149,366	127,978	522,996	10,959,887
Adiciones (+)	13,533	666,401	29,349	8,478	717,761
Retiros (-)	-	-	-	(46,378)	(46,378)
Saldo final del costo	1,173,080	9,815,767	157,327	485,096	11,631,270
Amortización acumulada					
Saldo inicial de la amortización acumulada	(915,163)	(2,234,212)	(103,984)	(463,957)	(3,717,316)
Amortización del periodo (+)	(257,917)	(635,840)	(53,343)	(55,873)	(1,002,973)
Retiros (-)	-	-	-	40,191	40,191
Saldo final amortización acumulada	(1,173,080)	(2,870,052)	(157,327)	(479,639)	(4,680,098)
Total saldo final activos por derecho de uso neto	-	6,945,715	-	5,457	6,951,172

La amortización de los activos por derechos de uso se reconoce como costos y gastos en el estado consolidado del resultado integral. Ver nota 25 - Costos por prestación de servicios y venta de bienes y nota 26 - Gastos de administración.

Los acuerdos de arrendamiento más significativos son los arrendamientos de terrenos para bahías de interconexión eléctrica que se han firmado con la Empresa Transmisora de El Salvador (ETESAL), dichos acuerdos transfieren a DELSUR el derecho de uso de espacio físico para que DELSUR instale los equipos necesarios para la correcta operación de la interconexión entre la red de transmisión y red de distribución. La vigencia de los contratos es para doce meses y son prorrogables automáticamente a su vencimiento por periodos iguales. Los pagos de arrendamiento son mensuales, iguales anticipadas y sucesivas. El canon de arrendamiento se ajusta anualmente a la finalización del plazo o de sus prorrogas, en un porcentaje igual al crecimiento anual del Índice de Precios al Consumidor (IPC), tomando como referencia la última publicación del Banco Central de Reserva de El Salvador.

Los pasivos por arrendamientos se encuentran dentro del rubro Otros pasivos financieros del estado consolidado de situación financiera (nota 17).

Arrendamientos operativos

Los contratos de arrendamientos más significativos son los contratos suscritos con las compañías telefónicas para el arrendamiento de postes de la red de distribución, estos pueden ser renovados anualmente previo acuerdo de las partes, los pagos de arrendamiento del contrato se actualizan de forma anual.

El valor de los ingresos por arrendamientos operativos es:

Arrendamiento operativo (nota 23)	2024	2023
Año uno	3,602,964	3,274,823

Arrendamientos que no originan activos por derechos de uso como arrendatario

El acuerdo de arrendamiento más significativo es espacio físico en bodegas para resguardo de materiales con el proveedor Crowley. Los pagos de arrendamiento del contrato se actualizan al vencimiento de cada una de sus prórrogas.

Las cuotas totales de arrendamiento reconocidas como costos por prestación de servicios y gastos de administración del 2024 son \$341,491 (2023: \$136,640).

Nota 9. Compromisos y Garantías

Garantías otorgadas

Con base a las cláusulas de garantía de los contratos de compraventa de energía DELSUR ha suscrito con las compañías generadoras y comercializadoras, la Empresa ha constituido fianzas por \$19,516,555 (\$16,032,897 en 2023), 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 2024 se entregaron garantías para cubrir procesos con empresas gubernamentales por la cantidad de \$6,028,122 (\$8,473,385 en 2023). Las comisiones por inversión de fianzas son contabilizadas en los resultados integrales en la cuenta de gastos financieros.

Garantías recibidas

La Empresa ha recibido depósito de consumidores en garantía en cuyo valor en libros al 31 de diciembre de 2024 y 2023 es \$5,867,803 y \$5,471,811 respectivamente (nota 16). 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 2024, fue del 5.94% (5.84% para el 2023), 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 la Empresa 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 de la Empresa. El saldo de este pasivo se presenta como un pasivo corriente.

La Empresa ha recibido garantías por fiel cumplimiento de contratos por \$708,629 en 2024 (\$378,473 para el 2023). Ver nota 16 - Acreedores y otras cuentas por pagar.

Compromisos

En la actualidad la Empresa posee compromisos por compra de energía que representan un promedio de 2,158 millones de dólares. Este monto está dividido de la siguiente manera:

	Compras de energía por medio de contratos	US\$ Millones
2025		148
2026		132
2027		130
2028		128
2029		125
2030		123
2031		121
2032		121
2033		121
2034		121
2035		121
2036		117
2037		112
2038		106
2039		104
2040		100
2041		79
2042		38
2043		19
2044		14
2045		14
2046		14
2047		14
2048		14
2049		14
2050		6
2051		2
Total		<u>2,158</u>

El 95.1% 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 Empresa 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 Empresa 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 0.8% 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 4.1% de contratos, provienen de acuerdos bilaterales con generadores locales. Estos contratos, como resultado de las reformas a la Ley General de Electricidad mediante Decreto Legislativo No. 49 del 17 de julio de 2024, también forman parte de los costos trasladados al usuario final.

Nota 10. Otros activos

El detalle de otros activos al final de los periodos que se informa es el siguiente:

Concepto	2024	2023
Impuesto a las ventas	2,153,100	1,341,521
Pagos realizados por anticipado	977,201	955,023
Anticipos entregados a proveedores	136,074	58,773
Otros saldos a favor por otros impuestos	-	177,829
Total otros activos	3,266,375	2,533,146

Los pagos realizados por anticipado, incluye principalmente costos de soporte técnico y renovación de licencias, alquileres pagados por anticipado y suministros de oficina. El anticipo de impuesto a las ventas y saldos a favor de otros impuestos incluyen remanente de crédito fiscal, originado por compra de energía a los generadores a un mayor costo del que se le traslada al usuario final, por la dinámica vigente de fijación de precios de energía.

Nota 11. Inventarios

Los inventarios al final del periodo estaban representados así:

Inventarios	2024	2023
Materiales para la prestación de servicio ¹	2,871,957	1,511,018
Bienes en tránsito	952,051	773,233
Equipos tecnológicos y muebles para el hogar ²	99,373	178,047
Total inventarios	3,923,381	2,462,298

¹ Incluye mercancías en existencia que no requieren transformación, como conductores, transformadores, medidores de energía, y suministros de oficina, así como aquellas en poder de terceros.

