

CFE Generación II
Empresa Productiva Subsidiaria

Estados financieros

31 de diciembre de 2022 y 2021

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

Í N D I C E

1. Informe de auditoría emitido por los auditores independientes
Estados financieros auditados:
2. Estados de situación financiera
3. Estados de resultados integrales
4. Estados de cambios en el patrimonio
5. Estados de flujos de efectivo
6. Notas a los estados financieros

INFORME DE AUDITORÍA EMITIDO POR LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Al H. Consejo de Administración de
CFE Generación II, Empresa Productiva Subsidiaria

Opinión

Hemos auditado los estados financieros de CFE Generación II, Empresa Productiva Subsidiaria ("La Empresa"), que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2022 y 2021, y los estados de resultados integrales, 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 que, incluyen un resumen de políticas contables significativas y otra información explicativa.

En nuestra opinión, los estados financieros adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera de CFE Generación II, Empresa Productiva Subsidiaria, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, así como sus resultados y flujos de efectivo correspondientes a los ejercicios terminados en esas fechas, de conformidad con las Normas de 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 del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros* de nuestro informe. Somos independientes de la Empresa de conformidad con el *Código de Ética Profesional del Instituto Mexicano de Contadores Públicos, A.C.* (Código de Ética Profesional), junto con los requerimientos de ética que son aplicables a nuestras auditorías de los estados financieros 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 adecuada para nuestra opinión.

Párrafo de énfasis

Valor razonable de activos y revaluación de plantas, instalaciones y equipo

Como se menciona en la nota 1 a) ii y 1 b) ii (Eventos relevantes) a los estados financieros adjuntos, cada 5 años CFE Generación II revisa los valores razonables de plantas, instalaciones y equipos en operación. Durante 2022, la Administración de la Empresa revisó el valor razonable de las plantas instalaciones y equipos registrando una reversión del superávit por revaluación por \$2,892,112 (miles de pesos) cuya contrapartida se refleja en otros resultados integrales. En 2021 se reconoció un incremento neto en el valor de esos activos por \$8,099,701 (miles de pesos) (Ver nota 8). Nuestra opinión no incluye salvedades con este asunto.

Operaciones con Empresas relacionadas

Como se menciona en la nota 15 a los estados financieros adjuntos, como parte del desarrollo de sus negocios, la Empresa realizó operaciones con partes relacionadas. Nuestra opinión no incluye salvedades en relación con este asunto.

Fideicomiso

Como se menciona en la nota 11 a los estados financieros adjuntos, durante el ejercicio 2021 la Comisión Federal de Electricidad constituyó dos fideicomisos de administración y fuente de pago para desarrollar proyectos de inversión. El 28 de mayo de 2022, CFE Generación II firmó contrato de comisión mercantil con Banco Nacional de Comercio Exterior, S.N.C. (comisionista) con la finalidad de realizar un proyecto de inversión de la C.C.C. Manzanillo III por un monto estimado de 320,895 (miles de dólares americanos). Al 31 de diciembre de 2022, el monto acumulado del proyecto de inversión en la C.C.C. Manzanillo III es por \$717,153 (miles de pesos mexicanos). Nuestra opinión no incluye salvedades en relación con este asunto.

Responsabilidades de la Administración y de los responsables del gobierno de la entidad en relación con los estados financieros

La Administración es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros adjuntos, de conformidad con las NIIF, y del control interno que la Administración consideró necesario para permitir la preparación de estados financieros libres de desviación material, debida a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros, la Administración es responsable de la evaluación de la capacidad de la Empresa para continuar como empresa en funcionamiento, revelando, en su caso, las cuestiones relativas con la empresa en funcionamiento y utilizando la norma contable de empresa en funcionamiento excepto si la Administración tiene la intención de liquidar la Empresa o de cesar operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

El gobierno de la entidad es responsable de la supervisión del proceso de información financiera de la Empresa.

Responsabilidades de los auditores en relación con la auditoría de los estados financieros

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros en su conjunto están libres de desviación 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 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 conjunta, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros.

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 valoramos los riesgos de desviación material en los estados financieros, debida 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 debida a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección material debida 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 y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la Administración.
- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización, por la Administración, de la norma contable de empresa en funcionamiento y, con la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una desviación material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Empresa para continuar como empresa en funcionamiento.

Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros 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 una empresa en funcionamiento.

- Evaluamos en su conjunto, la presentación global, la estructura y el contenido de los estados financieros, incluida la información revelada, y si los estados financieros representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran la presentación razonable.

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

Gossler, S.C.



C.P.C. Eduardo Santana Baltazar
Socio de auditoría

Guadalajara, Jal.
11 de abril de 2023

CFE Generación II EPS
Empresa Productiva Subsidiaria
Estados de situación financiera
Al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Miles de pesos)

Concepto	dic-22	dic-21
ACTIVO		
Activo Circulante		
Efectivo y equivalentes	\$ 2,012	20,541
Cuentas corriente a favor	12,035,799	10,872,930
Cuenta por cobrar MEM, neto (nota 6)	2,553,398	368,782
Cuenta por cobrar con partes relacionadas (nota 15)	34,373,589	32,049,520
Impuestos por recuperar y otras cuentas por cobrar, neto	4,308,901	3,125,298
Inventarios de materiales para operación, neto (nota 7)	3,663,068	1,004,536
Total de activo circulante	56,936,767	47,441,607
Activo No Circulante		
Plantas, instalaciones y equipo, neto (nota 8)	111,394,139	116,323,391
Instrumentos financieros derivados (nota 9)	2,468,689	3,696,529
Total de activo no circulante	113,862,828	120,019,920
TOTAL ACTIVO	\$ 170,799,595	167,461,527
PASIVO		
Corto Plazo		
Deuda a corto plazo y porción a corto plazo de la deuda a largo plazo (nota 13 y 14)	\$ 2,347,854	3,136,367
Cuenta por pagar con partes relacionadas (nota 15)	40,252,059	40,502,024
Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados	2,113,639	233,781
Impuestos y derechos por pagar	61,182	136,340
Total pasivo a corto plazo	44,774,734	44,008,512
Largo plazo		
Deuda a Largo Plazo (nota 13 y 14)	\$ 26,319,976	26,798,918
Fideicomisos (nota 11)	717,153	-
Impuestos a la utilidad diferido (nota 12)	3,561,399	5,641,490
Beneficios a los empleados (nota 10)	10,292,913	7,539,119
Total de pasivo a largo plazo	40,891,441	39,979,527
TOTAL PASIVO	\$ 85,666,175	83,988,039
Contingencias y compromisos (nota 16)		
PATRIMONIO		
Aportación de tenedora	\$ 51,563,387	51,563,387
Resultados acumulados	2,969,062	(8,322,689)
Resultado del periodo	4,814,365	11,291,751
Otros resultados integrales (nota 17)	25,786,606	28,941,039
Total del patrimonio	85,133,420	83,473,488
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	\$ 170,799,595	167,461,527

Ver notas adjuntas a los estados financieros

CFE Generación II
Empresa Productiva Subsidiaria
Estados de Resultados Integrales
Por el periodo terminado al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Miles de pesos)

	Acumulado	
	dic-22	dic-21
Ingresos:		
Ingresos por venta de energía y potencia	\$ 46,556,507	31,131,682
Otros ingresos	189,751	91,472
Total de ingresos	46,746,258	31,223,154
Costos y gastos de operación		
Energéticos, agua turbinada y otros combustibles	18,261,149	9,198,854
Transporte y Almacenamiento de Combustibles	5,881,618	6,668,904
Consumos de Energía	506,433	271,325
Costo de Transporte de Energía	1,655,889	1,341,407
Cuota por Operación y otros costos MEM	135,774	138,519
Remuneraciones y prestaciones al personal	1,908,030	1,848,595
Costo de beneficio a los empleados	795,964	1,177,473
Mantenimiento	605,038	614,426
Materiales y servicios generales	881,447	510,750
Depreciación	2,771,247	2,627,081
Cargo por Demanda Garantizada	3,801,770	-
Patentes y regalías	1,996,345	-
Deterioro de plantas, equipos e instalaciones	401,965	2,323
Seguridad de Activos	207,204	241,042
Impuestos y Derechos	17,651	14,779
Otros gastos	92,589	125,432
Total de costos de operación	39,920,113	24,780,910
RESULTADO DE OPERACIÓN	\$ 6,826,145	6,442,244
Costo de Financiamiento		
Intereses a cargo	2,321,734	1,528,870
(Utilidad) pérdida en cambios	(856,533)	476,129
Otros gastos financieros, neto	66,022	58,045
Total de costo de financiamiento	1,531,223	2,063,044
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	\$ 5,294,922	4,379,200
Impuestos a la utilidad (nota 12)	480,557	(6,912,551)
RESULTADO NETO	\$ 4,814,365	11,291,751
Otros resultados integrales	(5,715,082)	13,066,684
Impuesto a la utilidad diferido	2,560,649	(12,554,042)
Total de otros resultados integrales (nota 17)	(3,154,433)	512,642
RESULTADO INTEGRAL DEL PERIODO	\$ 1,659,932	11,804,393

Ver notas adjuntas a los estados financieros



CFE Generación II
Empresa Productiva Subsidiaria
Estados de cambios en el patrimonio
Al 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Miles de pesos)

	Aportación Tenedora	Resultados acumulados	Resultado del ejercicio	Otros resultados integrales				Total de otros resultados integrales	Total
				Instrumentos financieros derivados	Revaluación de plantas, instalaciones y equipos	Efecto de remediación beneficios a los empleados	Impuestos diferidos		
Saldos al 31 de diciembre de 2020	\$ 51,563,387	- 11,033,116	2,710,427	(1,305,266)	30,624,434	(890,771)	-	28,428,397	71,669,095
Traspaso a resultados acumulados	-	2,710,427	(2,710,427)	-	-	-	-	-	-
Resultado integral del periodo	-	-	11,291,751	953,542	8,099,701	4,013,441	(12,554,042)	512,642	11,804,393
Saldos al 31 de diciembre de 2021	\$ 51,563,387	(8,322,689)	11,291,751	(351,724)	38,724,135	3,122,670	(12,554,042)	28,941,039	83,473,488
Traspaso a resultados acumulados	-	11,291,751	(11,291,751)	-	-	-	-	-	-
Resultado integral del periodo	-	-	4,814,365	(125,385)	(2,892,112)	(2,697,585)	2,560,649	(3,154,433)	1,659,932
Saldos al 31 de diciembre de 2022	\$ 51,563,387	2,969,062	4,814,365	(477,109)	35,832,023	425,085	(9,993,393)	25,786,606	85,133,420

Ver notas adjuntas a los estados financieros

CFE Generación II
Empresa Productiva Subsidiaria
Estados de flujos de efectivo
Por el periodo terminado el 31 de diciembre de 2022 y 2021
(Miles de pesos)

Concepto		dic-22	dic-21
Actividades de operación			
Resultado Neto	\$	4,814,365	11,291,751
Partidas en resultados que no requirieron del uso de efectivo:			
Partidas relacionadas con actividades de operación			
Costo del periodo de beneficios a los empleados		795,964	1,174,228
Impuestos a la utilidad		480,557	(6,912,551)
Partidas relacionadas con actividades de inversión			
Depreciación de plantas, instalaciones y equipo		2,771,247	2,627,081
Deterioro y reversión del deterioro de plantas, instalaciones y equipo		401,979	2,323
Bajas de plantas, instalaciones y equipo		28,652	(3,005)
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento			
Utilidad en cambios y valuación de instrumentos financieros derivados		400,813	284,965
Intereses devengados a cargo		1,696,098	1,450,417
Cambios en activos y pasivos en operación:			
Cuenta por (pagar) cobrar MEM		(2,184,616)	(1,149,040)
Cuenta por cobrar con partes relacionadas		(2,324,069)	461,539
Impuestos por recuperar y otras cuentas por cobrar		(1,183,603)	(753,942)
Inventarios y materiales para operación		(2,658,532)	221,225
Cuenta por pagar con partes relacionadas		(249,965)	(2,119,479)
Otras cuentas por pagar y otros pasivos acumulados		1,879,858	(230,209)
Impuestos y derechos por pagar		(75,158)	99,998
Pago de beneficios a los empleados		(1,668,440)	(1,336,048)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO GENERADOS POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	\$	2,925,150	5,109,253
Actividades de inversión			
Adquisición de Activo Fijo		(1,164,738)	(497,846)
Cuenta corriente		(1,162,869)	(1,694,571)
Disposición de activos del plan de pensiones		928,685	-
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO APLICADOS POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	\$	(1,398,922)	(2,192,417)
Actividades de financiamiento			
Asignación de Deuda		4,906,445	6,510,069
Pago de deuda		(5,463,981)	(7,935,634)
Pago de intereses		(1,662,375)	(1,449,438)
Fideicomisos		732,658	-
Pago de instrumentos financieros		(846,153)	(34,417)
Cobro de instrumentos financieros		788,649	9,155
FLUJOS DE EFECTIVO UTILIZADOS POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	\$	(1,544,757)	(2,900,265)
Incremento neto de efectivo		(18,529)	16,571
Al principio del periodo		20,541	3,970
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	\$	2,012	20,541

Ver notas adjuntas a los estados financieros

Notas a los estados financieros**Por los años terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021****(Importes expresados en miles de pesos, excepto en lo explícitamente indicado).****1. Constitución, actividades de la Empresa Productiva Subsidiaria y eventos relevantes.****• Constitución y actividad de la Empresa.****CFE Generación II, Empresa Productiva Subsidiaria (EPS)**

CFE Generación II, Empresa Productiva Subsidiaria, (en adelante “La Empresa” o “Generación II”), con domicilio en avenida Paseo de la Reforma, no. 164, Colonia Juárez, Delegación Cuauhtémoc, C. P. 06600, Ciudad de México, es una Empresa Productiva Subsidiaria de la Comisión Federal de Electricidad (en adelante “CFE” o “CFE Corporativo”), con personalidad jurídica y patrimonio propios, constituida de conformidad con lo dispuesto en el artículo 1o. del ACUERDO por el que se crea CFE Generación II, publicado en el Diario Oficial de la Federación (“DOF”) el 29 de marzo de 2016; así como de conformidad con la estricta separación legal de la CFE establecida por la Secretaría de Energía, y está sujeta a lo dispuesto en la Ley de la Comisión Federal de Electricidad (“Ley CFE”) publicada en el DOF el 11 de agosto de 2014. La controladora directa y final de la Empresa es CFE.

Generación II tiene por objeto generar energía eléctrica en el territorio nacional mediante el uso de cualquier tipo de tecnología, así como realizar las actividades de comercialización a que se refiere el artículo 45 de la Ley de la Industria Eléctrica (“LIE”), excepto por la prestación del servicio de suministro eléctrico. Generación II podrá representar, total o parcialmente, a las centrales eléctricas en el Mercado Eléctrico Mayorista (“MEM”) que tenga a su cargo, incluyendo aquellas que sean propiedad de terceros.

La Empresa inició operaciones en el Mercado Eléctrico Mayorista como entidad separada de la CFE el 1o. de febrero de 2017.

La asignación propuesta por la Secretaría de Energía tiene por objeto garantizar el desarrollo eficiente del Sector Eléctrico Nacional procurando la viabilidad financiera de las EPS y Empresas Filiales.

• Eventos relevantes**a) Eventos relevantes de 2022****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 en 2022 y registro un ajuste de reversión del superávit por revaluación por \$2,892,112 que se refleja en otros resultados integrales. Para el cierre de 2022, ante los indicios de deterioro se revisaron los valores registrando un deterioro de dichos activos por \$401,979 en los estados financieros. (Ver nota 8).

iii. 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, CFE Corporativo 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 de CFE Corporativo 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.

iv. Emisión de bonos internacionales

La Comisión Federal de Electricidad (CFE Corporativo) 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.

v. Fideicomiso del proyecto de la C.C.C. Manzanillo III

El 28 de febrero de 2022, se celebró contrato de Comisión Mercantil entre CFE Generación II EPS (Comitente) y Banco Nacional de Comercio Exterior, S.N.C., (comisionista) referente a la ejecución del proyecto de Inversión de la C.C.C. Manzanillo III, el proyecto se inició en el mes de marzo del 2022 y la fecha programada de aceptación de la central es en septiembre de 2024.

b) Eventos relevantes de 2021

i. Emergencia Energética

Como consecuencia del frente frío No. 35 con vientos árticos, el cual ocasionó bajas temperaturas en el norte y noreste del país, así como el congelamiento de ductos y el cierre de plantas de producción de gas natural en el estado de Texas, EE. UU., se registró un riesgo de déficit de capacidad de generación en las centrales eléctricas en México. En consecuencia, del congelamiento de infraestructura de gas natural y de generación eléctrica en Texas, el precio del gas natural, como Waha y Houston Ship Channel (HSC), sufrió un incremento inicial de 4.5 USD/GJ a 11 USD/GJ del 11 al 12 de febrero de 2021, dos días después se tuvo un incremento a 150 USD/GJ.

Esta contingencia no incremento el costo de producción de CFE Generación II, E.P.S. porque en el portafolio de centrales únicamente se tiene una central de ciclo combinado para la generación de energía eléctrica. Lo anterior y conforme a las reglas del mercado, el parque de CFE Generación II, E.P.S. tuvo un mayor despacho de generación de centrales que no utilizan gas para la generación de energía eléctrica lo que representó un respaldo a la confiabilidad del sistema eléctrico nacional.

ii. Valor razonable de plantas, instalaciones y equipo.

La Empresa cada 5 años revisa los valores razonables 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.

Durante 2021, se revisó el valor razonable de las plantas instalaciones y equipos reconociendo un incremento neto en el valor de estos activos por \$8,099,701 cuya contrapartida fue reconocida en otros resultados integrales (Ver nota 8).

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) Fideicomiso de inversión del proyecto de la C.C.I. Guadalajara

El 24 de septiembre de 2021, se celebró contrato de Comisión Mercantil entre CFE Generación II, E.P.S.(Comitente) y Banco Nacional de Comercio Exterior, S.N.C., (comisionista) referente a la ejecución del proyecto de inversión de la C.C.I. de Guadalajara del que no ha iniciado la "instrucción inicial" del Comité Técnico del Fideicomiso para la realización del proyecto de inversión.

2. Presentación de los estados financieros

a) Bases de presentación

Los estados financieros han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (Normas NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

Los cambios en las políticas contables significativas se describen en la nota 4.

b) Bases de medición

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

c) Moneda funcional y de presentación

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

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros, 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. 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) Estados de resultado integral

La Empresa elaboró el estado de resultados integral, clasificando los costos y gastos por su naturaleza atendiendo a la esencia específica del tipo de costo o gasto de la entidad, conforme lo indica la NIC 1 "Presentación de estados financieros".

