



INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES SOBRE LA SITUACIÓN FINANCIERA

Señores
Miembros de la Junta Directiva,
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL)

Introducción.

Hemos efectuado la auditoría de los Estados de Situación Financiera de la Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL), al 31 de diciembre de 2024 y de 2023, y los Estados de Rendimiento Económico, de Ejecución Presupuestaria y de Flujos de Fondos que le son relativos por los años terminados en esas fechas, inclusive un resumen de las principales políticas contables y Notas explicativas.

Responsabilidad de la Administración sobre los Estados Financieros.

La administración de CEL es responsable de la preparación y presentación razonable de los Estados Financieros de conformidad con los Principios de Contabilidad Gubernamental contenidos en las Normas Contables para Instituciones Descentralizadas No Empresariales y Empresas Públicas aprobadas por el Ministerio de Hacienda. Esta responsabilidad incluye: Diseñar, implementar y mantener el control interno relacionado con la preparación y presentación razonable de Estados Financieros libres de representaciones erróneas importantes, ya sea por fraude o error; así como seleccionar y aplicar políticas contables apropiadas; y realizar estimaciones contables que sean razonables en las circunstancias.

Responsabilidad de los Auditores.

Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos Estados Financieros con base a nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con Normas de Auditoría Gubernamental emitidas por la Corte de Cuentas de la República de El Salvador y las Normas Internacionales de Auditoría, en lo aplicable. Estas normas requieren que cumplamos con requerimientos éticos y que planifiquemos y ejecutemos la auditoría para obtener una seguridad razonable que los Estados Financieros están libres de representaciones erróneas importantes.

Una auditoría implica desempeñar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los Estados Financieros. Los procedimientos desarrollados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representación errónea de importancia relativa de los Estados Financieros, ya sea debido a fraude o error.

Al hacer esas evaluaciones del riesgo, el auditor considera el control interno relevante a la preparación y presentación razonable de los Estados Financieros de CEL, para diseñar los procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero no con el fin de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno.

Una auditoría también incluye la evaluación de las políticas contables usadas y lo razonable de las estimaciones contables realizadas por la administración, así como evaluar la presentación general de los Estados Financieros.

Creemos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión.

Opinión.

En nuestra opinión, los Estados Financieros referidos anteriormente presentan razonablemente, en todos sus aspectos importantes, la situación financiera de la Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL), al 31 de diciembre de 2024 y de 2023, los resultados de sus operaciones, las ejecuciones presupuestarias y los flujos de fondos por los años terminados en esas fechas, de conformidad con los Principios de Contabilidad Gubernamental contenidos en las Normas Contables para Instituciones Descentralizadas No Empresariales y Empresas Públicas aprobadas por el Ministerio de Hacienda.

Párrafo de Énfasis.

Sin calificar nuestra opinión, se describe en la Nota 39 a los Estados Financieros, ajuste contable realizado con cargo a gastos del período por valor de US\$42,782,221 en concepto de liquidación de inversiones en infraestructura construida que no será utilizada en la generación de ingresos por venta de energía eléctrica.

Asuntos que no afectan la Opinión.

De conformidad con Normas de Auditoría Gubernamental emitidas por la Corte de Cuentas de la República, también hemos emitido informes con fecha 18 de marzo de 2025, sobre la información financiera complementaria, estructura de control interno y el cumplimiento con leyes y demás disposiciones aplicables.

Estos informes son parte integral de la auditoría y en consideración a los resultados de la misma, estos informes deben leerse junto con el dictamen del auditor sobre los Estados Financieros.

Otros Asuntos.

Este informe está destinado únicamente para uso de la Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa y la Corte de Cuentas de la República de El Salvador. Esta restricción no pretende limitar la distribución del mismo, que con la autorización respectiva puede ser del conocimiento público.



Aníbal A. Elías
Socio
Elías & Asociados
Inscripción 859

Dirección: 57 Av. Nte. Condominio Miramonte, Local 5B, San Salvador Centro
18 de marzo de 2025.

COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RÍO LEMPA (CEL)
(Institución Autónoma de Servicio Público del Gobierno de El Salvador)

Estado de Situación Financiera

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023
(Expresado en Dólares de los Estados Unidos de América)

	<u>Nota</u>	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Recursos			
Fondos:			
Disponibilidades	4	US\$ 25,495,222	25,419,991
Anticipos de Fondos	5	56,760,101	57,373,103
Deudores Financieros-Largo Plazo	8	9,056,430	1,000,252
		<u>91,311,753</u>	<u>83,793,346</u>
Inversiones Financieras:			
Inversiones Permanentes	6	363,643,451	365,707,116
Inversiones en Préstamos, Largo Plazo	7	9,244,296	11,637,535
Deudores Financieros – Netos	8	71,005,573	58,890,517
Bienes y Servicios Pagados por Anticipado	9	11,695,019	7,017,823
Inversiones Intangibles	10	51,059	41,824
Total Inversiones Financieras		<u>455,639,398</u>	<u>443,294,815</u>
Inversiones en Existencias:			
Existencias Institucionales - Netas	11	10,302,513	10,244,598
Inversiones en Bienes de Uso:			
Bienes Depreciables – Netos	12	291,720,161	307,850,324
Bienes No Depreciables	12	54,476,923	54,476,923
Total Inversiones en Bienes de Uso		<u>346,197,084</u>	<u>362,327,247</u>
Inversiones en Proyectos y Programas:			
Inversiones en Bienes Privativos	13	931,631,713	974,753,337
Inversiones en Bienes de Uso Público y Desarrollo Social	14	74,257,265	55,145,702
Aplicación de Inversiones Públicas	14	(73,925,137)	(54,488,267)
Total Inversiones en Proyectos y Programas		<u>931,963,841</u>	<u>975,410,772</u>
Total Inversiones en Existencias, Bienes de Uso y Proyectos y Programas		<u>1,288,463,438</u>	<u>1,347,982,617</u>
Total Recursos		<u>US\$ 1,835,414,589</u>	<u>1,875,070,778</u>
Obligaciones y Patrimonio Estatal			
Deuda Corriente:			
Depósitos de Terceros	15	US\$ 5,421,138	9,916,497
Total Deuda Corriente		<u>5,421,138</u>	<u>9,916,497</u>
Financiamiento de Terceros:			
Endeudamiento Interno	16	19,972,858	15,800,000
Endeudamiento Externo	17	77,398,710	47,201,738
Acreedores Financieros	18	70,925,261	83,663,968
Endeudamiento Interno a Largo Plazo	16	16,677,163	-
Endeudamiento Externo a Largo Plazo	17	372,861,156	451,856,139
Acreedores Financieros a Largo Plazo	18	109,579,741	102,607,691
Total Financiamiento de Terceros		<u>667,414,889</u>	<u>701,129,536</u>
Total Obligaciones		<u>672,836,027</u>	<u>711,046,033</u>
Patrimonio Estatal:			
Patrimonio Instituciones Descentralizadas	19	317,304,648	317,304,648
Donaciones y Legados Bienes Corporales	20	193,601,202	193,601,202
Resultado Ejercicios Anteriores	21	571,314,379	517,555,238
Resultado Ejercicio Corriente		3,847,758	59,051,619
Superávit por Revaluaciones	22	74,215,149	74,215,149
Donaciones de Activos Financieros	23	2,306,710	2,306,710
Detrimento Patrimonial:			
Detrimento de Inversiones en Existencias	24	(6,029)	(4,566)
Detrimento de Inversiones en Bienes de Uso	25	(5,255)	(5,255)
Total Patrimonio Estatal		<u>1,162,578,562</u>	<u>1,164,024,745</u>
Contingencias y Eventos Subsecuentes	26	-	-
Total Obligaciones y Patrimonio Estatal		<u>US\$ 1,835,414,589</u>	<u>1,875,070,778</u>

Véanse Notas que acompañan a los Estados Financieros

COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RÍO LEMPA (CEL)
(Institución Autónoma de Servicio Público del Gobierno de El Salvador)

Estado de Rendimiento Económico

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2024 y 2023
(Expresado en Dólares de los Estados Unidos de América)

	<u>Nota</u>	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Ingresos de Gestión:			
Ingresos Financieros y Otros	27	US\$ 12,137,316	26,156,076
Ingresos por Transferencias Corrientes Recibidas	28	427,212	2,052,464
Ingresos por Transferencias de Capital Recibidas y Contribuciones Especiales	29	-	400,000
Ingresos por Ventas de Bienes y Servicios	30	236,740,066	181,565,281
Ingresos por Actualizaciones y Ajustes	31	43,281,917	75,407,414
Total de Ingresos		292,586,511	285,581,235
Gastos de Gestión:			
Gastos de Inversiones Públicas	32	19,669,722	28,761,280
Gastos en Personal	33	31,451,700	28,833,626
Gastos en Bienes de Consumo y Servicios	34	68,075,350	74,192,946
Gastos en Bienes Capitalizables	35	5,370,296	324,442
Gastos Financieros y Otros	36	56,494,334	37,451,863
Gastos en Transferencias Otorgadas	37	3,431,651	3,699,582
Costos de Ventas y Cargos Calculados	38	59,102,421	52,186,520
Gastos de Actualizaciones y Ajustes	39	45,143,279	1,079,357
Total de Gastos		288,738,753	226,529,616
Resultados del Ejercicio – Superávit*		US\$ 3,847,758	59,051,619

Véanse Notas que acompañan a los Estados Financieros

COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RÍO LEMPA (CEL)
(Institución Autónoma de Servicio Público del Gobierno de El Salvador)

Estado de Ejecución Presupuestaria

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2024 y 2023
(Expresado en Dólares de los Estados Unidos de América)

	<u>Nota</u>	<u>US\$</u>	<u>Presupuesto</u>	<u>2024</u> <u>Devengado</u>	<u>Variación</u>	<u>%</u>	<u>Presupuesto</u>	<u>2023</u> <u>Devengado</u>	<u>Variación</u>	<u>%</u>
Ingresos:										
Ingresos Corrientes:										
Venta de Bienes y Servicios	40		274,862,908	272,735,910	2,126,998	99%	278,554,197	208,314,150	70,240,047	73%
Ingresos Financieros y Otros	41		62,109,792	42,115,538	19,994,254	68%	59,039,258	51,896,905	7,142,353	88%
Transferencias Corrientes			12,000	-	12,000	0%	2,000,000	2,000,000	-	100%
Sub-Total			336,984,700	314,851,448	22,133,252	93%	339,593,455	262,211,055	77,382,400	77%
Ingresos de Capital:										
Venta de Activos Fijos	42		136,925	136,925	-	0%	-	-	-	0%
Transferencias de Capital			-	-	-	0%	400,000	400,000	-	100%
Recuperación de Inversiones Financieras	43		16,379,727	7,691,522	8,688,205	47%	84,825,095	84,817,095	8,000	100%
Sub-Total			16,516,652	7,828,447	8,688,205	47%	85,225,095	85,217,095	8,000	100%
Financiamiento:										
Endeudamiento Público	44		48,720,000	48,620,000	100,000	100%	118,150,895	115,800,000	2,350,895	98%
Sub-Total			48,720,000	48,620,000	100,000	100%	118,150,895	115,800,000	2,350,895	98%
Saldos de Años Anteriores			59,373,574	-	59,373,574	0%	72,189,842	-	72,189,842	0%
Sub-Total			59,373,574	-	59,373,574	0%	72,189,842	-	72,189,842	0%
Total Ingresos			461,594,926	371,299,895	90,295,031	80%	615,159,287	463,228,150	151,931,137	75%
Egresos:										
Gastos corrientes:										
Remuneraciones	45		39,514,639	34,603,288	4,911,351	88%	37,657,492	32,922,563	4,734,929	87%
Adquisiciones de Bienes y Servicios	46		129,588,061	79,541,137	50,046,924	61%	130,575,481	97,782,483	32,792,998	75%
Gastos Financieros y Otros	47		102,276,509	90,274,995	12,001,514	88%	92,148,472	89,271,804	2,876,668	97%
Transferencias Corrientes	48		3,899,973	3,431,651	468,322	88%	4,932,117	3,678,911	1,253,206	75%
Sub-total			275,279,182	207,851,074	67,428,111	76%	265,313,562	223,655,761	41,657,801	84%
Gastos de Capital:										
Inversiones en Activos Fijos	49		109,439,253	38,901,145	70,538,108	36%	144,994,752	114,893,470	30,101,282	79%
Transferencias de Capital	50		14,000	6,000	8,000	43%	69,725	59,088	10,637	85%
Inversiones Financieras	51		182,634	178,254	4,380	98%	143,208,674	143,197,840	10,834	100%
Sub-Total			109,635,887	39,085,399	70,550,488	36%	288,273,151	258,150,398	30,122,753	90%
Aplicación del Financiamiento:										
Amortización de Endeudamiento Público	52		76,679,857	74,584,189	2,095,668	97%	61,572,574	53,572,574	8,000,000	87%
Sub-Total			76,679,857	74,584,189	2,095,668	97%	61,572,574	53,572,574	8,000,000	87%
Total Egresos			461,594,926	321,520,659	140,074,267	70%	615,159,287	535,378,733	79,780,554	87%
Superávit (Déficit) Presupuestario		US\$		49,779,236				(72,150,583)		

Véanse Notas que acompañan a los Estados Financieros

COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RÍO LEMPA (CEL)
(Institución Autónoma de Servicio Público del Gobierno de El Salvador)

Estado de Flujo de Fondos

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2024 y 2023
(Expresado en Dólares de los Estados Unidos de América)

	<u>Nota</u>	<u>2024</u>	<u>2023</u>
<u>Disponibilidades Iniciales</u>		US\$ 25,419,991	52,444,892
Resultado Operacional - Neto:			
Fuentes Operacionales	53	323,979,496	413,702,453
Usos Operacionales	53	(294,057,719)	(483,503,607)
Total Resultado Operacional - Neto		29,921,777	(69,801,154)
Financiamiento de Terceros - Neto:			
Fuentes de Financiamiento de Terceros	53	48,620,000	115,800,000
Usos de Financiamiento de Terceros	53	(74,584,189)	(53,572,574)
Total Financiamiento de Terceros - Neto		(25,964,189)	62,227,426
Resultado No Operacional - Neto:			
Fuentes No Operacionales	53	8,750,271	5,257,040
Usos No Operacionales	53	(12,632,628)	(24,708,213)
Total Resultado No Operacional - Neto		(3,882,357)	(19,451,173)
Disponibilidades Finales (Ver Nota 4)*		US\$ 25,495,222	25,419,991

Véanse notas que acompañan a los Estados Financieros

* Las disponibilidades incluyen fondos restringidos por US\$1,636,814 en 2023 para el financiamiento de la Central Hidroeléctrica 3 de Febrero.

COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RÍO LEMPA (CEL)
(Institución Autónoma de Servicio Público del Gobierno de El Salvador)

Notas a los Estados Financieros

31 de diciembre de 2024 y 2023
(Expresado en Dólares de los Estados Unidos de América)

(1) Antecedentes

La Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL), es una institución autónoma de servicio público, constituida por Decreto del Poder Ejecutivo del 3 de octubre de 1945, publicado en el Diario Oficial del 8 del mismo mes y año, reformado por Decreto del mismo poder el 18 de marzo de 1946, publicado en el Diario Oficial del 25 del mismo mes y año.

En el Decreto Legislativo N° 137 del 18 de septiembre de 1948, publicado en el Diario Oficial 210, Tomo 145, del 27 del mismo mes y año, se emitió la Ley de la Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa, (reformado por Decreto Legislativo del 24 de agosto de 2021 publicado en el Diario Oficial del 03 de septiembre de 2021) y tiene por objeto desarrollar, conservar, administrar y utilizar los recursos energéticos, fuentes de energía e hidrocarburos de El Salvador, para lo cual no requerirá de concesión, de conformidad a lo que disponga la presente ley, demás leyes, reglamentos y disposiciones de carácter general aplicables a la materia.

En el Decreto Legislativo N° 843 del 10 de octubre de 1996, publicado en el Diario Oficial 201, Tomo 333, del 25 del mismo mes y año, fue aprobada por la Asamblea Legislativa la Ley General de Electricidad. Esta ley ordenó a CEL la separación de sus actividades principales, para permitir la organización de empresas independientes y fomentar una mayor competencia en el sector eléctrico. Debido a lo anterior, CEL se transformó en una empresa de generación de energía eléctrica, que aprovecha y cuida los recursos hídricos del país y que compite en un mercado junto a otros generadores.

