

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,  
EMPRESA PRODUCTIVA DEL ESTADO Y SUBSIDIARIAS**

**INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**

**Y ESTADOS FINANCIEROS NO CONSOLIDADOS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021**

**INDICE**

	<u><b>Página</b></u>
Informe de los auditores independientes	1.
<b>Estados financieros no consolidados:</b>	
Estados no consolidados de situación financiera	6.
Estados no consolidados de resultado integral	7.
Estados no consolidados de cambios en el patrimonio	8.
Estados no consolidados de flujos de efectivo	9.
Notas a los estados financieros no consolidados	10.

## Informe de los Auditores Independientes

### Al Consejo de Administración de Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado:

#### Opinión

Hemos auditado los estados financieros no consolidados adjuntos de **Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado** (CFE o la Empresa), que comprenden los estados no consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2022 y 2021, y los estados no consolidados de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo correspondientes a los ejercicios terminados en esas fechas, así como las notas explicativas a los estados financieros no consolidados que incluyen un resumen de políticas contables significativas.

En nuestra opinión, los estados financieros no consolidados adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera no consolidada de **Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado**, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, así como sus resultados y sus flujos de efectivo no consolidados correspondientes a los ejercicios terminados en esas fechas, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

#### Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestras auditorías de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección "Responsabilidades de los auditores en relación con la auditoría de los estados financieros no consolidados de nuestro informe". Somos independientes de la Empresa de conformidad con los requerimientos de ética que son aplicables a nuestra auditoría de los estados financieros no consolidados en México y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

#### Cuestiones clave de la auditoría

Las cuestiones clave de la auditoría son aquellas cuestiones que, según nuestro juicio profesional, han sido de la mayor relevancia en nuestra auditoría de los estados financieros no consolidados del período actual. Estas cuestiones han sido tratadas en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros no consolidados en su conjunto y en la formación de nuestra opinión sobre estos, y no expresamos una opinión por no consolidado sobre esas cuestiones.

### ***Pruebas de deterioro de las Centrales Eléctricas***

La Guerra de Ucrania – Rusia y los problemas de logística derivado de la Pandemia por el COVID-19 generaron el incremento de la tasa de inflación y en el costo de la deuda, por lo que se han presentado una serie de indicios de deterioro en los activos de larga duración que conforman la totalidad de los activos de cada una de las Centrales de Generación de la Empresa y de sus subsidiarias. Con el apoyo de expertos externos la Empresa realizó un estudio, cuyo objetivo fue revisar los flujos de efectivo de los modelos financieros que fueron el sustento para determinar el valor razonable de los activos de larga duración de la CFE con fecha a diciembre del año 2021 y realizar un análisis de la tasa de descuento. El deterioro existe cuando el valor en libros de un activo o de una unidad generadora de efectivo (UGE) excede su valor recuperable, el cual es el mayor entre el valor razonable menos los costos de venta y el valor de uso. El estudio sobre el deterioro de las Centrales de Generación fue complejo e involucró alto juicio de la administración para estimar el universo a valorar, la tasa de descuento y las proyecciones de flujos de efectivo esperados.

*Nuestros procedimientos de auditoría, para cubrir esta cuestión fueron:*

Obtuvimos el entendimiento y evaluamos los juicios significativos hechos por la Administración y especialistas externos, revisamos la fuente de información de los modelos financieros y realizamos recálculos. Adicionalmente evaluamos la razonabilidad de la tasa de descuento utilizada, la vida útil de los activos y las revelaciones en los estados financieros no consolidados. También involucramos a nuestros especialistas para participar en la evaluación de los supuestos significativos y la metodología usada por la Empresa. Como se menciona en la Nota 8 a los estados financieros no consolidados, el estudio concluye que existe deterioro en las Centrales de Generación por \$ 12,267 millones.

### ***Estimación para pérdidas crediticias esperadas***

La Empresa estima las pérdidas crediticias esperadas tomando en cuenta la probabilidad de incumplimiento, la severidad de la pérdida y eventos macroeconómicos. La estimación de provisiones conlleva un elevado componente de juicio y dificultad técnica, estas evaluaciones están basadas en procesos automatizados que incorporan voluminosas bases de datos, vinculados a modelos de estimación complejos.

*Nuestros procedimientos de auditoría, para cubrir esta cuestión fueron:*

Discusiones con la Administración sobre los supuestos, evaluamos los controles relevantes vinculados a los procesos de estimación, revisamos la integridad de la base de datos y la antigüedad de la cartera, verificamos el cálculo de la probabilidad de incumplimiento con la metodología de *roll rates*, la metodología utilizada para el cálculo de severidad de la pérdida y la información histórica y macroeconómica.

### **Párrafo de énfasis**

Sin que ello tenga efectos en nuestra opinión, llamamos la atención sobre los siguientes asuntos:

### *1. Bases de preparación.*

Los estados financieros no consolidados adjuntos, fueron preparados para cumplir con las disposiciones legales a que está sujeta la Empresa como entidad jurídica independiente. Por separado se presentan los estados financieros consolidados como una sola entidad económica, sobre los cuáles con esta misma fecha, emitimos una opinión sin salvedades (ver nota 2.a).

### *2. Operaciones con partes relacionadas*

Como se revela en la nota 6 de los estados financieros no consolidados adjuntos, en el año terminado el 31 de diciembre de 2022 y 2021, la Empresa realizó operaciones diversas y de importancia relativa con sus partes relacionadas.

### *3. Pandemia Coronavirus (COVID-19)*

Como se menciona en la Nota 1 de los estados financieros no consolidados que se acompañan, la Administración ha realizado los análisis y evaluaciones que le permiten concluir que a pesar de los efectos generados por la Pandemia del Coronavirus (COVID-19), no existen situaciones adversas que eviten que la Empresa pueda continuar como empresa en funcionamiento. Asimismo, la Administración ha evaluado y divulgado los efectos relevantes generados en sus actividades y en los estados financieros no consolidados adjuntos por esta situación.

### **Responsabilidades de la Administración y de los encargados del gobierno de la Empresa en relación con los estados financieros no consolidados**

La Administración es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros no consolidados adjuntos de conformidad con las NIIF, y del control interno que la Administración consideró necesario para permitir la preparación de estados financieros no consolidados libres de desviación material, debido a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros no consolidados, la Administración es responsable de la evaluación de la capacidad de la Empresa para continuar como negocio en marcha, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con negocio en marcha y utilizando la norma contable de negocio en marcha excepto si la Administración tiene intención de liquidar la Empresa o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

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

### **Responsabilidades de los auditores en relación con la auditoría de los estados financieros no consolidados**

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de si los estados financieros no consolidados en su conjunto están libres de desviación material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contenga nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las NIA siempre detecte una desviación material cuando existe. Las desviaciones pueden deberse a fraude o error

y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros no consolidados.

Como parte de una auditoría de conformidad con las NIA, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de desviación material en los estados financieros no consolidados, debido a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una desviación material debido a fraude es más elevado que en el caso de una desviación material debido a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas o la elusión del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la Empresa.
- Evaluamos lo adecuado de las políticas contables aplicadas, la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la Administración.
- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización, por la Administración, de la norma contable de negocio en marcha y, basados en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Empresa para continuar como negocio en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros no consolidados o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que la Empresa deje de ser un negocio en marcha.
- Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de los estados financieros no consolidados, incluida la información revelada, y si los estados financieros no consolidados representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran la presentación razonable.
- Obtenemos evidencia suficiente y adecuada en relación con la información financiera de las entidades o actividades empresariales dentro de la Empresa para expresar una opinión sobre los estados financieros no consolidados. Somos responsables de la dirección, supervisión y realización de la auditoría de la Empresa. Somos los únicos responsables de nuestra opinión de auditoría.



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

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

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicación con los responsables del gobierno de la Empresa, determinamos las que han sido de la mayor relevancia en la auditoría de los estados financieros no consolidados del periodo actual y que son, en consecuencia, las cuestiones clave de la auditoría.

Describimos esas cuestiones en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente la cuestión o, en circunstancias extremadamente poco frecuentes, determinemos que una cuestión no se debería comunicar en nuestro informe porque cabe razonablemente esperar que las consecuencias adversas de hacerlo superarían los beneficios de interés público de la misma.

**Gossler, S.C.**

C.P.C. ~~Leobardo~~ Brizuela Arce  
Socio

Ciudad de México  
Abril 11, 2023

**Comisión Federal de Electricidad,  
Empresa Productiva del Estado**

Estados no consolidados de situación financiera

Al 31 de diciembre 2022 y 2021

(Miles de pesos)

Activo	2022	2021	Pasivo y Patrimonio	2022	2021
Circulante:			Circulante:		
Efectivo y equivalentes de efectivo (nota 5)	\$ 9,446,679	\$ 10,138,417	Vencimientos circulantes de:		
Cuenta corriente por cobrar (nota 13)	94,149,077	98,085,340	Deuda a corto plazo (nota 14)	\$ 31,129,588	\$ 25,237,120
Partes relacionadas (nota 6)	473,413,701	464,485,208	Cuenta corriente por pagar (nota 13)	101,996,331	146,524,152
Cuentas por cobrar, neto (nota 7)	15,499,745	19,252,793	Partes relacionadas (nota 6)	73,130,778	47,958,018
Inventario de materiales para operación (nota 8)	<u>1,040,262</u>	<u>508,997</u>	Pasivos por arrendamientos (nota 15)	23,260,686	22,118,984
			Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados (nota 16)	<u>48,812,745</u>	<u>46,429,619</u>
Total del activo circulante	593,549,464	592,470,755	Total del pasivo a corto plazo	<u>278,330,128</u>	<u>288,267,893</u>
Préstamos a los trabajadores	19,521,739	17,403,036			
Plantas, instalaciones y equipos, neto (nota 10)	35,070,723	32,806,325	No circulante:		
Activos por derecho de uso, neto (nota 11)	437,004,477	429,292,407	Deuda a largo plazo (nota 14)	355,352,580	356,615,651
Instrumentos financieros derivados (nota 12)	9,072,051	19,769,423	Pasivos por arrendamiento (nota 15)	517,438,758	546,937,884
Inversión en subsidiarias (nota 9)	739,343,458	797,440,104	Instrumentos financieros derivados (nota 12)	18,483,899	4,942,842
Activos intangibles y otros activos	6,072,385	9,021,607	Otros pasivos a largo plazo (nota 17)	23,848,361	13,330,674
Impuestos a la utilidad diferidos (nota 19)	56,001,547	62,630,799	Beneficios a los empleados (nota 18)	<u>86,486,061</u>	<u>69,756,004</u>
			Total del pasivo no circulante	<u>1,001,609,659</u>	<u>991,583,055</u>
			Total del pasivo	<u>1,279,939,787</u>	<u>1,279,850,948</u>
			Patrimonio:		
			Aportaciones recibidas del Gobierno Federal	5,251	5,251
			Aportaciones en especie recibidas del Gobierno Federal	95,111,382	95,111,382
			Resultados acumulados	(56,529,225)	(36,163,394)
			Otras partidas de resultados integrales acumuladas (nota 20)	<u>577,108,649</u>	<u>622,030,269</u>
			Total de patrimonio	615,696,057	680,983,508
	<u>\$ 1,895,635,844</u>	<u>\$ 1,960,834,456</u>		<u>\$ 1,895,635,844</u>	<u>\$ 1,960,834,456</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros separados

**Comisión Federal de Electricidad,  
Empresa Productiva del Estado**

Estados no consolidados de resultado integral  
Años terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Miles de pesos)

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Ingresos:		
Ingresos por venta de energía (Nota 6)	\$ 16,212,369	\$ 14,899,919
Ingresos por servicios (nota 6)	281,967,410	269,039,690
Ingresos MEM	1,345	-
Otros ingresos, neto	11,699,292	7,205,938
<b>Total de ingresos</b>	<b>309,880,415</b>	<b>291,145,547</b>
Costos:		
Energéticos y otros combustibles	75,397,196	74,240,291
Remuneraciones y prestaciones al personal	73,607,644	69,850,603
Mantenimiento, materiales y servicios generales	11,374,527	7,946,079
Costos intercompañías (nota 6)	86,869,479	84,354,966
Impuestos y derechos	1,509,762	1,582,839
Costo de obligaciones laborales (nota 18)	6,879,606	8,633,206
Depreciación	26,094,564	24,564,562
Otros gastos	19,315,323	13,077,070
<b>Total de otros costos de operación</b>	<b>301,048,102</b>	<b>284,249,616</b>
<b>Resultado de operación</b>	<b>8,832,313</b>	<b>6,895,931</b>
Resultado de financiamiento, neto		
Intereses a cargo	13,289,423	25,286,928
Gastos financieros, neto	11,504,889	3,165,012
(Utilidad) pérdida cambiaria	(31,322,844)	7,846,388
<b>Total de resultado integral de financiamiento</b>	<b>(6,528,532)</b>	<b>36,298,328</b>
Utilidad (Pérdida) antes de participación en subsidiarias	<b>15,360,845</b>	<b>(29,402,397)</b>
Participación en subsidiarias (nota 9)	(22,561,665)	(81,708,691)
<b>(Pérdida) antes de impuestos</b>	<b>(7,200,820)</b>	<b>(111,111,088)</b>
Impuestos a la utilidad (nota 19)	13,165,011	(642,642)
<b>Resultado neto del periodo</b>	<b>(20,365,831)</b>	<b>(110,468,446)</b>
Otros resultados integrales (nota 20):		
Partidas que no se reclasificarán posteriormente al resultado del periodo:		
Revaluación de plantas, instalaciones y equipos	(7,226,121)	136,461,867
Remediciones de pasivos por beneficios definidos	(51,821,301)	98,210,100
ISR diferido de Otros Resultados Integrales	7,390,797	(7,808,127)
	(51,656,625)	226,863,840
Partidas que se reclasifican posteriormente al resultado del periodo:		
Cobertura de flujo de efectivo	6,735,005	5,344,268
<b>Total de otros resultados integrales</b>	<b>(44,921,620)</b>	<b>232,208,108</b>
<b>Resultado integral del periodo</b>	<b>\$ (65,287,451)</b>	<b>\$ 121,739,662</b>

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros separados



**Comisión Federal de Electricidad,  
Empresa Productiva del Estado**

Estados no consolidados de cambios en el patrimonio

Años terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Miles de pesos)

	<b>Aportaciones recibidas del Gobierno Federal</b>	<b>Aportaciones en especie del Gobierno Federal</b>	<b>Resultados acumulados</b>	<b>Otras partidas de resultados integrales acumulados</b>	<b>Total de Patrimonio</b>
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2020</b>	5,251	95,004,417	74,305,052	389,822,161	559,136,881
Aumento de capital	-	106,965	-	-	106,965
Resultado integral del periodo	-	-	<u>(110,468,446)</u>	<u>232,208,108</u>	<u>121,739,662</u>
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2021</b>	\$ <b><u>5,251</u></b>	\$ <b><u>95,111,382</u></b>	\$ <b><u>(36,163,394)</u></b>	\$ <b><u>622,030,269</u></b>	\$ <b><u>680,983,508</u></b>
Aumento de capital					-
Resultado integral del periodo			<u>(20,365,831)</u>	<u>(44,921,620)</u>	<u>(65,287,451)</u>
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2022</b>	\$ <b><u>5,251</u></b>	\$ <b><u>95,111,382</u></b>	\$ <b><u>(56,529,225)</u></b>	\$ <b><u>577,108,649</u></b>	\$ <b><u>615,696,057</u></b>

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros separados

**Comisión Federal de Electricidad,  
Empresa Productiva del Estado**

Estados no consolidados de flujos de efectivo

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Miles de pesos)

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Actividades de operación:		
Pérdida neta	\$ (20,365,831)	\$ (110,468,446)
Partidas relacionadas con actividades de operación:		
Costo del período por beneficio a los empleados	6,879,606	8,633,206
Disminución en provisión de ISR diferido	13,165,010	(642,642)
Partidas relacionadas con actividades de inversión:		
Depreciación de plantas, instalaciones y equipo y activos por derecho de uso	26,094,564	24,564,562
Participación en Subsidiarias	18,520,645	81,708,691
Bajas de plantas, instalaciones y equipo	89,761	93,624
Pérdida en cambios, intereses a cargo, cambio en el valor razonable de instrumentos financieros	37,923,959	35,235,377
Cambios en otros activos y pasivos de operación:		
Cuentas por cobrar	3,753,048	(8,603,292)
Partes relacionadas por cobrar	(8,928,493)	38,680,757
Inventario de materiales para operación	(531,265)	422,315
Préstamos a trabajadores	(2,118,703)	(2,127,996)
Otros activos	2,949,222	3,513,395
Partes relacionadas por pagar	25,172,759	9,487,777
Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados	28,213,788	10,913,971
Pago de beneficios a los empleados	(11,183,801)	(10,862,971)
Disposición de activos del plan	4,255,649	-
Flujos netos de efectivo generados por las actividades de operación	<u>123,889,918</u>	<u>80,548,328</u>
Actividades de inversión:		
Adquisición de plantas, instalaciones y equipo	(36,160,793)	(1,313,788)
Aportación a subsidiarias	-	(316,937)
Gestión centralizada de efectivo por pagar	<u>(44,527,821)</u>	<u>(69,105,071)</u>
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	(80,688,614)	(70,735,796)
Efectivo excedente para aplicar en actividades de financiamiento (Efectivo a obtener de actividades de financiamiento)	43,201,304	9,812,532
Actividades de financiamiento:		
Contratación de deuda	128,656,775	155,543,237
Pago de deuda	(110,382,268)	(135,155,258)
Intereses pagados	(13,645,111)	(19,360,941)
Pago de obligaciones por arrendamiento	(45,315,083)	(43,650,601)
Cobro de instrumentos financieros	(20,232,444)	(1,912,315)
Pago de instrumentos financieros	13,088,824	2,274,800
Gestión centralizada de efectivo por cobrar	<u>3,936,263</u>	<u>(21,619,104)</u>
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	<u>(43,893,044)</u>	<u>(63,880,182)</u>
Incremento (disminución) neto(a) de efectivo y equivalentes de efectivo	(691,740)	(54,067,650)
Efectivo y equivalentes de efectivo:		
Al principio del período	<u>10,138,417</u>	<u>64,206,067</u>
Al final del período	\$ <u>9,446,677</u>	\$ <u>10,138,417</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de los estados financieros separados

**Comisión Federal de Electricidad,  
Empresa Productiva del Estado**  
**Notas a los estados financieros no consolidados**  
**Por los dos años terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021**  
**(Importes expresados en miles de pesos, excepto por lo explícitamente indicado)**

---

## **1. Constitución y actividades de la Empresa Productiva y eventos relevantes**

### **Constitución y actividades de la Empresa**

La Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado (EPE) (en adelante “CFE” o “la Empresa”) es una institución mexicana y con domicilio en México, que fue creada como un Organismo Público Descentralizado del Gobierno Federal por Decreto del Congreso de la Unión el día 14 de agosto de 1937, publicado el 24 de agosto de ese mismo año en el Diario Oficial de la Federación; con dirección registrada en: Paseo de la Reforma No. 164, Colonia Juárez, C.P. 06600, en la Ciudad de México.

El 11 de agosto de 2014 se publicó la Ley de la Comisión Federal de Electricidad (Ley CFE), la cual entró en vigor el 7 de octubre de 2014 y la cual dispone la transformación de la CFE en Empresa Productiva del Estado (EPE).

La Comisión Federal de Electricidad tiene por objeto regular la organización, administración, funcionamiento, operación, control, evaluación y rendición de cuentas de la empresa productiva del Estado, así como establecer su régimen especial en materia de:

- I. Empresas productivas subsidiarias y empresas filiales;
- II. Remuneraciones;
- III. Adquisiciones, arrendamientos, servicio y obras;
- IV. Bienes;
- V. Responsabilidades;
- VI. Dividendo estatal;
- VII. Presupuesto; y
- VIII. Deuda

### **Eventos relevantes**

#### ***i. Incremento de costo de los combustibles***

Derivado del conflicto bélico entre Rusia y Ucrania, ha propiciado como una de sus principales consecuencias el alza en el precio de los combustibles, el hecho de que Rusia sea uno de los mayores productores de crudo, de gas y de carbón en el mundo, ha impactado de manera significativa, el incremento del precio tanto de diésel, combustóleo, carbón y gas natural, situación que afecta a las diversas industrias, en especial a la industria eléctrica.

Actualmente los precios en los que se compra el gas natural oscilan entre los 7 y 10 USD/GJ, mientras que a principios del 2021 se compraban hasta en 2.5 UDS/GJ. Se espera que, ante la exportación de combustibles desde Estados Unidos hacia Europa, los precios de los energéticos se mantengan altos durante el año 2023.

***ii. Revaluación y/o posibles indicios de deterioro de las plantas, instalaciones y equipo***

Con base a las Normas Internacionales de Información Financiera la empresa revisa cada 5 años y/o cuando se tenga factores externos el valor razonable de plantas, instalaciones y equipo en operación, de tal manera que el valor en libros no difiera de forma importante de lo que se habría calculado utilizando los valores razonables al final del periodo sobre el cual se informa.

Se revisó el valor razonable de las plantas instalaciones y equipos reconociendo en 2021 una revaluación por \$3,138,005 reflejado en otros resultados integrales (Ver nota 10). Para el cierre de 2022 se reconoció un efecto de deterioro que asciende a \$411,615.

***iii. Reforma laboral en materia de subcontratación***

El 23 de abril de 2021 se publicó en el Diario Oficial de la Federación el Decreto por el que se reforman, adicionan y derogan diversas disposiciones de la Ley Federal del Trabajo; de la Ley del Seguro Social; de la Ley del Instituto del Fondo Nacional de la Vivienda para los Trabajadores; del Código Fiscal de la Federación; de la Ley del Impuesto sobre la Renta; de la Ley del Impuesto al Valor Agregado; de la Ley Federal de los Trabajadores al Servicio del Estado, Reglamentaria del Apartado B) del Artículo 123 Constitucional; y de la Ley Reglamentaria de la Fracción XIII bis del Apartado B, del Artículo 123 de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, en materia de subcontratación laboral.

Durante 2021, el Titular de la Dirección Corporativa de Administración (DCA) de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) solicitó al Titular de la Secretaría del Trabajo y Previsión Social su orientación para definir si en las relaciones que tiene la CFE con sus Empresas Productivas Subsidiarias (EPS) se observa algún tipo de subcontratación, y en consecuencia le aplicarían las disposiciones del decreto publicado en el DOF del 23 de abril de 2021 en materia de subcontratación laboral.

En este sentido, el 10 de noviembre de 2021, la Secretaría del Trabajo y Previsión Social, emitió su resolución manifestando lo siguiente:

Las Empresas Productivas Subsidiarias operan conforme a lo dispuesto por los términos de la estricta separación legal establecidos por la Secretaría de Energía, razón por la cual se considera que la adscripción y funciones de los trabajadores de estas empresas no se da en función de una relación de subcontratación.

De conformidad con el artículo 2 de la Ley de la Industria Eléctrica, las actividades de la industria eléctrica son de interés público; además de que la planeación y el control del sistema eléctrico nacional, así como el servicio público de transmisión y distribución de energía eléctrica, son áreas estratégicas; por lo que en estas materias el Estado mantendrá su titularidad, sin perjuicio de que pueda celebrar contratos con particulares; asimismo, el suministro básico se considera una actividad prioritaria para el desarrollo nacional. Igualmente, de acuerdo con el artículo 42 de esta Ley, el servicio público de transmisión y distribución de energía eléctrica se considera de interés social y orden público, y para todos los efectos legales, este servicio es de utilidad pública.

En términos de los artículos 1, fracción I y 5 de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, esta empresa productiva del Estado tiene por objeto prestar, en términos de la legislación aplicable, el servicio público de transmisión y distribución de energía eléctrica, por cuenta y orden del Estado Mexicano; además de que se encuentra sujeta a un régimen especial, entre otras materias, en la de empresas productivas subsidiarias y empresas filiales.

El artículo 3 de dicha Ley determina que, las disposiciones contenidas en las demás leyes que por materia correspondan aplicarán siempre que no se opongan al régimen especial previsto en esta Ley, y que en caso de duda, se deberá favorecer la interpretación que privilegie la mejor realización de los fines y objeto de la Comisión Federal de Electricidad conforme a su naturaleza jurídica de empresa productiva del Estado con régimen especial, así como el régimen de gobierno corporativo del que goza, de forma que pueda competir con eficacia en la industria energética.

El artículo 76, segundo párrafo de la última Ley citada prevé que, la creación de puestos, modificaciones a la estructura organizacional y las plantillas de personal, transferencia de plazas y contratación o nombramiento del personal de la Comisión Federal de Electricidad y sus empresas productivas subsidiarias sólo atenderá a la mejor eficiencia operativa de las empresas.

Por lo anterior, por las actividades de la prestación del servicio público de transmisión y distribución de energía eléctrica para el sector público o privado, o las que con este motivo se realicen entre sus empresas productivas subsidiarias o de estas hacia la Comisión Federal de Electricidad, no se encontrarían en la hipótesis normativa de registrarse como contratistas para la subcontratación de servicios especializados o de ejecución de obras especializadas contenida en la Ley Federal del Trabajo, precisamente por tratarse de actividades orientadas a la consecución de un servicio público en un área estratégica, considerada de orden público e interés social, y que se encuentra sujeta a un régimen especial.

#### ***iv. Bienes aportados por el Gobierno Federal***

El 7 de octubre de 2015, la Secretaría de la Función Pública por conducto de su Órgano Desconcentrado "Instituto de Administración y Avalúos de Bienes Nacionales (INDAABIN)" determinó la conclusión del convenio de comodato de los bienes aportados por el Gobierno Federal, entregando los mismos por medio de Acta entrega, la cual incluye anexos por los diferentes tipos de bienes a la CFE.

En ese mismo acto, la CFE recibió la posesión jurídica y física de los bienes objeto del Acta en mención, en forma global conforme a los anexos citados. A partir de esa misma fecha, se iniciaron los trámites para la desincorporación legal de estos bienes del régimen de dominio público de la Federación. Estos bienes se incluyeron en los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2015, a un valor de \$95,004,417 determinado por el Servicio de Administración y Enajenación de Bienes (SAE), los cuales sufrirán ajustes conforme su integración a detalle por cada una de las áreas de influencia. Al 31 de diciembre de 2022, esta actividad sigue en proceso. Dichos activos se incluyen en los rubros de plantas, instalaciones, equipo y otros activos intangibles.

#### ***v. Emisión de bonos internacionales***

La CFE regresó en el mes de febrero de 2022 a los mercados internacionales bajo el formato 144A/RegS con la emisión de dos bonos: el primero con plazo a 7 años por un monto de US\$1,250,000 a una tasa de 4.668%; y el segundo, a un plazo de 30 años con un monto US\$500,000 y tasa de 6.264%. Esto permitió obtener una mejor tasa de interés, así como el refinanciamiento de sus obligaciones financieras crediticias en condiciones preferentes.

## **2. Bases de formulación de la información financiera**

### **a) Bases de preparación**

Los estados financieros separados han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (IFRS por su acrónimo en el idioma inglés, o NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB" por sus siglas en inglés).

La información financiera en ellos contenida, no incluye la consolidación de los estados financieros de sus subsidiarias y asociadas, las que se han registrado aplicando el método de participación.

**b) Bases de medición**

Los estados financieros separados han sido preparados sobre la base de costo histórico, excepto por instrumentos financieros derivados, los activos por derecho de uso, las plantas, instalaciones y equipo de la Empresa; así como la deuda y los pasivos por arrendamiento, los cuales se reconocen a su valor razonable; y los planes de beneficios definidos, que se reconocen al valor presente de la obligación por beneficios definidos menos el valor razonable de los activos del plan.

**c) Moneda funcional y de presentación de los estados financieros separados**

Los estados financieros separados y sus notas se presentan en moneda de informe (pesos mexicanos), que es la misma que su moneda funcional.

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros separados, cuando se hace referencia a “pesos” o “\$” se trata de pesos mexicanos; cuando se hace referencia a “dólares” se trata de dólares de los Estados Unidos de América; cuando se hace referencia a “euros” se trata de la moneda en curso legal de la Unión Europea; cuando se hace referencia a “yen”, se trata de la moneda en curso legal en Japón; y, cuando se hace referencia a “francos suizos” se trata de la moneda de curso legal en Suiza. Toda la información es presentada en miles de pesos y ha sido redondeada a la unidad más cercana, excepto cuando se indica de otra manera.

**d) Uso de juicios y estimaciones**

En la preparación de los estados financieros separados se realizan estimaciones con respecto a diversos conceptos; algunos de éstos son altamente inciertos y las estimaciones involucran juicios que se hacen con base en la información disponible. En la discusión que aparece a continuación, se identifican varios de estos asuntos que podrían afectar materialmente los estados financieros separados, si (1) se utilizan estimaciones diferentes a las que razonablemente se podrían haber usado, o (2) en el futuro se cambian las estimaciones en respuesta a cambios que probablemente sucedan.

La siguiente discusión aborda solo aquellas estimaciones que se consideren más importantes con base en el grado de incertidumbre y la probabilidad de un impacto sustancial si se utilizara una estimación diferente. Hay muchas otras áreas en las que se usan estimaciones sobre asuntos inciertos, pero en los cuales, el efecto razonablemente probable de usar estimaciones diferentes no es material respecto de la presentación financiera para estas áreas.

**1) Juicios**

La información sobre juicios realizados en la aplicación de políticas contables que tienen el efecto más importante sobre los importes reconocidos en los estados financieros separados, se describe en las siguientes notas:

- Nota 3 n) - Reconocimiento de ingresos: determinación de si el ingreso procedente de energía entregada no facturada es reconocido a lo largo del tiempo o en un momento determinado;
- Nota 3 o) – Arrendamientos: determinación de si un contrato contiene un acuerdo de arrendamiento y su clasificación.

## **2) Supuestos e incertidumbres en las estimaciones**

La información sobre supuestos e incertidumbres de estimación al 31 de diciembre de 2022 que tienen un riesgo significativo de resultar en un ajuste material a los importes en libros de activos y pasivos en el próximo año financiero, se incluyen a continuación:

- Nota 3 (f) – Medición de la estimación para pérdidas crediticias esperadas por cuentas por cobrar: supuestos claves para determinar la tasa de pérdida promedio ponderada;
- Notas 3 (i) y 10 – Pruebas de deterioro del valor de plantas, instalaciones y equipo: supuestos clave para el importe recuperable, incluyendo la recuperabilidad y magnitud de una salida de recursos económicos y supuestos clave para la determinación de las vidas útiles.
- Notas 3 (j) – Pruebas de deterioro del valor de activos intangibles y plusvalía: supuestos clave para el importe recuperable, incluyendo la recuperabilidad y magnitud de una salida de recursos económicos.
- Notas 3 (k) y 18 – Medición de obligaciones por beneficios definidos: supuestos actuariales claves;
- Notas 3 (l) y 19 – Reconocimiento de activos por impuestos diferidos: disponibilidad de futuras utilidades imponibles contra las que pueden utilizarse las diferencias temporarias deducibles y las pérdidas compensadas obtenidas en períodos anteriores;
- Nota 3 (m) – Reconocimiento y medición de provisiones y contingencias: supuestos claves relacionados con la probabilidad y magnitud de una salida de recursos económicos;
- Nota 3 (n) – Reconocimiento de ingresos: estimación de los ingresos por energía entregada no facturada; y
- Nota 22 – Contingencias y compromisos.

## **3) Medición de valores razonables**

Algunas de las políticas y revelaciones contables de la Empresa requieren la medición de los valores razonables, tanto de los activos y pasivos financieros, como de los no financieros.

La Empresa cuenta con un marco de control establecido en relación con la medición de los valores razonables. Esto incluye un equipo de valorización que tiene la responsabilidad general por la supervisión de todas las mediciones significativas del valor razonable, incluyendo los valores razonables de Nivel 3 y que se reporta directamente al Corporativo de Finanzas.

El equipo de valorización revisa regularmente los datos de entrada no observables significativos y los ajustes de valorización. Si se usa información de terceros, como cotizaciones de corredores o servicios de fijación de precios, para medir los valores razonables, el equipo de valoración evalúa la evidencia obtenida de los terceros para respaldar la conclusión de que esas valorizaciones satisfacen los requerimientos de las Normas, incluyendo en nivel dentro de la jerarquía del valor razonable dentro del que deberían clasificarse esas valorizaciones.

Cuando se mide el valor razonable de un activo o pasivo, la Empresa utiliza datos de mercado observables siempre que sea posible. Los valores razonables se clasifican en niveles distintos dentro de una jerarquía del valor razonable que se basa en los datos de entrada usados en las técnicas de valoración, como sigue:

- Nivel 1: precios cotizados (no-ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- Nivel 2: datos de entrada diferentes de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1, que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directa (es decir, precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios).
- Nivel 3: datos para el activo o pasivo que no se basan en datos de mercado observables (datos de entrada no observables).

Si los datos de entrada usados para medir el valor razonable de un activo o pasivo se clasifican en niveles distintos de la jerarquía del valor razonable, entonces la medición del valor razonable se clasifica en su totalidad en el mismo nivel de la jerarquía del valor razonable que la variable de nivel más bajo que sea significativa para la medición total.

La Empresa reconoce las transferencias entre los niveles de la jerarquía del valor razonable al final del período sobre el que se informa durante el que ocurrió el cambio.

#### **e) Estados de resultado integral**

La Empresa optó por presentar el resultado integral en un solo estado que presenta en un único documento todos los rubros que conforman la utilidad o pérdida neta, así como los “Otros Resultados Integrales” (ORI) y se denomina “Estado separado de resultado integral”.

La CFE elaboró los estados separados de resultados integrales, presentando sus costos y gastos ordinarios con base en su naturaleza, ya que considera que la información así presentada es más clara. Adicionalmente, se presenta el rubro de resultado de operación, que es el resultado de disminuir a los ingresos, los costos, por considerar que este rubro contribuye a un mejor entendimiento del desempeño económico y financiero de la Empresa.

### **3. Las principales políticas contables seguidas por la Empresa son las siguientes:**

Las principales políticas contables seguidas por la Empresa son las siguientes:

#### **a) Inversión en subsidiarias**

Las subsidiarias son entidades controladas por la Empresa. La Empresa controla una entidad cuando está expuesta, o tiene un derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la inversión y tiene la capacidad de influir en esos rendimientos a través de su poder sobre ésta.

La tenencia accionaria en las principales subsidiarias (Empresas productivas subsidiarias, filiales y fideicomisos), sobre las que CFE mantiene control al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se muestran a continuación:

#### **Empresas Subsidiarias**

- CFE Distribución, EPS, CFE Transmisión, EPS, CFE Generación I, EPS, CFE Generación II, EPS, CFE Generación III, EPS, CFE Generación IV, EPS, CFE Generación V, EPS, CFE Generación VI, EPS, CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS y CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos, EPS.



### **Empresas Filiales**

- CFE Suministro Calificados, S.A. de C.V., CFE International, LLC., CFenergía, S.A. de C.V., CFE Intermediación de Contratos Legados, S.A. de C.V. y CFE Capital, S. de R.L. de C.V.

Estas entidades fueron constituidas y realizan sus operaciones en México, a excepción de CFE International, LLC, ubicada en Estados Unidos de América.

La tenencia accionaria de las entidades mencionadas anteriormente corresponde a una participación del 100%.

Los fideicomisos en los cuales CFE ejerce control se detallan a continuación:

Fideicomiso	Participación de CFE			Tipo de proyecto
	Fideicomitente	Fideicomisario	Fiduciario	
Fideicomiso de Administración y Traslato de Dominio 2030	CFE	En primer lugar: los adjudicatarios de los contratos. En segundo lugar: CFE	BANOBRAS, S.N.C.	Inversión condicionada
Fideicomiso para la Constitución de un Fondo Revolvente de Financiamiento para el Programa de Aislamiento Térmico de la Vivienda en el Valle de Mexicali B.C.	CFE	CFE	BANOBRAS, S.N.C.	Ahorro de energía
Fideicomiso de Gastos Previos	CFE	CFE	BANCOMEXT, S.N.C.	Inversión directa
Fideicomiso Energías Limpias 10670	CFE	CFE	BANCOMEXT, S.N.C.	Energías limpias
Fideicomiso Proyectos de Generación Convencional 10673	CFE	CFE	BANCOMEXT, S.N.C.	Inversión directa

### **b) Operaciones en moneda extranjera**

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional respectiva de la Empresa en las fechas en que se realizan las transacciones.

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras a la fecha de balance son convertidos a la moneda funcional a la tasa de cambio de esa fecha. Los activos y pasivos no monetarios que son reconocidos al valor razonable en una moneda extranjera son convertidos a la moneda funcional al tipo cambio a la fecha en que se determinó el valor razonable.

Las partidas no monetarias que se reconocen al costo histórico, se convierten utilizando el tipo de cambio en la fecha de la transacción. Las diferencias en conversión de moneda extranjera generalmente se reconocen en resultados y se presentan dentro de los costos financieros. Sin embargo, las diferencias en moneda extranjera surgidas de la conversión de coberturas de flujo de efectivo calificadas, siempre que la cobertura sea eficaz, se reconoce en otros resultados integrales.

Los estados financieros de operaciones extranjeras se convierten a la moneda de informe, identificando inicialmente si la moneda funcional y la de registro de la operación extranjera son diferentes y, posteriormente, se realiza la conversión de la moneda funcional a la de informe, utilizando para ello el tipo de cambio histórico y/o el tipo de cambio de cierre del ejercicio.

Las operaciones en moneda extranjera se registran al tipo de cambio vigente a la fecha de su celebración. Los activos y pasivos monetarios en moneda extranjera se valúan en moneda nacional al tipo de cambio vigente a la fecha de los estados financieros separados, las fluctuaciones cambiarias entre la fecha de su celebración y la de su cobro o pago, se reconocen en los resultados como parte del costo financiero.

**c) Efectivo y equivalentes de efectivo**

El efectivo y equivalentes de efectivo incluyen: efectivo, depósitos en cuentas bancarias, monedas extranjeras e inversiones temporales a corto plazo. El efectivo y los depósitos bancarios se presentan a valor nominal y los rendimientos que se generan se reconocen en los resultados conforme se devengan.

Los equivalentes de efectivo corresponden a inversiones de fácil realización con vencimientos a corto plazo, son valuados a valor razonable y están sujetos a un bajo riesgo de cambio en su valor.

**d) Cuenta corriente**

CFE implementó su modelo de *Tesorería Centralizada*, misma que opera mediante barridos y dispersiones de efectivo. Los barridos son transferencias de efectivo de las cuentas bancarias de las Empresas Productivas Subsidiarias a las cuentas bancarias de CFE Corporativo. Las dispersiones son transferencias de efectivo de las cuentas bancarias de CFE Corporativo a las cuentas bancarias de las EPS.

La cuenta corriente está constituida por todos los depósitos de efectivo de CFE Corporativo, está disponible para cada EPS y no están sujetas a un riesgo significativo de cambios en su valor.

**e) Instrumentos Financieros**

**i) Reconocimiento y medición inicial**

Las cuentas por cobrar se reconocen cuando estas se originan. Todos los otros activos y pasivos financieros se reconocen inicialmente cuando la Empresa se hace parte de las disposiciones contractuales.

Un activo financiero (a menos que sea una cuenta por cobrar sin un componente de financiamiento significativo) o pasivo financiero se mide inicialmente al valor razonable más, en el caso de una partida no medida al valor razonable con cambios en resultados, los costos de transacción directamente atribuibles a su adquisición o emisión. Una cuenta por cobrar sin un componente de financiación significativo se mide inicialmente al precio de la transacción.

**ii) Clasificación y medición posterior - Activos financieros**

En el reconocimiento inicial, un activo financiero se clasifica como medido a: costo amortizado, a valor razonable con cambios en otro resultado integral - inversión en instrumentos de patrimonio, a valor razonable con cambios en otro resultado integral- inversión en patrimonio, o a valor razonable con cambios en resultados.

Los activos financieros no se reclasifican después de su reconocimiento inicial, excepto si la Empresa cambia su modelo de negocio por uno para gestionar los activos financieros, en cuyo caso todos los activos financieros

afectados son reclasificados el primer día del primer período sobre el que se informa posterior al cambio en el modelo de negocio.

Los activos financieros se clasifican en el reconocimiento inicial como se miden, posteriormente al costo amortizado, el valor razonable a través de otro resultado integral (ORI) y el valor razonable a través de resultados.

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

1. El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio con el objetivo de conservar activos financieros para cobrar flujos de efectivo contractuales.
2. Los términos contractuales del activo financiero dan lugar en fechas específicas a los flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el monto del principal pendiente.

Todos los activos financieros no clasificados como medidos al costo amortizado o al valor razonable con cambios en otro resultado integral como se describe anteriormente, son medidos al valor razonable con cambios en resultados. Esto incluye todos los activos financieros derivados (ver nota 11(a)). En el reconocimiento inicial, la Empresa puede designar irrevocablemente un activo financiero que de alguna u otra manera cumple con el requerimiento de estar medido al costo amortizado o al valor razonable con cambios en otro resultado integral como al valor razonable con cambios en resultados si haciéndolo elimina o reduce significativamente una incongruencia de medición o reconocimiento que surgiría en otro caso.

Evaluación del modelo de negocio:

La Empresa realiza una evaluación del objetivo del modelo de negocio en el que se mantiene un activo financiero a nivel de cartera ya que este es el que mejor refleja la manera en que se gestiona el negocio y en que se entrega la información a la gerencia. La información considerada incluye lo que se menciona a continuación:

- Las políticas y los objetivos señalados para la cartera y la operación de esas políticas en la práctica, éstas incluyen si la estrategia de la gerencia se enfoca en cobrar ingresos por intereses contractuales, mantener un perfil de rendimiento de interés concreto o coordinar la duración de los activos financieros con la de los pasivos que dichos activos están financiando o las salidas de efectivo esperadas o realizar flujos de efectivo mediante la venta de los activos;
- Cómo se evalúa el rendimiento de la cartera y cómo éste se informa al personal clave de la gerencia de la Empresa;
- Los riesgos que afectan al rendimiento del modelo de negocio (y los activos financieros mantenidos en el modelo de negocio) y, en concreto, la forma en que se gestionan dichos riesgos;
- Cómo se retribuye a los gestores del negocio (por ejemplo, si la compensación se basa en el valor razonable de los activos gestionados o sobre los flujos de efectivo contractuales obtenidos); y
- La frecuencia, el valor y el calendario de las ventas en periodos anteriores, las razones de esas ventas y las expectativas sobre la actividad de ventas futuras.

Las transferencias de activos financieros a terceros en transacciones que no califican para la baja en cuentas no se consideran ventas para este propósito, de acuerdo con el reconocimiento continuo del grupo de los activos.

Los activos financieros que son mantenidos para negociación o son gestionados y cuyo rendimiento es evaluado sobre una base de valor razonable son medidos al valor razonable con cambios en resultados.

La empresa mide los activos financieros al costo amortizado si se cumplen.

Activos financieros - Evaluación de si los flujos de efectivo contractuales son solo pagos del principal y los intereses.

Para propósitos de esta evaluación, el 'principal' se define como el valor razonable del activo financiero en el momento del reconocimiento inicial. El 'interés' se define como la contraprestación por el valor temporal del dinero por el riesgo crediticio asociado con el importe principal pendiente durante un periodo de tiempo concreto y por otros riesgos y costos de préstamo básicos (por ejemplo, el riesgo de liquidez y los costos administrativos), así como también un margen de utilidad.

Al evaluar si los flujos de efectivo contractuales son solo pagos del principal y los intereses, la Empresa considera los términos contractuales del instrumento. Esto incluye evaluar si un activo financiero contiene una condición contractual que pudiera cambiar el calendario o importe de los flujos de efectivo contractuales de manera que no cumpliría esta condición. Al hacer esta evaluación, la Empresa considera:

- Hechos contingentes que cambiarían el importe o el calendario de los flujos de efectivo;
- Términos que podrían ajustar la razón del cupón contractual, incluyendo características de tasa variable;
- Características de pago anticipado y prórroga; y
- Términos que limitan el derecho de la Empresa a los flujos de efectivo procedentes de activos específicos (por ejemplo, características sin recurso).

Una característica de pago anticipado es consistente con el criterio de únicamente pago del principal y los intereses si el importe del pago anticipado representa sustancialmente los importes no pagados del principal e intereses sobre el importe principal, que puede incluir compensaciones adicionales razonables para la cancelación anticipada del contrato.

Adicionalmente, en el caso de un activo financiero adquirido con un descuento o prima de su importe nominal contractual, una característica que permite o requiere el pago anticipado de un importe que representa sustancialmente el importe nominal contractual más los intereses contractuales devengados (pero no pagados y que también pueden incluir una compensación adicional razonable por término anticipado) se trata como consistente con este criterio si el valor razonable de la característica de pago anticipado es insignificante en el reconocimiento inicial.

Activos financieros - Medición posterior y ganancias y pérdidas:

Activos financieros al valor razonable con cambios en resultados

- Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. Las ganancias y pérdidas netas, incluyendo cualquier ingreso por intereses, se reconocen en resultados. No obstante, en el caso de los derivados designados como instrumentos de cobertura se reconocen en el capital contable (Ver nota 12).

Activos financieros al costo amortizado

- Estos activos se miden posteriormente al costo amortizado usando el método del interés efectivo. El costo amortizado se reduce por las pérdidas por deterioro. El ingreso por intereses, las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera y el deterioro se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida en la baja en cuentas se reconoce en resultados.

#### Pasivos financieros - Clasificación, medición posterior y ganancias y pérdidas

Los pasivos financieros se clasifican como medidos al costo amortizado o al valor razonable con cambios en resultados. Un pasivo financiero se clasifica al valor razonable con cambios en resultados si está clasificado como mantenido para negociación, es un derivado o es designado como tal en el reconocimiento inicial. Los pasivos financieros al valor razonable con cambios en resultados se miden al valor razonable y las ganancias y pérdidas netas, incluyendo cualquier gasto por intereses, se reconocen en resultados. Los otros pasivos financieros se miden posteriormente al costo amortizado usando el método de interés efectivo. El ingreso por intereses y las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida en la baja en cuentas también se reconoce en resultados.

#### **iii) Baja en cuentas**

##### Activos financieros

La Empresa da de baja en cuentas un activo financiero cuando expiran los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero, o cuando transfiere los derechos a recibir los flujos de efectivo contractuales en una transacción en la que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad del activo financiero; o no transfiere ni retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios relacionados con la propiedad y no retiene el control sobre los activos transferidos.

##### Pasivos financieros

La Empresa da de baja en cuentas un pasivo financiero cuando sus obligaciones contractuales son pagadas o canceladas, o bien hayan expirado. La Empresa también da de baja en cuentas un pasivo financiero cuando se modifican sus condiciones y los flujos de efectivo del pasivo son modificados sustancialmente. En este caso se reconoce un nuevo pasivo financiero con base en las condiciones nuevas al valor razonable.

En el momento de la baja en cuentas de un pasivo financiero la diferencia entre el importe en libros del pasivo financiero extinto y contraprestación pagada (incluido los activos que no son efectivo transferido o los pasivos asumidos) se reconoce en resultados.

#### **iv) Compensación**

Los activos y pasivos financieros son compensados y el monto neto es presentado en el estado de situación financiera cuando, y solo cuando, la empresa cuenta con un derecho legal exigible para compensar los montos reconocidos, y existe la intención de liquidarlos sobre una base neta, o de realizar los activos y liquidar los pasivos simultáneamente.

#### **v) Instrumentos financieros derivados y contabilidad de coberturas**

Los instrumentos financieros derivados se reconocen a su valor razonable en los estados de situación financiera. El valor razonable de los instrumentos financieros derivados contratados se determina mediante técnicas de valuación comúnmente aceptados. Acorde con la estrategia de riesgos se celebran contratos de instrumentos financieros derivados para mitigar la exposición cambiaria y de tasas de interés, a través de la contratación de swaps de tasa de interés, Cross Currency Swaps y Forwards de moneda extranjera.

Las políticas incluyen la documentación formal de todas las transacciones entre los instrumentos de cobertura y las posiciones cubiertas, los objetivos de la administración de riesgos y las estrategias para celebrar las transacciones de cobertura.

La efectividad de los instrumentos financieros derivados designados como de cobertura se realiza antes de su designación, así como durante el período de la misma, la cual depende de las características de cobertura. Cuando la cobertura no es altamente efectiva la contabilidad de cobertura deja de aplicarse respecto de los instrumentos financieros derivados identificados de manera prospectiva.