² Incluye mercancías en existencia que no requieren transformación y están disponibles para la venta, como equipos tecnológicos y muebles para el hogar.

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023 se han reconocido como gasto producto de rebaja de valor de los inventarios \$37,438 y \$53,430 respectivamente (nota 25). La Empresa no tiene comprometidos inventarios en garantía de pasivos.

Nota 12. Efectivo y equivalentes al efectivo

La composición del efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo es la siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	2024	2023
Efectivo en caja y bancos	4,822,727	1,425,804
Equivalentes al efectivo ¹	166,346	322,734
Total efectivo y equivalentes al efectivo	4,989,073	1,748,538

¹ Los equivalentes al efectivo corresponden a fondos de inversión que están disponibles para retiro si la Empresa así lo requiere.

Algunos depósitos de efectivo y equivalentes devengan un interés basado en los saldos diarios determinados por las entidades financieras correspondientes. El rendimiento promedio anual de estos depósitos para el 2024 fue de 6.14% (2023: 5.22%). Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, no existían restricciones de uso sobre los saldos de efectivo y equivalentes de efectivo.

Nota 13. Patrimonio

Capital

El capital social al 31 de diciembre de 2024 y 2023 por \$12,281,064 estaba integrado por 3,070,573 acciones comunes a \$4.00, totalmente suscritas y pagadas.

Reservas

De conformidad con el Código de Comercio vigente, la Empresa 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 Empresa 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. Para tales efectos, la Empresa 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 la reserva legal al 31 de diciembre de 2024 y 2023 es de \$7,089,744.

Resultados acumulados

El movimiento de los resultados acumulados durante el periodo fue:

Resultados acumulados	2024	2023
Saldo inicial	28,180,992	23,599,158
Dividendos decretados	(16,290,974)	(12,112,014)
Total resultados acumulados antes del resultado neto del ejercicio	11,890,018	11,487,144
Resultado neto del ejercicio	15,946,489	16,693,848
Total resultados acumulados	27,836,507	28,180,992

Con fecha 19 de marzo de 2024, en Acta No. 43 de Junta General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas se acordó declarar dividendos de \$16,292,603 correspondientes a las utilidades del año 2023.

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

Nota 14. Otro resultado integral acumulado

Componente: nuevas mediciones de planes de beneficios definidos

El componente de nuevas mediciones de planes de beneficios definidos representa el valor acumulado de las ganancias o pérdidas actuariales. El valor neto de las nuevas mediciones se transfiere a las utilidades acumuladas y no reclasifica a los resultados del periodo.

	2024	2023
Saldo al inicio del año	(819,684)	(884,576)
(Pérdida) Ganancia actuarial reconocida en otro resultado integral (nota 18)	(431,353)	92,703
Impuesto diferido pérdida (ganancia) beneficios post-empleo (nota 29)	129,406	(27,811)
Total	(1,121,631)	(819,684)

Nota 15. Créditos y préstamos

El siguiente es el detalle del valor en libros de los créditos y préstamos medidos al costo amortizado:

Créditos y préstamos	2024	2023
No corriente		
Préstamos banca comercial	68,125,000	39,625,000
Total no corriente	68,125,000	39,625,000
Corriente		
Préstamos banca comercial	9,004,213	11,589,426
Total corriente	9,004,213	11,589,426
Total créditos y préstamos por pagar	77,129,213	51,214,426

El detalle de los créditos y préstamos es el siguiente:

Entidad	Moneda Original	Fecha inicial	Plazo	Tasa de interés nominal	2024				2023			
					TIR	Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor Total	TIR	Valor nominal	Valor costo amortizado	Valor Total
Banco Davivienda Colombia, S.A.	USD\$	07/10/2015	10 años	SOFR 3M + 4.5%	9.23%	4,500,000	93,784	4,593,784	7.39%	6,000,000	131,133	6,131,133
Banco Davivienda, S.A.	USD\$	29/10/2021	9 años	SOFR 3M + 4.0%	8.14%	22,000,000	318,980	22,318,980	6.90%	30,000,000	479,165	30,479,165
Banco Cuscatlán, S.A.	USD\$	28/09/2023	10 años	SOFR 3M + 3.75%	9.39%	13,125,000	(18,389)	13,106,611	6.72%	14,625,000	(21,384)	14,603,616
Banco Davivienda Internacional (Panamá), S.A.	USD\$	29/11/2024	10 años	SOFR 6M + 4.0%	8.53%	25,000,000	90,651	25,090,651	-	-	-	-
Banco Cuscatlán, S.A.	USD\$	30/12/2024	10 años	SOFR 3M + 4.0%	8.60%	12,000,000	(32,051)	11,967,949	-	-	-	-
Total						76,625,000	452,975	77,077,975		50,625,000	588,914	51,213,914

El movimiento de los préstamos e intereses es el siguiente:

Concepto	2024	2023
Saldo al inicio del periodo	51,214,426	44,991,417
Intereses financieros generados (nota 28)	4,946,277	4,050,366
Desembolsos de préstamos recibidos	37,000,000	15,000,000
Capital pagado	(11,000,000)	(8,750,000)
Intereses financieros pagados	(5,031,490)	(4,077,357)
Saldo al final del periodo	77,129,213	51,214,426

Un resumen de los vencimientos de los créditos y préstamos por pagar se presenta en la nota 32, en la sección de Riesgo de liquidez.

Covenants

La Empresa tiene diferentes compromisos financieros (covenants), establecidos en los contratos de crédito firmados con instituciones financieras relacionadas a Banco Davivienda, S.A. (Colombia).

En estos contratos se incluyen los siguientes covenants: nivel de cobertura de servicio de deuda, relación deuda patrimonio y deuda financiera neta sobre EBITDA.

Al cierre de diciembre de 2024 y 2023, DELSUR, se encuentra en cumplimiento de los covenants financieros pactados.