Durante el año 1999, los bienes y recursos de la generación térmica y geotérmica fueron transferidos a las compañías constituidas como parte del proceso de privatización del sector eléctrico. Actualmente, CEL es accionista mayoritario de las siguientes compañías:

- Inversiones Energéticas, S.A. de C.V., (INE, S.A. de C.V.), constituida el 30 de enero de 2004, conforme a las Leyes de la República de El Salvador como una sociedad anónima de capital variable; su capital mínimo actual es de US\$1,257,160; y variable de US\$295,775,940. Inició operaciones con fecha efectiva el 2 de enero de 2007. La actividad principal de la compañía es la generación de energía eléctrica mediante recursos térmicos; INE, S.A. de C.V., a su vez, es inversionista mayoritario de LaGeo, S.A. de C.V., empresa dedicada a la generación de energía eléctrica a través del vapor del sub suelo.
- Compañía Eléctrica de Ahuachapán, S.A. (CLEA, S.A.), constituida el 11 de junio de 1896 y adquirida por la Comisión en el año de 1991; su capital actual es de US\$3,205,910.

- ABRUZZO, S.A. de C.V., constituida el 03 de junio de 1999 y adquirida por la Comisión en el año de 2022; su capital actual es de US\$4,292,020 pagado y US\$4,500,000 suscrito y no pagado.

Según la Ley General de Recursos Hídricos, capítulo III Sub Sectores Hídricos, el Artículo 35 establece que de acuerdo a los usos que se hace de los recursos hídricos y a los niveles de gestión administrativa del sector hídrico, se pueden identificar diferentes entidades públicas que administran aguas nacionales y para efectos de la presente Ley tendrán carácter de reguladoras, y serán responsables de los diferentes subsectores, siendo estos los siguientes: Literal c) Agua con fines Hidroeléctricos de los actuales embalses Cerrón Grande, 5 de Noviembre, 15 de Septiembre, Guajoyo, (Lago de Güija), la Central Hidroeléctrica 3 de Febrero y Geotérmicos; la autoridad competente es la Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL).

CEL no prepara Estados Financieros consolidados por las inversiones que posee en compañías subsidiarias, debido a que no es requerido por las Normas Contables para Instituciones Descentralizadas No Empresariales y Empresas Públicas y el Manual Técnico del Sistema de Administración Financiera Integrado aprobado por el Ministerio de Hacienda. Los Estados Financieros de CEL son consolidados por el Gobierno Central de El Salvador.

Un resumen de los Estados Financieros de INE, S.A. de C.V., CLEA, S.A., y ABRUZZO, S.A. de C.V., se presentan como parte de la Nota 6 a los Estados Financieros.

Durante los años terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la actividad principal de CEL ha sido la generación de energía eléctrica por sistemas hidráulicos, utilizando los siguientes recursos:

- a. Central Hidroeléctrica 5 de Noviembre: Inaugurada en junio de 1954; con una capacidad instalada de 81.40 MW, después de haber sido rehabilitada/repotenciada alcanzó una capacidad instalada de 99.40 MW, en 2011 se instaló una nueva unidad de servicio propio de 0.54 MW para un total de 99.94 MW, y en 2017 se agregaron dos nuevas unidades por 80.00 MW, para una capacidad actual de 179.94 MW.
- b. Central Hidroeléctrica Guajoyo: Inaugurada en febrero de 1963; con capacidad instalada de 15.00 MW. Actualmente, después de haber sido rehabilitada/repotenciada tiene una capacidad instalada de 19.80 MW.
- c. Central Hidroeléctrica Cerrón Grande: Inaugurada en febrero de 1977; con una capacidad instalada de 135.00 MW. Actualmente, después de haber sido repotenciada tiene una capacidad de 186.40 MW.
- d. Central Hidroeléctrica 15 de Septiembre: Inaugurada en agosto de 1983; con una capacidad instalada de 156.60 MW continuos, con un máximo de 180.18 MW por dos horas. En el mes de junio de 2007, se finalizó la repotenciación de ambas unidades, para contar con una capacidad de 180.00 MW constantes.

- e. Central Hidroeléctrica 3 de Febrero inaugurada en octubre de 2023; con una capacidad instalada de 67.42 MW continuos.

(2) Resumen de las Políticas Significativas de Contabilidad

(a) Base de Contabilidad

Los Estados Financieros de la Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL) en 2024, han sido preparados de acuerdo con lo establecido en las Normas Contables para Instituciones Descentralizadas No Empresariales y Empresas Públicas, vigente a partir de enero de 2022, aprobado por el Ministerio de Hacienda a través de la Dirección General de Contabilidad Gubernamental (DGCG), dependencia encargada de emitir las normas y reglas en materia de contabilidad gubernamental y de ejercer el control y supervisión técnica de las Instituciones que integran el Sector Público de El Salvador.

La Contabilidad Gubernamental, tiene como base la Ley Orgánica de Administración Financiera del Estado (LOAFI), a cuyas disposiciones queda sujeta CEL, de conformidad a su Artículo N° 2.

(b) Estados Financieros

Los Estados Financieros para la Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL), de acuerdo a las Normas de Contabilidad Gubernamental son: El Estado de Situación Financiera, Estado de Rendimiento Económico, Estado de Ejecución Presupuestaria y el Estado de Flujo de Fondos. El contenido y presentación de dichos Estados Financieros, está establecido por la DGCG.

(c) Deudores y Acreedores Financieros

Todo derecho a percibir recursos monetarios como parte de la gestión financiera institucional, independientemente del momento de la recepción inmediata o futura, se contabiliza como deudores monetarios de acuerdo con su naturaleza. Asimismo, todo compromiso de pagar recursos monetarios, como parte de la gestión financiera institucional, independientemente del momento de la erogación, se contabiliza como acreedores monetarios conforme a su naturaleza. Al cierre del ejercicio, los saldos acumulados se trasladan a las cuentas de deudores financieros y acreedores financieros.

(d) Inversiones Permanentes

Las inversiones permanentes representan inversiones en acciones y fideicomisos, se valúan al costo conforme a lo establecido en la normativa de la Contabilidad Gubernamental. El costo está determinado por el precio pagado en la transacción de compra o por el valor en libros de los bienes transferidos por la constitución de compañías subsidiarias.

(e) Inversiones en Existencias

Las existencias de consumo se registran al costo a la fecha de adquisición y posteriormente se presentan al costo promedio.

(f) Inversiones en Bienes de Uso

Las inversiones en bienes de uso se presentan al valor razonable determinado por peritos independientes en 1997. Los activos adquiridos y/o construidos posteriores al año de 1997 se presentan al costo de adquisición y/o construcción.

La depreciación se calcula por el método de línea recta sobre la vida útil estimada de los activos sin valor residual, utilizando las siguientes tasas de depreciación:

- Bienes adquiridos hasta 1997.
 - Bienes de uso productivo: Edificios e instalaciones del 1.3% al 7.1% anual, maquinaria y equipos del 1.7% al 20.0% anual, pozos geotérmicos del 3.3% al 4.0% anual y líneas de transmisión del 2.0% al 2.5% anual.
 - Bienes de uso administrativo: Mobiliario y equipo diverso del 2.2% al 20.0% anual, equipo informático del 3.7% al 25.0% anual y equipos de transporte del 3.0% al 20.0% anual.
- Bienes adquiridos después de 1997.
 - Bienes de uso productivo: Edificios e instalaciones del 2.0% al 5.0% anual, maquinaria y equipo del 2.0% al 10.0% anual, y líneas de transmisión el 2.5% anual.
 - Bienes de uso administrativo: Mobiliario y equipo diverso del 5.0% al 20.0% anual, equipo informático del 20.0% al 25.0% anual y equipos de transporte el 20.0% anual.

Las ganancias y pérdidas provenientes del retiro o venta se incluyen en los resultados del período, así como, los gastos por reparaciones y mantenimientos que no extienden la vida útil de los activos. Los bienes con valor menor a US\$900, son registrados como Gastos de Gestión.

(g) Anticipos de Fondos

En la ejecución de proyectos, CEL sigue la política de otorgar anticipos a los contratistas y efectuar desembolsos parciales a medida que avanza la ejecución física y/o la prestación del servicio.

Los anticipos son liquidados mediante descuentos efectuados en cada uno de los desembolsos parciales equivalentes al porcentaje que el anticipo represente sobre el financiamiento total otorgado por CEL.

(h) Inversiones en Proyectos y Programas

Las inversiones en proyectos y programas acumulan desembolsos relacionados con nuevos proyectos para la generación de energía, rehabilitaciones o repotenciaciones a la capacidad física instalada, hasta que se determina su factibilidad o finaliza su ejecución; en cuyo caso, se capitalizan como bienes de uso productivo los activos resultantes. Se reconocen como gastos en los resultados del período, cuando se determina técnicamente la falta de factibilidad.

Los activos en construcción que están sustancialmente terminados y en uso, y que está pendiente de emitirse el acta de recepción final, que han terminado su fase de prueba, se reconocerá el gasto de su depreciación contra pasivos transitorios. Posteriormente, se liquida el pasivo transitorio contra la depreciación acumulada ajustándose cualquier variación.

(i) Indemnizaciones y Costo de Pensiones

Para cubrir las erogaciones que se deriven por estos conceptos, CEL determina una provisión laboral o retiro voluntario.

La provisión para obligaciones laborales se determina como el máximo calculado entre:

- a) Lo establecido en el Código de Trabajo vigente, utilizando como base un mes de sueldo por cada año de tiempo de servicio efectivo, hasta un máximo de cuatro veces el salario mínimo vigente; y
- b) Lo establecido en la cláusula No. 49 del Contrato Colectivo de Trabajo, la cual determina que los trabajadores contratados de forma permanente por CEL, que interpongan su renuncia, la Comisión les reconocerá una compensación económica de acuerdo al tiempo laborado y a un porcentaje sobre el sueldo.

En caso de incapacidad total y permanente o de muerte éste (a) o sus beneficiarios tendrán derecho a la prestación a la que se refiere esta Cláusula.

Los costos de pensiones corresponden a un plan de beneficios por retiro de contribución definida, mediante el cual la Comisión y los empleados efectúan aportes a un fondo de pensiones administrado por instituciones privadas especializadas y autorizadas por el Gobierno de El Salvador, incluyendo el Instituto Salvadoreño de Pensiones (ISP), Instituto Salvadoreño del Seguro Social (ISSS), Instituto de Previsión Social de la Fuerza Armada (IPSFA), las cuales son responsables conforme a las leyes específicas relacionadas a pensiones, del pago de las pensiones y otros beneficios a los afiliados a ese sistema.

Por lo tanto, CEL únicamente es responsable de efectuar los aportes conforme a la Ley, recayendo la responsabilidad del mantenimiento de dicho plan en la administradora de fondos de pensiones correspondiente, lo que no genera compromisos adicionales a CEL relacionados con la suficiencia de los aportes para el mantenimiento de dicho plan.

(j) Ingresos por Venta de Energía Eléctrica

Los ingresos por venta de energía eléctrica se reconocen cuando ésta ha sido suministrada en el Mercado Regulador del Sistema (MRS) o Mercado Eléctrico Regional (MER) a través de la Unidad de Transacciones, S.A. de C.V., (UT, S.A. de C.V.) o Ente Operador Regional, S.A. (EOR), y a los clientes directos, independientemente de la fecha de su pago.

Los ingresos por ventas de energía eléctrica que hayan sido generados por activos en construcción en fase de prueba, se reconocerán inicialmente como parte de los ingresos de gestión; en su posterior medición, serán reclasificados con tipo movimiento ajuste disminuyéndose de los costos del proyecto.

(k) Ingresos por Transferencias Recibidas

Los ingresos por transferencias recibidas se reconocen cuando se tiene el derecho sobre los mismos, generalmente provienen de intereses moratorios, donaciones y transferencias recibidas de Instituciones Gubernamentales.

(l) Gastos por Transferencias Otorgadas

Los gastos por transferencias otorgadas corresponden a la entrega de bienes o servicios sin contraprestación, dentro de los que se incluyen los aportes efectuados a personas naturales o jurídicas, en concepto de donaciones, becas y otros.

(m) Transacciones y Saldos en Moneda Extranjera

Las transacciones en moneda extranjera se registran en Dólares de los Estados Unidos de América (US\$) a la tasa de cambio vigente en el mercado bancario a la fecha de la transacción. Los diferenciales cambiarios resultantes por la actualización de los préstamos e intereses por pagar en moneda extranjera, a la tasa de cambio vigente a la fecha de cierre y por la liquidación de estas transacciones, se registran en los resultados del período. Los diferenciales cambiarios identificables con obras en construcción y proyectos de investigación y desarrollo forman parte del costo de los mismos.

(n) Estimación de cuentas incobrables

Para que las cuentas por cobrar reflejen su valor razonable, se reconoce una estimación equivalente al 5% anual sobre los saldos no cancelados mayores a 120 días, exceptuando aquellos documentados con garantía real; el monto de la estimación estará conformado por el valor resultante del cálculo anterior más los saldos de las cuentas totalmente irrecuperables.

Para el caso del cliente ANDA se constituyó una política para el cálculo y registro de la estimación de cuentas incobrables, la cual establece: ***“Se constituye una reserva de saneamiento para cuentas incobrables, equivalente a la diferencia entre el saldo contable por cobrar a ANDA con antigüedad mayor a 30 días, y el monto depositado por ANDA pendiente de aplicar”***.

(o) Uso de Estimaciones

La preparación de los Estados Financieros requiere que la Administración de la Comisión realice ciertas estimaciones y supuestos que afectan los saldos de los recursos y obligaciones, la exposición de los pasivos contingentes a la fecha de los Estados Financieros; así como, los ingresos y gastos por el año informado.

Los recursos y obligaciones son reconocidos en los Estados Financieros cuando es probable que futuros beneficios económicos fluyan hacia o desde la Entidad y que las diferentes partidas tengan un costo o valor que puede ser confiablemente medido.

Si en el futuro estas estimaciones y supuestos, que se basan en el mejor criterio de la Administración a la fecha de los Estados Financieros, se modificarán con respecto a las actuales circunstancias, los estimados y supuestos originales serán adecuadamente modificados en el año en que se produzcan tales cambios.

(p) Costo de Producción

El costo de producción de la energía eléctrica está conformado por los costos variables y fijos.

Los costos variables están directamente relacionados con los niveles de producción; es decir, a mayor producción mayor costo total. Entre los principales costos se tienen el Costo por el Uso del Sistema de Transmisión (CUST), el costo/cargo a la Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones (SIGET), cargos a la UT, S.A. de C.V., y cargos por el control automático de generación (AGC), entre otros.

Los costos fijos son los que no están relacionados directamente con el nivel de producción de las Centrales Generadoras, por lo tanto, se genere o no, siempre será un costo para la Comisión, teniéndose entre sus principales componentes: Depreciación, sueldos, prestaciones sociales, seguros, servicios profesionales y comerciales.

(q) Contratos de Seguros

Los pagos relacionados por la contratación de seguros se reflejan en la cuenta Seguros Pagados por Anticipado, cuando el monto de las primas es igual o mayor a US\$50,000, y se reconocen directamente en los resultados o en la inversión, cuando es inferior a esa cantidad.

El método de amortización es línea recta, la aplicación acumulada de las Inversiones Intangibles, imputada a gastos o costos de proyectos, es registrada en la cuenta Amortizaciones Acumuladas.

Las adiciones y/o disminuciones de primas de pólizas registradas inicialmente en cuentas de recursos, también se contabilizan como parte de éstas.

(r) Estimación por pérdida, obsolescencia, mermas y deterioros en existencias.

Se constituirá una provisión por Pérdida, Obsolescencia, Mermas y Deterioros en las inversiones en existencias, por los bienes que ya no representen beneficio económico (parcial o total) a la Comisión.

(3) Unidad Monetaria

El 31 de diciembre de 2000, se aprobó la ley de Integración Monetaria, la cual entró en vigencia el 1 de enero de 2001, en la que se estableció el tipo de cambio fijo e inalterable entre el Colón y el Dólar de los Estados Unidos de América en ¢8.75 por US\$1.00. La Ley establece que: a) El Dólar tiene curso legal irrestricto con poder liberatorio ilimitado para el pago de obligaciones en dinero en el territorio nacional, b) todas las operaciones financieras, tales como depósitos bancarios, créditos, pensiones, emisiones de títulos valores y cualquiera otra realizada por el sistema financiero, se expresarán en dólares, y c) las operaciones o transacciones del sistema financiero que se hayan realizado o pactado en colones con anterioridad a la vigencia de esta Ley, se expresarán en dólares al tipo de cambio establecido en la Ley.

Los libros de la Comisión se presentan en Dólares de los Estados Unidos de América representados por el símbolo US\$ en los Estados Financieros adjuntos.