La Empresa suspende la contabilidad de coberturas cuando el derivado ha vencido, es cancelado o ejercido, cuando el derivado no alcanza una alta efectividad para compensar los cambios en los flujos de efectivo de la partida cubierta, o cuando decide cancelar la designación de cobertura. Cualquier pérdida o ganancia reconocida en otros resultados integrales y acumulados en el capital, permanece en el capital y es reconocida cuando la proyección de la transacción es finalmente reconocida en resultados.

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los instrumentos financieros derivados designados como de coberturas de flujos de efectivo, se reconoce en el patrimonio en el rubro de otras partidas de resultados integrales, mientras que la porción inefectiva se reconoce en resultados. La porción efectiva reconocida en el patrimonio se recicla a resultados en el momento en el cual la partida cubierta afecta el resultado y se presenta en el mismo rubro de dicho estado en donde se presentan la posición primaria correspondiente.

Las políticas de cobertura establecen que aquellos instrumentos financieros derivados que no califican para ser tratados como coberturas, se clasifican como instrumentos mantenidos para fines de negociación, por lo que los cambios en el valor razonable se reconocen inmediatamente en resultados.

a) Valor razonable de los instrumentos financieros.

La Empresa mantiene instrumentos financieros derivados para cubrir la exposición de riesgo en moneda extranjera y tasa de interés. Los derivados implícitos son separados del contrato principal y registrado de forma separada si el contrato principal no es un activo financiero y se cumplen ciertos criterios.

Los derivados se miden inicialmente al valor razonable. Después del reconocimiento inicial, los instrumentos financieros derivados son valorizados al valor razonable, y sus cambios generalmente se reconocen en resultados.

La Empresa designa ciertos derivados como instrumentos de cobertura para cubrir la variabilidad en los flujos de efectivo asociados con transacciones previstas altamente probables derivados de cambios en tasas de cambio y tasas de interés y ciertos pasivos financieros derivados y no derivados como coberturas del riesgo de moneda extranjera en una inversión neta en una operación en el extranjero.

Al inicio de relaciones de cobertura designadas, la Empresa documenta el objetivo y estrategia de gestión de riesgos para emprender la cobertura. La Empresa también documenta la relación económica entre la partida cubierta y el instrumento de cobertura, incluyendo si se espera que los cambios en los flujos de efectivo de la partida cubierta y el instrumento de cobertura se compensen entre sí.

La parte cubierta del instrumento financiero derivado se documenta en el Hedge File en el cual se evalúan criterios de relación económica, para efectos de identificar la relación entre el monto nacional del instrumento de cobertura y el monto nacional de la posición primaria.

b) Coberturas de flujos de efectivo

Cuando un instrumento derivado es designado como instrumento de cobertura de flujo de efectivo, la porción efectiva de los cambios en el valor razonable del derivado se reconoce en otros resultados integrales y se presenta en la reserva de cobertura. La porción efectiva de los cambios en el valor razonable del derivado que se reconoce en otro resultado integral se limita al cambio acumulado en el valor razonable de la partida cubierta, determinado sobre una base del valor presente, desde el inicio de la cobertura. Cualquier porción inefectiva de los cambios en el valor razonable del derivado se reconoce de inmediato en resultados.

La Empresa designa solo el cambio en el valor razonable del elemento al contado de los contratos a término como el instrumento de cobertura en las relaciones de cobertura de flujo de efectivo. El cambio en el valor razonable del elemento a término de los contratos a término en moneda extranjera (puntos forward) se contabiliza por separado como un costo de la cobertura y se reconoce en una reserva de costos de cobertura dentro del patrimonio.

Cuando la transacción prevista cubierta posteriormente resulta en el reconocimiento de una partida no financiera, como inventarios, el importe acumulado en la reserva de cobertura y el costo de la reserva de cobertura se incluye directamente en el costo inicial de la partida no financiera cuando se reconoce.

Para todas las otras transacciones previstas cubiertas, el importe acumulado en la reserva de cobertura y el costo de la reserva de cobertura es reclasificado en resultados en el mismo período o períodos durante los que los flujos de efectivo futuros esperados cubiertos afectan el resultado.

Si la partida cubierta deja de cumplir con los criterios para la contabilidad de coberturas o el instrumento de cobertura se vende, expira, es terminado o se ejerce, la contabilidad de coberturas se discontinúa prospectivamente. Cuando se discontinúa la contabilidad de coberturas para las coberturas de flujos de efectivo, el importe que se ha acumulado en la reserva de cobertura permanece en el patrimonio hasta que, en el caso de la cobertura de una transacción que resulta en el reconocimiento de una partida no financiera, se incluye en el costo de la partida no financiera en el reconocimiento inicial o, en el caso de otras coberturas de flujos de efectivo, se reclasifica en resultados en el mismo período o períodos en los que los flujos de efectivo futuros esperados cubiertos afectan el resultado.

Si se deja de esperar que los flujos de efectivo futuros cubiertos ocurran, los importes que se han acumulado en la reserva de cobertura y el costo de la reserva de cobertura se reclasificarán inmediatamente al resultado.

Para todas las coberturas de flujos de efectivo, incluyendo las coberturas de transacciones que resultan en el reconocimiento de partidas no financieras, los importes acumulados en la reserva de cobertura de flujos de efectivo son reclasificados a resultados en el mismo período o períodos durante los que los flujos de efectivo futuros esperados cubiertos afectaban el resultado.

**f) Deterioro del valor**

i. Activos financieros no derivados.

Instrumentos financieros y activos del contrato.

La Empresa reconoce correcciones de valor para pérdidas crediticias esperadas por:

- los activos financieros medidos al costo amortizado;
- las inversiones de deuda medidas al valor razonable con cambios en otro resultado integral; y
- activos del contrato.

La Empresa también reconoce correcciones de valor por las pérdidas crediticias esperadas por los deudores por arrendamientos, que se revelan como parte de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

La Empresa mide las correcciones de valor por un importe igual a las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo, excepto por lo mencionado en la hoja siguiente, que se mide al importe de las pérdidas crediticias esperadas de doce meses.

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

Las correcciones de valor por cuentas por cobrar comerciales y activos del contrato siempre se miden por un importe igual al de las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida.

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

La Empresa asume que el riesgo crediticio de un activo financiero ha aumentado significativamente si tiene una mora de 30 días.

La Empresa considera que un activo financiero está en incumplimiento cuando:

- no es probable que el deudor pague sus obligaciones crediticias por completo al Grupo; o
- el activo financiero tiene una mora de 90 días o más.

La Empresa considera que un instrumento de deuda tiene un riesgo crediticio bajo cuando su calificación de riesgo crediticio es equivalente a la definición globalmente entendida de 'grado de inversión'.

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

#### Medición de las pérdidas crediticias esperadas (PCE).

La medición de las PCE durante el tiempo de vida aplica si el riesgo de crédito de un activo financiero a la fecha de presentación ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial y la medición de las pérdidas crediticias esperadas de 12 meses aplica si este riesgo no ha aumentado. La Empresa puede determinar que el riesgo de crédito de un activo financiero no ha aumentado significativamente si el activo tiene un riesgo de crédito bajo a la fecha de presentación.

No obstante, la medición de las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida siempre es aplicable para las cuentas por cobrar comerciales y los activos del contrato sin un componente de financiación significativo. La Empresa ha escogido aplicar esta política para las cuentas por cobrar comerciales y los activos del contrato con un componente de financiación significativo.



La Empresa mide las estimaciones de pérdidas por deterioro de cuentas por cobrar comerciales y activos del contrato siempre por un importe igual al de las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida. Adicionalmente la Empresa considera la información razonable y sustentable que sea relevante y esté disponible sin costos o esfuerzos indebidos. Esta incluye información y análisis cuantitativos y cualitativos, basada en la experiencia histórica de la Empresa y una evaluación crediticia informada incluida aquella referida al futuro.

Las pérdidas crediticias esperadas son el promedio ponderado por probabilidad de las pérdidas crediticias. Las pérdidas crediticias se miden como el valor presente de las insuficiencias de efectivo (es decir, la diferencia entre el flujo de efectivo adeudado a la entidad de acuerdo con el contrato y los flujos de efectivo que la Empresa espera recibir).

Las pérdidas crediticias esperadas son descontadas usando la tasa de interés efectiva del activo financiero.

#### Activos financieros con deterioro crediticio.

En cada fecha de presentación, la Empresa evalúa si los activos financieros registrados al costo amortizado y los instrumentos de deuda al valor razonable con cambios en otro resultado integral tienen deterioro crediticio. Un activo financiero tiene 'deterioro crediticio' cuando han ocurrido uno o más sucesos que tienen un impacto perjudicial sobre los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero.

La Empresa considera como evidencia de que un activo financiero tiene deterioro crediticio cuando incluye los siguientes datos observables:

- dificultades financieras significativas del emisor o prestatario;
- una infracción del contrato, tal como un incumplimiento o un suceso de mora de más de 90 días;
- la reestructuración de un préstamo o adelanto por parte de la Empresa en términos que este no consideraría de otra manera;
- se está convirtiendo en probable que el prestatario entre en quiebra o en otra forma de reorganización financiera; o
- la desaparición de un mercado activo para el activo financiero en cuestión, debido a dificultades financieras

#### Presentación de la corrección de valor para pérdidas crediticias esperadas en el estado de situación financiera.

Las correcciones de valor para los activos financieros medidos al costo amortizado se deducen del importe en libros bruto de los activos. Mientras que, en el caso de los instrumentos de deuda al valor razonable con cambios en otro resultado integral, la estimación de pérdida se carga a resultados y se reconoce en otro resultado integral.

Los activos financieros no clasificados al valor razonable con cambios en resultados eran evaluados en cada fecha de presentación para determinar si existía evidencia objetiva de deterioro del valor.

Cancelación.

El importe en libros bruto de un activo financiero se castiga cuando la Empresa no tiene expectativas razonables de recuperar un activo financiero en su totalidad o una porción del mismo. En el caso de los clientes individuales, la política del Grupo es castigar el importe en libros bruto cuando el activo financiero tiene una mora de 180 días con base en la experiencia histórica de recuperaciones de activos similares. En el caso de los clientes empresa, la Empresa hace una evaluación individual de la oportunidad y el alcance del castigo con base en si existe o no una expectativa razonable de recuperación. La Empresa no espera que exista una recuperación significativa del importe castigado. No obstante, los activos financieros que son cancelados podrían estar sujetos a actividades a fin de cumplir con los procedimientos de la Empresa para la recuperación de los importes adeudados.

ii. Activos no financieros.

En cada fecha de presentación, la Empresa revisa los importes en libros de sus activos financieros (distintos de materiales de operación y activos por impuestos diferidos) para determinar si existe algún indicio de deterioro. Si existen tales indicios, entonces se estima el importe recuperable del activo. La plusvalía se prueba por deterioro cada año.

Para propósitos de evaluación del deterioro, los activos son agrupados en el grupo de activos más pequeño que genera entradas de efectivo a partir de su uso continuo que son, en buena medida, independientes de las entradas de efectivo derivados de otros activos o unidades generadoras de efectivo.

El importe recuperable de un activo o unidad generadora de efectivo es el mayor valor entre su valor en uso y su valor razonable, menos los costos de venta. El valor en uso se basa en los flujos de efectivo futuros estimados a su valor presente usando una tasa de descuento antes de impuestos que refleja las evaluaciones actuales del mercado sobre el valor temporal del dinero y los riesgos específicos que puede tener en el activo o la unidad generadora de efectivo.

Se reconoce una pérdida por deterioro si el importe en libros de un activo o UGE excede su importe recuperable.

Las pérdidas por deterioro se reconocen en resultados. Estas pérdidas se distribuyen en primer lugar, para reducir el importe en libros de cualquier plusvalía distribuida a la unidad generadora de efectivo y a continuación, para reducir el importe en libros de los demás activos de la unidad, sobre una base de prorateo. Una pérdida por deterioro del valor reconocida en la plusvalía no se revertirá. Para los otros activos, una pérdida por deterioro se revierte solo mientras el importe en libros del activo no exceda al importe en libros que podría haberse obtenido, neto de amortización o depreciación, si no se hubiese reconocido una pérdida por deterioro del valor para dicho activo.

**g) Resultado de financiamiento**

El Resultado de financiamiento (RF) incluye los ingresos y gastos financieros. Los ingresos y gastos financieros se integran por lo siguiente:

- ingreso por intereses;
- gasto por intereses;
- ganancia o pérdida en moneda extranjera por activos y pasivos financieros;
- pérdidas (y reversiones) por deterioro en inversiones en instrumentos de deuda registrados al costo amortizado o al valor razonable con cambios en otro resultado integral;

- gasto por intereses de pasivos por arrendamientos;
- ineficacia de cobertura reconocida en resultados; y
- reclasificación de ganancias y pérdidas netas previamente reconocidas en otro resultado integral por coberturas de flujos de efectivo de riesgo de tasa de interés y riesgo de moneda extranjera para obligaciones.

Ingreso o gasto por intereses reconocido usando el método del interés efectivo. El ingreso por dividendos es reconocido en resultados en la fecha en que se establece el derecho de la Empresa a recibir el pago.

La tasa de interés efectiva es la tasa que descuenta exactamente los pagos o cobros de efectivo futuros estimados durante la vida esperada del instrumento financiero a:

- el importe en libros bruto de un activo financiero; o
- el costo amortizado de un pasivo financiero.

Al calcular el ingreso y el gasto por intereses, se aplica la tasa de interés efectiva al importe en libros bruto del activo (cuando el activo no tiene deterioro crediticio) o al costo amortizado del pasivo. No obstante, para los activos financieros con deterioro crediticio posterior al reconocimiento inicial, el ingreso por intereses se calcula aplicando la tasa de interés efectiva al costo amortizado del activo financiero. Si el activo deja de tener deterioro, el cálculo del ingreso por intereses vuelve a la base bruta.

#### **h) Inventario de materiales en operación**

Los inventarios de materiales para operación se reconocen a su costo de adquisición o valor neto de realización, el menor. Para la asignación del costo unitario de los inventarios de materiales de operación se utiliza la fórmula de costos promedios.

La Empresa registra las estimaciones necesarias para reconocer disminuciones en el valor de sus inventarios por deterioro, obsolescencia, lento movimiento y otras causas que indiquen que el aprovechamiento o realización de los artículos que forman parte del inventario resultará inferior al valor registrado.

#### **i) Plantas, instalaciones y equipo**

##### *i) Reconocimiento y medición*

Las plantas, instalaciones y equipo se registran inicialmente al costo de adquisición.

Las plantas, instalaciones y equipo en operación, utilizados para la generación, transmisión y/o distribución de energía eléctrica, se presentan en el estado de posición financiera a sus montos revaluados, calculando el valor razonable a la fecha de la revaluación, menos cualquier depreciación acumulada o pérdidas por deterioro acumuladas. La Empresa realiza la revisión periódica de los valores razonables de plantas, instalaciones y equipo en operación, y cada 5 años se evalúa la necesidad de efectuar revaluaciones, de tal manera que el valor en libros no difiera en forma importante de lo que se habría calculado utilizando los valores razonables al final del periodo sobre el cual se informa.

Cualquier aumento en la revaluación de dichas plantas, instalaciones y equipo en operación se reconoce en los otros resultados integrales como superávit, excepto si revierte una disminución en la revaluación del mismo activo previamente reconocida en resultados, en cuyo caso el aumento se acredita a resultados en la medida en que reduce el gasto por la disminución efectuada previamente.

Una disminución del valor en libros que se originó de la revaluación de dichas plantas, instalaciones y equipo en operación, se registra en resultados en la medida que excede el saldo del superávit, si existe alguno.

Los costos por préstamos que se incurren en financiamientos tanto directos como generales en construcciones en proceso con un período mayor a 6 meses son capitalizados como parte del costo del activo.

Además del precio de compra y los costos directamente atribuibles al proceso de preparar el activo, en términos de ubicación física y condición para que pueda operar en la forma prevista por nuestros técnicos; el costo también incluye los costos estimados por desmantelamiento y remoción del activo, así como para la restauración del lugar donde se ubican dichos activos, cuando existe dicha obligación.

*ii) Depreciación*

La depreciación de las plantas, instalaciones y equipo en operación se calcula sobre el valor razonable o costo de adquisición según sea el caso, utilizando el método de línea recta con base en la vida útil estimada de los activos, a partir del mes siguiente en que se encuentran disponibles para su uso. En caso de venta o retiro posterior de las propiedades revaluadas, el superávit por revaluación atribuible a la reserva de revaluación de propiedades restante es transferido directamente a las utilidades acumuladas.

La depreciación de las plantas, instalaciones y equipo en operación revaluados es reconocida en resultados. En caso de venta o retiro posterior de las propiedades revaluadas, el superávit de revaluación atribuible a la reserva de revaluación de propiedades restante es transferido directamente a las utilidades acumuladas.

Las tasas de depreciación acordes con la vida útil de los mismos, determinadas por técnicos especializados de CFE, son las siguientes:

	<b>Vida útil años</b>
Centrales generadoras-geotérmicas	27 a 50
Centrales generadoras-vapor	34 a 75
Centrales generadoras-hidroeléctricas	40 a 80
Centrales generadoras-combustión interna	34 a 75
Centrales generadoras-turbo gas y ciclo combinado	34 a 75
Central generadora-nuclear	40
Subestaciones	39 a 75
Líneas de transmisión	34 a 75
Redes de distribución	30 a 59

Periódicamente se evalúan las vidas útiles, métodos de depreciación y valores residuales de nuestras plantas, instalaciones y equipo. En aquellos casos en que existan modificaciones a las estimaciones utilizadas, los efectos se reconocen de manera prospectiva.

Cuando las partidas de plantas, instalaciones y equipos se integran de diversos componentes, y éstos tienen vidas útiles distintas, los componentes individuales significativos se deprecian durante sus vidas útiles estimadas. Los costos y gastos de mantenimiento y reparación menores se reconocen en los resultados conforme se incurren.

*iii) Inmuebles y bienes destinados para oficinas y servicios generales*

Los inmuebles y bienes destinados para oficinas y servicios generales se deprecian conforme a las siguientes tasas:

	<u>Vida útil en años</u>
Edificios	20
Mobiliario y equipo de oficina	10
Cómputo	4
Equipo de transporte	4
Otros bienes muebles	10

Los terrenos no son sujetos de depreciación.

Un elemento de plantas, instalaciones y equipo se da de baja cuando se vende o cuando no se espera obtener beneficios económicos futuros que deriven del uso continuo del activo. La utilidad o pérdida que surge de la venta o retiro de una partida de propiedades, planta y equipo, se calcula como la diferencia entre los recursos que se reciben por la venta y el valor en libros del activo, y se reconoce en los resultados.

*iv) Desembolsos posteriores*

Los desembolsos posteriores son capitalizados solo cuando aumentan los beneficios económicos futuros incorporados en el activo específico relacionado con dichos desembolsos. Todos los otros desembolsos, incluyendo los desembolsos para generar internamente plusvalías y marcas, son reconocidos en resultados cuando se incurren.

**j) Activos intangibles y otros activos**

Los activos intangibles adquiridos de forma separada se reconocen a su costo de adquisición y estimamos la vida útil de cada intangible. En aquellos casos en los que no haya una vida útil definida, los clasificamos como activos intangibles indefinidos principalmente por servidumbres de paso.

En el rubro de otros activos se tiene, principalmente, los depósitos en garantía activos que corresponden a depósitos otorgados por arrendamiento de inmuebles, garantías otorgadas a terceros por contratos de bienes y/o prestación de servicios.

**k) Beneficios a los empleados**

Como parte de las prestaciones laborales a nuestros empleados les otorgamos varios beneficios, los cuales, para efectos de los estados financieros separados, hemos clasificado como beneficios a corto plazo, beneficios directos a los empleados y beneficios por pensiones, primas de antigüedad y beneficios por terminación.

Beneficios directos a los empleados a corto plazo

Los beneficios a los empleados a corto plazo son reconocidos como gasto cuando se presta el servicio relacionado. Se reconoce una obligación por el monto que se espera pagar si la Empresa posee una obligación legal o implícita actual de pagar este monto como resultado de un servicio entregado por el empleado en el pasado y la obligación puede ser estimada confiabilidad.

#### Beneficios directos a los empleados

Se valúan en proporción a los servicios prestados, considerando los sueldos actuales y se reconoce el pasivo conforme se devenga. Incluye principalmente, incentivos a la productividad, vacaciones, prima vacacional, bonos y reconocimiento de antigüedad de trabajadores temporales, eventuales y permanentes.

#### Beneficios a los empleados por pensiones y otros

La Empresa tiene la política de otorgar pensiones al retiro, que cubren a nuestro personal.

La Empresa otorga pensiones por beneficios definidos, las cuales se otorgaron a nuestro personal que haya iniciado su relación laboral hasta el 18 de agosto de 2008 y un plan de pensiones de contribución definida para trabajadores cuya relación laboral haya iniciado del 19 de agosto de 2008 en adelante.

Las obligaciones de aportaciones a planes de beneficios definidos se reconocen como gasto a medida que se presta el servicio relacionado. Las aportaciones pagadas por adelantado son reconocidas como un activo en la medida que esté disponible un reembolso de efectivo o una “reducción en los pagos futuros”.

Adicionalmente, existen planes de pensiones de contribución definida establecidos por el Gobierno Federal y, por los cuales, se deben efectuar aportaciones a nombre de los trabajadores. Estos planes de contribución definida se calculan aplicando los porcentajes indicados en las regulaciones correspondientes sobre el monto de sueldos y salarios elegibles, y se depositan en las administradoras para fondos al retiro elegidas por nuestros trabajadores, y al Instituto Mexicano del Seguro Social.

De acuerdo con la Ley Federal del Trabajo, tenemos la obligación de cubrir prima de antigüedad, así como de hacer ciertos pagos al personal que deje de prestar sus servicios bajo ciertas circunstancias.

Los costos de pensiones, primas de antigüedad y beneficios por terminación se reconocen con base a cálculos efectuados por actuarios independientes, mediante el método de crédito unitario proyectado, utilizando hipótesis financieras nominales.

Los costos de las pensiones por contribución definida se reconocen en resultados conforme se incurren.

La obligación neta de la Empresa relacionada con planes de beneficios definidos se calcula separadamente para cada plan, estimando el importe del beneficio futuro que los empleados han ganado en el período actual y en períodos anteriores, descontando ese importe y deduciendo el valor razonable de los activos del plan.

#### Plan de beneficios definidos

El cálculo de las obligaciones por beneficios definidos es efectuado anualmente por un actuario calificado usando el método de unidad de crédito proyectada. Cuando el cálculo resulta en un posible activo para la Empresa, el activo reconocido se limita al valor presente de los beneficios económicos disponibles en la forma de reembolsos futuros del plan o reducciones en las futuras aportaciones al mismo. Para calcular el valor presente de los beneficios económicos, se debe considerar cualquier requerimiento de financiación mínimo.

Las nuevas mediciones del pasivo por beneficios netos definidos, que incluye las ganancias y pérdidas actuariales, el rendimiento de los activos del plan (excluidos los intereses) y el efecto del techo del activo (si existe, excluido el interés), se reconocen de inmediato en otros resultados integrales. La Empresa determina el gasto (ingreso) neto por intereses por el pasivo (activo) por beneficios definidos neto del período, aplicando la tasa de descuento usada para medir la obligación por beneficios definidos al comienzo del período anual al pasivo (activo) por beneficios definidos netos, considerando cualquier cambio en el pasivo (activo) por beneficios definidos netos durante el período como resultado de aportaciones y pagos de beneficios. El gasto neto por intereses y otros gastos relacionados con los planes de beneficios definidos se reconocen en resultados.

Cuando se produce una modificación o reducción en los beneficios de un plan, la modificación resultante en el beneficio que se relaciona con el servicio pasado o la ganancia o pérdida por la reducción se reconoce de inmediato en resultados. La Empresa reconoce ganancias y pérdidas en la liquidación de un plan de beneficios definidos cuando ésta ocurre.

#### Beneficios por terminación

Los beneficios por terminación son reconocidos como gasto, cuando la Empresa no puede retirar la oferta relacionada con los beneficios, y cuando la Empresa reconoce los costos de reestructuración. Si no se espera liquidar los beneficios en su totalidad dentro de los 12 meses posteriores al término del período sobre el que se informa, éstos se descuentan.

#### **l) Impuestos a la utilidad**

Los impuestos a la utilidad comprenden al impuesto corriente y diferido.

##### **a) *Impuesto corriente***

El impuesto corriente incluye el impuesto esperado por pagar o por cobrar sobre el ingreso o la pérdida del año, neto de cualquier anticipo efectuado en el año y cualquier ajuste al impuesto por pagar o por cobrar relacionado con años anteriores.

El importe del impuesto corriente por pagar o por cobrar corresponde a la mejor estimación del importe fiscal que se espera pagar o recibir y que refleja la incertidumbre relacionada con los impuestos a las ganancias, si existe alguna.

Se mide usando tasas impositivas que se hayan aprobado, o cuyo proceso de aprobación esté prácticamente terminado a la fecha de presentación.

Los activos y pasivos por impuestos corrientes se compensan solo si se cumplen ciertos criterios.

##### **b) *Impuesto diferido***

Los impuestos diferidos son reconocidos por las diferencias temporarias existentes entre el valor en libros de los activos y pasivos para propósitos de información financiera y los montos usados para propósitos fiscales.

Se reconocen activos por impuestos diferidos por las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos tributarios y las diferencias temporarias deducibles, en la medida en que sea probable que existan ganancias fiscales futuras disponibles contra las que pueden ser utilizadas. Las ganancias fiscales futuras se determinan con base en la reversión de las diferencias temporarias correspondientes. Si el importe de las diferencias temporarias imponibles es insuficiente para reconocer un activo por impuesto diferido, entonces se consideran las ganancias fiscales futuras ajustadas por las reversiones de las diferencias temporarias imponibles, con base en los planes de negocios de las subsidiarias individuales del Grupo. Los activos por impuestos diferidos se revisan en cada fecha de presentación y se reducen en la medida que deja de ser probable que se realice el beneficio fiscal correspondiente; esas reducciones se reversan cuando la probabilidad de ganancias fiscales futuras mejora.

Al final de cada período sobre el que se informa, una entidad evaluará nuevamente los activos por impuestos diferidos no reconocidos y registrará un activo de esta naturaleza anteriormente no reconocido, siempre que sea probable que las futuras ganancias fiscales permitan la recuperación del activo por impuestos diferidos.

El impuesto diferido debe medirse empleando las tasas fiscales que se espera se apliquen a las diferencias temporarias en el período en el que se reviertan usando tasas fiscales aprobadas o prácticamente aprobadas a la fecha de presentación, y refleja la incertidumbre relacionada con los impuestos a las ganancias, si la hubiere.

Los impuestos diferidos son reconocidos en los resultados a excepción de las partidas relacionadas con Otros Resultados Integrales (ORI).

#### **m) Provisiones y pasivos contingentes**

Los pasivos por provisiones se reconocen cuando existe una obligación presente, ya sea legal o asumida y que tuvo su origen en un evento pasado, es probable que se requiera de la salida de recursos económicos para liquidar dicha obligación, y existe incertidumbre en su vencimiento y monto, pero puede ser estimado de manera razonable.

En aquellos casos en los que el efecto del valor del dinero por el paso del tiempo es importante, tomando como base los desembolsos que estimamos serán necesarios para liquidar la obligación de que se trate. La tasa de descuento es antes de impuesto y refleja las condiciones de mercado a la fecha de nuestro estado de situación financiera y, en caso, el riesgo específico del pasivo correspondiente. En este caso el incremento a la provisión se reconoce como un costo financiero.

En el caso de pasivos contingentes, sólo reconocemos la provisión correspondiente cuando es probable la salida de recursos para su extinción.

#### **n) Reconocimiento de ingresos**

Los ingresos se miden en función de la obligación a cumplir especificada en un contrato con una EPS, filial o un cliente.

***Venta de combustible*** - se reconoce en un punto en el tiempo que es el momento en que los combustibles son entregados a los clientes.

***Ingresos por servicios*** - se reconocen a lo largo del tiempo a medida que se prestan los servicios.



**Venta de energía eléctrica** - se reconoce cuando la energía se entrega a los clientes, lo que se considera es el momento en el tiempo en el que el cliente acepta la energía y los correspondientes riesgos y beneficios relacionados con la transferencia de la propiedad. Otros elementos para que se reconozcan los ingresos son, que tanto los ingresos como los costos puedan medirse de manera fiable, la recuperación de la contraprestación sea probable y no exista involucramiento continuo en relación con los bienes.

**o) Arrendamientos**

La Empresa tiene activos por derecho de uso bajo la Norma IFRS 16 derivado de los contratos con acreedores cuyo objetivo es la renta de inmuebles para oficinas, mobiliario, capacidad reservada por cargo fijo en transporte de gas (gasoductos); así como contratos con productores independientes de plantas generadoras de energía utilizadas para la prestación del servicio.

Al inicio de un contrato, la Empresa evalúa si el contrato es, o contiene, un arrendamiento. Un contrato es, o contiene, un arrendamiento si transmite el derecho a controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación. Para evaluar si un contrato conlleva el derecho a controlar el uso de un activo identificado, la Empresa usa la definición de arrendamiento incluida en la norma NIIF 16.

**i. Como arrendatario**

Al inicio o al momento de la modificación de un contrato que contiene un componente de arrendamiento, la Empresa distribuye la contraprestación en el contrato a cada componente de arrendamiento sobre la base de sus precios independientes relativos. No obstante, en el caso de los arrendamientos de propiedades, la Empresa ha escogido no separar los componentes que no son de arrendamiento y contabilizar los componentes de arrendamiento y los que no son de arrendamiento como un componente de arrendamiento único.

La Empresa reconoce un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento a la fecha de comienzo del arrendamiento. El activo por derecho de uso se mide inicialmente al costo, que incluye el importe inicial del pasivo por arrendamiento ajustado por los pagos por arrendamiento realizados antes o a partir de la fecha de comienzo, más cualquier costo directo inicial incurrido y una estimación de los costos a incurrir al desmantelar y eliminar el activo subyacente o el lugar en el que está ubicado, menos los incentivos de arrendamiento recibidos.

Posteriormente, el activo por derecho de uso se deprecia usando el método lineal a partir de la fecha de comienzo y hasta el final del plazo del arrendamiento, a menos que el arrendamiento transfiera la propiedad del activo subyacente a la Empresa al final del plazo del arrendamiento, o que el costo del activo por derecho de uso refleje que la Empresa va a ejercer una opción de compra.

En ese caso, el activo por derecho de uso se depreciará a lo largo de la vida útil del activo subyacente, que se determina sobre la misma base que la de las propiedades y equipos. Además, el activo por derecho de uso se reduce periódicamente por las pérdidas por deterioro del valor, si las hubiere, y se ajusta por ciertas nuevas mediciones del pasivo por arrendamiento.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento que no se hayan pagado en la fecha de comienzo, descontado usando la tasa de interés implícita en el arrendamiento o, si esa tasa no pudiera determinarse fácilmente, la tasa incremental por préstamos de la Empresa. Por lo general, la Empresa usa su tasa incremental por préstamos como tasa de descuento.

La Empresa determina su tasa incremental por préstamos obteniendo tasas de interés de diversas fuentes de financiación externas y realiza ciertos ajustes para reflejar los plazos del arrendamiento y el tipo de activo arrendado.

Los pagos por arrendamiento incluidos en la medición del pasivo por arrendamiento incluyen lo siguiente:

- pagos fijos, incluyendo los pagos en esencia fijos;
- pagos por arrendamiento variables, que dependen de un índice o una tasa, inicialmente medidos usando el índice o tasa en la fecha de comienzo;
- importes que espera pagar el arrendatario como garantías de valor residual; y
- el precio de ejercicio de una opción de compra si la Empresa está razonablemente segura de ejercer esa opción, los pagos por arrendamiento en un período de renovación opcional si la Empresa tiene certeza razonable de ejercer una opción de extensión, y pagos por penalizaciones derivadas de la terminación anticipada del arrendamiento, a menos que la Empresa tenga certeza razonable de no terminar el arrendamiento anticipadamente.

El pasivo por arrendamiento se mide al costo amortizado usando el método de interés efectivo. Se realiza una nueva medición cuando existe un cambio en los pagos por arrendamiento futuros producto de un cambio en un índice o tasa, o si existe un cambio en la estimación de la Empresa del importe que se espera pagar bajo una garantía de valor residual, o si la Empresa cambia su evaluación de si ejercerá o no una opción de compra, ampliación o terminación, o si existe un pago por arrendamiento fijo en esencia que haya sido modificado.

Cuando se realiza una nueva medición del pasivo por arrendamiento de esta manera, se realiza el ajuste correspondiente al importe en libros del activo por derecho de uso, o se registra en resultados si el importe en libros del activo por derecho de uso se ha reducido a cero.

La Empresa presenta activos por derecho de uso que no cumplen con la definición de propiedades, planta y equipo y pasivos por arrendamiento en 'préstamos y obligaciones' en el estado de situación financiera.

#### *Arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor*

La Empresa ha escogido no reconocer activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento por los arrendamientos de activos de bajo valor y arrendamientos de corto plazo, incluyendo el equipo de TI. La Empresa reconoce los pagos por arrendamiento asociados con estos arrendamientos como gasto sobre una base lineal durante el plazo del arrendamiento.

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

Generalmente, las políticas contables aplicables a la Empresa como arrendador en el período comparativo no diferían de la Norma NIIF 16, excepto en lo que se refiere a la clasificación del subarrendamiento realizado durante el período actual sobre el que se informa, que resultó en una clasificación de arrendamiento financiero.

Cuando la Empresa es un arrendador intermedio, contabiliza separadamente su participación en el arrendamiento principal y el subarrendamiento. Evalúa la clasificación de arrendamiento de un subarrendamiento por referencia al activo por derecho de uso que surge del arrendamiento principal, y no por referencia al activo subyacente. Si el arrendamiento principal es un arrendamiento a corto plazo al que la Empresa aplica la exención descrita anteriormente, clasifica el subarrendamiento como un arrendamiento operativo.

**p) Medición de los valores razonables**

El valor razonable es el precio que sería percibido por vender un activo o pagado por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de la medición en el mercado principal o en su ausencia, en mercado más ventajoso al que la Empresa tiene acceso a esa fecha. El valor razonable de un pasivo refleja su riesgo de incumplimiento.

Algunas de las políticas y revelaciones contables de la Empresa requieren la medición de los valores razonables tanto de los activos y pasivos financieros como de los no financieros.

La Empresa cuenta con un marco de control establecido en relación con la medición de los valores razonables. Esto incluye un equipo de valorización que tiene la responsabilidad general por la supervisión de todas las mediciones significativas del valor razonable, incluyendo los valores razonables de Nivel 3 y que reporta directamente al Director Corporativo de Finanzas.

El equipo de valorización revisa regularmente los datos de entrada no observables significativos y los ajustes de valorización. Si se usa información de terceros, como cotizaciones de corredores o servicios de fijación de precios, para medir los valores razonables, el equipo de valoración evalúa la evidencia obtenida de los terceros para respaldar la conclusión de que esas valorizaciones satisfacen los requerimientos de las NIIF, incluyendo en nivel dentro de la jerarquía del valor razonable dentro del que deberían clasificarse esas valorizaciones.

**q) Reclasificaciones.**

SalDOS de partes relacionadas de los Fideicomisos de las cifras de los estados financieros consolidados de 2021 han sido reclasificadas para comparar su presentación con la utilizada en 2022. Los efectos de estas reclasificaciones se aplicaron retrospectivamente a la información financiera al 31 de diciembre de 2021 conforme a lo que se muestra en lo siguiente:

Activo	Saldo 2021	Reclasificación		Saldo 2021 reclasificado
		Debe	Haber	
Circulante:				
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 10,138,417	\$ -	\$ -	\$ 10,138,417
Cuenta corriente por cobrar	98,085,340	-	-	98,085,340
Partes relacionadas	461,418,239	3,066,969	-	464,485,208
Cuentas por cobrar, neto	22,319,762	-	3,066,969	19,252,793
Inventario de materiales para operación	508,997	-	-	508,997
Total del activo circulante	<b>592,470,755</b>	3,066,969	3,066,969	<b>592,470,755</b>
Préstamos a los trabajadores	17,403,036	-	-	17,403,036
Plantas, instalaciones y equipos, neto	32,806,325	-	-	32,806,325
Activos por derecho de uso, neto	429,292,407	-	-	429,292,407
Instrumentos financieros derivados	14,826,581	-	-	14,826,581
Inversión en subsidiarias	797,440,104	-	-	797,440,104
Activos intangibles y otros activos	9,021,607	-	-	9,021,607
Impuestos a la utilidad diferidos	62,630,799	-	-	62,630,799
	<b>\$ 1,955,891,614</b>	<b>\$ 3,066,969</b>	<b>\$ 3,066,969</b>	<b>\$ 1,955,891,614</b>

#### 4. Instrumentos Financieros – valores razonables y administración de riesgo-

##### Valores razonables

Los importes en libros de los instrumentos financieros reconocidos al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se mencionan en la tabla siguiente:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Activos financieros:		
Efectivo y equivalentes de efectivo (2)	\$ 9,446,679	\$ 10,138,417
Cuenta corriente por cobrar (2)	94,149,077	98,085,340
Partes relacionadas (2)	473,413,701	464,485,208
Cuentas por cobrar (2)	15,499,745	19,252,793
Préstamos a trabajadores (2)	19,521,739	17,403,036
Instrumentos financieros derivados (1)	-	14,826,581
Pasivos financieros:		
Cuenta corriente por pagar (2)	\$ 101,996,331	\$ 146,524,152
Deuda a corto plazo (2)	31,129,588	25,237,120
Partes relacionadas por pagar (2)	69,165,752	47,958,018
Pasivo por arrendamiento a corto plazo (1)	23,260,686	22,118,984
Deuda a largo plazo (2)	355,352,580	356,615,651
Pasivo por arrendamiento a largo plazo (1)	517,438,758	546,937,884
Proveedores y contratistas (2)	28,928,849	26,424,344
Depósitos de usuarios y contratistas (2)	1,097,591	1,089,348
Instrumentos financieros derivados (1)	9,411,848	-

(1) Valor razonable.

(2) Costo amortizado.

##### Objetivos de la administración del riesgo financiero

Parte de las funciones de la Dirección de Finanzas de la Empresa es implementar las estrategias y coordinar el acceso a los mercados financieros nacionales e internacionales, supervisa y administra los riesgos financieros relacionados con las operaciones de la Empresa a través de los informes internos de riesgo y el entorno del mercado, los cuales analizan las exposiciones por grado y la magnitud de los riesgos. Estos riesgos incluyen el riesgo de mercado (incluyendo el riesgo cambiario y el riesgo en las tasas de interés), riesgo de crédito y de liquidez.

La Empresa busca cubrir los efectos de los riesgos de parte de la deuda utilizando instrumentos financieros derivados para cubrirla.

La función de Tesorería se rige por la política de la SHCP del manejo de las disponibilidades de efectivo, en la que las inversiones que se realizan no son de largo plazo y se efectúan en instrumentos de bajo riesgo, esto se informa mensualmente al comité de inversiones de la Tesorería.

##### **Riesgo de crédito**

El riesgo de crédito es el riesgo de que una de las contrapartes del instrumento financiero cause una pérdida financiera a la otra Empresa por incumplir una obligación.

La Empresa está sujeta al riesgo de crédito principalmente por los instrumentos financieros referidos a efectivo e inversiones temporales, préstamos y cuentas por cobrar e instrumentos financieros derivados. Con el fin de minimizar el riesgo de crédito en los rubros de efectivo, inversiones temporales e instrumentos financieros derivados, la Empresa únicamente se involucra con partes solventes y de reconocida reputación y alta calidad crediticia. Adicionalmente, obtiene suficientes garantías, cuando es apropiado, como forma de mitigar el riesgo de la pérdida financiera ocasionada por los incumplimientos.

El valor en los libros de los activos financieros de la CFE representa la exposición máxima al riesgo de crédito. Con el fin de administrar el riesgo de crédito, en el caso de los préstamos y cuentas por cobrar con consumidores, la Empresa considera que el riesgo es limitado. La empresa reconoce el deterioro de las cuentas por cobrar bajo el modelo de PCE.

### **Información comparativa bajo la Norma NIC 39**

Un análisis de la calidad crediticia de las EPS deudoras que no estaban ni vencidos ni deteriorados y la antigüedad de los deudores comerciales vencidos, pero no deteriorados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se presenta a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Instrumentos financieros sujetos a deterioro</b>		
0 - 30	\$ 26,487,941	\$ 37,206,207
31 - 60	2,734,904	1,051,810
61 - 90	2,865,873	2,299,703
91-120	2,550,036	472,789
121-150	1,602,674	1,454,711
151-180	690,444	537,160
181-210	1,233,004	879,942
211-360	2,653,066	2,672,936
más 360 <sup>(1)</sup>	55,563,856	55,126,729
<b>Subtotal cartera</b>	<b>96,381,798</b>	<b>101,701,987</b>
Cuenta por cobrar por Instrumentos financieros asignados	2,924,069	3,615,384
Cuenta por cobrar por Deuda Pidiregas asignada	115,437,492	120,992,997
Cuenta por cobrar por Deuda Documentada Asignada	258,670,342	238,174,840
<b>Subtotal</b>	<b>377,031,903</b>	<b>362,783,221</b>
<b>Total Partes Relacionadas</b>	<b>\$ 473,413,701</b>	<b>\$ 464,485,208</b>

<sup>(1)</sup> Se refiere principalmente a adeudos de la subsidiaria Suministrador de Servicios Básicos, E.P.S. Al respecto el 31 de enero de 2023 realizó un pago por \$21,295,638 y celebró un convenio de pago para liquidar el saldo durante el ejercicio 2023.

### **Riesgo de liquidez**

El riesgo de liquidez es el riesgo de que una entidad encuentre dificultad para cumplir con obligaciones asociadas con pasivos financieros que se liquiden mediante la entrega de efectivo u otro activo financiero.

El financiamiento que recibe la Empresa es principalmente a través de deuda contratada y por el arrendamiento de plantas, instalaciones, equipos y PIDIREGAS. Con el fin de administrar el riesgo de liquidez, la Empresa realiza análisis de flujos de efectivo de manera periódica y mantiene líneas de crédito abiertas con instituciones financieras y proveedores.

Adicionalmente, la Empresa está sujeta a control presupuestal por parte del Gobierno Federal, por lo que el techo de endeudamiento neto que cada año autoriza el Congreso de la Unión de acuerdo con sus ingresos presupuestados no puede ser rebasado.

La tabla siguiente muestra los vencimientos contractuales de los pasivos financieros de la Empresa con base en los periodos de pago. El detalle de los vencimientos contractuales de los instrumentos financieros derivados se detalla en la nota 12.

<b>Al 31 diciembre de 2022</b>	<b>Menos de 1 año</b>	<b>Más de 1 año y menos de 3</b>	<b>Más de 3 años y menos de 5</b>	<b>Más de 5 años</b>	<b>Total</b>
Deuda documentada	\$ 14,882,751	\$ 45,507,664	\$ 49,626,924	\$ 158,255,911	\$ 268,273,250
Intereses por pagar deuda documentada	15,046,175	26,249,241	20,889,464	73,901,141	136,086,021
Deuda PIDIREGAS	11,517,286	23,959,893	17,657,017	62,761,009	115,895,205
Intereses por pagar deuda PIDIREGAS	7,073,534	11,635,360	8,072,309	27,344,274	54,125,477
Pasivo por arrendamiento	23,260,686	12,729,121	26,900,164	477,809,473	540,699,444
Interés por pagar por arrendamiento	18,279,846	17,740,451	33,861,029	177,325,951	247,207,277
Proveedores y contratistas	28,928,849	-	-	-	28,928,849
Cuentas por pagar intercompañías	69,165,752	-	-	-	69,165,752
Otros pasivos	11,675,226	-	-	-	11,675,226
Depósitos de usuarios y contratistas	1,097,591	-	-	-	1,097,591
<b>Total</b>	<b>\$ 200,927,696</b>	<b>\$ 137,821,730</b>	<b>\$ 157,006,907</b>	<b>\$ 977,397,759</b>	<b>\$ 1,473,154,092</b>

<b>Al 31 diciembre de 2021</b>	<b>Menos de 1 año</b>	<b>Más de 1 año y menos de 3</b>	<b>Más de 3 años y menos de 5</b>	<b>Más de 5 años</b>	<b>Total</b>
Deuda documentada	\$ 13,132,667	\$ 41,420,427	\$ 23,350,559	\$ 180,435,860	\$ 258,339,513
Intereses por pagar deuda documentada	13,192,060	24,015,483	19,793,289	76,237,959	133,238,791
Deuda PIDIREGAS	12,104,453	22,550,067	23,858,239	65,000,499	123,513,258
Intereses por pagar deuda PIDIREGAS	6,172,714	10,731,185	8,043,663	27,442,816	52,390,378
Pasivo por arrendamiento	22,118,984	24,280,836	26,873,078	495,783,970	569,056,868
Interés por pagar por arrendamiento	19,206,117	36,800,045	34,585,662	179,322,300	269,914,124
Proveedores y contratistas	26,424,344	-	-	-	26,424,344
Cuentas por pagar intercompañías	47,958,018	-	-	-	47,958,018
Otros pasivos	7,589,945	-	-	-	7,589,945
Aportaciones de terceros	-	79,741	-	-	79,741
Depósitos de usuarios y contratistas	1,089,348	-	-	-	1,089,348
<b>Total</b>	<b>\$ 168,988,650</b>	<b>\$ 159,877,784</b>	<b>\$ 136,504,490</b>	<b>\$ 1,024,223,404</b>	<b>\$ 1,489,514,587</b>

### **Riesgos de mercado**

Las actividades de la Empresa la exponen principalmente a riesgos financieros de cambios en los tipos de cambio y tasas de interés.

### **Administración del riesgo cambiario**

La Empresa para fondar sus requerimientos de capital de trabajo y financiamiento de obra pública contrata deuda realiza transacciones denominadas en moneda extranjera por lo que, en consecuencia, se generan exposiciones a fluctuaciones en el tipo de cambio.

	<b>Total deuda</b> <b>(cifras en millones de pesos)</b>	
	<b>31 de diciembre de 2022</b>	<b>31 de diciembre de 2021</b>
Moneda local	\$148,643	\$135,646
Moneda extranjera	\$235,525	\$244,126
Intereses por pagar	\$ -	\$ 2,081

La Empresa utiliza principalmente "swaps" de tasa de interés y de divisas y contratos "forward" de divisas para administrar su exposición a las fluctuaciones de tasas de interés y de moneda extranjera conforme a sus políticas internas.

Los valores en libros de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera al final del periodo sobre el que se informa se presentan en la nota 21.

#### **Análisis de sensibilidad de moneda extranjera**

La operación de la Empresa se encuentra principalmente expuesta a variaciones en el tipo de cambio entre el peso mexicano y dólares estadounidenses y yenes japoneses.

La sensibilidad de la Empresa está sujeta a un incremento y decremento del 5% en el peso mexicano contra las divisas extranjeras relevantes. El 5% representa la tasa de sensibilidad utilizada cuando se reporta el riesgo cambiarlo internamente al personal clave de la administración, y representa la evaluación de la Administración sobre el posible cambio razonable en las tasas de cambio.

El análisis de sensibilidad incluye únicamente las partidas monetarias pendientes denominadas en moneda extranjera y ajusta su conversión al final del periodo para un cambio del 5% en las tasas de cambio (no incluye instrumentos financieros derivados).

El análisis de sensibilidad incluye préstamos externos, así como préstamos de las operaciones extranjeras dentro de la Empresa donde la denominación del préstamo se encuentra en una divisa distinta a la moneda del prestamista o del prestatario. Una cifra positiva indica un incremento en los resultados donde el peso mexicano se fortalece en 5% contra la divisa pertinente. Si se presentara un debilitamiento del 5% en el peso mexicano con respecto a la divisa en referencia, entonces habría un impacto comparable sobre los resultados y los saldos de la hoja siguiente serían negativos. El análisis de sensibilidad de los instrumentos financieros derivados se detalla en la nota 12.

<b>Al 31 de diciembre de 2022</b>			
	<b>Documentada</b>	<b>Pidiregas</b>	<b>Total</b>
EUR	99,283	-	99,283
USD	8,816,604	3,901,715	12,718,319

  

<b>Al 31 de diciembre de 2021</b>			
	<b>Documentada</b>	<b>Pidiregas</b>	<b>Total</b>
EUR	149	-	149
USD	8,869,364	8,131,603	17,000,967

El análisis de sensibilidad fue estimado basado en el valor razonable de los préstamos denominados en moneda extranjera.

La Administración considera que el impacto del riesgo cambiario inherente se repercute a las tarifas eléctricas en el largo plazo a través de los ajustes por inflación y el tipo de cambio peso/dólar.