Adicionalmente, la Empresa presenta el rubro de resultado de operación, que es el resultado de disminuir a los ingresos el total de costos, por considerar que este rubro contribuye a un mejor entendimiento del desempeño económico y financiero de la Empresa.

e) Uso de estimaciones.

La información sobre supuestos e incertidumbres de estimación al 31 de diciembre de 2022 y 2021, 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 incluye en las siguientes notas:

- Nota 3(g) y 10 - medición de obligaciones por beneficios definidos: supuestos actuariales claves;
- Nota 3(h) y 12 - 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(f) y 8 - pruebas de deterioro del valor de propiedad, planta y equipo: supuestos clave;
- Notas 3(i) y 16 - reconocimiento y medición de provisiones y contingencias: supuestos claves relacionados con la probabilidad y magnitud de una salida de recursos económicos.

Obligaciones laborales

Los montos que se han reconocido como pasivos en el estado de situación financiera y los gastos en el estado de resultados integral, relacionados con las primas de jubilación después del retiro, planes de pensiones y otras prestaciones laborales, se determinaron sobre una base actuarial, que involucra muchas hipótesis y cálculos para los beneficios post-retiro y por despido.

Las áreas donde tienen mayor impacto las estimaciones son las siguientes:

- a) La tasa de incremento de salarios, que se calcula para los años siguientes;
- b) Las tasas de descuento utilizadas para calcular el valor presente de las obligaciones futuras;
- c) La tasa de inflación esperada; y
- d) La tasa de retorno de los activos del plan de pensiones.

Dichas estimaciones se determinan por los expertos independientes de la Empresa, quienes elaboran un estudio actuarial usando el método denominado crédito unitario proyectado.

Impuestos diferidos

Generación II está obligada a estimar sus impuestos sobre la renta en cada una de las jurisdicciones en las que opera. Este proceso involucra la estimación de la exposición real a impuestos corrientes, así como la evaluación de las diferencias temporales que resulten del tratamiento diferido de ciertas partidas, como las provisiones y amortizaciones, para fines de reportes fiscales y contables, así como las pérdidas fiscales pendientes de amortizar. Estas partidas generan activos y pasivos por impuestos diferidos, los cuales se incluyen en la nota 12.

El análisis se basa en la estimación de la renta gravable en la jurisdicción donde la Empresa tiene operaciones y el periodo sobre el cual los activos y pasivos por impuestos diferidos serían recuperados o liquidados. Si los resultados reales difieren de dichas estimaciones o se ajustan estas estimaciones en periodos futuros, la posición financiera y los resultados de las operaciones de Generación II pueden verse afectados sustancialmente.

Al evaluar la realización futura de los activos por impuestos diferidos, se consideran las utilidades gravables futuras y las estrategias de planeación en curso y los resultados de operación futuros. En caso de que las estimaciones de utilidades gravables futuras se reduzcan, o se establezcan cambios en las regulaciones fiscales actuales de modo que impongan restricciones en cuanto a la oportunidad o el alcance de la capacidad de Generación II de utilizar en el futuro los beneficios fiscales por las pérdidas fiscales pendientes de amortizar, se haría un ajuste en el monto registrado en los activos por impuestos diferidos con un cargo relacionado a los resultados del ejercicio. Ver nota 12.

Deterioro del valor de los activos de larga duración

Por la naturaleza de sus actividades, Generación II tiene activos de larga duración, incluyendo entre otros a: plantas eléctricas, instalaciones y equipo, así como activos intangibles los cuales se incluyen en los estados de situación financiera. Generación II debe probar el deterioro del valor de sus activos de larga duración cuando las circunstancias indiquen un potencial. 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. Para estimar el valor razonable de un activo de larga duración, normalmente se usa un modelo de valuación que requiere hacer ciertos supuestos y estimaciones. Igualmente, para estimar el valor en uso de los activos de larga duración, usualmente se hacen varias hipótesis sobre las perspectivas futuras del negocio relacionado con el activo en cuestión y se consideran factores de mercado específicos de ese negocio y se calculan los flujos de efectivo futuros que ese activo generará. Con base en este análisis de deterioro del valor de los activos, incluyendo todas las hipótesis y estimaciones relacionadas, así como las guías proporcionadas por las NIIF en relación con el deterioro del valor de los activos de larga duración, el uso de distintos supuestos y estimados puede impactar los resultados reportados.

Los supuestos más conservadores de los beneficios futuros anticipados de estos negocios podrían provocar cargos por deterioro del valor de los activos, que reduciría la utilidad neta y disminuiría los valores de los activos del estado de situación financiera de la Empresa. Por el contrario, los supuestos menos conservadores podrían generar cargos por deterioro del valor de los activos inferiores o nulos, mayor utilidad neta y mayor valor de los activos. Las hipótesis clave para determinar el importe recuperable de las UGE de la Empresa, se explica en la nota 3(f).

Vida útil estimada de la planta, propiedades y equipo

Generación II deprecia actualmente la mayoría de sus plantas e instalaciones en operación con base en una vida útil estimada determinada sobre las condiciones particulares de operación y mantenimiento esperadas en cada una de las plantas. Las estimaciones se basan en la experiencia histórica con activos similares y otros factores, tomando en cuenta las expectativas demanda de energía en el mercado mexicano.

Anualmente se revisa la vida útil estimada para determinar, para cada clase particular de activos, si ésta debe cambiarse. Derivado de dicho análisis, la Empresa puede acortar o extender la vida útil estimada de una clase de activo en respuesta a cambios en el mercado u otros factores. Esto genera un aumento o reducción en los gastos de depreciación. Ver notas 3(f) y 8.

Provisiones

Las provisiones se registran al final del período de reporte cuando la Empresa tiene una obligación presente como resultado de eventos pasados cuya liquidación requiera un flujo de recursos que se considere probable y pueda medirse de manera confiable. Esta obligación puede ser legal o asumida derivada de entre otras cosas de regulaciones, contratos, práctica común o compromisos públicos, los cuales han creado una expectativa válida a terceros de que la Empresa asumirá ciertas responsabilidades. El monto registrado es la mejor estimación hecha por la administración de la Empresa con respecto al desembolso que se requerirá para cumplir con las obligaciones, considerando toda la información disponible a la fecha de los estados financieros, la cual incluye la opinión de expertos externos, como asesores legales o consultores. Las provisiones se ajustan para contabilizar los cambios en las circunstancias de los asuntos en curso y el establecimiento de provisiones adicionales por nuevos asuntos.

Si la Empresa no puede medir confiablemente la obligación, no se registra una provisión y la información se presenta entonces en las notas incluidas en los estados financieros. Debido a las incertidumbres inherentes a estas estimaciones, los gastos reales pueden ser diferentes al monto estimado reconocido originalmente. Ver nota 3 (i).

3. Resumen de las principales políticas contables

Las principales políticas contables seguidas por Generación II, se mencionan a continuación:

a) Transacciones en moneda extranjera

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

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

Las partidas no monetarias que se midan en términos de costo histórico se convertirán utilizando la tasa de cambio en la fecha de la transacción. Las diferencias en conversión de moneda extranjera generalmente se reconocen en resultados.

Las coberturas de flujo de efectivo calificadas se reconocen en otros resultados integrales siempre que la cobertura sea eficaz.

b) Efectivo y equivalentes

Se encuentran representados por efectivo y depósitos bancarios. 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.

c) Instrumentos financieros

La NIIF 9 Instrumentos Financieros establece los requerimientos para el reconocimiento y la medición de los activos financieros, los pasivos financieros y algunos contratos de compra o venta de partidas no financieras. Esta norma reemplaza la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición.

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 Administración de la Empresa consiente y acepta 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, 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 deuda, 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.

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 5 y 9). 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:

- 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.

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.

- 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;

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.

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 a su 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

CFE Corporativo designa instrumentos financieros derivados mediante un contrato interno a Generación II.

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 valuados 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.

c) 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;

La Empresa mide las correcciones de valor por un importe igual a las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo.

La Empresa mide las estimaciones de pérdidas por deterioro de cuentas por cobrar comerciales 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.

Medición de las pérdidas crediticias esperadas

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 Empresa 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 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.

Castigo

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;
- 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.

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.

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 Unidad Generadora de Efectivo (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 de valor reconocida en la plusvalía no se revertirá. Para los otros activos, una pérdida por deterioro se revierte sólo 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.

d) Cuenta Corriente

CFE implementó su modelo de Tesorería Centralizada. La Tesorería Centralizada opera mediante barridos y dispersiones de efectivo. Los barridos son transferencias de efectivo de las cuentas bancarias de la EPS a las cuentas bancarias del Corporativo de la CFE.

Las dispersiones son transferencias de efectivo de las cuentas bancarias del Corporativo de la CFE a las cuentas bancarias de la EPS. La cuenta corriente está constituida por todos los depósitos de efectivo de la Empresa Productiva Subsidiaria en la cuenta bancaria del Corporativo de la CFE, el cual no tiene disponibilidad inmediata para cada Empresa Productiva Subsidiaria y tampoco están sujetas a un riesgo significativo de cambios en su valor.

e) Inventarios y materiales para operación

Los inventarios y materiales para operación se registran a su costo o valor neto de realización, el menor y, el costo se determina por el método de adquisición.

Para la asignación del costo unitario de los inventarios se utiliza la fórmula de costo promedio.

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.

f) Plantas, instalaciones y equipo

i. Reconocimiento y medición

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

Plantas, instalaciones y equipo en operación

Las plantas, instalaciones y equipo en operación, utilizados para la generación de energía eléctrica, se presentan en el estado de situación financiera a sus montos revaluados, calculando el valor razonable a la fecha de la revaluación, neto de depreciación acumulada o pérdidas por deterioro acumuladas. La Empresa revisa periódicamente los valores razonables de plantas, instalaciones y equipo en operación, y cada 5 años se evaluará 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.

El aumento en el valor 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 instalaciones y equipo en operación se registra en resultados en la medida que excede el saldo de la revaluación de instalaciones y equipo, si existe alguno.

Los costos por préstamos que se incurren en financiamientos tanto directos como generales en construcciones en proceso con un periodo 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 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.

La depreciación de las instalaciones y el equipo en operación revaluados es reconocida en resultados.

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.

Las vidas útiles de las diferentes centrales generadoras, determinadas por técnicos especializados de la Empresa son las siguientes:

	<u>Vida útil en años</u>
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

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 equipo se integran de diversos componentes, y estos 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.

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 vidas útiles:

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

Los terrenos no son sujetos a 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 instalaciones 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.

Las obras en proceso se capitalizan en el activo fijo una vez finalizado el periodo de prueba, es decir, cuando se encuentran disponibles para su uso y en las condiciones previstas por la Administración.

En el ejercicio 2022 se reconocieron pérdidas por deterioro en las plantas, instalaciones y equipo operativo por un monto de \$401,979 y reversión al registro del valor razonable de 2021 de \$2,892,112. Durante el ejercicio 2021, se realizó un análisis de deterioro de activos entre los que incluye pérdidas por deterioro de \$289,157, reversión del deterioro por \$ 286,834 y revaluación de plantas de \$8,099,701 los que se registraron el 31 de diciembre de 2021.

g) Beneficio a los empleados por pagar a CFE

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

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 y permanentes.

Beneficios a los empleados por pensiones.

Planes de contribución definidos

Existen planes de pensiones de contribución definida establecidos por el Gobierno Federal y por los cuales debemos 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 IMSS. Los costos de las pensiones por contribución definida y los pasivos relacionados son reconocidos en los resultados del periodo en que se incurren.

Plan de beneficios definidos

CFE Corporativo ha asignado el pasivo relacionado con pensiones al retiro que cubren al personal de Generación II.

Las obligaciones por beneficios definidos (pensiones), se otorgaron a nuestro personal que inició su relación laboral antes del 18 de agosto de 2008 y un plan de pensiones de contribución definida para nuestros trabajadores cuya relación laboral haya iniciado del 19 de agosto de 2008 en adelante.

De acuerdo con la Ley Federal del Trabajo, tenemos la obligación de cubrir la 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 otros beneficios relacionados (beneficios por pensiones definidas) se reconocen con base a cálculos efectuados por actuarios independientes, mediante el método de crédito unitario proyectado, utilizando hipótesis financieras nominales.

h) Impuestos a la utilidad

El impuesto a la utilidad se compone de impuesto corriente y diferido. Este se reconoce en resultados excepto cuando está relacionado con una partida que se reconoce directamente en capital o como ORI.

Impuesto corriente

El monto del impuesto corriente por pagar o por cobrar representa el mejor estimado del monto de impuestos esperado a ser pagado o cobrado. El impuesto a la utilidad causado en el año se determina de acuerdo con las disposiciones fiscales vigentes.

Impuesto diferido

El impuesto a la utilidad diferido se determina utilizando el método de activos y pasivos, con base en las diferencias temporales entre los importes en los estados financieros de nuestros activos y pasivos y sus correspondientes valores fiscales a la fecha del estado de situación financiera.

En la determinación de los montos de los impuestos diferidos utilizamos las tasas fiscales que estarán vigentes en el ejercicio en el cual estimamos se materializará el activo o se liquiden los pasivos, basado en la legislación fiscal, y aplicando las tasas fiscales que estén aprobadas o cuya aprobación esté por completarse a la fecha del estado de situación financiera.

Los impuestos diferidos relacionados con partidas que reconocemos fuera del resultado neto son reconocidos fuera del mismo. Las partidas por impuestos diferidos atribuibles a otras partidas de utilidad integral forman parte de dichas partidas.

Los impuestos diferidos son revisados al final de cada periodo de reporte y reducidos cuando no es probable que los beneficios de impuestos relacionados sean realizados; dichas reducciones son reversadas cuando la probabilidad de utilidad fiscal mejore.

Los impuestos diferidos no reconocidos son evaluados al final de cada periodo de reporte y reconocidos cuando sea probable que existan utilidades fiscales futuras contra las que se apliquen dichos impuestos diferidos.

Desde el reconocimiento inicial y a la fecha del estado de situación financiera se evalúa la probabilidad de recuperación de cada uno de los activos por impuesto diferidos. En la medida en que la probabilidad de recuperación de un activo se reduce, se reconoce una estimación para activo por impuesto diferido no recuperable. Cualquier estimación reconocida debe cancelarse en la medida que vuelva a ser probable la recuperación del activo.

i) 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, 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 se estima 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 del estado de situación financiera y en caso, el riesgo específico del pasivo correspondiente. En esta situación el incremento a la provisión se reconoce como un costo financiero.

En el caso de pasivos contingentes solo se reconoce la provisión correspondiente cuando es probable la salida de recursos para su extinción.

La Empresa registra una reserva de desmantelamiento la cual corresponde a la provisión de los costos estimados para demostrar la disponibilidad de recursos para hacer frente al desmantelamiento de las centrales generadoras de electricidad, así como para cualquier pérdida probable relacionada con responsabilidades de corrección por contaminación ambiental.

j) Reconocimiento de ingresos

Ingresos por venta de energía y potencia

En la venta de energía eléctrica y potencia, actualmente los ingresos se reconocen cuando la energía y potencia se carga a la Red Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica, lo que se considera es el momento en el tiempo en el que se acepta la energía y el control de la energía. 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.

En los primeros dos meses del año, se lleva a cabo el mercado para el balance de potencia relativo al año anterior. En este mercado se determina el precio neto de potencia que será aplicado en cada zona de precios de potencia definidas para los Sistemas Eléctricos Interconectados.

Con base en este precio se liquidan las ofertas y obligaciones netas de potencia de los participantes con unidades de central y cargas eléctricas suministradas en los nodos de la zona de precios de potencia respectivamente.

Las ofertas netas de potencia y las obligaciones netas de potencia dependen de la capacidad entregada por los Generadores (potencia anual acreditada), de las obligaciones brutas de potencia (requisito anual de potencia) de las Entidades responsables de carga y de las Transacciones Bilaterales de Potencia (TBPot) entre Generadores y Entidades Responsables de Carga, relativas al año anterior, que hayan sido informadas al CENACE.

No existe una segregación por tipo de ingreso adicional, más allá de la presentada en el estado de resultados integrales.

Los saldos de contratos con clientes están representados por cuentas por cobrar dentro de del rubro de Cuentas por cobrar MEM el cual se incluye en la nota 6.

Obligaciones de desempeño y políticas de reconocimiento de ingresos

La siguiente tabla provee información sobre la naturaleza y la oportunidad de la satisfacción de las obligaciones a cumplir en contratos con clientes, incluyendo los términos significativos de pago y las correspondientes políticas de reconocimiento de ingresos:

Tipo de ingreso	Naturaleza y oportunidad de la satisfacción de las obligaciones a cumplir, incluyendo los términos significativos de pago
Ingreso por venta de energía y potencia	El cliente obtiene el control de la energía cuando se carga a la Red Nacional de Transmisión de Energía Eléctrica. Las facturas se generan una vez que el CENACE emite el estado de cuenta, el cual contiene la información necesaria para la emisión de factura. Las facturas son generalmente pagaderas dentro de 10 días. No se ofrecen descuentos.

k) Medición de los 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 reporta directamente al Director Corporativo de Finanzas.

El equipo de valuación 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 valorización evalúa la evidencia obtenida de los terceros para respaldar la conclusión de que esas valorizaciones satisfacen los requerimientos de las Normas NIIF, incluyendo en nivel dentro de la jerarquía del valor razonable dentro del que deberían clasificarse esas valuaciones.

l) Costo de Financiamiento (CF)

El CF 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 neta por activos financieros al valor razonable con cambios en resultados;
- ganancia o pérdida en moneda extranjera por activos financieros y pasivos financieros;

El ingreso o gasto por intereses es reconocido usando el método del interés efectivo.

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.

Las operaciones en moneda extranjera se registran al tipo de cambio vigente en las fechas de celebración o liquidación. Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera se convierten al tipo de cambio vigente a la fecha del estado de situación financiera. Las diferencias en cambios incurridas en relación con activos o pasivos contratados en moneda extranjera se llevan a los resultados del ejercicio.

m) Arrendamientos

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.

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 contar de la fecha de comienzo y hasta el final del plazo del arrendamiento, a menos que el arrendamiento transfiera la propiedad del activo subyacente 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 el Grupo está razonablemente seguro de ejercer esa opción, los pagos por arrendamiento en un período de renovación opcional si el Grupo tiene certeza razonable de ejercer una opción de extensión, y pagos por penalizaciones derivadas de la terminación anticipada del arrendamiento a menos que el Grupo 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, si existe un cambio en la estimación de la Empresa del importe que se espera pagar bajo una garantía de valor residual, 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 de inversión en 'propiedades, planta y equipo' y pasivos por arrendamiento en 'préstamos y obligaciones' en el estado de situación financiera.