Covenant	Banco	Límite Indicador	2024	2023 ¹
EBITDA/Servicio de deuda	Banco Davivienda	Mayor o igual a 2.5	2.82	2.75
Deuda Financiera Neta (deuda financiera menos efectivo disponible) / Patrimonio	Banco Davivienda	Menor o igual a 3.0	1.55	1.05
Deuda Financiera Neta (Deuda financiera - Efectivo Disponible)/EBITDA	Banco Davivienda	Menor a 3.5	1.89	1.18

¹Recalculados con los estados financieros consolidados reexpresados.

Incumplimientos

Durante el periodo contable, la Empresa no ha incumplido con las condiciones pactadas o covenants establecidos en los créditos o préstamos y el pago del principal e intereses de sus préstamos bancarios.

Nota 16. Acreedores y otras cuentas por pagar

Los acreedores y otras cuentas por pagar se miden al costo amortizado y están compuestos por:

Acreedores y otras cuentas por pagar	2024	2023
No corriente		
Depósitos recibidos en garantía (nota 9)	11,883	11,883
Otras cuentas por pagar	128,492	119,410
Total acreedores y otras cuentas por pagar no corriente	140,375	131,293
Corriente		
Cuentas por pagar a generadores de energía	37,817,002	29,215,119
Cuentas por pagar a generadores de energía por diferimiento relacionado a los costos de compensación de energía	17,889,124	18,815,485
Adquisición de bienes y servicios	11,862,090	10,674,265
Depósitos recibidos en garantía (nota 9)	5,855,920	5,459,928
Depósitos en garantía de fiel cumplimiento (nota 9)	708,629	378,473
Partes relacionadas (nota 30)	63,572	82,902
Otras cuentas por pagar	1,429,394	1,073,807
Total acreedores y otras cuentas por pagar corriente	75,625,731	65,699,979
Total acreedores y otras cuentas por pagar	75,766,106	65,831,272

¹Las cuentas por pagar a generadores de energía por diferimiento están relacionadas con los costos de compensación, son pasivos cuyo pago se difiere durante el plazo de recuperación del activo por costos de compensación de energía relacionado (nota 6 - Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar), el cual se recupera mediante la indexación tarifaria aplicada a los consumidores de energía a la emisión de las respectivas facturas o durante el plazo que determine el regulador

²El término para el pago a proveedores es generalmente, 30 días, con excepción pagos que sean autorizados para pago urgente.

Durante el periodo contable, la Empresa no ha incumplido con los pagos de acreedores y otras cuentas por pagar.

Nota 17. Otros pasivos financieros

A continuación, se detallan los importes en libros de los pasivos por arrendamiento y los movimientos durante el periodo:

	2024	2023
Saldo al 1 de enero	7,855,508	8,011,308
Remediciones	285,820	337,032
Adiciones	3,275,901	467,156
Gasto financiero por arrendamiento (nota 28)	683,437	458,153
Pagos efectuados por arrendamientos	(1,703,981)	(1,418,141)
Saldo al final del periodo	10,396,685	7,855,508
Porción corriente	(841,984)	(624,067)
Porción no corriente	9,554,701	7,231,441

Un resumen de los vencimientos de los otros pasivos por arrendamientos se presenta en la nota 32, en la sección de Riesgo de liquidez.

Nota 18. Beneficios a los empleados

El rubro de beneficios a empleados reconocidos a la fecha de corte presenta la siguiente composición:

Beneficios a empleados	2024	2023
No corriente		
Obligaciones laborales	8,073,516	7,635,828
Total beneficios a empleados no corriente	8,073,516	7,635,828
Corriente		
Bonificaciones	1,460,672	1,141,464
Vacaciones	1,223,010	1,116,969
Otros beneficios a corto plazo	196,291	184,022
Total beneficios a empleados corriente	2,879,973	2,442,455
Total pasivo por beneficios a empleados	10,953,489	10,078,283

Beneficios post-empleo

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

Planes de beneficios definidos	2024	2023
Saldo inicial	7,635,828	7,066,904
Costo del servicio presente	626,424	603,481
Pérdida (Ganancia) actuarial reconocida en otro resultado integral	431,353	(92,703)
Costo por intereses	373,569	340,193
Pagos efectuados por el plan	(993,658)	(282,047)
Total beneficios definidos	8,073,516	7,635,828

El costo por servicio presente está incluido en el gasto de personal en el estado consolidado del resultado integral.

Para el cálculo de las obligaciones laborales la Empresa toma de referencia el último salario devengado por el trabajador, para efectos de determinar el costo y provisión de estos beneficios se utiliza el método Unidad de Crédito Proyectada basado en valuaciones actuariales al final del periodo que se informa. El costo por servicio y costo por interés son registrados en el estado consolidado del resultado integral.

Las principales hipótesis actuariales utilizadas han sido las siguientes:

Supuestos	2024	2023
Tasa de descuento (%)	4.65%	5.20%
Tasa de incremento salarial anual (%)	2.00%	2.00%
Tasa de incremento al salario mínimo	4.50%	4.50%
Tasa de inflación anual (%)	1.00%	1.00%
Tablas de supervivencia	CSO-80	CSO-80

El promedio ponderado de la duración en años, de las obligaciones laborales a la fecha de corte, se presenta a continuación:

Otros planes de beneficios definidos	2024		2023	
	Desde	Hasta	Desde	Hasta
Obligaciones laborales	2025	2034	2024	2033

El siguiente cuadro recoge el efecto de una variación de más 0.5% y menos 0.5% en el incremento salarial y en la tasa de descuento sobre la obligación laboral.

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%
Obligaciones laborales	(220,089)	232,837	234,968	(223,924)
Total obligaciones	(220,089)	232,837	234,968	(223,924)

Nota 19. Impuestos, contribuciones y tasas por pagar

El detalle de los impuestos, contribuciones y tasas por pagar, diferentes a impuesto sobre la renta, es el siguiente:

Impuestos, contribuciones y tasas por pagar	2024	2023
Corriente		
Retenciones de impuesto sobre la renta ¹	1,469,911	585,967
Otros impuestos municipales	913,664	1,018,047
Contribuciones	35,570	35,305
Impuesto al valor agregado	84,324	64,579
Total impuestos, contribuciones y tasas por pagar corriente	2,503,469	1,703,898

¹La variación más significativa se presenta en las retenciones de impuesto sobre la renta realizadas al pago de dividendos.