**Administración del riesgo de tasas de interés**

La Empresa se encuentra expuesta a riesgo en tasas de interés debido a que tiene asignados préstamos a tasas de interés variables. El riesgo es manejado por la Empresa manteniendo una combinación apropiada entre los préstamos a tasa fija y a tasa variable, así como con el manejo de instrumentos financieros derivados de cobertura de tasas de interés.

	<b>Total deuda</b> <b>(millones de pesos)</b>	
	<b><u>31/12/2022</u></b>	<b><u>31/12/2021</u></b>
Tasa fija	\$302,202	\$298,828
Tasa variable	\$ 81,966	\$ 80,945

**Análisis de sensibilidad para las tasas de interés**

Los análisis de sensibilidad han sido determinados con base en la exposición a las tasas de interés tanto para los instrumentos derivados, como para los no derivados al final del periodo sobre el que se informa.

Para los pasivos a tasa variable, se prepara un análisis suponiendo que el importe del pasivo vigente al final del periodo sobre el que se informa ha sido el pasivo vigente para todo el año. Al momento de informar internamente al personal clave de la gerencia sobre el riesgo en las tasas de interés, se utiliza un incremento o decremento de 0.50 puntos en el caso de la TIIE (Tasa Interbancaria Interna de Equilibrio) y de 0.01 puntos en el caso de LIBOR (London InterBank Offered Rate), lo cual representa la evaluación de la gerencia sobre el posible cambio razonable en las tasas de interés.

<b>Al 31 de diciembre de 2022</b>			
	<b>Documentada</b>	<b>Pidiregas</b>	<b>Total</b>
Tasa Fija	243,815,930	72,452,480	316,268,410
Tasa Variable	31,446,950	43,750,162	75,197,112
	<u>275,262,880</u>	<u>116,202,642</u>	<u>391,465,522</u>
<b>Al 31 de diciembre de 2021</b>			
	<b>Documentada</b>	<b>Pidiregas</b>	<b>Total</b>
Tasa Fija	169,408,709	69,766,761	239,175,470
Tasa Variable	4,050,441	23,192,209	27,242,650
	<u>173,459,150</u>	<u>92,958,970</u>	<u>266,418,120</u>

El análisis de sensibilidad de la deuda sin considerar los instrumentos financieros derivados fue estimado de acuerdo con el valor razonable de los préstamos.

El análisis de sensibilidad de los instrumentos financieros derivados se detalla en la nota 12.

Por lo tanto, se determina que el nivel de jerarquía del Mark to Market de la Empresa para los instrumentos financieros derivados vigentes al 31 de diciembre de 2022 es de nivel 2 por los puntos mencionados a continuación:



- a) Es información distinta a precios cotizados, e incluye tanta información de nivel uno que es observable directa o indirecta.
- b) Precios cotizados para activos o pasivos similares en mercados activos.
- c) Información distinta de precios cotizados que es observable para los activos y pasivos.

### **Valor razonable de los instrumentos financieros**

#### **Medición del valor razonable**

El 'valor razonable' es el precio que sería recibido por vender un activo o pagado por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de la medición en el mercado principal o, en su ausencia, en mercado más ventajoso al que la Empresa tiene acceso a esa fecha. El valor razonable de un pasivo refleja su riesgo de incumplimiento.

La Empresa mide el valor razonable de un instrumento usando el precio cotizado en un mercado activo para ese instrumento cuando existe uno disponible. Un mercado se considera 'activo' si las transacciones de los activos o pasivos tienen lugar con frecuencia y volumen suficiente para proporcionar información de precios sobre una base continua.

Si no existe un precio cotizado en un mercado activo, la Empresa usa técnicas de valoración que maximizan el uso de datos de entrada observables relevantes y minimizan el uso de datos de entrada no observables. La técnica de valoración escogida incorpora todos los factores que los participantes del mercado considerarían al fijar el precio de una transacción.

Si un activo o un pasivo medido a valor razonable tienen un precio comprador y un precio vendedor, la Empresa mide los activos y las posiciones de largo plazo a un precio comprador y los pasivos y posiciones cortas a un precio vendedor.

Normalmente la mejor evidencia del valor razonable de un instrumento financiero en el reconocimiento inicial es el precio de transacción, es decir, el valor razonable de la contraprestación entregada o recibida. Si la Empresa determina que el valor razonable en el reconocimiento inicial difiere del precio de transacción y el valor razonable no tiene un precio cotizado en un mercado activo para un activo o pasivo idéntico ni se basa en una técnica de valoración para la que se considera que los datos de entrada no observables son insignificantes en relación con la medición, el instrumento financiero se mide inicialmente al valor razonable, ajustado para diferir la diferencia entre el valor razonable en el reconocimiento inicial y el precio de la transacción.

Posteriormente, esa diferencia se reconoce en resultados usando una base adecuada durante la vida del instrumento, pero nunca después del momento en que la valoración está totalmente respaldada por datos de mercado observables o la transacción ha concluido.

### **Valor razonable de los instrumentos financieros registrados al costo amortizado**

Se considera que los valores en libros de los activos y pasivos financieros reconocidos al costo amortizado en los estados financieros, se aproxima a su valor razonable, incluyendo los mencionados a continuación:

**Técnicas de valuación y supuestos aplicados para propósitos de determinar el valor razonable**

	31 de diciembre de 2022		31 de diciembre 2021	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
Efectivo y equivalentes de efectivo \$	9,446,679	\$ 9,446,679	\$ 10,138,417	\$ 10,138,417
Cuentas por cobrar	15,499,745	15,499,745	19,252,793	19,252,793
CXC Intercompañía	473,413,701	473,413,701	464,485,208	464,485,208
Préstamos a trabajadores	19,521,739	19,521,739	17,403,036	17,403,036
Proveedores y contratistas	28,928,849	28,928,849	26,424,344	26,424,344
Cuenta por pagar Intercompañía	69,165,752	69,165,752	47,958,018	47,958,018
Pasivos por arrendamiento	540,699,444	540,699,444	569,056,868	569,056,868
Deuda Documentada	269,003,202	275,262,879	258,339,513	254,344,325
Deuda PIDIREGAS	117,478,966	116,202,643	123,513,258	200,537,025

El valor razonable de los activos y pasivos financieros se determina de la siguiente forma:

- El valor razonable de los activos y pasivos financieros con términos y condiciones estándar y negociados en los mercados líquidos activos se determinan con referencia a los precios cotizados en el mercado.
- El valor razonable de los otros activos y pasivos financieros (sin incluir los instrumentos derivados) se determinan de conformidad con modelos de determinación de precios de aceptación general, que se basan en el análisis del flujo de efectivo descontado utilizando precios de transacciones actuales observables en el mercado y cotizaciones para instrumentos similares.
- Por los términos en que se firmaron los contratos ISDA (International Swaps and Derivatives Association), las contrapartes o instituciones bancarias son los agentes valuadores, y son ellos quienes calculan y envían mensualmente el valor de mercado (que es la valuación monetaria de romper la operación pactada en un momento dado). CFE monitorea este valor y si existe alguna duda u observa alguna anomalía en el comportamiento del valor de mercado solicita a la contraparte una nueva valuación.

Valuaciones a valor razonable reconocidas en el estado de situación financiera

La tabla de la hoja siguiente proporciona el detalle de los instrumentos financieros que se valúan con posterioridad al reconocimiento inicial a valor razonable excepto los instrumentos financieros en los que el valor en libros es razonablemente igual a su valor razonable, agrupados en niveles del 1 al 3, con base en el grado al que el valor razonable es observable.

	Medición de valor razonable al 31 de diciembre de 2022			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
<u>Activos</u>				
Activos del plan	\$ -	\$ 44,492,110	\$ -	\$ 44,492,110
Total	\$ -	\$ 44,492,110	\$ -	\$ 44,492,110
<u>Pasivos</u>				
Instrumentos financieros derivados	\$ -	\$ 9,371,848	\$ -	\$ 9,371,848
Deuda	\$ 86,206,357	\$ -	\$ 305,259,165	\$ 391,465,222
Total	\$ 86,206,357	\$ 9,371,848	\$ 305,259,165	\$ 400,837,070

<b>Medición de valor razonable al 31 de diciembre de 2021</b>				
	<b>Nivel 1</b>	<b>Nivel 2</b>	<b>Nivel 3</b>	<b>Total</b>
<b>Activos</b>				
Activos del plan	\$ -	\$ 52,687,078	\$ -	\$ 52,687,078
Instrumentos financieros derivados	-	14,826,581	-	14,826,581
<b>Total</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ 67,513,659</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ 67,513,659</b>
<b>Pasivos</b>				
Deuda	\$ 124,201,011	\$ -	\$ 330,680,339	\$ 454,881,350
<b>Total</b>	<b>\$ 124,201,011</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ 330,680,339</b>	<b>\$ 454,881,350</b>

El detalle del valor razonable de los pasivos financieros derivados agrupados en nivel 2 con base en el grado al que los insumos para estimar el valor razonable son observables, se incluye en la nota 12.

Los niveles arriba indicados son considerados de la manera mostrada en la siguiente hoja.

- Nivel 1 las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de los precios cotizados (no ajustados) en los mercados activos para pasivos o activos idénticos. Para los valores razonables de la Deuda Documentada, los cambios observados se obtienen del proveedor de precios, el cual al 31 de diciembre 2022 presenta las valuaciones de precio sucio observados en los certificados bursátiles que cotizan en la Bolsa Mexicana de Valores.
- Nivel 2 las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de indicadores distintos a los precios cotizados incluidos dentro del Nivel 1, que son observables para el activo o pasivo, bien sea directamente (es decir como precios) o indirectamente (es decir que derivan de los precios).
- Nivel 3 las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de indicadores no observables para el activo o pasivo, para los valores razonables de la Deuda Documentada y Pidirega, los cambios razonablemente posibles a la fecha del Balance se determinan mediante el cálculo de valor presente de los vencimientos en moneda de origen de las líneas de crédito descontadas a la curva de CFE. Para tal efecto, se obtienen del proveedor de precios las curvas y factores de riesgo de tasas de interés, tipos de cambio e inflación a los que se encuentra expuesta la deuda.

### **Análisis de sensibilidad**

Para los valores razonables de deuda, los cambios razonablemente posibles a la fecha de balance en uno de los datos de entrada no observables significativos tendrían los siguientes efectos, si los otros datos de entrada se mantuvieran constantes.

	<b>+ 5%</b>	<b>- 5%</b>
Flujo de efectivo esperado cambio 5% tipos de cambio moneda origen	14,729	(14,729)
Flujo de efectivo esperado cambio 5% tasa de interés	4,390	(4,390)

## 5. Efectivo y equivalentes de efectivo

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el efectivo e inversiones temporales se integran como sigue:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Efectivo en caja y bancos	\$ 9,437,858	\$ 10,129,596
Certificados bursátiles por disponer	8,821	8,821
<b>Total</b>	<b>\$ 9,446,679</b>	<b>\$ 10,138,417</b>

## 6. Operaciones y saldos con partes relacionadas

Los saldos por cobrar y por pagar a partes relacionadas al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se mencionan a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Por cobrar:</b>		
CFE Distribución, EPS <sup>(1)</sup>	\$ 160,823,265	\$ 158,588,679
CFE Transmisión, EPS <sup>(1)</sup>	120,973,816	135,260,081
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS <sup>(1)</sup>	42,274,919	35,125,079
CFE Generación I, EPS <sup>(1)</sup>	35,654,794	27,129,119
CFE Generación III, EPS <sup>(1)</sup>	31,225,445	32,457,802
CFE Generación II, EPS <sup>(1)</sup>	30,070,682	31,964,842
CFEnergía, S.A. de C.V. <sup>(2)</sup>	13,615,016	9,044,152
CFE Generación VI, EPS <sup>(1)</sup>	12,560,070	10,607,009
CFE Generación IV, EPS <sup>(1)</sup>	10,951,019	11,572,449
CFE Generación V, EPS <sup>(1)</sup>	10,424,545	8,420,516
Fideicomiso Administración Recursos Recuperables	3,308,948	3,066,969
CFE Calificados, S.A. de C.V. <sup>(2)</sup>	983,908	966,096
CFE Internacional, LLC <sup>(2)</sup>	545,449	280,423
CFE Intermediación de Contratos Legados, S.A. de C.V. <sup>(2)</sup>	1,797	1,686
CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos, EPS <sup>(1)</sup>	28	306
	<b>\$ 473,413,701</b>	<b>\$ 464,485,208</b>

<sup>(1)</sup> Empresa Subsidiaria de CFE: El saldo por cobrar se conforma por la prestación de diversos servicios.

<sup>(2)</sup> Empresa Filial de CFE: El saldo por cobrar se conforma por la prestación de diversos servicios.

Los saldos por cobrar que se tienen al 31 de diciembre de 2022 y 2021, corresponden a saldos de cuenta corriente que no generan interés, ni tienen vencimiento específico. Los saldos por pagar a partes relacionadas se mencionan a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Por pagar:</b>		
CFE Distribución, EPS <sup>(1)</sup>	\$ 10,429,630	\$ 7,432,947
CFEnergía, S.A. de C.V. <sup>(2)</sup>	9,910,587	10,313,232
Fideicomiso Energías Renovables	9,403,849	-
Fideicomiso Energías Convencionales	7,979,357	-
CFE Internacional, LLC <sup>(2)</sup>	7,750,645	2,419,470
CFE Transmisión, EPS <sup>(1)</sup>	6,297,217	9,033,368
CFE Generación VI, EPS <sup>(1)</sup>	6,140,205	3,161,024
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS <sup>(1)</sup>	5,424,477	5,990,554
CFE Generación II, EPS <sup>(1)</sup>	3,769,950	4,047,307
CFE Generación III, EPS <sup>(1)</sup>	2,509,893	2,565,640
CFE Generación I, EPS <sup>(1)</sup>	2,073,882	1,430,514
CFE Generación IV, EPS <sup>(1)</sup>	775,308	447,864
CFE Generación V, EPS <sup>(1)</sup>	665,778	1,115,882
CFE Calificados, S.A. de C.V. <sup>(2)</sup>	-	216
	<u>\$ 73,130,778</u>	<u>\$ 47,958,018</u>

<sup>(1)</sup> Empresa Subsidiaria de CFE: El saldo por pagar se conforma por la prestación de diversos servicios.

<sup>(2)</sup> Empresa Filial de CFE: El saldo por pagar se conforma por la prestación de diversos servicios.

Los saldos por pagar que se tienen al 31 de diciembre de 2022 y 2021, corresponden a saldos de cuenta corriente que no generan interés, ni tienen vencimiento específico.

Las operaciones realizadas con partes relacionadas en los años terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021, se integran como se muestra a continuación:

Ingresos	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Ingresos por venta de energía	\$ 15	\$ 293
Transacciones bilaterales financieras intercompañía	688,634	160,405
Contratos legados intercompañía	15,523,720	14,739,221
Subtotal	<u>16,212,369</u>	<u>14,899,919</u>
Servicios intercompañía	<u>281,967,410</u>	<u>269,039,690</u>
<b>Total de ingresos:</b>	<u>\$ 298,179,779</u>	<u>\$ 283,939,609</u>

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Ingresos por servicios prestados a:</b>		
<b>ASARE</b>		
CFE Distribución	\$ 67,142	\$ 68,050
CFE Transmisión	47,014	46,196
CFE Suministrador de Servicios Básicos	45,380	44,713
CFE Generación IV	35,420	34,556
CFE Generación III	34,614	33,751
CFE Generación I	34,475	33,612
CFE Generación VI	33,983	33,979
CFE Generación II	33,399	32,535
CFE Generación V	23,548	22,866
CFE Intermediación de Contratos Legados	7,972	7,745
CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos	4,765	4,629
CFE Calificados	4,716	4,580
<b>Total ASARE</b>	<b>\$ 372,428</b>	<b>\$ 367,212</b>
<b>Capacitación</b>		
CFE Suministrador de Servicios Básicos	\$ 312	\$ 2,324
CFE Transmisión	234	1,634
CFE Generación VI	107	805
CFE Generación IV	96	658
CFE Generación I	96	681
CFE Generación II	61	423
CFE Generación III	40	275
CFE Generación V	2	16
CFE Distribución	-	9,189
<b>Total Capacitación</b>	<b>\$ 948</b>	<b>\$ 16,005</b>
<b>Combustible</b>		
CFE Generación III	\$ 11,034,239	\$ 11,629,538
CFE Generación I	4,160,869	10,650,674
CFE Generación II	4,119,610	5,507,062
CFEnergía	2,566,266	3,234,287
CFE Generación IV	2,381,675	4,746,359
CFE Generación VI	513,545	1,197,610
<b>Total Combustible</b>	<b>\$ 24,776,204</b>	<b>\$ 36,965,530</b>
<b>Costo de Obras</b>		
CFE Transmisión	\$ 231,536	-
CFE Distribución	17,682	10,175
<b>Total Costo de Obras</b>	<b>\$ 249,218</b>	<b>\$ 10,175</b>

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Derechos de Marca y Patentes</b>		
CFE Distribución	\$ 8,650,329	\$ 8,022,020
CFE Transmisión	4,567,934	4,335,530
CFE Generación II	1,996,345	-
CFE Calificados	764,077	-
<b>Total Derechos de Marca y Patentes</b>	<b>\$ 15,978,685</b>	<b>\$ 12,357,550</b>
<b>Gerencia de Créditos</b>		
CFE Distribución	\$ 25,112	\$ 16,165
CFE Transmisión	18,725	13,328
CFE Generación III	4,667	4,929
CFE Generación II	4,636	4,572
CFE Generación I	4,620	2,714
CFE Generación IV	1,568	1,320
CFE Generación VI	1,455	1,002
CFE Suministrador de Servicios Básicos	584	213
<b>Total Gerencia de Créditos</b>	<b>\$ 61,367</b>	<b>\$ 44,243</b>
<b>Gerencia de Riesgos</b>		
CFE Distribución	\$ 16,525	\$ 11,527
CFE Transmisión	13,921	9,930
CFE Calificados	3,667	-
CFE Generación II	3,431	2,472
CFE Generación I	2,258	1,227
CFE Generación VI	1,634	1,089
CFE Generación III	1,548	867
CFE Generación IV	1,352	672
CFE Suministrador de Servicios Básicos	315	231
<b>Total Gerencia de Riesgos</b>	<b>\$ 44,651</b>	<b>\$ 28,015</b>
<b>PAESE</b>		
CFE Transmisión	\$ 5,279	\$ -
CFE Suministrador de Servicios Básicos	35	1,458
<b>Total PAESE</b>	<b>\$ 5,314</b>	<b>\$ 1,458</b>
<b>Parque Aéreo</b>		
CFE Transmisión	\$ 596,096	\$ 635,198
CFE Distribución	441,063	426,808
<b>Total Parque Aéreo</b>	<b>\$ 1,037,159</b>	<b>\$ 1,062,006</b>

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Parque Vehicular</b>		
CFE Distribución	\$ 704,741	\$ 689,498
CFE Transmisión	236,252	235,534
CFE Suministrador de Servicios Básicos	29,614	28,485
CFE Generación VI	23,865	23,284
CFE Generación IV	19,829	16,625
CFE Generación I	19,817	18,094
CFE Generación III	17,629	17,421
CFE Generación II	12,530	13,793
CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos	1,125	290
CFE Generación V	760	758
CFE Calificados	194	106
<b>Total Parque Vehicular</b>	<b>\$ 1,066,356</b>	<b>\$ 1,043,887</b>
<b>Servicio de Programación</b>		
CFE Transmisión	\$ 28,438	\$ 64,487
CFE Generación I	13,151	29,484
CFE Generación III	13,151	29,484
CFE Generación VI	13,151	29,484
CFE Generación IV	13,151	29,484
CFE Distribución	12,121	64,487
CFE Generación II	7,545	29,484
CFE Intermediación de Contratos Legados	5,652	5,652
CFE Generación V	3,143	16,251
CFE Suministrador de Servicios Básicos	-	12,257
<b>Total Servicio de Programación</b>	<b>\$ 109,503</b>	<b>\$ 310,554</b>
<b>Servicios de Abastecimientos</b>		
CFE Distribución	\$ 152,011	\$ 115,933
CFE Transmisión	117,951	86,949
CFE Generación VI	34,954	8,281
CFE Suministrador de Servicios Básicos	27,247	23,463
CFE Generación IV	19,255	8,281
CFE Generación I	17,726	8,281
CFE Generación III	16,396	8,281
CFE Generación II	14,875	8,281
CFE Generación V	8,795	8,281
<b>Total Servicios de Abastecimientos</b>	<b>\$ 409,210</b>	<b>\$ 276,031</b>



	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Servicios de Seguridad Física</b>		
CFE Transmisión	\$ 490,756	\$ 490,105
CFE Generación VI	279,812	295,669
CFE Generación I	167,485	211,031
CFE Generación II	161,137	193,827
CFE Generación III	157,496	185,555
CFE Generación IV	93,780	105,665
CFE Distribución	29,350	20,123
<b>Total Servicios de Seguridad Física</b>	<b>\$ 1,379,816</b>	<b>\$ 1,501,975</b>
<b>Servicios de Seguridad Industrial</b>		
CFE Generación III	\$ 3,108	\$ 1,857
CFE Distribución	2,181	-
CFE Transmisión	1,541	440
CFE Generación VI	1,014	155
CFE Generación II	501	-
CFE Generación I	-	134
CFE Generación IV	-	(219)
<b>Total Servicios de Seguridad Industrial</b>	<b>\$ 8,345</b>	<b>\$ 2,367</b>
<b>Servicios Jurídicos</b>		
CFE Distribución	\$ 6,256	\$ 5,787
CFE Transmisión	6,118	5,613
CFE Suministrador de Servicios Básicos	6,113	9,307
CFE Generación II	1,518	657
CFE Generación V	1,352	1,436
CFE Intermediación de Contratos Legados	939	1,638
CFE Generación VI	682	770
CFE Generación I	674	696
CFE Generación III	581	398
CFE Generación IV	572	860
CFEnergía	409	614
CFE Calificados	284	439
<b>Total Servicios Jurídicos</b>	<b>\$ 25,498</b>	<b>\$ 28,215</b>
<b>Sistema de Recursos Humanos (SIRH)</b>		
CFE Distribución	\$ 28,402	\$ 28,175
CFE Suministrador de Servicios Básicos	14,074	13,034
CFE Transmisión	9,635	16,395
CFE Generación VI	3,546	4,162
CFE Generación IV	2,322	1,947
CFE Generación III	1,914	2,042
CFE Generación I	1,758	1,670
CFE Generación II	815	1,508
CFE Generación V	59	140
<b>Total Sistema de Recursos Humanos (SIRH)</b>	<b>\$ 62,525</b>	<b>\$ 69,073</b>

	2022	2021
<b>Tecnológicos</b>		
CFE Distribución	\$ 575,148	\$ 546,129
CFE Suministrador de Servicios Básicos	174,987	155,059
CFE Transmisión	71,357	68,893
CFE Generación III	44,491	22,632
CFE Generación II	43,801	25,021
CFE Generación VI	43,797	34,606
CFE Generación I	42,427	25,617
CFE Generación IV	33,082	27,639
CFE Generación V	18,049	16,782
CFE Intermediación de Contratos Legados	3,110	1,130
CFE Calificados	1,462	1,542
CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos	456	365
CFEnergía	82	97
<b>Total Tecnológicos</b>	<b>\$ 1,052,249</b>	<b>\$ 925,512</b>
<b>Ingeniería Especializada (GIE)</b>		
CFE Transmisión	\$ 8,871	\$ 6,943
CFE Generación VI	2,644	-
CFE Distribución	2,629	1,446
CFE Generación III	2,277	5,608
CFE Generación I	880	799
CFE Generación II	-	685
CFE Generación IV	-	-
<b>Total Ingeniería Especializada (GIE)</b>	<b>\$ 17,301</b>	<b>\$ 15,481</b>
<b>Administración de riesgos Seguros (UAR)</b>		
CFE Distribución	\$ 612,343	\$ 542,083
CFE Transmisión	390,930	418,332
CFE Generación IV	186,966	200,812
CFE Generación III	140,402	140,254
CFE Generación VI	123,648	113,671
CFE Generación I	111,562	108,000
CFE Generación II	46,067	47,215
CFEnergía	7,308	14,294
CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos	6,452	7,733
CFE Suministrador de Servicios Básicos	2,551	7,116
CFE Generación V	34	5
<b>Total Administración de riesgos Seguros (UAR)</b>	<b>\$ 1,628,263</b>	<b>\$ 1,599,515</b>

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Servicios de Laboratorio (LAPEM)</b>		
CFE Distribución	\$ 203,285	\$ 173,551
CFE Generación III	155,255	136,114
CFE Generación VI	148,443	144,364
CFE Generación IV	133,041	73,897
CFE Generación I	117,683	107,934
CFE Generación II	94,686	91,515
CFE Transmisión	92,978	71,019
CFE Generación V	32,945	17,737
CFEnergía	-	70
<b>Total Servicios de Laboratorio (LAPEM)</b>	<b>\$ 978,316</b>	<b>\$ 816,201</b>
<b>Servicios de Telecomunicaciones (TELECOM)</b>		
CFE Distribución	\$ 491,681	\$ 426,434
CFE Suministrador de Servicios Básicos	198,936	229,032
CFE Transmisión	34,247	36,404
CFE Generación I	30,593	23,518
CFE Generación III	27,735	28,858
CFE Generación II	25,126	22,295
CFE Generación VI	20,329	20,564
CFE Generación IV	19,814	17,072
CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos	1,160	-
<b>Total Servicios de Telecomunicaciones (TELECOM)</b>	<b>\$ 849,621</b>	<b>\$ 804,117</b>
<b>Gestión Créditos Hipotecarios (FHSSTE)</b>		
CFE Distribución	\$ 15,680	\$ 21,547
CFE Suministrador de Servicios Básicos	3,829	5,366
CFE Transmisión	2,843	4,089
CFE Generación III	1,209	1,460
CFE Generación IV	1,162	1,631
CFE Generación VI	1,086	1,542
CFE Generación I	1,003	1,214
CFE Generación II	732	1,035
CFE Generación V	40	62
<b>Total Gestión Créditos Hipotecarios (FHSSTE)</b>	<b>\$ 27,584</b>	<b>\$ 37,946</b>

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Dirección Corporativa de Ingeniería y Proyectos de Infraestructura (DCIPI)</b>		
CFE Transmisión	\$ 769,562	\$ 39,282
CFE Generación I	281,243	300,754
CFE Suministrador de Servicios Básicos	231,607	121,928
CFE Generación III	195,666	95,276
CFE Generación IV	116,100	68,658
CFE Distribución	37,389	72,738
CFE Generación II	32,765	1,447,154
CFE Generación VI	14,036	17,181
CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos	1,435	183
CFEnergía	-	-
<b>Total Dirección Corporativa de Ingeniería y Proyectos de Infraestructura (DCIPI)</b>	<b>\$ 1,679,803</b>	<b>\$ 2,163,154</b>
<b>Servicios Financieros (Gerencia de Operación Financiera)</b>		
CFE Suministrador de Servicios Básicos	\$ 7,787,441	\$ 2,424,174
CFE Distribución	77,478	55,562
CFE Transmisión	11,151	12,476
CFE Generación VI	5,745	5,172
CFE Generación I	5,312	5,006
CFE Generación III	4,935	4,327
CFE Generación II	4,867	4,034
CFE Generación IV	4,679	4,235
CFE Generación V	4,092	3,637
CFE Intermediación de Contratos Legados	1,290	480
<b>Total Servicios Financieros (Gerencia de Operación Financiera)</b>	<b>\$ 7,907,020</b>	<b>\$ 2,519,103</b>
<b>Servicios Financieros (Garantías Corporativas)</b>		
CFE Internacional	\$ 265,027	\$ 280,986
CFE Suministrador de Servicios Básicos	130,607	136,008
CFEnergía	119,534	(69,871)
CFE Calificados	46,727	57,978
CFE Generación III	1,888	2,159
CFE Generación II	1,154	1,092
CFE Generación I	1,030	534
CFE Generación IV	689	666
CFE Generación VI	462	10
CFE Generación V	9	2,969
<b>Total Servicios Financieros (Garantías Corporativas)</b>	<b>\$ 567,127</b>	<b>\$ 412,531</b>

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Enajenación y Arrendamiento de Bienes (COOPERA)</b>		
CFE Distribución	\$ 36,003	\$ 42,351
CFE Transmisión	32,908	29,009
CFE Suministrador de Servicios Básicos	5,013	5,256
CFE Generación VI	2,143	1,124
CFE Generación IV	1,493	1,350
CFE Generación I	854	106
CFE Generación II	723	206
CFE Generación III	389	557
<b>Total Enajenación y Arrendamiento de Bienes (COOPERA)</b>	<b>\$ 79,526</b>	<b>\$ 79,959</b>
<b>Servicio de Adiestramiento Especializado (CENAC's)</b>		
CFE Distribución	\$ 171,309	\$ 49,405
CFE Generación I	72,088	13,947
CFE Generación VI	69,762	15,527
CFE Suministrador de Servicios Básicos	67,563	15,047
CFE Generación III	67,065	11,498
CFE Generación IV	64,901	33,452
CFE Transmisión	64,388	16,767
CFE Generación II	50,505	13,730
CFE Generación V	2,226	1,391
CFE Intermediación de Contratos Legados	69	15
<b>Total Servicio de Adiestramiento Especializado (CENAC's)</b>	<b>\$ 629,876</b>	<b>\$ 170,780</b>
<b>Servicios de Comunicación Social</b>		
CFE Distribución	\$ 2,030	\$ 2,045
CFE Generación I	2,030	2,045
CFE Generación II	2,030	2,045
CFE Generación III	2,030	2,045
CFE Generación IV	2,030	2,045
CFE Generación V	2,030	2,045
CFE Generación VI	2,030	2,045
CFE Suministrador de Servicios Básicos	2,030	2,045
CFE Transmisión	2,030	2,045
CFE Intermediación de Contratos Legados	1,431	1,433
CFE Calificados	780	780
CFEnergía	780	780
<b>Total Servicios de Comunicación Social</b>	<b>\$ 21,261</b>	<b>\$ 21,398</b>
<b>Servicios de Operación y Mantenimiento (DCO)</b>		
CFE Generación II	-	(16)
<b>Total Servicios de Operación y Mantenimiento (DCO)</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ (16)</b>

	2022	2021
<b>Arrendamiento y servicios generales de apoyo (USGA)</b>		
CFE Distribución	\$ 104,557	\$ 78,648
CFE Transmisión	73,114	61,634
CFE Suministrador de Servicios Básicos	63,871	63,949
CFE Generación I	24,415	23,850
CFE Generación III	12,390	4,869
CFE Generación V	11,008	10,213
CFE Generación IV	10,903	(2,539)
CFE Generación VI	6,576	5,528
CFE Generación II	5,065	3,963
CFE Intermediación de Contratos Legados	3,041	3,009
CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos	216	37
CFE Calificados	65	60
<b>Total Arrendamiento y servicios generales de apoyo (USGA)</b>	<b>\$ 315,221</b>	<b>\$ 253,221</b>
<b>Vapor Geotérmico</b>		
CFE Generación III	\$ 1,229,426	\$ 1,338,130
CFE Generación II	386,778	362,875
CFE Generación VI	249,063	305,920
<b>Total Provisión por Vapor Geotérmico</b>	<b>\$ 1,865,267</b>	<b>\$ 2,006,925</b>
<b>Gerencia de Presupuestos</b>		
CFE Suministrador de Servicios Básicos	\$ 25,284	\$ 6,557
CFE Distribución	24,621	20,369
CFE Transmisión	18,475	23,264
CFE Generación VI	7,463	6,629
CFE Generación I	7,279	6,570
CFE Generación II	6,358	6,549
CFE Generación III	5,159	6,374
CFE Generación V	2,786	6,663
CFE Generación IV	1,944	6,126
CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos	101	5
<b>Total Gerencia de Presupuestos</b>	<b>\$ 99,470</b>	<b>\$ 89,106</b>
<b>Contratos Legados</b>		
CFE Generación VI	\$ 15,523,720	\$ 8,066,504
CFE Suministrador de Servicios Básicos	-	6,672,717
<b>Total Contratos Legados</b>	<b>\$ 15,523,720</b>	<b>\$ 14,739,221</b>
<b>Transacciones Bilaterales</b>		
CFE Generación VI	\$ 688,634	\$ 160,405
<b>Total Transacciones Bilaterales</b>	<b>\$ 688,634</b>	<b>\$ 160,405</b>
<b>Venta de Certificados de Energía Limpia</b>		
CFE Generación VI	\$ 68,933	\$ 24,632
<b>Total Venta de Certificados de Energía Limpia</b>	<b>\$ 68,933</b>	<b>\$ 24,632</b>

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Reembolso de gastos Operaciones MEM</b>		
CFE Generación VI	\$ 12,465,538	\$ 9,861,508
CFE Generación III	2,740,594	1,925,126
CFE Generación V	492,307	416,948
<b>Total Reembolso de gastos Operaciones MEM</b>	<b>\$ 15,698,439</b>	<b>\$ 12,203,582</b>
<b>Reembolso de gastos Potencia</b>		
CFE Generación III	\$ 545,562	\$ 647,904
CFE Generación VI	75,958	-
<b>Total Reembolso de gastos Potencia</b>	<b>\$ 621,519</b>	<b>\$ 647,904</b>
<b>Reembolso de gastos de Contratos Legados</b>		
CFE Generación V	\$ 137,232,603	\$ 129,373,758
CFE Generación III	524,326	725,855
CFE Generación VI	-	(16,483)
<b>Total Reembolso de gastos de Contratos Legados</b>	<b>\$ 137,756,929</b>	<b>\$ 130,083,130</b>
<b>Reembolso de gastos de CARBON</b>		
CFE Generación II	1,588,494	-
CFE Generación IV	210,805	-
<b>Total Reembolso de gasto de CARBON</b>	<b>\$ 1,799,299</b>	<b>\$ -</b>
<b>SUBTOTAL INGRESOS INTERCOMPAÑÍA</b>	<b>\$ 235,462,606</b>	<b>\$ 283,939,316</b>
<b>Reembolso de Nómina (SIRH)</b>		
CFE Distribución	\$ 33,963,957	\$ 32,814,687
CFE Suministrador de Servicios Básicos	7,798,358	7,440,694
CFE Transmisión	7,174,885	6,863,353
CFE Generación IV	2,936,549	2,712,315
CFE Generación VI	2,583,769	2,417,723
CFE Generación III	2,565,660	2,460,422
CFE Generación I	2,564,180	2,439,945
CFE Generación II	1,908,030	1,848,985
CFE Generación V	136,483	108,240
<b>Total Sistema de Recursos Humanos (SIRH)</b>	<b>\$ 61,631,871</b>	<b>\$ 59,106,364</b>
<b>Reembolso de gastos de Agua Turbinada</b>		
CFE Generación VI	\$ 571,565	\$ 463,921
CFE Generación I	306,044	337,429
CFE Generación IV	99,999	77,723
CFE Generación III	94,695	79,874
CFE Generación II	12,960	15,840
CFE Generación V	-	-
<b>Total Reembolso de gastos de Agua Turbinada</b>	<b>\$ 1,085,263</b>	<b>\$ 974,787</b>

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>SUBTOTAL REEMBOLSOS</b>	\$ <b>62,717,134</b>	\$ <b>60,081,152</b>
<b>TOTAL INGRESOS INTERCOMPAÑÍA</b>	\$ <b>298,179,794</b>	\$ <b>283,939,315</b>
<b>Egresos por servicios prestados a:</b>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Enajenación y Arrendamiento de Bienes (COOPERA)</b>		
CFE Generación III	\$ 266	\$ 384
CFE Generación IV	67	150
CFE Generación I	-	8
<b>Total Enajenación y Arrendamiento de Bienes (COOPERA)</b>	\$ <b>333</b>	\$ <b>542</b>
<b>Energía Eléctrica (Empleados, usos propios)</b>		
CFE Suministrador de Servicios Básicos	\$ 2,124,309	\$ 1,931,701
<b>Total Energía Eléctrica (Empleados, usos propios)</b>	\$ <b>2,124,309</b>	\$ <b>1,931,701</b>
<b>Administración de contratos de combustibles</b>		
CFE Generación III	\$ 2,861,895	\$ 2,339,510
CFE Generación VI	220,515	120,874
<b>Total Administración de contatos de combustibles</b>	\$ <b>3,082,410</b>	\$ <b>2,460,384</b>
<b>Servicios de Laboratorio (LAPEM)</b>		
CFE Generación III	\$ 151	\$ -
<b>Total Servicios de Laboratorio (LAPEM)</b>	\$ <b>151</b>	\$ -
<b>Servicio de Adiestramiento Especializado (CENAC's)</b>		
CFE Generación III	\$ 146	\$ -
<b>Total Servicios de Capacitación y Adiestramiento (CENAC)</b>	\$ <b>146</b>	\$ -
<b>Servicios Administrativos</b>		
CFE Generación III	\$ 9,811	\$ 9,811
CFE Generación II	7,627	7,219
CFE Generación IV	951	1,347
CFE Generación VI	335	-
CFE Generación I	256	2,908
<b>Total Servicios Administrativos</b>	\$ <b>18,980</b>	\$ <b>21,285</b>
<b>Arrendamiento y servicios generales de apoyo (USGA)</b>		
CFE Generación I	\$ -	\$ 23
<b>Total Arrendamiento y servicios generales de apoyo (USGA)</b>	\$ -	\$ <b>23</b>



	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Servicios Financieros (Gerencia de Operación Financiera)</b>		
CFE Transmisión	\$ 207,816	\$ 617,485
CFE Calificados	13,054	-
CFE Generación III	-	-
<b>Total Servicios Financieros</b>	<b>\$ 220,870</b>	<b>\$ 617,485</b>
<b>Servicios de Operación y Mantenimiento (Transmisión)</b>		
CFE Transmisión	\$ 222,369	\$ 233,183
<b>Total Servicios de Operación y Mantenimiento (Transmisión)</b>	<b>\$ 222,369</b>	<b>\$ 233,183</b>
<b>Tecnológicos</b>		
CFE Distribución	\$ 26,329	\$ 7,183
CFEnergía	2,745	22,478
CFE Generación IV	100	220
CFE Generación II	-	(6,540)
<b>Total Tecnológicos</b>	<b>\$ 29,173</b>	<b>\$ 23,341</b>
<b>Venta de Mercancía</b>		
CFE Generación III	\$ -	\$ (647)
<b>Total Venta de Mercancía</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ (647)</b>
<b>Combustible</b>		
CFEnergía	54,308,113	58,013,967
CFE Internacional	\$ 10,832,822	\$ 9,654,249
<b>Total Combustible</b>	<b>\$ 65,140,935</b>	<b>\$ 67,668,216</b>
<b>Servicios Técnicos (Hidrometría)</b>		
CFE Generación III	\$ 175	\$ 141
<b>Total Servicios Técnicos (Hidrometría)</b>	<b>\$ 175</b>	<b>\$ 141</b>
<b>Reembolso de Gastos</b>		
CFE Distribución	\$ -	\$ -
CFE Generación III	-	13,044
<b>Total Reembolso de Gastos</b>	<b>\$ -</b>	<b>\$ 13,044</b>
<b>Representación en el MEM</b>		
CFE Generación V	\$ 288,138	\$ 597,221
CFE Generación III	35,066	17,589
CFE Generación VI	24,323	21,013
<b>Total Representación en el MEM</b>	<b>\$ 347,527</b>	<b>\$ 635,823</b>

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Reembolso de gastos Operaciones MEM</b>		
CFE Generación VI	\$ 15,107,801	\$ 10,135,157
CFE Generación V	284,014	534,228
CFE Generación III	72,443	81,061
<b>Total Reembolso de Gastos Operaciones MEM</b>	<b>\$ 15,464,258</b>	<b>\$ 10,750,446</b>
<b>Recuperaciones Bienes Asegurados</b>		
CFE Generación I	\$ 116,559	\$ -
CFE Generación VI	68,983	-
CFE Transmisión	19,753	-
CFE Distribución	9,847	-
CFE Generación III	2,519	-
CFE Suministrador de Servicios Básicos	181	-
<b>Total Tecnológicos</b>	<b>\$ 217,842</b>	<b>\$ -</b>
<b>TOTAL EGRESOS INTERCOMPAÑÍA</b>	<b>\$ 86,869,479</b>	<b>\$ 84,354,966</b>

#### 7. Cuentas por cobrar, neto

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, las cuentas por cobrar se integran como sigue:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Otras cuentas por cobrar	\$ 19,359,749	\$ 20,376,370
Estimación para cuentas de cobro dudoso	(3,860,004)	(1,123,577)
<b>Total</b>	<b>\$ 15,499,745</b>	<b>\$ 19,252,793</b>

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los saldos y movimientos de la estimación para cuentas de cobro dudoso se integran como sigue:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Saldo inicial	\$ (1,123,577)	\$ (918,512)
Incremento	(2,736,427)	(205,065)
<b>Saldo final</b>	<b>\$ (3,860,004)</b>	<b>\$ (1,123,577)</b>

#### 8. Inventario de materiales para operación

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los materiales para operación se integran como se muestra a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Combustibles y lubricantes	\$ 863,066	\$ 413,476
Combustible nuclear	3,512,326	3,488,449
	4,375,392	3,901,925
Estimación por obsolescencia	(3,335,130)	(3,392,928)
<b>Total</b>	<b>\$ 1,040,262</b>	<b>\$ 508,997</b>

## 9. Inversiones en subsidiarias

La inversión en acciones de compañías subsidiarias se presenta valuada por el método de participación, considerando los resultados y el capital contable de las emisoras.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la inversión en acciones de compañías subsidiarias se encuentra representada por la participación directa en el capital social de las compañías que se mencionan a continuación:

<b>2022</b>	<b>Participación %</b>	<b>En el capital contable</b>	<b>En los resultados</b>
CFE Generación I, EPS	99.99	\$ 65,013,366	\$ 4,949,005
CFE Generación II, EPS	99.99	85,133,420	4,814,365
CFE Generación III, EPS	99.99	89,310,533	4,461,005
CFE Generación IV, EPS	99.99	74,763,803	(3,176,687)
CFE Generación V, EPS	99.99	448,924	29,175
CFE Generación VI, EPS	99.99	5,168,942	1,711,055
CFE Distribución, EPS	99.99	197,789,111	11,388,153
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	99.99	(123,591,549)	(72,624,030)
CFE Transmisión, EPS	99.99	302,430,878	7,131,758
CFEnergía, S. A. de C. V.	99.99	38,770,762	12,749,201
CFE Internacional, LLC.	99.99	(1,549,378)	(430,719)
CFE Intermediación de Contratos Legados, S. A. de C. V.	99.99	(457,800)	(284,934)
CFE Suministro Calificado, S. A. de C. V.	99.99	3,174,633	1,968,577
CFE Internet para Todos	99.99	3,622,208	4,979,944
Otras		(684,395)	(227,533)
<b>Total</b>		<b>\$ 739,343,458</b>	<b>\$ (22,561,665)</b>

<b>2021</b>	<b>Participación %</b>	<b>En el capital contable</b>	<b>En los resultados</b>
CFE Generación I, EPS	99.99%	\$ 65,885,397	\$ (16,250,760)
CFE Generación II, EPS	99.99%	83,472,996	11,291,751
CFE Generación III, EPS	99.99%	87,398,008	(2,541,261)
CFE Generación IV, EPS	99.99%	79,678,470	(10,841,821)
CFE Generación V, EPS	99.99%	737,048	40,375
CFE Generación VI, EPS	99.99%	9,208,743	(9,195,167)
CFE Distribución, EPS	99.99%	187,029,300	89,952
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	99.99%	(43,272,279)	(63,033,154)
CFE Transmisión, EPS	99.99%	301,796,808	(1,782,793)
CFEnergía, S. A. de C. V.	99.99%	26,021,561	12,979,144
CFE Internacional, LLC.	99.99%	(1,341,226)	(706,601)
CFE Intermediación de Contratos Legados, S. A. de C. V.	99.99%	(172,866)	(287,486)
CFE Suministro Calificado, S. A. de C. V.	99.99%	1,271,103	(29,051)
Otras		(272,959)	(1,441,820)
<b>Total</b>		<b>\$ 797,440,104</b>	<b>\$ (81,708,691)</b>

## 10. Plantas, instalaciones y equipos, neto

Los saldos netos de plantas, instalaciones y equipos al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se integran como sigue:

	Diciembre 31, 2021	Adiciones	Bajas	Depreciación del periodo	Diciembre 31, 2022
Plantas instalaciones y equipo en operación	\$ 109,219,789	\$ 3,388,784	\$ (187,821)	\$ -	\$ 112,420,752
Refacciones capitalizables	1,846,777	177,136	-	-	2,023,913
Obras en proceso	629,158	-	(21,888)	-	607,270
Materiales para construcción	2,619,076	545,850	-	-	3,164,926
Subtotal	114,314,800	4,111,770	(209,709)	-	118,216,861
Depreciación acumulada	(81,508,475)	-	125,674	(1,763,336)	(83,146,137)
<b>Total</b>	<b>\$ 32,806,325</b>	<b>\$ 4,111,769</b>	<b>\$ (84,035)</b>	<b>\$ (1,763,336)</b>	<b>\$ 35,070,723</b>

	Plantas, instalaciones y equipos, neto						Diciembre 31, 2021
	Diciembre 31, 2020	Adiciones	Bajas	Depreciación del periodo	Revaluación	Capitalización	
Plantas instalaciones y equipo en operación	\$ 105,958,979	155,238	(93,626)	-	3,138,005	61,193	109,219,789
Refacciones capitalizables	1,406,666	440,111	-	-	-	-	1,846,777
Obras en proceso	690,351	-	-	-	-	(61,193)	629,158
Anticipos y materiales para construcción	1,900,637	718,439	-	-	-	-	2,619,076
Subtotal	110,070,844	1,313,788	(93,626)	-	3,138,005	-	114,314,800
Depreciación acumulada	(79,737,214)	-	-	(1,771,261)	-	-	(81,508,475)
<b>Total</b>	<b>\$ 30,219,419</b>	<b>1,313,788</b>	<b>(93,626)</b>	<b>(1,771,261)</b>	<b>3,138,005</b>	<b>-</b>	<b>32,806,325</b>

En el ejercicio 2021 se realizó la actualización del valor razonable y el resultado del análisis del valor razonable de los activos fue una revaluación en plantas, instalaciones y equipo operativo por \$3,138,005, para el ejercicio de 2022 no se determinaron indicios de deterioro.

Para el estudio de valoración de los activos realizado en 2021, se consideró la misma agregación para identificar la unidad generadora de efectivo, tanto en la estimación del importe recuperable en valuaciones anteriores.

Se consideró que el importe recuperable de la unidad generadora de efectivo es el valor razonable menos costos de disposición.

El nivel de jerarquía del valor razonable dentro del cual se clasifica la medición del valor razonable de los activos es el dato de entrada Nivel 3 de acuerdo con la NIIF 13.

Los eventos y circunstancias que han llevado al reconocimiento del deterioro, reconocimiento de revaluación y la reversión del deterioro de los activos, se origina por las condiciones actuales y futuras del Mercado Eléctrico Mexicano y presenta diferentes condiciones por tecnología de generación.

Al respecto, cabe mencionar que en los últimos tres años las condiciones del mercado de generación eléctrica en México han tenido una evolución, destacando la entrada en operación de una red de gasoductos que alteró significativamente la disponibilidad de gas natural regionalmente y la entrada de energía con fuentes renovables, además, esta red sigue optimizándose.

La Empresa determinó a la Central Nucleoeléctrica de Laguna Verde como una unidad generadora de efectivo (UGE).

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la vida útil para la central nucleoeléctrica fue de 60 años.

El método para determinar el valor razonable utilizó el enfoque del ingreso que tiene como base la proyección de la estructura del flujo de efectivo libre que permite reproducir los flujos derivados de la operación del negocio y el comportamiento de los conceptos que lo integran, obedeciendo a cada uno de los escenarios planteados con sus respectivas premisas.

Se determinó la estimación usando una tasa de descuento antes de impuestos en términos nominales: 3.4% conforme a su Valor en Libros Revaluado (VLR) en 2021.

Las suposiciones claves en las que se basó la determinación del valor razonable menos los costos de disposición fueron: los ingresos por generación de energía y capacidad, los costos de operación, los gastos generales y de administración, los gastos de mantenimiento de seguridad operacional, la tasa de descuento y el horizonte de análisis.