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, mismos que son administrados por CFE Corporativo. La Empresa reconoce los pagos por arrendamiento asociados con estos arrendamientos como gasto sobre una base lineal durante el plazo del arrendamiento.

4. Cambios en las políticas contables

Las políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros para el año terminado al 31 de diciembre de 2022 son consistentes con las utilizadas en la preparación de los estados financieros anuales de la Empresa para el año terminado al 31 de diciembre 2021.

NIIF 16, Arrendamientos

El arrendatario reconoce un activo por derecho de uso que representa su derecho a usar el activo subyacente y un pasivo por arrendamiento que representa su obligación de hacer pagos por arrendamiento. Existen exenciones de reconocimiento para los arrendamientos de corto plazo y los arrendamientos de partidas de bajo valor. La contabilidad del arrendador permanece similar a la de la norma actual, es decir, los arrendadores continúan clasificando los arrendamientos como financieros u operativos.

La Norma NIIF 16 reemplaza las guías sobre arrendamientos existentes incluyendo la Norma NIC 17 Arrendamientos, la CINIIF 4 Determinación de si un Acuerdo Contiene un Arrendamiento, la Norma SIC-15 Arrendamientos Operativos – Incentivos y la Norma SIC 27 Evaluación de la Esencia de las Transacciones que Adoptan la Forma Legal de un Arrendamiento.

a) Impactos anuales de la adopción de NIIF 16

Por los ejercicios 2022 y 2021, no hubo efectos por la adopción de los nuevos pronunciamientos contables de la NIIF 16.

b) Reclasificación del estado de resultados del ejercicio 2021

Para efectos comparativos del Estado de Resultados Integral del ejercicio 2021, se presentan las siguientes reclasificaciones:

	Saldos al 31-dic-21	Reclasificaciones	Saldo al 31-dic-21
Ingresos:			
Ingresos por venta de energía y potencia	\$ 31,131,682	-	31,131,682
Otros ingresos	91,472	-	91,472
Total de ingresos	31,223,154	-	31,223,154
Costos y gastos de operación			
Energéticos, agua turbinada y otros combustibles	9,198,854	-	9,198,854
Transporte y Almacenamiento de Combustibles	6,668,904	-	6,668,904
Consumos de Energía	271,325	-	271,325
Costo de Transporte de Energía	1,341,407	-	1,341,407
Cuota por Operación y otros costos del MEM	138,519	-	138,519
Remuneraciones y prestaciones al personal	1,848,595	-	1,848,595
Costo de beneficio a los empleados	1,177,473	-	1,177,473
Mantenimiento	614,426	-	614,426
Materiales y servicios generales	510,750	-	510,750
Depreciación	2,627,081	-	2,627,081
Deterioro	-	2,323	2,323
Seguridad de Activos	241,042	-	241,042
Impuestos y Derechos	14,779	-	14,779
Otros gastos	127,755	(2,323)	125,432
Total de costos de operación	24,780,910	-	24,780,910
RESULTADO DE OPERACIÓN	\$ 6,442,244	-	6,442,244
Costo de Financiamiento			
Intereses a cargo	1,528,870	-	1,528,870
Utilidad en cambios	476,129	-	476,129
Otros gastos (ingresos) financieros, neto	58,045	-	58,045
Total de costo de financiamiento	2,063,044	-	2,063,044
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	\$ 4,379,200	-	4,379,200
Impuestos a la utilidad	(6,912,551)	-	(6,912,551)
RESULTADO NETO	\$ 11,291,751	-	11,291,751
Otros resultados integrales	-	13,066,684	13,066,684
Impuesto a la utilidad diferido	-	(12,554,042)	(12,554,042)
Total de otros resultados integrales	-	512,642	512,642
Partidas que no se reclasifican posteriormente a los resultados del periodo:			
Efecto de superávit por revaluación	(3,517,540)	3,517,540	-
Efecto de remediación de pasivo por beneficio a los empleados	3,076,640	(3,076,640)	-
Partidas que se reclasifican posteriormente a los resultados del periodo:			
Efecto de los instrumentos financieros derivados	953,542	(953,542)	-
Total de otros resultados integrales	512,642	(512,642)	-
RESULTADO INTEGRAL DEL PERIODO	\$ 11,804,393	-	11,804,393

5. Instrumentos financieros - Valores razonables y administración de riesgo

Valores razonables

Los importes en libros y valores razonables de los instrumentos financieros (excepto deuda) reconocidos al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se incluyen a continuación:

	2022	2021
Activos financieros:		
Efectivo y equivalentes (2)	\$ 2,012	\$ 20,541
Cuentas por cobrar MEM (2)	2,553,798	368,782
Cuenta corriente a favor (2)	12,035,799	10,872,930
Cuentas por cobrar con partes relacionadas (2)	34,373,589	32,049,520
Instrumentos financieros derivados (1)	2,468,689	3,696,529
Pasivos financieros:		
Deuda a corto y largo plazo (2)	\$ 28,308,120	\$ 29,609,298
Cuentas por pagar con partes relacionadas (2)	40,252,059	40,502,024
Otras cuentas por pagar	2,113,639	233,781
Fideicomisos de inversión	717,153	

(1) Valor razonable.

(2) Costo amortizado.

Objetivos de 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.

La Empresa está expuesta a los siguientes riesgos relacionados con el uso de instrumentos financieros:

- Riesgo de crédito
- Riesgo de liquidez
- Riesgo de mercado

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.

i. Riesgo de crédito

El riesgo de crédito es el riesgo de que una de las partes de un instrumento financiero cause una pérdida financiera a la otra parte 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, 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.

Con el fin de administrar el riesgo de crédito, en el caso de los préstamos y cuentas por cobrar la Empresa considera que el riesgo es limitado.

El valor en los libros de los activos financieros de la Empresa representa la exposición máxima al riesgo de crédito.

ii. 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 mantiene la Empresa es principalmente a través de deuda asignada por CFE y deuda proveniente de programas 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 y su tenedora están sujetas 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.

Los vencimientos contractuales de los pasivos financieros (sin incluir los instrumentos financieros derivados) en función de las condiciones de pago se muestran como sigue:

Saldo al 31 de Diciembre 2022	Menos de un año	Más de un año y menos de 3	Más de 3 años y menos de 5	Más de 5 años	Total
Amortizaciones de Deuda Documentada	102,445	447,187	927,672	5,263,369	6,740,673
Intereses por Pagar de Deuda Documentada	359,999	683,923	603,853	1,222,408	2,870,183
Amortizaciones de Deuda PIDIREGAS	1,901,243	3,532,149	3,147,833	12,986,221	21,567,446
Intereses por Pagar de Deuda PIDIREGAS	1,294,800	2,261,740	1,779,304	5,293,640	10,629,484
Total	3,658,487	6,924,999	6,458,662	24,765,638	41,807,786

Saldo al 31 de Diciembre 2021	Menos de un año	Más de un año y menos de 3	Más de 3 años y menos de 5	Más de 5 años	Total
Amortizaciones de Deuda Documentada	505,219	150,393	52,529	4,444,420	5,152,562
Intereses por Pagar de Deuda Documentada	241,873	425,801	410,373	974,163	2,052,211
Amortizaciones de Deuda PIDIREGAS	2,321,983	3,689,101	3,834,092	14,611,560	24,456,736
Intereses por Pagar de Deuda PIDIREGAS	1,173,150	2,066,798	1,684,489	5,430,415	10,354,852
Total	4,242,226	6,332,094	5,981,483	25,460,557	42,016,360

iii. Riesgos de mercado

El riesgo de mercado es el riesgo de que los cambios en los precios de mercado, como los tipos de cambio y las tasas de interés y los precios de las acciones afecten los ingresos de la Empresa o el valor de sus tenencias de instrumentos financieros. El objetivo de la gestión de riesgo de mercado es gestionar y controlar las exposiciones al riesgo de mercado dentro de los parámetros aceptables, al tiempo que se optimiza el rendimiento.

La Empresa utiliza instrumentos financieros derivados para manejar el riesgo de mercado. Todas estas transacciones se llevan a cabo dentro de los lineamientos establecidos por el área financiera de la Empresa. Generalmente buscando acceso a la contabilidad de cobertura para controlar o inmunizar la volatilidad que podría surgir en los resultados.

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 realiza transacciones en moneda local y moneda extranjera, en consecuencia, se generan exposiciones a fluctuaciones en el tipo de cambio.

	2022	2021
Deuda PIDIREGAS (USD)	1,110,905	1,188,172
Deuda documentada (USD)	347,202	250,325

La Empresa utiliza principalmente "swaps" de tasa de interés y 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 13.

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.

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 siguientes serían negativos:

Al 31 de diciembre de 2022

	Documentada	Pidiregas	Total
USD	256,104	478,909	735,013

Al 31 de diciembre de 2021

	Documentada	Pidiregas	Total
USD	104,799	611,663	716,462

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.

Tipo de tasa	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Tasa fija	\$ 16,010,872	\$ 15,112,052
Tasa variable	<u>12,297,248</u>	<u>14,497,246</u>
Total	\$ 28,308,120	\$ 29,609,298
	=====	=====

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.

Al 31 de diciembre de 2022

	Documentada	Pidiregas	Total
Tasa variable	83	183	266
Total	83	183	266

Al 31 de diciembre de 2021

	Documentada	Pidiregas	Total
Tasa variable	997	4,954	5,951
Total	997	4,954	5,951

El análisis de sensibilidad de los instrumentos financieros derivados se detalla en la nota 9.

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 siguientes puntos:

- a) Es información distinta a precios cotizados, e incluye 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 tiene 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 no 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 (excepto por la deuda), incluyendo los que se mencionan a continuación:

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

	<u>2022</u>		<u>2021</u>	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
Activos financieros:				
Efectivo y equivalente	\$ 2,012	2,012	\$ 20,541	20,541
Cuentas por cobrar MEM	2,553,398	2,553,398	368,782	368,782
Cuenta corriente a favor	12,035,799	12,035,799	10,872,930	10,872,930
Cuentas por cobrar con partes relacionadas	34,373,589	34,373,589	32,049,520	32,049,520
Instrumentos financieros derivados	2,468,689	2,468,689	3,696,529	3,696,529
	<u>2022</u>		<u>2021</u>	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
Pasivos financieros:				
Deuda corto y largo plazo	28,308,120	26,905,666	29,609,298	23,643,575
Cuentas por pagar con partes relacionadas	40,252,059	40,252,059	40,502,024	40,502,024
Otras cuentas por pagar	2,113,639	2,113,639	233,781	233,781

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 siguiente tabla 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 2, con base en el grado al que el valor razonable es observable:

La tabla no incluye información para los activos financieros y pasivos financieros no medidos al valor razonable si el importe en libros es una aproximación razonable del valor razonable como se muestra en la siguiente hoja:

	Medición de valor razonable al 31 de diciembre de 2022			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
<u>Activos:</u>				
Instrumentos financieros derivados	\$ -	2,468,689	-	2,468,689
<u>Pasivos:</u>				
Deuda corto y largo plazo	3,075,242	23,830,424	-	26,905,666
	Medición de valor razonable al 31 de diciembre de 2021			
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
<u>Activos:</u>				
Instrumentos financieros derivados	\$ -	3,696,529	-	3,696,529
<u>Pasivos:</u>				
Deuda corto y largo plazo	453,091	23,190,484	-	23,643,575

Valuaciones a valor razonable reconocidas en el estado de situación financiera

Los instrumentos financieros que se valúan con posterioridad al reconocimiento inicial a valor razonable.

El detalle del valor razonable de los activos financieros derivados agrupados en nivel 2 con base en el grado al que el valor razonable es observable, se incluye en la nota 9.

Los niveles arriba indicados son considerados de la siguiente manera:

- 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;
- 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.

6. Cuentas por pagar y por cobrar MEM, neto (Mercado Eléctrico Mayorista)

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 las cuentas por pagar y cobrar MEM se integran a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Cuenta por cobrar	\$ 2,636,467	\$ 610,012
Cuenta por pagar	(83,069)	(241,230)
Cuenta por (pagar) cobrar, neto	<u>\$ 2,553,398</u>	<u>\$ 368,782</u>

7. Inventarios de materiales para la operación, neto

Con cifras al 31 de diciembre de 2022 y 2021 los inventarios de materiales para la operación, neto se integran como sigue:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Combustibles y materiales	\$3,746,364	\$1,010,983
Estimación por obsolescencia	(83,296)	(6,447)
Total	<u>\$3,663,068</u>	<u>\$1,004,536</u>

Se reconocieron consumos de inventarios por concepto de carbón, combustóleo, diésel y aditivos por un importe de \$ 9,013,058 en 2022 y \$ 1,645,804 en 2021 como costos dentro de los estados de resultados integrales.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se incrementó la reserva por 79,896 y 4,644 respectivamente y existieron aplicaciones en 2022 por \$ 3,047. Las reducciones y reversiones están incluidas dentro del costo.

8. Plantas, instalaciones y equipo, neto

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

	Diciembre 31, 2021	Adiciones	Bajas	Reversión de revaluación	Deterioro neto	Capitalización	Diciembre 31, 2022
Plantas, instalaciones y equipo en operación	144,624,996	392,303	(50,740)	(2,892,112)	(401,979)	555,137	142,227,605
Refacciones capitalizables	924,559	62,702	-	-	-	-	987,261
Obras en proceso	726,080	714,563	-	-	-	(555,137)	885,506
Anticipos y materiales para la construcción.	220,548	-	(4,830)	-	-	-	215,718
Sub Total	146,496,183	1,169,568	(55,570)	(2,892,112)	(401,979)	-	144,316,090
Depreciación Acumulada	(30,172,792)	(2,771,247)	22,088	-	-	-	(32,921,951)
Total	116,323,391	(1,601,679)	(33,482)	(2,892,112)	(401,979)	-	111,394,139

	Diciembre 31, 2020	Adiciones	Bajas	Revaluación	Deterioro neto	Capitalización	Diciembre 31, 2021
Plantas, instalaciones y equipo en operación	136,003,694	499,369	1,477	8,099,701	(2,323)	23,078	144,624,996
Refacciones capitalizables	941,547	-	(16,988)	-	-	-	924,559
Obras en proceso	722,768	26,390	-	-	-	(23,078)	726,080
Anticipos y materiales para la construcción.	248,461	-	(27,913)	-	-	-	220,548
Sub Total	137,916,470	525,759	(43,422)	8,099,701	(2,323)	0	146,496,183
Depreciación Acumulada	(27,564,227)	(2,627,081)	19,177	-	-	(661)	(30,172,792)
Total	110,352,243	(2,101,322)	(24,247)	8,099,701	(2,323)	(661)	116,323,391

La depreciación cargada a resultados corresponde principalmente al rubro de plantas instalaciones y equipo en operación en 2022 y 2021.

Durante el ejercicio 2022 y 2021 se actualizó el valor razonable de las centrales de generación, a continuación, se muestra el resultado del análisis del valor razonable de los activos al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Revaluación de propiedades, planta y equipo	0	8,099,701
Reversión de la revaluación de propiedades, planta y equipo	(2,892,112)	0
Deterioro propiedades plantas y equipos	(401,979)	(289,157)
Reversión de deterioro de propiedades planta y equipos	0	286,834
Total	(3,294,091)	8,097,378

Los principales efectos por tipo de tecnología se muestran en las siguientes tablas.

2022

Tecnología	No. Centrales	Reversión de la Revaluación	Deterioro neto
Carboeléctrica	1	(135,644)	-
Ciclo combinado	1	(145,672)	(257,363)
Geotermoeléctrica	1	-	(83,460)
Hidroeléctrica	15	(2,610,796)	(59,930)
Termoeléctrica	1	-	(1,226)
Total	19	(2,892,112)	(401,979)

2021

Tecnología	No. Centrales	Revaluación	Deterioro neto
Carboeléctrica	1	198,700	-
Ciclo combinado	1	152,587	-
Geotermoeléctrica	1	-	(198,567)
Hidroeléctrica	17	7,496,210	219,450
Termoeléctrica	1	-	(23,206)
Sede	1	252,204	-
Total	22	8,099,701	(2,323)

Considerando que, se deberán evaluar los indicadores externos que generen un posible deterioro de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera; siendo estos indicadores externos, entre otros: disminución significativa en el valor de mercado, cambios adversos significativos en las condiciones tecnológicas, cambios adversos significativos en el mercado, cambios económicos o legales, aumento en las tasas de interés de mercado o tasas de rendimiento, y si el importe en libros de los activos netos de la compañía supera la capitalización de mercado. Se realizó un estudio de valuación de posibles indicios de deterioro y/o de actualización de la valuación de activos de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) para la Comisión Federal de Electricidad; donde los objetivos del estudio fueron:

- I. Realización de un análisis de la tasa de descuento.
- II. Revisión de 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 2022.

Lo anterior, conforme a las normas IFRS para realizar el análisis de deterioro de 158 Centrales de Generación de la Comisión Federal de Electricidad, considerando a cada central de generación como una Unidad Generadora de Efectivo (UGE).

Para el estudio de valoración de los activos, se consideró la misma agregación para identificar la unidad generadora de efectivo (planta de generación), tanto en la estimación del importe recuperable en valuaciones anteriores como en el año 2021. Se consideró que el importe recuperable de las unidades generadoras 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 a la NIIF 13.

Los eventos y circunstancias que han llevado al reconocimiento del deterioro y reconocimiento de revaluación de los activos se originan 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.

Las proyecciones utilizadas para la determinación del valor razonable de las centrales fue mediante el enfoque de ingresos realizado a través de la simulación del denominado Modelo Plexos, utilizado para la simulación en el mercado de energía eléctrica, mediante la integración de múltiples algoritmos para optimizar el sistema eléctrico, considerando la disponibilidad de combustibles y recursos hídricos, en una variedad de escalas temporales, generando en función de ello, pronósticos de generación, costos e inversiones, en un horizonte de tiempo.

El enfoque del ingreso 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 del valor razonable usando una tasa de descuento en términos nominales tal y como se muestra en la tabla siguiente, las cuales fueron aplicadas en función del tamaño de las centrales, conforme a su Valor en Libros Revaluado (VLR) 2021. Las tasas de descuento fueron distintas entre los años 2022 y 2026 debido a las expectativas del costo de la deuda para la CFE para cada uno de estos años.

Las suposiciones claves en la 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 el cual está en función de la vida útil remanente de la central de generación.

Medición de valores razonables

i. Jerarquías del valor razonable

El estudio de valuación 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.

ii. Técnica de valoración y datos de entrada no observables significativos

La tabla muestra la técnica de valoración usada para medir el valor razonable de las propiedades, planta y equipo, así como también los datos de entrada no observables significativos usados.