Nota 20. Provisiones, activos y pasivos contingentes

Provisiones

La conciliación de las provisiones es la siguiente:

Concepto	Litigios	Otras ²	Total
Saldo inicial	1,168,241	1,076,887	2,245,128
Adiciones ¹	1,197,028	5,058,346	6,255,374
Reversiones, montos no utilizados	(2,353,086)	(1,157,949)	(3,511,035)
Total provisiones	12,183	4,977,284	4,989,467

Litigios

Esta provisión cubre las pérdidas estimadas probables relacionadas con litigios laborales, civiles, administrativos y fiscales que surgen en las operaciones de la Empresa.

Al 31 de diciembre 2024 el comportamiento significativo de las provisiones es el siguiente:

¹ Las reversiones corresponde por casos que presentan alta probabilidad de resolución a favor.

Para aminorar las condiciones de incertidumbre que puedan presentarse con respecto al valor estimado a pagar de un litigio, la Empresa evalúa cada caso en forma particular, el valor estimado a pagar de un litigio calificado como probable se determina tomando como base el monto de la pretensión del demandante y un análisis de la condición puntual que motiva la demanda para poder determinar el reconocimiento de un posible perjuicio. Para esto se cuenta con asesores legales externos.

Los siguientes son los litigios reconocidos:

Tercero	Pretensión	Valor
Alcaldía San Esteban Catarina	Tasa por uso de postes e instalación de estructuras	6,142
Alcaldía Municipal de San Salvador	Impuestos Municipales por instalación de postes	6,041
Total provisión por contingencias municipales		12,183

Otras provisiones

² Incluye provisión por compensaciones regulatorias a clientes.

La Empresa mantiene otras provisiones de origen regulatorio, estas incluyen provisión por energía no servida (ENS) que consiste en retribución económica que se les realiza a los clientes a través de la facturación por las interrupciones del servicio eléctrico.

El cálculo de la compensación por ENS resulta de pagar al doble el *Precio de energía* (\$/kWh) la *Energía No Suministrada* a un usuario (kWh), esta compensación es calculada para cada usuario afectado ante una interrupción en el servicio, cumpliendo así con la normativa vigente establecida por el Ente Regulador SIGET. La provisión de ENS se realiza considerando un mes completo en análisis y el monto de ENS es extraído del *Módulo de Calidad del Servicio Técnico*, este es un sistema informático que posee los datos necesarios para realizar el cálculo.

Nota 21. Otros pasivos

La composición de otros pasivos es la siguiente:

Otros pasivos	2024	2023
No corriente		
Ingresos recibidos por anticipado	-	17,068
Subvenciones del gobierno	2,728,466	2,872,265
Subtotal otros pasivos no corriente	2,728,466	2,889,333
Corriente		
Ingresos recibidos por anticipado	3,312,976	3,369,777
Subvenciones del gobierno	150,063	148,696
Recaudaciones por aplicar	844,256	626,859
Subtotal otros pasivos corrientes	4,307,295	4,145,332
Total otros pasivos	7,035,761	7,034,665

Subvenciones del gobierno

El movimiento de las subvenciones del gobierno a la fecha de corte es el siguiente:

Subvenciones del gobierno	2024	2023
Saldo al inicio del año	3,020,961	3,147,767
Adiciones del periodo	7,080	21,577
Reconocidas en el resultado del periodo	(149,512)	(148,383)
Saldo al final del año	2,878,529	3,020,961
Subvenciones del gobierno:		
No corriente	2,728,466	2,872,265
Corriente	150,063	148,696
Total subvenciones del gobierno	2,878,529	3,020,961

Las subvenciones provienen de subsidios recibidos para la construcción de infraestructura eléctrica rural que se incluyen en el rubro de 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 periodos 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 2.8). Al 31 de diciembre de 2024 y 2023 dentro de la propiedad, planta y equipo se incluyen activos relacionados con proyectos subvencionados por \$4,861,995 y \$4,341,153 respectivamente. Al 31 de diciembre 2024 y 2023, la Empresa no ha incumplido las condiciones relacionadas con subvenciones del gobierno.

Ingresos recibidos por anticipado

El detalle de ingresos recibidos por anticipado, que en su mayor proporción corresponden a pasivos de los contratos de construcción de proyectos a terceros (ver nota 23 - Ingresos de actividades ordinarias), a la fecha de corte fue:

Ingresos recibidos por anticipado	2024	2023
Saldo inicial	3,386,845	1,715,428
Importes recibidos en el periodo	2,855,880	2,790,805
Reconocidas en el resultado del periodo	(2,929,749)	(1,119,388)
Saldo final	3,312,976	3,386,845
Ingresos recibidos por anticipado:		
No corriente	-	17,068
Corriente	3,312,976	3,369,777
Total ingresos recibidos por anticipado	3,312,976	3,386,845

Nota 22. Cambios en los pasivos por actividades de financiación

La conciliación de los pasivos que surgen por las actividades de financiación es la siguiente:

Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiación para 2024	Saldo inicial	Flujos de efectivo netos	Otros cambios netos	Total
Créditos y préstamos (nota 15)	51,214,426	26,000,000	(85,213)	77,129,213
Pasivos por arrendamientos (nota 8 y 17)	7,855,508	(1,703,981)	4,245,158	10,396,685
Dividendos o excedentes pagados (nota 13)	15,455,667	(15,455,667)	-	-
Intereses sobre créditos y préstamos (nota 15)	5,031,490	(5,031,490)	-	-
Total pasivos por actividades de financiación	79,557,091	3,808,862	4,159,945	87,525,898

Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiación para 2023	Saldo inicial	Flujos de efectivo netos	Otros cambios netos	Total
Créditos y préstamos (nota 15)	44,991,418	6,250,000	(26,991)	51,214,427
Pasivos por arrendamientos (nota 8 y 17)	8,011,308	(1,418,141)	1,262,341	7,855,508
Dividendos o excedentes pagados (nota 13)	11,513,205	(11,513,205)	-	-
Intereses sobre créditos y préstamos (nota 15)	4,077,357	(4,077,357)	-	-
Total pasivos por actividades de financiación	68,593,288	(10,758,703)	1,235,350	59,069,935