La guerra de Ucrania-Rusia, guerra comercial EUA-China y los problemas de logística derivado de la pandemia por el COVID-19, ha generado que las economías a nivel mundial y en especial de América Latina hayan experimentado un incremento de la tasa de inflación en 2021; mientras que al cierre de 2021 la inflación anual de la región alcanzó un 6.6%, aumentando a 7.82% al 31 de diciembre de 2022, al mismo tiempo que los bancos centrales anticiparon que la inflación se mantendría elevada en lo que resta del año, adicional a que se observa un incremento en el alza de tasas de interés. Derivado de estos efectos, se identificó la necesidad de evaluar que el valor de los activos sea razonable, considerando el cambio en el entorno económico en los que operó la empresa en los últimos años y por tanto, los insumos que fueron utilizados en las proyecciones de los resultados de las entidades.

**Obras en proceso** - Los saldos de obras en proceso al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se integran como sigue:

<b>Planta:</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Vapor	\$ 326	\$ 326
Hidroeléctricas	588,715	588,709
Nucleoeléctricas	205,157	205,157
Geotérmicas	164,504	171,846
Líneas, redes y subestaciones	461,678	474,563
Oficinas e instalaciones generales	18,088	31,886
Anticipos de Construcción	(831,198)	(843,329)
<b>Total</b>	<b>\$ 607,270</b>	<b>\$ 629,158</b>

### **Medición de valores razonables**

#### ***i) Jerarquías del valor razonable***

El valor razonable de las plantas, instalaciones y equipos en operación fue determinado por valuadores externos independientes con una capacidad profesional reconocida y experiencia en la categoría de propiedades, planta y equipo que fue objeto del avalúo. Los valuadores independientes proporcionaron el valor razonable de las plantas, instalaciones y equipo al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

**ii) Técnica de valoración y datos de entrada no observables significativos**

La tabla a continuación muestra la técnica de valoración usada para medir el valor razonable de las propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2021, así como también los datos de entrada no observables significativas usadas.

<i>Técnica de valoración</i>	<i>Datos de entrada no observables significativos</i>	<i>Interrelación entre los datos de entrada no observables clave y la medición del valor razonable</i>
Flujos de efectivo descontados: El modelo de valuación considera el valor presente de los flujos de efectivo netos que serán generados por las plantas, instalaciones y equipo, considerando la tasa de crecimiento esperada de los ingresos. Los flujos de efectivo netos esperados son descontados usando tasa de descuento ajustados por riesgo.	Generación Vida útil de los activos (60 años) Tasa de descuento 7.674%	El valor razonable estimado aumentaría (disminuiría) si:  - El crecimiento de ingreso fuera mayor (menor).  - La vida útil fuera mayor (menor).  - La tasa de descuento ajustada por riesgo fuera menor (mayor).

Como se mencionó en la nota 2d) Estimaciones y en la nota 3i) PPYE, la CFE realiza pruebas de deterioro en el valor de sus activos de larga duración cuando las circunstancias indiquen un probable deterioro en su valor. El análisis de deterioro para los activos de larga duración requiere que se estime el valor de recuperación del activo, el cual es el mayor que resulta de comparar su valor razonable (menos cualquier costo de disposición) y su valor en uso.

**11. Activo por derecho de uso.**

**Arrendamiento.**

Los saldos netos de activos por derechos de uso al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se integran como se menciona a continuación:

	<u>2021</u>		<u>Adiciones</u>		<u>Bajas</u>		<u>Depreciación</u>		<u>2022</u>
Inmuebles	\$ 268,714	\$	442	\$		\$	-	\$	269,156
Vehículos	4,173,988		-		5,726		-		4,168,262
Infraestructura	158,803,321		-				-		158,803,321
Gasoductos	<u>398,657,562</u>		<u>32,048,582</u>				-		<u>430,706,144</u>
Subtotal	561,903,585		32,049,024		5,726		-		593,946,883
Inmuebles	(259,489)		-				(47)		(259,536)
Vehículos	(1,842,726)		-				(1,037,057)		(2,879,783)
Infraestructura	(65,714,585)		-				(7,573,090)		(73,287,675)
Gasoductos	<u>(64,794,378)</u>		-				<u>(15,721,034)</u>		<u>(80,515,412)</u>
Depreciación acumulada	<u>(132,611,178)</u>						<u>(24,331,228)</u>		<u>(156,942,406)</u>
	<u>\$ 429,292,407</u>	\$	<u>32,049,024</u>	\$	<u>5,726</u>	\$	<u>\$(24,331,228)</u>	\$	<u>437,004,477</u>

	<u>2020</u>	<u>Adiciones</u>	<u>Depreciación</u>	<u>2021</u>
Inmuebles	\$ 268,714	\$	\$ -	\$ 268,714
Vehículos	4,173,988		-	4,173,988
Infraestructura	154,257,954	4,545,367	-	158,803,321
Gasoductos	344,816,251	53,841,311	-	398,657,562
Subtotal	503,516,907	58,386,678		561,903,585
Inmuebles	(259,465)	-	(24)	(259,489)
Vehículos	(799,943)	-	(1,042,783)	(1,842,726)
Infraestructura	(57,989,983)	-	(7,7724;602)	(65,714,585)
Gasoductos	(50,768,487)	-	(14,025,891)	(64,794,378)
Depreciación acumulada	(109,817,878)	-	(22,793,300)	(132,611,178)
	<u>\$ 393,699,029</u>	<u>\$ 23,246,337</u>	<u>\$ (22,793,300)</u>	<u>\$ 429,292,407</u>

## 12. Instrumentos financieros derivados

### a. Clasificaciones contables y valores razonables

CFE está expuesta a riesgos por fluctuaciones cambiarias y tasas de interés, las cuales trata de mitigar a través de un programa de coberturas que incluye la utilización de instrumentos financieros derivados. La Compañía utiliza principalmente "cross currency swaps" y "forwards" de moneda extranjera para mitigar el riesgo de las fluctuaciones cambiarias. Con la finalidad de reducir los riesgos generados por las fluctuaciones en tasas de interés, se utilizan "swaps de tasas de interés".

Adicionalmente para los años terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021, los instrumentos financieros derivados han sido designados y califican principalmente como instrumentos derivados de cobertura de flujo de efectivo dado que se encuentran referenciados a la deuda contratada. La parte efectiva de las ganancias o pérdidas en los derivados en flujos de efectivo se reconoce en el capital contable bajo el concepto de "Efecto por el valor razonable de los derivados", y la parte ineficaz se carga a los resultados de las operaciones del periodo.

El valor razonable de la posición total de instrumentos financieros, al 31 de diciembre 2022 ascendió a un pasivo de \$(9,411,848) y para el 31 de diciembre 2021 fue un activo de \$14,826,581.

### Instrumentos Financieros Derivados con fines de negociación.

Al 31 de diciembre 2022 y 2021, la CFE mantenía en su posición de instrumentos derivados designados de negociación cuyo valor razonable representaba un pasivo de \$(13,749,124) y \$4,010,547 respectivamente.

Instrumento	Subyacente	Vencimiento		31/12/2022	31/12/2021
FWD			Línea de crédito en		
JPY/Usd	Tipo de cambio y tasa de interés <sup>(1)</sup>	2036	yenes	\$ (960,810)	\$ (1,043,092)
Funded Swap	Tipo de cambio Tasa de interés <sup>(2)</sup>	2023	Monetización ISDA	(6,995,139)	-
IRS	Prepaid SWAP <sup>(3)</sup>	2022	Monetización MTM	-	(3,101,322)
CCS	Línea Mizuho <sup>(3)</sup>	2023	Línea Mizuho	(235,104)	116,847
IRS	Línea Mizuho <sup>(3)</sup>	2023	Línea Mizuho	-	17,020
P.Only	Intercambio Inicial P.O 2033 <sup>(4)</sup>	2023	Monetización ISDA	(1,668,132)	-
P.Only	Intercambio Inicial P.O 2052 <sup>(5)</sup>	2023	Monetización ISDA	(3,889,939)	-
			<b>Negociación</b>	<b>\$ (13,749,124)</b>	<b>\$ (4,010,547)</b>

- 1) El 17 de septiembre de 2002, CFE colocó en el mercado japonés un bono por 32 mil millones de yenes japoneses a una tasa de interés de 3.83% anual y con vencimiento en septiembre de 2032. De manera simultánea, CFE realizó una operación de cobertura por la cual recibió un monto de 269,474,000 dólares americanos, equivalentes a los 32 mil millones de yenes al tipo de cambio spot de la fecha de la operación de 118.7499 yenes por dólar americano. La operación consiste en una serie de "Forwards" de divisa que permiten fijar el tipo de cambio yen/dólar, durante el plazo establecido de la operación en 54.0157 yenes por dólar americano. Como resultado de la operación, CFE paga una tasa de interés equivalente al 8.42% anual en dólares.
- 2) El pasado 7 de abril de 2022, CFE celebró la operación de un Instrumento Financiero Derivado bajo la modalidad denominada "Funded Swap" con el banco Credit Suisse AG - Cayman Branch, por un importe de 325 millones de francos suizos con el objeto de monetizar dicho importe al amparo del contrato maestro ISDA 1992, firmado entre Credit Suisse Cayman Islands Branch y la CFE el 24 de noviembre de 2004.

La transacción tiene una vigencia de un año.

CFE tiene la opción de hacer pagos parciales de principal periódicamente. Cualquier monto que CFE decida repagar podrá ser utilizado nuevamente en periodos posteriores dentro de la vigencia de la transacción.

Los intereses son pagaderos cada 28 días a una tasa de interés variable de TIIE menos 85 puntos básicos.

Su valuación se realiza trayendo a valor presente los flujos futuros dependiendo de los movimientos de tipo de cambio del franco suizo contra el dólar americano y del dólar americano contra el peso mexicano, así como de movimientos de las tasas de interés en francos suizos, dólares americanos y pesos mexicanos.

- 3) El 30 de diciembre de 2022, se liquidó la línea de crédito revolvente con el Banco Mizuho; por lo que las coberturas asociadas a dicha posición cambian de designación a negociación.
- 4) El 19 de diciembre de 2022 CFE recibió una monetización temporal mediante un instrumento financiero derivado Funded Out con Barclays Bank México, S.A al amparo de Contrato Marco para Operaciones Financieras Derivadas vigente de fecha May 21, 2013 por un importe equivalente a un intercambio inicial por 80 millones de dólares liquidable antes del 24 de enero de 2023. Dicha operación se designó temporalmente como de negociación.

Una vez liquidado el intercambio inicial, la operación se reclasificaría como de cobertura, con un nocional, una vez de 175 mdd del riesgo cambiario asociado a la posición primaria del Bono CFE 2033 mediante una estructura de Principal Only Swap.

- 5) El 19 de diciembre de 2022, CFE pactó una cobertura Principal Only asociada al Bono CFE 2052 por un nocional de 100 millones de dólares. En esta cobertura se estableció un intercambio inicial por un importe de 200 millones de dólares liquidables sin costo financiero para el 20 de marzo de 2023.

En esta operación durante la vigencia del intercambio inicial, se clasifica como de negociación.



La Entidad suspende la contabilidad de coberturas cuando el derivado ha vencido, cuando el derivado no alcanza una alta efectividad para compensar los cambios en los flujos de efectivo de la partida cubierta, o cuando la entidad decide cancelar la designación de cobertura. Cualquier pérdida o ganancia reconocida en otros resultados integrales y acumulados en el capital, permanece en el capital y es reconocida cuando la proyección de la transacción es finalmente reconocida en resultados.

En caso de que la CFE decida cancelar esta cobertura, se produciría una pérdida extraordinaria estimada al 31 de diciembre de 2022, y 2021 como se presenta a continuación:

**Instrumentos Financieros Derivados con fines de cobertura.**

Al 31 de diciembre de 2022, y 2021 la operación de CFE mantenía en su posición instrumentos derivados designados de cobertura, sobre tipo de cambio y sobre tasas de interés, según se describe en la integración a continuación:

<b>Instrumento</b>	<b>Subyacente</b>	<b>Tipo de cobertura</b>	<b>Año Venc.</b>	<b>Posición Primaria (Líneas/Bonos)</b>	<b>Hedge Ratio</b>	<b>Valor razonable 2022</b>	<b>Valor razonable 2021</b>
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2022	1100000077 a 79	100%	\$	\$ 10,934
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2023	1100000080	100%	219,149	1,280,140
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2024	1100002956	100%	459,169	2,602,158
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2027	1100003606	100%	493,544	4,280,554
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2032	1200002801	100%	123,039	158,424
				1200000551			
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2036	Línea Pidirega	100%	3,356,850	2,948,151
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2042	Bono 2042	55.3%	171,766	503,680
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2047	Bono Formosa 1	100%	250,098	1,394,390
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2048	Bono Formosa 2	100%	472,243	1,960,617
Participating							
Swap	(1)	Flujos de efectivo	2027	Bono 2027	100%	105,144	337,136
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2045	Bono 2045	67%	575,357	2,123,372
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2030	Bono Formosa 4	33%	(340,659)	397,779
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2029	Bono Formosa 3	30%	1,788,274	1,638,221
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2029	Línea SACE	100%	443,547	
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2031	Bono 2031	100%	(828,480)	
CCS	(1)	Flujos de efectivo	2033	Bono 2033	100%	266,372	
P.Only	(1)	Flujos de efectivo	2052	Bono 2052	100%	347,499	
			Menor a 1				
Forwards	(2)	Flujos de efectivo	año	Venta de energía	100%	0	(797)
CCS	(3)	Flujo de efectivo	2022-2025	Venta Energía	N/A	(340,861)	(67,811)
Opciones	(3)	Flujo de efectivo	2022	Venta Energía	28.7%	(3,224,775)	(729,820)
<b>Cobertura</b>						<b>\$ 4,337,276</b>	<b>\$ 18,837,128</b>

(1) Tipo de cambio y tasa de interés

(2) Tipo de Cambio

(3) Commodities (terceros)

La tabla anterior incluye el mark to market de los derivados de cobertura.

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
<b><u>Activos</u></b>		
Cobertura	\$ 9,072,051	\$ 19,635,556
Negociación	-	133,867
Total	<u>\$ 9,072,051</u>	<u>\$ 19,769,423</u>
<b><u>Pasivos</u></b>		
Cobertura	(4,734,775)	(798,428)
Negociación	<u>(13,749,124)</u>	<u>(4,144,414)</u>
Total	<u>\$ (18,483,899)</u>	<u>\$ (4,942,842)</u>
<b>Neto</b>	<b><u>\$ (9,411,848)</u></b>	<b><u>\$ 14,826,581</u></b>

Al 31 de diciembre de 2022 el mark to market total correspondiente a los derivados de negociación y cobertura, fue un pasivo de \$9,411,848 (un activo por \$14,826,581 a diciembre de 2020) por su valor en libros.

Los resultados de las pruebas de efectividad para estos instrumentos de cobertura mostraron que las relaciones son altamente efectivas, la cantidad de ineficacia para ellos es mínimo por lo cual no se realizó ningún reconocimiento de inefectividad.

El valor razonable (Mark to market - MTM) se determina utilizando técnicas de valoración a valor presente para descontar los flujos de efectivo futuros, que se estiman utilizando datos de mercado observables. El valor en libros de ORI incluye el valor razonable (mark to market) y las reclasificaciones a pérdidas y ganancias corresponden a intereses devengados y cobertura de divisas (ganancia o pérdida).

#### **Coberturas de Gas Natural Posición Propia**

En la 50va sesión ordinaria del Consejo de Administración celebrada el 14 de julio de 2022 mediante Acta CA-041/2022 se autorizó la Estrategia de coberturas de exposición cambiaria, tasa de interés y precio de combustible para 2022 de la Comisión Federal de Electricidad.

A partir del 15 de octubre de 2021 comenzó la ejecución del Programa de Coberturas de Combustibles enfocada a cubrir el calendario 2022 mediante una estructura de opciones (collares y calls) considerando niveles de prima cubriendo 63 contratos de 10,000 MMBTU equivalentes aproximadamente al 20% del consumo anual de la CFE.

#### **Contratos vigentes Programa 2022**

Nivel strike opciones	Ene 22- Feb23	Feb 22 Mar 23	Total
+4.5 Call	6		6
4.0 Call	5	6	11
<b>Total contratos</b>	<b>11</b>	<b>6</b>	<b>17</b>

### Contratos vigentes Programa 2023

Nivel strike opciones	Ene 22- Mar23	Feb23 Mar 23	Abril 23 Dic 23	Total
4.5 call		6		6
5.5 Call			73	73
7 Call	102			102
<b>Total contratos</b>	<b>102</b>	<b>6</b>	<b>73</b>	<b>181</b>

La clasificación de la posición de la cobertura de gas natural es de cobertura y se mantiene en la posición propia de CFE Corporativo con una cobertura de 35.5% aplicable para el primer trimestre de 2023 y de 21.8% aplicable para el periodo abril a diciembre 2023.

El valor de mercado al 31 de diciembre 2022 de la posición fue de \$(3,224,775) registrado como un pasivo que corresponde al valor de mercado de la opción de NYMEX incluido el riesgo de base y el índice requerido para cubrir la posición primaria de consumos del índice de Houston Ship Channel daily.

Al 31 de diciembre de 2022, el efecto ORI para los próximos años (cartera actual) del portafolio de FX y tasas se detalla a continuación:

Millones de pesos			
Year	M-tM	ORI	Resultados (Interés y tipo de cambio)
2023	1,149	(14,022)	15,171
2024	7,218	(4,956)	12,173
2025	7,583	(5,022)	12,605
2026	7,960	(6,820)	14,780
2027	8,493	(4,883)	13,375

#### **b. Medición del valor razonable**

Las técnicas para la estimación del valor razonable de los instrumentos derivados se describen en la política contable descrita anteriormente, en función del tipo instrumento derivado al que se estime el valor razonable, la Empresa emplea la técnica correspondiente para estimar dicho valor.

#### **Ajuste del valor razonable o Mark to Market por riesgo de crédito**

Con objeto de reflejar el riesgo de las contrapartes se realiza un ajuste a la valuación basado en la probabilidad de incumplimiento y la tasa de recuperación con las contrapartes con las cuales se mantienen posiciones.

El neto del valor razonable de los instrumentos financieros derivados (Mark to Market) vigente al 31 de diciembre de 2022, antes de considerar el riesgo de crédito, ascendió a \$(9,062,201) que se incluye en el balance y representa el monto a favor del Corporativo con las contrapartes.

El neto del valor razonable de los instrumentos financieros derivados (Mark to Market) vigente al 31 de diciembre de 2021, antes de considerar el riesgo de crédito, ascendió a \$16,874,330 que se incluye en el balance y representa el monto a favor del Corporativo con las contrapartes.

CFE aplica un ajuste de valoración (Credit Value Adjustment, CVA) para reflejar la solvencia de la contraparte del instrumento financiero derivado. El CVA es el valor de mercado del riesgo de crédito de contraparte y refleja el valor razonable estimado de la protección requerida para cubrir el riesgo de crédito de contraparte incorporado en tales instrumentos.

**Metodología para ajustar el Valor Razonable**

La mecánica fue aprobada por Comité de Administración de Riesgo Financieros (Comité Delegado Interinstitucional de Gestión de Riesgos Financieros Asociados a la Posición Financiera y al Precio de los Combustibles Fósiles) (CDIGR) como metodología de ajuste al valor razonable de los Instrumentos Financieros Derivados.

Al 31 de diciembre de 2022, el ajuste a valor razonable por el CVA (Credit Valuation Adjustment) se detalla en la hoja siguiente.

<b>Contraparte</b>	<b>Valor razonable MTM sujeto a CVA</b>	<b>Valor razonable ajustado MTM</b>	<b>Ajuste al 31 de diciembre de 2022</b>
Deutsche Bank	\$ 2,095,270	\$ 1,885,147	\$ 210,123
Goldman Sachs	1,017,303	856,694	160,609
Morgan Stanley	458,787	391,201	67,586
BBVA	296,527	275,172	21,355
SANTANDER	146,579	133,864	12,715
MUFG	(153,053)	(153,053)	-
Scotiabank	(447,374)	(447,374)	-
Bank of America	(613,276)	(626,330)	13,054
BNP PARIBAS	(620,986)	(628,316)	7,330
Barclays Bank	(868,130)	(955,932)	87,802
JP Morgan	(962,487)	(1,484,495)	522,008
CitiBanamex	(3,005,583)	(3,133,191)	127,608
Credit Suisse	(6,405,779)	(5,525,235)	(880,544)
	<b>\$ (9,062,202)</b>	<b>\$ (9,411,848)</b>	<b>\$ 349,646</b>

Contraparte	Valor razonable MTM sujeto a CVA	Valor razonable ajustado MTM	Ajuste al 31 de diciembre de 2021
Goldman Sachs	\$ 3,949,872	\$ 3,681,642	\$ 268,230
CitiBanamex	2,948,727	2,797,943	150,784
Morgan Stanley	2,743,981	2,606,901	137,080
Deutsche Bank	2,339,687	2,248,881	90,806
BBVA	1,999,477	1,235,575	763,902
SANTANDER	1,987,699	1,926,646	61,053
BNP PARIBAS	799,691	736,063	63,628
Bank of America	218,398	49,340	169,058
Credit Suisse	187,903	178,998	8,906
Bank of Tokio	231	216	15
JP Morgan	(116,932)	(126,910)	9,978
Barclays Bank	(184,405)	(508,714)	324,309
	<b>\$ 16,874,329</b>	<b>\$ 14,826,581</b>	<b>\$ 2,047,748</b>

Al 31 de diciembre de 2021, el ajuste a valor razonable por el CVA (Credit Valuation Adjustment) se detalla a continuación:

#### Jerarquía del Valor Razonable o Mark to Market

Para incrementar la consistencia y comparabilidad de las medidas de valor justo y sus revelaciones, las NIIF establecen una jerarquía de valor justo que prioriza en tres niveles de los datos en las técnicas de valuación usadas, esta jerarquía otorga la mayor prioridad a los precios cotizados (sin ajuste) en los mercados activos para activos y pasivos (nivel 1 y la más baja prioridad para datos no observables (nivel 3).

La disponibilidad de información relevante y su relativa subjetividad puede afectar la selección apropiada de insumos y de la técnica de valuación, sin embargo, la jerarquía de valor justo prioriza los datos sobre los insumos empleados en las técnicas de valuación.

#### Información de Nivel 2

Como se ha explicado anteriormente, y por los términos en que se firmaron los contratos ISDA, las contrapartes o instituciones financieras son los agentes valuadores, y son ellos quienes calculan y envían mensualmente el Mark to Market.

Por lo tanto, se determina que el nivel de jerarquía del Mark to Market de la Entidad para los instrumentos financieros derivados vigentes al 31 de diciembre de 2022 es de nivel 2 por los puntos mencionados a continuación:

- Es información distinta a precios cotizados, e incluye tanta información de nivel uno que es observable directa o indirecta.
- Precios cotizados para activos o pasivos similares en mercados activos.
- Información distinta de precios cotizados que es observable para los activos y pasivos

### c) Gestión de riesgos financieros

La Empresa está expuesta a los siguientes riesgos financieros para mantener y utilizar instrumentos financieros derivados:

- Riesgo crediticio
- Riesgo de liquidez
- Riesgo de mercado

#### Riesgo crediticio

El riesgo de crédito asociado con instrumentos financieros derivados es el riesgo de experimentar una pérdida financiera si una contraparte a estos instrumentos financieros no cumple con sus obligaciones financieras. Para mitigar el riesgo de crédito, la Empresa tiene establecida como política mantener posiciones una porción importante del portafolio con contrapartes con grado de inversión y limitar sustancialmente aquellas contrapartes por debajo de grado de inversión.

Para administrar el riesgo de crédito, la Empresa monitorea la calificación crediticia y la probabilidad de incumplimiento de la contraparte, la cual se aplica al valor de mercado del derivado. Estas operaciones son realizadas con partes solventes y de reconocida reputación y que tengan calificación crediticia AAA+ en escala local, y BBB+ en escala global según S&P, Moody's y Fitch.

El valor en libros de los activos financieros derivados representa la exposición máxima al riesgo de crédito. Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 esto ascendía a \$(9,062,021) y \$16,874,330 respectivamente.

#### Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez asociado a los instrumentos financieros derivados es el riesgo que CFE encuentra difícil de cumplir con sus obligaciones financieras derivadas de estos instrumentos.

Para administrar el riesgo de liquidez, la Empresa monitorea el valor de mercado del derivado y el consumo de las líneas operativas (Threshold).

La exposición al riesgo de liquidez por la tenencia de instrumentos financieros derivados surge del valor en libros de los pasivos financieros correspondientes a estos instrumentos. Al 31 de diciembre de 2022, y al 31 de diciembre de 2021 esto ascendía a \$18,937 y \$5,401 respectivamente.

La tabla en la hoja siguiente muestra los vencimientos contractuales de los instrumentos financieros derivados basados en los términos de pago.

Diciembre 31, 2022	Mas de 1 año y		Total
	Menos de 1 año	menos de 5 años	
CCS	\$ 29,195	\$ 81,940	\$ 111,135
<b>Total por pagar</b>	<b>\$ 29,195</b>	<b>81,940</b>	<b>111,135</b>
CCS	\$ 25,795	87,497	113,292
<b>Total por cobrar</b>	<b>\$ 25,795</b>	<b>\$ 87,497</b>	<b>\$ 113,292</b>

Diciembre 31, 2021	Mas de 1 año y		Total
	Menos de 1 año	menos de 5 años	
CCS	\$ 35,579	\$ 65,607	\$ 101,186
<b>Total por pagar</b>	<b>\$ 35,579</b>	<b>\$ 65,607</b>	<b>\$ 101,186</b>
CCS	\$ 30,808	\$ 68,204	\$ 99,012
<b>Total por cobrar</b>	<b>\$ 30,808</b>	<b>\$ 68,204</b>	<b>\$ 99,012</b>

### Riesgos de mercado

El riesgo de mercado asociado a los instrumentos financieros derivados es el riesgo de que los cambios en los precios de mercado, como los tipos de cambio y las tasas de interés, afecten los ingresos de la Empresa debido a la tenencia de instrumentos financieros derivados.

La Empresa utiliza instrumentos financieros derivados para manejar el riesgo de mercado, generalmente buscando acceso a la contabilidad de cobertura para controlar o inmunizar la volatilidad que podría surgir en los resultados.

#### a) Riesgos cambiarios.

61.3% de la deuda de CFE está denominada en moneda extranjera, principalmente en dólares estadounidenses, mientras que la mayoría de nuestros activos e ingresos están denominados en pesos. Como resultado de esto, estamos expuestos al riesgo de devaluación del peso frente al dólar. Como parte de nuestra política de gestión de riesgos, hemos contratado swaps de divisas para reducir el impacto de las fluctuaciones monetarias. El efecto de este instrumento es reemplazar la obligación de pagar tasas de interés fijas en dólares por una obligación de pagar una tasa fija en pesos. Al 31 de diciembre 2022 y 2021, CFE mantuvo swaps de divisas como cobertura de nuestra deuda en moneda extranjera por \$145,318 y \$137,517 millones de pesos respectivamente.

Para cubrir los riesgos cambiarios de nuestra deuda por \$32 billones en yenes, CFE entra en una serie de forwards de tipo de cambio bajo los cuales adquirimos yenes japoneses. El valor de mercado de esta transacción al 31 de diciembre 2022 y 31 de diciembre de 2021 fueron de \$(960,810) y \$(4,010,547) respectivamente. Estos instrumentos derivados no fueron designados como coberturas.

#### Análisis de sensibilidad para efectos de tipo de cambio

Un posible y razonable fortalecimiento (debilitamiento) de los tipos de cambio MXN / USD y JPY / USD al 31 de diciembre de 2022 habría afectado el valor razonable de la posición total de los instrumentos financieros derivados en moneda extranjera y, por lo tanto, los resultados del período y los otros ingresos integrales (como algunos de ellos se designan como coberturas), en los montos que se muestran en el cuadro a continuación:

Instrumento	Efecto en resultados		Efecto en capital	
	+100 pips	-100 pips	+100 pips	-100 pips
Cross Currency	74,851	(74,851)		
JPY/USD			2,694	(2,694)
Funded out Credit Suisse			3,250	(3,250)
Funded out Barclays			1,750	(1,750)
P.O Citibanamex			2,000	(2,000)
<b>Total</b>	<b>74,851</b>	<b>(74,851)</b>	<b>9,694</b>	<b>(9,694)</b>

Este análisis supone que las otras variables, en particular las tasas de interés, permanecen constantes (cifras en miles de pesos).

*b) Riesgo de tipos de interés*

El 21.3% de nuestra deuda devenga intereses a tasas variables, que se calculan por referencia a la tasa TIIE en el caso de la deuda denominada en pesos. Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, CFE cubrió \$17,530 y \$3,962 respectivamente de nuestra deuda denominada en pesos con tasas de interés variables.

Análisis de sensibilidad para tipos de interés

Un posible y razonable fortalecimiento (debilitamiento) de las tasas de interés al 31 de diciembre de 2022 habría afectado el valor razonable de la posición total de instrumentos financieros derivados asociados a un tipo de interés variable y, por lo tanto, los resultados del período y el otro resultado integral (ya que algunos de ellos son designados como de cobertura), en los montos que se muestran a continuación:

31/12/22	Efecto en capital	
	+ 100 Punto base	- 100 Punto base
Tasa de interés swaps	1,753	(1,753)

Este análisis supone que las otras variables, en particular las tasas de interés permanecen constantes.

**13. Cuenta corriente**

Los saldos de cuenta corriente por cobrar y por pagar con partes relacionados se encuentran integrados como se muestra a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Por cobrar:</b>		
CFE Suministrador de Servicios Básicos, EPS	\$ 59,940,292	\$ 62,432,860
CFE Generación VI, EPS	20,235,190	24,477,522
CFE Generación IV, EPS	8,421,881	-
CFE Internet para todos, EPS	4,096,297	4,603,784
CFE Intermediación de Contratos Legados, S. A. de C. V.	750,068	2,531,672
CFE Generación V, EPS	705,349	2,479,339
CFE Generación I EPS	-	1,560,163
<b>Total cuenta corriente por cobrar</b>	<b>\$ 94,149,077</b>	<b>\$ 98,085,340</b>
<b>Por pagar:</b>		
CFE Transmisión, EPS	\$ 43,579,683	\$ 78,899,155
CFE Generación III, EPS	33,601,418	29,789,662
CFE Generación II, EPS	12,035,799	10,872,929
CFE Distribución, EPS	9,128,850	23,716,712
CFE Generación I, EPS	3,450,580	-
CFE Generación IV, EPS	-	3,245,694
CFE Suministro Calificado	200,000	-
<b>Total cuenta corriente por pagar</b>	<b>\$ 101,996,331</b>	<b>\$ 146,524,152</b>
<b>Cuenta corriente, neta</b>	<b>\$ 7,847,253</b>	<b>\$ 48,438,812</b>



#### 14. Deuda a corto y largo plazo

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 la deuda se integra de:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Deuda documentada	\$ 18,037,363	\$ 13,132,667
Deuda PIDIREGAS	13,092,225	12,104,453
<b>Total de deuda a corto</b>	<b>31,129,588</b>	<b>25,237,120</b>
Deuda documentada	250,965,839	245,206,846
Deuda PIDIREGAS	104,386,741	111,408,805
<b>Total de deuda a largo plazo</b>	<b>355,352,580</b>	<b>356,615,651</b>
Total de deuda	\$ <b>386,482,168</b>	\$ <b>381,852,771</b>

A continuación, se desglosa la deuda por cada uno de los conceptos que la integran:

Tipo de Deuda	Diciembre 2021	Disposiciones	Amortizaciones	Fluctuación cambiaria e intereses	Diciembre 2022
Deuda Documentada.	\$ 258,339,513	\$ 119,888,208	\$ (99,813,569)	\$ (9,410,950)	\$ 269,003,202
Deuda Pidiregas.	123,513,258	8,768,567	(10,568,699)	(4,234,160)	117,478,966
<b>Total</b>	<b>\$ 381,852,771</b>	<b>\$ 128,656,775</b>	<b>\$ 110,382,268</b>	<b>\$ (13,645,110)</b>	<b>\$ 386,482,168</b>

Tipo de Deuda	Diciembre 2020	Disposiciones	Amortizaciones	Fluctuación cambiaria e intereses	Diciembre 2021
Deuda Documentada.	\$ 231,511,339	\$ 137,910,926	\$ (118,048,461)	\$ 6,965,709	\$ 258,339,513
Deuda Pidiregas.	132,037,263	6,421,139	(17,106,798)	2,161,654	123,513,258
<b>Total</b>	<b>\$ 363,548,602</b>	<b>\$ 144,332,065</b>	<b>\$ (135,155,259)</b>	<b>\$ 9,127,363</b>	<b>\$ 381,852,771</b>

#### Deuda Documentada

Los saldos de la deuda documentada al 31 de diciembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 y 1º. de enero de 2021 se integran como sigue:

##### a) Deuda externa

El 11 de enero de 2022 se dispusieron 300 MUSD de un crédito sindicado revolvente firmado el 31 de julio 2018 por un monto de 1,260 MUSD con Mizuho Bank, LTD., como agente administrativo, a una tasa de LIBOR USD más 0.95% y vencimiento en julio 2023.

Durante febrero de 2022 se dispusieron 300 MUSD de un crédito sindicado revolvente firmado el 31 de julio 2018 por un monto de 1,260 MUSD con Mizuho Bank, LTD., como agente administrativo, a una tasa de LIBOR USD más 0.95% y vencimiento en julio 2023.

El 5 de febrero de 2022 se dispusieron 1,750 MUSD, derivados de la emisión pública externa de bonos a tasa fija bajo la Regla 144 A y Regulación S con Deutsche Bank Trust Company Americas como principal agente pagador, en dos tramos:

a) El primero identificado como "4.668% Notes due 2029" por 1,250 MUSD, tasa fija de 4.668% y vencimiento en mayo 2029, destinado al financiamiento de proyectos de inversión y actividades contempladas en el Marco de Financiamiento Sustentable "Sustainable Financing Framework" y de diversas actividades autorizadas por la Ley de la CFE.

b) El segundo identificado como "6.264% Notes due 2052" por 500 MUSD, tasa fija de 6.264% y plazo de 30 años, destinado al financiamiento de proyectos de inversión y actividades contempladas en el Marco de Financiamiento Sustentable "Sustainable Financing Framework" y de diversas actividades autorizadas por la Ley de la CFE.

El 8 de abril de 2022, se dispusieron 50 MUSD, de un crédito comercial firmado el 31 de diciembre 2021 por un monto de 350 MUSD con Sumitomo Mitsui Banking Corporation, a una tasa de LIBOR USD más 0.50% y vencimiento en enero 2023.

El 13 mayo de 2022, se dispusieron 28.2 MUSD de la línea de crédito suscrita con Banamex, S.A. destinada a financiar uranio enriquecido para la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde, con un plazo de tres años, amortizaciones y pagos de intereses semestrales, y a una tasa de LIBOR 6m USD + 0.85%.

El 14 de julio de 2022, disposición por 300 MUSD de un crédito sindicado revolvente firmado el 31 de julio 2018 por un monto de 1,260 MUSD con Mizuho Bank, LTD., como agente administrativo, a una tasa de LIBOR USD más 0.95% y vencimiento en julio 2023.

El 22 de julio de 2022, disposición por 100 MUSD, de un crédito comercial firmado el 31 de diciembre 2021 por un monto de 350 MUSD con Sumitomo Mitsui Banking Corporation, a una tasa de LIBOR USD más 0.50% y vencimiento en enero 2023.

El 10 de agosto de 2022, disposición por 100 MUSD de un crédito sindicado revolvente firmado el 31 de julio 2018 por un monto de 1,260 MUSD con Mizuho Bank, LTD., como agente administrativo, a una tasa de LIBOR USD más 0.95% y vencimiento en julio 2023.

El 10 de agosto de 2022, disposición por 100 MUSD, de un crédito comercial firmado el 31 de diciembre 2021 por un monto de 350 MUSD con Sumitomo Mitsui Banking Corporation, a una tasa de LIBOR USD más 0.50% y vencimiento en enero 2023.

Durante el mes de octubre de 2022, se dispusieron por 200 MUSD de un crédito sindicado revolvente firmado el 31 de julio 2018 por un monto de 1,260 MUSD con Mizuho Bank, LTD., como agente administrativo, a una tasa de LIBOR USD más 0.95% y vencimiento en julio 2023.

El 25 de noviembre de 2022, se dispusieron por 62.2 MEUR de un crédito contratado con la Agence Francaise de Developpement (AFD) firmado el 14 de octubre de 2021 por un monto de 200 MEUR, a una tasa de EURIBOR más 2.10% y vencimiento en abril de 2041.

El 2 de diciembre de 2022, se dispusieron por 200 MUSD de un crédito contratado con la Corporación Andina de Fomento (CAF) firmado el 29 de noviembre de 2022 por un monto de 200 MUSD, a una tasa de TERM SOFR más el margen que se establezca en la solicitud de desembolso y vencimiento en julio 2026.

El 6 de diciembre de 2022, se dispusieron por 80 MUSD de un de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con Banco Mercantil del Norte, S.A. (Banorte), a una tasa de SOFR más 1.50% y plazo de 22 días

El 9 de diciembre de 2022, se dispusieron 21.05 MUSD de la línea de crédito suscrita con Banamex, S.A. destinada a financiar uranio enriquecido para la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde, con un plazo de tres años, amortizaciones y pagos de intereses semestrales, y a una tasa de LIBOR 6m USD + 0.85%.

El 21 de diciembre de 2022, se dispusieron por 15.9 MEUR de un crédito contratado con la Agence Francaise de Developpement (AFD) firmado el 14 de octubre de 2021 por un monto de 200 MEUR, a una tasa de EURIBOR más 2.10% y vencimiento en abril de 2041.

El 8 de diciembre de 2021, se dispusieron 300 MUSD derivados de un Pagaré Quirografario de corto plazo contratado con Banorte, a una tasa de LIBOR 1m + 0.95% y con vencimiento el 31 de diciembre 2021.

El 10 de noviembre de 2021, se dispusieron 300 MUSD del crédito sindicado revolvente firmado el 31 de julio 2018 por un monto de 1,260 MUSD con Mizuho Bank, LTD., como agente administrativo, a una tasa de LIBOR USD más 0.95% y vencimiento en julio 2023.

El 12 de octubre de 2021, se dispusieron 17.1 MUSD de la línea de crédito suscrita con Banamex, S.A. destinada a financiar uranio enriquecido para la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde, con un plazo de tres años, amortizaciones y pagos de intereses semestrales, y a una tasa de LIBOR 6m USD + 0.70%.

Durante agosto 2021 se dispusieron 2.6 MUSD de la línea de crédito contratada con BBVA, S.A. Madrid, para el financiamiento de bienes y servicios de origen español y con la garantía de la Compañía Española de Seguros de Crédito a la Exportación (CESCE), a tasa fija CIRR y plazo de 5 años.

El 26 de julio de 2021 se dispusieron 850 MUSD, derivados de la emisión pública externa de bonos a tasa fija bajo la Regla 144 A y Regulación S con Deutsche Bank Trust Company Americas como principal agente pagador, identificado como "3.875% Notes due 2033" a tasa fija de 3.875% y plazo de 12 años, destinado a refinanciar línea de crédito revolvente sindicada y refinanciamiento de créditos bancarios a corto plazo.

El 9 de marzo de 2021, se dispusieron 599.7 millones de dólares americanos (MUSD) de un crédito sindicado revolvente firmado el 31 de julio 2018 por un monto de 1,260 MUSD con Mizuho Bank, LTD., como agente administrativo, a una tasa de LIBOR USD más 0.95% y vencimiento en julio 2023.

El 9 de marzo de 2021, se dispusieron 2,000 MUSD, derivados de la emisión pública externa de bonos a tasa fija bajo la Regla 144 A y Regulación S con Deutsche Bank Trust Company Americas como principal agente pagador, en dos tramos.

1.El primero identificado como "3.348% Notes due 2031" por 1,200 MUSD, tasa fija de 3.348% y vencimiento en febrero de 2031, destinado a financiar actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, así como para el refinanciamiento de la emisión de bonos de fecha 19 de mayo de 2011 por 1,000 MUSD con vencimiento el 26 de mayo de 2021.

2.El segundo identificado como "4.677% Notes due 2051" por 800 MUSD, tasa fija de 4.677% y plazo de 30 años, destinado a financiar actividades que establece la Ley de la Comisión Federal de Electricidad.

**Comisión Federal De Electricidad  
Empresa Productiva del Estado**

Deuda externa	Tipo de crédito	Tasa de interés ponderada	Vencimientos	2022		2021	
				Moneda nacional	Moneda extranjera (miles)	Moneda nacional	Moneda extranjera (miles)
EN DÓLARES AMERICANOS: al tipo de cambio							
por dólar de \$19.4143 a diciembre 2022 y de \$20.5835 a diciembre 2021	BILATERAL	Fija y Variable - 3.68%	Varios hasta 2030	7,486,131	385,599	8,317,283	404,075
	BONOS	Fija y Variable - 4.69%	Varios hasta 2052	146,740,491	7,558,371	154,751,832	7,518,247
	REVOLVENTES	Fija y Variable - 4.03%	Varios hasta 2026	117,810	6,068	210,280	10,216
	SINDICADO	Fija y Variable - 4.98%	2023	-	-	-	-
SUMAN DÓLARES AMERICANOS:				154,344,432	7,950,038	163,279,395	7,932,538
EN EUROS: al tipo de cambio por Euros de \$20.7692 a diciembre 2022 y de \$23.2763 a diciembre 2021							
	BILATERAL	Fija y Variable - 4.01%	Varios hasta 2041	1,629,342	78,450	2,814	121
SUMA EUROS				1,629,342	78,450	2,814	121
EN YENES JAPONESES: al tipo de cambio por Yen Japonés de \$0.1474 a diciembre 2022 y de \$0.1777 a diciembre 2021							
	BONOS	Fija - 3.83%	2032	4,716,800	32,000,000	5,686,400	32,000,000
Bienes recibidos por instrumentos financieros, neto (Nota 10b)				514,849		(139,682)	
SUMAN YENES JAPONESES:				5,231,649	32,000,000	5,546,718	32,000,000
TOTAL DEUDA EXTERNA				<u>161,205,423</u>		<u>168,828,927</u>	

### **Cambios en tasas de interés de Referencia (RFR)**

En el mes de julio de 2017, el órgano regulador Financial Conduct Authority anunció que la (RFR) no será requerida para los bancos operar la London Interbank Offered Rate posterior al año 2021.

Las tasas de oferta interbancaria son tipos de interés de referencia a los que se puede acceder pública y periódicamente. Son una referencia útil para todo tipo de contratos financieros como préstamos, hipotecas, sobregiros de cuenta y productos financieros más complejos. Las tasas de oferta interbancarias son calculadas por un organismo independiente a fin de reflejar el costo de financiación para diferentes mercados.

Diferencias fundamentales entre las IBOR y las RFR

1. las RFR están disponibles de un día para otro. Por el contrario, las IBORs se publican para diferentes plazos;
2. las RFR son retrospectivos, ya que informan las tarifas pagadas el día anterior en las transacciones relevantes. Por el contrario, las IBORs informan la tasa a la que los fondos están disponibles hoy para el plazo correspondiente; y
3. Las RFR están diseñadas para ser tasas casi libres de riesgo. En consecuencia, no incorporan prima de crédito o liquidez. Por el contrario, la mayoría de las IBORs están diseñados para proporcionar una indicación de las tasas promedio a las que los bancos participantes podrían obtener financiamiento mayorista no garantizado durante períodos establecidos e incorporan tanto una prima de crédito.

La tasa LIBOR y la tasa alternativa SOFR no son equivalentes, la tasa LIBOR es unsecure e incorpora plazos y prima de crédito, sin embargo, con la adherencia del LIBOR Fallback protocol CFE estaría cubierta a dichos cambios tanto para créditos como para instrumentos financieros derivados.

### **b) Deuda interna**

El 6 de enero de 2022, se dispusieron 9,000 MMXP de un crédito revolvente de corto plazo contratado con Banco Santander (México), S.A. de fecha 21 de diciembre 2020, a una tasa de TIIE 28d más 0.85%, plazo de 12 meses, renovable cada 90 días.

El 17 de enero de 2022, se dispusieron 3,000 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con BBVA Bancomer, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.80% y plazo de 3 meses.

El 18 de enero de 2022, se dispusieron por 2,000 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con BBVA Bancomer, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.80% y plazo de 3 meses.

El 23 de febrero de 2022, se dispusieron 4,000 MMXP derivados de un Pagaré Quirografario de corto suscrito con Scotiabank Inverlat, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.85% y vencimiento el 30 de diciembre 2022.

El 1 de marzo de 2022, se dispusieron 10,000 MMXP derivados de un crédito simple de largo plazo suscrito con Nacional financiera, SNC en dos tramos:

- a) El primero por 5,000 MMXP, con vencimiento en febrero de 2025 y una tasa de TIIE 182 + 1.20%

b) El segundo por 5,000 MMXP, con vencimiento en marzo de 2027 y una tasa de TIIE 182 + 1.44%

El 21 de abril de 2022, se dispusieron 4,500 MMXP de un crédito revolvente de corto plazo contratado con Banco Santander (México), S.A. de fecha 21 de diciembre 2020, a una tasa de TIIE 28d más 0.85% y plazo de 12 meses, renovable cada 90 días.

El 21 de abril de 2022, se dispusieron 3,000 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con BBVA Bancomer, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.80% y plazo de 3 meses.

El 22 de abril de 2022, se dispusieron 2,000 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con BBVA Bancomer, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.80% y plazo de 3 meses.

El 8 de junio de 2022, se dispusieron 2,000 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con Banco Mercantil del Norte, S.A. (Banorte), a una tasa de TIIE 28d más 0.80% y plazo de 180 días.

El 13 de junio de 2022, se dispusieron 2,000 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con Banco Mercantil del Norte, S.A. (Banorte), a una tasa de TIIE 28d más 0.80% y plazo de 179 días.

El 20 de julio de 2022, se dispusieron 3,000 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con BBVA Bancomer, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.80% y plazo de 90 días.

El 21 de julio de 2022, se dispusieron 2,000 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con BBVA Bancomer, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.75% y plazo de 32 días.

El 4 de octubre de 2022, se dispusieron 2,000 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con Banco Mercantil del Norte, S.A. (Banorte), a una tasa de TIIE 28d más 0.80% y plazo de 88 días.

El 18 de octubre de 2022, se dispusieron 3,000 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con BBVA Bancomer, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.75% y plazo de 58 días.

El 18 de octubre de 2022, se colocaron en los mercados nacionales tres emisiones de Certificados Bursátiles por un total de 10,000 MMXP:

- a) CFE 22S por un monto de 2,907.8 MMXP, que pagarán intereses mensuales a una tasa variable de TIIE 28 días más 0.48%, con vencimiento en mayo de 2026.
- b) CFE 22-2S por un monto de 1,333.2 MMXP, que pagarán intereses semestrales a una tasa fija 10.82%, con vencimiento en noviembre 2030.
- c) CFE 22UV por un total de 323,633,300 UDIS, equivalentes a 2,458.2 MMXP, que pagarán intereses semestrales a una tasa fija de 6.30% y vencimiento en marzo 2033.
- d) CFE 222UV por un total de 434,472,700 UDIS, equivalentes a 3,300.5 MMXP, que pagarán intereses semestrales a una tasa fija de 6.72% y vencimiento en octubre 2042.

El 5 de diciembre de 2022, se dispusieron 2,000 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con BBVA Bancomer, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.80% y plazo de 90 días.

El 16 de diciembre de 2022, se dispusieron 2,000 MMXP de un crédito revolvente de corto plazo contratado con Banco Santander (México), S.A. de fecha 18 de noviembre 2022, a una tasa de TIIE 28d más 0.95% y plazo de 12 meses, renovable cada 90 días.

El 30 de diciembre de 2022, se dispusieron 1,500 MMXP derivados de un Pagaré Quirografario de corto suscrito con Scotiabank Inverlat, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.80% y vencimiento el 27 de enero 2023.

El 15 de diciembre de 2021, se colocaron en los mercados nacionales cuatro emisiones de Certificados Bursátiles por un total de 10,500 MMXP.

1. CFE 21-3 por un monto de 2,567 MMXP, que pagarán intereses mensuales a una tasa variable de TIIE 28 días más 0.40%, con vencimiento en diciembre de 2024.
2. CFE 21-4 por un monto de 733 MMXP, que pagarán intereses mensuales a una tasa variable de TIIE 28 días más 0.57%, con vencimiento en diciembre 2026.
3. CFE 21-5 por un monto de 3,000 MMXP, que pagarán intereses semestrales a una tasa fija de 9.16%, con vencimiento en diciembre 2029.
4. CFE 21-2U por un total de 593,111,500 UDIS, equivalentes a 4,200 MMXP, que pagarán intereses semestrales a una tasa fija de 5.11% y vencimiento en diciembre 2031.