(4) Disponibilidades

Las Disponibilidades al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

		<u>2024</u>	<u>2023</u>
Caja General	US\$	8,000	1,000
Caja Chica		27,500	27,500
Banco Central de Reserva M/E		162	15,419
Bancos Comerciales M/D		25,063,219	24,969,251
Bancos Comerciales Fondos Restringidos M/D		336,841	346,249
Fondos Depósitos en Tesoro Público		59,500	60,572
	US\$	<u>25,495,222</u>	<u>25,419,991</u>

Los Bancos Comerciales M/D al 31 de diciembre de 2023, incluye fondos restringidos por US\$1,636,814 para el financiamiento de la Central Hidroeléctrica 3 de Febrero.

(5) Anticipos de Fondos

Los Anticipos de Fondos al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

		<u>2024</u>	<u>2023</u>
Anticipos a Empleados	US\$	325,000	327,076
Anticipos por Servicios		13,094,539	15,628,914
Anticipos a Contratistas		16,556,407	22,714,735
Anticipos a Proveedores		26,758,663	18,644,595
Anticipo pago IVA Retención		769	33,628
Anticipos a Instituciones Públicas		24,723	24,155
	US\$	<u>56,760,101</u>	<u>57,373,103</u>

Los Anticipos por Servicios al 31 de diciembre de 2024, están integrados principalmente por aportes al Fondo Transitorio de Liquidación (FTL), del periodo julio a septiembre un saldo de US\$4,403,096 (US\$3,835,337 para 2023) y de los meses de octubre y noviembre por US\$8,006,937 (US\$6,934,749 en 2023). Asimismo, en 2023, incluye saldos acumulados de los meses de octubre y noviembre, relacionados a las Disposiciones Transitorias para la Definición del Cargo por Energía a Facturar a los usuarios finales y aplicación de un descuento del 5% a la tarifa de energía aplicable a partir del 15 de octubre de 2023 hasta el 14 de abril de 2024, según Decreto Legislativo N° 873 del 28 de octubre de 2023, por US\$1,780,743; y, b) Saldos correspondientes a los meses de octubre, noviembre y diciembre relacionados al Acuerdo 185/2023 de la Dirección General de Energía, Hidrocarburos y Minas del 21 de noviembre de 2023, el cual deja sin efecto el aumento tarifario por seis meses a partir del 15 de octubre de 2023 al cargo por energía, por US\$2,409,828.

Los Anticipos a Contratistas al 31 de diciembre de 2024, están integrados principalmente por los montos pendientes de liquidar relacionados a los contratistas siguientes:

- Holcim Concretos, S.A. de C.V., por US\$1,081,001 (US\$1,081,001 en 2023) por el “Suministro de concreto hidráulico para la construcción de vertedero y circuito de generación para la Central Hidroeléctrica El Chaparral”.
- José Cartellone Construcciones Civiles, S.A., por US\$1,567,208 (US\$1,567,208 en 2023) para la “Construcción de vertedero y cuenco amortiguador para la Central Hidroeléctrica El Chaparral”.
- UDP Participación Conjunta de Oferente/Udp Geocorten, por US\$770,986 (US\$770,986 en 2023) para la “Construcción de pantallas de impermeabilización y drenaje para presa CCR e instrumentación para la Central Hidroeléctrica El Chaparral”.
- Tobar, S.A. de C.V., por US\$376,895 (US\$376,895 en 2023) para el “Mantenimiento de camino perimetral del Caserío El Junquillo Municipio de San Luis de la Reina a Villa San Antonio del Mosco”.

- Contratista General de América Latina, S.A. de C.V., por US\$3,362,740 (US\$3,362,740 en 2023) para el “Diseño y construcción de las calles de acceso y de los puentes de Carolina y San Antonio sobre el embalse del Río Torola en el Departamento de San Miguel”.
- Contratista General de América Latina, S.A. de C.V., por US\$3,357,392 (US\$3,357,392 en 2023) para el “Diseño y construcción de obras sociales necesarias en las comunidades del área de influencia directa de la Central Hidroeléctrica El Chaparral Futura Central Hidroeléctrica 3 de Febrero”.
- ANDRITZ, S.A. de C.V., por US\$2,513,773 (US\$2,513,773 en 2023) por el “Suministro de bienes y servicios para el mantenimiento preventivo de frecuencia cada 10 años en la Unidad No. 2 de la Central Hidroeléctrica 15 de Septiembre”.
- Industrias Metalmetálicas Especiales, S.A.C.I. Comercial e Industrial, por US\$624,313 (US\$891,875 en 2023), para la “Rehabilitación de las cuatro compuertas de vertedero de la Central Hidroeléctrica Cerrón Grande”.
- Industrias Metalmetálicas Especiales, S.A.C.I., Comercial e Industrial, por US\$2,664,117 (US\$5,838,334 en 2023) por el “Diseño de construcción de los puentes de Carolina y San Antonio sobre el embalse del Río Torola, en el Departamento de San Miguel, etapa II”.
- Rodio Swissboring El Salvador, S.A. de C.V., por US\$6,706 (US\$70,993 en 2023) por las “Obras de protección del estribo izquierdo del vertedero en la Central 5 de Noviembre”.

Así mismo, en 2023 incluye saldo de Tyazhmash S.A.A., por US\$63,078 por el “Suministro y montaje de los equipos electromecánicos para la Central Hidroeléctrica El Chaparral”; US\$178,060 para el “Diseño y construcción del mejoramiento de vías internas con su respectiva iluminación; desmontaje, inventario y almacenaje final de la trituradora y equipos periféricos, desmontaje, inventario y almacenaje final de báscula y sus accesorios, localizadas en interior del sitio de presa, de la Central Hidroeléctrica El Chaparral”; US\$900,000 por los “Servicios de operación y mantenimiento asistido para equipos principales y auxiliares de casa de máquinas de la Central Hidroeléctrica 3 de Febrero y servicio de garantía de calidad de suministro y montaje de los equipos electromecánicos.”; ANDRITZ, S.A. de C.V., por US\$199,162, por el “Suministro e instalación de un equipo de izaje para maniobras con mamparos de tubo de aspiración de las unidades generadoras de la Central Hidroeléctrica Cerrón Grande”; Construcciones y Equipos, S.A. de C.V., por US\$656,787, para el “Diseño y construcción para ejecución de caminos perimetrales al embalse de la Central Hidroeléctrica 3 de Febrero”; Participación Conjunta de Oferentes/UDP Fuentes Treminio, S.A. de C.V., Constructora de Oriente, S.A. de C.V.- ESMO S.A. de C.V., por US\$81,645, para el “Diseño y construcción de obras complementarias en el área de influencia directa del embalse de la Central Hidroeléctrica 3 de Febrero”.

Los Anticipos a Proveedores al 31 de diciembre de 2024, están integrados principalmente por montos pendientes de liquidar por la Compañía de Luz Eléctrica de Ahuachapán, S.A., (CLEA, S.A.), relacionados con:

- El desarrollo de actividades restantes de ingeniería, culminación de obras y otros servicios necesarios para la finalización de la Central Hidroeléctrica 3 de Febrero, por US\$14,955,902 (US\$15,034,381 en 2023).
- Convenio para la ejecución de Medidas Ambientales, Prevención, Atenuación, Obras Sociales y liquidación de obras en la Etapa Final de la Central Hidroeléctrica 3 de Febrero, por US\$5,201,632.
- Convenio Servicios de Apoyo Logístico, Servicios Administrativos, Proyectos y Otras Actividades de Interés Institucional, por US\$2,018,909.
- El desarrollo de centros industriales tecnológicos y/o urbanizaciones desarrolladas con potenciales fuentes de energías renovables por US\$1,879,946 en 2024 y 2023.
- Cooperación para el desarrollo de Actividades tendientes a la solución de conflictos legales en diversos Proyectos, por US\$1,102,996.
- Convenio CLEA -CEL Componente 1.1 Apoyo Técnico y Administrativo para la ejecución de actividades de Responsabilidad Social, por US\$614,447.
- Convenio para el desarrollo de Actividades Enmarcadas al Desarrollo de Proyectos y sus Financiamientos en Diversas Modalidades y al manejo de Administración y Controversias y Litigios Generales, por US\$400,000.
- Aporte desarrollo del Proyecto Planta de Generación Eléctrica con Biogás en el Río Acelhuate, Convenio CEL-CLEA, por US\$262,531.
- Apoyo operativo y técnico para la ejecución de mantenimientos en la Centrales Hidroeléctricas, por US\$59,695.
- Convenio CLEA - CEL, Servicios de apoyo administrativo para actividades de responsabilidad social para alimentos, transporte, combustible, horas extras por el mantenimiento en las Centrales Hidroeléctricas y otros por US\$238,334.

(6) Inversiones Permanentes

Las Inversiones Permanentes al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

	<u>Participación</u>	<u>2024</u>	<u>2023</u>
<u>Inversiones en Títulos Valores en el Interior</u>			
Bonos		US\$ 48,835,000	54,100,000
<u>En Acciones:</u>			
Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V., (E.E.O., S.A. de C.V.)	4.01%	US\$ 1,378,344	1,378,344
Compañía de Alumbrado Eléctrico de San Salvador, S.A. de C. V., (CAESS, S.A. de C.V.)	2.01%	1,182,823	1,182,823
AES CLESA Y CÍA., S. en C. de C.V.	3.78%	1,740,460	1,737,214
Unidad de Transacciones, S.A. de C.V.	9.94%	243,180	243,180
Compañía de Luz Eléctrica de Ahuachapán, S.A. (CLEA, S.A.)	100.00%	3,205,910	3,205,910
Inversiones Energéticas, S.A. de C.V., (INE, S.A. de C.V.)	99.99%	297,033,080	293,648,770
ABRUZZO, S.A. de C.V.	83.02%	5,021,654	4,846,654
RESIDUAL, S.E.M. de C.V.	50.00%	1,000	1,000
REFSAL, S.E.M. de C.V.	50.00%	1,000	1,000
CONSTRUCTORA EL SALVADOR, S.A. de C.V.	31.10%	5,001,000	5,001,000
<u>En Fideicomisos:</u>			
Fideicomiso Financiamiento de Acciones de las Empresas Distribuidoras de Electricidad.		-	361,221
		US\$ <u>363,643,451</u>	<u>365,707,116</u>

Las Inversiones en Bonos al 31 de diciembre de 2024, corresponden a emisiones del Estado Salvadoreño, adquiridos el 13 de enero de 2023, a una tasa de interés Libor revisable cada seis meses más un margen diferencial de 4.75%, a un plazo de 5 años. La variación con respecto al 2023, se debe a la redención de bonos por parte del Ministerio de Hacienda.

Las Inversiones en Acciones al 31 de diciembre de 2024, corresponden a inversiones que CEL tiene en diferentes empresas. CEL es accionista mayoritario de: INE, S.A. de C.V.; CLEA, S.A. y ABRUZZO, S.A. de C.V., dichas inversiones se presentan al costo.

Un resumen de los Estados Financieros de INE, S.A. de C.V., al 31 de diciembre 2024 (No auditados) y 2023 (Auditados), expresado en miles de dólares, se presenta a continuación:

	<u>2024</u> <u>(Miles)</u>	<u>2023</u> <u>(Miles)</u>
Estado de Situación Financiera:		
Activo:		
Activo Corriente	US\$ 39,769	65,044
Activo no Corriente	664,751	652,319
Total del Activo	US\$ 704,520	717,363
Pasivo:		
Pasivo Corriente	US\$ 60,298	68,930
Pasivo no Corriente	179,083	193,027
Total del Pasivo	239,381	261,957
Patrimonio Neto	465,139	455,406
Total del Pasivo y Patrimonio	US\$ 704,520	717,363
Estado de Resultados:		
Ingresos Operacionales	US\$ 82,131	103,321
Ingresos no Operacionales	19,232	55,735
Total Ingresos	101,363	159,056
Costos y Gastos*	(95,015)	(127,488)
Reserva Legal	(552)	-
Total de Resultados del año	US\$ 5,796	31,568

* Incluye el Impuesto Sobre la Renta. Asimismo, al 31 de diciembre de 2024, el patrimonio neto incluye US\$107.2 millones, en utilidades acumuladas.

Un resumen de los Estados Financieros de CLEA, S.A., al 31 de diciembre 2022 y 2021 (No auditados), expresado en miles de dólares, se presenta a continuación:

	<u>2022</u> <u>(Miles)</u>	<u>2021</u> <u>(Miles)</u>
Estado de Situación Financiera:		
Activo:		
Activo Corriente	US\$ 6,044	3,462
Activo no Corriente y Otros	269	804
Total del Activo	US\$ 6,313	4,266
Pasivo:		
Pasivo Corriente	US\$ 6,650	3,208
Pasivo no Corriente	2,077	2,077
Total del Pasivo	8,727	5,285
Patrimonio Neto	(2,414)	(1,019)
Total del Pasivo y Patrimonio	US\$ 6,313	4,266
Estado de Resultados:		
Ingresos Operacionales	28,383	24,642
Ingresos no Operacionales	222	-
Total Ingresos	28,605	24,642
Costos y Gastos	(30,000)	(27,058)
Total de Resultados del año	US\$ (1,395)	(2,416)

Un resumen de los Estados Financieros de ABRUZZO, S.A. de C.V., al 31 de diciembre 2024 (No Auditados) y en 2023 (Auditados), expresado en miles de dólares, se presenta a continuación:

	<u>2024</u> <u>(Miles)</u>	<u>2023</u> <u>(Miles)</u>
Estado de Situación Financiera:		
Activo:		
Activo Corriente	US\$ 6,534	1,957
Activo no Corriente	5,963	5,500
Total del Activo	US\$ 12,497	7,457
Pasivo:		
Pasivo Corriente	US\$ 4,804	2,673
Pasivo no Corriente	3,303	3,609
Total del Pasivo	8,107	6,282
Patrimonio Neto	4,390	1,175
Total del Pasivo y Patrimonio	US\$ 12,497	7,457
Estado de Resultados:		
Ingresos Operacionales	US\$ 4,544	3,403
Ingresos no Operacionales	9	384
Total Ingresos	4,553	3,787
Costos y Gastos	(6,013)	(4,909)
Total de Resultados del año	US\$ (1,460)	(1,122)

CEL suscribió en 2024 aumento de capital por US\$4,500,000 a ser pagados en 2025.

(7) Inversiones en Préstamos, Largo Plazo

Las Inversiones en Préstamos, Largo Plazo al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

		<u>2024</u>	<u>2023</u>
Empresa Propietaria de la Red, S.A. (EPR-02/ES)	US\$	9,099,296	11,420,035
Consejo de Electricidad de América Central (CEAC)		145,000	217,500
	US\$	<u>9,244,296</u>	<u>11,637,535</u>

La Empresa Propietaria de la Red, S.A. (EPR-02/ES), al 31 de diciembre de 2024, corresponde a los Préstamos Directos N° 004/SQ-ES y N° 1369-OC-ES contratados por CEL con el Banco Interamericano de Desarrollo (BID), y cedidos a EPR, para la ejecución del Proyecto SIEPAC, según Convenio de Transferencia EPR-02/ES del 15 de febrero de 2003, con garantía sobre los activos físicos de la infraestructura del Proyecto SIEPAC, a favor de CEL en forma de prorrata o en cartera de acciones en EPR, por esta condición este mismo monto se refleja como cuenta por pagar en la Nota 17.

A la fecha se ha amortizado US\$24,685,714 (US\$22,914,286 en 2023) del préstamo N°1369-OC-ES y US\$3,671,303 (US\$3,374,554 en 2023) del préstamo N° 004/SQ-ES; y, se ha reconocido para este último, una disminución acumulada por diferencial cambiario de US\$2,543,687 (US\$2,291,125 en 2023).

El Consejo de Electricidad de América Central (CEAC) al 31 de diciembre de 2024, incluye los aportes de US\$1,450,000, deducida la incobrabilidad por US\$1,305,000 (US\$1,232,500 en 2023), efectuados por CEL de acuerdo al Convenio Modificatorio celebrado el 31 de diciembre de 2001, relacionado con el Proyecto SIEPAC, Apoyo a la Formación y Consolidación Progresiva de un Mercado Eléctrico Regional, que establece su amortización una vez puesto en funcionamiento el Mercado Eléctrico Regional.