Nota 23. Ingresos de actividades ordinarias

La Empresa, para efectos de presentación desagrega sus ingresos por los servicios que presta, de acuerdo con las líneas de negocio en las que participa y de la forma en que la administración los analiza. El detalle de los ingresos de actividades ordinarias es el siguiente:

Ingresos por actividades ordinarias	2024	2023
Prestación de servicios		
Servicio de distribución energía	384,306,322	342,571,149
Ejecución de proyectos de terceros	3,095,017	1,304,825
Servicios de facturación y recaudo	769,518	685,384
Servicios de financiación	433,421	393,165
Servicios de conexiones, reconexiones y otros	1,676,437	1,508,801
Descuentos a clientes	(4,546,986)	(4,388,728)
Total prestación de servicios	385,733,729	342,074,596
Venta de bienes	1,090,841	1,094,157
Arrendamientos	3,602,964	3,274,823
Total	390,427,534	346,443,576

La Empresa reconoce todos sus ingresos a partir de la satisfacción de las obligaciones de desempeño y la mayoría de sus contratos con clientes tienen una duración inferior a un año.

Nota 24. Otros ingresos

El detalle de otros ingresos es el siguiente:

Otros ingresos	2024	2023
Cargos por servicios administrativos	527,333	332,244
Recuperaciones	24,999	25,975
Indemnizaciones	11,578	7,356
Total otros ingresos	563,910	365,575

Nota 25. Costos por prestación de servicios y venta de bienes

El detalle de los costos por prestación de servicios es el siguiente:

Costos por prestación de servicios	2024	2023
Compras de energía	281,448,688	246,315,827
Salarios y gastos de personal	12,962,778	11,377,062
Impuestos y tasas	12,151,739	11,146,971
Órdenes y contratos por otros servicios	10,386,821	13,078,529
Depreciaciones de propiedad, planta y equipo	5,798,512	5,221,940
Mantenimiento y reparaciones	5,619,238	1,296,793
Compensaciones regulatorias ¹ (nota 20)	5,058,346	1,063,587
Materiales y suministros	3,809,430	2,385,231
Costo de personal subcontratado	2,644,658	2,260,000
Amortización de activos intangibles	1,194,994	1,210,285
Amortización activos derecho de uso	972,585	881,318
Costo de ventas de bienes comercializados	830,198	886,951
Costos generales	444,580	419,842
Seguros	409,369	409,019
Manejo comercial y financiero del servicio	342,017	295,715
Deterioro del valor de propiedad, planta y equipo (nota 4)	205,944	108,972
Arrendamientos	112,449	94,839
Rebaja de valor inventarios (nota 11)	37,438	53,430
Bienes comercializados	11,782	7,598
Otros costos diversos	387,266	324,200
Total costos por prestación de servicios y venta de bienes	344,828,832	298,838,109

¹ Dentro de los costos por prestación de servicios se incluye las compensaciones regulatorias. (Ver nota 20 - Provisiones, activos y pasivos contingentes)

Nota 26. Gastos de administración

El detalle de los gastos de administración es el siguiente:

Gastos de administración	2024	2023
Gastos de personal		
Sueldos y salarios	3,620,023	3,659,426
Otros beneficios de corto plazo	2,326,152	2,107,558
Otras prestaciones al personal	1,999,927	1,742,602
Total gastos de personal	7,946,102	7,509,586
Gastos generales		
Licencias, soporte y mantenimiento informático	3,366,099	2,696,304
Comisiones, honorarios y servicios ¹	1,562,244	829,625
Contratos de administración y servicios técnicos	858,982	748,823
Depreciación de propiedades, planta y equipo	783,061	818,142
Relaciones públicas	406,828	158,989
Arrendamientos	402,770	216,299
Publicidad y propaganda	344,984	314,945
Mantenimiento	252,535	256,437
Impuestos, contribuciones y tasas	220,101	325,973
Seguros generales	180,830	209,562
Servicios públicos	174,460	149,576
Vigilancia y seguridad	136,342	108,923
Amortización de activos intangibles	122,207	158,108
Servicios de aseo y cafetería	119,520	87,457
Materiales y suministros	93,819	76,066
Viáticos y gastos de viaje	84,884	90,876
Combustibles y lubricantes	43,050	35,781
Amortización activos por derechos de uso	42,439	121,655
Gastos legales	31,741	13,639
Equipo de seguridad industrial	30,430	18,262
Comunicaciones y transporte	6,288	3,915
Otros gastos diversos	197,341	301,452
Total gastos generales	9,460,955	7,740,809
Total	17,407,057	15,250,395

¹ Dentro de los gastos de administración se incluyen \$56,796 de honorarios por servicios de auditoría de estados financieros para el periodo 2024.

Nota 27. Otros gastos

El detalle de los otros gastos es el siguiente:

Otros gastos	2024	2023
Pérdida en retiro de propiedades, planta y equipo (nota 4)	300,938	570,472
Otros gastos misceláneos	462,617	14,938
Total	763,555	585,410

Nota 28. Ingresos y gastos financieros

Ingresos financieros

El detalle de los ingresos financieros es el siguiente:

Concepto	2024	2023
Deudores y de mora	1,030,139	886,337
Depósitos bancarios	237,190	283,039
Otros ingresos financieros	64,599	100,763
Total ingresos financieros	1,331,928	1,270,139

Gastos financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

Concepto	2024	2023
Intereses por créditos y préstamos (nota 15)	4,946,277	4,050,366
Intereses por obligaciones bajo arrendamiento (nota 17)	683,437	458,153
Otros gastos financieros	105,334	101,748
Total intereses	5,735,048	4,610,267

Nota 29. Impuesto sobre la renta

Disposiciones fiscales

Las disposiciones fiscales aplicables y vigentes, establecen lo siguiente:

- La tasa nominal del impuesto sobre la renta es del 30% para 2024 y 2023.
- Las rentas fiscales por concepto de ganancia de capital se gravan con una tasa del 10%.