El 13 de diciembre de 2021, se dispusieron 4,000 MMXP derivados de un Pagaré Quirografario de corto suscrito con Scotiabank Inverlat, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.80% y con vencimiento el 31 de diciembre 2021.

El 3 de diciembre de 2021, se dispusieron 4,000 MMXP derivados de un Pagaré Quirografario de corto plazo firmado con BBVA México, a una tasa de TIIE 28d más 0.70% y con vencimiento el 31 de diciembre 2021.

El 20 de octubre de 2021, se dispusieron 3,000 MMXP derivados de un Pagaré Quirografario de corto plazo firmado con Banco Santander (México), S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.80% y con vencimiento el 30 de diciembre 2021.

El 8 de octubre de 2021, se dispusieron 3,000 MMXP derivados de un Pagaré Quirografario de corto plazo suscrito con Banorte, a una tasa de TIIE 28d más 0.75% y con vencimiento el 30 de diciembre 2021.

El 4 de octubre de 2021, se dispusieron 3,000 MMXP derivados de un Pagaré Quirografario de corto plazo contratado con BBVA México, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.80% y con vencimiento el 30 de diciembre 2021.

El 1 de octubre de 2021, se dispusieron 2,500 MMXP derivados de un Pagaré Quirografario de corto plazo firmado con Banco Nacional de México (Banamex), a una tasa de TIIE 28d más 0.80% y con vencimiento el 30 de diciembre 2021.

El 22 de junio de 2021, se dispusieron 5,000 millones de pesos mexicanos (MMXP) de un contrato de crédito en cuenta corriente de corto plazo contratado con Banco Santander (México), S.A. de fecha 22 de junio de 2021, a una tasa de TIIE 28d más 0.90% y con un plazo de 90 días.

El 27 de mayo de 2021 se colocaron en los mercados nacionales tres emisiones de Certificados Bursátiles por un total de 10,000 MMXP.

1.CFE 21 por un monto de 4,873.38 MMXP, que pagarán intereses mensuales a una tasa variable de TIIE 28 días más 0.57%, con vencimiento en diciembre de 2022.

2.CFE 21-2 por un monto de 2,589 MMXP, que pagarán intereses mensuales a una tasa variable de TIIE 28 días más 0.75%, con vencimiento en marzo de 2025.

3.CFE 21U por un total de 372,572,600 UDIS, equivalentes a 2,537.61 MMXP, que pagarán intereses semestrales a una tasa fija de 5.45% y vencimiento en mayo 2031.

El 22 de marzo de 2021, se dispusieron 2,500 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con Banco Nacional de México, S.A. de fecha 22 de marzo de 2021, a una tasa de TIIE 28d más 1% y con un plazo de 6 meses.

El 22 de marzo de 2021, se dispusieron 5,000 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con Banco Santander (México), S.A. de fecha 22 de marzo de 2021, a una tasa de TIIE 28d más 0.90% y con un plazo de 3 meses.

El 22 de marzo de 2021, se dispusieron 3,000 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con BBVA Bancomer, S.A. de fecha 22 de marzo de 2021, a una tasa de TIIE 28d más 0.95% y con un plazo de 3 meses.

El 12 de marzo de 2021, se dispusieron 5,000 MMXP de un crédito revolvente de corto plazo contratado con Banco Santander (México), S.A. de fecha 21 de diciembre 2020, a una tasa de TIIE 28d más 0.90% y con un plazo de 12 meses, renovable cada 90 días.

El 2 de marzo de 2021, se dispusieron 4,000 MMXP de un crédito revolvente de corto plazo contratado con Banco Santander (México), S.A. de fecha 21 de diciembre 2020, a una tasa de TIIE 28d más 0.90% y con un plazo de 12 meses, renovable cada 90 días.



**Comisión Federal De Electricidad**  
**Empresa Productiva del Estado**

Deuda interna	Tipo de crédito	Tasa de interés ponderada	Vencimientos	<u>2022</u> Moneda nacional	<u>2021</u> Moneda nacional
<b>MONEDA NACIONAL</b>	BANCARIOS	Fija y Variable - 9.17%	Varios hasta 2027	\$ 16,000,000	\$ 2,500,000
	BURSATIL	Fija y Variable - 8.47%	Varios hasta 2030	<u>48,922,541</u>	<u>52,554,878</u>
SUMAN PESOS MEXICANOS:				64,922,541	<u>55,054,878</u>
<b>EN UDIS:</b>					
Al tipo de cambio por UDI de \$7.6449 a diciembre 2022 y de \$7.1082 a diciembre 2021	BURSATIL	Fija y Variable - 4.94%	Varios hasta 2042	<u>42,145,287</u>	<u>33,797,764</u>
SUMAN UDIS				42,145,287	<u>33,797,764</u>
<b>TOTAL DEUDA INTERNA</b>				<u>\$ 107,067,828</u>	<u>\$ 88,852,642</u>
<b><u>Resumen</u></b>					
Total deuda externa				\$ 161,205,423	\$ 168,828,927
Total deuda interna				107,067,828	88,852,642
Intereses por pagar				3,154,612	3,082,605
Gastos por amortizar de la deuda				<u>(2,424,661)</u>	<u>(2,424,661)</u>
Total deuda documentada				<u>\$ 269,003,202</u>	<u>\$ 258,339,514</u>
Deuda a corto plazo				\$ 14,882,751	\$ 10,050,062
Intereses por pagar				<u>3,154,612</u>	<u>3,082,605</u>
Total a corto plazo				18,037,363	13,132,667
Deuda a largo plazo				253,390,500	247,631,508
Gastos por amortizar de la deuda				<u>(2,424,661)</u>	<u>(2,424,661)</u>
Total a largo plazo				<u>\$ 250,965,839</u>	<u>\$ 245,206,846</u>
Total del corto y largo plazo				<u>\$ 269,003,202</u>	<u>\$ 258,339,514</u>

El pasivo a corto y largo plazo por deuda documentada vence como sigue:

	31-Dic-2022	Importe
2023	\$	18,037,363
2024		24,903,227
2025		20,604,438
2026		11,111,943
2027		38,514,981
2028		6,094,433
2029		29,017,727
AÑOS POSTERIORES		<u>120,719,090</u>
<b>TOTAL</b>	<b>\$</b>	<b><u>269,003,202</u></b>

**i) Deuda por proyectos de infraestructura productiva de largo plazo (PIDIREGAS).**

Los saldos de inversión directa y condicionada al 31 de diciembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 y 1º. de enero de 2021 se integran y vencen como sigue:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
2022	-	1,460,983
2023	1,583,760	-
2024	508,390	864,539
2025	-	
2026	15,760,681	18,162,616
Años posteriores	<u>99,626,136</u>	103,025,121
<b>Total</b>	<b>\$ <u>117,478,967</u></b>	<b>\$ <u>123,513,258</u></b>

**Inversión directa (PIDIREGAS):**

Los saldos de la deuda PIDIREGAS (inversión directa y las obligaciones por arrendamiento capitalizable al 31 de diciembre de 2021 y 2020, se integran y vencen como en la siguiente hoja:

**Comisión Federal De Electricidad**  
**Empresa Productiva del Estado**

Valor del Crédito	Vigencia del Contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2022				Saldos al 31 de diciembre de 2021			
		(Miles de Unidades)				(Miles de Unidades)			
		Moneda Nacional		Moneda Extranjera		Moneda Nacional		Moneda Extranjera	
		Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo
<b>Deuda Externa</b>									
18 millones de dólares	2026	\$ 87,855	263,564	4,525	13,576	\$ 93,146	372,583	4,525	18,101
184 millones de dólares	2029	530,266	3,039,703	27,313	156,570	562,201	3,784,965	27,313	183,883
191 millones de dólares	2032	757,940	2,944,030	39,040	151,642	1,239,956	3,924,916	60,240	190,682.64
648 millones de dólares	2036	853,285	11,727,874	43,951	604,084	904,673	13,338,842	43,951	648,036
474 millones de dólares	2047	946,235	8,246,584	48,739	424,769	1,003,221	9,746,444	48,739	473,508
951 millones de dólares	2048	814,404	17,639,725	41,949	908,594	867,548	19,672,057	42,148	955,720
729 millones de dólares	2049	585,775	13,561,211	30,173	698,517	621,053	14,998,970	30,172	728,689
635 millones de dólares	2050	973,094	11,348,146	50,123	584,525	137,679	4,029,208	6,689	195,749
<b>Suma Deuda Externa</b>		<b>5,548,854</b>	<b>68,770,837</b>	<b>285,813</b>	<b>3,542,277</b>	<b>5,429,477</b>	<b>69,867,986</b>	<b>263,778</b>	<b>3,394,369</b>
<b>Deuda Interna</b>									
- millones de pesos	2022	-	-			39,273	-		
508 millones de pesos	2024	254,195	254,195			288,180	576,359		
15,409 millones de pesos	2026	3,044,274	12,364,987			2,399,113	15,297,774		
3,334 millones de pesos	2028	543,314	2,791,123			498,864	3,334,437		
11,637 millones de pesos	2033	1,491,330	10,145,946			1,413,323	11,637,276		
1,171 millones de pesos	2036	83,664	1,087,637			83,664	1,171,301		
9,515 millones de pesos	2042	551,656	8,963,195			539,670	9,514,850		
<b>Suma Deuda Interna</b>		<b>5,968,433</b>	<b>35,607,083</b>			<b>5,262,087</b>	<b>41,531,998</b>		
Intereses por pagar		1,574,938	-			1,412,889	-		
<b>CEBURES</b>		-	8,821			-	8,821		
<b>Total Deuda PIDIREGAS</b>		<b>\$ 13,092,225</b>	<b>104,386,741</b>			<b>\$ 12,104,453</b>	<b>111,408,805</b>		

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los compromisos mínimos de pago por PIDIREGAS son:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
PIDIREGAS	\$ 170,020,682	\$ 174,481,926
menos:		
Intereses no devengados	<u>54,125,477</u>	<u>52,390,378</u>
Valor presente de las obligaciones	115,895,205	122,091,548
menos:		
Porción circulante de las obligaciones	<u>11,517,285</u>	<u>10,691,564</u>
Porción a largo plazo de PIDIREGAS	104,377,920	111,399,984
CEBURES	<u>8,821</u>	<u>8,821</u>
<b>Total CEBURES y PIDIREGAS</b>	<b><u>\$ 104,386,741</u></b>	<b><u>\$ 111,408,805</u></b>

#### 15. Pasivos por arrendamiento

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 el pasivo por arrendamiento se integra como sigue:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
1º de enero	\$ 569,056,868	\$ 516,606,077
Adiciones	31,379,566	58,386,678
Intereses	24,158,344	25,483,999
Pagos	(45,315,083)	(43,650,601)
Fluctuación cambiaria	<u>(38,580,251)</u>	<u>12,230,715</u>
Total de pasivo	\$ 540,699,444	\$ 569,056,868
Menos porción del pasivo a corto plazo	<u>23,260,686</u>	<u>22,118,984</u>
Total de pasivo a largo plazo	<b><u>\$ 517,438,758</u></b>	<b><u>\$ 546,937,884</u></b>

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 los pagos futuros por arrendamiento se integran como sigue:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Menos de un año	\$ 23,260,686	\$ 22,118,985
Más de 1 año y menos de 3	12,729,121	24,280,836
Más de 3 años y menos de 5	26,900,164	26,873,078
Más de 5 años	<u>477,809,473</u>	<u>495,783,969</u>
<b>Total pasivos por arrendamiento (no descontado)</b>	<b><u>\$ 540,699,444</u></b>	<b><u>\$ 569,056,868</u></b>

## 16. Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados

Las otras cuentas por pagar y pasivos acumulados 31 de diciembre de 2022 y 2021 se integran como sigue:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Proveedores y contratistas	\$ 24,963,823	\$ 26,424,344
Cuentas por pagar MEM	20	20
Empleados	3,760,633	4,276,576
Depósitos de varios	1,097,591	1,089,348
Impuestos y derechos por pagar	5,352,378	2,959,574
Impuestos al Valor Agregado	3,988,535	4,090,284
Otros pasivos	9,649,765	7,589,472
<b>Total</b>	<b>\$ <u>48,812,745</u></b>	<b>\$ <u>46,429,619</u></b>

## 17. Otros pasivos a largo plazo

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los otros pasivos a largo plazo se conforman como se muestran a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Aportaciones de terceros	\$ 67,636	\$ 79,741
Reserva por desmantelamiento (a)	6,947,133	6,742,067
Otras provisiones (b)	16,833,592	6,508,866
<b>Total</b>	<b>\$ <u>23,848,361</u></b>	<b>\$ <u>13,330,674</u></b>

### (a) Reserva por desmantelamiento

Al 31 diciembre de 2022 y 2021 incluye provisiones por el desmantelamiento, reserva requerida para demostrar la disponibilidad de recursos para hacer frente al desmantelamiento de los elementos radioactivos bajo la Norma de la Comisión Reguladora Nuclear (NRC), la cual está a valor presente con una tasa de descuento del 3%, así como para cualquier pérdida probable relacionada con responsabilidades de corrección por contaminación ambiental.

Año	Saldo Inicial	Incremento	Aplicaciones	Saldo Final
2022	\$ 6,742,067	\$ 205,066	\$ -	\$ 6,947,133
2021	\$ 9,142,539	\$ 278,079	\$ 2,678,551	\$ 6,742,067

### (b) Otras Provisiones

La Empresa se encuentra involucrada en varios juicios y reclamaciones significativos, derivados del curso normal de sus operaciones, cuyas resoluciones se consideran probables e implicarán el incurrir en la salida de efectivo. Por lo anterior, se han reconocido algunas provisiones en los estados financieros, representando el mejor estimado de los pagos.

Año	Saldo Inicial	Incremento	Aplicaciones	Saldo Final
2022	\$ <u>6,508,866</u>	\$ <u>10,324,726</u>	\$ <u>-</u>	\$ <u>16,833,592</u>
2021	\$ <u>1,602,570</u>	\$ <u>4,906,296</u>	\$ <u>-</u>	\$ <u>6,508,866</u>

### 18. Beneficios a los empleados

Se tienen establecidos planes de beneficios para los empleados relativos al término de la relación laboral y por retiro por causas distintas a reestructuración. Los planes de beneficios al retiro consideran los años de servicio cumplidos por el empleado y su remuneración a la fecha de retiro o jubilación. Los beneficios de los planes de retiro incluyen la prima de antigüedad y pensiones que los trabajadores tienen derecho a percibir al terminar la relación laboral, así como otros beneficios definidos de acuerdo con el contrato colectivo del trabajo.

Las valuaciones actuariales de los activos del plan y del valor presente de la obligación por beneficios definidos fueron realizadas por actuarios independientes utilizando el método de crédito unitario proyectado.

Con motivo de la revisión del contrato colectivo de trabajo por el bienio 2020-2022, se revirtieron algunas modificaciones efectuadas en 2016, entre las principales modificaciones se restituye a los trabajadores los años para acceder a su derecho a jubilación. Adicional a lo anterior, la CFE emitió el 16 de junio de 2021 el "Reglamento de trabajo del personal de confianza de mandos medios y operativos de la Comisión Federal de Electricidad" esto significó un reconocimiento en el costo neto de la obligación del ejercicio por \$13,132,068.

A continuación, se enuncia la información más relevante del Estudio Actuarial al 31 de diciembre de 2022:

- a. Las hipótesis económicas en términos nominales y reales utilizadas en los años que terminaron el 31 diciembre de 2022 y 2021 fueron como se menciona a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Tasa de descuento	9.25%	8.00%
Tasa de rendimiento esperado de los activos	9.25%	8.00%
Tasa de incremento de salarios	4.02%	4.02%

- b. El costo neto del período por cada uno de los tres años que terminaron el 31 diciembre de 2022 y 2021, se integra como sigue:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Costo de servicios del año	\$ 1,736,720	\$ 1,989,101
Costo financiero	9,357,854	10,113,301
Intereses sobre los activos del plan	(4,214,968)	(3,486,682)
Reconocimiento de servicios pasados	-	17,486
<b>Costo neto del período</b>	<b>\$ <u>6,879,606</u></b>	<b>\$ <u>8,633,206</u></b>

La ganancia o pérdida actuarial neta se origina de las variaciones en los supuestos utilizados por el actuario, para la determinación del pasivo laboral, a consecuencia del crecimiento en la tasa del salario promedio de los trabajadores y del aumento en jubilaciones. El monto de las ganancias y pérdida neta reportadas en los ejercicios que terminaron el 31 de diciembre de 2022 y 2021 se revelan en el inciso d.

El importe incluido como pasivo en los estados de posición financiera, por cada uno de los años que terminaron el 31 diciembre de 2022 y 2021 en relación con la que tiene la Empresa respecto a sus planes de beneficios definidos, se integra como sigue:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Obligaciones por beneficios definidos	\$ 130,978,171	\$ 122,443,082
Valor razonable de los activos del plan y pagarés emitidos por SHCP	<u>(44,492,110)</u>	<u>(52,687,078)</u>
<b>Pasivo neto proyectado</b>	<b>\$ <u>86,486,061</u></b>	<b>\$ <u>69,756,004</u></b>

- c. A continuación se presenta una conciliación entre los saldos iniciales y finales del valor presente de la obligación por beneficios definidos por cada uno de los dos años que terminaron el 31 diciembre de 2022 y 2021:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Saldo inicial (nominal)	\$ 122,443,082	\$ 145,263,225
Costo laboral del servicio actual	1,736,720	1,989,101
Costo financiero	9,357,854	10,113,301
Costo servicio pasado	-	17,486
Ganancias y pérdidas actuariales	8,624,316	(120,918)
Reconocimiento por modificaciones al plan	-	(23,956,142)
Beneficios pagados	<u>(11,183,801)</u>	<u>(10,862,971)</u>
<b>Obligaciones por beneficios definidos</b>	<b>\$ <u>130,978,171</u></b>	<b>\$ <u>122,443,082</u></b>

- d. A continuación se presenta la conciliación entre los saldos iniciales y finales del valor razonable de los activos del plan, por cada uno de los años que terminaron el 31 diciembre de 2022 y 2021:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Saldo inicial (nominal)	\$ 52,687,078	\$ 48,092,164
Rendimientos de los activos incluidos en el plan	4,214,966	3,486,682
Disposiciones de la Compañía	<u>(4,255,649)</u>	-
Incremento por transferencias de negocio	-	(58,534)
Remediciones	<u>(8,154,285)</u>	<u>1,166,766</u>
	<b>\$ <u>44,492,110</u></b>	<b>\$ <u>52,687,078</u></b>

***Fideicomiso para administrar los recursos del Fondo de Pensiones para de Reserva de Jubilaciones y Pensiones:***

El 31 de octubre de 2022, la CFE recibió el quinto pagaré de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) por \$3,013,884 y se obtuvo un rendimiento por \$1,552,970. El 31 de octubre de 2021 la CFE recibió de la SHCP el cuarto pagaré por \$2,470,574 y se obtuvo un rendimiento por \$906,638.

La CFE llevó a cabo la creación del Fideicomiso denominado Scotiabank Inverlat, S.A. FID 11040961, el cual administra los recursos de la reserva para jubilaciones y pensiones; al 31 de diciembre de 2022 y 2021 el saldo del Fideicomiso asciende \$4,255,649 y \$16,205,416, respectivamente.

e. Análisis de sensibilidad

Para efectuar el análisis de sensibilidad se consideró la modificación de +/- .5 puntos en la tasa de descuento, de manera que los escenarios considerados contemplaron las siguientes hipótesis financieras:

Concepto	Escenario		
	Menor tasa de descuento	Base	Mayor tasa de descuento
Inflación de largo plazo	3.5% anual	3.5% anual	3.5% anual
Tasa de descuento	8.75% anual	9.25% anual	9.75% anual
Tasa de incremento de salarios	4.02% anual	4.02% anual	4.02% anual
Tasa de incremento de salarios mínimos	3.5% anual	3.5% anual	3.5% anual

En función de estas hipótesis se determinaron los siguientes pasivos (cifras en millones de pesos):

Obligación por Beneficio Definido	Escenario		
	Menor tasa de descuento	Base	Mayor tasa de descuento
Bono por antigüedad	320,594	314,301	308,265
Prima de antigüedad	5,802,540	5,660,898	5,526,082
Compensaciones e indemnizaciones	966,723	952,747	939,088
Pensiones y jubilaciones	129,213,956	124,050,225	119,252,487
<b>Total</b>	<b>136,303,813</b>	<b>130,978,171</b>	<b>126,025,922</b>

Las diferencias porcentuales de los pasivos determinados en los dos escenarios adicionales, con respecto al escenario base, se muestran en los cuadros siguientes:

Las diferencias porcentuales de los pasivos determinados en los dos escenarios adicionales, con respecto al escenario base, se muestran en los siguientes cuadros:

	Escenario		
	Base	Mayor tasa de descuento	Variación
Bono por antigüedad	314,301	308,265	-1.92%
Prima de antigüedad	5,660,898	5,526,082	-2.38%
Compensaciones e indemnizaciones	952,747	939,088	-1.43%
Pensiones y jubilaciones	124,050,225	119,252,487	-3.87%
<b>Total</b>	<b>130,978,171</b>	<b>126,025,922</b>	<b>-9.60%</b>

Concepto	Escenario		
	Base	Menor tasa de descuento	Variación
Bono por antigüedad	314,301	320,594	2.00%
Prima de antigüedad	5,660,898	5,802,540	2.50%
Compensaciones e indemnizaciones	952,747	966,723	1.47%
Pensiones y jubilaciones	124,050,225	129,213,956	4.16%
<b>Total</b>	<b>130,978,171</b>	<b>136,303,813</b>	<b>10.13</b>



## 19. Impuestos a la utilidad

El beneficio de impuesto sobre la renta reportado en los ejercicios que terminaron el 31 de diciembre 2022 y 2021, se integra como se menciona a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Impuesto sobre la renta corriente	\$ 1,644,682	\$
Impuesto sobre la renta diferido	<u>11,520,328</u>	<u>(642,643)</u>
Impuesto a la utilidad	<u><u>13,165,010</u></u>	<u><u>(642,643)</u></u>

El impuesto diferido relacionado con partidas reconocidas en el resultado integral durante los años que terminaron el 31 de diciembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Obligaciones laborales	\$ (4,521,558)	\$ 999,158
Revaluación de activo fijo	<u>(369,518)</u>	<u>6,808,969</u>
Impuestos a la utilidad reconocido en el ORI	<u><u>(4,891,076)</u></u>	<u><u>7,808,127</u></u>

Los activos por impuestos diferidos reconocidos en los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se integran como sigue:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Activos por impuestos diferidos:</b>		
Obligaciones laborales	\$ 21,948,833	\$ 17,379,174
Provisiones	5,713,565	3,220,679
Pérdidas de ejercicios anteriores	-	7,374,488
Reserva de cuentas incobrables	1,158,001	337,073
Reserva de desmantelamiento	2,084,140	2,826,185
Anticipo de clientes	329,277	326,805
Estimación de obsoletos	1,000,539	1,017,878
Pasivo por arrendamiento	17,752,379	24,627,432
Activo fijo	<u>6,625,891</u>	<u>6,199,523</u>
<b>Total de activo por impuestos diferidos</b>	<b><u><u>\$ 56,612,625</u></u></b>	<b><u><u>\$ 63,309,237</u></u></b>
<b>Pasivos por impuestos diferidos:</b>		
Pagos anticipados	\$ -	\$ 678,438
Instrumentos financieros derivados	<u>611,078</u>	<u>-</u>
Total de pasivos por impuestos diferidos	<u><u>611,078</u></u>	<u><u>678,438</u></u>
<b>Activo por impuestos diferidos, neto</b>	<b><u><u>\$ 56,001,547</u></u></b>	<b><u><u>\$ 62,630,799</u></u></b>

**Conciliación de la tasa efectiva de impuestos**

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Beneficio esperado	\$ 4,461,901	\$ (8,820,719)
Efectos de inflación	82,448	330,962
Gastos no deducibles	8,187,068	8,112,693
Otros	433,593	(265,578)
<b>TOTAL</b>	<b>\$ (13,165,010)</b>	<b>\$ (642,642)</b>

**20. Resultado integral**

El resultado integral al 31 diciembre de 2022 y 2021 es:

	Revaluación de plantas, instalaciones y equipos	Remediciones de pasivos por beneficios a los empleados	Reconocimiento de la asunción por parte del Gobierno Federal en las obligaciones del pago de prestaciones y jubilaciones	Cobertura de Flujo de efectivo	Efecto de conversión por moneda funcional	Impuesto a la utilidad diferido de resultados integrales	Total de otros resultados integrales
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>356,257,318</b>	<b>\$ (162,460,168)</b>	<b>\$ 161,080,204</b>	<b>\$ 7,303,607</b>	<b>\$ (120,326)</b>	<b>\$ 27,761,527</b>	<b>\$ 389,822,161</b>
Reciclaje de otros resultados integrales	-	-	-	-	-	-	-
Resultado integral del periodo	136,461,867	98,210,100	-	5,344,268	-	(7,808,127)	232,208,108
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>492,719,185</b>	<b>\$ (64,250,068)</b>	<b>\$ 161,080,204</b>	<b>\$ 12,647,875</b>	<b>\$ (120,326)</b>	<b>\$ 19,953,400</b>	<b>\$ 622,030,269</b>
Resultado integral del periodo	(7,226,121)	(51,821,301)	-	6,735,005	-	7,390,796	44,921,620
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>485,493,064</b>	<b>\$ (116,071,369)</b>	<b>\$ 161,080,204</b>	<b>\$ 19,382,880</b>	<b>\$ (120,326)</b>	<b>\$ 27,344,196</b>	<b>\$ 577,108,649</b>

## 21. Posición en moneda extranjera

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 la CFE tenía activos y pasivos en moneda extranjera, como se muestra a continuación:

	2022				
	Activos Efectivo y equivalentes en efectivo	Pasivos			
		Proveedores	Deuda interna	Deuda externa	Arrendamiento de equipo y pidiregas
Dólares americanos	10,910	1,550	8,219,512	7,898,718	16,127,591
Euros	-	-	78,450	-	78,450

	2021					
	Activos Efectivo y Equivalentes en efectivo	Pasivos				
		Proveedores	Deuda interna	Deuda externa	Arrendamiento de equipo y pidiregas	Posición corta en moneda Extranjera
Dólares americanos	27,875	582	-	7,932,538	3,658,146	11,619,141
Euros	-	-	-	121	-	121

Estos activos y pasivos en moneda extranjera se convirtieron en moneda nacional al tipo de cambio establecido por Banco de México en el Diario Oficial de la Federación al 31 de diciembre de 2022 y 2021, como se muestra a continuación:

Moneda	Diciembre 2022	Diciembre 2021
Dólar estadounidense	19.4143	20.5835
Yenes japoneses	0.1474	0.1777
Franco Suizo	21.0409	22.4648
Euro	20.7692	23.2763

## 22. Contingencias y compromisos

### Contingencias

#### a. Arbitrajes internacionales

Actualmente se tiene un arbitraje internacional iniciado el 26 de abril de 2021 por J Aron & Company LLC como resultado de una disputa comercial con la afiliada CFE Internacional LCC ("CFE internacional").

Las disputas se relacionan con las obligaciones de pago y entrega de las partes en virtud de contratos de compra de gas natural a largo plazo después de la tormenta invernal Uri en Texas en febrero de 2021 que resultó en picos de precios sin precedentes, el procedimiento arbitral se encuentra en la etapa inicial y, a la fecha de emisión de los estados financieros, no es posible determinar razonablemente un resultado final adverso en el procedimiento que diera un efecto material adverso en los resultados de operación, liquidez o situación financiera.

Adicionalmente, existen veintiún procedimientos a cargo del abogado general, 5 son de carácter internacional, de los cuales 9 por arbitraje internacional de Londres y 7 juicios arbitrales con participantes en México, resultado de disputas con diversos proveedores que se encuentran en distintas etapas. A la fecha de los estados financieros, no podemos determinar razonablemente si un resultado final adverso en estos procedimientos tendría un efecto negativo que genere un incremento en la provisión adicional para litigios.

*b. Modificaciones al contrato colectivo*

El 19 de mayo de 2016 se realizó una revisión de las condiciones del Contrato Colectivo de Trabajo para el bienio 2016-2018 donde se modificaron diversas cláusulas que impactaban principalmente en el rubro de jubilaciones, presentándose como una reducción del pasivo laboral de la Empresa y con fecha 14 de noviembre de 2016, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) publicó en el DOF el “Acuerdo por el que se emitieron las disposiciones de carácter general relativas a la asunción por parte del Gobierno Federal de las obligaciones de pago de pensiones y jubilaciones a cargo de la CFE”, mediante el cual, el Gobierno Federal a través de la SHCP, asumiría una proporción de la obligación de pago de las pensiones y jubilaciones reconocidas y registradas actuarialmente en los estados financieros de CFE, correspondientes a sus trabajadores que fueron contratados hasta el 18 de agosto de 2008.

El Gobierno Federal había establecido que asumiría una parte del pasivo laboral de la CFE, y ésta sería equivalente peso por peso a la reducción que se lograra del pasivo por obligaciones laborales al momento de renegociar el Contrato Colectivo de Trabajo. El 29 de diciembre de 2016, el Gobierno Federal anunció la conclusión del proceso de revisión del ahorro en el monto de las obligaciones laborales a cargo de la CFE, que se derivó de las modificaciones al contrato colectivo de trabajo.

Con fecha 19 de diciembre de 2016, mediante Oficio No. 35.-187/2016, la Unidad de Crédito Público de la SHCP, comunicó a la CFE que el compromiso de pago del Gobierno Federal sería asumido por la SHCP mediante la suscripción de títulos de crédito (los Títulos) emitidos por el Gobierno Federal a favor de la CFE por un total de \$161,080,204 distribuidos en montos que anualmente se entregarán para cubrir el compromiso de pago.

En cumplimiento a la Disposición Novena, segundo párrafo, del “Acuerdo por el que se emiten las disposiciones de carácter general relativas a la asunción por parte del Gobierno Federal de obligaciones de pago de pensiones y jubilaciones a cargo de la Comisión Federal de Electricidad”, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 14 de noviembre de 2016, la CFE comunicó a la Unidad de Crédito Público de la SHCP, mediante oficio DCF/0202/2020 del 2 de septiembre de 2020, la modificación antes señalada al CCT y mediante oficio DCF/0274/2020, remitió el documento que contiene el impacto financiero de la modificación a los requisitos de jubilación para los trabajadores.

Una vez conciliadas las estimaciones del impacto en el pasivo laboral de las modificaciones al CCT 2020-2022 entre la SHCP y la CFE, la SHCP pudiera ajustar el valor de los Títulos hasta por un monto equivalente al incremento del pasivo por jubilaciones y pensiones. A la fecha de emisión de los estados financieros, CFE no puede determinar si el resultado final tendrá un efecto material adverso en sus resultados de operación, liquidez o situación financiera

**Compromisos**

**a. Contratos de suministro de gas**

La Empresa ha suscrito contratos de prestación de servicios de recepción, almacenamiento, transportación, regasificación y suministro de gas natural licuado. Los compromisos contraídos consisten en adquirir, durante el periodo de suministro, las cantidades base diaria firme de gas natural que se establecen en los convenios respectivos.

**b. Contratos de obra pública financiada**

Al 31 de diciembre de 2022 la CFE tiene firmados diversos contratos de obra pública financiada, cuyos compromisos de pago iniciarán en las fechas en que los inversionistas privados terminen la construcción de cada uno de los proyectos de inversión y le entreguen a la Empresa los bienes para su operación. Los montos estimados de estos contratos de obra pública financiada y las fechas estimadas de terminación de la construcción e inicio de operación son los que se muestran en los cuadros siguientes:

**Líneas de Transmisión y Subestaciones:**

Capacidad		Monto estimado del contrato expresado en millones de:	
Kmc	MVA	Dólares	Pesos
198.31	1,180.00	130.35	2,530.6

**Generación:**

Capacidad	Monto Estimado del contrato expresado en millones de:	
MVA	Dólares	Pesos
913.40	1,037.92	20,150.5

**Rehabilitación y/o Modernización:**

Monto estimado del contrato expresado en millones de:	
Dólares	Pesos
380.0	7,377.2

Estos proyectos se registran bajo el esquema de PIDIREGAS (proyectos de infraestructura productiva de largo plazo).

**c. Fideicomisos**

Fideicomiso en inversión e infraestructura

Es un Fideicomiso de Inversión en Energía e Infraestructura o Fibra E, (certificados bursátiles fiduciarios de inversión en energía e infraestructura) colocado a través de la Bolsa Mexicana de Valores. La primera emisión fue el 7 de febrero de 2018 por un total de \$16,388 millones de pesos y es la primera Fibra en la que participaron inversionistas nacionales y del extranjero, destacando la participación de inversionistas institucionales, banca privada, fondos de inversión de México, Estados Unidos, Canadá, Australia y Europa.

La estructura de la Fibra E comprende al Fideicomiso Irrevocable de Administración y Fuente de Pago No. 80757 (en adelante el "Fideicomiso Promovido"), el Fideicomiso Irrevocable de Emisión de Certificados Bursátiles CIB/2919 (en adelante Fibra E) y a CFE Capital.

A continuación se da un detalle de las actividades de cada uno de estos Fideicomisos y de CFE Capital.

### Fideicomiso Promovido

Es un Fideicomiso Irrevocable de Administración y Fuente de Pago No. 80757 constituido el 22 de enero de 2018 con el propósito de adquirir los derechos de cobro derivados del convenio para la operación técnica y comercial de la transmisión eléctrica celebrada en el Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) con fecha 28 de marzo de 2016.

Como parte de la estructura del Fideicomiso Promovido, CFE Transmisión, cedió y transmitió al Fideicomiso Promovido de forma irrevocable, los derechos de cobro del Convenio con el CENACE durante un periodo de 30 años; a cambio de la cesión de dichos derechos, el Fideicomiso Promovido emitió el cien por ciento de la titularidad de los derechos fideicomisarios a CFE Transmisión.

Posteriormente a través de la Emisión de la Fibra E en el mercado, ésta compró hasta el 6.78% de los títulos a cambio de \$15,454,653 en efectivo, neto de los costos de emisión que ascendieron a \$756,060 y \$5,403,571 en títulos a favor de CFE Trasmisión, equivalentes al 25% de la emisión de acciones en Fibra E.

Las principales actividades del Fideicomiso Promovido son las siguientes:

1. Recibir, gestionar y mantener los derechos de cobros aportados;
2. Abrir, administrar y mantener las cuentas bancarias fiduciarias;
3. Hacer las transferencias y pagos establecidos en el contrato del fideicomiso;
4. Evaluar el reembolso de los gastos no presupuestados solicitados por CFE Transmisión;
5. Recibir cualquier pago de los derechos de cobro y cualesquier otros derechos derivados del acuerdo con CENACE;
6. Ejercitar cualesquier otros derechos que surjan del acuerdo con CENACE; y
7. Cumplir con las instrucciones dadas por el Fideicomitente, el Comité Técnico o los beneficiarios en la medida en que estén autorizados a hacerlo de acuerdo con los términos del acuerdo del fideicomiso.

### Fideicomiso Emisor (Fibra E)

Es un fideicomiso de la Fibra E celebrado entre CI Banco, S A., Institución de Banca Múltiple, Monex Casa de Bolsa, S.A. de C.V. y Monex Grupo Financiero (FIBRA E) constituido el 22 de enero de 2018, como un fideicomiso para emisión de certificados bursátiles fiduciario (CBFES).

El fin primordial del fideicomiso es la inversión en entidades elegibles, cuya actividad exclusiva consista en:

1. Invertir en activos y proyectos de Generación, Transmisión y Distribución de Energía Eléctrica y Proyectos de Infraestructura.
2. Invertir en o realizar cualquier otra actividad prevista por las disposiciones fiscales en materia de Fibra E y en la regla 3.21.3.9 de la Resolución Miscelánea Fiscal o cualquier disposición que la sustituya.

El activo inicial del Fideicomiso consiste en derechos fideicomisarios que presentan una participación de propiedad económica en el Fideicomiso promovido.

### **CFE Capital**

Su objetivo principal es llevar a cabo la administración de todo tipo de fideicomisos y su patrimonio, incluyendo los fideicomisos "Fibra E" y "Promovido" de inversión en energía e infraestructura constituidos de conformidad con lo dispuesto en la legislación fiscal vigente, incluyendo y sin limitar todas las actividades y actos necesarios y/o convenientes para ello, tales como, prestar toda clase de servicios, administración, operación, desarrollo y cumplimiento normativo.

### **Fideicomiso Maestro de Inversión CIB/3602 FMI**

El Fideicomiso Maestro de Inversión fue constituido el 9 de abril de 2021, el Fideicomiso se constituye entre Comisión Federal de Electricidad como fideicomitente y fideicomisario, CF Energía, S.A. de C.V. como fideicomitente y fideicomisario, CIBANCO, S.A. de C.V. como fiduciario y con la comparecencia de CFE Capital, S. de R.L. de C.V.

El fin primordial del Fideicomiso Maestro consiste en llevar a cabo inversiones en proyectos de infraestructura, directamente o por conducto de Sub-Fideicomisos.

### **Fideicomiso Energías Limpias 10670**

El 6 de agosto de 2021 la CFE formalizó con el Banco de Comercio Exterior el Fideicomiso número 10670 denominado Fideicomiso Energías Limpias (FIEL), el objetivo primordial consiste en impulsar los proyectos de inversión para energías limpias impulsando:

- Repotenciación y refaccionamiento hidrológico
- Adquisiciones de negocios en marcha de energías limpias
- Proyectos Geotérmicos y otras tecnologías de energías limpias

### **Fideicomiso Proyectos de Generación Convencional 10673**

Fideicomiso número 10673, denominado Fideicomiso de Proyectos de Generación Convencional (FPGC) constituido el 24 de septiembre de 2021. El concepto de este fideicomiso es albergar Proyectos de Inversión referentes a la transición energética.

### **Otros fideicomisos**

#### 1. **Ámbito de actuación.**

- 1.1. CFE participa actualmente con el carácter de Fideicomitente o Fideicomisario en 10 (diez) Fideicomisos, de los cuales 2 (dos) se encuentran en proceso de extinción.
- 1.2. De conformidad a su objeto y características operativas pueden tipificarse en los siguientes grupos:
  - a. Ahorro de energía
  - b. Gastos previos
  - c. Administración de contratos de obra
  - d. Fideicomisos de participación indirecta

#### **a. Ahorro de energía**

Los constituidos para la ejecución de programas de promoción y fomento al ahorro de energía.

Fideicomiso	Participación de CFE		
	Fideicomitente	Fiduciario	Fideicomisario
Fideicomiso para el Ahorro de Energía (FIDE), constituido el 14 de agosto de 1990	Constitución: Confederación de Cámaras Industriales (CONCAMIN), Cámara Nacional de la Industria de Transformación (CANACINTRA), Cámara Nacional de Manufacturas Eléctricas (CANAME), Cámara Nacional de la Industria de la Construcción (CNIC), Cámara Nacional de Empresas de Consultoría (CNEC) y Sindicato Único de Trabajadores Electricistas de la República (SUTERM)	Nacional Financiera, S.N.C.	<p>a. Los consumidores de energía eléctrica que resulten beneficiarios de los servicios que imparta el Fideicomiso.</p> <p>b. CFE solo por los materiales que hubieren de formar parte de la infraestructura del servicio público de energía eléctrica.</p>
Fideicomiso Aislamiento Térmico de la Vivienda Mexicali (FIPATERM), constituido el 19 de octubre de 1990	CFE	Banco Nacional de Obras y Servicios Públicos, S.N.C.	CFE

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el Fideicomiso para el Aislamiento Térmico de la Vivienda (FIPATERM) tiene activos por \$1,875,980 y \$1,771,678 y pasivos por \$175,395 y \$126,353, respectivamente.

**b. Gastos previos**

Los constituidos para el financiamiento y la cobertura de gastos previos a la ejecución de proyectos, posteriormente recuperables con cargo a quien los realice para ajustarse a la normatividad aplicable al tipo de proyecto que se trate.

Fideicomiso	Participación de CFE			Tipo de proyectos
	Fideicomitente	Fideicomisario	Fiduciario	
Administración de gastos previos CPTT, constituido el 11 de agosto de 2003	CFE	CFE	Banco Nacional de Comercio Exterior, S.N.C.	Inversión directa
Administración y traslado de dominio 2030, constituido el 30 de Septiembre de 2000	CFE	<p><b>En primer lugar:</b> Los adjudicatarios de los contratos.</p> <p><b>En segundo lugar:</b> CFE</p>	Banobras, S.N.C.	Inversión condicionada

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el Fideicomiso de Administración de Gastos Previos tiene activos por \$5,924,206 y \$3,626,311 y pasivos por \$5,554,738 y \$3,313,359, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el Fideicomiso de Administración y Traslado de Dominio 2030 tiene activos por \$556,576 y \$518,590, respectivamente.



### c. Administración de contratos de obra

A partir de la década de los 90, el Gobierno Federal instrumentó diversos esquemas de tipo extra-presupuestal con el propósito de continuar con la inversión en proyectos de infraestructura. Los esquemas fueron diseñados bajo dos modalidades:

- Proyectos Llave en Mano (1990)
- Proyectos Construir, Arrendar y Transferir (CAT) (1996)

Proyectos Llave en Mano. - Bajo este esquema se llevaron a cabo obras de plantas para la generación de energía eléctrica y de líneas de transmisión, a través de un contrato de fideicomiso irrevocable de administración y traslado de dominio, ligado con un contrato de arrendamiento. En esta modalidad la fiduciaria realiza las siguientes funciones:

Contratación de créditos, administración del patrimonio del fideicomiso (activos), recepción de las rentas de parte de CFE y transferir de manera gratuita el activo a CFE una vez cubiertas dichas rentas en cantidad suficiente para pagar los créditos contratados.

La CFE participa en el pago de las rentas al fiduciario con base en los créditos contratados por el fideicomiso, instruyendo al fiduciario para el pago a contratistas, recibiendo a cambio facturas aprobadas por el área de construcción, pago de impuestos y otros cargos, incluidos los honorarios fiduciarios.

Estos fideicomisos de administración y traslado de dominio se llevaron a cabo con apego a los "Lineamientos para la realización de proyectos termoeléctricos con recursos extra-presupuestales", así como los "Lineamientos para la realización de proyectos de líneas de transmisión y subestaciones con recursos extra-presupuestales" emitidos por la Secretaría de la Función Pública (antes Secretaría de Contraloría y Desarrollo Administrativo).

El Fideicomiso que se muestra a continuación ha concluido con su compromiso de pago, por lo que se encuentra en proceso de extinción a cargo de la EPS Generación III.

Fideicomiso	Participación de CFE		Fiduciario
	Fideicomitente	Fideicomisario	
Topolobampo II (Electrolyser, S. A. de C. V.), constituido el 14 de noviembre de 1991	Bufete Industrial Construcciones, S. A. de C. V. y Electrolyser, S. A. de C. V., respecto de su aportación al Fideicomiso.	<b>En primer lugar:</b> Electrolyser, S. A. de C. V., respecto de su aportación y <b>En segundo lugar:</b> CFE	Santander, S. A.

Proyectos Construir, Arrendar y Transferir (CAT)- En el año de 1996 inició la etapa de transición para llevar a cabo los fideicomisos denominados CAT, en los cuales el fiduciario administra el patrimonio (activos) y lo transfiere a CFE una vez cubiertas las rentas. Los créditos son contratados directamente con un Consorcio que es una sociedad de propósito específico, existiendo para estos efectos un contrato de fideicomiso irrevocable de administración y traslado de dominio.

La CFE en este tipo de fideicomisos participa en la realización del pago de rentas con base en las tablas de amortización trimestrales presentadas por los consorcios en sus ofertas. La mayoría de estas tablas incluyen cuarenta pagos trimestrales.

El único proyecto bajo esta modalidad que ya ha concluido sus obligaciones financieras y se encuentra en proceso de extinción es la CC Samalayuca II, por lo que se encuentra en proceso de extinción a cargo de la EPS Generación IV.

Fideicomiso	Participación de CFE		Fiduciario
	Fideicomitente	Fideicomisario	
C.T. Samalayuca II, constituido el 2 de mayo de 1996	Compañía Samalayuca II, S. A. de C. V.	<b>En primer lugar:</b> El banco extranjero representante común de los acreedores; <b>En segundo lugar:</b> Compañía Samalayuca II, S. A. de C. V. <b>En tercer lugar:</b> CFE	Banco Nacional de México, S. A.

Al 31 diciembre de 2022 y 2021, CFE tiene activos fijos por \$21,995,856 correspondiente a los CAT de los fideicomisos antes mencionados.

Terminal de Carbón de CT Presidente Plutarco Elías Calles:

Fideicomiso	Participación de CFE		Fiduciario
	Fideicomitente	Fideicomisario	
Terminal de Carbón CT presidente Plutarco Elías Calles (Petacalco), constituido el 22 de noviembre de 1996	Techint, S. A., Grupo Mexicano de Desarrollo, S. A. de C. V. y TechintCompagnia Técnica Internazionale S.P.A.	<b>En primer lugar:</b> Carbonser, S.A. de C.V <b>En segundo lugar:</b> CFE	Banco Nacional de México, S. A. (Banamex)

En 1996 se celebró un contrato de fideicomiso irrevocable de administración, garantía y traslado de dominio número 968001, el cual entre sus fines estableció que el fiduciario celebrará con CFE el contrato de prestación de servicios.

Con la entrada en vigor del contrato de prestación de servicios de manejo de carbón, entre CFE y Banco Nacional de México, S.A. (Banamex) como fiduciaria del Fideicomiso Petacalco, integrado por las empresas Techint Compagnia Técnica Internazionale S.P.A., Grupo Mexicano de Desarrollo, S. A. de C. V. y Techint, S. A., suscrito el 22 de noviembre de 1996, conforme a lo establecido en la cláusula 8.1, la Comisión paga al prestador los importes de las facturas relacionadas con el cargo fijo por capacidad.

Instalación	Registro contable de cargo fijo por capacidad de Ene-Dic 2022
Carbón Petacalco	\$115,551

#### **d. Fideicomisos de participación indirecta**

Adicionalmente mantiene relación indirecta por no ser Fideicomitente, pero con participación en calidad de acreditado, con dos Fideicomisos de garantía y pago de financiamiento, constituidos por Instituciones Financieras como Fideicomitente y Fideicomisarios para la emisión de valores vinculados a créditos otorgados a CFE. La propia CFE está nominada como Fideicomisaria en segundo lugar, por la eventualidad específica de que adquiera algunos de los certificados emitidos, y mantiene representación en sus Comités Técnicos de conformidad con las disposiciones contractuales.

CFE está obligada a cubrir al Fideicomiso en los términos del "Contrato de indemnización" que forma parte del contrato de Fideicomiso, los gastos en que éstos incurran por la emisión de valores y su administración.

Fideicomiso	Participación de CFE		Fiduciario
	Fideicomitente	Fideicomisario	
Fideicomiso N° 232246, constituido el 3 de noviembre de 2006	Banco Nacional de México, S. A., Integrante del Grupo Financiero Banamex.	<b>En primer lugar:</b> Cada uno de los tenedores preferentes de cada emisión. <b>En segundo lugar:</b> CFE.	HSBC México, S. A., Grupo Financiero HSBC
Fideicomiso N° 411, constituido el 6 de agosto de 2009	Banco Nacional de México, S. A., Integrante del Grupo Financiero Banamex.	<b>En primer lugar:</b> Cada uno de los tenedores preferentes de cada emisión. <b>En segundo lugar:</b> CFE.	Banamex

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, existen fondos por disponer en el Fideicomiso No. 232246 por \$8,821.

## 2 Naturaleza jurídica.

2.1 De conformidad con la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal, ninguno de los fideicomisos se consideran como Fideicomisos Públicos con la calidad de "Entidad", en virtud de:

- a. En 6 de ellos, CFE no tiene el carácter de Fideicomitente en su constitución.
- b. Los 4 restantes no cuentan con estructura orgánica análoga a la de las entidades paraestatales que los conforman como "entidades" en los términos de la Ley.

2.2 La SHCP ha mantenido en registro para efectos de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, únicamente para el caso de 4 (cuatro) de ellos, por la asignación de recursos federales, o la aportación del usufructo de terrenos propiedad de CFE donde se construirán las obras.