(8) Deudores Financieros – Netos

Los Deudores Financieros - Netos al 31 de diciembre, corresponden a saldos pendientes de cobro derivados de servicios prestados; intereses y otros, los que se presentan a continuación:

		<u>2024</u>	<u>2023</u>
<u>Deudores por Reintegros:</u>			
Consejo de Electricidad de América Central	US\$	1,305,000	1,232,500
Acciones de Empleados		513,109	561,894
Ministerio de Hacienda		45,555,059	36,852,791
Crédito Fiscal por Remanente de IVA		-	1,181,510
Totales que pasan		47,373,168	39,828,695

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Totales que vienen	47,373,168	39,828,695
<u>Deudores Monetarios por Percibir:</u>		
Venta de Energía y Otros		
UT, S.A. de C.V.	20,577,444	9,461,507
ETESAL, S.A. de C.V.	1,149,513	208,133
INE, S.A. de C.V.	5,134,386	1,599,099
Empresa Nacional de Energía Eléctrica	1,839	1,822
ENTE Operador Regional	42,966	42,966
Tyazhmash S.A.A.	91,499	91,499
LAGEO, S.A. de C.V.	1,900	-
CAESS, S.A. de C.V.	17,204	18,305
E.E.O., S.A. de C.V.	7,914	21,140
DEUSEM, S.A. de C.V.	151	79
DEL SUR, S.A. de C.V.	855	5,295
AES CLESA, S.A. de C.V.	1,659	204
Empleados (CEL y ETESAL)	27,636	27,711
ABRUZZO, S.A. de C.V.	58,081	58,081
Energía Desarrollo y Tecnología	15,273	8,136
CLEA, S.A.	15,314	-
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (ANDA)	7,102,143	12,935,641
Sub- Total	34,245,777	24,479,618
Venta de Potencia		
UT, S.A. de C.V.	2,938,269	2,264,495
Sub- Total	2,938,269	2,264,495
Ingresos financieros y Otros		
UT, S.A. de C.V. (Intereses, cargos del sistema e IVA)	957,876	972,114
Intereses EPR-02/ES	15,514	20,304
Ministerio de Educación, Ciencia y Tecnología	-	3,528,222
Ministerio de Hacienda (Intereses de bonos)	255,544	312,426
Alcaldía Municipal de San Ildefonso	1,363,354	1,363,354
Electrificación Rural	2,901,634	2,901,634
Materiales en préstamo a las Distribuidoras	1,080,545	1,080,545
Clientes Diversos	693,857	651,704
Sub Total	7,268,324	10,830,303
Menos: Deudores Financieros no Recuperables		
Consejo de Electricidad de América Central	(1,305,000)	(1,232,500)
ANDA energía y otros	(5,185,852)	(11,108,473)
Electrificación Rural	(2,901,634)	(2,901,634)
Materiales en préstamo a las Distribuidoras	(1,080,545)	(1,080,545)
Alcaldía Municipal de San Ildefonso	(613,509)	(545,341)
Clientes Diversos	(676,995)	(643,849)
Sub Total	(11,763,535)	(17,512,342)
US\$	80,062,003	59,890,769

Los Deudores por Reintegros Ministerio de Hacienda al 31 de diciembre de 2024, corresponden a cuenta por cobrar por Proyecto CEL-LaGeo, S.A. de C.V., por US\$45,555,059 (US\$36,852,791 en 2023).

Los Deudores Monetarios por Percibir al 31 de diciembre de 2024, incluyen principalmente suministro de energía eléctrica, potencia e intereses; según el siguiente detalle:

- a) Los saldos a cargo de la UT, S.A. de C.V., están integrados por reintegros de cargos del sistema y otros por US\$957,876 (US\$972,114 en 2023); potencia del mes de diciembre por US\$2,938,269 (US\$2,264,495 en 2023) y por el suministro de energía por US\$20,577,444 (US\$9,461,507 en 2023). El suministro de energía en 2024 incluye saldos por US\$12,761,974, relacionados con las disposiciones transitorias dirigidas a contener el impacto de los costos energéticos en las tarifas al usuario final, y garantizar la sostenibilidad del suministro eléctrico siguientes: Decreto Legislativo N° 873, establece medidas transitorias para contener los aumentos tarifarios derivados del alza en los costos energéticos. Entre sus disposiciones más relevantes se encuentra la suspensión del ajuste al pliego tarifario previsto para el 15 de octubre de 2023, manteniendo la tarifa vigente y aplicando una reducción del 5% hasta abril de 2024 acumulando un saldo por US\$8,033,475 entre octubre y diciembre de 2023, y saldos acumulados por US\$2,794,118 entre enero y marzo de 2024 de los cuales se han recibido pagos por (US\$12,629); Acuerdo 16-2024, difirió el pago del ajuste por capacidad firme definitiva, con el objetivo de mitigar el impacto tarifario en los usuarios finales del mes de mayo de 2024 por US\$2,116,716 y se han recibido pagos por (US\$1,569,714) en los meses de julio, octubre y noviembre del mismo año; y, Decreto Legislativo N° 997, que complementa y amplía las disposiciones del Decreto N° 873, abordando los ajustes tarifarios futuros y la recuperación de montos diferidos acumulando saldos entre julio y septiembre de 2024 por US\$1,400,008.

Para el año 2023 los Decretos y Acuerdos relacionados se muestran como parte de la Nota 5.

- b) El saldo a cargo de ANDA, está integrado por el suministro de energía por US\$7,102,143 (US\$12,935,641 en 2023).

		<u>2024</u>	<u>2023</u>
Período			
septiembre a diciembre de 2024	US\$	7,102,143	-
junio a diciembre de 2023		-	12,935,641
Total por cobrar	US\$	<u>12,935,641</u>	<u>12,935,641</u>

La venta de energía eléctrica a ANDA se efectuó hasta abril de 2019, en cumplimiento al Decreto Legislativo N° 119 del 7 de septiembre de 2012, que establecía que CEL tenía que comercializar a ANDA la totalidad del suministro de energía eléctrica a un precio de mayorista. El 10 de abril de 2019, se emitió el Decreto Legislativo N° 292, que estableció un nuevo precio de venta a ANDA por el suministro de energía (retroactivo desde septiembre 2012), consistente en el *“precio de la energía que establecen los contratos de largo plazo suscritos por CEL con las empresas distribuidoras, mientras los mismos estuvieron*

vigentes", el cual asciende a un precio promedio de US\$74.24 el MWh (incluye IVA). Asimismo, estableció que el monto que fuere asumido por CEL, bajo el establecimiento de este precio, en relación con el precio al que vende la energía generada en el mercado mayorista, será reflejado en su contabilidad y Estados Financieros como un gasto propio de la institución, lo cual se muestra en la Nota 38.

No obstante, a lo dispuesto en el inciso anterior, en todo caso, la energía adquirida por CEL de terceros generadores, distribuidores u otros para suplir la demanda de ANDA, se comercializará al precio que CEL adquiriera la misma.

A partir de la vigencia del nuevo Decreto, CEL ya no es responsable de vender la totalidad de energía consumida por ANDA, sino solamente por la energía retirada en el Mercado Mayorista de Electricidad.

La disminución neta en el saldo en 2024, se debe a los pagos recibidos a través de la compensación de la cuenta por pagar por la Retribución Fiscal del año 2023, por US\$12,935,641 y por los saldos generados por el suministro de energía del período de septiembre a diciembre 2024, por US\$7,102,143.

Los Deudores Financieros no Recuperables al 31 de diciembre de 2024, corresponden a los saldos incobrables. CEL cuenta con las políticas contables, una para ANDA que establece un saneamiento para cuentas incobrables, equivalente a la diferencia entre el saldo contable por cobrar a ANDA con antigüedad mayor a 30 días y el monto depositado por ANDA pendiente de aplicar, y, otra para las cuentas por cobrar a otros clientes la cual establece que se constituirá una reserva para saneamiento del 5% anual, sobre los saldos contables de las cuentas por cobrar mayores de 120 días, exceptuando aquellas documentadas con garantía real. (Ver Nota 37).

(9) Bienes y Servicios Pagados por Anticipado

Los Bienes y Servicios Pagados por Anticipado al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

		<u>2024</u>	<u>2023</u>
Seguros Pagados por Anticipado	US\$	12,781,728	11,323,031
Arrendamientos y Derechos Pagados por Anticipado		3,799,826	-
Adquisición de Combustible y Lubricantes por Anticipado		73,603	-
Amortizaciones Acumuladas		(4,960,138)	(4,305,208)
	US\$	<u>11,695,019</u>	<u>7,017,823</u>

Los Seguros Pagados por Anticipado al 31 de diciembre de 2024, corresponden a la contratación de seguros, cuyos montos de las primas son igual o mayor a US\$50,000; éstos se reconocen directamente en los resultados o en la inversión, cuando es inferior a esa cantidad. Al 31 de diciembre 2024, está conformado principalmente por: Primas no amortizadas del seguro de vida por US\$431,012 (US\$441,940 en 2023), médico hospitalario por US\$3,747,476 (US\$3,858,331 en 2023) y seguro contra todo riesgo por US\$3,538,860 (US\$2,612,221 en 2023), con vigencia del 1 de agosto 2024 al 1 de agosto de 2025.

Los Arrendamientos y Derechos Pagados por Anticipado al 31 de diciembre de 2024, corresponde a garantía y calidad del buen funcionamiento por el suministro y montaje de los equipos electromecánicos recibidos de TYAZHMASH S.A.A, en la Central Hidroeléctrica 3 de Febrero por US\$3,799,826.

(10) Inversiones Intangibles – Netas

Las Inversiones Intangibles - Netas al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

		<u>2024</u>	<u>2023</u>
Derechos de Propiedad Intangible	US\$	323,941	167,465
Amortizaciones Acumuladas		(272,882)	(125,641)
	US\$	<u>51,059</u>	<u>41,824</u>

Los Derechos de Propiedad Intangible al 31 de diciembre de 2024, está integrado por: Licencias de software por US\$51,059 (US\$41,824 en 2023).

(11) Existencias Institucionales – Netas

Las Existencias Institucionales - Netas al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

		<u>2024</u>	<u>2023</u>
Productos Alimenticios, Agropecuarios y Forestales	US\$	27,647	37,697
Productos Textiles y Vestuarios		65,307	100,717
Materiales de Oficina, Productos de Papel e Impresos		63,428	67,587
Productos de Cuero y Caucho		124,961	165,801
Productos Químicos, Combustibles y Lubricantes		707,711	737,472
Minerales y Productos Derivados		695,229	730,767
Materiales de Uso o Consumo		740,036	725,594
Bienes de Uso y Consumo Diversos		8,739,172	7,427,095
Maquinaria, Equipo y Mobiliario Diverso		26,078	1,138,924
Provisión por Pérdida, Obsolescencia		(887,056)	(887,056)
	US\$	<u>10,302,513</u>	<u>10,244,598</u>

El saldo de la cuenta Bienes de Uso y Consumo Diversos al 31 de diciembre de 2024, está integrado principalmente por herramientas, repuestos y accesorios, para uso de las distintas dependencias de la Comisión; así también, productos de los diferentes proyectos de rehabilitación ejecutados en las Centrales Hidroeléctricas.

Como producto de la Política Contable para el Reconocimiento de Provisiones por Pérdida, Obsolescencia, Mermas y Deterioros en Existencias; se reconoció provisión para los bienes que ya no representan beneficios económicos para la Comisión.

(12) Bienes Depreciables - Netos y No Depreciables

Los Bienes Depreciables - Netos y No Depreciables al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

	<u>2024</u>			<u>2023</u>		
	<u>Costo</u>	<u>Depreciación</u>	<u>Valor Neto</u>	<u>Costo</u>	<u>Depreciación</u>	<u>Valor Neto</u>
Bienes Depreciables Netos:						
Bienes Inmuebles	US\$ 167,209,434	(86,288,629)	80,920,805	167,186,434	(82,989,154)	84,197,280
Instalaciones Eléctricas y Comunicaciones	2,944,992	(2,059,272)	885,720	2,944,992	(2,024,303)	920,689
Infraestructura para la Producción de Bienes y Servicios	383,577,535	(286,782,433)	96,795,102	381,571,104	(280,575,967)	100,995,137
Maquinaria y Equipo de Producción	264,146,458	(165,936,338)	98,210,120	264,900,024	(157,823,706)	107,076,318
Equipos Médicos y de Laboratorios	164,072	(142,568)	21,504	169,860	(147,976)	21,884
Equipos de Transporte, Tracción y Elevación	8,153,915	(4,220,359)	3,933,556	7,927,976	(3,463,899)	4,464,077
Maquinaria, Equipo y Mobiliario Diverso	37,913,408	(26,960,054)	10,953,354	39,555,346	(29,380,407)	10,174,939
	<u>864,109,814</u>	<u>(572,389,654)</u>	<u>291,720,161</u>	<u>864,255,736</u>	<u>(556,405,412)</u>	<u>307,850,324</u>
Bienes Inmuebles						
Terrenos	54,476,923	-	54,476,923	54,476,923	-	54,476,923
Totales	US\$ <u>918,586,737</u>	<u>(572,389,654)</u>	<u>346,197,084</u>	<u>918,732,659</u>	<u>(556,405,412)</u>	<u>362,327,247</u>

La disminución en los Bienes Depreciables Netos y no Depreciables al 31 de diciembre de 2024, por US\$16,130,164 está integrada por la variación neta de las operaciones siguientes: a) Aplicación de la depreciación de enero a diciembre de 2024, por US\$21,462,034, b) Adquisición de activos por contratos, comparación de precios, garantías, donaciones, anticipos y pagos parciales por US\$5,951,822, c) Traslado de activos de proyectos a cuenta de bienes de uso por US\$225,712, d) Traslado de activos a cuentas de proyecto por US\$110,865, e) Bajas de bienes por US\$429,898, y f) Por ajustes y reclasificaciones netas US\$304,901.

(13) Inversiones en Bienes Privativos

Las Inversiones en Bienes Privativos al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

		<u>2024</u>	<u>2023</u>
Proyectos Hidroeléctricos	US\$	903,668,458	948,782,577
Proyectos Generales de Centrales Hidroeléctricas		323,829	323,829
Otras Fuentes de Generación		20,890,448	20,832,435
Proyectos Institucionales		6,748,978	4,814,496
	US\$	<u>931,631,713</u>	<u>974,753,337</u>

Los montos de los Proyectos Hidroeléctricos al 31 de diciembre de 2024, corresponden a:

- a) Construcción de la Central Hidroeléctrica El Chaparral Fase I por US\$139,291,949 (US\$178,986,989 en 2023), y Fase II por US\$758,361,184 (US\$758,361,184 en 2023). Para la construcción del Proyecto CEL inicialmente promovió la Licitación Pública N° CEL-2471 “Construcción de la Central Hidroeléctrica El Chaparral”. La disminución de las Inversiones en Fase I, corresponde a las obras en el antiguo eje de presa que no fueron útiles para la producción de energía Hidroeléctrica de la Central Hidroeléctrica 3 de Febrero.

El Proyecto consiste en construir una Central Hidroeléctrica en la zona baja de la cuenca hidrográfica del Río Torola, entre los municipios de San Luis de La Reina y Carolina, cuyo embalse se extenderá hasta el municipio de San Antonio del Mosco, en el Departamento de San Miguel. La Central generadora contará con dos unidades principales con potencia nominal de 33.00 MW cada una y una unidad auxiliar para el aprovechamiento del caudal ecológico, con potencia nominal de 1.42 MW.

En el año 2008, CEL y ASTALDI, S.p.A., Sucursal El Salvador, suscribieron el Contrato para la construcción de la Central Hidroeléctrica 3 de Febrero que estaba proyectada finalizarla en 2014. De acuerdo al cronograma de ejecución pactado la obra presentó un retraso significativo y surgieron diferencias técnicas sobre las causas y consecuencias del atraso de la obra, por lo que, en 2012 ambas partes firmaron un Acuerdo de Arreglo Directo, para dar por finalizado el contrato.

CEL a pesar de haber finalizado el contrato de construcción, continuó con el proceso de adecuación del diseño y elaboración de especificaciones técnicas del Proyecto, así como, con la gestión de contratación de las empresas constructoras y suministrantes para la finalización de la Central Hidroeléctrica.

Al 31 de diciembre de 2024, las principales actividades realizadas en la construcción de dicha Central, presentan los siguientes avances constructivos:

- Avance del 100% en el “Diseño y construcción de obras complementarias en el área de influencia directa del embalse de Proyecto Hidroeléctrico El Chaparral, Futura Central Hidroeléctrica 3 de Febrero”.