Conciliación de la tasa efectiva

La conciliación entre la tasa impositiva aplicable y la tasa efectiva y la composición del gasto por impuesto sobre la renta para los periodos 2024 y 2023 es la siguiente:

Impuesto de renta y complementarios	2024	%	2023	%
Resultado antes de impuestos	23,495,087		28,716,382	
Tasa de renta nominal		30%		30%
Impuesto de renta tasa nominal	7,048,526		8,614,915	
Efecto de diferencias permanentes de impuestos:				
Baja de bienes	41,053	0.2%	31,442	0.1%
Incumplimientos técnicos	1,318,324	5.6%	113,445	0.4%
Otros gastos no deducibles	180,233	0.8%	(72,055)	-0.30%
Ajustes de renta de años anteriores	(1,123,549)	-4.8%	3,201,694	11.10%
Impuesto a las ganancias a tasa efectiva	7,464,587	31.8%	11,889,441	41.00%
Detalle del gasto corriente y diferido				
Impuesto corriente	3,974,527	16.9%	5,303,880	18.8%
Impuesto diferido	3,572,476	15.2%	6,716,984	23.40%
Impuesto sobre la renta	7,547,003	32.1%	12,020,864	41.9%

Impuesto sobre la renta reconocido en resultados

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA
(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)
Notas a los Estados Financieros Consolidados
Al y por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023
(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

Los componentes más significativos del gasto por impuesto de renta a la fecha de corte son:

Impuesto sobre la renta	2024	2023
Impuesto sobre la renta corriente		
Gasto de impuesto sobre la renta corriente	5,098,076	2,102,186
Ajustes reconocidos en el periodo actual relacionados con el impuesto sobre la renta corriente de periodos anteriores	(1,123,549)	3,201,694
Total impuesto sobre la renta corriente	3,974,527	5,303,880
Impuesto diferido		
Impuesto diferido relacionado por el fondo de compensación de costos de energía	3,118,098	6,255,939
Impuesto diferido por la propiedad, planta y equipo	1,085,426	745,234
Impuesto diferido por deterioro de cuentas por cobrar	48,487	128,291
Impuesto diferido por subvenciones	42,730	38,042
Impuesto diferido por comisiones por financiamiento	37,131	8,409
Impuesto diferido por financiamiento a clientes	(8,633)	(26,122)
Impuesto diferido por activos por derecho de uso	(16,164)	(24,650)
Impuesto diferido por obras a terceros	(206,317)	189,519
Impuesto diferido por activos intangibles	(244,903)	(271,396)
Impuesto diferido por obligaciones laborales	(283,379)	(326,282)
Total impuesto diferido	3,572,476	6,716,984
Impuesto sobre la renta	7,547,003	12,020,864

El movimiento del remanente del impuesto sobre la renta es el siguiente:

	2024	2023
Saldo al inicio del año	3,566,938	415,233
Menos: Impuesto sobre la renta corriente del año	(3,974,527)	(5,303,880)
Más: Impuesto sobre la renta pagado	1,837,883	8,455,585
Saldo al final del año	1,430,294	3,566,938

Impuesto sobre la renta reconocido en otro resultado integral

El detalle del efecto impositivo correspondiente a cada componente del “otro resultado integral” del estado del resultado integral consolidado es el siguiente:

Otro resultado integral del estado de resultado integral	2024			2023		
	Bruto	Efecto impositivo	Neto	Bruto	Efecto impositivo	Neto
Partidas que no serán reclasificados posteriormente al resultado del periodo						
(Pérdida) Ganancia actuarial de beneficios post-empleo (nota 18)	(431,353)	129,406	(301,947)	92,703	(27,811)	64,892

Impuesto diferido

El detalle del impuesto diferido es el siguiente:

Impuesto diferido	2024	2023
Impuesto diferido activo	4,828,536	4,405,259
Impuesto diferido pasivo	(31,823,041)	(27,827,288)
Total impuesto diferido neto	(26,994,505)	(23,422,029)

Impuesto diferido activo

Impuesto diferido activo	Saldo inicial	Cambios netos incluidos en el resultado	Saldo final
Activos			-
Beneficios a empleados	2,867,403	283,379	3,150,782
Subvenciones del gobierno	906,288	(42,730)	863,558
Cuentas por cobrar	364,389	(48,487)	315,902
Arrendamientos	363,975	29,044	393,019
Obras a terceros	(106,162)	206,317	100,155
Financiamiento a clientes	9,367	(4,247)	5,120
Impuesto diferido activo	4,405,260	423,276	4,828,536

Impuesto diferido pasivo

Impuesto diferido pasivo	Saldo inicial	Cambios netos incluidos en el resultado	Saldo final
Pasivos			
Propiedad, planta y equipo	(17,884,189)	(1,085,426)	(18,969,615)
Compensación de costos de energía	(9,340,093)	(3,118,098)	(12,458,191)
Activos intangibles	(586,195)	244,903	(341,292)
Comisiones por financiamiento	(16,812)	(37,131)	(53,943)
Impuesto diferido pasivo	(27,827,289)	(3,995,752)	(31,823,041)

Nota 30. Información para revelar sobre partes relacionadas

DELSUR es una empresa dedicada al servicio de distribución de energía eléctrica cuya última controladora es Grupo Empresas Públicas de Medellín, E.S.P. (EPM).

Se consideran partes relacionadas de DELSUR las subsidiarias, el personal clave de la gerencia, así como las empresas sobre las que el personal clave de la gerencia puede ejercer control o control conjunto y los planes de beneficios post-empleo para beneficio de los empleados.

A continuación, se presenta el valor total de las transacciones realizadas por la Empresa con sus partes relacionadas durante el periodo correspondiente:

Transacciones y saldos con partes relacionadas	Costos / Gastos	Valores por pagar (nota 16)
Controladora: (EPM)		
2024	310,876	63,572
2023	86,218	16,864
Personal clave de la gerencia:		
2024	1,992,376	-
2023	1,648,955	-
Otras partes relacionadas: (ENSA y CHEC)		
2024	344,086	-
2023	366,854	66,038

El detalle de los costos y gastos incurridos por la Empresa con sus partes relacionadas es el siguiente:

	Costos y gastos	2024	2023
Controladora	Adquisición de bienes y servicios	310,876	86,218
Total controladora		310,876	86,218
Personal clave de la gerencia	Honorarios	1,992,376	1,648,955
Otras partes relacionadas	Adquisición de bienes y servicios	344,086	366,854
Total costos y gastos incurridos con las partes relacionadas		2,647,338	2,102,027

Las transacciones entre la Empresa y sus partes relacionadas se realizan en condiciones equivalentes a las que existen en transacciones entre partes independientes, en cuanto a su objeto y condiciones.