Registro de Fideicomisos ante SHCP		
No.	Fideicomisos	Registro
1	Fideicomiso Aislamiento Térmico de la Vivienda Mexicali, FIPATERM	700018TOQ058
2	Fideicomiso de Gastos Previos	200318TOQ01345
3	Fideicomiso de Admón. y Traslado de Dominio 2030	200318TOQ01050
4	Fideicomiso para el Ahorro de Energía (FIDE)	700018TOQ149

## 23. Normas emitidas aún no vigentes

A continuación, se enlistan los cambios recientes en las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB), que aún no son vigentes, las cuales se describen a continuación:

– *Clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes (Modificación NIC 1)*

Especifica los requerimientos para clasificar los pasivos como corrientes o no corrientes. La NIC 1 señala que se debe considerar como pasivo corriente, aquel pasivo que no se tenga el derecho para diferir la liquidación durante los siguientes doce meses. Las modificaciones son efectivas a partir del 1 de enero de 2024 y deben aplicarse retroactivamente.



– *Contratos de Seguros (NIIF 17)*

La NIIF 17 Contratos de Seguro, establece un nuevo modelo contable integral que brinda a los usuarios de información financiera una perspectiva completamente nueva sobre los estados financieros de las aseguradoras. Esta norma será efectiva a partir del 1 de enero de 2023.

Se espera que las siguientes normas e interpretaciones modificadas no tengan un impacto significativo sobre los estados financieros de la Empresa.

– *Definición de Estimaciones Contables*

Las enmiendas a la NIC 8 aclaran la diferencia entre cambios en las estimaciones y políticas contables resultantes de obtener de nueva información y la corrección de errores de periodos anteriores. Esta norma será efectiva a partir del 1 de enero de 2023.

– *Información a Revelar sobre Políticas Contables*

Las enmiendas a al NIC 1 tiene como objetivo eliminar reglas para revelar las políticas contables significativas y en su lugar incluir guías para evaluar la importancia relativa para seleccionar las políticas contables que deben ser reveladas. Efectiva a partir del 1 de enero de 2023.

– *Impuestos Diferidos relacionados con Activos y Pasivos que surgen de una transacción*

La norma reduce la exención el reconocimiento inicial de los impuestos diferidos establecidos en la NIC 12, aclarando que deben ser reconocidos los impuestos diferidos sobre derechos de uso y pasivos por arrendamiento. Esta norma será efectiva a partir del 1 de enero de 2023.

## **24. Emisión de la información financiera**

Los estados financieros separados y sus correspondientes notas fueron aprobadas por la Administración el 11 de abril de 2023. El Consejo de Administración tiene facultades para modificar la información financiera adjunta. Los hechos posteriores fueron considerados a la fecha.

**Comisión Federal de Electricidad  
Empresa Productiva del Estado**

Estados presupuestarios

Del ejercicio fiscal 2022

(Con el Informe de los Auditores Independientes)



## Índice

---

### Contenido

Informe del auditor independiente

Estados presupuestarios

- Analítico de Ingresos 1
  - Ingreso de Flujo de Efectivo 2
  - Egresos de Flujo de Efectivo 3
  - Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Administrativa 5
  - Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Económica y por Objeto del Gasto 6
  - Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Funcional y Programática 9
  - Gasto por Categoría Programática 27
  - Notas a los Estados Presupuestarios 34
-

## INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

### Al H. Consejo de Administración de Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado

#### Opinión con salvedades

Hemos auditado los Estados e Información Financiera Presupuestaria de Comisión Federal de Electricidad, Empresa Productiva del Estado (CFE), correspondientes al ejercicio presupuestario comprendido del 1 de enero al 31 de diciembre de 2022, que comprenden los Estados Analítico de Ingresos; de Ingresos de Flujo de Efectivo; de Egresos de Flujo de Efectivo; Analítico del Presupuesto de Egresos en Clasificación Administrativa; Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Económica y por Objeto del Gasto; Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Funcional Programática, así como las Notas Explicativas a los Estados e Información Financiera Presupuestaria que incluyen un resumen de las políticas presupuestarias significativas.

En nuestra opinión, excepto por los efectos de los hechos descritos en el párrafo de “Fundamento de la opinión con salvedades” los Estados e Información Financiera Presupuestaria adjuntos de CFE, que se describen en el párrafo anterior, están preparados, en todos los aspectos materiales, de conformidad con las disposiciones establecidas en el artículo 104, fracción VI de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, Ley General de Contabilidad Gubernamental, así como para la integración de la Cuenta Pública en apego a los Lineamientos emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

#### Fundamento de la opinión con salvedades

- a) Financiamiento de proyectos de infraestructura por medio de Fideicomisos

Con el objetivo de complementar el gasto de inversión en infraestructura eléctrica que requiere el país y contribuir a alcanzar los objetivos estratégicos establecidos en el Plan de Negocios 2023-2027, la Comisión Federal de Electricidad, E.P.E. (CFE) constituyó en su carácter de fideicomitente el “Fideicomiso de Energías Limpias No. 10670”, el “Fideicomiso de Proyectos de Generación



Convencional No. 10673” y el “Fideicomiso F/1320” (los Fideicomisos) como mecanismo de financiamiento, administración y fuente de pago de los proyectos.

El 30 de septiembre de 2021, los Fideicomisos a través de su Delegado Fiduciario y los Directores Generales de las Empresas Productivas Subsidiarias (EPS), celebraron contratos de comisión mercantil para la realización de todos los actos relacionados con la ejecución de Proyectos de Inversión, en donde las EPS, en su carácter de Comitente, otorgan una comisión mercantil al Fideicomiso, quien toma el carácter de Comisionista, obligándose éste último a llevar a cabo en nombre y por cuenta de la Comitente, la celebración de todos los contratos y demás actos jurídicos que sean necesarios para lograr dichos Proyectos de Inversión.

Una vez que los proyectos entren en operación, las EPS de Generación celebrarán contratos con los Fideicomisos para que éstas cedan parte de los ingresos futuros de los proyectos de inversión que se desarrollen, con lo que iniciarán el pago presupuestario de las obras construidas, cuyo monto se reflejará anualmente en el presupuesto y en el gasto público.

Al 31 de diciembre de 2022 la deuda de corto plazo contratada por dichos fideicomisos asciende a \$64,018 millones los cuales cuentan con el aval o garantía solidaria de la CFE. Estos créditos se esperan ser reestructurados a largo plazo a través de ECAs y/o Agencias de Desarrollo. Al respecto la SHCP tomó nota de la garantía otorgada por la CFE.

Los recursos obtenidos de las instituciones financieras son transferidos a CFE en tanto se realizan las adquisiciones de bienes y servicios. Al 31 de diciembre de 2022 los pasivos a favor de los fideicomisos ascienden a \$17,383 millones.

La CFE registra contablemente en cuentas de orden el pasivo total que corresponde al valor de los proyectos, con carácter de contingente. En opinión de la administración la operación descrita no tiene efecto presupuestario.

#### b) Recursos obtenidos mediante Instrumentos Financieros de Negociación

El 7 de abril de 2022, se celebró una operación de derivados en formato de Funded Swap con el Banco Credit Suisse AG - Cayman Branch al amparo del contrato maestro ISDA 1992, firmado entre Credit Suisse Cayman Islands Branch y la CFE el 24 de noviembre de 2004.

La operación se encuentra estructurada con fecha de vencimiento al 11 de abril de 2023 con la opción de extender el periodo hasta el 8 de abril de 2025. El monto notional de la operación por 325 millones de francos suizos fue transferido por Credit Suisse a CFE el día de cierre de la operación y los recursos se utilizaron para cubrir las obligaciones en moneda extranjera de la CFE. Al cierre de 2022 el derivado refleja un valor de mercado negativo por \$6,995 millones. La CFE tiene la opción de hacer pagos parciales de principal periódicamente, y cualquier monto que CFE decida repagar podrá ser utilizado nuevamente en periodos posteriores dentro de la vigencia de la transacción. Los intereses son

pagaderos cada 28 días a una tasa de interés variable de TIE menos 85 puntos básicos. Esta operación clasifica bajo la categoría de negociación por no estar asociados a una posición primaria de Deuda Documentada o PIDIREGA y dado que el derivado no incluye la moneda funcional de la CFE.

La CFE registra contablemente en pasivo como instrumento financiero derivado. La operación descrita, en opinión de la administración, no tiene efecto presupuestario.

c) Inversión financiera

El 24 de mayo de 2022 mediante el oficio No. 1791 se solicita por parte de CFE Transmisión una ampliación presupuestal en Inversión Financiera para cumplir con la Segunda Llamada de Capital del Fideicomiso Maestro de Inversión (FMI) por un importe de \$10,514 millones, monto que fue transferido el 25 de mayo de 2022. En el mes de diciembre por instrucciones de la Dirección Corporativa de Finanzas se efectuó un registro contable por \$3,542 millones que disminuye la inversión incrementando el saldo en bancos, sin embargo, no obtuvimos la evidencia que ampare dicho registro.

d) Disposición de recursos destinados al pago de jubilaciones y pensiones

La CFE tiene creado el fideicomiso denominado Scotiabank Inverlat, S.A., fideicomiso 11040961 el cual administra los recursos de la reserva para jubilaciones y pensiones. Dichos recursos de la reserva fueron aportados por la SHCP en cumplimiento del “Acuerdo por el que se emitieron las disposiciones de carácter general relativas a la Asunción por parte del gobierno federal de las obligaciones de pago de pensiones y jubilaciones a cargo de la CFE”. Durante el ejercicio 2022 la entidad dispuso de los recursos de la reserva por \$4,256 millones, de acuerdo al prorrogo elaborado por la CFE.

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría. Nuestras responsabilidades, de acuerdo con estas normas, se describen con más detalle en la sección “Responsabilidades del auditor sobre la auditoría de los Estados e Información Financiera Presupuestaria” de nuestro informe. Somos independientes de CFE de conformidad con el Código de Ética Profesional del Instituto Mexicano de Contadores Públicos, A.C., junto con los requerimientos de ética que son aplicables a nuestra auditoría de los estados financieros presupuestarios en México, y hemos cumplido con las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos y con el Código de Ética Profesional. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y apropiada para nuestra opinión.

**Párrafos de énfasis:**

Sin que ello tenga efectos en nuestra opinión, llamamos la atención sobre los siguientes asuntos:

e) Financiamiento de proyectos de infraestructura por medio de Fideicomisos

Con el objetivo de complementar el gasto de inversión en infraestructura eléctrica que requiere el país y contribuir a alcanzar los objetivos estratégicos establecidos en el Plan de Negocios 2023-2027, la Comisión Federal de Electricidad, E.P.E. (CFE) constituyó en su carácter de fideicomitente el “Fideicomiso de Energías Limpias No. 10670”, el “Fideicomiso de Proyectos de Generación Convencional No. 10673” y el “Fideicomiso F/1320” (los Fideicomisos) como mecanismo de financiamiento, administración y fuente de pago de los proyectos.

El 30 de septiembre de 2021, los Fideicomisos a través de su Delegado Fiduciario y los Directores Generales de las Empresas Productivas Subsidiarias (EPS), celebraron contratos de comisión mercantil para la realización de todos los actos relacionados con la ejecución de Proyectos de Inversión, en donde las EPS, en su carácter de Comitente, otorgan una comisión mercantil al Fideicomiso, quien toma el carácter de Comisionista, obligándose éste último a llevar a cabo en nombre y por cuenta de la Comitente, la celebración de todos los contratos y demás actos jurídicos que sean necesarios para lograr dichos Proyectos de Inversión.

Una vez que los proyectos entren en operación, las EPS de Generación celebrarán contratos con los Fideicomisos para que éstas cedan parte de los ingresos futuros de los proyectos de inversión que se desarrollen, con lo que iniciarán el pago presupuestario de las obras construidas, cuyo monto se reflejará anualmente en el presupuesto y en el gasto público.

Al 31 de diciembre de 2022 la deuda de corto plazo contratada por dichos fideicomisos asciende a \$64,018 millones los cuales cuentan con el aval o garantía solidaria de la CFE. Estos créditos se esperan ser reestructurados a largo plazo a través de ECAs y/o Agencias de Desarrollo. Al respecto la SHCP tomó nota de la garantía otorgada por la CFE.

Los recursos obtenidos de las instituciones financieras son transferidos a CFE en tanto se realizan las adquisiciones de bienes y servicios. Al 31 de diciembre de 2022 los pasivos a favor de los fideicomisos ascienden a \$17,383 millones.

La CFE registra contablemente en cuentas de orden el pasivo total que corresponde al valor de los proyectos, con carácter de contingente. En opinión de la administración la operación descrita no tiene efecto presupuestario.

f) Recursos obtenidos mediante Instrumentos Financieros de Negociación

El 7 de abril de 2022, se celebró una operación de derivados en formato de Funded Swap con el Banco Credit Suisse AG - Cayman Branch al amparo del contrato maestro ISDA 1992, firmado entre Credit Suisse Cayman Islands Branch y la CFE el 24 de noviembre de 2004.

La operación se encuentra estructurada con fecha de vencimiento al 11 de abril de 2023 con la opción de extender el periodo hasta el 8 de abril de 2025. El monto notional de la operación por 325 millones de francos suizos fue transferido por Credit Suisse a CFE el día de cierre de la operación y los recursos

se utilizaron para cubrir las obligaciones en moneda extranjera de la CFE. Al cierre de 2022 el derivado refleja un valor de mercado negativo por \$6,995 millones. La CFE tiene la opción de hacer pagos parciales de principal periódicamente, y cualquier monto que CFE decida repagar podrá ser utilizado nuevamente en periodos posteriores dentro de la vigencia de la transacción. Los intereses son pagaderos cada 28 días a una tasa de interés variable de TIIE menos 85 puntos básicos. Esta operación clasifica bajo la categoría de negociación por no estar asociados a una posición primaria de Deuda Documentada o PIDIREGA y dado que el derivado no incluye la moneda funcional de la CFE.

La CFE registra contablemente en pasivo como instrumento financiero derivado. La operación descrita, en opinión de la administración, no tiene efecto presupuestario.

g) Inversión financiera

El 24 de mayo de 2022 mediante el oficio No. 1791 se solicita por parte de CFE Transmisión una ampliación presupuestal en Inversión Financiera para cumplir con la Segunda Llamada de Capital del Fideicomiso Maestro de Inversión (FMI) por un importe de \$10,514 millones, monto que fue transferido el 25 de mayo de 2022. En el mes de diciembre se elaboró documento por \$3,542 millones que disminuye la inversión incrementando el saldo en bancos, sin embargo no obtuvimos la evidencia que ampare el movimiento bancario.

h) Disposición de recursos destinados al pago de jubilaciones y pensiones

La CFE tiene creado el fideicomiso denominado Scotiabank Inverlat, S.A., fideicomiso 11040961 el cual administra los recursos de la reserva para jubilaciones y pensiones. Dichos recursos de la reserva fueron aportados por la SHCP en cumplimiento del “Acuerdo por el que se emitieron las disposiciones de carácter general relativas a la Asunción por parte del gobierno federal de las obligaciones de pago de pensiones y jubilaciones a cargo de la CFE”; sin embargo, durante el ejercicio 2022 la entidad dispuso de los recursos de la reserva por \$20,179 millones.

**Otra cuestión**

La Administración de CFE ha preparado un juego de Estados Financieros al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2022, de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), sobre los cuales emitimos una opinión sin salvedades, con fecha 11 de abril de 2023, conforme a las Normas Internacionales de Auditoría.

**Responsabilidades de la Administración y de los Encargados del Gobierno de CFE sobre los estados e información financiera presupuestaria**

La Administración de CFE es responsable de la preparación de los Estados e Información Financiera Presupuestaria de conformidad con las disposiciones establecidas en el artículo 104, fracción VI de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria,

Ley General de Contabilidad Gubernamental, así como para la integración de la Cuenta Pública en apego a los Lineamientos emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, y del control interno que la Administración consideró necesario para permitir la preparación de los Estados e Información Financiera Presupuestaria libre de incorrección material debida a fraude o error.

Los Encargados del Gobierno de CFE son responsables de la supervisión del proceso de información financiera de CFE.

### **Responsabilidades del auditor sobre la auditoría de los Estados e Información Financiera Presupuestaria**

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable sobre de que los Estados e Información Financiera Presupuestaria, en su conjunto, se encuentran libres de incorrección material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto nivel de seguridad, pero no es una garantía, de que una auditoría realizada de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría siempre detecte una incorrección material cuando existe. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y son consideradas materiales si individualmente, o en su conjunto, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios hacen basándose en los estados e información financiera presupuestaria.

Como parte de una auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de incorrección material en los Estados e Información Financiera Presupuestaria, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos los procedimientos de auditoría para responder a esos riesgos y obtener evidencia de auditoría suficiente y apropiada para obtener una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección material debida a fraude es mayor que en el caso de una incorrección material, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, manifestaciones intencionalmente erróneas, omisiones intencionales o la anulación del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno importante para la auditoría con el fin de diseñar los procedimientos de auditoría que consideramos adecuados en las circunstancias, y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de CFE.
- Evaluamos lo apropiado de las políticas presupuestales utilizadas, así como las revelaciones hechas por la Administración de CFE.



Nos comunicamos con los Encargados del Gobierno de CFE en relación, entre otras cuestiones, con el alcance planeado y el momento de realización de la auditoría y los hallazgos importantes de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa en el control interno que identificamos durante nuestra auditoría.

**GOSSLER, S.C.**

Miembro de Crowe Global

C.P.C. Leopardo Brizuela Arce  
Socio de Auditoría

Ciudad de México  
Abril 11, 2023

## Cuenta Pública 2022

### CUENTA PÚBLICA 2022 ESTADO ANALÍTICO DE INGRESOS UJB CFE CORPORATIVO (PESOS)

Rubro de Ingresos	INGRESO					DIFERENCIA
	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	
	(1)	(2)	(3 = 1 + 2)	(4)	(5)	
Impuestos	0	0	0	0	0	0
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Contribuciones de Mejoras	0	0	0	0	0	0
Derechos	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Aprovechamientos	0	0	0	0	0	0
Ingresos por Venta de Bienes, Prestación de Servicios y Otros Ingresos	217,098,933,637	64,425,209,807	281,524,143,444	281,605,904,209	281,524,143,444	64,425,209,807
Participaciones, Aportaciones, Convenios, Incentivos Derivados de la Colaboración Fiscal y Fondos Distintos de Aportaciones	0	0	0	0	0	0
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones, y Pensiones y Jubilaciones	0	200,000,000	200,000,000	200,000,000	200,000,000	200,000,000
Ingresos Derivados de Financiamientos	20,115,985,022	-1,338,332	20,114,646,690	19,128,457,527	19,128,457,527	-987,527,495
<b>Total</b>	<b>237,214,918,659</b>	<b>64,623,871,475</b>	<b>301,838,790,134</b>	<b>300,934,361,736</b>	<b>300,852,600,971</b>	<b>63,637,682,312</b>
				<b>Ingresos Excedentes</b>		<b>63,637,682,312</b>

Estado Analítico de Ingresos por Fuente de Financiamiento	INGRESO					DIFERENCIA
	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	
	(1)	(2)	(3 = 1 + 2)	(4)	(5)	
<b>Ingresos del Poder Ejecutivo Federal o Estatal y de los Municipios</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Impuestos	0	0	0	0	0	0
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Contribuciones de Mejoras	0	0	0	0	0	0
Derechos	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Aprovechamientos	0	0	0	0	0	0
Participaciones, Aportaciones, Convenios, Incentivos Derivados de la Colaboración Fiscal y Fondos Distintos de Aportaciones	0	0	0	0	0	0
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones, y Pensiones y Jubilaciones	0	0	0	0	0	0
<b>Ingresos de los Entes Públicos de los Poderes Legislativo y Judicial, de los Órganos Autónomos y del Sector Paraestatal o Paramunicipal, así como de las Empresas Productivas del Estado</b>	<b>217,098,933,637</b>	<b>64,625,209,807</b>	<b>281,724,143,444</b>	<b>281,805,904,209</b>	<b>281,724,143,444</b>	<b>64,625,209,807</b>
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Ingresos por Ventas de Bienes, Prestación de Servicios y Otros Ingresos	217,098,933,637	64,425,209,807	281,524,143,444	281,605,904,209	281,524,143,444	64,425,209,807
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones, y Pensiones y Jubilaciones	0	200,000,000	200,000,000	200,000,000	200,000,000	200,000,000
<b>Ingresos Derivados de Financiamiento</b>	<b>20,115,985,022</b>	<b>-1,338,332</b>	<b>20,114,646,690</b>	<b>19,128,457,527</b>	<b>19,128,457,527</b>	<b>-987,527,495</b>
Ingresos Derivados de Financiamientos	20,115,985,022	-1,338,332	20,114,646,690	19,128,457,527	19,128,457,527	-987,527,495
<b>Total</b>	<b>237,214,918,659</b>	<b>64,623,871,475</b>	<b>301,838,790,134</b>	<b>300,934,361,736</b>	<b>300,852,600,971</b>	<b>63,637,682,312</b>
				<b>Ingresos Excedentes</b>		<b>63,637,682,312</b>

## Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022  
INGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO  
UJB CFE CORPORATIVO  
(PESOS)

Concepto	ESTIMADO	MODIFICADO	RECAUDADO	DIFERENCIA ENTRE RECAUDADO Y ESTIMADO
<b>TOTAL DE RECURSOS<sup>1/</sup></b>	<b>411,507,152,018</b>	<b>537,095,102,003</b>	<b>536,108,912,840</b>	<b>124,601,760,822</b>
<b>DISPONIBILIDAD INICIAL</b>	<b>174,292,233,359</b>	<b>235,256,311,869</b>	<b>235,256,311,869</b>	<b>60,964,078,510</b>
<b>CORRIENTES Y DE CAPITAL</b>	<b>217,098,933,637</b>	<b>281,524,143,444</b>	<b>281,524,143,444</b>	<b>64,425,209,807</b>
VENTA DE BIENES	0	0	0	0
INTERNAS	0	0	0	0
EXTERNAS	0	0	0	0
VENTA DE SERVICIOS	215,871,998,867	279,286,935,744	279,286,935,744	63,414,936,877
INTERNAS	215,871,998,867	279,286,935,744	279,286,935,744	63,414,936,877
EXTERNAS	0	0	0	0
INGRESOS DIVERSOS	1,226,934,770	2,237,207,700	2,237,207,700	1,010,272,930
VENTA DE INVERSIONES	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS	0	0	0	0
<b>INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
POR CUENTA DE TERCEROS	0	0	0	0
POR EROGACIONES RECUPERABLES	0	0	0	0
<b>TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES</b>	<b>0</b>	<b>200,000,000</b>	<b>200,000,000</b>	<b>200,000,000</b>
CORRIENTES	0	200,000,000	200,000,000	200,000,000
INVERSIÓN FÍSICA	0	0	0	0
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA	0	0	0	0
INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS	0	0	0	0
<b>SUMA DE INGRESOS DEL AÑO</b>	<b>217,098,933,637</b>	<b>281,524,143,444</b>	<b>281,724,143,444</b>	<b>64,625,209,807</b>
<b>ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO</b>	<b>20,115,985,022</b>	<b>20,114,646,690</b>	<b>19,128,457,527</b>	<b>-987,527,495</b>
INTERNO	4,000,000,000	15,626,729,045	15,626,729,045	11,626,729,045
EXTERNO	16,115,985,022	4,487,917,645	3,501,728,482	-12,614,256,540

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

Fuente: Estimado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público; Recaudado, el ente público.



## Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022  
EGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO  
UJB CFE CORPORATIVO  
(PESOS)

Concepto	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
<b>TOTAL DE RECURSOS<sup>1/</sup></b>	<b>411,507,152,018</b>	<b>186,304,264,875</b>	<b>60,716,314,890</b>	<b>537,095,102,003</b>	<b>536,108,912,840</b>	<b>0</b>	<b>536,108,912,840</b>
<b>GASTO CORRIENTE</b>	<b>101,961,330,178</b>	<b>71,061,428,403</b>	<b>11,788,128,806</b>	<b>161,234,629,775</b>	<b>161,234,629,775</b>	<b>0</b>	<b>161,234,629,775</b>
<b>SERVICIOS PERSONALES</b>	<b>9,990,366,301</b>	<b>263,867,120</b>	<b>0</b>	<b>10,254,233,421</b>	<b>10,254,233,421</b>	<b>0</b>	<b>10,254,233,421</b>
SUELDOS Y SALARIOS	2,771,527,756	145,273,619	0	2,916,801,375	2,916,801,375	0	2,916,801,375
GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	954,486,904	45,096,681	0	999,583,585	999,583,585	0	999,583,585
OTROS	6,264,351,641	73,496,820	0	6,337,848,461	6,337,848,461	0	6,337,848,461
<b>DE OPERACIÓN</b>	<b>79,506,571,922</b>	<b>59,895,780,706</b>	<b>11,486,396,050</b>	<b>127,915,956,578</b>	<b>127,915,956,578</b>	<b>0</b>	<b>127,915,956,578</b>
COMBUSTIBLE PARA LA GENERACIÓN DE ELECTRICIDAD	50,555,887,556	0	6,027,668,723	44,528,218,833	44,528,218,833	0	44,528,218,833
ADQUISICIÓN DE ENERGÍA	1,373,992	0	833,393	540,599	540,599	0	540,599
FLETES	5,701,952	0	4,436,935	1,265,017	1,265,017	0	1,265,017
CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	6,002,056,229	0	3,237,169,227	2,764,887,002	2,764,887,002	0	2,764,887,002
SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	501,941,873	0	395,367,619	106,574,254	106,574,254	0	106,574,254
SEGUROS	3,597,212,713	0	1,820,920,153	1,776,292,560	1,776,292,560	0	1,776,292,560
OTROS	18,842,397,607	59,895,780,706	0	78,738,178,313	78,738,178,313	0	78,738,178,313
<b>PAGOS RELATIVOS A PIDIREGAS</b>	<b>301,732,756</b>	<b>0</b>	<b>301,732,756</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
CARGOS FIJOS	287,307,644	0	287,307,644	0	0	0	0
CARGOS VARIABLES	14,425,112	0	14,425,112	0	0	0	0
<b>SUBSIDIOS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>OTRAS EROGACIONES</b>	<b>95,663,713</b>	<b>234,981,288</b>	<b>0</b>	<b>330,645,001</b>	<b>330,645,001</b>	<b>0</b>	<b>330,645,001</b>
<b>OPERACIONES INTEREMPRESAS</b>	<b>12,066,995,486</b>	<b>10,666,799,289</b>	<b>0</b>	<b>22,733,794,775</b>	<b>22,733,794,775</b>	<b>0</b>	<b>22,733,794,775</b>
COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	0	0	0	0	0	0	0
SERVICIOS CORPORATIVOS	12,066,995,486	6,205,533,430	0	18,272,528,916	18,272,528,916	0	18,272,528,916
SERVICIOS INTEREMPRESAS	0	4,461,265,859	0	4,461,265,859	4,461,265,859	0	4,461,265,859
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
<b>PENSIONES Y JUBILACIONES</b>	<b>11,491,285,669</b>	<b>2,067,830,748</b>	<b>0</b>	<b>13,559,116,417</b>	<b>13,559,116,417</b>	<b>0</b>	<b>13,559,116,417</b>
<b>INVERSIÓN FÍSICA</b>	<b>16,035,318,329</b>	<b>0</b>	<b>4,805,853,624</b>	<b>11,229,464,705</b>	<b>11,229,464,705</b>	<b>0</b>	<b>11,229,464,705</b>
BIENES MUEBLES E INMUEBLES	1,453,439,257	0	1,105,865,143	347,574,114	347,574,114	0	347,574,114
OBRA PÚBLICA	773,714,664	0	512,280,151	261,434,513	261,434,513	0	261,434,513
PAGO DE PIDIREGAS	12,851,618,333	0	2,282,919,304	10,568,699,029	10,568,699,029	0	10,568,699,029
PAGO DE BLTS	0	0	0	0	0	0	0
MANTENIMIENTO	956,546,075	0	904,789,026	51,757,049	51,757,049	0	51,757,049
SUBSIDIOS	0	0	0	0	0	0	0

## Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022  
EGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO  
UJB CFE CORPORATIVO  
(PESOS)

Concepto	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
OTRAS EROGACIONES	0	0	0	0	0	0	0
<b>INVERSIÓN FINANCIERA</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	0	0	0	0	0	0	0
ADQUISICIÓN DE VALORES	0	0	0	0	0	0	0
<b>COSTO FINANCIERO NETO</b>	<b>29,585,647,177</b>	<b>2,968,255,194</b>	<b>19,245,366,210</b>	<b>13,308,536,161</b>	<b>13,308,536,161</b>	<b>0</b>	<b>13,308,536,161</b>
COSTO FINANCIERO BRUTO	31,167,537,595	2,968,255,194	19,311,231,229	14,824,561,560	14,824,561,560	0	14,824,561,560
INTERNOS	9,354,275,012	2,137,392,609	109,074,609	11,382,593,012	11,382,593,012	0	11,382,593,012
INTERESES	5,961,174,708	1,876,848,892	0	7,838,023,600	7,838,023,600	0	7,838,023,600
RENDIMIENTOS DEL GOBIERNO FEDERAL	0	0	0	0	0	0	0
PIDIREGAS	3,256,386,378	260,543,717	0	3,516,930,095	3,516,930,095	0	3,516,930,095
OTROS	136,713,926	0	109,074,609	27,639,317	27,639,317	0	27,639,317
EXTERNOS	14,079,035,864	727,216,265	415,193,801	14,391,058,328	14,391,058,328	0	14,391,058,328
INTERESES	8,166,787,970	727,216,265	0	8,894,004,235	8,894,004,235	0	8,894,004,235
PIDIREGAS	3,619,070,432	0	176,453,667	3,442,616,765	3,442,616,765	0	3,442,616,765
BLTS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	2,293,177,462	0	238,740,134	2,054,437,328	2,054,437,328	0	2,054,437,328
OTROS	7,734,226,719	103,646,320	18,786,962,819	-10,949,089,780	-10,949,089,780	0	-10,949,089,780
INGRESOS POR INTERESES	1,581,890,418	0	65,865,019	1,516,025,399	1,516,025,399	0	1,516,025,399
<b>EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS</b>	<b>1,200,089,402</b>	<b>0</b>	<b>24,876,966,250</b>	<b>-23,676,876,848</b>	<b>-23,676,876,848</b>	<b>0</b>	<b>-23,676,876,848</b>
POR CUENTA DE TERCEROS	0	0	2,050,119,586	-2,050,119,586	-2,050,119,586	0	-2,050,119,586
EROGACIONES RECUPERABLES	1,200,089,402	0	22,826,846,664	-21,626,757,262	-21,626,757,262	0	-21,626,757,262
<b>SUMA DE EGRESOS DEL AÑO</b>	<b>160,273,670,755</b>	<b>76,097,514,345</b>	<b>60,716,314,890</b>	<b>175,654,870,210</b>	<b>175,654,870,210</b>	<b>0</b>	<b>175,654,870,210</b>
<b>ENTEROS A TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
ORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	0
EXTRAORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	0
<b>DISPONIBILIDAD FINAL</b>	<b>251,233,481,263</b>	<b>110,206,750,530</b>	<b>0</b>	<b>361,440,231,793</b>	<b>360,454,042,630</b>	<b>0</b>	<b>360,454,042,630</b>
DIFERENCIAS CAMBIARIAS, AJUSTES CONTABLES Y OPERACIONES EN TRÁNSITO	0	0	0	0	0	0	0

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Pagado, el ente público.

## Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022  
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ADMINISTRATIVA<sup>1/</sup>  
UJB CFE CORPORATIVO  
(PESOS)

DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL	160,273,670,755	175,654,870,210	179,813,666,967	175,654,870,210	-4,158,796,757

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

## Cuenta Pública 2022

CUESTA PÚBLICA 2022  
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA Y POR OBJETO DEL GASTO<sup>1/</sup>  
UJB CFE CORPORATIVO  
(PESOS)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
<b>TOTAL</b>	<b>160,273,670,755</b>	<b>175,654,870,210</b>	<b>179,813,666,967</b>	<b>175,654,870,210</b>	<b>-4,158,796,757</b>
<b>Gasto Corriente</b>	<b>131,546,977,355</b>	<b>172,493,046,350</b>	<b>179,864,037,685</b>	<b>172,493,046,350</b>	<b>-7,370,991,335</b>
Servicios Personales	9,990,366,301	10,254,233,421	10,162,132,467	10,254,233,421	92,100,954
1000 Servicios personales	9,990,366,301	10,254,233,421	10,162,132,467	10,254,233,421	92,100,954
1100 Remuneraciones al personal de carácter permanente	2,732,218,798	2,881,881,164	2,885,119,958	2,881,881,164	-3,238,794
1200 Remuneraciones al personal de carácter transitorio	39,308,958	34,920,211	34,956,211	34,920,211	-36,000
1300 Remuneraciones adicionales y especiales	1,003,291,957	1,075,471,997	1,051,626,871	1,075,471,997	23,845,126
1400 Seguridad social	954,486,904	999,583,585	999,255,890	999,583,585	327,695
1500 Otras prestaciones sociales y económicas	5,261,059,684	5,262,376,464	5,191,173,537	5,262,376,464	71,202,927
Gasto De Operación	91,573,567,408	150,649,751,353	156,372,529,636	150,649,751,353	-5,722,778,283
2000 Materiales y suministros	55,349,696,423	111,491,067,644	115,841,530,380	111,491,067,644	-4,350,462,736
2100 Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	29,568,061	38,681,470	40,124,942	38,681,470	-1,443,472
2200 Alimentos y utensilios	5,784,292	2,882,574	2,950,717	2,882,574	-68,143
2300 Materias primas y materiales de producción y comercialización	2,475,277,131	65,661,216,205	65,661,216,205	65,661,216,205	
2400 Materiales y artículos de construcción y de reparación	1,212,238,395	391,874,552	391,828,517	391,874,552	46,035
2500 Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	116,820,464	39,866,083	39,937,956	39,866,083	-71,873
2600 Combustibles, lubricantes y aditivos	50,590,477,967	44,577,295,678	48,902,633,193	44,577,295,678	-4,325,337,515
2700 Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	184,932,023	104,190,318	120,119,436	104,190,318	-15,929,118
2900 Herramientas, refacciones y accesorios menores	734,598,090	675,060,764	682,719,414	675,060,764	-7,658,650
3000 Servicios generales	36,223,870,985	39,158,683,709	40,530,999,256	39,158,683,709	-1,372,315,547
3100 Servicios básicos	963,173,515	711,258,425	710,600,467	711,258,425	657,958
3200 Servicios de arrendamiento	2,898,900,377	1,641,185,592	1,884,203,223	1,641,185,592	-243,017,631
3300 Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	2,524,930,158	1,637,095,446	1,620,267,846	1,637,095,446	16,827,600
3400 Servicios financieros, bancarios y comerciales	4,113,907,251	2,506,437,995	2,506,450,561	2,506,437,995	-12,566
3500 Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	6,002,056,229	2,764,887,002	3,916,183,838	2,764,887,002	-1,151,296,836
3600 Servicios de comunicación social y publicidad	87,211,885	277,276,691	277,276,691	277,276,691	
3700 Servicios de traslado y viáticos	305,420,185	235,533,393	230,135,788	235,533,393	5,397,605
3800 Servicios oficiales	8,865,098	43,169,550	43,221,550	43,169,550	-52,000
3900 Otros servicios generales	19,319,406,287	29,341,839,615	29,342,659,292	29,341,839,615	-819,677
Otros De Corriente	29,983,043,646	11,589,061,576	13,329,375,582	11,589,061,576	-1,740,314,006
2000 Materiales y suministros	14,425,112				
2600 Combustibles, lubricantes y aditivos	14,425,112				
3000 Servicios generales	368,002,043	-1,720,835,033	19,478,973	-1,720,835,033	-1,740,314,006

## Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022  
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA Y POR OBJETO DEL GASTO<sup>1/</sup>  
UJB CFE CORPORATIVO  
(PESOS)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
3200 Servicios de arrendamiento	287,307,644				
3900 Otros servicios generales	80,694,399	-1,720,835,033	19,478,973	-1,720,835,033	-1,740,314,006
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	14,969,314	1,360,448	1,360,448	1,360,448	
4400 Ayudas sociales	723,344	1,360,448	1,360,448	1,360,448	
4800 Donativos	14,245,970				
9000 Deuda pública	29,585,647,177	13,308,536,161	13,308,536,161	13,308,536,161	
9200 Intereses de la deuda pública	19,421,529,070	22,175,549,296	22,175,549,296	22,175,549,296	
9300 Comisiones de la deuda pública	1,514,990,133	213,838,541	213,838,541	213,838,541	
9400 Gastos de la deuda pública	914,901,255	1,868,238,104	1,868,238,104	1,868,238,104	
9500 Costo por coberturas	7,734,226,719	-10,949,089,780	-10,949,089,780	-10,949,089,780	
<b>Pensiones Y Jubilaciones</b>	<b>11,491,285,669</b>	<b>13,559,116,417</b>	<b>13,516,193,694</b>	<b>13,559,116,417</b>	<b>42,922,723</b>
Pensiones Y Jubilaciones	11,491,285,669	13,559,116,417	13,516,193,694	13,559,116,417	42,922,723
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	11,491,285,669	13,559,116,417	13,516,193,694	13,559,116,417	42,922,723
4500 Pensiones y jubilaciones	11,491,285,669	13,559,116,417	13,516,193,694	13,559,116,417	42,922,723
<b>Gasto De Inversión</b>	<b>17,235,407,731</b>	<b>-10,397,292,557</b>	<b>-13,566,564,412</b>	<b>-10,397,292,557</b>	<b>3,169,271,855</b>
Inversión Física	16,035,318,329	11,229,464,705	11,206,684,902	11,229,464,705	22,779,803
5000 Bienes muebles, inmuebles e intangibles	14,305,057,590	10,916,273,143	10,885,458,761	10,916,273,143	30,814,382
5100 Mobiliario y equipo de administración	301,433,243	82,266,551	56,557,058	82,266,551	25,709,493
5300 Equipo e instrumental medico y de laboratorio	151,960,000	89,574,319	90,938,539	89,574,319	-1,364,220
5400 Vehículos y equipo de transporte	3,327,456	317,716	317,716	317,716	
5600 Maquinaria, otros equipos y herramientas	115,048,558	160,510,783	161,341,654	160,510,783	-830,871
5800 Bienes inmuebles	12,851,618,333	10,569,699,029	10,569,699,029	10,569,699,029	
5900 Activos intangibles	881,670,000	13,904,745	6,604,765	13,904,745	7,299,980
6000 Inversión pública	1,730,260,739	313,191,562	321,226,141	313,191,562	-8,034,579
6200 Obra pública en bienes propios	1,730,260,739	313,191,562	321,226,141	313,191,562	-8,034,579
Otros De Inversión	1,200,089,402	-21,626,757,262	-24,773,249,314	-21,626,757,262	3,146,492,052
3000 Servicios generales	1,200,089,402	-21,626,757,262	-24,773,249,314	-21,626,757,262	3,146,492,052
3900 Otros servicios generales	1,200,089,402	-21,626,757,262	-24,773,249,314	-21,626,757,262	3,146,492,052

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

# Cuenta Pública 2022

## CUENTA PÚBLICA 2022 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> UJB CFE CORPORATIVO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
						9,990,366,301	91,573,567,408		29,983,043,646	131,546,977,355	11,491,285,669	16,035,318,329	1,200,089,402	17,235,407,731	160,273,670,755	82.1	7.2	10.8		
						10,254,233,421	150,649,751,353		11,589,061,576	172,493,046,350	13,559,116,417	11,229,464,705	-21,626,757,262	-10,397,292,557	175,654,870,210	98.2	7.7	-0-		
						10,162,132,467	156,372,529,636		13,329,375,582	179,864,037,685	13,516,193,694	11,206,684,902	-24,773,249,314	-13,566,564,412	179,813,666,967	100.0	7.5	-0-		
						10,254,233,421	150,649,751,353		11,589,061,576	172,493,046,350	13,559,116,417	11,229,464,705	-21,626,757,262	-10,397,292,557	175,654,870,210	98.2	7.7	-0-		
						102.6	164.5		38.7	131.1	118.0	70.0	-0-	-0-	109.6					
						100.0	100.0		100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0					
1							Gobierno													
1						80,605,134	227,939			80,833,073					80,833,073	100.0				
1						81,466,144	481,475		-4,931,307	77,016,312			-29,455	-29,455	76,986,857	100.0		-0-		
1						81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0		-0-		
1						81,466,144	481,475		-4,931,307	77,016,312			-29,455	-29,455	76,986,857	100.0		-0-		
1						101.1	211.2			95.3					95.2					
1						100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0					
1	3						Coordinación de la Política de Gobierno													
1	3					80,605,134	227,939			80,833,073					80,833,073	100.0				
1	3					81,466,144	481,475		-4,931,307	77,016,312			-29,455	-29,455	76,986,857	100.0		-0-		
1	3					81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0		-0-		
1	3					81,466,144	481,475		-4,931,307	77,016,312			-29,455	-29,455	76,986,857	100.0		-0-		
1	3					101.1	211.2			95.3					95.2					
1	3					100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0					
1	3	04					Función Pública													
1	3	04				80,605,134	227,939			80,833,073					80,833,073	100.0				
1	3	04				81,466,144	481,475		-4,931,307	77,016,312			-29,455	-29,455	76,986,857	100.0		-0-		
1	3	04				81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0		-0-		
1	3	04				81,466,144	481,475		-4,931,307	77,016,312			-29,455	-29,455	76,986,857	100.0		-0-		
1	3	04				101.1	211.2			95.3					95.2					
1	3	04				100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0					
1	3	04	001				Función pública y buen gobierno													
1	3	04	001			80,605,134	227,939			80,833,073					80,833,073	100.0				
1	3	04	001			81,466,144	481,475		-4,931,307	77,016,312			-29,455	-29,455	76,986,857	100.0		-0-		
1	3	04	001			81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0		-0-		
1	3	04	001			81,466,144	481,475		-4,931,307	77,016,312			-29,455	-29,455	76,986,857	100.0		-0-		
1	3	04	001			101.1	211.2			95.3					95.2					
1	3	04	001			100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0					
1	3	04	001	O001			Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno													
1	3	04	001	O001		80,605,134	227,939			80,833,073					80,833,073	100.0				
1	3	04	001	O001		81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0		-0-		
1	3	04	001	O001		81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0		-0-		
1	3	04	001	O001		81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0		-0-		
1	3	04	001	O001		101.1	211.2			102.0					102.0					
1	3	04	001	O001		100.0	100.0		100.0	100.0					100.0					
1	3	04	001	O001	UJB		CFE Corporativo													
1	3	04	001	O001	UJB	80,605,134	227,939			80,833,073					80,833,073	100.0				
1	3	04	001	O001	UJB	81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0		-0-		

# Cuenta Pública 2022

## CUENTA PÚBLICA 2022 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> UJB CFE CORPORATIVO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	3	04	001	O001	UJB	Devengado	81.466,144	481.475		531.705	82.479,324				82.479,324	100,0				
1	3	04	001	O001	UJB	Pagado	81.466,144	481.475		531.705	82.479,324				82.479,324	100,0				
1	3	04	001	O001	UJB	Porcentaje Pag/Aprob	101.1	211.2			102.0				102.0					
1	3	04	001	O001	UJB	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0					
1	3	04	001	W001		Operaciones ajenas														
1	3	04	001	W001		Aprobado														
1	3	04	001	W001		Modificado			-5.463,012	-5.463,012			-29.455	-29.455	-5.492,467	99,5		0,5		
1	3	04	001	W001		Devengado														
1	3	04	001	W001		Pagado			-5.463,012	-5.463,012			-29.455	-29.455	-5.492,467	99,5		0,5		
1	3	04	001	W001		Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	04	001	W001		Porcentaje Pag/Modif			100.0	100.0			100.0	100.0	100.0					
1	3	04	001	W001	UJB	CFE Corporativo														
1	3	04	001	W001	UJB	Aprobado														
1	3	04	001	W001	UJB	Modificado			-5.463,012	-5.463,012			-29.455	-29.455	-5.492,467	99,5		0,5		
1	3	04	001	W001	UJB	Devengado														
1	3	04	001	W001	UJB	Pagado			-5.463,012	-5.463,012			-29.455	-29.455	-5.492,467	99,5		0,5		
1	3	04	001	W001	UJB	Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	04	001	W001	UJB	Porcentaje Pag/Modif			100.0	100.0			100.0	100.0	100.0					
2						Desarrollo Social														
2						Aprobado					11.491,285,669				11.491,285,669			100,0		
2						Modificado					13.559,116,417				13.559,116,417			100,0		
2						Devengado					13.516,193,694				13.516,193,694			100,0		
2						Pagado					13.559,116,417				13.559,116,417			100,0		
2						Porcentaje Pag/Aprob					118.0				118.0					
2						Porcentaje Pag/Modif					100.0				100.0					
2	6					Protección Social														
2	6					Aprobado					11.491,285,669				11.491,285,669			100,0		
2	6					Modificado					13.559,116,417				13.559,116,417			100,0		
2	6					Devengado					13.516,193,694				13.516,193,694			100,0		
2	6					Pagado					13.559,116,417				13.559,116,417			100,0		
2	6					Porcentaje Pag/Aprob					118.0				118.0					
2	6					Porcentaje Pag/Modif					100.0				100.0					
2	6	02				Edad Avanzada														
2	6	02				Aprobado					11.491,285,669				11.491,285,669			100,0		
2	6	02				Modificado					13.559,116,417				13.559,116,417			100,0		
2	6	02				Devengado					13.516,193,694				13.516,193,694			100,0		
2	6	02				Pagado					13.559,116,417				13.559,116,417			100,0		
2	6	02				Porcentaje Pag/Aprob					118.0				118.0					
2	6	02				Porcentaje Pag/Modif					100.0				100.0					
2	6	02	012			Pensiones y jubilaciones para el personal														
2	6	02	012			Aprobado					11.491,285,669				11.491,285,669			100,0		
2	6	02	012			Modificado					13.559,116,417				13.559,116,417			100,0		
2	6	02	012			Devengado					13.516,193,694				13.516,193,694			100,0		
2	6	02	012			Pagado					13.559,116,417				13.559,116,417			100,0		

# Cuenta Pública 2022

CUENTA PÚBLICA 2022  
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup>  
UJB CFE CORPORATIVO  
(PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FN	SF	AI	PP	UR			SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																			CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
2	6	02	012				Porcentaje Pag/Aprob										118.0				
2	6	02	012				Porcentaje Pag/Modif										100.0				
2	6	02	012	J001			Pago de pensiones y jubilaciones														
2	6	02	012	J001			Aprobado					11,491,285.669					11,491,285.669			100.0	
2	6	02	012	J001			Modificado					13,559,116.417					13,559,116.417			100.0	
2	6	02	012	J001			Devengado					13,516,193.694					13,516,193.694			100.0	
2	6	02	012	J001			Pagado					13,559,116.417					13,559,116.417			100.0	
2	6	02	012	J001			Porcentaje Pag/Aprob										118.0				
2	6	02	012	J001			Porcentaje Pag/Modif										100.0				
2	6	02	012	J001	UJB		CFE Corporativo														
2	6	02	012	J001	UJB		Aprobado					11,491,285.669					11,491,285.669			100.0	
2	6	02	012	J001	UJB		Modificado					13,559,116.417					13,559,116.417			100.0	
2	6	02	012	J001	UJB		Devengado					13,516,193.694					13,516,193.694			100.0	
2	6	02	012	J001	UJB		Pagado					13,559,116.417					13,559,116.417			100.0	
2	6	02	012	J001	UJB		Porcentaje Pag/Aprob										118.0				
2	6	02	012	J001	UJB		Porcentaje Pag/Modif										100.0				
3							Desarrollo Económico														
3							Aprobado	9,909,761,167	91,573,339,469		29,983,043,646	131,466,144,282	16,035,318,329		1,200,089,402	17,235,407,731	148,701,552,013	88.4		11.6	
3							Modificado	10,172,767,277	150,649,269,878		11,593,992,883	172,416,030,038	11,229,464,705		-21,626,727,807	-10,397,263,102	162,018,766,936	106.4		-0-	
3							Devengado	10,080,666,323	156,372,048,161		13,328,843,877	179,781,558,361	11,206,684,902		-24,773,249,314	-13,566,564,412	166,214,993,949	108.2		-0-	
3							Pagado	10,172,767,277	150,649,269,878		11,593,992,883	172,416,030,038	11,229,464,705		-21,626,727,807	-10,397,263,102	162,018,766,936	106.4		-0-	
3							Porcentaje Pag/Aprob	102.7	164.5		38.7	131.1	70.0		-0-	-0-	109.0				
3							Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0				
3	3						Combustibles y Energía														
3	3						Aprobado	9,909,761,167	91,573,339,469		29,983,043,646	131,466,144,282	16,035,318,329		1,200,089,402	17,235,407,731	148,701,552,013	88.4		11.6	
3	3						Modificado	10,172,767,277	150,649,269,878		11,593,992,883	172,416,030,038	11,229,464,705		-21,626,727,807	-10,397,263,102	162,018,766,936	106.4		-0-	
3	3						Devengado	10,080,666,323	156,372,048,161		13,328,843,877	179,781,558,361	11,206,684,902		-24,773,249,314	-13,566,564,412	166,214,993,949	108.2		-0-	
3	3						Pagado	10,172,767,277	150,649,269,878		11,593,992,883	172,416,030,038	11,229,464,705		-21,626,727,807	-10,397,263,102	162,018,766,936	106.4		-0-	
3	3						Porcentaje Pag/Aprob	102.7	164.5		38.7	131.1	70.0		-0-	-0-	109.0				
3	3						Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0				
3	3	05					Electricidad														
3	3	05					Aprobado	9,909,761,167	91,573,339,469		29,983,043,646	131,466,144,282	16,035,318,329		1,200,089,402	17,235,407,731	148,701,552,013	88.4		11.6	
3	3	05					Modificado	10,172,767,277	150,649,269,878		11,593,992,883	172,416,030,038	11,229,464,705		-21,626,727,807	-10,397,263,102	162,018,766,936	106.4		-0-	
3	3	05					Devengado	10,080,666,323	156,372,048,161		13,328,843,877	179,781,558,361	11,206,684,902		-24,773,249,314	-13,566,564,412	166,214,993,949	108.2		-0-	
3	3	05					Pagado	10,172,767,277	150,649,269,878		11,593,992,883	172,416,030,038	11,229,464,705		-21,626,727,807	-10,397,263,102	162,018,766,936	106.4		-0-	
3	3	05					Porcentaje Pag/Aprob	102.7	164.5		38.7	131.1	70.0		-0-	-0-	109.0				
3	3	05					Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0				
3	3	05	013				Generación de energía eléctrica														
3	3	05	013				Aprobado														
3	3	05	013				Modificado		2,216,959,447			2,216,959,447					2,216,959,447	100.0			
3	3	05	013				Devengado		2,381,582,220			2,381,582,220					2,381,582,220	100.0			
3	3	05	013				Pagado		2,216,959,447			2,216,959,447					2,216,959,447	100.0			
3	3	05	013				Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	013				Porcentaje Pag/Modif		100.0			100.0					100.0				