- Avance del 100% por los “Servicios de Supervisión del Proyecto Hidroeléctrico El Chaparral”.
 - Avance del 100% en “Construcción de obras prioritarias para la operación de vertedero y manejo de filtraciones en las márgenes izquierda y derecha de la presa CCR, de la Central Hidroeléctrica 3 de Febrero”.
 - Avance del 100% “Reparaciones Complementarias de filtraciones en casa de máquinas, adecuación de puerta en casa de máquinas e iluminación complementaria en los sectores de casa de máquinas, cámaras de carga y presa para el Proyecto Hidroeléctrico El Chaparral, Futura Central Hidroeléctrica 3 de Febrero”.
- b) Proyecto Hidroeléctrico El Cimarrón por US\$8,636,160 en 2024 y 2023, que está en análisis técnico y económico. Entre los desembolsos se incluyen los relacionados con la Factibilidad del Proyecto y la adquisición de inmuebles.
- c) Estudio de la Central Hidroeléctrica El Tigre por US\$1,869,695 en 2024 y 2023.
- d) Estudio para Identificar Sitios para Pequeñas Centrales Hidroeléctricas por un valor de US\$317,516 en 2024 y 2023.
- e) Prefactibilidad del Proyecto Hidroeléctrico en Río Paz por un valor de US\$305,845 en 2024 y 2023.
- f) Tercera Unidad Central Hidroeléctrica Cerrón Grande por un valor de US\$305,188 en 2024 y 2023.

Los Proyectos Generales de Centrales Hidroeléctricas al 31 de diciembre de 2024 y 2023, corresponden sustancialmente al Estudio para la Instalación de una Unidad de Rebombeo en la Central Hidroeléctrica Cerrón Grande por US\$323,829.

Los montos registrados en la categoría Otras Fuentes de Generación al 31 de diciembre de 2024, incluyen principalmente lo siguiente:

- a) El Proyecto Construcción de Planta Fotovoltaica 15 de Septiembre por US\$109,876 (US\$3,382,302 en 2023), que corresponde al estudio de factibilidad realizado para el desarrollo del Proyecto, así como, los servicios de consultoría para promover la Licitación Pública No. CEL-LP 23/13, “Suministro e Instalación de una Planta Fotovoltaica en la Central Hidroeléctrica 15 de Septiembre”, con una capacidad de 14.2 MWp. Dicho proceso fue adjudicado a la Firma Juwi Energieprojekte, GmbH, la firma en agosto de 2014 desistió de la adjudicación. Su disminución corresponde a que dicho proyecto fue capitalizado por acciones en la Subsidiaria INE, S.A. de C.V.
- b) Proyecto Construcción del Parque Eólico Metapán, Departamento de Santa Ana por US\$3,597,301 (US\$3,448,108 en 2023).

- c) El monto de US\$2,194,868 (US\$2,194,443 en 2023), está relacionado con la adquisición de cuatro torres anemométricas, cada una con un sistema de medición de viento, ubicadas inicialmente en diferentes lugares del territorio nacional (Ahuachapán, Sonsonate, Santa Ana y la Unión), para la generación de energía.
- d) Planta de Generación Eléctrica con Biogás en el Río Acelhuate por un valor de US\$13,350,154 (US\$10,209,963 en 2023).
- e) Proyecto Fotovoltaico en Central Hidroeléctrica Cerrón Grande y 5 de Noviembre por US\$724,612 en 2024 y 2023.
- f) Estudio de Evaluación del Oleaje y la Energía Asociada a la Costa de El Salvador por un valor de US\$752,163 (US\$736,722 en 2023).

Los Proyectos Institucionales al 31 de diciembre de 2024, corresponden a:

- a) Costos de la Administración de la Inversión por un valor de US\$5,151,352 (US\$3,921,703 en 2023); y,
- b) Programa de Eficiencia Energética en Instalaciones de CEL por un valor de US\$964,477 (US\$892,792 en 2023).

(14) Inversiones en Bienes de Uso Público y Desarrollo Social

Las Inversiones en Bienes de Uso Público y Desarrollo Social al 31 de diciembre de 2024, corresponden principalmente a obras sociales relacionadas con la Central Hidroeléctrica 3 de Febrero tales como: Diseño y construcción de las calles de acceso y puentes de Carolina y San Antonio sobre el embalse del Río Torola en el Departamento de San Miguel, por US\$16,060,640 (US\$16,154,948 en 2023); Diseño y construcción de obras sociales necesarias en las comunidades del área de influencia directa de la Central Hidroeléctrica 3 de Febrero, por US\$5,209,529 (US\$5,209,529 en 2023); Diseño y construcción de obras complementarias en el área de influencia directa del embalse de la Central Hidroeléctrica 3 de Febrero, por US\$7,184,606 (US\$7,083,855 en 2023); Diseño y Construcción de los puentes de Carolina y San Antonio sobre el embalse del Río Torola en el Departamento de San Miguel Etapa II, por US\$23,153,757 (US\$16,319,527 en 2023); Construcción de obras de protección necesarias para las fundaciones de los puentes de Carolina y San Antonio, por US\$5,613,140 (US\$5,613,140); Diseño y construcción de puente vehicular en caserío Santa Clara de la Central Hidroeléctrica 3 de Febrero por US\$679,900 (US\$641,181 en 2023); Servicios de supervisión para el diseño y construcción para la ejecución de calles perimetrales al embalse de la Central Hidroeléctrica 3 de Febrero por US\$926,073 (US\$404,781 en 2023); y, Diseño y construcción de rehabilitación de carpeta de pavimento asfáltico en calles de San Luis de la Reina hacia el Proyecto Hidroeléctrico el Chaparral, ahora Central Hidroeléctrica 3 de Febrero por US\$1,595,291.

(15) Depósitos de Terceros

Los Depósitos de Terceros al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

		<u>2024</u>	<u>2023</u>
Depósitos Ajenos	US\$	1,071,400	1,048,767
Anticipos por Servicios		132	132
Depósitos en Garantía		3,774,903	7,608,037
Depósitos de Retenciones Fiscales		538,922	1,210,038
Anticipo de Impuesto Retenido IVA		35,781	49,523
	US\$	<u>5,421,138</u>	<u>9,916,497</u>

Los Depósitos Ajenos al 31 de diciembre de 2024 y 2023, están integrados principalmente por reintegro de subsidios por US\$457,143 y Retenciones por procesos Sancionatorios por US\$359,433 (US\$358,600 en 2023).

Los Depósitos en Garantía al 31 de diciembre de 2024, están integrados principalmente por retenciones contractuales efectuadas a: José Cartellone Construcciones Civiles, S.A., por US\$352,740 (US\$352,740 en 2023); TOBAR, S.A. de C.V., por US\$219,079 (US\$219,079 en 2023); Instituto Costarricense de Electricidad, por US\$427,437 (US\$598,869 en 2023); Contratista General de América Latina, S.A. de C.V., por US\$727,502 (US\$727,802 en 2023); Rodio Swissboring El Salvador, S.A. de C.V., por US\$342,825 (US\$1,566,292 en 2023); Construcciones y Equipos, S.A. de C.V., por US\$13,230 (US\$333,153 en 2023); INTREC, S.A. de C.V., por US\$346,102 (US\$271,415 en 2023); Industrias Metalmetálicas Especiales S.A. C. I., por US\$994,581 (US\$503,677 en 2023); y, Tyazmash S.A.A., por US\$58,119 (US\$639,447 en 2023). En 2023 Supra Construcciones, S.A. de C.V., por US\$1,729,323; y, UDP Participación Conjunta de Oferentes/UDP Fuentes Treminio, S.A., por US\$363,609.

El saldo de los Depósitos de Retenciones Fiscales al 31 de diciembre de 2024 y 2023, corresponden a la retención del Impuesto Sobre la Renta a proveedores y empleados.

(16) Endeudamiento Interno

El Endeudamiento Interno al 31 de diciembre, se presenta a continuación:

		<u>2024</u>	<u>2023</u>
<u>Banco de América Central</u>			
Préstamo con garantía genérica de CEL, firmado el 15 de marzo de 2023, destinado para el pago a ETESAL, S.A. de C.V., por el Costo de Uso del Sistema de Transmisión (CUST), renovado el 21 de marzo de 2024 a una tasa de interés actual del 10.00%, a un plazo de 12 meses.	US\$	5,000,000	5,000,000
Préstamo con garantía genérica de CEL, firmado el 09 de junio de 2023, a una tasa de interés actual del 8.50% destinado para capital de trabajo y con vencimiento en junio de 2024. Renovado el 21 de marzo a un interés del 10.00% a un plazo de 12 meses.		7,000,000	7,000,000
Totales pasan		<u>12,000,000</u>	<u>12,000,000</u>

	<u>2024</u> <u>12,000,000</u>	<u>2023</u> <u>12,000,000</u>
Totales vienen		
Préstamo con garantía genérica de CEL, firmado el 13 de marzo de 2024, destinado para Capital de Trabajo a una tasa de interés actual del 10.00%, pagadero en cuotas mensuales a un plazo de 12 meses.	3,000,000	-
Préstamo con garantía genérica de CEL, firmado el 29 de septiembre de 2023, a una tasa de interés actual del 9.50% destinado para capital de trabajo y con vencimiento en septiembre de 2024.	-	3,800,000
<u>Banco Cuscatlán</u>		
Préstamo con garantía genérica de CEL, firmado el 21 de febrero de 2024, a una tasa de interés actual del 11.41% destinado para capital de trabajo a un plazo de 5 años y 8 meses de gracia.	9,615,385	-
<u>Banco Hipotecario</u>		
Préstamo con garantía genérica de CEL, firmado el 16 de febrero de 2024, a una tasa de interés actual del 9.75% destinado para pago de primas de seguros a un plazo de 5 años.	5,034,636	-
<u>Banco Davivienda</u>		
Préstamo con garantía genérica de CEL, firmado el 8 de abril de 2024, a una tasa de interés actual del 11.00% destinado para capital de trabajo estructural a un plazo de 4 años.	7,000,000	-
	US\$ <u>36,650,021</u>	<u>15,800,000</u>

(17) Endeudamiento Externo

El Endeudamiento Externo al 31 de diciembre, se presenta a continuación:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
<u>Banco del Japón para la Cooperación Internacional (Antes Fondo de Cooperación Económica de Ultramar)</u>		
Préstamo N° OECF ES-P4, con garantía subsidiaria del Estado, al 3% de interés anual, pagadero en yenes, mediante cuotas semestrales y con último vencimiento en julio de 2026, destinado para Proyectos de mejoramiento de emergencia del sector energía.	US\$ 3,416,548	5,685,869
<u>Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE)</u>		
Préstamo BCIE N° 1865 con garantía genérica de CEL, firmado el 19 de septiembre de 2008, destinado para la construcción de la Central Hidroeléctrica 3 Febrero, contratado a una tasa de interés del 6.50% flotante, (actualmente es del 5.90%) pagadero mensualmente durante un período de 20 años.	52,682,433	64,839,918
Préstamo BCIE N° 2059 con garantía genérica de CEL, firmado el 8 de junio de 2012, destinado para El Proyecto Expansión de la Central Hidroeléctrica 5 de Noviembre a una tasa de interés actual del 5.90%, la cual es flotante, pagadero en cuotas mensuales a un plazo de 15 años y con 4 años de gracia contados a partir del primer desembolso.	16,988,637	22,215,909
Totales que pasan	73,087,618	92,741,696

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Totales que vienen	<u>73,087,618</u>	<u>92,741,696</u>
Préstamo BCIE N° 2143 con garantía genérica de CEL, firmado el 24 de septiembre de 2015, destinado para la Central Hidroeléctrica 3 de Febrero a una tasa de interés Libor revisable cada seis meses más un margen diferencial de 4.95%, modificado en septiembre de 2017, a una tasa del 6.20% más Libor (actualmente es del 6.449%) pagadero en cuotas mensuales a un plazo de 20 años y con 4 años de gracia contados a partir del primer desembolso.	253,697,952	274,771,145
Préstamo BCIE N° 2309 con garantía genérica de CEL, firmado el 30 de noviembre de 2022, destinado para atender las necesidades de capital de trabajo a una tasa de interés Libor revisable cada seis meses más un margen diferencial de 4.10%, (actualmente es del 8.927 %), pagadero en cuotas mensuales a un plazo de 5 años y con 2 años de gracia contados a partir del primer desembolso.	100,000,000	100,000,000
<u>Banco de Alemania Kreditanstalt Für Wiederaufbau (KfW)</u>		
Préstamo KfW N° 25488 con garantía genérica de CEL, firmado el 10 de agosto de 2012, destinado para El Proyecto Expansión de la Central Hidroeléctrica 5 de Noviembre a una tasa de interés actual del 3.95%, flotante, pagadero en cuotas mensuales a un plazo de 15 años con 4 años de gracia contados a partir del primer desembolso.	14,375,000	20,125,000
<u>Banco Interamericano de Desarrollo (BID)</u>		
Préstamo Directo N° 1369/OC-ES, con garantía genérica de CEL, a tasas de interés variable, (actualmente es de 4.49% para el 86% del total del préstamo, y 1.88% para el resto) pagadero en dólares, mediante cuotas semestrales y con último vencimiento en 2028. Dicho préstamo fue transferido por CEL a EPR, mediante Convenio EPR-02/ES del 15 de febrero de 2003 y su destino es cooperar con el financiamiento de la sexta parte para el establecimiento de la infraestructura del Proyecto del Sistema de Interconexión Eléctrica para los Países de América Central (Proyecto SIEPAC).	5,314,286	7,085,715
Préstamo Directo N° 004/SQ-ES, con garantía genérica de CEL, a una tasa de interés variable, (actualmente de 2.00%) pagadero en euros, mediante cuotas semestrales y con último vencimiento en 2028. Dicho préstamo fue transferido por CEL a la EPR, mediante Convenio EPR-02/ES del 15 de febrero de 2003 y su destino es cooperar con el financiamiento de la sexta parte para el establecimiento de la infraestructura del Proyecto del Sistema de Interconexión Eléctrica para los Países de América Central (Proyecto SIEPAC).	3,785,010	4,334,321
	US\$ <u>450,259,866</u>	<u>499,057,877</u>

Los vencimientos del endeudamiento externo correspondientes a los próximos cinco años y siguientes se detallan a continuación:

<u>Año</u>		<u>Monto</u>
2025	US\$	98,721,023
2026		85,411,712
2027		81,112,451
2028		41,740,451
2029		24,239,345
2030 y siguientes		119,034,884
	US\$	<u>450,259,866</u>

(18) Acreedores Financieros

Los Acreedores Financieros al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

		<u>2024</u>	<u>2023</u>
Débito Fiscal por Pago de Impuestos	US\$	37,532	-
Indemnizaciones Laborales		18,791,385	18,669,258
Provisiones para Infraestructura		16,304,238	3,260,848
Provisiones por Acreedores Monetarios		46,652,415	72,458,752
Acreedores Monetarios por Pagar:			
Remuneraciones		1,141,064	469,255
Adquisiciones de Bienes y Servicios		32,479,850	25,527,204
Gastos Financieros y Otros		15,011,981	13,578,665
Transferencias Corrientes Otorgadas		-	110,153
Inversiones en Activos Fijos		4,384,182	15,334,568
Inversiones Financieras		12	4
Provisión para Financiamiento de Terceros		45,555,059	36,852,791
Operaciones de Ejercicios Anteriores		147,284	10,161
	US\$	<u>180,505,002</u>	<u>186,271,659</u>

Las Provisiones por Acreedores Monetarios al 31 de diciembre de 2024, incluyen principalmente:

- a. Devengamiento de anticipos en cumplimiento a las Normas Contables para Instituciones Descentralizadas No Empresariales y Empresas Públicas, Normas sobre Deudores y Acreedores Monetarios, según detalle: Holcim Concretos, S.A. de C.V., por US\$1,081,001 (US\$1,081,001 en 2023); José Cartellone Construcciones Civiles, S.A., por US\$1,567,208 (US\$1,567,208 en 2023); UDP Participación Conjunta de Oferentes/UDP Geocorten por US\$770,986 (US\$770,986 en 2023); Tobar, S.A. de C.V., por US\$376,895 (US\$376,895 en 2023); Contratista General de América Latina, S.A. de C.V., por US\$6,720,132 (US\$6,720,132 en 2023); Andritz, S.A. de C.V., por US\$2,513,773 (US\$2,825,643 en 2023); Industrias Metalmetálicas Especiales S.A.C.I., por US\$3,288,430 (US\$6,730,209 en 2023); Rodio Swissboring El Salvador, S.A. de C.V., por US\$6,706 (US\$70,993 en 2023); Compañía de Luz Eléctrica de Ahuachapán, S.A., por US\$24,777,574 (US\$16,978,785 en 2023). En 2023 incluye a Tyazhmash, S.A.A., por US\$1,146,854; Construcciones y Equipos, S.A. de C.V., por US\$656,787; y, UDP Participación Conjunta de Oferentes/UDP Fuentes Treminio, S.A., por US\$136,876.
- b. Asimismo, incluye provisiones de compromisos no documentados por servicios recibidos así: Tyazhmash, S.A.A., por US\$1,064,973 (US\$820,071 en 2023); Instituto Costarricense de Electricidad por US\$173,818 (US\$1,273,553 en 2023); Construcciones y Equipos, S.A. de C.V., por US\$98,797 (US\$859,748 en 2023). En 2023 incluye a Rodio Swissboring El Salvador, S.A. de C.V., por US\$2,550,000; Contratista General de América Latina, S.A. de C.V., por US\$94,308; Industrias Metalmetálicas Especiales S.A.C.I., por US\$467,304; Construcciones y Equipos, S.A. de C.V., por US\$859,748; Participación Conjunta de Oferentes/UDP Fuentes Treminio, S.A., por US\$250,131; INTREC S.A. de C.V., por US\$695,459 y Retribución Fiscal por US\$22,006,285.