Remuneración a la Junta Directiva y al personal clave de la Empresa:

Concepto	2024	2023
Remuneración al personal clave de la gerencia	1,992,376	1,648,955

Los montos revelados son los reconocidos como gasto de administración durante el periodo informado por compensación del personal gerencial clave.

Nota 31. Gestión del capital

El capital de la Empresa incluye endeudamiento con costo financiero (prestamos) y el patrimonio atribuido a los accionistas.

La Empresa administra su capital con el objetivo de 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, así como planear, gestionar y evaluar la consecución de recursos financieros en los mercados financieros nacionales e internacionales, para atender las inversiones estratégicas, y proyectos de inversión, a través de diferentes alternativas que optimicen el costo, que garanticen el mantenimiento de adecuados indicadores financieros y adecuada calificación de riesgos y minimizar el riesgo financiero-.

Gestión de financiación: la gestión de financiación comprende la realización de todas las operaciones de crédito de largo plazo, con el fin de garantizar la disponibilidad oportuna de los recursos requeridos para el normal funcionamiento de la Empresa y para materializar las decisiones de inversión y crecimiento, procurando optimizar los costos del financiamiento.

La Empresa no ha realizado cambios en sus objetivos, políticas y procesos de gestión de capital durante el periodo terminado a la fecha de corte, ni ha estado sujeto a requerimientos externos de capital.

La Empresa monitorea el capital considerando el costo del capital y el riesgo asociado con cada clase de capital. Asimismo, se da seguimiento a través del indicador de endeudamiento neto, el cual se determina como la proporción del endeudamiento neto (deuda financiera menos efectivo disponible) respecto al patrimonio. La Empresa presenta un nivel de endeudamiento al 31 de diciembre de 2024 de 157% (2023: 106%).

A continuación, se presentan los valores que la Empresa gestiona como capital:

	2024	2023
Créditos y préstamos	77,129,213	51,214,426
Efectivo y equivalentes de efectivo	(4,989,073)	(1,748,538)
Total deuda neta	72,140,140	49,465,888
Patrimonio	46,090,319	46,736,785

Nota 32. Objetivos y políticas de gestión de los riesgos financieros

La Empresa está expuesta al riesgo financiero, que se define como la posibilidad de ocurrencia de un evento que afecta negativamente los resultados financieros, dentro de los cuales se encuentran el riesgo de mercado, riesgo de crédito y riesgo de liquidez, Estos riesgos son administrados a través de políticas y procedimientos específicos establecidos por la gerencia financiera de la Empresa.

La Gerencia Financiera monitorea constantemente estos riesgos a través de reportes periódicos que permiten evaluar los niveles de exposición a los que se encuentra la Empresa.

Reforma de la tasa de interés de referencia sobre los instrumentos financieros

Al 31 de diciembre de 2024, la Empresa realizó la evaluación de los conceptos que serían afectados por el cambio de la tasa de referencia, dando como resultado que no se tienen instrumentos financieros indexados a una IBOR (Libor/Euro/Tibor) y por lo tanto no hay riesgos asociados.

Riesgo de mercado

El riesgo de mercado hace referencia a los cambios o volatilidad de las variables de mercado que puedan generar pérdidas económicas. Las variables de mercado hacen referencia a tasas de cambio, tasas de interés, commodities, entre otros; y sus cambios pueden impactar, por ejemplo, los estados financieros, el flujo de caja, los indicadores financieros, contratos, la viabilidad de los proyectos y las inversiones.

Riesgo de precios

Es el riesgo de que el valor razonable de los flujos de efectivo futuros de un instrumento financiero pueda fluctuar por variaciones en los precios de mercado. La Empresa ha identificado que no tiene instrumentos financieros afectados significativamente por el riesgo de mercado.

Riesgo de tipo de interés

Es el riesgo de que el valor razonable o los flujos de efectivo futuros de un instrumento financiero puedan fluctuar como consecuencia de las variaciones en los tipos de interés de mercado. La Empresa ha identificado que los instrumentos financieros afectados por el riesgo de tipo de interés son los créditos y préstamos. El riesgo es administrado por la Empresa manteniendo un adecuado balance entre deuda de largo plazo y corto plazo. Con el fin de minimizar el impacto de las tasas de intereses en los flujos de efectivo, la Empresa tiene la práctica de negociar los márgenes con las instituciones bancarias y realizar las transacciones para el corto plazo con tasas fijas establecidas en el momento de contratación. La Empresa mantiene disponibles líneas de crédito con instituciones financieras que le permiten soportar déficits potenciales de efectivo para cumplir sus compromisos de corto plazo, en caso de requerirse.

Al 31 de diciembre de 2024 la Empresa mantiene un 100% (2023 100%) de la deuda contratada a tasa de interés variable. La gestión de la estructura de financiamiento, y dada la liquidez del mercado financiero, ha sido contratar deuda de corto plazo para cumplir los compromisos en el momento que se requieren los fondos, y, al acumular un nivel representativo y con el objetivo de optimizar costos se ha migrado a endeudamiento de largo plazo.

Análisis de sensibilidad a las tasas de interés

La siguiente tabla indica la sensibilidad frente a un posible cambio razonable de las tasas de interés de los instrumentos financieros expuestos a este riesgo. Manteniendo las demás variables constantes, la utilidad/pérdida antes de impuestos y el patrimonio de la Empresa se verían afectados por cambios en las tasas de interés variables así:

	Incremento/disminución en puntos básicos	Valor expuesto	Efecto financiero	
			En el resultado antes de impuestos	En el patrimonio
2024				
Pasivos financieros medidos al costo amortizado				
Créditos y préstamos	100	4,568,847	(500,689)	(350,482)
	(100)	4,568,847	500,689	350,482
2023				
Pasivos financieros medidos al costo amortizado				
Créditos y préstamos	100	4,048,894	(444,884)	(311,418)
	(100)	4,048,894	444,884	311,418

La Empresa considera que el análisis de sensibilidad es representativo frente a la exposición del riesgo de tasa de interés.