# Cuenta Pública 2022

## CUENTA PÚBLICA 2022 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> UJB CFE CORPORATIVO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	013	E561			Operación y mantenimiento de las centrales generadoras de energía eléctrica													
3	3	05	013	E561			Aprobado													
3	3	05	013	E561			Modificado													
3	3	05	013	E561			Devengado													
3	3	05	013	E561			Pagado													
3	3	05	013	E561			Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	05	013	E561			Porcentaje Pag/Modif													
3	3	05	013	E561	UJB		CFE Corporativo													
3	3	05	013	E561	UJB		Aprobado													
3	3	05	013	E561	UJB		Modificado													
3	3	05	013	E561	UJB		Devengado													
3	3	05	013	E561	UJB		Pagado													
3	3	05	013	E561	UJB		Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	05	013	E561	UJB		Porcentaje Pag/Modif													
3	3	05	013	E584			Servicio de transporte de gas natural													
3	3	05	013	E584			Aprobado													
3	3	05	013	E584			Modificado			2,216,959,447						2,216,959,447			100.0	
3	3	05	013	E584			Devengado			2,381,582,220						2,381,582,220			100.0	
3	3	05	013	E584			Pagado			2,216,959,447						2,216,959,447			100.0	
3	3	05	013	E584			Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	05	013	E584			Porcentaje Pag/Modif	100.0			100.0						100.0			
3	3	05	013	E584	UJB		CFE Corporativo													
3	3	05	013	E584	UJB		Aprobado													
3	3	05	013	E584	UJB		Modificado			2,216,959,447						2,216,959,447			100.0	
3	3	05	013	E584	UJB		Devengado			2,381,582,220						2,381,582,220			100.0	
3	3	05	013	E584	UJB		Pagado			2,216,959,447						2,216,959,447			100.0	
3	3	05	013	E584	UJB		Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	05	013	E584	UJB		Porcentaje Pag/Modif	100.0			100.0						100.0			
3	3	05	018				Gestión del corporativo a las empresas subsidiarias													
3	3	05	018				Aprobado	9,909,761,167	91,573,339,469		29,983,043,646	131,466,144,282	16,035,318,329	1,200,089,402	17,235,407,731	148,701,552,013	88.4		11.6	
3	3	05	018				Modificado	10,172,767,277	148,432,310,431	11,593,992,883	170,199,070,591	11,229,464,705	-21,626,727,807	-10,397,263,102	159,801,807,489	106.5		-0-		
3	3	05	018				Devengado	10,080,666,323	153,990,465,941	13,328,843,877	177,399,976,141	11,206,684,902	-24,773,249,314	-13,566,564,412	163,833,411,729	108.3		-0-		
3	3	05	018				Pagado	10,172,767,277	148,432,310,431	11,593,992,883	170,199,070,591	11,229,464,705	-21,626,727,807	-10,397,263,102	159,801,807,489	106.5		-0-		
3	3	05	018				Porcentaje Pag/Aprob	102.7	162.1	38.7	129.5	70.0	-0-	-0-	107.5					
3	3	05	018				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0					
3	3	05	018	E562			Operación, mantenimiento y recarga de la Nucleoelectrica Laguna Verde													
3	3	05	018	E562			Aprobado	1,951,446,609	12,514,727,529	6,631,820	14,472,805,958					14,472,805,958			100.0	
3	3	05	018	E562			Modificado	2,192,534,308	19,223,791,437	16,656,096	21,432,981,841					21,432,981,841			100.0	
3	3	05	018	E562			Devengado	2,101,617,991	19,234,265,619	16,656,096	21,352,539,706					21,352,539,706			100.0	
3	3	05	018	E562			Pagado	2,192,534,308	19,223,791,437	16,656,096	21,432,981,841					21,432,981,841			100.0	
3	3	05	018	E562			Porcentaje Pag/Aprob	112.4	153.6	251.2	148.1					148.1				
3	3	05	018	E562			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0				



# Cuenta Pública 2022

## CUENTA PÚBLICA 2022 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> UJB CFE CORPORATIVO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	018	E583	UJB	Aprobado	102,331,101	460,671,400		563,002,501					563,002,501	100.0				
3	3	05	018	E583	UJB	Modificado	90,805,759	643,365,032		734,170,791					734,170,791	100.0				
3	3	05	018	E583	UJB	Devengado	90,809,701	642,360,334		733,170,035					733,170,035	100.0				
3	3	05	018	E583	UJB	Pagado	90,805,759	643,365,032		734,170,791					734,170,791	100.0				
3	3	05	018	E583	UJB	Porcentaje Pag/Aprob	88.7	139.7		130.4					130.4					
3	3	05	018	E583	UJB	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0					100.0					
3	3	05	018	E584		Servicio de transporte de gas natural														
3	3	05	018	E584	UJB	Aprobado		47,448,826,365		47,448,826,365					47,448,826,365	100.0				
3	3	05	018	E584	UJB	Modificado		35,715,191,211		35,715,191,211					35,715,191,211	100.0				
3	3	05	018	E584	UJB	Devengado		39,875,901,379		39,875,901,379					39,875,901,379	100.0				
3	3	05	018	E584	UJB	Pagado		35,715,191,211		35,715,191,211					35,715,191,211	100.0				
3	3	05	018	E584	UJB	Porcentaje Pag/Aprob		75.3		75.3					75.3					
3	3	05	018	E584	UJB	Porcentaje Pag/Modif		100.0		100.0					100.0					
3	3	05	018	E584	UJB	CFE Corporativo														
3	3	05	018	E584	UJB	Aprobado		47,448,826,365		47,448,826,365					47,448,826,365	100.0				
3	3	05	018	E584	UJB	Modificado		35,715,191,211		35,715,191,211					35,715,191,211	100.0				
3	3	05	018	E584	UJB	Devengado		39,875,901,379		39,875,901,379					39,875,901,379	100.0				
3	3	05	018	E584	UJB	Pagado		35,715,191,211		35,715,191,211					35,715,191,211	100.0				
3	3	05	018	E584	UJB	Porcentaje Pag/Aprob		75.3		75.3					75.3					
3	3	05	018	E584	UJB	Porcentaje Pag/Modif		100.0		100.0					100.0					
3	3	05	018	E585		Funciones en relación con Estrategias de Negocios Comerciales, así como potenciales nuevos negocios														
3	3	05	018	E585	UJB	Aprobado	28,178,392	532,361	21,892	28,732,645					28,732,645	100.0				
3	3	05	018	E585	UJB	Modificado	27,775,185	146,434	19,819,200	47,740,819					47,740,819	100.0				
3	3	05	018	E585	UJB	Devengado	27,775,185	146,434	19,819,200	47,740,819					47,740,819	100.0				
3	3	05	018	E585	UJB	Pagado	27,775,185	146,434	19,819,200	47,740,819					47,740,819	100.0				
3	3	05	018	E585	UJB	Porcentaje Pag/Aprob	98.6	27.5	-0-	166.2					166.2					
3	3	05	018	E585	UJB	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0					
3	3	05	018	E585	UJB	CFE Corporativo														
3	3	05	018	E585	UJB	Aprobado	28,178,392	532,361	21,892	28,732,645					28,732,645	100.0				
3	3	05	018	E585	UJB	Modificado	27,775,185	146,434	19,819,200	47,740,819					47,740,819	100.0				
3	3	05	018	E585	UJB	Devengado	27,775,185	146,434	19,819,200	47,740,819					47,740,819	100.0				
3	3	05	018	E585	UJB	Pagado	27,775,185	146,434	19,819,200	47,740,819					47,740,819	100.0				
3	3	05	018	E585	UJB	Porcentaje Pag/Aprob	98.6	27.5	-0-	166.2					166.2					
3	3	05	018	E585	UJB	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0					
3	3	05	018	E586		Servicios de pruebas, soluciones de ingeniería especializada y de gestión de calidad														
3	3	05	018	E586	UJB	Aprobado	392,165,322	147,632,016	158,569	539,955,907					539,955,907	100.0				
3	3	05	018	E586	UJB	Modificado	426,720,530	113,934,084	2,867,516	543,522,130					543,522,130	100.0				
3	3	05	018	E586	UJB	Devengado	426,720,530	113,934,084	2,867,516	543,522,130					543,522,130	100.0				
3	3	05	018	E586	UJB	Pagado	426,720,530	113,934,084	2,867,516	543,522,130					543,522,130	100.0				
3	3	05	018	E586	UJB	Porcentaje Pag/Aprob	108.8	77.2	-0-	100.7					100.7					
3	3	05	018	E586	UJB	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0					
3	3	05	018	E586	UJB	CFE Corporativo														
3	3	05	018	E586	UJB	Aprobado	392,165,322	147,632,016	158,569	539,955,907					539,955,907	100.0				

# Cuenta Pública 2022

## CUENTA PÚBLICA 2022 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> UJB CFE CORPORATIVO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	018	E586	UJB	Modificado	426,720,530	113,934,084	2,867,516	543,522,130					543,522,130	100.0				
3	3	05	018	E586	UJB	Devengado	426,720,530	113,934,084	2,867,516	543,522,130					543,522,130	100.0				
3	3	05	018	E586	UJB	Pagado	426,720,530	113,934,084	2,867,516	543,522,130					543,522,130	100.0				
3	3	05	018	E586	UJB	Porcentaje Pag/Aprob	108.8	77.2	-0-	100.7					100.7	100.0				
3	3	05	018	E586	UJB	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0	100.0				
3	3	05	018	F571		Promoción de medidas para el ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica														
3	3	05	018	F571		Aprobado	21,918,522	1,380,820	10,000	23,309,342					23,309,342	100.0				
3	3	05	018	F571		Modificado	26,827,833	1,087,688	24,894	27,940,415					27,940,415	100.0				
3	3	05	018	F571		Devengado	26,827,833	1,087,688	24,894	27,940,415					27,940,415	100.0				
3	3	05	018	F571		Pagado	26,827,833	1,087,688	24,894	27,940,415					27,940,415	100.0				
3	3	05	018	F571		Porcentaje Pag/Aprob	122.4	78.8	248.9	119.9					119.9	100.0				
3	3	05	018	F571		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0	100.0				
3	3	05	018	F571	UJB	CFE Corporativo														
3	3	05	018	F571	UJB	Aprobado	21,918,522	1,380,820	10,000	23,309,342					23,309,342	100.0				
3	3	05	018	F571	UJB	Modificado	26,827,833	1,087,688	24,894	27,940,415					27,940,415	100.0				
3	3	05	018	F571	UJB	Devengado	26,827,833	1,087,688	24,894	27,940,415					27,940,415	100.0				
3	3	05	018	F571	UJB	Pagado	26,827,833	1,087,688	24,894	27,940,415					27,940,415	100.0				
3	3	05	018	F571	UJB	Porcentaje Pag/Aprob	122.4	78.8	248.9	119.9					119.9	100.0				
3	3	05	018	F571	UJB	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0	100.0				
3	3	05	018	K001		Proyectos de infraestructura económica de electricidad														
3	3	05	018	K001		Aprobado					238,283,723			238,283,723	238,283,723			100.0		
3	3	05	018	K001		Modificado					57,628,999			57,628,999	57,628,999			100.0		
3	3	05	018	K001		Devengado					57,628,999			57,628,999	57,628,999			100.0		
3	3	05	018	K001		Pagado					57,628,999			57,628,999	57,628,999			100.0		
3	3	05	018	K001		Porcentaje Pag/Aprob					24.2			24.2	24.2					
3	3	05	018	K001		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	05	018	K001	UJB	CFE Corporativo														
3	3	05	018	K001	UJB	Aprobado					238,283,723			238,283,723	238,283,723			100.0		
3	3	05	018	K001	UJB	Modificado					57,628,999			57,628,999	57,628,999			100.0		
3	3	05	018	K001	UJB	Devengado					57,628,999			57,628,999	57,628,999			100.0		
3	3	05	018	K001	UJB	Pagado					57,628,999			57,628,999	57,628,999			100.0		
3	3	05	018	K001	UJB	Porcentaje Pag/Aprob					24.2			24.2	24.2					
3	3	05	018	K001	UJB	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	05	018	K025		Proyectos de inmuebles (oficinas administrativas)														
3	3	05	018	K025		Aprobado														
3	3	05	018	K025		Modificado					24,174,058			24,174,058	24,174,058			100.0		
3	3	05	018	K025		Devengado					31,254,558			31,254,558	31,254,558			100.0		
3	3	05	018	K025		Pagado					24,174,058			24,174,058	24,174,058			100.0		
3	3	05	018	K025		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	018	K025		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	05	018	K025	UJB	CFE Corporativo														
3	3	05	018	K025	UJB	Aprobado														
3	3	05	018	K025	UJB	Modificado					24,174,058			24,174,058	24,174,058			100.0		

# Cuenta Pública 2022

## CUENTA PÚBLICA 2022 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> UJB CFE CORPORATIVO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	018	K025	UJB	Devengado					31,254,558			31,254,558	31,254,558			100.0		
3	3	05	018	K025	UJB	Pagado					24,174,058			24,174,058	24,174,058			100.0		
3	3	05	018	K025	UJB	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	05	018	K025	UJB	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	05	018	K027		Mantenimiento de infraestructura														
3	3	05	018	K027		Aprobado					956,546,075			956,546,075	956,546,075			100.0		
3	3	05	018	K027		Modificado					51,757,049			51,757,049	51,757,049			100.0		
3	3	05	018	K027		Devengado					51,578,753			51,578,753	51,578,753			100.0		
3	3	05	018	K027		Pagado					51,757,049			51,757,049	51,757,049			100.0		
3	3	05	018	K027		Porcentaje Pag/Aprob					5.4			5.4	5.4					
3	3	05	018	K027		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	05	018	K027	UJB	CFE Corporativo														
3	3	05	018	K027	UJB	Aprobado					956,546,075			956,546,075	956,546,075			100.0		
3	3	05	018	K027	UJB	Modificado					51,757,049			51,757,049	51,757,049			100.0		
3	3	05	018	K027	UJB	Devengado					51,578,753			51,578,753	51,578,753			100.0		
3	3	05	018	K027	UJB	Pagado					51,757,049			51,757,049	51,757,049			100.0		
3	3	05	018	K027	UJB	Porcentaje Pag/Aprob					5.4			5.4	5.4					
3	3	05	018	K027	UJB	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	05	018	K028		Estudios de preinversión														
3	3	05	018	K028		Aprobado					127,780,000			127,780,000	127,780,000			100.0		
3	3	05	018	K028		Modificado					13,253,437			13,253,437	13,253,437			100.0		
3	3	05	018	K028		Devengado					13,305,870			13,305,870	13,305,870			100.0		
3	3	05	018	K028		Pagado					13,253,437			13,253,437	13,253,437			100.0		
3	3	05	018	K028		Porcentaje Pag/Aprob					10.4			10.4	10.4					
3	3	05	018	K028		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	05	018	K028	UJB	CFE Corporativo														
3	3	05	018	K028	UJB	Aprobado					127,780,000			127,780,000	127,780,000			100.0		
3	3	05	018	K028	UJB	Modificado					13,253,437			13,253,437	13,253,437			100.0		
3	3	05	018	K028	UJB	Devengado					13,305,870			13,305,870	13,305,870			100.0		
3	3	05	018	K028	UJB	Pagado					13,253,437			13,253,437	13,253,437			100.0		
3	3	05	018	K028	UJB	Porcentaje Pag/Aprob					10.4			10.4	10.4					
3	3	05	018	K028	UJB	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	05	018	K029		Programas de adquisiciones														
3	3	05	018	K029		Aprobado					1,453,439,257			1,453,439,257	1,453,439,257			100.0		
3	3	05	018	K029		Modificado					347,574,114			347,574,114	347,574,114			100.0		
3	3	05	018	K029		Devengado					316,759,732			316,759,732	316,759,732			100.0		
3	3	05	018	K029		Pagado					347,574,114			347,574,114	347,574,114			100.0		
3	3	05	018	K029		Porcentaje Pag/Aprob					23.9			23.9	23.9					
3	3	05	018	K029		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	05	018	K029	UJB	CFE Corporativo														
3	3	05	018	K029	UJB	Aprobado					1,453,439,257			1,453,439,257	1,453,439,257			100.0		
3	3	05	018	K029	UJB	Modificado					347,574,114			347,574,114	347,574,114			100.0		
3	3	05	018	K029	UJB	Devengado					316,759,732			316,759,732	316,759,732			100.0		
3	3	05	018	K029	UJB	Pagado					347,574,114			347,574,114	347,574,114			100.0		

# Cuenta Pública 2022

## CUENTA PÚBLICA 2022 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> UJB CFE CORPORATIVO (PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	05	018	K029	UJB	Porcentaje Pag/Aprob						23.9			23.9	23.9				
3	3	05	018	K029	UJB	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
3	3	05	018	K044		Proyectos de infraestructura económica de electricidad (Pidiregas)														
3	3	05	018	K044		Aprobado						13,259,269,274			13,259,269,274	13,259,269,274			100.0	
3	3	05	018	K044		Modificado						10,735,077,048			10,735,077,048	10,735,077,048			100.0	
3	3	05	018	K044		Devengado						10,736,156,990			10,736,156,990	10,736,156,990			100.0	
3	3	05	018	K044		Pagado						10,735,077,048			10,735,077,048	10,735,077,048			100.0	
3	3	05	018	K044		Porcentaje Pag/Aprob						81.0			81.0	81.0				
3	3	05	018	K044		Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
3	3	05	018	K044	UJB	CFE Corporativo														
3	3	05	018	K044	UJB	Aprobado						13,259,269,274			13,259,269,274	13,259,269,274			100.0	
3	3	05	018	K044	UJB	Modificado						10,735,077,048			10,735,077,048	10,735,077,048			100.0	
3	3	05	018	K044	UJB	Devengado						10,736,156,990			10,736,156,990	10,736,156,990			100.0	
3	3	05	018	K044	UJB	Pagado						10,735,077,048			10,735,077,048	10,735,077,048			100.0	
3	3	05	018	K044	UJB	Porcentaje Pag/Aprob						81.0			81.0	81.0				
3	3	05	018	K044	UJB	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
3	3	05	018	M001		Actividades de apoyo administrativo														
3	3	05	018	M001		Aprobado	2,870,431,962	16,901,606,104		29,600,062,599	49,372,100,665				49,372,100,665			100.0		
3	3	05	018	M001		Modificado	2,875,985,631	16,795,875,763		13,321,586,989	32,993,448,383				32,993,448,383			100.0		
3	3	05	018	M001		Devengado	2,875,985,631	17,029,561,404		13,321,586,989	33,227,134,024				33,227,134,024			100.0		
3	3	05	018	M001		Pagado	2,875,985,631	16,795,875,763		13,321,586,989	32,993,448,383				32,993,448,383			100.0		
3	3	05	018	M001		Porcentaje Pag/Aprob	100.2	99.4		45.0	66.8				66.8					
3	3	05	018	M001		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0					
3	3	05	018	M001	UJB	CFE Corporativo														
3	3	05	018	M001	UJB	Aprobado	2,870,431,962	16,901,606,104		29,600,062,599	49,372,100,665				49,372,100,665			100.0		
3	3	05	018	M001	UJB	Modificado	2,875,985,631	16,795,875,763		13,321,586,989	32,993,448,383				32,993,448,383			100.0		
3	3	05	018	M001	UJB	Devengado	2,875,985,631	17,029,561,404		13,321,586,989	33,227,134,024				33,227,134,024			100.0		
3	3	05	018	M001	UJB	Pagado	2,875,985,631	16,795,875,763		13,321,586,989	32,993,448,383				32,993,448,383			100.0		
3	3	05	018	M001	UJB	Porcentaje Pag/Aprob	100.2	99.4		45.0	66.8				66.8					
3	3	05	018	M001	UJB	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0					
3	3	05	018	P552		Coordinación de las funciones y recursos para la infraestructura eléctrica														
3	3	05	018	P552		Aprobado	1,872,766,171	1,375,173,160		70,726,000	3,318,665,331				3,318,665,331			100.0		
3	3	05	018	P552		Modificado	1,896,127,033	694,314,708		198,846,905	2,789,288,646				2,789,288,646			100.0		
3	3	05	018	P552		Devengado	1,897,135,194	1,849,948,896		198,846,905	3,945,930,995				3,945,930,995			100.0		
3	3	05	018	P552		Pagado	1,896,127,033	694,314,708		198,846,905	2,789,288,646				2,789,288,646			100.0		
3	3	05	018	P552		Porcentaje Pag/Aprob	101.2	50.5		281.2	84.0				84.0					
3	3	05	018	P552		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0					
3	3	05	018	P552	UJB	CFE Corporativo														
3	3	05	018	P552	UJB	Aprobado	1,872,766,171	1,375,173,160		70,726,000	3,318,665,331				3,318,665,331			100.0		
3	3	05	018	P552	UJB	Modificado	1,896,127,033	694,314,708		198,846,905	2,789,288,646				2,789,288,646			100.0		
3	3	05	018	P552	UJB	Devengado	1,897,135,194	1,849,948,896		198,846,905	3,945,930,995				3,945,930,995			100.0		
3	3	05	018	P552	UJB	Pagado	1,896,127,033	694,314,708		198,846,905	2,789,288,646				2,789,288,646			100.0		
3	3	05	018	P552	UJB	Porcentaje Pag/Aprob	101.2	50.5		281.2	84.0				84.0					
3	3	05	018	P552	UJB	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0					



# Cuenta Pública 2022

## CUENTA PÚBLICA 2022 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> UJB CFE CORPORATIVO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
				Programas Federales														
				TOTAL APROBADO	9,990,366,301	91,573,567,408		29,983,043,646	131,546,977,355	11,491,285,669	16,035,318,329	1,200,089,402	17,235,407,731	160,273,670,755	82.1	7.2	10.8	
				TOTAL MODIFICADO	10,254,233,421	150,649,751,353		11,589,061,576	172,493,046,350	13,559,116,417	11,229,464,705	-21,626,757,262	-10,397,292,557	175,654,870,210	98.2	7.7	-0-	
				TOTAL DEVENGADO	10,162,132,467	156,372,529,636		13,329,375,582	179,864,037,685	13,516,193,694	11,206,684,902	-24,773,249,314	-13,566,564,412	179,813,666,967	100.0	7.5	-0-	
				TOTAL PAGADO	10,254,233,421	150,649,751,353		11,589,061,576	172,493,046,350	13,559,116,417	11,229,464,705	-21,626,757,262	-10,397,292,557	175,654,870,210	98.2	7.7	-0-	
				Porcentaje Pag/Aprob	102.6	164.5		38.7	131.1	118.0	70.0	-0-	-0-	109.6				
				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0				
1	2			Desempeño de las Funciones														
1	2			Aprobado	7,039,329,205	74,671,733,365		382,981,047	82,094,043,617		16,035,318,329		16,035,318,329	98,129,361,946	83.7		16.3	
1	2			Modificado	7,296,781,646	133,853,394,115		317,062,468	141,467,238,229		11,229,464,705		11,229,464,705	152,696,702,934	92.6		7.4	
1	2			Devengado	7,204,680,692	139,342,486,757		317,062,468	146,864,229,917		11,206,684,902		11,206,684,902	158,070,914,819	92.9		7.1	
1	2			Pagado	7,296,781,646	133,853,394,115		317,062,468	141,467,238,229		11,229,464,705		11,229,464,705	152,696,702,934	92.6		7.4	
1	2			Porcentaje Pag/Aprob	103.7	179.3		82.8	172.3		70.0		70.0	155.6				
1	2			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0		100.0	100.0				
1	2	E		Prestación de Servicios Públicos														
1	2	E		Aprobado	4,527,681,459	72,604,536,604		308,777,806	77,440,995,869					77,440,995,869	100.0			
1	2	E		Modificado	4,644,292,936	132,654,081,862		74,826,231	137,373,201,029					137,373,201,029	100.0			
1	2	E		Devengado	4,549,163,367	137,004,603,636		74,826,231	141,628,593,234					141,628,593,234	100.0			
1	2	E		Pagado	4,644,292,936	132,654,081,862		74,826,231	137,373,201,029					137,373,201,029	100.0			
1	2	E		Porcentaje Pag/Aprob	102.6	182.7		24.2	177.4					177.4				
1	2	E		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	E	561	Operación y mantenimiento de las centrales generadoras de energía eléctrica														
1	2	E	561	Aprobado														
1	2	E	561	Modificado														
1	2	E	561	Devengado														
1	2	E	561	Pagado														
1	2	E	561	Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	E	561	Porcentaje Pag/Modif														
1	2	E	562	Operación, mantenimiento y recarga de la Nucleoeléctrica Laguna Verde														
1	2	E	562	Aprobado	1,951,446,609	12,514,727,529		6,631,820	14,472,805,958					14,472,805,958	100.0			
1	2	E	562	Modificado	2,192,534,308	19,223,791,437		16,656,096	21,432,981,841					21,432,981,841	100.0			
1	2	E	562	Devengado	2,101,617,991	19,234,265,619		16,656,096	21,352,539,706					21,352,539,706	100.0			
1	2	E	562	Pagado	2,192,534,308	19,223,791,437		16,656,096	21,432,981,841					21,432,981,841	100.0			
1	2	E	562	Porcentaje Pag/Aprob	112.4	153.6		251.2	148.1					148.1				
1	2	E	562	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	E	578	Apoyo al desarrollo sustentable de comunidades afectadas por la instalación de la infraestructura eléctrica														
1	2	E	578	Aprobado		85,000,000			85,000,000					85,000,000	100.0			
1	2	E	578	Modificado		29,341,877			29,341,877					29,341,877	100.0			
1	2	E	578	Devengado		29,341,877			29,341,877					29,341,877	100.0			
1	2	E	578	Pagado		29,341,877			29,341,877					29,341,877	100.0			
1	2	E	578	Porcentaje Pag/Aprob		34.5			34.5					34.5				
1	2	E	578	Porcentaje Pag/Modif		100.0			100.0					100.0				



# Cuenta Pública 2022

## CUENTA PÚBLICA 2022 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> UJB CFE CORPORATIVO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	2	E	582	Prestación de servicios corporativos														
1	2	E	582	Aprobado	2,053,560,035	11,947,146,933		301,965,525	14,302,672,493					14,302,672,493			100.0	
1	2	E	582	Modificado	1,906,457,154	74,711,352,340		35,483,419	76,653,292,913					76,653,292,913			100.0	
1	2	E	582	Devengado	1,902,239,960	74,727,071,689		35,483,419	76,664,795,068					76,664,795,068			100.0	
1	2	E	582	Pagado	1,906,457,154	74,711,352,340		35,483,419	76,653,292,913					76,653,292,913			100.0	
1	2	E	582	Porcentaje Pag/Aprob	92.8	-0-		11.8	-0-					-0-				
1	2	E	582	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	E	583	Servicios de infraestructura aplicable a telecomunicaciones														
1	2	E	583	Aprobado	102,331,101	460,671,400			563,002,501					563,002,501			100.0	
1	2	E	583	Modificado	90,805,759	643,365,032			734,170,791					734,170,791			100.0	
1	2	E	583	Devengado	90,809,701	642,360,334			733,170,035					733,170,035			100.0	
1	2	E	583	Pagado	90,805,759	643,365,032			734,170,791					734,170,791			100.0	
1	2	E	583	Porcentaje Pag/Aprob	88.7	139.7			130.4					130.4				
1	2	E	583	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0			100.0					100.0				
1	2	E	584	Servicio de transporte de gas natural														
1	2	E	584	Aprobado		47,448,826,365			47,448,826,365					47,448,826,365			100.0	
1	2	E	584	Modificado		37,932,150,658			37,932,150,658					37,932,150,658			100.0	
1	2	E	584	Devengado		42,257,483,599			42,257,483,599					42,257,483,599			100.0	
1	2	E	584	Pagado		37,932,150,658			37,932,150,658					37,932,150,658			100.0	
1	2	E	584	Porcentaje Pag/Aprob		79.9			79.9					79.9				
1	2	E	584	Porcentaje Pag/Modif		100.0			100.0					100.0				
1	2	E	585	Funciones en relación con Estrategias de Negocios Comerciales, así como potenciales nuevos negocios														
1	2	E	585	Aprobado	28,178,392	532,361		21,892	28,732,645					28,732,645			100.0	
1	2	E	585	Modificado	27,775,185	146,434		19,819,200	47,740,819					47,740,819			100.0	
1	2	E	585	Devengado	27,775,185	146,434		19,819,200	47,740,819					47,740,819			100.0	
1	2	E	585	Pagado	27,775,185	146,434		19,819,200	47,740,819					47,740,819			100.0	
1	2	E	585	Porcentaje Pag/Aprob	98.6	27.5		-0-	166.2					166.2				
1	2	E	585	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	E	586	Servicios de pruebas, soluciones de ingeniería especializada y de gestión de calidad														
1	2	E	586	Aprobado	392,165,322	147,632,016		158,569	539,955,907					539,955,907			100.0	
1	2	E	586	Modificado	426,720,530	113,934,084		2,867,516	543,522,130					543,522,130			100.0	
1	2	E	586	Devengado	426,720,530	113,934,084		2,867,516	543,522,130					543,522,130			100.0	
1	2	E	586	Pagado	426,720,530	113,934,084		2,867,516	543,522,130					543,522,130			100.0	
1	2	E	586	Porcentaje Pag/Aprob	108.8	77.2		-0-	100.7					100.7				
1	2	E	586	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	F		Promoción y fomento														
1	2	F		Aprobado	21,918,522	1,380,820		10,000	23,309,342					23,309,342			100.0	
1	2	F		Modificado	26,827,833	1,087,688		24,894	27,940,415					27,940,415			100.0	
1	2	F		Devengado	26,827,833	1,087,688		24,894	27,940,415					27,940,415			100.0	
1	2	F		Pagado	26,827,833	1,087,688		24,894	27,940,415					27,940,415			100.0	
1	2	F		Porcentaje Pag/Aprob	122.4	78.8		248.9	119.9					119.9				
1	2	F		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				

# Cuenta Pública 2022

## CUENTA PÚBLICA 2022 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> UJB CFE CORPORATIVO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	2	F	571	Promoción de medidas para el ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica														
1	2	F	571	Aprobado	21,918,522	1,380,820		10,000	23,309,342					23,309,342	100.0			
1	2	F	571	Modificado	26,827,833	1,087,688		24,894	27,940,415					27,940,415	100.0			
1	2	F	571	Devengado	26,827,833	1,087,688		24,894	27,940,415					27,940,415	100.0			
1	2	F	571	Pagado	26,827,833	1,087,688		24,894	27,940,415					27,940,415	100.0			
1	2	F	571	Porcentaje Pag/Aprob		122.4		78.8	248.9					119.9				
1	2	F	571	Porcentaje Pag/Modif		100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	K		Proyectos de Inversión														
1	2	K		Aprobado						16,035,318.329		16,035,318.329	16,035,318.329					100.0
1	2	K		Modificado						11,229,464.705		11,229,464.705	11,229,464.705					100.0
1	2	K		Devengado						11,206,684.902		11,206,684.902	11,206,684.902					100.0
1	2	K		Pagado						11,229,464.705		11,229,464.705	11,229,464.705					100.0
1	2	K		Porcentaje Pag/Aprob						70.0		70.0	70.0					
1	2	K		Porcentaje Pag/Modif						100.0		100.0	100.0					
1	2	K	001	Proyectos de infraestructura económica de electricidad														
1	2	K	001	Aprobado						238,283.723		238,283.723	238,283.723					100.0
1	2	K	001	Modificado						57,628.999		57,628.999	57,628.999					100.0
1	2	K	001	Devengado						57,628.999		57,628.999	57,628.999					100.0
1	2	K	001	Pagado						57,628.999		57,628.999	57,628.999					100.0
1	2	K	001	Porcentaje Pag/Aprob						24.2		24.2	24.2					
1	2	K	001	Porcentaje Pag/Modif						100.0		100.0	100.0					
1	2	K	025	Proyectos de inmuebles (oficinas administrativas)														
1	2	K	025	Aprobado														
1	2	K	025	Modificado						24,174.058		24,174.058	24,174.058					100.0
1	2	K	025	Devengado						31,254.558		31,254.558	31,254.558					100.0
1	2	K	025	Pagado						24,174.058		24,174.058	24,174.058					100.0
1	2	K	025	Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	K	025	Porcentaje Pag/Modif						100.0		100.0	100.0					
1	2	K	027	Mantenimiento de infraestructura														
1	2	K	027	Aprobado						956,546.075		956,546.075	956,546.075					100.0
1	2	K	027	Modificado						51,757.049		51,757.049	51,757.049					100.0
1	2	K	027	Devengado						51,578.753		51,578.753	51,578.753					100.0
1	2	K	027	Pagado						51,757.049		51,757.049	51,757.049					100.0
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Aprob						5.4		5.4	5.4					
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Modif						100.0		100.0	100.0					
1	2	K	028	Estudios de preinversión														
1	2	K	028	Aprobado						127,780.000		127,780.000	127,780.000					100.0
1	2	K	028	Modificado						13,253.437		13,253.437	13,253.437					100.0
1	2	K	028	Devengado						13,305.870		13,305.870	13,305.870					100.0
1	2	K	028	Pagado						13,253.437		13,253.437	13,253.437					100.0
1	2	K	028	Porcentaje Pag/Aprob						10.4		10.4	10.4					
1	2	K	028	Porcentaje Pag/Modif						100.0		100.0	100.0					
1	2	K	029	Programas de adquisiciones														

# Cuenta Pública 2022

## CUENTA PÚBLICA 2022 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> UJB CFE CORPORATIVO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	2	K	029	Aprobado						1,453,439,257			1,453,439,257	1,453,439,257			100.0	
1	2	K	029	Modificado						347,574,114			347,574,114	347,574,114			100.0	
1	2	K	029	Devengado						316,759,732			316,759,732	316,759,732			100.0	
1	2	K	029	Pagado						347,574,114			347,574,114	347,574,114			100.0	
1	2	K	029	Porcentaje Pag/Aprob						23.9			23.9	23.9				
1	2	K	029	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
1	2	K	044	Proyectos de infraestructura económica de electricidad (Pidiregas)														
1	2	K	044	Aprobado						13,259,269,274			13,259,269,274	13,259,269,274			100.0	
1	2	K	044	Modificado						10,735,077,048			10,735,077,048	10,735,077,048			100.0	
1	2	K	044	Devengado						10,736,156,990			10,736,156,990	10,736,156,990			100.0	
1	2	K	044	Pagado						10,735,077,048			10,735,077,048	10,735,077,048			100.0	
1	2	K	044	Porcentaje Pag/Aprob						81.0			81.0	81.0				
1	2	K	044	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
1	2	P		Planeación, seguimiento y evaluación de políticas públicas														
1	2	P		Aprobado	1,872,766,171	1,375,173,160		70,726,000	3,318,665,331					3,318,665,331		100.0		
1	2	P		Modificado	1,896,127,033	694,314,708		198,846,905	2,789,288,646					2,789,288,646		100.0		
1	2	P		Devengado	1,897,135,194	1,849,948,896		198,846,905	3,945,930,995					3,945,930,995		100.0		
1	2	P		Pagado	1,896,127,033	694,314,708		198,846,905	2,789,288,646					2,789,288,646		100.0		
1	2	P		Porcentaje Pag/Aprob	101.2	50.5		281.2	84.0					84.0				
1	2	P		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	P	552	Coordinación de las funciones y recursos para la infraestructura eléctrica														
1	2	P	552	Aprobado	1,872,766,171	1,375,173,160		70,726,000	3,318,665,331					3,318,665,331		100.0		
1	2	P	552	Modificado	1,896,127,033	694,314,708		198,846,905	2,789,288,646					2,789,288,646		100.0		
1	2	P	552	Devengado	1,897,135,194	1,849,948,896		198,846,905	3,945,930,995					3,945,930,995		100.0		
1	2	P	552	Pagado	1,896,127,033	694,314,708		198,846,905	2,789,288,646					2,789,288,646		100.0		
1	2	P	552	Porcentaje Pag/Aprob	101.2	50.5		281.2	84.0					84.0				
1	2	P	552	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	R		Específicos														
1	2	R		Aprobado	616,963,053	690,642,781		3,467,241	1,311,073,075					1,311,073,075		100.0		
1	2	R		Modificado	729,533,844	503,909,857		43,364,438	1,276,808,139					1,276,808,139		100.0		
1	2	R		Devengado	731,554,298	486,846,537		43,364,438	1,261,765,273					1,261,765,273		100.0		
1	2	R		Pagado	729,533,844	503,909,857		43,364,438	1,276,808,139					1,276,808,139		100.0		
1	2	R		Porcentaje Pag/Aprob	118.2	73.0		-0-	97.4					97.4				
1	2	R		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	2	R	582	Seguridad física en las instalaciones de electricidad														
1	2	R	582	Aprobado	616,963,053	690,642,781		3,467,241	1,311,073,075					1,311,073,075		100.0		
1	2	R	582	Modificado	729,533,844	503,909,857		43,364,438	1,276,808,139					1,276,808,139		100.0		
1	2	R	582	Devengado	731,554,298	486,846,537		43,364,438	1,261,765,273					1,261,765,273		100.0		
1	2	R	582	Pagado	729,533,844	503,909,857		43,364,438	1,276,808,139					1,276,808,139		100.0		
1	2	R	582	Porcentaje Pag/Aprob	118.2	73.0		-0-	97.4					97.4				
1	2	R	582	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	3			Administrativos y de Apoyo														
1	3			Aprobado	2,951,037,096	16,901,834,043		29,600,062,599	49,452,933,738			1,200,089,402	1,200,089,402	50,653,023,140		97.6	2.4	

# Cuenta Pública 2022

## CUENTA PÚBLICA 2022 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> UJB CFE CORPORATIVO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	3			Modificado	2,957,451,775	16,796,357,238		11,271,999,108	31,025,808,121			-21,626,757,262	-21,626,757,262	9,399,050,859	330.1		-0-	
1	3			Devengado	2,957,451,775	17,030,042,879		13,012,313,114	32,999,807,768			-24,773,249,314	-24,773,249,314	8,226,558,454	401.1		-0-	
1	3			Pagado	2,957,451,775	16,796,357,238		11,271,999,108	31,025,808,121			-21,626,757,262	-21,626,757,262	9,399,050,859	330.1		-0-	
1	3			Porcentaje Pag/Aprob	100.2	99.4		38.1	62.7			-0-	-0-	18.6				
1	3			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0				
1	3	M		Apoyo al proceso presupuestario y para mejorar la eficiencia institucional														
1	3	M		Aprobado	2,870,431,962	16,901,606,104		29,600,062,599	49,372,100,665					49,372,100,665	100.0			
1	3	M		Modificado	2,875,985,631	16,795,875,763		13,321,586,989	32,993,448,383					32,993,448,383	100.0			
1	3	M		Devengado	2,875,985,631	17,029,561,404		13,321,586,989	33,227,134,024					33,227,134,024	100.0			
1	3	M		Pagado	2,875,985,631	16,795,875,763		13,321,586,989	32,993,448,383					32,993,448,383	100.0			
1	3	M		Porcentaje Pag/Aprob	100.2	99.4		45.0	66.8					66.8				
1	3	M		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	3	M	001	Actividades de apoyo administrativo														
1	3	M	001	Aprobado	2,870,431,962	16,901,606,104		29,600,062,599	49,372,100,665					49,372,100,665	100.0			
1	3	M	001	Modificado	2,875,985,631	16,795,875,763		13,321,586,989	32,993,448,383					32,993,448,383	100.0			
1	3	M	001	Devengado	2,875,985,631	17,029,561,404		13,321,586,989	33,227,134,024					33,227,134,024	100.0			
1	3	M	001	Pagado	2,875,985,631	16,795,875,763		13,321,586,989	32,993,448,383					32,993,448,383	100.0			
1	3	M	001	Porcentaje Pag/Aprob	100.2	99.4		45.0	66.8					66.8				
1	3	M	001	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	3	O		Apoyo a la función pública y al mejoramiento de la gestión														
1	3	O		Aprobado	80,605,134	227,939			80,833,073					80,833,073	100.0			
1	3	O		Modificado	81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0			
1	3	O		Devengado	81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0			
1	3	O		Pagado	81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0			
1	3	O		Porcentaje Pag/Aprob	101.1	211.2			102.0					102.0				
1	3	O		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	3	O	001	Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno														
1	3	O	001	Aprobado	80,605,134	227,939			80,833,073					80,833,073	100.0			
1	3	O	001	Modificado	81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0			
1	3	O	001	Devengado	81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0			
1	3	O	001	Pagado	81,466,144	481,475		531,705	82,479,324					82,479,324	100.0			
1	3	O	001	Porcentaje Pag/Aprob	101.1	211.2			102.0					102.0				
1	3	O	001	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	3	W		Operaciones ajenas														
1	3	W		Aprobado								1,200,089,402	1,200,089,402	1,200,089,402			100.0	
1	3	W		Modificado				-2,050,119,586	-2,050,119,586			-21,626,757,262	-21,626,757,262	-23,676,876,848	8.7		91.3	
1	3	W		Devengado				-309,805,580	-309,805,580			-24,773,249,314	-24,773,249,314	-25,083,054,894	1.2		98.8	
1	3	W		Pagado				-2,050,119,586	-2,050,119,586			-21,626,757,262	-21,626,757,262	-23,676,876,848	8.7		91.3	
1	3	W		Porcentaje Pag/Aprob								-0-	-0-	-0-				
1	3	W		Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0			100.0	100.0	100.0				
1	3	W	001	Operaciones ajenas														
1	3	W	001	Aprobado								1,200,089,402	1,200,089,402	1,200,089,402			100.0	
1	3	W	001	Modificado				-2,050,119,586	-2,050,119,586			-21,626,757,262	-21,626,757,262	-23,676,876,848	8.7		91.3	

# Cuenta Pública 2022

## CUENTA PÚBLICA 2022 GASTO POR CATEGORÍA PROGRAMÁTICA<sup>1/</sup> UJB CFE CORPORATIVO (PESOS)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
														CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN	
1	3	W	001	Devengado			-309,805,580	-309,805,580				-24,773,249,314	-24,773,249,314	-25,083,054,894	1.2		98.8
1	3	W	001	Pagado			-2,050,119,586	-2,050,119,586				-21,626,757,262	-21,626,757,262	-23,676,876,848	8.7		91.3
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Aprob							-0-	-0-	-0-	-0-			
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Modif			100.0	100.0			100.0	100.0	100.0	100.0			
1	5			Obligaciones de Gobierno Federal													
1	5			Aprobado					11,491,285,669					11,491,285,669		100.0	
1	5			Modificado					13,559,116,417					13,559,116,417		100.0	
1	5			Devengado					13,516,193,694					13,516,193,694		100.0	
1	5			Pagado					13,559,116,417					13,559,116,417		100.0	
1	5			Porcentaje Pag/Aprob					118.0					118.0			
1	5			Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0			
1	5	J		Pensiones y jubilaciones													
1	5	J		Aprobado					11,491,285,669					11,491,285,669		100.0	
1	5	J		Modificado					13,559,116,417					13,559,116,417		100.0	
1	5	J		Devengado					13,516,193,694					13,516,193,694		100.0	
1	5	J		Pagado					13,559,116,417					13,559,116,417		100.0	
1	5	J		Porcentaje Pag/Aprob					118.0					118.0			
1	5	J		Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0			
1	5	J	001	Pago de pensiones y jubilaciones													
1	5	J	001	Aprobado					11,491,285,669					11,491,285,669		100.0	
1	5	J	001	Modificado					13,559,116,417					13,559,116,417		100.0	
1	5	J	001	Devengado					13,516,193,694					13,516,193,694		100.0	
1	5	J	001	Pagado					13,559,116,417					13,559,116,417		100.0	
1	5	J	001	Porcentaje Pag/Aprob					118.0					118.0			
1	5	J	001	Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0			

<sup>1/</sup> Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo. El símbolo -0- corresponde a porcentajes menores a 0.05% o mayores a 500%.  
Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,  
EMPRESA PRODUCTIVA DEL ESTADO  
NOTAS A LOS ESTADOS PRESUPUESTALES**

**(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado)**

---

## **1. Constitución y objetivo de la empresa**

La Comisión Federal de Electricidad (en lo sucesivo “La Empresa” o “CFE”) es una institución mexicana y con domicilio en México que fue creada como un Organismo Público Descentralizado del Gobierno Federal por Decreto del Congreso de la Unión el día 14 de agosto de 1937, publicado el 24 de agosto de ese mismo año en el Diario Oficial de la Federación. La dirección registrada de la oficina de la Empresa es Paseo de la Reforma 164, Colonia Juárez, CP 06600, en la Ciudad de México.

Desde su creación, el objeto de la CFE fue prestar el servicio público de energía eléctrica en México, el cual consiste en generar, transformar, transmitir, distribuir y abastecer de energía eléctrica a la población mexicana.

El 11 de agosto de 2014 se publicó la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, (Ley CFE), la cual entró en vigor el 7 de octubre de 2014 y la cual dispone la transformación de la CFE en Empresa Productiva del Estado.

En cumplimiento del artículo 10 de la Ley de CFE, el 11 de enero de 2016 se publicaron los Términos para la Estricta Separación Legal de la Comisión Federal de Electricidad, mismos que establecen las normas que deberá observar la CFE para realizar las actividades de Generación, Transmisión, Distribución, Comercialización y Proveeduría de Insumos Primarios, y para que su participación en los mercados sea de manera independiente a través de cada una de las unidades en que se separe, generando valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano como su propietario.

El objeto de la CFE a partir de que se transforma en una Empresa Productiva del Estado (EPE) es prestar el servicio público de transmisión y distribución de energía eléctrica por cuenta y orden del Estado. Asimismo, dentro de su objeto público, la CFE lleva a cabo las actividades de generación y comercialización de energía eléctrica, así como la importación, exportación, transporte, almacenamiento y compra-venta de gas natural, entre otras actividades.

## **2. Normas y disposiciones aplicables; y bases de elaboración**

### **2.1 Normas y disposiciones**

A continuación, se incluyen las principales normas y disposiciones que le son aplicables a CFE para reunir, clasificar, registrar, y reportar la información presupuestaria que incluye el estado de ingresos y egresos presupuestarios sobre la base de flujo de efectivo:

#### Disposiciones Constitucionales.

Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos. DOF 05-II-1917; última reforma DOF 18-XI-2022.