Los Acreedores Monetarios por Pagar al 31 de diciembre de 2024, se desglosan de la siguiente manera:

- a) Adquisiciones de Bienes y Servicios están integrados principalmente por provisiones relacionadas con: ETESAL, S.A. de C.V. (incluye IVA) por US\$23,251,899 (US\$12,418,132 incluye IVA en 2023); cargos por las transacciones de energía en la UT, S.A. de C.V., por US\$1,900,316 (US\$1,695,132 en 2023); servicios de limpieza y mantenimiento por US\$1,002,134 (US\$1,050,964 en 2023); Impresa Talleres por US\$127,354 (US\$271,941 en 2023); J.E.S.V., Inc Sucursal El Salvador por US\$253,538 (US\$254,178 en 2023); Andritz, S.A. de C.V., por US\$38,140 (US\$198,389 en 2023); Compañía Salvadoreña de Seguridad, S.A. de C.V., por US\$982,329 (US\$312,728 en 2023); Tyazhmash, S.A.A., por US\$5,318 (US\$765,000 en 2023) y CLEA, S.A., por US\$3,760,257 (US\$2,706,178 en 2023). En 2023 ICIA, S.A. de C.V., por US\$173,686; Inversiones Energéticas, S.A. de C.V., por US\$2,721,002; Rodio Swissboring El Salvador, S.A. de C.V., por US\$290,880; y, SIGET por US\$1,206,773.
- b) Gastos Financieros y Otros, incluyen principalmente provisiones de intereses de los préstamos: Banco Cuscatlán por US\$9,983; Banco de América Central por US\$104,372; Banco Hipotecario por US\$2,682; Banco Davivienda por US\$4,208; OECF ES-P4 por US\$46,334 (US\$74,027 en 2023); BCIE 1865 por US\$76,642 (US\$94,329 en 2023); BCIE 2059 por US\$32,953 (US\$43,093 en 2023); BCIE 2143 por US\$701,844 (US\$832,403 en 2023); BCIE 2309 por US\$542,996 (US\$555,042 en 2023) e intereses por Retribución Fiscal, por US\$2,461,198 (US\$2,461,198 en 2023); Inversiones Energéticas, S.A. de C.V., por US\$23,542 (US\$88,970 en 2023); Asimismo, incluye prima de seguro de personas por US\$6,677,331 (US\$6,596,791 en 2023); prima de seguro de bienes por US\$3,824,143 (US\$2,652,888 en 2023); prima de seguro de vehículos por US\$224,909 e intereses a ETESAL, S.A. de C.V., por US\$243,878.
- c) Inversiones en Activo Fijo, están integradas principalmente por: Provisiones a favor de José Cartellone Construcciones Civiles, S.A., por US\$637,227 (US\$637,227 en 2023); Instituto Costarricense de Electricidad por US\$508,204 (US\$2,732,485 en 2023); Rodio Swissboring El Salvador, S.A. de C.V., por US\$1,104,056 (US\$7,257,503 en 2023); Especialidades Industriales por US\$92,898 (US\$92,898 en 2023); Holcim Concretos, S.A. de C.V., por US\$771,728 (US\$771,728 en 2023); Tyazhmash, S.A.A., por US\$229,566 (US\$1,167,091 en 2023). Asimismo, en 2023 incluye Provisiones a favor de: Supra Construcciones, S.A. de C.V., por US\$647,320; Proinelca Power S.L., por US\$709,526; Tadeo Czerweny, S.A., por US\$396,547 y Andritz, S.A. de C.V. por US\$134,885.
- d) La provisión para Financiamiento de Terceros por aplicar al 31 de diciembre de 2024, corresponde a Proyecto CEL-LaGeo, S.A. de C.V.

(19) Patrimonio Instituciones Descentralizadas

El Patrimonio de Instituciones Descentralizadas al 31 de diciembre, se presenta a continuación:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Capital Inicial	US\$ 22,863	22,863
Aportes del Estado	192,175,107	192,175,107
Revaluación de Activo Fijo	125,677	125,677
Capitalización de Ejercicios Anteriores	124,981,001	124,981,001
	US\$ 317,304,648	317,304,648

(20) Donaciones y Legados Bienes Corporales

Las Donaciones y Legados Bienes Corporales al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Aporte a Presupuestos Extraordinarios	US\$ 72,590,205	72,590,205
Aporte AID	72,280,533	72,280,533
Aporte al Proyecto San Lorenzo	19,305,513	19,305,513
Aporte Proyecto Chipilapa	13,127,920	13,127,920
Boca Pozo Berlín	9,927,599	9,927,599
Proyecto Rehabilitación por Emergencia	1,987,520	1,987,520
Aporte del Gobierno Francés	1,254,094	1,254,094
Aporte Gobierno del Japón	869,608	869,608
Aporte Fondo General	721,872	721,872
Aporte de ORE	486,202	486,202
Aporte GOES-AID	344,924	344,924
Octavo Proyecto de Electrificación Rural	270,701	270,701
Programa CEL-NRECA	176,204	176,204
Donaciones Proyecto OIEA	78,787	78,787
Aporte Proyecto Eólico	9,749	9,749
Aporte de Naciones Unidas	4,492	4,492
Aporte de Terceros	2,305	2,305
La Geo	4,922	4,922
INE, S.A. de C.V.	26,300	26,300
ANDRITZ, S.A. de C.V.	131,752	131,752
	US\$ 193,601,202	193,601,202

(21) Resultado Ejercicios Anteriores

Los cambios en los Resultados de Ejercicios Anteriores al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Resultados Acumulados al Inicio del Año	US\$ 517,555,238	617,063,343
Resultados del Ejercicio (2023 y 2022).	59,051,619	174,476,356
Provisión del 25% de Retribución Fiscal por utilidades de los años 2023 y 2022.	(12,019,031)	(43,619,089)
Ajuste al cálculo de la Retribución Fiscal aplicada para el ejercicio 2022, el cual se modificó por haberse excluido los dividendos percibidos en el ejercicio 2022, de acuerdo al Artículo 26 de la Ley de Creación de CEL modificado en agosto de 2021.	-	1,403,845
Descargo de las acciones de ETESAL, EPR, REDCA y CECSA, según Decretos Legislativos N° 662 del 22 de febrero de 2023 y N° 767 del 20 de junio de 2023.	-	(234,408,650)
Liquidación del saldo por pagar a CECSA, por traslado de acciones al ENTE.	-	7,072,000
Descargo de servidumbres, según Decreto Legislativo N° 662 del 22 de febrero de 2023.	-	(10,828,717)
Diferencial de precios por venta de energía a ANDA, según Decreto Legislativo N° 292 del 10 de abril de 2019.	6,726,553	6,396,150
	<u>US\$ 571,314,379</u>	<u>517,555,238</u>

El descargo de las acciones y servidumbres se relaciona con la disminución directa del patrimonio según opinión de la DGCG.

El diferencial de precios por venta de energía al 31 de diciembre de 2024 y 2023, corresponde al reconocimiento contable del diferencial de precios por la venta de energía a ANDA y el precio que se hubiera obtenido en el Mercado Mayorista por esa energía, requerido según el Decreto Legislativo N° 292 del 10 de abril de 2019.

(22) Superávit por Revaluaciones

El Superávit por Revaluaciones al 31 de diciembre, se presenta a continuación:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Superávit por Revaluaciones Años Anteriores	US\$ 74,215,149	74,215,149

(23) Donaciones por Activos Financieros

Las Donaciones por Activos Financieros al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

		<u>2024</u>	<u>2023</u>
LaGeo, S.A. de C.V.	US\$	<u>2,306,710</u>	<u>2,306,710</u>

Las Donaciones por Activos Financieros al 31 de diciembre de 2024 y 2023, corresponden a donación de acciones de LaGeo, S.A. de C.V., a CEL en 2021.

(24) Detrimento de Inversiones en Existencias

El Detrimento de Inversiones en Existencias al 31 de diciembre, se presenta a continuación:

		<u>2024</u>	<u>2023</u>
Detrimento de Inversiones en Existencias	US\$	<u>(6,029)</u>	<u>(4,566)</u>

El saldo del Detrimento de Inversiones en Existencias al 31 de diciembre de 2024 y 2023, corresponde principalmente a valores pendientes de liquidar por inventarios de existencias efectuados en las Centrales Hidroeléctricas de Guajoyo, Cerrón Grande y 5 de Noviembre.

(25) Detrimento de Inversiones en Bienes de Uso

El Detrimento de Inversiones en Bienes de Uso al 31 de diciembre, se presenta a continuación:

		<u>2024</u>	<u>2023</u>
Detrimento de Inversiones en Bienes de Uso	US\$	<u>(5,255)</u>	<u>(5,255)</u>

El saldo del Detrimento de Inversiones en Bienes de Uso al 31 de diciembre de 2024 y 2023, corresponden principalmente a valores pendientes de liquidar por baja de equipos informáticos y motor fuera de borda.

(26) Contingencias y Eventos Subsecuentes

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, existen juicios por US\$16,077,753 y US\$3,005,921 respectivamente, los cuales presentan un 50% de probabilidad de ganarse.

El detalle principal de las contingencias se presenta a continuación:

- Cámara segunda de lo contencioso Administrativo, por impugnación de la caducidad de contratos con General de América Latina, S.A. de C.V., por US\$13,516,211 y por US\$1,741,936.

- Juzgado Segundo de lo Civil y Mercantil de San Salvador, promovido por Inversiones Peñate Portillo, S.A. de C.V., por US\$261,284 y US\$173,150.
- Juzgado Segundo de lo Contencioso Administrativo promovido por TOBAR, S.A. de C.V., por US\$385,172 (US\$385,172 en 2023).

Asimismo, en 2023:

- Juzgado de Primera Instancia Sensuntepeque promovido por Ricardo Alfredo Navarrete Jovel y Hermanos, por US\$24,280.
- Juzgado de Primera Instancia Sensuntepeque promovido por María Alva Calles y Otros, por US\$6,427.
- Cámara de lo Contencioso Administrativo de Santa Tecla, promovido por Sociedad J.E.S.V. INC., Sucursal El Salvador por US\$2,580,652.
- Juzgado primero de lo Contencioso Administrativo promovido por O & M mantenimiento y Servicios, S.A. de C.V., por US\$9,390.

(27) Ingresos Financieros y Otros

Los Ingresos Financieros y Otros al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

		<u>2024</u>	<u>2023</u>
Rentabilidad de Inversiones Financieras	US\$	5,099,622	8,866,284
Dividendos de Inversiones Financieras		730,982	10,975,494
Intereses de Préstamos Otorgados		402,254	496,352
Arrendamiento de Bienes		5,904,458	5,817,946
	US\$	<u>12,137,316</u>	<u>26,156,076</u>

La Rentabilidad de Inversiones Financieras al 31 de diciembre de 2024, corresponde principalmente a intereses por US\$5,099,532 (US\$8,863,097 en 2023) de los bonos adquiridos por CEL.

Los dividendos de Inversiones Financieras al 31 de diciembre de 2024, incluye dividendos según el siguiente detalle: AES CLESA asociados a las acciones recibidas por la cancelación del Fideicomiso Financiamiento de Acciones de las Empresas Distribuidoras de Electricidad por US\$6,051; complementos de dividendos del ejercicio 2022 de EEO por US\$12,118 (US\$230,241 en 2023 dividendos del 2022), AES CLESA por US\$20,445 (US\$388,463 en 2023 dividendos del 2022), y CAESS por US\$8,252 (US\$156,790 en 2023 dividendos del 2022); y, dividendos del 2023 de CAESS por US\$176,425 y EEO por US\$507,691. Asimismo, en 2023, dividendos de INE, S.A. de C.V. por US\$3,942,273 del ejercicio 2016, US\$1,057,727 del ejercicio 2017 y US\$5,020,000 del ejercicio 2018.

Los intereses de Préstamos Otorgados al 31 de diciembre de 2024, incluye intereses del EPR-02/ES por US\$402,254 (US\$496,352 en 2023).

Los arrendamientos de Bienes al 31 de diciembre de 2024, incluye principalmente ingresos por arrendamientos a INE, S.A. de C.V., de equipos y maquinaria instalados en la Central Térmica Talnique por US\$5,447,629 (US\$5,380,095 en 2023) y US\$260,196 (US\$260,196 en 2023) relacionados con el arrendamiento de equipo del sistema de telecomunicaciones a ETESAL, S.A. de C.V.

(28) Ingresos por Transferencias Corrientes Recibidas

Los Ingresos por Transferencias Corrientes Recibidas al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Multas e Intereses por Mora	US\$ 427,212	52,464
Transferencias Corrientes del Sector Privado	-	2,000,000
	<u>US\$ 427,212</u>	<u>2,052,464</u>

Las Multas e Intereses por Mora al 31 de diciembre de 2024, corresponden principalmente a intereses de INE, S.A. de C.V., por US\$292,575 y UT, S.A. de C.V., por US\$127,614.

Las Transferencias Corrientes del Sector Privado en 2023, corresponde a la cooperación financiera de LAGEO, S.A de C.V., a CEL para cubrir erogaciones para el inicio y desarrollo de funciones de la Dirección General de Hidrocarburos y Minas (DGEHM) por US\$1,500,000 y para cubrir erogaciones para el desarrollo de funciones de ABRUZZO, S.A. de C.V., por US\$500,000.

(29) Ingresos por Transferencias de Capital Recibidas y Contribuciones Especiales

Los Ingresos por Transferencias Corrientes Recibidas y Contribuciones Especiales al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Transferencias de Capital del Sector Externo	US\$ -	400,000
	<u>US\$ -</u>	<u>400,000</u>

Las Transferencias de Capital del Sector Externo al 31 de diciembre de 2023, corresponde al desembolso No. 1 del Convenio de Cooperación Financiera no Reembolsable con el BCIE denominado "Suministro de Biodigestores Productores de Biogás para la Eliminación del Uso de Leña en las Escuelas Públicas en la República de El Salvador", ejecutado por CEL y que será transferido al MINEDUCYT.