Técnica de valoración	Datos de entrada no observables significativos	Interrelación entre los datos de entrada no observables clave y la medición del valor razonable
<p>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 que conforman la UGE, considerando la tasa de crecimiento esperada de los ingresos.</p> <p>Los flujos de efectivo netos esperados son descontados usando tasa de descuento ajustados por riesgo.</p>	<p>Generación</p> <p>Vida útil de los activos de 30-80 años, según la tecnología.</p> <p>Tasa de descuento 2022: 8.76, 9.33 y 9.74%.</p> <p>Tasa de descuento 2023: 8.76, 9.33 y 9.74%.</p> <p>Tasa de descuento 2024 8.03, 8.60 y 9.01%.</p> <p>Tasa de descuento 2025: 7.41, 7.98 y 8.39%.</p> <p>Tasa de descuento 2026 en adelante: 7.25, 7.84 y 8.26%.</p>	<p>El valor razonable estimado aumentaría (disminuiría) si:</p> <ul style="list-style-type: none"> - El crecimiento de ingreso fuera mayor (menor) - Si el margen operativo fuera mayor (menor) - Si los requerimientos de inversión en seguridad operativa fueran mayores (menores) - La vida útil remanente fuera mayor (menor) - La tasa de descuento ajustada por riesgo fuera mayor (menor)

Como se mencionó en la nota 2e) y en la nota 3 f), la Empresa realiza pruebas de deterioro en el valor de sus activos de larga duración cuando las circunstancias indiquen un probable indicio de deterioro.

9. Instrumentos financieros derivados asignados

Los instrumentos financieros derivados incluidos en los estados financieros representan las obligaciones y derechos de Comisión Federal de Electricidad, EPS, empresa tenedora que fueron asignados a CFE Generación II de conformidad con los términos del TESL y el Contrato Maestro de Asignación de Pasivos Financieros. De acuerdo con dichos términos, el propósito de la asignación es distribuir a CFE Generación II la responsabilidad de proporcionar a CFE Corporativo los fondos necesarios para satisfacer sus obligaciones de pago (incluido el pago de principal e intereses según el acuerdo de financiamiento pertinente y los gastos de cobertura relacionados) bajo los acuerdos de financiamiento existentes de CFE Corporativo.

a) Clasificaciones contables y valores razonables

CFE Generación II EPS acorde con la estrategia de la administración de riesgos, tiene asignados instrumentos financieros derivados para mitigar la exposición cambiaria y de tasas de interés que después repercute a la entidad. 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.

El valor razonable de la posición financiera neta de los instrumentos financieros derivados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 fue de \$ 2,468,689 y \$3,696,529 respectivamente.

Instrumento financiero con fines de cobertura

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, CFE Generación II mantiene sus coberturas designadas sobre la posición de cobertura de tipo de cambio y tasa de interés, según se describe a continuación:

Instrumento	Subyacente	Tipo de cobertura	Vencimiento	2022	2021
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2023		(2,485)
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2032		504
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2036	2,406,545	3,685,031
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2029	86,263	3,451
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2030	(4,716)	
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2031	(33,870)	
CCS	Tipo de cambio y tasa de interés	Flujos de efectivo	2033	14,467	
IRS	Tasa de interés	Flujos de efectivo	2023		10,028
Total				\$2,468,689	3,696,529

La tabla anterior incluye el Mark to Market de los derivados de cobertura. El Mark to Market total correspondiente a los derivados de cobertura, fue de \$2,468,689 y al 31 de diciembre de 2021 fue de \$3,696,529 por su valor en libros.

Los resultados de las pruebas de efectividad para estos instrumentos de cobertura mostraron que las relaciones son altamente efectivas. CFE Generación II estimó que la cantidad de ineficacia para ellos es mínima.

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).

Año	MtM	ORI	Resultados (Interés y tipo de cambio)
2021	\$57,586	-702,790	760,376
2022	361,770	-248,384	610,155
2023	380,051	-251,733	631,784
2024	398,980	-341,837	740,817
2025	\$425,665	-244,729	670,395

b) Medición del valor razonable.

Las técnicas para estimar el valor razonable de los instrumentos derivados se describen en la política contable descrita anteriormente, dependiendo del instrumento derivado al que se estima el valor razonable, CFE Generación II utiliza la técnica correspondiente para estimar dicho valor.

Consideraciones de Valor de Mercado (Mark to Market), ajuste de riesgo de crédito y nivel de jerarquía de valor razonable.

En los términos en que se firmaron los contratos de la Asociación Internacional de Swaps y Derivados (ISDA), las contrapartes o instituciones bancarias son los agentes de valoración, calculan y envían la Mark to Market mensualmente. CFE monitorea el Mark to Market y si hay alguna duda o anomalía en la tendencia Mark to Market, pide a la contraparte que analice más a fondo.

Metodología para ajustar el Valor Razonable

La Empresa adopta el concepto de Ajuste del Valor de Crédito (CVA) para ajustar el valor razonable de los instrumentos financieros derivados bajo NIIF para el riesgo de crédito.

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 y 2021, el ajuste al valor razonable por el CVA se detalla a continuación:

Contraparte	Valor razonable MtM	Valor razonable ajustado MtM	Ajuste al 31 de diciembre de 2022
CFE Corporativo	\$ (348,787)	2,468,689	(2,817,476)

Contraparte	Valor razonable MtM	Valor razonable ajustado MtM	Ajuste al 31 de diciembre de 2021
CFE Corporativo	\$ 3,862,591	3,696,529	166,062

El ajuste del valor razonable corresponde a la posición con valor de mercado positivo.

Jerarquía del Valor Razonable o Mark to Market

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 Empresa al 31 de diciembre de 2022 es de nivel 2 por los puntos que se mencionan en la siguiente hoja.

- a) Es información distinta a precios cotizados, e incluye 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.
- d) Información que sea derivada principalmente de información observable y correlacionada a través de otros medios.

c) Gestión de riesgos financieros

CFE Generación II 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 a instrumentos financieros derivados es el riesgo de experimentar una pérdida financiera si una contraparte a estos instrumentos financieros no cumple con sus obligaciones financieras.

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, esta exposición ascendía a \$2,469 y \$ 3,696 millones de pesos, respectivamente.

2022	Menos de 1 año	Más de 1 año y menos de 5 años	Total
IRS	-	-	-
CCS	1,463,319	4,106,963	5,570,282
Total pasivo	1,463,319	4,106,963	5,570,282
IRS	-	-	-
CCS	1,292,873	4,385,485	5,678,358
Total activo	1,292,873	4,385,485	5,678,358

2021	Menos de 1 año	Más de 1 año y menos de 5 años	Total
IRS	-	-	-
CCS	3,044,370	5,613,781	8,658,151
Total	3,044,370	5,613,781	8,658,151
IRS	-	-	-
CCS	2,636,129	5,836,010	8,472,139
Total	2,636,129	5,836,010	8,472,139

- Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez asociado a los instrumentos financieros derivados es el riesgo de que CFE Generación II tenga dificultades para cumplir con sus obligaciones financieras derivadas de estos instrumentos.

La exposición al riesgo de liquidez mediante 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 ascendía a \$ -46,691 y 2021 ascendía a \$224,188.

- Riesgo 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 CFE Generación II como resultado de la tenencia de instrumentos financieros derivados.

CFE Generación II 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 por tipo de cambio

Al 31 de diciembre de 2022 el 44.0% (46.5% en 2021) de la deuda de CFE Generación II 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 de 2022 y 2021, CFE Generación II mantiene swaps de divisas como cobertura de nuestra deuda en moneda extranjera por \$ 9,830,640 y \$12,429,127 respectivamente.

Análisis de sensibilidad para el efecto de tipo de cambio

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

	Instrumento	+100 pips	-100 pips
2022	Cross Currency	5,147	5,147
	Total	5,147	5,147
2021	Instrumento	+100 pips	-100 pips
	Cross Currency	6,038	6,038
	Total	6,038	6,038

b) Riesgo por tipo de interés

Al 31 de diciembre de 2022 el 43.4% (48.9% en 2021) 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 Generación II, cubrió \$9,830,640 y \$ 8,210,016 en 2021, se reveló \$42,708 y \$ 7,583 de deuda denominada en pesos con tasas de interés variable, respectivamente.

Análisis de sensibilidad para tasas 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 los instrumentos financieros derivados asociados a un tipo de interés variable y por lo tanto los resultados del período y el otro resultado integral (Como algunos de ellos son designados como de cobertura), en los montos que se muestran a continuación:

2022	+ 100 Punto base	- 100 Punto base
Tasa de interés swaps	82,914	(82,914)

2021	+ 100 Punto base	- 100 Punto base
Tasa de interés swaps	6,038	(6,038)

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

10. Beneficios a los empleados por pagar a CFE

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la obligación por beneficio a los empleados incluida en los estados financieros corresponde a los valores asignados y distribuidos a Generación II de conformidad con los términos de la Ley de la CFE, la Ley de la Industria Eléctrica y los TESL. Dichos términos establecen que la asignación del costo total del pasivo laboral se debe asignar a las diferentes EPS.

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.

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.

Las hipótesis económicas en términos nominales y reales utilizadas al 31 de diciembre de 2022 y 2021 fueron:

	2022	2021
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%

a) El costo neto del período se integra como se muestra a continuación:

	2022	2021
Costo de servicios del año	\$ 220,637	\$ 343,990
Costo de los servicios pasados	28,000	35,905
Intereses sobre la OBD	1,467,134	1,558,050
Ingresos por intereses y rendimientos de los pagarés en los activos del plan	(919,807)	(760,472)
Costo neto del período	\$795,964	\$1,177,473

- b) Conciliación entre los saldos iniciales y finales del valor presente de la obligación por beneficios definidos.

	2022	2021
Saldo inicial servicio pasado	19,036,704	22,203,654
Costo laboral del servicio actual	220,637	343,990
Costo financiero	1,467,134	1,558,050
Costo de los servicios pasados	28,000	35,905
Beneficios pagados	(1,668,440)	(1,336,048)
Obligaciones por beneficios definidos	19,084,035	22,805,551
Revaluación de activos del plan	0	0
Incrementos (decrementos) por combinaciones del plan	0	(9,888)
Incluidos en el ORI		
(Ganancias) y pérdidas actuariales	918,124	(3,758,959)
Obligaciones por beneficios definidos	\$20,002,159	\$19,036,704

- c) Conciliación entre los saldos iniciales y finales de los activos del plan:

	2022	2021
Saldo inicial de activos del plan	\$11,497,585	\$10,489,275
Ingresos por intereses y rendimientos de los pagarés en los activos del plan	919,807	760,472
Revaluación de activos del plan	(1,779,461)	254,481
Disposiciones de los activos del plan	(928,685)	0
Incrementos (decrementos) por combinaciones/transferencias de negocios	0	(6,643)
Activos del plan	\$9,709,246	\$11,497,585

	2022	2021
Pasivo en los estados de posición financiera		
Obligaciones por beneficios definidos	\$20,002,159	\$19,036,704
Valor razonable de los activos del plan	(9,709,246)	(11,497,585)
Pasivo neto	\$10,292,913	\$7,539,119

Se incluyen los pagarés emitidos por la SHCP por \$ 7,510,629 y asignados a CFE Generación II. En el ejercicio que terminó al 31 de diciembre de 2022 y 2021 los pagarés generaron intereses por \$ 919,807 y 760,472 respectivamente.

Todos los valores de renta variable y bonos del gobierno han cotizado precios en mercados activos.

Todos los bonos del gobierno son emitidos por el gobierno mexicano con una calificación crediticia de BBB + a favor de la Empresa y los recursos ganados por la tenencia de estos valores están restringidos valuación proporcionada por Estándar & Poor y Fitch. Los certificados suscritos por el Gobierno Federal para ser utilizados únicamente para la liquidación de los beneficios para empleados antes mencionados.

La CFE llevó a cabo la creación del Fideicomiso denominado Scotiabank Inverlat S.A. FID 11040961 el cual administra los recursos para la reserva para jubilaciones y pensiones.

d) Análisis de sensibilidad.

Para efectuar el análisis de sensibilidad se consideró la modificación de +/- 0.5 puntos en la tasa de descuento, de manera que los escenarios considerados contemplaron las siguientes hipótesis financieras como se muestra a continuación:

Concepto	Escenario		
	Menor tasa de descuento	Base	Mayor tasa de descuento
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

Con base en estos supuestos, se determinaron los siguientes pasivos:

Obligación por Beneficio Definido (OBD)	Escenario		
	Menor tasa de descuento	Base	Mayor tasa de descuento
Prima de antigüedad	924,382	901,011	\$878,944
Indemnizaciones y compensaciones	97,134	95,577	93,979
Pensiones y jubilaciones	19,811,803	18,942,925	18,139,674
Bono por antigüedad	64,257	62,756	61,321
Total	\$20,897,576	\$20,002,269	\$19,173,918

Obligación por Beneficio Definido (OBD)	Escenario		
	Base	Menor Tasa de descuento	Variación
Prima de antigüedad	901,011	924,382	2.59%
Indemnizaciones y compensaciones	95,577	97,134	1.63%
Pensiones y jubilaciones	18,942,925	19,811,803	4.59%
Bono por antigüedad	62,756	64,257	2.39%
Total	\$20,002,269	\$20,897,576	4.48%

Obligación por Beneficio Definido (OBD)	Escenario		
	Base	Mayor Tasa de descuento	Variación
Prima de antigüedad	901,011	\$878,944	(2.45)%
Indemnizaciones y compensaciones	95,577	93,979	(1.67)%
Pensiones y jubilaciones	18,942,925	18,139,674	(4.24)%
Bono por antigüedad	62,756	61,321	(2.29)%
Total	\$20,002,269	\$20,897,576	(4.48)%

11. Fideicomisos

De acuerdo al plan de negocios de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), durante el ejercicio de 2021, la CFE constituyó dos Fideicomisos de Administración y Fuente de Pago. El objetivo de estos Fideicomisos es desarrollar proyectos de inversión, asimismo obtener financiamiento con instituciones financieras, actuar por cuenta y orden de las Empresa Productiva Subsidiaria (EPS) de la Comisión Federal de Electricidad para la adquisición de bienes y servicios, así como de obra relativos a los proyectos de inversión; pagar por cuenta y orden de las EPS.

CFE Generación II EPS también ha firmado Contratos de Comisión Mercantil con el correspondiente Fideicomiso, a fin de que este pueda realizar todos los actos relacionados con los proyectos de inversión.

El 28 de febrero de 2022, se celebró contrato de Comisión Mercantil entre CFE Generación II EPS (Comitente) y Banco Nacional de Comercio Exterior, S.N.C., (comisionista) referente a la ejecución del proyecto de Inversión de la C.C.C. Manzanillo III.

a) Fideicomiso de Generación Convencional 10673

Proyecto	Importe estimado del proyecto (cifras en miles de pesos)	Contrato, proveedor y plazo
CCC Manzanillo III	320,895 USD más el Impuesto al Valor Agregado.	- Contrato de obra de llave en mano a precio alzado celebrado el 8 de marzo de 2022 con las empresas HARBIN ELECTRIC INTERNACIONAL COMPANY LTD, y BARDAB, S.A. de C.V. - El proyecto se inició en el mes de marzo del 2022 y la fecha programada de aceptación de la central es en septiembre de 2024.

b) Fideicomiso de Generación Energías limpias 10670

Al 31 de diciembre de 2022, no se tienen asignados proyectos de inversión asignados a CFE Generación II EPS.

Los registros contables de la Empresa muestran los siguientes montos acumulados del proyecto de inversión CCC Manzanillo III como sigue:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
CCC Manzanillo III	\$717,153	\$0
Total	<u>\$717,153</u>	<u>\$0</u>

12. Impuestos a la utilidad

Al 31 de diciembre del 2022 y 2021 los impuestos a la utilidad se integran como sigue:

a) Importes reconocidos en el resultado del periodo.

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
ISR corriente	-	-
ISR diferido	\$480,557	\$(6,912,551)
Total	<u>\$ 480,557</u>	<u>\$(6,912,551)</u>

b) Importes reconocidos en otros resultados integrales.

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
ISR diferido	\$ 2,560,649	\$(12,554,042)

Al 31 de diciembre de 2022, la empresa reconoció los activos y pasivos por impuestos diferidos, se integran por las partidas que se muestran a continuación:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Beneficios a los empleados	\$3,087,874	\$2,261,736
Activo fijo	(6,822,996)	(9,066,221)
Pérdidas fiscales	148,877	1,113,669
Provisiones y reservas	24,846	49,326
Pasivo/Activo diferido, neto	<u>(3,561,399)</u>	<u>(5,641,490)</u>

Para evaluar la recuperación de los activos diferidos, la Administración considera la probabilidad de que una parte o el total de ellos, no se recupere. La realización final de los activos diferidos depende de la generación de utilidad gravable en los períodos en que son deducibles las diferencias temporales. Al llevar a cabo esta evaluación, la Administración consideró la reversión esperada de los pasivos diferidos, las utilidades gravables proyectadas y las estrategias de planeación.

Tasa efectiva

Se presenta una conciliación entre el efecto que resultaría de aplicar la tasa del 30% del impuesto sobre la renta a la utilidad antes de impuestos y el gasto del impuesto atribuible a la misma.

		<u>2022</u>	<u>2021</u>
Utilidad antes de impuestos		<u>\$5,294,922</u>	<u>\$4,379,200</u>
Gasto esperado	30.00%	1,588,477	1,313,760
Efectos inflacionarios	7.19%	488,711	565,768
Gastos no deducibles	0.00%	3	2
Otros	-30.12%	-1,596,634	-8,792,081
	7.07%	<u>480,557</u>	<u>-6,912,551</u>

13. Posición en moneda extranjera

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, CFE Generación II, E.P.S., tenía pasivos a corto plazo y largo plazo denominados en moneda extranjera como sigue:

Pasivos		<u>2022</u>	<u>2021</u>
Pidiregas	USD	485,913	562,104
Deuda documentada	USD	155,824	107,408

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

Moneda:	2022	2021
Dólares estadounidenses	19.4143	20.5835

14. Deuda a corto y largo plazo con CFE

El saldo de la deuda total asignada se muestra a continuación:

Resumen total de deuda	2022	2021
Corto plazo deuda documentada	\$157,572	\$538,839
Corto plazo deuda PIDIREGAS	2,190,282	2,597,528
Total corto plazo de la deuda	\$ 2,347,854	\$ 3,136,367
Largo plazo deuda documentada	\$6,653,772	\$4,664,165
Largo plazo deuda PIDIREGAS	19,666,204	22,134,753
Total largo plazo de la deuda	\$ 26,319,976	\$ 26,798,918
Total deuda	\$ 28,667,830	\$ 29,935,285

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la deuda incluida en los estados financieros representa las obligaciones intercompañía (deuda documentada y PIDIREGAS) asignadas a Generación II de conformidad con los términos del TESL y el Contrato Maestro de Asignación de Pasivos Financieros. De acuerdo con dichos términos, el propósito de la asignación es asignar a Generación II con la responsabilidad de proporcionar a CFE con los fondos necesarios para satisfacer sus obligaciones de pago (incluido el pago de principal e intereses según el acuerdo de financiamiento pertinente y los gastos de cobertura relacionados bajo los acuerdos existentes de CFE Corporativo).