Leyes

- a. Ley de la Comisión Federal de Electricidad. DOF 11-V-2022.
- b. Ley de Transición Energética. DOF 24-XII-2015.
- c. Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria. DOF 30-III-2006; última reforma DOF 27-II-2022.
- d. Ley Federal de Deuda Pública, DOF 31-XII-1976, Última Reforma: DOF 30-I-2018.
- e. Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2022. DOF 12-XI-2021.
- f. Ley Federal de Transparencia y Acceso a la Información Pública. DOF 9-V-2016; última reforma 20-V-2021.
- g. Ley General de Contabilidad Gubernamental. DOF 31-XII-2008; última reforma 30-I-2018.

Reglamentos

- a. Reglamento de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad. DOF 31-X-2014; última reforma DOF 9-II-2015.
- b. Reglamento de la Ley de Transición Energética. DOF 4-V-2017.
- c. Reglamento de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria. DOF 28-VI-2006; DOF 13-VIII-2015, última reforma DOF 13-XI-2020.
- d. Reglamento de la Ley Federal de Transparencia y Acceso a la Información Pública Gubernamental. última reforma 11-VI-2003.

Lineamientos

- a. Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública 2022, Oficio No. 309-A.-003/2023 del 26-01-2023.
- b. Comunicación del Manual de Programación y Presupuesto 2022; Oficio N° 307-A.-1434 del 20-VIII-2021.
- c. Manual de Programación y Presupuesto para el Ejercicio Fiscal 2022.
- d. Marco macroeconómico preliminar para 2022, Oficio No. 312.A.1344 del 14-VI-2021.

Decretos

Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el ejercicio fiscal 2022. DOF 29-XI-2021.

Oficios circulares internos

- a. Comunicación referente a que toda consulta a los módulos de SAP, se realizará a través de los cubos de essbase. Of. GMO.-458 del 06-XII-2007.

- b. Disposiciones específicas para el cierre del ejercicio presupuestario 2022 de la Comisión Federal de Electricidad y sus Empresas Productivas Subsidiarias. Of. No. DG/DCF/0587/2022\_DG/DCA/015/2022 del 20-X-2022.
- c. Criterios para la Planeación, Programación e Integración del Presupuesto Consolidado de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y sus Empresas Productivas Subsidiarias (EPS) para el ejercicio comprendido del 1 de enero al 31 de diciembre de 2022. Of. No. SOF/283/2021 del 28-V-2021.
- d. Comunicación a la SHCP del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Comisión Federal de Electricidad para el ejercicio fiscal. Of. DG/150/2021 del 14-VII-2021

Normativa aprobada por el Consejo de Administración

Lineamientos

- a. Lineamientos para obtener la autorización presupuestal para convocar, adjudicar y, en su caso, formalizar contratos cuya vigencia inicie en el ejercicio fiscal siguiente. 22/07/2015.
- b. Lineamientos de evaluación del desempeño de la CFE y sus empresas subsidiarias y filiales 28/01/2015.
- c. Lineamientos en materia de disciplina y austeridad presupuestaria de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 22/07/2015.
- d. Lineamientos en materia del ejercicio del presupuesto de servicios personales de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 24/04/2015.
- e. Lineamientos para la celebración de contratos plurianuales de la Comisión Federal de Electricidad y sus Empresas Subsidiarias. Of. No. DF.-0077, 08-VII-2015.

Políticas

- a. Políticas en materia de presupuesto de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 17/02/2015.
- b. Políticas generales de contratación, de evaluación de desempeño y de remuneraciones de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 17/02/2015.
- c. Políticas generales de recursos humanos y remuneraciones de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 17/02/2015.
- d. Políticas generales relativas a las tecnologías de información y comunicaciones de CFE y empresas productivas subsidiarias y filiales 10/12/2015.
- e. Políticas para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública 17/02/2015.
- f. Políticas para el pago de dividendos y entero de remanentes 15/12/2017.
- g. Políticas para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública, financiamientos y operación con instrumentos financieros derivados 09/11/2018.



Disposiciones diversas

- a. Acciones para poner a disposición del público en general la información que permita conocer la situación de la empresa productiva del estado CFE 27/01/2015.
- b. Código de ética de la Comisión Federal de Electricidad, sus empresas productivas subsidiarias y empresas filiales 17/02/2015.
- c. Mecanismos de coordinación entre la unidad de responsabilidades y la auditoría interna de la CFE, así como de la de sus empresas productivas subsidiarias 27/01/2015.
- d. Medidas necesarias para el resguardo y protección de la información clasificada como comercial reservada 27/01/2015.
- e. Modificación a las disposiciones generales en materia de adquisiciones, arrendamientos, contratación de servicios y ejecución de obras de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias 12/11/2015.
- f. Disposiciones generales en materia de adquisiciones, arrendamientos, contratación de servicios y ejecución de obras de la CFE y sus EPS 15/12/2016.
- g. Disposiciones para la participación en coinversiones y asociaciones con particulares aplicables a la CFE y sus EPS 15/12/2016.

**2.2 Bases de elaboración.**

Las Bases de elaboración de los estados presupuestarios de la empresa son los siguientes:

**a. Cifras Históricas.**

Las cifras que se presentan en los estados presupuestarios y sus notas, se refieren a cifras históricas, mismas que se agruparon conforme al flujo de efectivo de la Cuenta Pública 2022.

**b. Cuenta pública.**

Las cifras incluidas en los estados presupuestarios coinciden con las reportadas oficialmente para el rendimiento de la Cuenta Pública Federal del ejercicio 2022.

**c. Modificaciones presupuestarias.**

Las modificaciones cuantitativas al presupuesto original autorizado las realiza la CFE en términos de su autonomía presupuestaria, y solamente las adecuaciones que recaen en el ámbito de la SHCP, se someten a la autorización y registro a través del Módulo de Adecuaciones Presupuestarias de Entidades (MAPE) de la SHCP.

**d. Ingresos.**

Los principales ingresos que percibe la empresa corresponden a los ingresos propios que genera derivado de las actividades que realiza.

**e. Presupuesto de Egresos.**

El presupuesto de egresos se determina con base en los programas específicos en los que se generan los objetivos, metas y unidades responsables de su ejecución, el presupuesto y programa de trabajo de las áreas sustantivas se elabora anualmente de acuerdo con la normatividad establecida.

Los egresos comprenden las erogaciones por concepto de gasto corriente, pensiones y jubilaciones, inversión física y financiera, erogaciones ajenas netas y gasto no programable (costo financiero neto).

**f. Operaciones ajenas.**

La empresa registra como operaciones ajenas todas aquellas entradas y salidas que se efectúan por cuenta de terceros, retenciones de impuestos, así como, las provenientes de operaciones recuperables que se registran en el estado del ejercicio presupuestario del gasto programable en forma neta, independientemente del signo que resulte.

**g. Sistema Presupuestario.**

La empresa cuenta con un sistema institucional de Información llamado SAP, a través del cual se identifican y clasifican las operaciones e información de carácter presupuestario.

El sistema facilita la identificación de las operaciones por ingresos y egresos sobre el presupuesto fiscal, permite obtener reportes de las modificaciones a dicho presupuesto (original, traspasos, suplementos y devoluciones).

Para la obtención del flujo de efectivo presupuestario que clasifica la información por capítulo, concepto y partidas correspondientes de ingresos y egresos, se utiliza la herramienta ESSBASE, oficialmente reconocida para obtener periódicamente distintos reportes; la consulta directa en SAP se usa para el análisis a detalle.

**3. Bases de preparación de los estados presupuestarios**

Los estados presupuestarios se elaboran sobre la base de flujo de efectivo y para efectos de presentación homogénea en la integración de los informes mensuales y trimestrales a que hace referencia el artículo 104, fracción VI de la Ley de la Comisión Federal de Electricidad, así como para la integración de la Cuenta Pública y otros informes, la información presupuestaria, de endeudamiento y financiera, se integran utilizando los formatos y términos que la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) establece.

Considerando que los estados presupuestarios, fueron preparados sobre la base de flujo de efectivo, atendiendo el criterio de que los ingresos y egresos se registran y reconocen cuando se realizan, los montos que se muestran en los estados mencionados en las columnas de Recaudado y Pagado, respectivamente, corresponden a la totalidad de los montos efectivamente cobrados y pagados por la Empresa durante el ejercicio que se reporta.

Además, reportan información presupuestal cuya obtención, clasificación y registro, se apega a las disposiciones normativas a que se refiere el primer párrafo de esta nota, asimismo, los gastos presupuestarios se presentan y revelan en los capítulos y partidas correspondientes, conforme al Clasificador por Objeto del Gasto regulado por el Consejo Nacional de Armonización Contable y autorizado por la SHCP.

Referente a la información devengable, sólo se reporta la misma en el Presupuesto de Egresos de la Federación y, en las Cuentas Públicas respectivas. No se genera información de seguimiento mensual, de la misma forma que se hace del flujo de efectivo del ejercicio fiscal en vigor, en la cual se generan justificaciones del avance del ejercicio y reportes a las autoridades internas como externas, como también autorizaciones de adecuaciones presupuestarias que recaen en el ámbito de autorización de la SHCP.

#### 4. Análisis del ejercicio presupuestario

##### 4.1 Aprobación del Presupuesto de Egresos e ingresos de la Federación

Mediante **oficio N° 307-A.-2736** del 13 de diciembre de 2021, la SHCP comunicó oficialmente el PEF y Calendarios para el ejercicio fiscal de 2022 cuyo monto ascendió a 130,688,024.

Los ingresos propios de la CFE autorizados ascendieron a 217,098,934.

##### 4.2 Modificaciones presupuestarias al ejercicio fiscal 2022.

CONCEPTO	Aprobado	Ajuste	Adecuado I	Variación %
(1) Ingresos totales	217,098,934	64,425,210	281,524,143	29.7
Ingresos	1,226,935	1,010,505	2,237,440	82.4
Ingresos interempresas	215,871,999	2,965,844	218,837,842	1.4
Ingresos del mercado eléctrico mayorista (mem)	0	60,448,861	60,448,861	NA
(2) Gasto Programable	130,688,024	31,658,310	162,346,334	24.2
Gasto Corriente	101,961,330	59,273,300	161,234,630	58.1
Servicios Personales	9,990,366	263,867	10,254,233	2.6
Gasto de Operación	79,506,572	48,409,385	127,915,957	60.9
Materiales y Suministros	55,349,696	56,141,371	111,491,068	101.4
Combustibles para la generación de electricidad	50,555,888	6,027,669	44,528,219	11.9
Otros	4,793,809	1,455,431	3,338,378	30.4
Mercado eléctrico mayorista	0	63,624,471	63,624,471	NA
Servicios Generales	24,156,875	7,731,987	16,424,889	32.0
Pagos relativos a Pidiregas	301,733	301,733	0	100.0
Cargos fijos	287,308	287,308	0	100.0
Cargos variables	14,425	14,425	0	100.0
Otras Erogaciones	95,664	234,981	330,645	245.6
Operaciones interempresas	12,066,995	10,666,799	22,733,795	88.4
Pensiones y Jubilaciones	11,491,286	2,067,831	13,559,116	18.0
Inversión Física	16,035,318	4,805,854	11,229,465	30.0
Inversión Financiera	0	0	0	NA
Operaciones Ajenas Netas	1,200,089	24,876,966	23,676,877	2,072.9
(3)=(1-2) Balance de Operación	86,410,910	32,766,899	119,177,809	37.9
(4) Transferencias	0	200,000	200,000	NA
(5)=(3+4) Balance Primario	86,410,910	32,966,899	119,377,809	38.2
(6) Costo Financiero Neto	29,585,647	16,277,111	13,308,536	55.0
(7)=(5-6) Balance Financiero	56,825,263	49,244,010	106,069,273	86.7
(8) Endeudamiento Neto	20,115,985	1,338	20,114,647	0.0
(9) Variación de Disponibilidades (Aumento)	76,941,248	49,242,672	126,183,920	64.0
Inicial	174,292,233	60,964,079	235,256,312	35.0
Final	251,233,481	110,206,751	361,440,232	43.9

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

En el transcurso del ejercicio fiscal 2022, se efectuó una adecuación presupuestaria, la cual consistió en lo siguiente:

Adecuación I  
Adecuación Externa

El 27 de febrero de 2023 con folio 2022-53-TVV-3, se gestionó una ampliación neta de 31,6581,310 en el gasto programable, como consecuencia de los siguientes eventos presupuestarios:

**Ampliaciones por 69,374,850, motivado por lo siguiente:**

- En **Servicios Personales** mayor gasto por 263,867, integrado de 145,274 por concepto de sueldos y salarios, 45,097 por gastos de previsión social y en Otros Servicios Personales 73,497, destacando cuotas de fondo de ahorro, primas vacacionales y prestaciones establecidas por condiciones de contrato colectivo de trabajo. Lo anterior, es derivado de una subestimación en este capítulo combinado con al pago de la 2ª. Parte del aguinaldo, el fondo de la previsión e incentivo anual de puntualidad, correspondientes a enero de 2023.

- En **Materiales y Suministros**, un mayor ejercicio compensado de 56,141,371, resultado de lo siguiente:

En el concepto de combustibles para la generación de electricidad, se observa un menor ejercicio presupuestario por 6,027,669, respecto al autorizado, principalmente en el rubro de Fletes y Costo Fijo del Transporte de Gas, dado que los servicios se facturan por cuenta y orden a favor de CFE, lo que implica que las EPS de Generación registren este flete en posiciones presupuestarias de intercompañía, los cuales no afectan al Presupuesto Autorizado.

En el rubro Otros Materiales y Suministros se observa un menor gasto 1,455,431, menor al aprobado, principalmente por el ahorro en materiales para la operación y mantenimiento, en combustible nuclear y en vapor geotérmico.

El Mercado Eléctrico Mayorista presenta un gasto por 63,624,471, derivado de los pagos que realiza CFE a cuenta de la Empresa Filial de Intermediación de Contratos Legados dentro del decreto de pago neto de CFE como mandatario único de las Empresas de CFE dentro del Mercado Eléctrico Mayorista.

- En **Otras Erogaciones**, mayor ejercicio de 234,981, debido básicamente al pago de laudos por juicios arbitrales que efectuó la Dirección Corporativa de Ingeniería y Proyectos de Infraestructura (DCIPI).
- En las **Operaciones Interempresas**, se dio un mayor ejercicio de 10,666,799, derivado principalmente de servicios por operaciones del Mercado Eléctrico Mayorista, por servicios suministrados a EPS por CFE y otros gastos interempresas.
- En **Pensiones y Jubilaciones** mayor gasto por 2,067,831, toda vez que los trabajadores ejercieron su derecho a la jubilación.

**Reducciones por 37,716,539, que se integran de la siguiente forma:**

- En **Servicios Generales**, menor ejercicio de 7,731,987, que se observa en todos los rubros que lo integran, principalmente en conservación y mantenimiento, seguros y otros servicios.
- Los **Pagos relativos a PIDIREGAS** registraron un menor ejercicio por 301,733, respecto al presupuesto aprobado, derivado de que el Gasoducto Mayakan, ya no se rige por un contrato Pidirega, por lo que dicho importe se clasificó para el rubro de transporte de gas natural.
- En **Inversión Física** el menor ejercicio por 4,805,854, conforme a los siguientes eventos:
  - En **Bienes muebles, inmuebles e intangibles**, ocurrió un menor ejercicio de 1,105,865 (76.1%), respecto al programado original, principalmente en los proyectos: Adquisición de nuevo software (SICOM, SIRH, DOCUMENTUM y Especializado; Programa de adquisición de equipo de cómputo, comunicaciones y dispositivos móviles, Modernización y mantenimiento de Laboratorios de LAPM, Equipo de cómputo y periféricos, Reemplazo de Unidades Motoras de la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde, Licenciamiento de software corporativo y Motor de bomba del Sistema LPCS U-1 y U2 de la CNLV., fundamentalmente por no haber obtenido sus ICM (Investigaciones de mercado) a tiempo para licitar y/o por estar en proceso de entrega de bienes.
  - En **Obra Pública** se registró un menor ejercicio por 512,280 (66.2%) respecto al programado original, principalmente en Proyectos y Soluciones de Eficiencia Energética, Aprovechamiento de Infraestructura aplicable a telecomunicaciones para interempresas Etapa I y remodelación de edificios existentes y Construcción de Anexo para el Archivo Histórico de CFE, ocasionado porque algunos proyectos se encuentran en ejecución y en otros se están entregando parcialmente las obras, bienes y servicios contratados y otros cancelaron su licitación por reprogramación o porque no obtuvieron su Investigación de Condición de Mercado ICM a tiempo.
  - El **Pago de PIDIREGAS** resultó con menor ejercicio por 2,282,919, (17.8%), por refinanciamiento de su deuda en 2021, así como por menor tipo de cambio en aquellos que se financian con recursos externos, esto ocurrió en los procesos de generación, transmisión y distribución en los proyectos: CCC Cogeneración Salamanca Fase I, CH La Yesca, CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y U-2, SLT Transmisión y Transformación del Oriental, CG Los Azufres, Conversión a 400 kV de la Riviera Maya CC Agua Prieta II (con campo solar) y SE Distribución Valle de México. Asimismo, por el retraso de la entrega del proyecto CC Valle de México, por lo que iniciará su amortización a partir de 2023.
  - El **Mantenimiento** resultó menor en 904,789 (94.6%), principalmente por mantenimientos en ejecución aún no culminados y/o no liberación o liberación tardía de ICM (Investigaciones de Mercado).
- Las **Operaciones Ajenas** registraron un gasto neto menor por 24,876,966, derivado de la recuperación de terceros por conceptos de pago de logística de combustibles y fletes, impuesto del IVA a pagar y programas especiales y, en Erogaciones recuperables por

préstamos al personal (Fondo de la Habitación y Servicios Sociales para los Trabajadores Electricistas).

### Gasto No Programable

Disminución en el **costo financiero neto** por 16,277,111, como consecuencia de lo siguiente:

- El **Costo Financiero Interno** observó un gasto superior de 2,028,318 (21.7%), cuya diferencia se debe principalmente a los intereses pagados por la disposición de 13,500.0 millones de pesos (mdp) del crédito revolvente contratado con Banco Santander, a los derivados de una línea de crédito contratada con Nacional Financiera SNC por 10,000.0 mdp, aunado a los intereses generados de diversos pagarés de corto plazo (90 días), 4 firmados con BBVA México por un monto total de 10,000.0 mdp y uno con ScotiaBank por 1,500.0 mdp, operaciones no consideradas en el presupuesto original, así como a la variación entre la tasa de interés del pronóstico contra las reales aplicadas.
- El **Costo Financiero Externo** observó un gasto mayor al presupuestado por 312,022 (2.2%), que se explica básicamente por mayores intereses de Deuda Documentada, derivados de una recompra parcial de bonos por 1,229.6 millones de dólares americanos (MUSD) y 10 MUSD y, por diversas disposiciones por un monto total de 1,280 MUSD, no considerados en el presupuesto original, así como por las variaciones en tipos de cambio considerados y los reales aplicados.
- El **Costo por Coberturas (Otros)** registró un menor gasto por 18,683,316 (241.6%), derivado fundamentalmente de disposiciones sobre líneas de crédito para operaciones de derivados, por montos de 350.0 MUSD que se pagarán en abril de 2023, 200.0 MUSD que se pagarán en marzo de 2023, 80 MUSD que se pagaron enero del presente año. Estas operaciones derivaron de las necesidades de la empresa y de las restricciones al techo de endeudamiento. Asimismo, se captaron 5,000.00 MUSD por los mayores ingresos por coberturas de combustible y la cobertura de intereses de deuda documentada externa.
- En **Ingresos por Intereses**, se captó un ingreso menor al presupuesto aprobado por 65,865 (4.2%).

### Endeudamiento neto

El **Endeudamiento Neto** fue de 19,128,458, inferior en \$987,527, respecto al monto autorizado de 20,115,985, resultado de los siguientes movimientos:

- El **Endeudamiento Interno** por 15,626,729 fue superior en 11,626,729, por créditos contratados en moneda nacional de los cuales los más importantes se indican a continuación: \$13,500,000, de un crédito revolvente contratado con Banco Santander, S.A, de una línea de crédito de largo plazo contratada con Nacional Financiera, SNC por \$10,000,000, de diversos pagarés de corto plazo, 4 firmados con BBVA México por un monto total de \$10,000,000 y uno con ScotiaBank por \$1,500,000, operaciones no consideradas en el presupuesto original, así como al pago de amortizaciones por \$43,373,271 de las cuales sólo se habían considerado \$20,000,000, en el presupuesto original.

- El **Endeudamiento Externo** por \$3,501,729, inferior en \$12,614,257 al programado, básicamente derivado de un efecto compensado: se dispusieron \$72,404,296, las disposiciones más importantes fueron: 80 MEUR de una línea de crédito contratada con AFD y se colocaron 1,750 millones de dólares, correspondientes a la emisión pública externa de bonos a tasa fija bajo la Regulación S y 144A, de los cuales sólo se consideró en la elaboración del presupuesto la colocación de 900 MUSD, por otra parte se amortizaron \$68,902,567 principalmente mediante la recompra parcial de diversos bonos por un total de 1,229.6 MUSD y de 10 MUSD, así como de pagos anticipados por 1,350 MUSD, operaciones no consideradas en el presupuesto original, así como a las variaciones entre los tipos de cambio con los que se realizó el pronóstico y los reales aplicados.

### Transferencias del Gobierno Federal

**Apoyos fiscales** por 200,000 para cubrir las acciones de rescate a los mineros de Pinabete.

### 4.3 Variaciones del ejercicio presupuestario

#### a) Ingresos presupuestarios

Conforme el presupuesto aprobado a CFE Corporativo, le fue asignado un presupuesto original de Ingresos por 411,507,152, cifra que se modificó durante el transcurso del año para llegar a un presupuesto adecuado autorizado de 536,895,102.

CFE Corporativo cuenta con las autorizaciones de las adecuaciones presupuestarias efectuadas al presupuesto original autorizado por la H. Cámara de Diputados y que provienen de las siguientes cuentas:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Cobrado y Obtenido (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Ingresos Propios	217,098,934	281,524,143	281,524,143	64,425,210	29.7
Transferencias y Apoyos Fiscales	0	0	0	0	n.a.
Endeudamiento Neto	20,115,985	20,114,647	19,128,458	987,527	4.9
Disponibilidad Inicial	174,292,233	235,256,312	235,256,312	60,964,079	35.0
<b>Total de Recursos de Ingresos</b>	<b>411,507,152</b>	<b>536,895,102</b>	<b>535,908,913</b>	<b>124,401,761</b>	<b>30.2</b>

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

Los ingresos recaudados principalmente provienen de lo siguiente:

Los **Ingresos Propios** ascendieron a 281,524,143, conforme a la siguiente integración:

- Las **Ventas de Servicios Internos** generaron ingresos provenientes principalmente de operaciones interempresas 218,837,542 derivado de los servicios prestados a las Empresas Productivas Subsidiarias y 60,448,861 de recursos captados a través del Mercado Eléctrico Mayorista por venta de energía, principalmente.
- Los **Ingresos Diversos** ascendieron a 2,237,208, provenientes principalmente por recuperación de cargos fijos y variables del transporte de gas de los gasoductos no cedidos.

- El Endeudamiento Neto observado por 19,128,458, resultó inferior en 987,527 al original, derivado de los siguientes movimientos compensados, originados principalmente por un menor endeudamiento externo.
  - ❖ El Endeudamiento Interno por \$15,626,729 fue superior en \$11,626,729 al presupuesto aprobado, por créditos contratados en moneda nacional de los cuales los más importantes se indican a continuación: \$13,500,000, de un crédito revolvente contratado con Banco Santander, S.A, de una línea de crédito de largo plazo contratada con Nacional Financiera, SNC por \$10,000,000, de diversos pagarés de corto plazo, 4 firmados con BBVA México por un monto total de \$10,000,000 y uno con ScotiaBank por \$1,500,000, operaciones no consideradas en el presupuesto original, así como al pago de amortizaciones por \$43,373,271 de las cuales sólo se habían considerado \$20,000,000, en el presupuesto original.
  - ❖ El Endeudamiento Externo por \$3,501,729, inferior en \$12,614,257 al programado, básicamente derivado de un efecto compensado: se dispusieron \$72,404,296, las disposiciones más importantes fueron: 78.4 MEUR de una línea de crédito contratada con Agence Francaise Developpment (AFD) y se colocaron 1,750 millones de dólares, correspondientes a la emisión pública externa de bonos a tasa fija bajo la Regulación S y 144A, de los cuales sólo se consideró en la elaboración del presupuesto la colocación de 900 MUSD, por otra parte se amortizaron \$68,902,567 principalmente mediante la recompra parcial de diversos bonos por un total de 1,229.6 MUSD y de 10 MUSD, así como de pagos anticipados por 1,350 MUSD, operaciones no consideradas en el presupuesto original, así como a las variaciones entre los tipos de cambio con los que se realizó el pronóstico y los reales aplicados.
- Se actualiza la **Disponibilidad Inicial** del ejercicio fiscal 2022, con base en la disponibilidad final reportada en la Cuenta de la Hacienda Pública Federal de 2022 al pasar de 174,292,233 a 235,236,312.

## b) Egresos presupuestarios

CFE Corporativo contempló un presupuesto aprobado de 411,507,152 (incluyendo la disponibilidad final), cifra que se modificó para llegar a un presupuesto pagado de 535,908,913, como sigue:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Gasto Corriente	131,546,977	172,493,046	172,493,046	40,946,069	31.1
Pensiones y Jubilaciones	11,491,286	13,559,116	13,559,116	2,067,831	18.0
Gasto de Inversión	17,235,408	10,397,293	10,397,293	27,632,700	160.3
Disponibilidad Final	251,233,481	361,240,232	360,254,043	109,020,561	43.4
<b>Total Recursos de Egresos</b>	<b>411,507,152</b>	<b>536,895,102</b>	<b>535,908,913</b>	<b>124,401,761</b>	<b>30.2</b>

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

En 2022 el **presupuesto pagado** de CFE Corporativo fue de 175,654,870, cifra mayor al presupuesto aprobado en 9.6%. Este comportamiento se debió principalmente en Gasto Corriente derivado del gasto en el Mercado Eléctrico Mayorista por 63,624,471, el cual no



se tenía presupuestado y a un mayor ejercicio en operaciones interempresas por 22,733,795, según lo siguiente:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
Gasto Corriente	101,961,330	161,234,630	161,234,630	59,273,300	58.1
Pensiones y Jubilaciones	11,491,286	13,559,116	13,559,116	2,067,831	18.0
Inversión Física	16,035,318	11,229,465	11,229,465	4,805,854	30.0
Inversión Financiera	0	0	0	0	n.a.
Operaciones Ajenas	1,200,089	23,676,877	23,676,877	24,876,966	n.a.
Costo Financiero Neto	29,585,647	13,308,536	13,308,536	16,277,111	55.0
<b>Gasto Neto Total</b>	<b>160,273,671</b>	<b>175,654,870</b>	<b>175,654,870</b>	<b>15,381,199</b>	<b>9.6</b>

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

### GASTO CORRIENTE

El **Gasto Corriente** observó un gasto pagado mayor al presupuesto aprobado de 31.1%, su evolución por rubro de gasto se presenta a continuación:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativ (5)=(4/1)
Servicios Personales	9,990,366	10,254,233	10,254,233	263,867	2.6
Gasto de Operación	91,573,567	150,649,751	150,649,751	59,076,184	64.5
Materiales y Suministros	55,349,696	111,491,068	111,491,068	56,141,371	101.4
Servicios Generales	24,156,875	16,424,889	16,424,889	7,731,987	32.0
Operaciones interempresas	12,066,995	22,733,795	22,733,795	10,666,799	88.4
Otros de Corriente	29,983,044	11,589,062	11,589,062	18,393,982	61.3
Pagos Relativos a Pidiregas	301,733	0	0	301,733	100.0
Otras Erogaciones	95,664	330,645	330,645	234,981	n.a.
Operaciones Ajenas (Por cuenta de 3ros)	0	2,050,120	2,050,120	2,050,120	n.a.
Costo Financiero Neto	29,585,647	13,308,536	13,308,536	16,277,111	55.0
<b>Gasto Corriente</b>	<b>131,546,977</b>	<b>172,493,046</b>	<b>172,493,046</b>	<b>40,946,069</b>	<b>31.1</b>

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

- Las erogaciones en **Servicios Personales** registraron un mayor ejercicio presupuestario de 2.6% respecto al presupuesto aprobado, debido al pago adelantado de la segunda parte del aguinaldo, incentivo anual de puntualidad y fondo de previsión, que se efectúan en el mes de enero del siguiente año.
- En el rubro de **Gasto de Operación**, mayor gasto pagado en 64.5%, resultado de las operaciones del Mercado Eléctrico Mayorista, según lo siguiente:
  - ❖ El capítulo de **Materiales y Suministros** presenta un gasto por 111,491,068, derivado de lo siguiente:

**COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD,  
EMPRESA PRODUCTIVA DEL ESTADO**

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
<b>Materiales y suministros</b>	<b>55,349,696</b>	<b>111,491,068</b>	<b>111,491,068</b>	<b>56,141,371</b>	<b>101.4</b>
Combustibles para la Generación de Electricidad	<b>50,555,888</b>	<b>44,528,219</b>	<b>44,528,219</b>	<b>6,027,669</b>	<b>11.9</b>
Gas	3,099,981	6,580,745	6,580,745	3,480,764	112.3
Diesel	7,000	15,323	15,323	8,323	118.9
Fletes y Costo Fijo del Transporte de Gas	47,448,907	37,932,151	37,932,151	<b>9,516,756</b>	<b>20.1</b>
Combustoleo	0	0	0	0	n.a.
Mercado Eléctrico Mayorista	0	63,624,471	63,624,471	63,624,471	n.a.
Otros Materiales y Suministros	4,793,809	3,338,378	3,338,378	<b>1,455,431</b>	<b>30.4</b>
Carbón	0	0	0	0	n.a.
Combustible Nuclear	1,781,511	1,317,879	1,317,879	<b>463,632</b>	<b>26.0</b>
Vapor Geotérmico	693,766	718,866	718,866	25,100	3.6
Otros	2,318,532	1,301,633	1,301,633	<b>1,016,899</b>	<b>43.9</b>

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

- En el concepto de combustibles para la generación de electricidad, se observa un menor ejercicio presupuestario por 6,027,669 (11.9%), respecto al autorizado, principalmente en el rubro de Fletes y Costo Fijo del transporte de Gas con un gasto 20.1% menor al presupuesto original, asimismo el rubro de Diésel presenta un mayor gasto en 118.9% respecto al autorizado original. Lo anterior compensa el gasto no presupuestado por concepto de Gas.
  - En el rubro Otros Materiales y Suministros se observa un gasto de 3,338,378 menor al aprobado en 30.4%, principalmente por el ahorro de 43.9% en materiales para la operación y mantenimiento, 26.0% en combustible nuclear, y un mayor gasto en 3.6% en vapor geotérmico.
  - El Mercado Eléctrico Mayorista presenta un gasto por 63,624,471, derivado de los pagos que realiza CFE a cuenta de la Empresa Filial de Intermediación de Contratos Legados dentro del decreto de pago neto de CFE como mandatario único de las Empresas de CFE dentro del Mercado Eléctrico Mayorista.
- ❖ En **Servicios Generales** se observó un gasto de 16,424,889, menor en 32.0% al autorizado, principalmente por lo siguiente:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
<b>Servicios Generales</b>	<b>24,156,875</b>	<b>16,424,889</b>	<b>16,424,889</b>	<b>7,731,987</b>	<b>32.0</b>
Adquisición de Energía	1,374	541	541	<b>833</b>	<b>60.7</b>
Fletes	5,702	1,265	1,265	<b>4,437</b>	<b>77.8</b>
Conservación y Mantenimiento	6,002,056	2,764,887	2,764,887	<b>3,237,169</b>	<b>53.9</b>
Servicios Técnicos Pagados a Terceros	501,942	106,574	106,574	<b>395,368</b>	<b>78.8</b>
Seguros	3,597,213	1,776,293	1,776,293	<b>1,820,920</b>	<b>50.6</b>
Otros	14,048,589	11,775,330	11,775,330	<b>2,273,259</b>	<b>16.2</b>
<b>Operaciones interempresas</b>	<b>12,066,995</b>	<b>22,733,795</b>	<b>22,733,795</b>	<b>10,666,799</b>	<b>88.4</b>
<b>Suman Serv Grales e Interempresas</b>	<b>36,223,871.0</b>	<b>39,158,683.7</b>	<b>39,158,683.7</b>	<b>2,934,812.7</b>	<b>8.1</b>

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

- Menores erogaciones por 7,731,987 en los conceptos de adquisición de energía, fletes, conservación y mantenimiento, servicios técnicos pagados a terceros, seguros y otros servicios.

- En el rubro de **Otros de Corriente**, menor gasto pagado con respecto al presupuesto aprobado por 18,393,982 (61.3%), lo cual se explica por lo siguiente:

Concepto	Autorizado	Modificado	Pagado	Variaciones	
	H. Cámara			Absoluta	Relativa
	(1)	(2)	(3)	(4)=(3-1)	(5)=(4/1)
<b>Otros de Corriente</b>	<b>29,983,044</b>	<b>11,589,062</b>	<b>11,589,062</b>	<b>(18,393,982)</b>	<b>61.3</b>
Pagos Relativos a Pidiregas	301,733	0	0	(301,733)	100.0
Cargos Fijos	287,308	0	0	(287,308)	100.0
Cargos Variables	14,425	0	0	(14,425)	100.0
Otras Erogaciones	95,664	330,645	330,645	234,981	n.a.
Operaciones Ajenas	0	(2,050,120)	(2,050,120)	(2,050,120)	n.a.
Por Cuenta de Terceros	0	(2,050,120)	(2,050,120)	(2,050,120)	n.a.
Costo Financiero Neto	29,585,647	13,308,536	13,308,536	(16,277,111)	55.0
Costo Financiero Bruto	31,167,538	14,824,562	14,824,562	(16,342,976)	52.4
Internos	9,354,275	11,382,593	11,382,593	2,028,318	21.7
Externos	14,079,036	14,391,058	14,391,058	312,022	2.2
Otros	7,734,227	(10,949,090)	(10,949,090)	(18,683,316)	n.a.
Ingresos por Intereses	1,581,890	1,516,025	1,516,025	(65,865)	4.2

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

- ❖ Los **Pagos relativos a PIDIREGAS**, registraron un menor ejercicio por 301,733, respecto al presupuesto aprobado, derivado de que el Gasoducto Mayakan, ya no se rige por un contrato PIDIREGAS, por lo que dicho importe se reclasificó al rubro de transporte de gas natural.
- ❖ En Otras Erogaciones, mayor ejercicio de 234,981 debido básicamente al pago del Laudo Arbitral Chicoasen II, efectuado por la Dirección Corporativa de Ingeniería y Proyectos de Infraestructura (DCIPI), que estaba pendiente al cierre del ejercicio anterior.
- ❖ Las Operaciones Ajenas por recuperación de terceros registraron ingresos por 2,050,120, por conceptos de pago de logística de combustibles y fletes, impuesto del IVA a pagar y programas especiales.
- ❖ El Costo Financiero Neto observó un gasto pagado de 13,308,536, resultando inferior en 16,277,111 (55.0%) al programado; se describe a continuación la integración por rubros:
  - *El Costo financiero interno* registró un mayor gasto por 2,028,318 (21.7%), cuya diferencia se debe principalmente a los intereses pagados por la disposición de 13,500.0 millones de pesos (mdp) del crédito revolvente contratado con Banco Santander, a los derivados de una línea de crédito contratada con Nacional Financiera SNC por 10,000.0 mdp, aunado a los intereses generados de diversos pagarés de corto plazo (90 días), 4 firmados con BBVA México por un monto total de 10,000.0 mdp y uno con ScotiaBank por 1,500.0 mdp, operaciones no consideradas en el presupuesto original, así como a la variación entre la tasa de interés del pronóstico contra las reales aplicadas.

- *El Costo financiero externo* observó un gasto mayor al presupuestado por 312,022 (2.2%), que se explica básicamente por mayores intereses de Deuda Documentada, derivados de una recompra parcial de bonos por 1,229.6 MUSD y 10 MUSD y, por diversas disposiciones por un monto total de 1,280 MUSD, no consideradas en el presupuesto original, así como por las variaciones en tipos de cambio considerados y los reales aplicados.
- *El Costo por Coberturas (Otros)* registró un menor gasto por 18,683,316, derivado fundamentalmente de tres factores: 1) Monetización temporal de instrumentos financieros derivados de negociación por 9,440 mdp (476.5 millones de dólares), 2) Menor ejercicio de gasto presupuestado en coberturas relativas a deuda directa (Documentada y Pidirega) por 3,132 mdp y 3) al efecto de los ingresos recibidos por las coberturas del precio de gas natural por 6,219 mmdp respecto a un gasto presupuestado para 2022 por 2,256 mdp, lo anterior debido a menores precios observado de los índices de referencia del Gas Natural respecto a los niveles fijados de las coberturas financieras (opciones call).
- En *Ingresos por Intereses* se captó un ingreso mayor al presupuesto aprobado por 65,865 (4.2%), por mayor tasa de rendimiento.

## PENSIONES Y JUBILACIONES

Se observó un mayor gasto pagado al presupuesto aprobado de 18.0%, cuya variación se debe a un menor ejercicio en la liquidación por prima legal de antigüedad.

Concepto	Autorizado H. Cámara	Modificado	Pagado	Variaciones	
	(1)	(2)	(3)	Absoluta (4)=(3-1)	Relativ (5)=(4/1)
<b>Pensiones y Jubilaciones</b>	11,491,286	13,559,116	13,559,116	2,067,831	18.0

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

## GASTO DE INVERSION

El Gasto de Inversión reflejó un gasto por 10,397,293, menor en 160.3%, este comportamiento se presenta a continuación:

Concepto	Autorizado H. Cámara (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Variaciones	
				Absoluta (4)=(3-1)	Relativa (5)=(4/1)
<b>Gasto de Inversión</b>	<b>17,235,408</b>	<b>10,397,293</b>	<b>10,397,293</b>	<b>27,632,700</b>	<b>160.3</b>
Inversión Física	16,035,318	11,229,465	11,229,465	4,805,854	30.0
Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles	14,305,058	10,916,273	10,916,273	3,388,784	23.7
Pago de Pidiregas	12,851,618	10,568,699	10,568,699	2,282,919	17.8
Pago de BLTs	0	0	0	0	n.a.
Otros Bienes Mueb., Inmueb. e Intang.	1,453,439	347,574	347,574	1,105,865	76.1
Inversión Pública	1,730,261	313,192	313,192	1,417,069	81.9
Obra Pública	773,715	261,435	261,435	512,280	66.2
Mantenimiento	956,546	51,757	51,757	904,789	94.6
Otros de Inversión	1,200,089	21,626,757	21,626,757	22,826,847	n.a.
Inversión Financiera	0	0	0	0	n.a.
Otros de Inversión (Erog. Recuperables)	1,200,089	21,626,757	21,626,757	22,826,847	n.a.

Cifras en miles de pesos. Las sumas parciales o totales pueden no coincidir debido al redondeo.

- En **Inversión Física** se observó un menor gasto al presupuesto aprobado por 4,805,854 (30.0%), conforme a los siguientes movimientos:
- ❖ En Bienes muebles, inmuebles e intangibles, se observó un gasto de 10,916,273, menor al autorizado (23.7%), debido a:
    - El pago de Pidiregas resultó con menor ejercicio por 2,282,919 (17.8%), por refinanciamiento de su deuda en 2021, así como por menor tipo de cambio en aquellos que se financian con recursos externos, esto ocurrió en los procesos de generación, transmisión y distribución en los proyectos: CCC Cogeneración Salamanca Fase I, CH La Yesca, CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y U-2, SLT Transmisión y Transformación del Oriental, CG Los Azufres, Conversión a 400 kV de la Riviera Maya CC Agua Prieta II (con campo solar) y SE Distribución Valle de México. Asimismo, por el retraso de la entrega del proyecto CC Valle de México, por lo que iniciará su amortización a partir de 2023.
    - En Bienes Muebles e Inmuebles, ocurrió un menor ejercicio de 1,105,865 (76.1%), respecto al programado original, principalmente en los proyectos: Adquisición de nuevo software (SICOM, SIRH, DOCUMENTUM y Especializado; Programa de adquisición de equipo de cómputo, comunicaciones y dispositivos móviles, Modernización de y mantenimiento de Laboratorios de LAPEM, Equipo de cómputo y periféricos, Reemplazo de Unidades Motoras de la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde, Licenciamiento de software corporativo y Motor de bomba del Sistema LPCS U-1 y U2 de la CNLV, fundamentalmente por no haber obtenido sus ICM (Investigaciones de mercado) a tiempo para licitar y/o por estar en proceso de entrega de bienes.
  - ❖ En Inversión Pública, se observó un menor gasto por 1,417,069, principalmente en Proyectos y Soluciones de Eficiencia Energética, Aprovechamiento de Infraestructura aplicable a telecomunicaciones para interempresas Etapa I y remodelación de edificios existentes y Construcción de Anexo para el Archivo Histórico de CFE, ocasionado porque algunos proyectos se encuentran en ejecución y en otros se están entregando parcialmente las obras, bienes y servicios contratados y otros cancelaron su licitación por reprogramación o porque no obtuvieron sus ICM a tiempo; así como, por mantenimientos en ejecución aún no culminados y/o no liberación o liberación tardía de ICM (Investigaciones de Mercado).

- ❖ En Otros de Inversión se observó un menor gasto de 22,826,847 al presupuesto aprobado por 1,200,089 conforme a los siguientes movimientos:
  - Erogaciones recuperables por préstamos al personal (Fondo de la Habitación y Servicios Sociales para los Trabajadores Electricistas) y depósitos en garantía de obras que realiza la Dirección Corporativa de Ingeniería y Proyectos de Infraestructura.

## 5. Disposiciones de racionalidad y austeridad presupuestaria (cifras en millones de pesos)

Durante el ejercicio del 1 de enero al 31 de septiembre de 2022, 5 de los 16 rubros del programa de austeridad y eficiencia tuvieron una disminución o, se mantuvieron igual en comparación con el ejercicio 2021.

En total se observa un ahorro, principalmente por la disminución en los rubros de Servicios Técnicos pagados a terceros, Servicio Postal y de Paquetería y Renta de Equipo de Transporte. Lo anterior, se debe principalmente a las medidas que dictó la alta dirección para optimizar el gasto en estos rubros.

A pesar de lo anterior, ha habido un incremento significativo en los rubros de Papelería y Artículos de oficina, Alimentos en instalaciones, así como en Gastos de Alimentación en Cursos de Capacitación.

Concepto	Acumulado diciembre 2022		Diferencia	%
	Ejercicio 2021	Ejercicio 2022		
Papelería y Artículos de oficina	6.28	12.68	6.41	102.08
Ref y Accesorios Equipo de Cómputo	3.85	5.39	1.54	40.12
Papelería/consumibles equipo de cómputo	2.85	3.03	0.18	6.42
Alimentos en instalaciones	1.27	2.62	1.35	107.04
Combustibles y lubricantes para equipo de transporte	40.63	49.08	8.45	20.80
Remuneraciones por horas extraordinarias	172.16	223.11	50.96	29.60
Servicio de iguales Aseo y Limpieza	19.70	18.71	0.99	5.02
Servicios técnicos pagados a terceros	207.86	106.57	101.29	48.73
Servicio telefónico	268.26	256.19	12.07	4.50
Gastos de viaje y viáticos	112.13	140.83	28.70	25.60
Boletos de avión	65.29	94.70	29.41	45.04
Gastos de alimentación en reuniones	0.88	1.68	0.80	91.49
Servicio Postal y de Paquetería	2.31	1.80	0.51	21.92
Gastos de alimentación en cursos de capacitación	1.36	3.49	2.13	157.23
Renta De Equipo de Transporte	2,008.60	1,484.89	523.72	26.07
Traslado de Valores	504.97	614.92	109.95	21.77
<b>Total</b>	<b>3,418.39</b>	<b>3,019.70</b>	<b>398.69</b>	<b>11.66</b>

## 6. Sistema integral de información

Las cifras asentadas en el Sistema Integral de Información corresponden con las presentadas en los estados presupuestarios, toda vez que se actualizaron los reportes de ingresos y gastos con las cifras de cierre incorporadas a la Cuenta Pública 2022.

## 7. Rendición de cuentas

Mediante Oficio No. 309-A.-003/2023 de fecha 26 de enero de 2023, la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público emitió los Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública 2022, cuyo ámbito de aplicación son de observancia de las Empresas Productivas del Estado, en los que se establecieron las fechas de entrega y las características que debe reunir la información contable, presupuestaria y programática que deben proporcionar a través del Sistema para la Integración de la Cuenta Pública (SICP), para conformar el reporte relativo a la Cuenta Pública Federal del año 2022.

## 8. Conciliación Contable – presupuestaria.

<b>COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD CORPORATIVO</b>	
<b>Conciliación entre los Ingresos Presupuestarios y Contables</b>	
<b>Correspondiente del 01 de enero al 31 de diciembre del 2022</b>	
<b>(Cifras en pesos)</b>	
<b>1. Total de Ingresos Presupuestarios</b>	<b>300,934,361,736</b>
<b>2. Mas Ingresos Contables No presupuestarios</b>	<b>62,712,975,024</b>
2.1 Ingresos Financieros	34,438,464,222
2.2 Incremento por Variación de Inventarios	
2.3 Disminución del Exceso de Estimaciones por Pérdida o Deterioro u Obsolescencia	
2.4 Disminución del Exceso de Provisiones	
2.5 Otros Ingresos y Beneficios Varios	27,912,990,241
2.6 Otros Ingresos Contables No Presupuestarios	361,520,561
<b>3. Menos Ingresos Presupuestarios No Contables</b>	<b>19,328,457,527</b>
3.1 Aprovechamientos Patrimoniales	
3.2 Ingresos Derivados de Financiamientos	19,128,457,527
3.3 Otros Ingresos Presupuestarios No Contables	200,000,000
<b>4. Total de Ingresos Contables</b>	<b>344,318,879,233</b>

<b>COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD CORPORATIVO</b> <b>Conciliación entre los Egresos Presupuestarios y los Gastos Contables</b> <b>Correspondiente del 01 de enero al 31 de diciembre del 2022</b> <b>(Cifras en pesos)</b>	
<b>1. Total de Egresos Presupuestarios</b>	<b>179,813,666,967</b>
<b>2. Menos egresos presupuestarios no contables</b>	<b>119,232,260,950</b>
2.1 Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	65,661,216,205
2.2 Materias y Suministros	50,180,314,175
2.3 Mobiliario y Equipo de Administración	56,557,058
2.4 Mobiliario y Equipo Educativo y Recreativo	
2.5 Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	90,938,539
2.6 Vehículos y Equipo de Transporte	317,716
2.7 Equipo de Defensa y Seguridad	
2.8 Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas	161,341,654
2.9 Activos Biológicos	
2.10 Bienes Inmuebles	10,569,699,029
2.11 Activos Intangibles	6,604,765
2.12 Obra Pública en Bienes de Dominio Público	
2.13 Obra Pública en Bienes Propios	321,226,141
2.14 Acciones y Participaciones de Capital	
2.15 Compra de Títulos y Valores	
2.16 Concesión de Préstamos	
2.17 Inversiones en Fideicomisos, Mandatos y Otros Análogos	
2.18 Provisiones para Contingencias y Otras Erogaciones Especiales	
2.19 Amortización de la Deuda Pública	
2.20 Adeudos de Ejercicios Fiscales Anteriores (ADEFAS)	
2.21 Otros Egresos Presupuestarios No Contables	(7,815,954,332)
<b>3. Mas Gastos Contables No Presupuestarios</b>	<b>304,103,303,814</b>
3.1 Estimaciones, Depreciaciones, Deterioros, Obsolescencia y Amortizaciones	26,094,564,431
3.2 Provisiones	
3.3 Disminución de Inventarios	
3.4 Aumento por Insuficiencia de Estimaciones por Pérdida o Deterioro u Obsolescencia	
3.5 Aumento por Insuficiencia de Provisiones	
3.6 Otros Gastos	122,596,154,982
3.7 Otros Gastos Contables No Presupuestales	155,412,584,401
<b>4. Total de Gastos Contables</b>	<b>364,684,709,831</b>



Estas notas forman parte de los estados financieros presupuestarios.

---

Dr. Edmundo Sánchez Aguilar  
Director Corporativo de Finanzas

---

Mtro. Frank Viveros Ballesteros  
Encargado del Despacho de la  
Subdirección de Operación  
Financiera