Riesgo de tipo de cambio

Es el riesgo de que el valor razonable o los flujos de efectivo futuros de un instrumento financiero puedan fluctuar como consecuencia de las variaciones en los tipos de cambio. La Empresa no tiene activos y pasivos monetarios en otras monedas distintas al dólar de los Estados Unidos de América que estén sujetos al riesgo de fluctuación en el tipo de cambio del dólar respecto a tales monedas extranjeras.

Riesgo de crédito

Es el riesgo de que una de las contrapartes no cumpla con las obligaciones derivadas de un instrumento financiero o contrato de compra y esto se traduzca en una pérdida financiera. La Empresa ha identificado que los instrumentos financieros que potencialmente están sujetos al riesgo de crédito son el efectivo y equivalentes de efectivo y cuentas por cobrar comerciales.

Efectivo y equivalentes de efectivo

La concentración del riesgo de crédito es limitada, debido a que las instituciones financieras en las cuales la Empresa mantiene su efectivo y equivalentes de efectivo son instituciones reconocidas y con calificaciones crediticias apropiadas.

La información acerca de la calidad crediticia del efectivo y equivalentes de efectivo en bancos se presenta en nota 12 - Efectivo y Equivalentes de efectivo.

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.

Cuentas por cobrar comerciales

Aproximadamente el 99% de los ingresos de la Empresa están comprometidos 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, la Empresa realiza las gestiones de cobros necesarias con el propósito de mantener en un nivel tolerablemente bajo los saldos en mora.

La Empresa considera que el valor que mejor representa su exposición al riesgo de crédito al final del periodo, sin considerar ninguna garantía tomada ni otras mejoras crediticias es:

Concepto	2024	2023
Efectivo y equivalentes de efectivo	4,989,073	1,748,538
Otros activos financieros	1,846,220	2,170,629
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	83,403,034	68,330,699
Máxima exposición al riesgo de crédito	90,238,327	72,249,866

Riesgo de liquidez

Se refiere a la posibilidad de que se presente insuficiencia de recursos para el pago oportuno de las obligaciones y compromisos de la Empresa, y que por ello la Empresa se vea obligada a obtener liquidez en el mercado o a liquidar inversiones en forma onerosa. También se entiende como la posibilidad de no encontrar compradores para los títulos del portafolio.

La Empresa ha identificado que los instrumentos financieros afectados por el riesgo de liquidez incluyen: las cuentas por pagar a proveedores, préstamos bancarios, cuentas por pagar a compañías relacionadas.

La concentración del riesgo de liquidez es gestionada por la Empresa con niveles de liquidez conservadores, adicionalmente, mantiene líneas de financiamiento de corto plazo que le brindan flexibilidad necesaria para cumplir con sus obligaciones en el caso de ser necesarias.

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. Y SUBSIDIARIA
(Compañía salvadoreña subsidiaria de EPM Latam, S.A.)
Notas a los Estados Financieros Consolidados
Al y por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023
(Cifras expresadas en dólares de los Estados Unidos de América)

La siguiente tabla muestra el análisis de vencimiento contractuales remanentes para pasivos y activos financieros no derivados:

	Tasa de interés efectiva promedio	Menos de 1 año	De 1 a 2 años	De 2 a 3 años	De 3 a 4 años	Más de 4 años	Total, obligación contractual
2024							
Pasivos no financieros que no devengan interés		75,625,731	-	140,375	-	-	75,766,106
Pasivos por arrendamientos (nota 17)		902,149	-	-	3,937,513	5,557,023	10,396,685
Instrumentos financieros de deuda con tasa de interés variable - Créditos y préstamos (nota 15)	10.59%	9,004,213	4,600,000	14,600,000	4,600,000	44,325,000	77,129,213
Total		85,532,093	4,600,000	14,740,375	8,537,513	49,882,023	163,292,004
2023							
Pasivos no financieros que no devengan interés		65,699,979	-	131,293	-	-	65,831,272
Pasivos por arrendamientos (nota 17)		624,067	-	-	3,455,885	3,775,556	7,855,508
Instrumentos financieros de deuda con tasa de interés variable - Créditos y préstamos (nota 15)	8.06%	11,589,426	6,000,000	1,500,000	11,500,000	20,625,000	51,214,426
Total		77,913,472	6,000,000	1,631,293	14,955,885	24,400,556	124,901,206

Los valores incluidos en las tablas anteriores para pasivos financieros no derivados pueden cambiar ante cambios en la tasa de interés variable con relación a la tasa de interés estimada al final del periodo sobre el que se informa. La Empresa considera que los flujos de efectivo no pueden ocurrir más temprano que lo anteriormente indicado.

Nota 33. Valor razonable

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 8.09%, según las tasas promedio del mercado para cada tipo de operación y garantía, las cuales se muestran a continuación:

Concepto	2024		2023	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
Activos				
Efectivo y equivalentes al efectivo	4,752,460	4,752,460	1,621,407	1,621,407
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	40,757,670	40,757,670	36,785,985	36,785,985
Otros activos financieros	2,291,547	2,291,547	2,651,718	2,651,718
Total activos	47,801,677	47,801,677	41,059,110	41,059,110
Pasivos financieros				
Créditos y préstamos	77,129,213	71,675,063	51,214,426	50,636,955
Total	77,129,213	71,675,063	51,214,426	50,636,955

Jerarquía del valor razonable

La Empresa 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.

Nota 34. Hechos ocurridos después del periodo sobre el que se informa

El 14 de enero de 2025, el Gobierno de El Salvador anunció una medida de alivio económico para absorber el pago de la factura eléctrica de los usuarios residenciales cuya facturación del mes de enero 2025 sea de hasta ochenta dólares de los Estados Unidos de América.

En adición al evento descrito, después del 31 de diciembre de 2024, la Administración de la Empresa no tiene conocimiento de ningún otro evento posterior, ocurrido entre la fecha de los estados financieros consolidados y la fecha de su emisión, que requiera la modificación de las cifras presentadas en los estados financieros consolidados autorizados o de revelación en notas a los mismos.