(30) Ingresos por Venta de Bienes y Servicios

Los ingresos por Venta de Bienes y Servicios al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Venta de Energía y Servicios Auxiliares		
Venta de Energía EOR	US\$ 54,239	620,299
Venta de Energía MERELEC GUATEMALA	9,691	86,089
Venta de Energía UT, S.A. de C.V.	158,776,903	102,914,053
Venta de Energía ANDA-Mercado Mayorista	19,727,514	15,833,192
Totales que pasan	<u>178,568,347</u>	<u>119,453,633</u>

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Totales que vienen	178,568,347	119,453,633
Venta de Energía MRS-ANDA	3,403,204	4,833,463
Ventas de Exportación	5,184,267	3,400,133
Venta de Energía Empleados	290,068	250,608
Autosuministro de Energía	628,509	780,882
Venta de Energía ETESAL, S.A. de C.V.	644,876	634,645
Venta de Energía CAESS, S.A. de C.V.	-	2,260,026
Venta de Energía DEL SUR, S.A. de C.V.	-	1,361,461
Venta de Energía AES CLESA Y CÍA., S. en C. de C.V.	-	820,080
Venta de Energía E.E.O., S. A. de C.V.	-	584,627
Venta de Energía DEUSEM., S. A. de C.V.	-	149,494
Venta de Energía B&D SERVICIOS TECNICO S.A	-	17,619
Venta de Energía EDESAL S.A. DE C.V.	-	130,807
Venta de Energía ABRUZZO, S.A. DE C.V.	-	14,949
Desviaciones CAESS, S.A. de C.V.	64,219	48,835
Desviaciones AES CLESA Y CÍA., S. en C. de C.V.	8,477	1,025
Desviaciones DELSUR, S. A. de C.V.	7,443	7,099
Desviaciones E.E.O., S. A. de C.V.	137,510	124,986
Venta de Energía MRS-Comercial	217,498	5,929,064
DEUSEM, S.A. de C.V.	969	516
ANDA (Precio Variable)	2,224,964	6,373,178
EDESAL, S.A. de C.V.	584	5,624
CEPAM, S.A. DE C.V. Comercializadora de Energía para América S.A. de C.V.	-	8,233
MERELEC EL SALVADOR, Mercado Eléctricos de Centroamérica S.A. de C.V.	-	20,996
EDECSA, S.A. DE C.V., Energía, Desarrollo y Consultoría, S.A. de C.V.	-	9,760
Otros Rubros-Generación Obligada	79,006	67,143
Instituto Costarricense de Electricidad	319,213	1,075,167
EDECSA GUATEMALA	-	134,856
ELECTRIC POWER MARKET, S.A. GUATEMALA	-	48,370
Servicios Auxiliares	9,840,401	6,316,673
Energía no servida en MRS	51,336	673
Otros Rubros	274,679	251,733
Sub Total	201,945,570	155,116,358
Venta de Potencia		
UT, S.A. de C.V.	34,495,306	26,159,369
DTE/Comercializadora-CEL	33,219	-
ANDA	-	219,299
CEPAM, S.A. DE C.V. Comercializadora de Energía para América S.A. de C.V.	14,000	3,033
MERELEC EL SALVADOR, Mercado Eléctricos de Centroamérica S.A. de C.V.	19,930	6,517
EDECSA, S.A. DE C.V., Energía, Desarrollo y Consultoría, S.A. de C.V.	71,215	54,296
ELECTRIC POWER MARKETS S.A. DE C.V.	23,534	-
Sub Total	34,657,204	26,442,514
Totales que pasan	236,602,774	181,558,872

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Totales que vienen	236,602,774	181,558,872
Venta de Desechos y Residuos	367	6,409
Venta de Bienes Muebles	136,925	-
Sub Total	137,292	6,409
US\$	236,740,066	181,565,281

La Venta de Energía a la Unidad de Transacciones, S.A. de C.V., al 31 de diciembre de 2024, corresponde a la comercialización en el Mercado Regulador del Sistema (MRS). El incremento de US\$55,862,850 proviene de: a) Variación negativa en precios por US\$6,432,408 debido a que el precio promedio aproximado por MWh fue US\$91.15 (US\$97.23 en 2023); y, b) Variación positiva de US\$62,295,258, debido al incremento en las ventas de 683,419 MWh (1,741,885 MWh en 2024 y 1,058,466 MWh en 2023).

La Venta de Energía Eléctrica a ANDA (Mercado Mayorista) al 31 de diciembre de 2024, corresponde a la comercialización de energía eléctrica retirada por ANDA en el Mercado Mayorista de Electricidad. El incremento en el suministro de energía por US\$3,894,322 proviene de: a) Variación positiva en precios por US\$749,685, debido a que el precio promedio aproximado por MWh fue de US\$72.62 (US\$69.34 en 2023); y, b) Variación positiva de US\$3,144,637, debido al incremento en las ventas de energía por 43,303 MWh (271,654 MWh en 2024 y 228,351 MWh en 2023).

La Venta de Energía Eléctrica a ANDA (Precio Variable) al 31 de diciembre de 2024, corresponde a energía eléctrica vendida a ANDA según Decreto Legislativo N° 292 del 10 de abril de 2019, la disminución en el suministro de energía por US\$4,148,214 proviene de: a) Variación negativa en precios por US\$622,121, debido a que el precio promedio aproximado por MWh fue de US\$98.27 (US\$108.90 en 2023); y, b) Variación negativa de US\$3,526,093 debido al decremento en las ventas de energía por 35,883 MWh (22,641 MWh en 2024 y 58,524 MWh en 2023).

La Venta de Energía Eléctrica MRS-ANDA al 31 de diciembre de 2024, corresponde a la comercialización de energía en el MRS no retirada por ANDA. El decremento de US\$1,430,259 proviene de: a) Variación negativa en precios por US\$554,906, debido a que el precio promedio aproximado por MWh fue de US\$89.40 (US\$101.00 en 2023); y, b) Variación negativa de US\$875,353, debido al decremento en las ventas de energía por 9,791 MWh (38,065 MWh en 2024 y 47,856 MWh en 2023).

La Venta de Energía a las Empresas Distribuidoras al 31 de diciembre de 2023, corresponde al suministro de energía según Contratos de Naturaleza Pública suscritos con las distribuidoras de energía. Para 2024 no existieron dichos contratos.

Los Servicios Auxiliares al 31 de diciembre de 2024, incluye principalmente: Ingresos por Control Automático de Generación en el MRS por US\$5,842,549 (US\$3,256,755 en 2023); y, compensación por pérdidas de transmisión del sistema de uso común por US\$3,773,650 (US\$2,900,779 en 2023).

La Venta de Potencia a la UT, S.A. de C.V., al 31 de diciembre 2024, presenta un incremento de US\$8,335,937 la cual proviene de: a) Variación positiva en precio de US\$3,026,073 debido a que el precio promedio aproximado por MW fue de US\$8.53 (US\$7.74 en 2023); b) Variación positiva de US\$4,202,158 por incremento de la Capacidad Firme promedio mensual liquidada por la UT, S.A. de C.V., de 45.25 MW (318.70 MW en 2024 y 273.44 MW en 2023); y, c) Aumento de US\$1,107,706 por liquidación de capacidad de años anteriores (US\$1,873,473 en 2024 y US\$765,766 en 2023).

(31) Ingresos por Actualizaciones y Ajustes

Los Ingresos por Actualizaciones y Ajustes al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

		<u>2024</u>	<u>2023</u>
Indemnizaciones y Valores	US\$	54,244	-
Diferencias por Tipo de Cambio M/E		1,559,147	1,164,637
Ingresos Diversos		28,648,131	24,445,333
Ajustes de Ejercicios Anteriores		13,020,395	49,797,444
	US\$	<u>43,281,917</u>	<u>75,407,414</u>

Las Diferencias por Tipo de Cambio M/E al 31 de diciembre de 2024, refleja una depreciación del Yen respecto al Dólar de ¥14.78 (Tipo de cambio de 142.10 en septiembre 2024/156.88 en diciembre 2024), equivalente a US\$962,238 por el préstamo OECF ES-P4, y variación del Dólar respecto al Euro (€) por US\$596,909 del préstamo BID 004/SQ. En 2023, refleja una depreciación del Yen respecto al Dólar de ¥16.23 (Tipo de cambio de 133.01 en diciembre 2022/149.24 en septiembre 2023), equivalente a US\$757,282 por los préstamos OECF ES-P4 y OECF ES-P1, y variación del Dólar respecto al Euro (€) por US\$407,355 del préstamo BID 004/SQ.

Los Ingresos Diversos al 31 de diciembre de 2024, incluye principalmente: Reintegros de seguros médico hospitalario y seguro de vida por US\$5,769,531 (US\$4,918,673 en 2023); intereses por cuentas bancarias por US\$649,124 (US\$1,042,522 en 2023); y, reintegro por cargos del sistema de transmisión por US\$21,447,754 (US\$14,465,884 en 2023).

Los Ajustes de Ejercicios Anteriores al 31 de diciembre de 2024, incluye principalmente reversión parcial de la estimación de cuentas incobrables de ANDA por US\$11,108,473 (US\$47,559,437 en 2023); y Pasivo Laboral por US\$941,772, entre otros.

(32) Gastos de Inversiones Públicas

Los Gastos de Inversiones Públicas al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

		<u>2024</u>	<u>2023</u>
Proyectos de Construcción de Infraestructura Vial	US\$	19,173,372	26,086,244
Proyectos de Construcción de Lugares de Recreación		-	172,568
Proyectos de Instalaciones Eléctricas y Comunicaciones		93,778	838,067
Proyectos y Programas Educativos		360,993	29,980
Proyectos y Programas de Desarrollo Social Diversos		41,579	1,634,421
	US\$	<u>19,669,722</u>	<u>28,761,280</u>

Los Proyectos de Construcción de Infraestructura Vial al 31 de diciembre de 2024 y 2023, corresponden principalmente al diseño y construcción de calles de acceso y puentes de Carolina y San Antonio sobre el Embalse del Río Torola en el Departamento de San Miguel.

Los Proyectos de Construcción de Lugares de Recreación al 31 de diciembre de 2023, incluye diseño y construcción de obras sociales necesarias en las comunidades del área de influencia directa de la Central Hidroeléctrica 3 de Febrero.

Los Proyectos de Instalaciones Eléctricas y Comunicaciones al 31 de diciembre de 2024 y 2023, incluye: Diseño y construcción de obras complementarias en el área de influencia directa del embalse de la Central Hidroeléctrica 3 de Febrero.

Los Proyectos y Programas de Desarrollo Social Diversos al 31 de diciembre de 2023, incluye: Diseño y construcción de obras sociales necesarias en las comunidades del área de influencia directa de la Central Hidroeléctrica 3 de Febrero.

(33) Gastos en Personal

Los Gastos en Personal al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

		<u>2024</u>	<u>2023</u>
Remuneraciones Personal Permanente	US\$	1,728,901	2,545,638
Remuneraciones Personal Eventual		17,568,099	15,777,088
Remuneraciones por Servicios Extraordinarios		8,158,619	6,481,393
Contribuciones Patronales a Instituciones de Seguridad Social Públicas		90,424	87,451
Contribuciones Patronales a Instituciones de Seguridad Social Privadas		1,487,072	1,427,118
Gastos de Representación		48,000	48,000
Indemnizaciones		2,370,585	2,466,739
Otras Remuneraciones		-	199
	US\$	<u>31,451,700</u>	<u>28,833,626</u>

Las Remuneraciones Personal Permanente al 31 de diciembre de 2024 y 2023, incluyen los gastos en concepto de sueldos, vacaciones, aguinaldos, entre otros, relacionadas con el personal contratado por Ley de Salarios.

Las Remuneraciones Personal Eventual al 31 de diciembre de 2024 y 2023, incluyen gastos en concepto de sueldos, vacaciones, aguinaldos, entre otros, relacionadas con el personal que presta sus servicios por medio de contratos individuales de trabajo por tiempo indefinido.

Las Remuneraciones por Servicios Extraordinarios al 31 de diciembre de 2024, incluyen principalmente gastos en concepto de servicios médicos por US\$3,777,081 (US\$2,926,432 en 2023) y suministros de medicinas por US\$2,521,354 (US\$1,719,912 en 2023) para los empleados.

Las Indemnizaciones al 31 de diciembre de 2024 y 2023, incluyen el gasto asociado al retiro de empleados de la Institución.

(34) Gastos en Bienes de Consumo y Servicios

Los Gastos en Bienes de Consumo y Servicios al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

		<u>2024</u>	<u>2023</u>
Productos Alimenticios, Agropecuarios y Forestales	US\$	289,041	197,794
Productos Textiles y Vestuarios		364,797	144,999
Materiales de Oficina, Productos de Papel e Impresos		141,043	135,734
Productos de Cuero y Caucho		121,212	157,118
Productos Químicos, Combustibles y Lubricantes		701,137	688,763
Minerales y Productos Derivados		238,651	335,686
Materiales de Uso o Consumo		160,747	174,375
Bienes de Uso y Consumo Diverso		671,743	602,996
Servicios Básicos		20,889,394	35,690,800
Mantenimientos y Reparación		3,503,238	3,797,956
Servicios Comerciales		8,825,582	6,617,510
Otros Servicios y Arrendamientos Diversos		28,206,369	19,591,855
Arrendamientos y Derechos		1,898,876	1,640,966
Pasajes y Viáticos		353,039	357,581
Servicios Técnicos y Profesionales		1,710,481	4,058,813
	US\$	<u>68,075,350</u>	<u>74,192,946</u>

Los Servicios Básicos al 31 de diciembre de 2024, incluyen principalmente: Cargos de AGC por US\$3,432,227 (US\$1,820,066 en 2023); cargos por el uso del sistema de transmisión por US\$2,907,358 (US\$2,761,796 en 2023); desvíos de energía en el MRS para suministrar a ANDA principalmente por US\$6,949,534 (US\$10,493,202 en 2023 para ANDA y las Distribuidoras de energía principalmente), que corresponden a 73,616 MWh (102,052 MWh en 2023) a un precio promedio de US\$94.40 (US\$102.83 en 2023); capacidad firme provisoria por US\$4,099,905 (US\$3,785,216 en 2023), retiros en MRS por US\$581,003 (US\$1,128,101 en 2023); compra de energía a terceros por US\$483,628 (US\$9,782,687 en 2023); y, Servicios de Telecomunicaciones por US\$93,844 (US\$3,542,681 en 2023). La disminución de este último se debe a servicios comprados a ETESAL, S.A. de C.V., para el MINEDUCYT, el cual solo se realizó en 2023.

Los Servicios Comerciales al 31 de diciembre de 2024, incluye principalmente: Servicios de vigilancia por US\$6,026,904 (US\$4,476,945 en 2023); limpieza y fumigación por US\$1,842,417 (US\$1,363,369 en 2023); y, servicios de publicidad por US\$485,602 (US\$447,078 en 2023).

Los Otros Servicios y Arrendamientos Diversos al 31 de diciembre de 2024, están integrados principalmente por los servicios de apoyo técnico y administrativo relacionados a mantenimiento de Centrales Hidroeléctricas por US\$3,577,723 (US\$873,154 en 2023); mantenimiento de viveros por US\$275,019 (US\$870,526 en 2023); servicios prestados por TYAZHMASH, S.A.A., por US\$1,950,000 (US\$1,200,000 en 2023); servicios médicos por US\$305,862; (US\$310,662 en 2023); servicios de guarda recursos por US\$598,705 (US\$359,259 en 2023) y el costo del uso del sistema de transmisión (CUST) por US\$19,735,480 (US\$13,182,058 en 2023). En 2023 incluye la extracción de vegetación por US\$312,453.

Los Servicios Técnicos y Profesionales al 31 de diciembre de 2024, están integrados principalmente por Servicios Jurídicos por US\$981,334 (US\$2,009,323 en 2023); Servicios de Contabilidad y Auditoría por US\$107,200 (US\$126,118 en 2023) y Consultorías, Estudios e Investigaciones Diversas por US\$367,566 (US\$1,483,246 en 2023).

(35) Gastos en Bienes Capitalizables

Los Gastos en Bienes Capitalizables al 31 de diciembre, se presenta a continuación:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Maquinaria y Equipos	US\$ 3,294	71
Equipos Médicos y de Laboratorios	2,895	6,016
Equipo y Mobiliario Diverso	260,202	238,789
Gastos en Activos Intangibles	5,103,905	79,566
	<u>US\$ 5,370,296</u>	<u>324,442</u>

Los Gastos en Bienes Capitalizables al 31 de diciembre de 2024 y 2023, incluyen principalmente bienes cuyo costo de adquisición es menor a US\$900.

Los Gastos en Activos Intangibles al 31 de diciembre de 2024, incluyen a TYAZHMASH S.A., Sucursal El Salvador por servicios de garantía de buena calidad de bienes.

(36) Gastos Financieros y Otros

Los Gastos Financieros y Otros al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Primas, Gastos por Seguros y Comisiones Bancarias	US\$ 2,751,782	2,479,347
Impuestos, Tasas y Derechos	335,851	166,667
Intereses y Comisiones de la Deuda Interna	3,576,492	933,961
Intereses y Comisiones de la Deuda Externa	48,121,752	26,766,028
Gastos Corrientes Diversos	1,708,457	7,105,860
	<u>US\$ 56,494,334</u>	<u>37,451,863</u>

Las Primas, Gastos por Seguros y Comisiones Bancarias al 31 de diciembre de 2024 corresponden principalmente a Primas de Seguros Médicos Hospitalarios por US\$2,278,905 (US\$2,130,308 en 2023) y Seguros de Vida por US\$280,661 (US\$275,174 en 2023).

Los Intereses y Comisiones de la Deuda Interna al 31 de diciembre de 2024, incluye intereses de los préstamos del Banco Hipotecario por US\$428,885, Banco de América Central por US\$1,648,528 (US\$853,440 en 2023), Banco Davivienda por US\$558,087, Banco Agrícola Comercial por US\$52,760, y Banco Cuscatlán por US\$851,308.