Las revelaciones mostradas a continuación son considerando la naturaleza de la deuda contraída por la CFE, asignado a Generación II.

Los movimientos de la deuda por los ejercicios que concluyeron el 31 de diciembre de 2022 y 2021, se muestran a continuación:

Tipo de deuda	1o. enero 2022	Disposiciones	Amortizaciones	Fluctuación cambiaria e intereses	Saldo al 31 de diciembre de 2022
Deuda documentada	\$5,203,004	4,906,445	(3,213,771)	(84,334)	\$6,811,344
Deuda PIDIREGAS	24,732,281	-	(2,250,210)	(625,585)	21,856,486
Total	\$29,935,285	4,906,445	(5,463,981)	(709,919)	\$28,667,830

Tipo de deuda	1o. enero 2021	Disposiciones	Amortizaciones	Fluctuación cambiaria e intereses	Saldo al 31 de diciembre de 2021
Deuda documentada	\$4,040,968	5,680,413	(4,691,955)	173,578	\$5,203,004
Deuda PIDIREGAS	26,769,418	829,656	(3,243,679)	376,886	24,732,281
Total	\$30,810,386	6,510,069	(7,935,634)	550,464	\$29,935,285

i) Deuda documentada

La integración del financiamiento dispuesto en el período Enero – Diciembre 2022 se precisa a continuación:

a) Deuda externa

2022

El 11 de enero, 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. De esta operación le fueron asignados a CFE GEN II 13.73 MUSD.

En el mes de febrero, 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. De esta operación le fueron asignados a CFE GEN II 13.73 MUSD.

El 5 de febrero, disposición por 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:

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. Se asignó a CFE GEN II 57.19 MUSD.

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. No hubo asignación a CFE GEN II.

El 14 de julio, 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. De esta operación le fueron asignados a CFE GEN II 13.73 MUSD.

El 10 de agosto, 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. De esta operación le fueron asignados a CFE GEN II 4.76 MUSD.

2021

El 9 de marzo se dispusieron 599.7 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. Se asignó a CFE GEN II 27,444.04 MUSD.

El 9 de marzo 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:

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. No hubo asignación a CFE GEN II. Se asignó a CFE GEN II 45,758.22 MUSD.

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. No hubo asignación a CFE GEN II.

El 26 de julio se dispusieron 850 MUSD, derivados de la emisión pública externa de un bono a tasa fija 3.875% y plazo de 12 años, bajo la Regla 144 A y Regulación S con Deutsche Bank Trust Company Americas, identificado como “3.875% Notes due 2033”. Se asignó a CFE GEN II 55,232.17 MUSD.

El 10 de noviembre 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. Se asignó a CFE GEN II 13,727.46 MUSD.

El 8 de diciembre, 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. Se asignó a CFE GEN II 13,727.46 MUSD.

Los saldos de la deuda externa documentada con cifras al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se integra como se muestra a continuación:

Deuda Externa	Tipo de crédito	Deuda documentada		2022		2021	
		Tasa de interés ponderada	Vencimiento	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 -3.73%	Varios hasta 2030	\$108,719	\$5,600	\$131,733	\$6,400
	BONOS	Fija y Variable -4.05%	Varios hasta 2051	2,916,489	150,223	2,078,736	100,990
	REVOLVENTE	Fija y Variable - 4.03%	Varios hasta 2026	13	1	370	18
	SINDICADO	Fija y Variable - 0%	2023	-	-	-	-
Total Deuda Documentada Externa				\$3,025,221	\$155,824	\$2,210,839	\$107,408

b) Deuda interna

2022

El 6 de enero, disposición por 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. De esta operación le fueron asignados a CFE GEN II 411.82 MMXP.

El 17 de enero, disposición por 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. De esta operación le fueron asignados a CFE GEN II 137.27 MMXP.

El 18 de enero, disposición 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. De esta operación le fueron asignados a CFE GEN II 91.52 MMXP.

El 01 de marzo, disposición por 10,000 MMXP derivados de un crédito simple de largo plazo suscrito con Nacional financiera, SNC. De esta operación le fueron asignados a CFE GEN II 457.58MMXP.

El 21 de abril, disposición por 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. De esta operación le fueron asignados a CFE GEN II 205.91 MMXP.

El 21 de abril, disposición por 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. De esta operación le fueron asignados a CFE GEN II 137.27 MMXP.

El 22 de abril, disposición 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. De esta operación le fueron asignados a CFE GEN II 91.52 MMXP.

El 08 de junio, disposición por 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. De esta operación le fueron asignados a CFE GEN II 49.66 MMXP.

El 13 de junio, disposición por 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. De esta operación le fueron asignados a CFE GEN II 49.66 MMXP.

El 20 de julio, disposición por 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. De esta operación le fueron asignados a CFE GEN II 137.27 MMXP.

El 21 de julio, disposición por 2,000 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con BBVA Bancomer, S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.75% y plazo de 32 días. De esta operación le fueron asignados a CFE GEN II 91.52 MMXP.

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

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. De esta colocación se asignaron 121.3 MMXP a CFE Generación II EPS.

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. De esta colocación se asignaron 133.6 MMXP a CFE Generación II EPS.

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. De esta colocación no hubo asignación a CFE Generación II EPS.

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. De esta colocación se asignaron 43.5 MUDIS a CFE Generación II EPS.

El 5 de diciembre, disposición 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 90 días. De esta operación se asignaron 49.6 MMXP a CFE Generación II.

El 30 de diciembre, disposición por 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. De esta operación se asignaron 37.2 MMXP a CFE Generación II.

2021

El 2 de marzo, 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. Se asignó a CFE GEN II un monto de 183,032.91 MMXP.

El 12 de marzo, 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. Se asignó a CFE GEN II un monto de 501,085.87 MMXP.

El 22 de marzo, 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 0.95% y con un plazo de 3 meses. Se asignó a CFE GEN II un monto de 137,274.68 MMXP.

El 22 de marzo, se dispusieron 5,000 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con Banco Santander (México), S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.90% y con un plazo de 3 meses. Se asignó a CFE GEN II un monto de 228,791.14 MMXP.

El 22 de marzo, se dispusieron 2,500 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con Banco Nacional de México, S.A. a una tasa de TIIE 28d más 1% y con un plazo de 6 meses. Se asignó a CFE GEN II un monto de 114,395.57 MMXP.

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

CFE 21 por un monto de 4,873.4 MMXP, que pagarán intereses mensuales a una tasa variable de TIIE 28 días más 0.57%, con vencimiento en diciembre de 2022. Se asignó a CFE GEN II un monto de 488,396.52 MMXP.

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. Se asignó a CFE GEN II un monto de 12,689.34 MMXP.

CFE 21U por un total de 372,572,600 UDIS, equivalentes a 2,537.6 MMXP, que pagarán intereses semestrales a una tasa fija de 5.45% y vencimiento en mayo 2031. No hubo asignación a CFE GEN II.

El 22 de junio, se dispusieron 5,000 MMXP de un pagaré quirografario de corto plazo contratado con Banco Santander (México), S.A., a una tasa de TIIE 28d más 0.90% y con un plazo de 3 meses. Se asignó a CFE GEN II un monto de 228,791.24 MMXP.

El 1 de octubre, 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. Se asignó a CFE GEN II un monto de 114,395.57 MMXP.

El 4 de octubre, 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. Se asignó a CFE GEN II un monto de 137,274.68 MMXP.

El 8 de octubre, 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. Se asignó a CFE GEN II un monto de 137,274.68 MMXP.

El 20 de octubre, se dispusieron 5,000 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. Se asignó a CFE GEN II un monto de 228,791,14 MMXP.

El 3 de diciembre, 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. Se asignó a CFE GEN II un monto de 400,868.70 MMXP.

El 13 de diciembre, 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. Se asignó a CFE GEN II un monto de 183,032.91 MMXP.

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

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. Se asignó a CFE GEN II 117,446.12 MMXP.

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. Se asignó a CFE GEN II 6,906.73 MMXP.

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. No hubo asignación a CFE GEN II.

Los saldos de la deuda interna documentada con cifras al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se integra como sigue:

Deuda documentada				2022		2021	
				Moneda Nacional	Moneda extranjera (miles)	Moneda Nacional	Moneda extranjera (miles)
Deuda Interna	Tipo de crédito	Tasa de interés ponderada	Vencimientos				
MONEDA NACIONAL	Bancarios	Fija y Variable -- 8.48%	Varios hasta 2023	544,483		-	
	Bursátil	Fija y Variable -- -9.2%	Varios hasta 2029	988,758		1,222,213	
Suman Pesos Mexicanos:				1,533,241		1,222,213	
UDIS: Al tipo de cambio por UDI de \$ 7.6449 a diciembre de 2022 y de \$7.1082 a diciembre 2021							
	Bursátil	Fija -4.87%	2032	2,182,211	285,447	1,719,509	241,905
Suman UDIS:				2,182,211	285,447	1,719,509	241,905
Total deuda documentada interna				\$3,715,452		\$2,941,722	

Deuda por tipo de plazo

Resumen	2022	2021
Total deuda externa	\$ 3,025,221	\$ 2,210,839
Total deuda interna	3,715,452	2,941,722
Total deuda documentada	\$ 6,740,673	\$ 5,152,561
Intereses	70,671	50,443
	\$ 6,811,344	\$ 5,203,004

El pasivo a corto y largo plazo por deuda documentada con cifras al 31 de diciembre de 2022 y 2021, vence como sigue:

Año	2022 Importe	2021 Importe
2022	-	505,219
2023	102,445	16,480
2024	285,505	133,913
2025	161,682	29,156
2026	258,168	23,373
2027	669,504	613,241
2028	15,531	16,467
Años – Posteriores	5,247,838	3,814,712
Total deuda documentada	\$6,740,673	\$5,152,561

ii) Deuda por Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)

El saldo de la deuda PIDIREGAS se muestra a continuación:

Tipo de Plazo	2022	2021
Corto plazo	\$ 1,901,243	\$ 2,321,983
Largo plazo	19,666,204	22,134,753
Intereses	289,039	275,545
Total	\$ 21,856,486	\$ 24,732,281

Los saldos de la deuda PIDIREGAS (inversión directa) y las obligaciones por arrendamiento capitalizable al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se integran y vencen como sigue:

	dic-22	dic-21
Corto Plazo	\$ 1,901,243	\$ 2,321,983
Largo Plazo		
2024	1,681,083	1,724,339
2025	1,851,066	1,894,323
2026	1,896,513	1,939,769
2027	1,251,320	1,294,576
2028	1,251,320	-
Años posteriores	11,734,902	15,281,746
Total Largo Plazo	19,666,204	22,134,753
Intereses	289,039	275,545
Total	\$ 21,856,486	\$ 24,732,281

Deuda PIDIREGAS (Inversión Directa)

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la deuda correspondiente a la adquisición de instalaciones y equipos por medio de PIDIREGAS y se muestran de forma resumida.

Valor del Crédito	Vigencia del Contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2022			
		(Miles de Unidades)			
		Moneda Nacional		Moneda Extranjera	
		Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo
Deuda Externa					
148 millones de dólares	2032	671,494	2,209,244	34,588	113,795
285 millones de dólares	2036	395,340	5,139,418	20,363	264,723
52 millones de dólares	2050	1,551	1,016,605	80	52,364
Suma Deuda Externa		1,068,385	8,365,267	55,031	430,882

Deuda Interna					
1,448	millones de pesos	2026	197,537	1,250,106	
1,171	millones de pesos	2036	83,665	1,087,637	
9,515	millones de pesos	2042	551,656	8,963,194	
Suma Deuda Interna			832,858	11,300,937	
Total Deuda PIDIREGAS			1,901,243	19,666,204	

Valor del Crédito	Vigencia del Contrato	Saldos al 31 de diciembre de 2021 (Miles de Unidades)				
		Moneda Nacional		Moneda Extranjera		
		Corto Plazo	Largo Plazo	Corto Plazo	Largo Plazo	
Deuda Externa						
204	millones de dólares	2032	1,148,304	3,054,227	55,788	148,382
305	millones de dólares	2036	419,149	5,868,081	20,363	285,087
52	millones de dólares	2050	1,645	1,078,650	80	52,404
Suma Deuda Externa			1,569,098	10,000,958	76,231	485,873
Deuda Interna						
1,577	millones de pesos	2026	129,551	1,447,643		
1,255	millones de pesos	2036	83,664	1,171,301		
10,055	millones de pesos	2042	539,670	9,514,850		
Suma Deuda Interna			752,885	12,133,795		
Total Deuda PIDIREGAS			2,321,983	22,134,753		

15. Operaciones y saldos con partes relacionadas

Las subsidiarias y el corporativo CFE mencionados en es, que surgieron derivado de los Términos de Estricta Separación Legal (TESL), se consideran partes relacionadas de Generación II, ya que todas forman parte de la Empresa productiva del estado CFE.

Estas operaciones son reguladas por un contrato marco entre las subsidiarias y el corporativo CFE, que además cuenta con anexos que describen cada uno de los servicios u operaciones que existen entre ellas y su método de cobro.

Los servicios recibidos de áreas de CFE Corporativo y las distintas subsidiarias, se describen a continuación:

- Servicios tecnológicos – Mediante este anexo el corporativo provee servicios relacionados con las comunicaciones tecnológicas y seguridad informática de las subsidiarias.
- Servicios de Telecomunicación Corporativa - Mediante este anexo el corporativo provee servicios: CFE Enlaces, Red Privada Virtual (IP y TP), Acceso a Internet.
- Administración de contratos combustibles – Servicios específicos "On Demand", relacionados con la operación de los contratos de suministro y transporte de combustible.
- Servicios de Adiestramiento Especializado. – Servicios a realizarse conforme necesidades expresas de la "EPS CFE Generación II" a la Dirección de Operación a través de su Unidad de Capacitación Técnica Especializada de la Industria Eléctrica "UCTE" o de sus Centros Nacionales de Capacitación "CENAC" O "CAOI.
- Capacitación – Asesoría y soporte de los usuarios del SIC R1 (Sistema Integral de Capacitación de la CFE), Formación de especialistas y administradores de capacitación y la renta y administración del SIC R1.
- Gerencia de Ingeniería Especializada – Análisis de fallas en la Red Nacional de Transmisión, Estudios, Repotenciación de líneas, entre otros servicios especializados.
- Seguridad física – Despliegue de personal militar y naval, encargados de vigilar y de la seguridad de las instalaciones y líneas de transmisión a lo largo de la república, seguridad intramuros y operaciones de seguridad extramuros, patrullajes terrestres y aéreos, monitoreo, y estudios relacionados con la seguridad de los activos de la operación de transmisión.
- Administración de riesgos y seguros – Encargados del proceso de licitación y contratación de aseguradora, administración de las pólizas contratadas y servicio de seguimiento a las reclamaciones por siniestro a compañías aseguradoras.
- Servicios de laboratorio – Estudios y análisis sobre fallas en líneas y subestaciones, laboratorio de pruebas, consultoría y aseguramiento de calidad en la operación.
- Servicios Jurídicos – Servicios legales de la oficina del abogado general de CFE.
- Fondo de Habitación (FHSSTE) – Servicio de créditos hipotecarios a empleados.
- Sistema de Recursos Humanos (SIRH) – Se da servicios de nómina y servicios administrativos con respecto a esta.
- Dirección de Proyectos de Inversión Financiada (DPIF) – Estudio de factibilidad, previo a las construcciones de nuevas instalaciones de la RNT, supervisión y puesta en marcha de obra para construcciones concesionadas a terceros.
- Estrategia y regulación – Administración de la agenda regulatoria, medición de desempeños y análisis de nuevos proyectos de inversión.
- Adjudicaciones – Las adquisiciones de las subsidiarias se consolidan para agilizar licitaciones y obtener mejores precios de los proveedores, este anexo regula el servicio que el corporativo presta por ese concepto.
- Servicio de gestión del Sistema Institucional de Información – Pago de licencias, servicios y soporte relacionados con la plataforma SAP.

- Venta de bienes inmuebles – Gestión de la venta de los activos que se dan de baja de las subsidiarias.
- Servicios financieros, mismos que se dividen en 4 partes;
 - A) Servicio de derivados y cobertura de deuda asignada a las subsidiarias,
 - B) Cálculo, administración y asignación del presupuesto anual de las subsidiarias,
 - C) Servicios de Tesorería, y
 - D) Negociación y administración de la deuda asignada a cada una de las subsidiarias.
- Comunicación y medios – Servicios de difusión y publicidad.
- Servicios generales – Mantenimiento de instalaciones administrativas, dotación de insumos de oficina, agencia de viajes, limpieza, mensajería, servicio de fotocopiado etc.
- Medición y planeación – Servicios Especializados de Ingeniería, incluye Capacitación Técnica.
- Parque Vehicular- Renta y mantenimiento de los vehículos arrendados.
- CELs- Adquisición de certificados de energía limpia.
- Costo Financiero- pago de intereses de la deuda documentada y PIDIREGAS.