Los Intereses y Comisiones de la Deuda Externa al 31 de diciembre de 2024, incluye principalmente intereses de los préstamos OECF ES-P4 por US\$121,832 (US\$189,502 en 2023); BID 1369/OC-ES por US\$319,395 (US\$407,183 en 2023); BCIE-2059 por US\$1,163,012 (US\$1,467,760 en 2023); BCIE-2143 por US\$31,831,052 (US\$12,118,016 en

2023); KFW - 25488 por US\$1,663,231 (US\$2,149,908 en 2023); BCIE-2309 por US\$9,451,517 (US\$9,344,803 en 2023); y, BCIE-1865 por US\$3,488,854 (US\$990,124 en 2023). Asimismo, en 2023 incluye intereses del préstamo OECF ES-P1 por US\$9,563.

Los Gastos Corrientes Diversos al 31 de diciembre de 2024, está integrada principalmente por Intereses relacionados con el Uso del Sistema de Transmisión (CUST) US\$215,821 (US\$309,666 en 2023); distribución de costos indirectos de proyectos por US\$1,400,885 (US\$1,089,405 en 2023); e intereses de INE, S.A. de C.V., por US\$91,515. En 2023 diferencia entre el valor nominal y el valor transado por las Notas de Crédito del Tesoro Público por US\$1,105,274; intereses por la Retribución Fiscal de US\$2,330,802; y, Tyazhmash S.A.A., por US\$2,835,368.

(37) Gastos en Transferencias Otorgadas

Los Gastos en Transferencias Otorgadas al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

		<u>2024</u>	<u>2023</u>
Transferencias Corrientes al Sector Público	US\$	3,330,326	3,632,691
Transferencias de Capital al Sector Público		-	29,076
Transferencias Corrientes al Sector Privado		101,325	37,815
	US\$	<u>3,431,651</u>	<u>3,699,582</u>

Las Transferencias Corrientes al Sector Público al 31 de diciembre de 2024, corresponden principalmente a desembolso para gastos de funcionamiento de la Dirección General de Hidrocarburos y Minas (DGEHM) por US\$3,130,326 (US\$3,632,691 en 2023) e Instituto Nacional de los Deportes por US\$200,000.

Las Transferencias Corrientes al Sector Privado al 31 de diciembre de 2024, corresponde a: Gastos Funerarios por US\$28,750 (US\$20,000 en 2023); Pensión vitalicia por US\$32,191 (US\$15,362 en 2023); y, Suministros para los Albergues del Bajo Lempa por US\$40,384.

(38) Costos de Ventas y Cargos Calculados

Los Costos de Ventas y Cargos Calculados al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

		<u>2024</u>	<u>2023</u>
Costo de Venta de Bienes de Uso	US\$	427,843	-
Gastos por Descargo de Bienes de Larga Duración		2,054	37,825
Costo por Descargo de Materiales		11,095	-
Amortización de Inversiones Intangibles		12,192,644	9,350,376
Gastos por Deudores e Inversiones No Recuperables		5,333,516	11,256,136
Depreciación de Bienes de Uso		34,398,884	25,139,067
Gastos por Obsolescencia, Mermas y Deterioro de Existencias		9,832	6,966
Gastos por Descuentos y Bonificaciones		6,726,553	6,396,150
	US\$	<u>59,102,421</u>	<u>52,186,520</u>

La Amortización de Inversiones Intangibles al 31 de diciembre de 2024, incluye amortizaciones de seguros por US\$12,192,644 (US\$9,350,376 en 2023).

Los Gastos por Deudores e Inversiones No Recuperables al 31 de diciembre de 2024, corresponde principalmente al reconocimiento de la estimación por incobrabilidad al suministro de energía de ANDA. La disminución de US\$5,922,620 se debe a que en el ejercicio 2024, se reconoció provisión de incobrabilidad por US\$5,333,516 (En 2023 US\$11,256,136).

La cuenta de Gastos por Descuentos y Bonificaciones al 31 de diciembre de 2024 y 2023, surge de la aplicación del Decreto Legislativo N° 292, establece que CEL, deberá comercializar la energía eléctrica que genere para cubrir el consumo de energía eléctrica de ANDA en el Mercado Mayorista de Electricidad, al precio que la CEL vende la energía a las distribuidoras en los contratos a largo plazo vigentes o, si estos no existen, será al último precio vigente en los últimos contratos de largo plazo que se hubieren firmado, el cual fue de US\$75.62 (incluye IVA). El monto que fuere asumido por CEL, bajo el establecimiento de este precio, en relación con los precios al que vende la energía generada en el mercado mayorista, será reflejado en la contabilidad y Estados Financieros como un gasto propio de la institución.

El aumento en la depreciación de Bienes de Uso obedece a que en 2023 se aplicó la depreciación relacionada a los bienes del Proyecto El Chaparral en los meses de octubre a diciembre, sin embargo, en 2024 se aplicó la depreciación de enero a diciembre.

(39) Gastos de Actualización y Ajustes

Los Gastos de Actualizaciones y Ajustes al 31 de diciembre, se presentan a continuación:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Gastos por Pérdidas de Inversiones Financieras	US\$ 2,876	-
Gastos por Pérdida o Daños de Bienes Corporales	42,782,221	-
Diferencias por Tipo de Cambio M/E	1,048,782	803,155
Ajustes de Ejercicios Anteriores	1,309,400	276,202
	<u>US\$ 45,143,279</u>	<u>1,079,357</u>

Los Gastos por Pérdida o Daños de Bienes Corporales, corresponde a las obras que no fueron necesarias para la producción Hidroeléctrica de la actual Central Hidroeléctrica 3 de Febrero, que no se proyectaron reiniciar en el antiguo eje de presa.

Las Diferencias por Tipo de Cambio M/E al 31 de diciembre de 2024, refleja una apreciación del Yen respecto al Dólar de ¥18.49 (Tipo de cambio de 160.70 en junio 2024/142.21 en septiembre 2024), equivalente a US\$451,872 por el préstamo OECF ES-P4, variación del Dólar respecto al Euro (€) por US\$596,910 del préstamo BID 004/SQ. En 2023, refleja una apreciación del Yen respecto al Dólar de ¥7.84 (Tipo de cambio de 149.24 en septiembre 2023/141.40 en diciembre 2023), equivalente a US\$301,777 por el préstamo OECF ES-P4, variación del Dólar respecto al Euro (€) por US\$407,355 del préstamo BID 004/SQ.

Los Ajustes de Ejercicios Anteriores en 2024, refleja principalmente a TYAZHMASH S.A.A. Sucursal El Salvador, por garantía de buena calidad de bienes, por US\$1,250,000.

(40) Venta de Bienes y Servicios

El rubro de Venta de Bienes y Servicios al 31 de diciembre 2024, se detalla a continuación:

Servicios Básicos	US\$	236,603,141
Débito Fiscal		36,132,769
	US\$	<u>272,735,910</u>

La Venta de Servicios Básicos corresponde a la energía vendida en el MRS, ANDA, Autosuministro, ETESAL, S.A. de C.V., Desviaciones, Clientes Directos, EOR, Distribuidoras y Venta de Energía Eléctrica a Empleados.

(41) Ingresos Financieros y Otros

Un resumen de los Ingresos Financieros y Otros al 31 de diciembre 2024, es el siguiente:

Utilidades del Fideicomiso de Acciones	US\$	90
Intereses generados por las inversiones en Bonos		5,099,532
Dividendos por Acciones		730,982
Intereses por Préstamos a Empresas Privadas no Financieras (a)		402,254
Multas e Intereses Diversos		427,212
Arrendamientos de Bienes Muebles (b)		5,707,825
Arrendamientos de Bienes Inmuebles		1,044
Arrendamientos de Bienes Diversos		195,588
Rentabilidad de Cuentas Bancarias		649,124
Indemnizaciones		54,244
Diferenciales Cambiarios		7,561
Ingresos Diversos (c)		27,998,793
Débito Fiscal		841,289
	US\$	<u>42,115,538</u>

(a) El resumen de Intereses por Préstamos a Empresas Privadas no Financieras es el siguiente:

Préstamo BID 004/SQ	US\$	82,859
Préstamo BID 1369/OC-ES		319,395
	US\$	<u>402,254</u>

(b) El resumen de los Arrendamientos de Bienes Muebles es el siguiente:

Inversiones Energéticas, S.A. de C.V.	US\$	5,447,629
ETESAL, S.A. de C.V.		260,196
	US\$	<u>5,707,825</u>

(c) Un resumen de los Ingresos Diversos es el siguiente:

Reintegro de la Prestación Médica por parte de ACSA	US\$	5,757,863
Reintegros por cargos del Sector Eléctrico: Cargos por actualización del registro en SIGET y Cargos por uso del Sistema de Transmisión (CUST)		21,455,262
Reintegro gastos médicos por parte de empleados		195,716
Ingresos por Costa CEL		185,784
Liquidación de Fideicomiso de acciones de Compañías Distribuidoras, con Banco Agrícola, S.A.		285,852
Otros Ingresos		118,316
	US\$	<u>27,998,793</u>

(42) Venta de Activo Fijo

La venta de activos fijos, al 31 de diciembre 2024, es la siguiente:

Venta de Vehículos Usados	US\$	136,925
	US\$	<u>136,925</u>

(43) Recuperación de Inversiones Financieras

El rubro de Recuperación de Inversiones Financieras al 31 de diciembre 2024, es el siguiente:

Liquidación de Fideicomiso de acciones de Compañías Distribuidoras, con Banco Agrícola, S.A.	US\$	358,345
Redención de Bonos		5,265,000
Préstamo BID 1369-OC-ES		1,771,428
Préstamo BID 004-SQ-ES		296,749
	US\$	<u>7,691,522</u>

(44) Endeudamiento Público

El rubro de Endeudamiento Público al 31 de diciembre de 2024, se detalla a continuación:

Préstamo Banco Cuscatlán, S.A.	US\$	10,000,000
Préstamo Banco de América Central, S.A.		15,000,000
Préstamo Banco DAVIVIENDA, S.A.		7,000,000
Préstamo Banco Agrícola, S.A.		1,000,000
Financiamiento a través de Reportos		10,000,000
Préstamo Banco Hipotecario, S.A.		5,620,000
	US\$	<u>48,620,000</u>

(45) Remuneraciones

Un resumen de las Remuneraciones al 31 de diciembre 2024, es el siguiente:

Sueldos	US\$	18,458,300
Vacaciones y Bonificaciones		2,503,135
Aguinaldos		1,524,296
Dietas		62,200
Horas Extraordinarias		839,567
Gastos de Representación		84,000
Contribuciones Patronales		1,838,652
Prestaciones Sociales al Personal		7,980,987
Indemnizaciones		1,312,151
	US\$	<u>34,603,288</u>

(46) Adquisiciones de Bienes y Servicios

Un resumen de los Bienes y Servicios al 31 de diciembre 2024, es el siguiente:

Bienes de Uso y Consumo	US\$	2,884,498
Servicios Básicos		20,917,288
Servicios Generales y Arrendamientos		42,938,750
Pasajes y Viáticos		404,383
Consultorías, Estudios e Investigaciones		2,021,661
Crédito Fiscal		10,374,557
	US\$	<u>79,541,137</u>

(47) Gastos Financieros y Otros

Un resumen de los Gastos Financieros y Otros al 31 de diciembre 2024, es el siguiente:

Primas y Gastos de Seguros de Personas	US\$	48,121,752
Primas y Gastos de Seguros de Bienes		3,576,492
Comisiones y Gastos Bancarios		540,154
Diferenciales Cambiarios		8,965,945
Crédito Fiscal		7,995,494
Intereses por Desviaciones		184,250
Liquidación del IVA		18,216
Primas y Gastos de Seguros de Personas		944,531
Primas y Gastos de Seguros de Bienes		307,572
Comisiones y Gastos Bancarios		19,620,589
	US\$	<u>90,274,995</u>

(48) Transferencias Corrientes

Un resumen de las Transferencias Corrientes al 31 de diciembre 2024, es el siguiente:

Convenio CEL-DGEHM	US\$	3,130,326
Ayudas por Defunción		28,750
Pensiones		32,191
Aportes Responsabilidad Social		40,384
Aportes al INDES		200,000
	US\$	<u>3,431,651</u>

(49) Inversiones en Activos Fijos

Un resumen de las Inversiones en Activos Fijos al 31 de diciembre 2024, es el siguiente:

Bienes Muebles	US\$	3,925,020
Bienes Inmuebles		1,127,189
Intangibles		260,381
Infraestructuras		28,739,939
Crédito Fiscal		4,848,616
	US\$	<u>38,901,145</u>

(50) Transferencias de capital

Las Transferencias de capital al 31 de diciembre 2024, se detalla a continuación:

Membresía CECACIER	US\$	6,000
	US\$	6,000

(51) Inversiones Financieras

Un resumen de las Inversiones Financieras al 31 de diciembre 2024, es el siguiente:

Acciones AES-CLESA	US\$	3,246
Acciones ABRUZZO		175,000
Aporte de Capital INE, S.A. de C.V.		8
	US\$	178,254

(52) Amortización de Endeudamiento Público

Un resumen de la Amortización de Endeudamiento Público al 31 de diciembre 2024, es el siguiente:

Préstamo OECF-P4	US\$	1,748,301
Préstamo BCIE-1865		12,157,484
Préstamo BCIE-2059		5,227,273
Préstamo BCIE-2143		19,862,974
Préstamo kfW-25488		5,750,000
Préstamo BID-004/SQ		296,749
Préstamo BID-1369/OC		1,771,428
Línea de Crédito Rotativa con el BAC, S.A.		15,800,000
Financiamiento a través de Reportos		10,000,000
Préstamo Banco Hipotecario, S.A.		585,364
Préstamo Banco Agrícola, S.A.		1,000,000
Préstamo Banco Cuscatlán, S.A.		384,616
	US\$	74,584,189

(53) Variaciones en la Composición de los Estados de Flujo de Fondos

Las Variaciones en la Composición de los Estados de Flujo de Fondos correspondientes a los períodos que terminaron el 31 de diciembre de 2024 y 2023, se detallan a continuación:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
<u>Fuentes Operacionales</u>		
Venta de Bienes y Servicios	US\$ 249,366,165	183,419,603
Ingresos Financieros y Otros	35,419,687	45,405,189
Transferencias Corrientes Recibidas	-	2,000,000
Totales que pasan	284,785,852	230,824,792

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Totales que vienen	284,785,852	230,824,792
Venta de Activos Fijos	136,925	-
Transferencias de Capital Recibidas	-	400,000
Recuperación de Inversiones Financieras	7,691,522	84,817,095
Reintegro de Fondos	46,383	30,892
Operaciones de Ejercicios Anteriores	31,318,814	97,629,674
Total	323,979,496	413,702,453
<u>Usos Operacionales</u>		
Remuneraciones	33,462,501	32,452,335
Adquisiciones de Bienes y Servicios	48,208,342	64,269,944
Gastos Financieros y Otros	77,707,975	74,926,042
Transferencias Otorgadas	3,431,651	3,484,189
Inversiones en Activos Fijos	29,498,219	83,016,431
Transferencias de Capital Otorgadas	6,000	59,088
Inversiones Financieras	178,246	143,197,840
Operaciones de Ejercicios Anteriores	101,564,785	82,097,738
Total	294,057,719	483,503,607
<u>Fuentes de Financiamiento de Terceros</u>		
Endeudamiento Público	48,620,000	115,800,000
Total	48,620,000	115,800,000
<u>Usos de Financiamiento de Terceros</u>		
Endeudamiento Público	74,584,189	53,572,574
Total	74,584,189	53,572,574
<u>Fuentes No Operacionales</u>		
Anticipos a Empleados	2,076	-
Anticipos por Servicios	2,534,375	-
Anticipos a Contratistas	6,158,328	3,549,852
Anticipos Pago IVA de Retención	32,859	-
Depósitos Ajenos	22,633	-
Depósitos en Garantía	-	1,649,627
Depósitos Retenciones Fiscales	-	57,561
Total	8,750,271	5,257,040
<u>Usos No Operacionales</u>		
Anticipos a Empleados	-	327,076
Anticipos por Servicios	-	14,923,670
Anticipos a Proveedores	8,114,068	9,166,373
Anticipos Pago IVA de Retención	-	33,628
Anticipos de Fondos a Instituciones Públicas	568	-
Depósitos Ajenos	-	588
Depósitos en Garantía	3,833,134	-
Depósitos Retenciones Fiscales	671,116	-
Anticipos de Impuesto Retenido IVA	13,742	256,878
Total	US\$ 12,632,628	24,708,213