Las transacciones con partes relacionadas se resumen a continuación:

Ingresos por servicios:	2022	2021
CFE Suministrador Básicos (2)		
Ingresos por Contrato Legado	\$27,837,906	\$24,601,455
Ingresos por subasta Largo Plazo	202,865	198,765
CFE Corporativo (2)		
Servicios técnicos y administrativos	7,627	679
Venta de materiales	68	
CFE Generación III (2)		
Venta de materiales	10	
CFE Generación IV (2)		
Venta de materiales	264	
	\$ 28,048,740	\$24,800,899

Egresos por compras y gastos:	2022	2021
CFE Corporativo (1)		
Transporte y Almacenamiento	5,753,498	6,668,904
Servicios Personales	1,908,845	1,850,494
Servicios Técnicos y Administrativos	416,024	317,697
Costo Financiero Deuda	1,728,641	1,507,583
Vapor Geotérmico	386,778	362,875
Seguridad de Activos	161,137	193,827
Póliza Integral de Activos	46,067	47,215
Suministro de Agua	12,961	15,841
Marcas y Patentes	1,996,345	-
Pago Jubilados	1,668,440	1,361,896

CFE Energía (2)		
Compras de energéticos	12,627,611	8,623,301
Servicios tecnológicos	1,316	2,489
CFE Suministrador Básicos (2)		
Cargo por Demanda Garantizada	3,801,770	-
Servicios de Energía Eléctrica	48,482	46,397
CFE Transmisión (2)		
Servicios técnicos y administrativos	3,239	5,884
CFE Generación IV (2)		
Suministro de Agua de Pozo	14,483	4,985
CFE Generación III (2)		
Suministro de Agua de Pozo	11	-
Servicios técnicos y administrativos		246
CFE Generación VI (2)		
N.C. Agua desmineralizada	-	-5,191
Total	\$30,575,648	\$21,004,443

Los saldos por cobrar y por pagar con partes relacionadas se resumen a continuación:

Cuentas por cobrar	2022	2021
CFE Generación I (2)	\$13,252,763	\$13,252,763
CFE Generación IV (2)	8,527,256	8,527,256
CFE Generación III (2)	6,020,929	6,020,917
CFE Suministro Básico (2)	2,912,717	1,515,058
CFE Generación VI (2)	2,405,354	2,405,354
CFE Corporativo (1)	1,254,570	328,172
Total	\$34,373,589	\$32,049,520

Cuentas por pagar	2022	2021
CFE Generación III EPS	\$21,462,687	\$21,462,687
CFE Generación IV EPS	11,042,827	11,042,827
CFE Generación VI EPS	4,492,968	4,493,648
CFE Corporativo	1,356,161	2,006,948
CFE Energía	1,156,161	1,297,718
CFE Suministro Básico	719,521	178,618
CFE Transmisión	21,734	19,578
Total	\$40,252,059	\$40,502,024

La Empresa mantiene saldos por cobrar por \$ 30,528,634 y por pagar por \$ 36,998,482, los cuales provienen de la Reorganización del portafolio de centrales que se llevó a cabo en el ejercicio de 2020. Comisión Federal de Electricidad (CFE) y las Empresas Productivas Subsidiarias que participaron en dicha reorganización se encuentran analizando la forma más adecuada para saldar las cuentas por cobrar y por pagar que surgieron como consecuencia de la transacción antes señalada.

Cuenta Corriente:

Los saldos en cuenta corriente al 31 de diciembre de 2022 y 2021 corresponde a una cuenta por cobrar a:

	2022	2021
CFE Corporativo	\$ 12,035,799	\$ 10,872,930

El saldo mostrado arriba se ha revelado a valor razonable.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los saldos por cobrar a partes relacionadas están formados por saldos de cuentas corrientes, sin intereses, pagaderos en efectivo. Con base en la normatividad deben estar liquidados durante el mes en que se emitió la liquidación.

Los saldos pendientes con partes relacionadas son valorizados en condiciones de independencia mutua y deben ser liquidados con efectivo dentro de dos meses después de la fecha de presentación.

El saldo no está garantizado ni se ha reconocido ningún gasto en el año corriente ni el anterior por deuda incobrable relacionada por los importes adeudados. No se han otorgado ni recibido garantías.

- (1) Tenedora
- (2) Parte relacionada

16. Contingencias y compromisos**a) Legal**

La Empresa se encuentra involucrada en varios juicios y reclamaciones, derivados del curso normal de sus operaciones, que se espera no tengan un efecto importante en su situación financiera y resultados futuros.

b) Precios de transferencia

De acuerdo con la Ley del ISR, las empresas que realicen operaciones con partes relacionadas están sujetas a limitaciones y obligaciones fiscales, en cuanto a la determinación de los precios pactados, ya que éstos deberán ser equiparables a los que se utilizarían con o entre partes independientes en operaciones comparables. El estudio de precios de transferencia que se utiliza como soporte de las operaciones efectuadas con partes relacionadas indica que éstos son equiparables a los que se utilizan con o entre partes independientes en operaciones comparables.

En caso de que las autoridades fiscales revisaran los precios y montos de operaciones con partes relacionadas y los rechazaran, podrían exigir, además del cobro del impuesto y accesorios (actualización y recargos), multas sobre las contribuciones omitidas, las cuales podrían llegar a ser hasta del 100% sobre el monto actualizado de las contribuciones. La Empresa considera que los resultados que arrojará el estudio de precios de transferencia de 202 indicarán que los precios de las operaciones con partes relacionadas son equiparables a los que se utilizan con o entre partes independientes.

c) Modificaciones al contrato colectivo 2022-2024

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 pasado 27 de abril de 2022 la CFE y el SUTERM llegaron a un nuevo acuerdo sobre el Contrato Colectivo de Trabajo (CCT) que regirá el periodo 2022-2024, el cual considera, entre otros aspectos, un incremento del 3.5% a los salarios tabulados del personal base (sindicalizados) y extensivo al personal de confianza.

17. Otros Resultados Integrales

Los otros resultados integrales al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se muestran a continuación:

	Instrumentos financieros derivados	Revaluación de plantas, instalaciones y equipo	Remediaciones de pasivos por beneficios a los empleados	Impuesto a la utilidad diferido de resultados integrales	Total de resultados integrales
Saldos al 31 diciembre 2020	(1,305,266)	30,624,434	(890,771)		- 28,428,397
Resultado integral del período	953,542	8,099,701	4,013,441	(12,554,042)	512,642
Saldos al 31 diciembre 2021	(351,724)	38,724,135	3,122,670	(12,554,042)	28,941,039
Resultado integral del período	(125,385)	(2,892,112)	(2,697,585)	2,560,649	(3,154,433)
Saldo al 31 diciembre 2022	(477,109)	35,832,023	425,085	(9,993,393)	25,786,606

18. Nuevas Normas financieras.

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 2023 y deben aplicarse retroactivamente.

– *Ingresos antes del uso esperado de propiedad, planta y equipo (Modificaciones a la NIC 16)*

Indica que no se debe reducir el costo de adquisición de un artículo de propiedad, planta y equipo por algún ingreso por ventas en el periodo en que el activo lleva a la ubicación y condición necesaria de operación. Las modificaciones son efectivas a partir del 1 de enero de 2022.

– *Costos de cumplimiento del contrato – Contratos onerosos (Modificaciones a la NIC 37)*

Señala que al evaluar si un contrato es oneroso o genera pérdidas, se deben incluir los costos relacionados directamente con el contrato, así como los costos incrementales para cumplir con el contrato y la distribución de otros costos relacionados. Las modificaciones son efectivas a partir del 1 de enero de 2022.

– *Prueba para dar de baja pasivos financieros (NIIF 9 Instrumentos financieros)*

La mejora aclara que cuando se evalúe si los términos de un pasivo financiero nuevo o modificado son sustancialmente diferentes al original, al aplica la prueba del 10%, sólo debe incluirse aquellas comisiones pagados o recibidos entre la entidad y el acreedor, incluyendo aquellas pagados o recibidas por cuenta del otro. La mejora es efectiva a partir del 1 de enero de 2022.

– *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.

19. Emisión de los Estados Financieros

La emisión de los estados financieros y las notas correspondientes fueron aprobadas por la Administración el día 11 de abril de 2023, los eventos subsecuentes se consideran a esa fecha. Asimismo, los Estados Financieros se harán del conocimiento del Consejo de Administración. Este órgano tiene la facultad de modificar los Estados financieros adjuntos.

**CFE Generación II
Empresa Productiva Subsidiaria**

Estados presupuestarios

Del ejercicio fiscal 2022

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

Índice

Contenido

Informe del auditor independiente	01
Estados presupuestarios	
➤ Analítico de Ingresos	05
➤ Ingreso de Flujo de Efectivo	06
➤ Egresos de Flujo de Efectivo	07
➤ Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Administrativa	08
➤ Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Económica y por Objeto del Gasto	09
➤ Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Funcional y Programática	10
➤ Gasto por Categoría Programática	13
➤ Notas a los Estados Presupuestarios	15

Gossler, S.C.**Oficina Guadalajara**
Herrera y Cairo 2835
Cuarto Piso, Fracc. Terranova
44689 Guadalajara, Jal.
Tel. +52 (33) 3616 9503
Tel. +52 (33) 3616 9504

www.crowe.mx

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Al H. Consejo de Administración de:
Comisión Federal de Electricidad (CFE)
Generación II Empresa Productiva Subsidiaria

Opinión

Hemos auditado los estados e información financiera presupuestaria de Comisión Federal de Electricidad (CFE) Generación II, Empresa Productiva Subsidiaria (La Empresa) 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 lo descrito en el párrafo de “Fundamento de la opinión con salvedades” los Estados e Información Financiera Presupuestaria adjuntos de la empresa, 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 salvedad

Como se menciona en la nota 10 a los estados contables, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) tiene creado el fideicomiso denominado Scotiabank Inverlat, S.A., fideicomiso 11040961 (el Fideicomiso) el cual custodia y administra los recursos de la reserva para jubilaciones y pensiones. La administración de CFE Generación II, EPS no tiene acceso ni visibilidad de dicho fideicomiso. Los recursos de la reserva de este Fideicomiso fueron aportados por la SHCP en cumplimiento al “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, CFE Generación II EPS dispuso de recursos de la reserva por un monto de \$ 928,685 (miles de pesos), de acuerdo al prorrateo 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 para la auditoría de los Estados e Información Financiera Presupuestaria” de nuestro informe. Somos independientes de la Empresa 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 con salvedad.

Párrafos de énfasis

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

a) Base de preparación y utilización de este informe

Los Estados e Información Financiera Presupuestaria adjuntos, fueron preparados para cumplir con los requerimientos normativos gubernamentales a que está sujeta la Empresa y para ser integrados en el Reporte de la Cuenta de Pública Federal, los cuales están presentados en los formatos que para tal efecto fueron establecidos por la Unidad de Contabilidad Gubernamental, adscrita a la Subsecretaría de Egresos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público; consecuentemente, éstos pueden no ser apropiados para otra finalidad.

b) Administración del Flujo de Efectivo

Como se menciona en la Nota 9 de los Estados e Información Financiera Presupuestaria adjuntos, la administración del efectivo y equivalentes de las Empresas Productivas Subsidiarias (EPS) se realiza a través de la figura de “Tesorería Centralizada”, la cual es gestionada y controlada operativamente en la Comisión Federal de Electricidad, E.P.E y sus subsidiarias, a través del esquema de “Cuenta Corriente”. El saldo de efectivo y equivalentes se encuentra depositado o invertido en instituciones financieras. Las disponibilidades presupuestales (iniciales y finales) representan el remanente acumulado de todos aquellos movimientos de flujo de efectivo de la Empresa y sus subsidiarias por ingresos y egresos, registrados a través de partidas presupuestales, así como por aquellas operaciones que se registran a través de la “Cuenta Corriente” (por la operación de la Tesorería Centralizada y por partidas que no representan flujos de efectivo), durante el periodo comprendido del 1 de enero de 2017 (fecha en que las E.P.S. fueron constituidas) y hasta el 31 de diciembre de 2022. En consecuencia, la Disponibilidad Presupuestal inicial y final que se muestra en los estados de “Ingresos de Flujo de Efectivo” y “Egresos de Flujo de Efectivo” respectivamente, difieren de los saldos de “Efectivo y Equivalentes” que se muestran en los estados financieros de la Empresa al 31 de diciembre de 2022.

c) Valor razonable de activos y revaluación de plantas, instalaciones y equipo

Como se menciona en la nota 1 a) ii y 1 b) ii (Eventos relevantes) a los estados financieros contables, cada 5 años CFE Generación II revisa los valores razonables de plantas, instalaciones y equipos en operación. Durante 2022, la Administración de la Empresa revisó el valor razonable de las plantas instalaciones y equipos registrando una reversión del superávit por revaluación por \$2,892,112 (miles de pesos) cuya contrapartida se refleja en otros resultados integrales. En 2021 se reconoció un incremento neto en el valor de esos activos por \$8,099,701 (miles de pesos) (Ver nota 8 de los estados contables). Nuestra opinión no incluye salvedades con este asunto.

d) Operaciones con Empresas relacionadas

Como se menciona en la nota 15 a los estados financieros contables, como parte del desarrollo de sus negocios, la Empresa realizó operaciones con partes relacionadas. Nuestra opinión no incluye salvedades en relación con este asunto.

e) Fideicomiso

Como se menciona en la nota 11 a los estados financieros contables, durante el ejercicio 2021, la Comisión Federal de Electricidad constituyó dos fideicomisos de administración y fuente de pago para desarrollar proyectos de inversión. El 28 de mayo de 2022, CFE Generación II firmó contrato de comisión mercantil con Banco Nacional de Comercio Exterior, S.N.C. (comisionista), con la finalidad de realizar un proyecto de inversión de la C.C.C. Manzanillo III por un monto estimado de 320,895 (miles de dólares americanos). Al 31 de diciembre de 2022, el monto acumulado del proyecto de inversión de la C.C.C. Manzanillo III es por \$ 717,153 (miles de pesos mexicanos). Nuestra opinión no incluye salvedades en relación a este asunto.

Otra cuestión

La administración de la empresa ha preparado un juego de estados financieros al y por el año terminado al 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 la Empresa sobre los Estados e Información Financiera Presupuestaria

La Administración de la Empresa 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 2022, 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 la Empresa son responsables de la supervisión del proceso de información financiera de la Empresa.

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

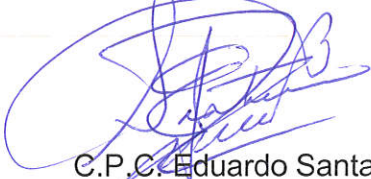
Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los Estados e Información Financiera Presupuestaria en su conjunto, se encuentran libres de incorrección material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto nivel 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 toman basándose en la 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 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 intencionadamente 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 la Empresa.
- Evaluamos lo apropiado de las políticas presupuestales utilizadas, así como las revelaciones hechas por la Administración de la Empresa.

Nos comunicamos a los encargados del gobierno de la Empresa en relación, entre otras cuestiones, 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. Eduardo Santana Baltazar
Socio de Auditoría

Guadalajara, Jalisco
11 de abril de 2023

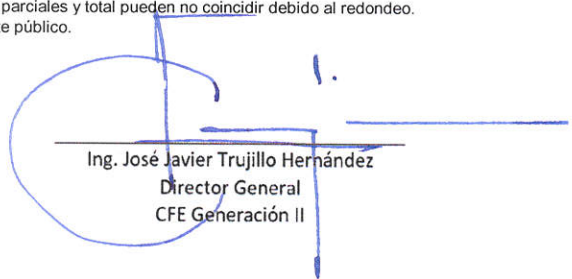
**CUENTA PÚBLICA 2022
ESTADO ANALÍTICO DE INGRESOS**

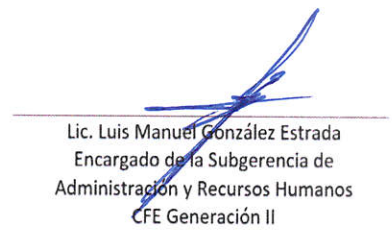
(PESOS)

RUBRO DE INGRESOS	INGRESOS					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 VENTAS DE BIENES, PRESTACIÓN DE SERVICIOS Y OTROS INGRESOS	31,184,153,751	33,379,781,529	64,563,935,280	64,636,552,151	64,563,935,280	33,379,781,529
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, PENSIONES Y JUBILACIONES	0	0	0	0	0	0
INGRESOS DERIVADOS DE FINANCIAMIENTOS	0	0	0	0	0	0
TOTAL1/	31,184,153,751	33,379,781,529	64,563,935,280	64,636,552,151	64,563,935,280	
				INGRESOS EXCEDENTES		33,379,781,529

ESTADO ANALÍTICO DE INGRESOS POR FUENTE DE FINANCIAMIENTO	INGRESOS					DIFERENCIA
	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	
	(1)	(2)	(3 = 1 + 2)	(4)	(5)	
INGRESOS DEL PODER EJECUTIVO FEDERAL O ESTATAL Y DE LOS MUNICIPIOS	0	0	0	0	0	0
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 Y APORTACIONES	0	0	0	0	0	0
TRANSFERENCIAS, ASIGNACIONES, SUBSIDIOS Y OTRAS AYUDAS	0	0	0	0	0	0
INGRESOS DE LOS ENTES PÚBLICOS DE LOS PODERES LEGISLATIVO Y JUDICIAL, DE LOS ORGANOS AUTÓNOMOS Y DEL SECTOR PARAESTATAL O PARAMUNICIPAL, ASI COMO DE LAS EMPRESAS PRODUCTIVAS DEL ESTADO	31,184,153,751	33,379,781,529	64,563,935,280	64,636,552,151	64,563,935,280	33,379,781,529
CUOTAS Y APORTACIONES DE SEGURIDAD SOCIAL	0	0	0	0	0	0
PRODUCTOS	0	0	0	0	0	0
INGRESOS POR VENTAS DE BIENES, PRESTACION DE SERVICIOS Y OTROS INGRESOS	31,184,153,751	33,379,781,529	64,563,935,280	64,636,552,151	64,563,935,280	33,379,781,529
TRANSFERENCIAS, ASIGNACIONES, SUBSIDIOS Y OTRAS AYUDAS	0	0	0	0	0	0
INGRESOS DERIVADOS DE FINANCIAMIENTO	0	0	0	0	0	0
INGRESOS DERIVADOS DE FINANCIAMIENTOS	0	0	0	0	0	0
TOTAL1/	31,184,153,751	33,379,781,529	64,563,935,280	64,636,552,151	64,563,935,280	
				INGRESOS EXCEDENTES		33,379,781,529

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.
Fuente: El ente público.


 Ing. José Javier Trujillo Hernández
 Director General
 CFE Generación II

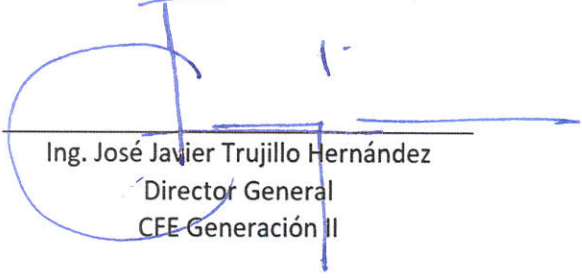

 Lic. Luis Manuel González Estrada
 Encargado de la Subgerencia de
 Administración y Recursos Humanos
 CFE Generación II

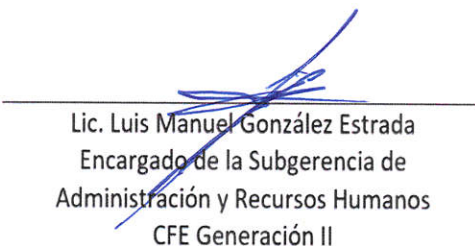
CUENTA PÚBLICA 2022
INGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO
UHS CFE GENERACIÓN II
(PESOS)

Concepto	ESTIMADO	MODIFICADO	RECAUDADO	DIFERENCIA ENTRE RECAUDADO Y ESTIMADO
TOTAL DE RECURSOS ^{1/}	31,184,153,751	73,529,661,161	73,529,661,161	42,345,507,410
DISPONIBILIDAD INICIAL	0	8,965,725,881	8,965,725,881	8,965,725,881
CORRIENTES Y DE CAPITAL	31,184,153,751	64,563,935,280	64,563,935,280	33,379,781,529
VENTA DE BIENES	0	0	0	0
INTERNAS	0	0	0	0
EXTERNAS	0	0	0	0
VENTA DE SERVICIOS	31,048,602,310	64,487,251,485	64,487,251,485	33,438,649,175
INTERNAS	31,048,602,310	64,487,251,485	64,487,251,485	33,438,649,175
EXTERNAS	0	0	0	0
INGRESOS DIVERSOS	135,551,441	76,683,795	76,683,795	-58,867,646
VENTA DE INVERSIONES	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS	0	0	0	0
INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	0	0	0	0
POR CUENTA DE TERCEROS	0	0	0	0
POR EROGACIONES RECUPERABLES	0	0	0	0
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES	0	0	0	0
CORRIENTES	0	0	0	0
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
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	31,184,153,751	64,563,935,280	64,563,935,280	33,379,781,529
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO	0	0	0	0
INTERNO	0	0	0	0
EXTERNO	0	0	0	0

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.


 Ing. José Javier Trujillo Hernández
 Director General
 CFE-Generación II


 Lic. Luis Manuel González Estrada
 Encargado de la Subgerencia de
 Administración y Recursos Humanos
 CFE Generación II

CUENTA PÚBLICA 2022
EGRESOS DE FLUJO DE EFECTIVO
UHS CFE GENERACIÓN II
(PESOS)

Concepto	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
TOTAL DE RECURSOS^{1/}	31,184,153,751	43,502,727,520	1,157,220,110	73,529,661,161	73,529,661,161	0	73,529,661,161
GASTO CORRIENTE	32,825,165,174	30,943,445,399	654,215,963	63,114,394,610	63,114,394,610	0	63,114,394,610
SERVICIOS PERSONALES	1,784,977,533	0	147,488,616	1,637,488,917	1,637,488,917	0	1,637,488,917
SUELDOS Y SALARIOS	414,397,479	0	43,918,224	370,479,255	370,479,255	0	370,479,255
GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	208,127,659	0	17,241,372	190,886,287	190,886,287	0	190,886,287
OTROS	1,162,452,395	0	86,329,020	1,076,123,375	1,076,123,375	0	1,076,123,375
DE OPERACIÓN	19,958,341,956	21,354,893,077	348,234,297	40,965,000,736	40,965,000,736	0	40,965,000,736
COMBUSTIBLE PARA LA GENERACIÓN DE ELECTRICIDAD	11,444,369,235	0	226,432,906	11,217,936,329	11,217,936,329	0	11,217,936,329
ADQUISICIÓN DE ENERGÍA	0	0	0	0	0	0	0
FLETES	88,528	205,655	0	294,183	294,183	0	294,183
CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	325,375,168	0	121,801,391	203,573,777	203,573,777	0	203,573,777
SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	1,311,851	212,055	0	1,523,906	1,523,906	0	1,523,906
SEGUROS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	8,187,197,174	21,354,475,367	0	29,541,672,541	29,541,672,541	0	29,541,672,541
PAGOS RELATIVOS A PIDIREGAS	851,279,454	0	158,493,050	692,786,404	692,786,404	0	692,786,404
CARGOS FIJOS	708,699,330	0	60,907,178	647,792,152	647,792,152	0	647,792,152
CARGOS VARIABLES	142,580,124	0	97,585,872	44,994,252	44,994,252	0	44,994,252
SUBSIDIOS	0	0	0	0	0	0	0
OTRAS EROGACIONES	2,994,872	9,778,151	0	12,773,023	12,773,023	0	12,773,023
OPERACIONES INTEREMPRESAS	10,227,571,359	9,578,774,171	0	19,806,345,530	19,806,345,530	0	19,806,345,530
COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	0	0	0	0	0	0	0
SERVICIOS CORPORATIVOS	10,213,646,605	6,132,944,445	0	16,346,591,050	16,346,591,050	0	16,346,591,050
SERVICIOS INTEREMPRESAS	13,924,754	3,445,829,726	0	3,459,754,480	3,459,754,480	0	3,459,754,480
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
PENSIONES Y JUBILACIONES	1,744,891,173	0	76,451,583	1,668,439,590	1,668,439,590	0	1,668,439,590
INVERSIÓN FÍSICA	1,648,100,000	106,422	372,954,151	1,275,252,271	1,275,252,271	0	1,275,252,271
BIENES MUEBLES E INMUEBLES	0	106,422	0	106,422	106,422	0	106,422
OBRA PÚBLICA	0	0	0	0	0	0	0
PAGO DE PIDIREGAS	0	0	0	0	0	0	0
PAGO DE BLTS	0	0	0	0	0	0	0
MANTENIMIENTO	1,648,100,000	0	372,954,151	1,275,145,849	1,275,145,849	0	1,275,145,849
SUBSIDIOS	0	0	0	0	0	0	0
OTRAS EROGACIONES	0	0	0	0	0	0	0
INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0	0	0	0
COSTO FINANCIERO NETO	0	0	0	0	0	0	0
EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	0	604,415,052	53,598,413	550,816,639	550,816,639	0	550,816,639
POR CUENTA DE TERCEROS	0	604,415,052	0	604,415,052	604,415,052	0	604,415,052
EROGACIONES RECUPERABLES	0	0	53,598,413	-53,598,413	-53,598,413	0	-53,598,413
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	36,218,156,347	31,547,966,873	1,157,220,110	66,608,903,110	66,608,903,110	0	66,608,903,110
ENTEROS A TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN	0	0	0	0	0	0	0
ORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	0
EXTRAORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	0
DISPONIBILIDAD FINAL	-5,034,002,596	11,954,760,647	0	6,920,758,051	6,920,758,051	0	6,920,758,051
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.

Ing. José Javier Trujillo Hernández
Director General
CFE Generación II

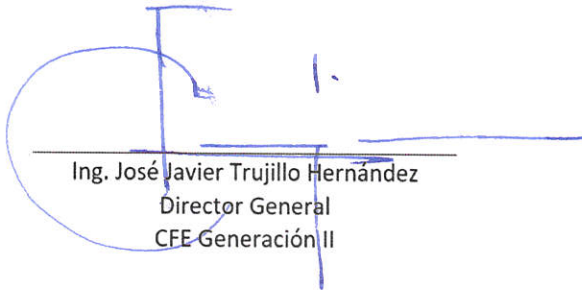
Lic. Luis Manuel González Estrada
Encargado de la Subgerencia de
Administración y Recursos Humanos
CFE Generación II

CUENTA PÚBLICA 2022
 ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ADMINISTRATIVA^{1/}
 UHS CFE GENERACIÓN II
 (PESOS)

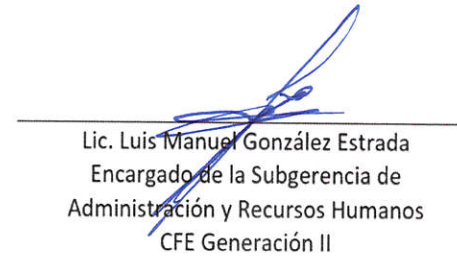
DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL	36,218,156,347	66,608,903,110	67,219,969,262	66,608,903,110	-611,066,152

^{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.



Ing. José Javier Trujillo Hernández
 Director General
 CFE Generación II



Lic. Luis Manuel González Estrada
 Encargado de la Subgerencia de
 Administración y Recursos Humanos
 CFE Generación II

CUENTA PÚBLICA 2022
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA Y POR OBJETO DEL GASTO¹⁷
UHS CFE GENERACIÓN II
(PESOS)

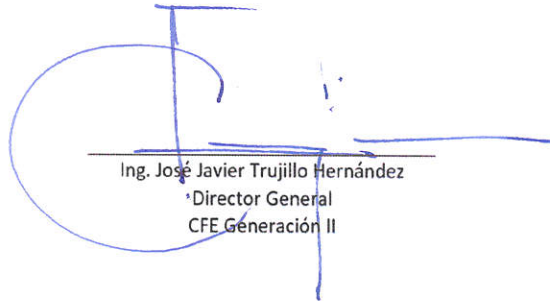
CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL	36,218,156,347	66,608,903,110	67,219,969,262	66,608,903,110	-611,066,152
Gasto Corriente	32,825,165,174	63,718,809,662	64,290,433,146	63,718,809,662	-571,623,484
Servicios Personales	1,784,977,533	1,637,488,917	1,639,978,845	1,637,488,917	-2,489,928
1000 Servicios personales	1,784,977,533	1,637,488,917	1,639,978,845	1,637,488,917	-2,489,928
1100 Remuneraciones al personal de carácter permanente	413,757,513	370,152,850	370,949,737	370,152,850	-796,887
1200 Remuneraciones al personal de carácter transitorio	639,966	326,405	326,405	326,405	
1300 Remuneraciones adicionales y especiales	258,928,752	238,042,004	238,641,515	238,042,004	-599,511
1400 Seguridad social	208,127,659	190,886,287	190,937,902	190,886,287	-51,615
1500 Otras prestaciones sociales y económicas	903,523,643	838,081,371	839,123,286	838,081,371	-1,041,915
Gasto De Operación	30,185,913,315	60,771,346,266	61,409,117,369	60,771,346,266	-637,771,103
2000 Materiales y suministros	19,431,771,318	40,489,082,716	41,587,456,185	40,489,082,716	-1,098,373,469
2100 Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	4,214,230	4,232,949	4,232,949	4,232,949	
2200 Alimentos y utensilios	469,742	394,762	394,762	394,762	
2300 Materias primas y materiales de producción y comercialización	7,878,087,958	29,137,303,772	30,357,774,425	29,137,303,772	-1,220,470,653
2400 Materiales y artículos de construcción y de reparación	17,327,750	12,217,580	12,867,793	12,217,580	-650,213
2500 Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	36,442,748	58,032,398	60,860,821	58,032,398	-2,828,423
2600 Combustibles, lubricantes y aditivos	11,450,703,861	11,225,962,945	11,098,705,083	11,225,962,945	127,257,862
2700 Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	29,913,564	30,140,121	30,677,978	30,140,121	-537,857
2900 Herramientas, refacciones y accesorios menores	14,611,465	20,798,189	21,942,374	20,798,189	-1,144,185
3000 Servicios generales	10,754,141,997	20,282,263,550	19,821,661,184	20,282,263,550	460,602,366
3100 Servicios básicos	40,658,050	34,855,770	35,812,141	34,855,770	-956,371
3200 Servicios de arrendamiento	903,824	967,889	967,889	967,889	
3300 Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	21,126,925	24,796,889	25,005,957	24,796,889	-209,068
3400 Servicios financieros, bancarios y comerciales	106,517	303,551	303,551	303,551	
3500 Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	325,375,168	203,573,777	211,092,522	203,573,777	-7,518,745
3700 Servicios de traslado y viáticos	17,748,461	20,375,065	20,381,066	20,375,065	-6,001
3800 Servicios oficiales	160,216	92,558	92,558	92,558	
3900 Otros servicios generales	10,348,062,836	19,997,298,051	19,528,005,500	19,997,298,051	469,292,551
Otros De Corriente	854,274,326	1,309,974,479	1,241,336,932	1,309,974,479	68,637,547
2000 Materiales y suministros	142,580,124	44,994,252	48,444,922	44,994,252	-3,450,670
2600 Combustibles, lubricantes y aditivos	142,580,124	44,994,252	48,444,922	44,994,252	-3,450,670
3000 Servicios generales	711,475,058	1,264,974,004	1,192,885,787	1,264,974,004	72,088,217
3200 Servicios de arrendamiento	708,699,330	647,792,152	648,468,904	647,792,152	-676,752
3900 Otros servicios generales	2,775,728	617,181,852	544,416,883	617,181,852	72,764,969
4000 Transferec	219,144	6,223	6,223	6,223	0
4400 Ayudas sociales	219,144	6,223	6,223	6,223	

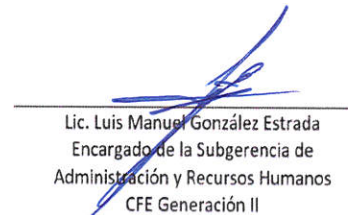
CUENTA PÚBLICA 2022
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN ECONÓMICA Y POR OBJETO DEL GASTO^{1/}
UHS CFE GENERACIÓN II
(PESOS)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
Pensiones Y Jubilaciones	1,744,891,173	1,668,439,590	1,674,115,914	1,668,439,590	-5,676,324
Pensiones Y Jubilaciones	1,744,891,173	1,668,439,590	1,674,115,914	1,668,439,590	-5,676,324
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	1,744,891,173	1,668,439,590	1,674,115,914	1,668,439,590	-5,676,324
4500 Pensiones y jubilaciones	1,744,891,173	1,668,439,590	1,674,115,914	1,668,439,590	-5,676,324
Gasto De Inversión	1,648,100,000	1,221,653,858	1,255,420,202	1,221,653,858	-33,766,344
Inversión Física	1,648,100,000	1,275,252,271	1,309,018,615	1,275,252,271	-33,766,344
5000 Bienes muebles, inmuebles e intangibles		106,422	106,422	106,422	
5900 Activos intangibles		106,422	106,422	106,422	
6000 Inversión pública	1,648,100,000	1,275,145,849	1,308,912,193	1,275,145,849	-33,766,344
6200 Obra pública en bienes propios	1,648,100,000	1,275,145,849	1,308,912,193	1,275,145,849	-33,766,344
Otros De Inversión		-53,598,413	-53,598,413	-53,598,413	
3000 Servicios generales		-53,598,413	-53,598,413	-53,598,413	
3900 Otros servicios generales		-53,598,413	-53,598,413	-53,598,413	

^{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.


 Ing. José Javier Trujillo Hernández
 Director General
 CFE Generación II


 Lic. Luis Manuel González Estrada
 Encargado de la Subgerencia de
 Administración y Recursos Humanos
 CFE Generación II

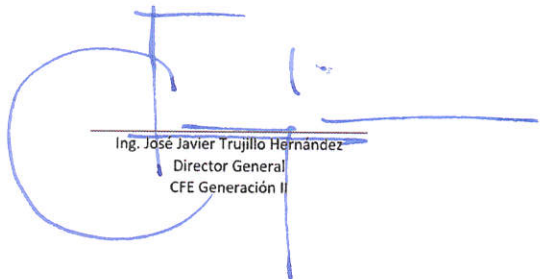
CUENTA PÚBLICA 2022
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL-PROGRAMÁTICA*
UHS CFE GENERACIÓN II
(PESOS)

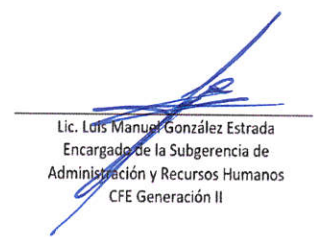
CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FR	SF	AL	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
						TOTAL APROBADO	1.784.977.533	30.185.913.315		854.274.326	32.825.165.174	1.744.891.173	1.648.100.000		1.648.100.000	36.218.156.347	90.0		4.8	
						TOTAL MODIFICADO	1.637.488.917	60.771.346.266		1.309.974.479	63.718.809.662	1.668.439.590	1.275.252.271		-53.598.413	1.221.653.858	66.608.903.110	95.7	2.9	1.8
						TOTAL DEVENGADO	1.639.978.845	61.409.117.369		1.241.336.932	64.290.433.146	1.674.115.914	1.309.018.615		-53.598.413	1.255.420.202	67.219.966.262	95.6	2.9	1.9
						TOTAL PAGADO	1.637.488.917	60.771.346.266		1.309.974.479	63.718.809.662	1.668.439.590	1.275.252.271		-53.598.413	1.221.653.858	66.608.903.110	95.7	2.9	1.8
						Porcentaje Pag/Aprob	91.7	201.3		153.3	194.1	95.6	77.4		74.1	163.9				
						Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0	100.0		100.0	100.0				
2						Desarrollo Social														
2						Aprobado					1.744.891.173				1.744.891.173			100.0		
2						Modificado					1.668.439.590				1.668.439.590			100.0		
2						Devengado					1.674.115.914				1.674.115.914			100.0		
2						Pagado					1.668.439.590				1.668.439.590			100.0		
2						Porcentaje Pag/Aprob					95.6				95.6					
2						Porcentaje Pag/Modif					100.0				100.0					
2	6					Protección Social														
2	6					Aprobado					1.744.891.173				1.744.891.173			100.0		
2	6					Modificado					1.668.439.590				1.668.439.590			100.0		
2	6					Devengado					1.674.115.914				1.674.115.914			100.0		
2	6					Pagado					1.668.439.590				1.668.439.590			100.0		
2	6					Porcentaje Pag/Aprob					95.6				95.6					
2	6					Porcentaje Pag/Modif					100.0				100.0					
2	6	02				Edad Avanzada														
2	6	02				Aprobado					1.744.891.173				1.744.891.173			100.0		
2	6	02				Modificado					1.668.439.590				1.668.439.590			100.0		
2	6	02				Devengado					1.674.115.914				1.674.115.914			100.0		
2	6	02				Pagado					1.668.439.590				1.668.439.590			100.0		
2	6	02				Porcentaje Pag/Aprob					95.6				95.6					
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					1.744.891.173				1.744.891.173			100.0		
2	6	02	012			Modificado					1.668.439.590				1.668.439.590			100.0		
2	6	02	012			Devengado					1.674.115.914				1.674.115.914			100.0		
2	6	02	012			Pagado					1.668.439.590				1.668.439.590			100.0		
2	6	02	012			Porcentaje Pag/Aprob					95.6				95.6					
2	6	02	012			Porcentaje Pag/Modif					100.0				100.0					
2	6	02	012	.001		Pago de pensiones y jubilaciones														
2	6	02	012	.001		Aprobado					1.744.891.173				1.744.891.173			100.0		
2	6	02	012	.001		Modificado					1.668.439.590				1.668.439.590			100.0		
2	6	02	012	.001		Devengado					1.674.115.914				1.674.115.914			100.0		
2	6	02	012	.001		Pagado					1.668.439.590				1.668.439.590			100.0		
2	6	02	012	.001		Porcentaje Pag/Aprob					95.6				95.6					
2	6	02	012	.001		Porcentaje Pag/Modif					100.0				100.0					
2	6	02	012	.001	UHS	CFE Generación II														
2	6	02	012	.001	UHS	Aprobado					1.744.891.173				1.744.891.173			100.0		
2	6	02	012	.001	UHS	Modificado					1.668.439.590				1.668.439.590			100.0		
2	6	02	012	.001	UHS	Devengado					1.674.115.914				1.674.115.914			100.0		
2	6	02	012	.001	UHS	Pagado					1.668.439.590				1.668.439.590			100.0		
2	6	02	012	.001	UHS	Porcentaje Pag/Aprob					95.6				95.6					
2	6	02	012	.001	UHS	Porcentaje Pag/Modif					100.0				100.0					
3						Desarrollo Económico														
3						Aprobado	1.784.977.533	30.185.913.315		854.274.326	32.825.165.174		1.648.100.000		1.648.100.000	34.473.265.174	95.2		4.8	
3						Modificado	1.637.488.917	60.771.346.266		1.309.974.479	63.718.809.662		1.275.252.271		-53.598.413	64.940.463.520	98.1		1.9	
3						Devengado	1.639.978.845	61.409.117.369		1.241.336.932	64.290.433.146		1.309.018.615		-53.598.413	65.545.853.348	98.1		1.9	
3						Pagado	1.637.488.917	60.771.346.266		1.309.974.479	63.718.809.662		1.275.252.271		-53.598.413	64.940.463.520	98.1		1.9	
3						Porcentaje Pag/Aprob	91.7	201.3		153.3	194.1		77.4		74.1	188.4				
3						Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0		100.0	100.0				
3	3					Combustibles y Energía														
3	3					Aprobado	1.784.977.533	30.185.913.315		854.274.326	32.825.165.174		1.648.100.000		1.648.100.000	34.473.265.174	95.2		4.8	
3	3					Modificado	1.637.488.917	60.771.346.266		1.309.974.479	63.718.809.662		1.275.252.271		-53.598.413	64.940.463.520	98.1		1.9	

CUENTA PÚBLICA 2022
ESTADO ANALÍTICO DEL EJERCICIO DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS EN CLASIFICACIÓN FUNCIONAL PROGRAMÁTICA^{1/}
UHS CFE GENERACIÓN II
(PESOS)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SP	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES
3	3	05	013	K027	UHS	Porcentaje Pag/Aprob									77.4				77.4
3	3	05	013	K027	UHS	Porcentaje Pag/Modif									100.0				100.0
3	3	05	013	K029		Programas de adquisiciones													
3	3	05	013	K029		Aprobado													
3	3	05	013	K029		Modificado													
3	3	05	013	K029		Devengado					106.422				106.422				100.0
3	3	05	013	K029		Pagado					106.422				106.422				100.0
3	3	05	013	K029	UHS	Porcentaje Pag/Aprob					106.422				106.422				100.0
3	3	05	013	K029	UHS	Porcentaje Pag/Modif					100.0				100.0				100.0
3	3	05	013	K029	UHS	CFE Generación II													
3	3	05	013	K029	UHS	Aprobado													
3	3	05	013	K029	UHS	Modificado					106.422				106.422				100.0
3	3	05	013	K029	UHS	Devengado					106.422				106.422				100.0
3	3	05	013	K029	UHS	Pagado					106.422				106.422				100.0
3	3	05	013	K029	UHS	Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	05	013	K029	UHS	Porcentaje Pag/Modif					100.0				100.0				
3	3	05	013	W001		Operaciones ajenas													
3	3	05	013	W001		Aprobado													
3	3	05	013	W001		Modificado				604.415.052	604.415.052				-53.598.413			550.816.639	100.7
3	3	05	013	W001		Devengado				531.650.083	531.650.083				-53.598.413			478.051.670	111.2
3	3	05	013	W001		Pagado				604.415.052	604.415.052				-53.598.413			550.816.639	109.7
3	3	05	013	W001		Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	05	013	W001		Porcentaje Pag/Modif													
3	3	05	013	W001	UHS	CFE Generación II													
3	3	05	013	W001	UHS	Aprobado													
3	3	05	013	W001	UHS	Modificado				604.415.052	604.415.052				-53.598.413			550.816.639	109.7
3	3	05	013	W001	UHS	Devengado				531.650.083	531.650.083				-53.598.413			478.051.670	111.2
3	3	05	013	W001	UHS	Pagado				604.415.052	604.415.052				-53.598.413			550.816.639	109.7
3	3	05	013	W001	UHS	Porcentaje Pag/Aprob													
3	3	05	013	W001	UHS	Porcentaje Pag/Modif					100.0				100.0				

^{1/} Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo. El símbolo "-" 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.


 Ing. José Javier Trujillo Hernández
 Director General
 CFE Generación II


 Lic. Luis Manuel González Estrada
 Encargado de la Subgerencia de
 Administración y Recursos Humanos
 CFE Generación II

NOTAS A LOS ESTADOS PRESUPUESTARIOS

1. Constitución y objetivo de la empresa

El 20 de diciembre de 2013, se publicó en el Diario Oficial de la Federación (en lo sucesivo DOF) el Decreto por el que se reforman diversas disposiciones de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos (Constitución), en materia de energía, que entre otros puntos, establece que el sector público tendrá a su cargo de manera exclusiva las áreas estratégicas que se señalan en el artículo 28, párrafo cuarto de la Constitución, manteniendo siempre el Gobierno Federal la propiedad y el control sobre los Organismos y Empresas Productivas del Estado (EPE) que en su caso se establezcan.

En concordancia con la publicación del decreto de Reforma Energética, el 11 de Agosto de 2014 se publicó en el DOF la Ley de CFE, que en su Artículo 5 establece que la Comisión Federal de Electricidad (en lo sucesivo CFE), dentro de su objeto, puede llevar a cabo la actividad de la generación, de acuerdo con la Ley de la industria eléctrica, y en términos del artículo 57 de la Ley, CFE podrá contar con sus empresas productivas subsidiarias y empresas filiales para la realización de sus actividades.

Derivado de la publicación de la reforma Energética, el 11 de enero de 2016, la Secretaría de Energía publicó en el DOF los Términos de la Estricta Separación Legal de CFE que establecen en su Capítulo 2, la estricta separación legal que deberán seguir las empresas productivas subsidiarias y empresas filiales de CFE en la actividad de generación.

Por lo anterior, con fecha 29 de marzo de 2016, se publicó en el DOF el Acuerdo de creación de la empresa productiva subsidiaria de CFE denominada CFE Generación II, la cual contará con personalidad jurídica y patrimonio propios.

CFE Generación II es una Empresa Productiva Subsidiaria de la Comisión Federal de Electricidad, tiene por objeto generar energía eléctrica mediante cualquier tecnología en territorio nacional, así como realizar las actividades de comercialización a que se refiere el artículo 45 de la Ley de la Industria Eléctrica, excepto la prestación del Suministro Eléctrico. Asimismo, podrá representar total o parcialmente a las Centrales Eléctricas en el Mercado Eléctrico Mayorista que tenga a su cargo, incluyendo aquellas que sean propiedad de terceros, de conformidad con lo previsto en los artículos 4 y 5 del Acuerdo de creación de CFE Generación II, debiendo generar valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano como su propietario.

Posteriormente, con fecha 25 de marzo de 2019, se publicó en el Diario Oficial de la Federación el "Acuerdo por el que se modifican los Términos para la estricta separación legal de la Comisión Federal de Electricidad, publicados el 11 de enero de 2016", mismo que en su transitorio Tercero, estableció que la CFE tendría 60 días naturales a partir de la publicación de dicho Acuerdo en el Diario Oficial de la Federación para presentar a la Secretaría de Energía su propuesta de reasignación de activos y contratos de generación en las EPS y EF que considere que contribuyen de mejor manera a la eficiencia de sus actividades, y que posteriormente, la Secretaría de Energía publicaría la versión definitiva en el Diario Oficial de la Federación.

Por lo tanto, mediante publicación en DOF el 25 de noviembre 2019, la Secretaría de Energía da a conocer la reasignación de las centrales de generación al nuevo portafolio de CFE Generación II EPS.

2. Normas y disposiciones aplicables; y bases de elaboración

2.1 Normas y disposiciones

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 27/04/2022.
- 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. Disposiciones generales en materia de adquisiciones, arrendamientos, contratación de servicios y ejecución de obras de la CFE y sus EPS 23/06/2015.
- f. 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 31/07/2015, 12/11/2015, 27/04/2016, 30/12/2016, 29/11/2017, 29/11/2019 y 20/12/2022.
- g. Disposiciones para la participación en coinversiones aplicables a la CFE y sus EPS 12/07/2018.

2.2 Bases de elaboración.

Las Bases de elaboración de los estados presupuestarios de la empresa son los siguientes:

1. 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.

2. Cuenta pública.

Las cifras incluidas en los estados presupuestarios coinciden con las reportadas oficialmente para el rendimiento de la Cuenta Pública Federal del ejercicio fiscal 2022.

3. Modificaciones presupuestarias.

Las modificaciones cuantitativas o de metas al presupuesto original autorizado, se someten a la autorización o registro de la SHCP, a través del Módulo de Adecuaciones Presupuestarias de Entidades (MAPE).

4. Ingresos.

Los principales ingresos que percibe la empresa corresponden a los ingresos propios que genera derivado de las actividades que realiza.

5. 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).

6. 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 y que por determinación de la SHCP se registran en el estado del ejercicio presupuestario del gasto programable en forma neta, independientemente del signo que resulte.

7. Sistema Presupuestario.

La empresa cuenta con un Sistema Institucional de Información llamado SII (SAP), que se describe en el Manual Institucional de Procedimientos Administrativos de Presupuestos FP-FM; dicho sistema, permite identificar, reunir y clasificar las operaciones e información cuantitativa 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, trasposos, suplementos y devoluciones).

Se obtiene mensualmente el flujo de efectivo que clasifica la información por capítulos, concepto y partidas correspondientes de ingresos y egresos presupuestarios, a través de la herramienta ESSBASE, ya que es la oficialmente reconocida para obtener los distintos reportes periódicos, dejando la consulta directa en SAP para el análisis exhaustivo 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, solo se reporta la misma en los extremos del ciclo presupuestario, es decir, en el Presupuesto de Egresos de la Federación y en la Cuenta Pública respectiva. No se genera información de seguimiento de la misma en el ejercicio fiscal en vigor, al igual que se hace con la información a nivel de flujo de efectivo, en la cual se generan justificaciones del avance del ejercicio y reportes a las autoridades internas como externas.

4. Cumplimiento global de metas por programa (información no auditada)

El Plan Nacional de Desarrollo 2019-2024 establece como metas nacionales, entre otras, un México Próspero en el cual se desarrollarán las actividades que CFE Generación II tiene por objeto, como promover el crecimiento sostenido de la productividad en un clima de estabilidad económica, así como el uso eficiente de los recursos productivos, fortalecer el ambiente de negocios, y establecer políticas sectoriales para impulsar el desarrollo.

Con el objetivo de alcanzar la ambición estratégica de ser una empresa de energía comprometida con sus clientes, cumpliendo su mandato de EPE con rentabilidad atractiva y solidez financiera, sustentable y responsable con el medio ambiente. Para ello, mantiene estrategias definidas en su Plan de Negocios 2022-2026, como son: optimización del parque de generación, optimización del Contrato Legado, mejora de la productividad en mantenimientos, costos operativos y combustibles, así como la cobertura de ingresos de las centrales.

Para el año 2022, la CFE Generación II EPS continuó con su proceso de rescate del sector, con las siguientes acciones:

- En Generación: Optimizar el parque de generación, mejorar la eficiencia de la operación y mantenimiento de las plantas y desarrollar energías renovables.

Conforme a la información proporcionada por las áreas administrativas, se tiene lo siguiente:

1. Construcción de los proyectos de generación, transmisión, transformación y distribución, que permitieron ampliar la capacidad instalada con recursos propios y con el apoyo de inversión privada bajo el esquema de PIDIREGAS para desarrollar los proyectos de infraestructura eléctrica que requiere CFE. Con estas acciones, la CFE Generación II EPS, alcanzó una capacidad efectiva de generación de 8,796 megawatts, la cual, de acuerdo con el tipo de tecnología se compone de: 2,778 megawatts de carboeléctrica, 1,454 megawatts de ciclo combinado, 1,300 megawatts de termoeléctrica convencional, 242 megawatts de geotérmica y 3,022 megawatts de hidroeléctrica.
2. Se impulsó la reducción de costos en la generación de energía eléctrica, a través de la inversión de 1,275.1 millones de pesos en mantenimiento de las instalaciones de generación de energía eléctrica.
3. Así mismo, la disponibilidad de centrales generadoras se ubicó en 62.79% alcanzando un cumplimiento del 78.07%, de la meta establecida de 80.44%, El 80% de las causas de incumplimiento de disponibilidad se atribuyen principalmente a la indisponibilidad por falla, por decremento y mantenimiento extendido, afectada por indisponibilidad por falla, en la C.C.C. Gral. Manuel Álvarez Moreno por la salida de la Unidad 1 para revisión y reparación del rotor de alta e intermedia presión de la turbina, evento ocurrido de enero a noviembre; además del disparo de la Unidad 1 por alta vibración en la chumacera número 1, así mismo, la C.H. Valentín Gómez Farias (Agua Prieta), por falla de arranque en regulador de velocidad hidráulico, por vibración en Turbina, además de ocho fallas menores más que acumulan 31.53 horas, y en la C.T. Pdte. Plutarco Elías Calles (Petacalco) debido principalmente a eventos por tubos rotos en el Generador de vapor, e indisponibilidad de Bomba de circulación controlada (BCC) (U7) además de la detección de líquidos

CUENTA PÚBLICA 2022

en el generador eléctrico (U1). Aunado de la afectación en indisponibilidad por decremento principalmente por los eventos en los equipos del sistema de Agua de Alimentación y en el sistema de Aire – Gases, incluyendo una alta presión diferencial en los Precalentadores de Aire Regenerativo, así como una baja eficiencia de los Ventiladores de Tiro Inducido, ambos originados por el uso del combustóleo. Respecto a la indisponibilidad por mantenimiento extendido en la C.T. Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo), se vio afectada por la extensión del mantenimiento Mayor programado a concluir el 24 de mayo, continuando la Unidad en mantenimiento al cierre del mes de diciembre, debido a retrasos de trabajos en taller externo por la reparación de rotores de turbina de alta, intermedia y baja presión y a dar prioridad a el armado de la turbina de la Unidad 1.

4. En el periodo de enero a diciembre de 2022, la generación bruta de energía eléctrica de la CFE Generación II EPS, para el servicio público, fue de 26,058 Gigawatts-hora (GWh), los cuales se distribuyen de acuerdo con el tipo de tecnología y el consumo de combustible de la siguiente forma:

Generación Bruta (GWh)		
Tipo de tecnología	GWh	%
Carboeléctrica	11,142	42.76%
Hidroeléctrica	5,981	22.95%
Ciclo Combinado	4,074	15.63%
Térmica convencional	3,143	12.06%
Geotérmica	1,719	6.60%
Total	26,058	

% Consumo de combustible		
Tipo de combustible	Generación Bruta (GWh)	%
Combustóleo	7,318	28.08%
Gas natural	7,182	27.56%
Hidráulica	5,981	22.95%
Carbón	3,859	14.81%
Vapor Geotérmico	1,719	6.60%
Total	26,058	

5. La generación de electricidad a partir de fuentes no fósiles (energías renovables y nuclear) fue de 7,700 GWh, lo que representó el 29.55% de la generación de CFE Generación II EPS, al servicio público, entre enero y diciembre de 2022. Las fuentes renovables incluyen energía hidroeléctrica y geotérmica, como se detalla a continuación:

Energías renovables		
Tipo de tecnología	GWh	%
Hidroeléctrica	5,981	22.95%
Geotérmica	1,719	6.60%

CUENTA PÚBLICA 2022

Energías renovables		
Total	7,700	29.55%

6. Para cumplir con sus objetivos, la CFE estableció diversos programas para el ejercicio de 2022; a continuación, se menciona el ejercicio de las metas por tecnología correspondientes a la CFE Generación II EPS:

Cifras no auditadas					
Metas sustantivas Capacidad instalada efectiva	Unidad de medida	Meta Programática	Meta alcanzada	Diferencia	Nota Explicativa
Hidroeléctrica	MW *	3,021.730	3,021.730	-	N/A
Carboeléctrica	MW *	2,778.360	2,778.360	-	N/A
Ciclo Combinado	MW *	1,453.908	1,453.908	-	N/A
Térmica convencional	MW *	1,300.000	1,300.000	-	N/A
Geotérmica	MW *	242.360	242.360	-	N/A
Total	MW *	8,796.358	8,796.358	-	N/A

Metas sustantivas Generación Bruta de Energía	Unidad de medida	Meta Programática	Meta alcanzada	Diferencia	Nota Explicativa
Ciclo Combinado	GWh **	9,678.583	4,073.628	(5,604.95)	(1)
Carboeléctrica	GWh **	6,360.581	11,141.850	4,781.27	N/A
Hidroeléctrica	GWh **	4,478.192	5,980.698	1,502.51	N/A
Térmica convencional	GWh **	2,474.240	3,143.286	669.05	N/A

CUENTA PÚBLICA 2022

Geotérmica	GWh **	1,731.598	1,718.862	(12.74)	(1)
Total	GWh **	24,723.194	26,058.323	1,335.13	N/A

*/Megawatt (MW)

**/ Gigawatts - hora (GWh)

Esta meta consiste en producir energía eléctrica, con el fin de proporcionar el suministro del servicio eléctrico con mayor confiabilidad.

- (1) La Generación de Energía Eléctrica de Centrales de la CFE Generación II EPS, llegó a 26,058 GWh con un cumplimiento del 105.40%, respecto a la meta programada de 24,723 GWh. La Generación de Energía Eléctrica detallada por tecnología que queda por debajo de su meta, fue la tecnología Ciclo Combinado con 4,073.628 GWh con un cumplimiento del 42.09%, respecto a la meta programada de 9,678.583 GWh y la tecnología geotérmica fue de 1,718.862 GWh con un cumplimiento del 99.26%, respecto a la meta programada de 1,731.598 GWh.

La causa de incumplimiento por tecnología se atribuye principalmente a la C.C.C. Gral. Manuel Álvarez Moreno por la salida de la Unidad 1 para revisión y reparación del rotor de alta e intermedia presión de la turbina, evento ocurrido de enero a noviembre; además del disparo de la Unidad 1 por alta vibración en la chumacera número 1, así mismo, en la tecnología Geotérmica la C.G. Los Azufres se presentó un retraso, por parte del prestador de servicios, en el mantenimiento mayor por los trabajos de la rehabilitación de guías de encastre y junta horizontal de carcasa de turbina; además del decremento en las Unidades 7 y 17 por falta de vapor geotérmico (causa ajena).

Cifras no auditadas					
Metas sustantivas Programa de mantenimientos	Unidad de medida	Meta Programática	Meta alcanzada	Diferencia	Nota Explicativa
Mantenimiento térmico	Mantto.	46	35	(11.00)	(2)
Mantenimiento Hidroeléctrico	Mantto.	36	33	(3.00)	(2)
Disponibilidad de los equipos para producir la energía eléctrica que demanda la sociedad	Porcentaje	80.44	62.79	(17.64)	(3)

*/Megawatts (MW)

**/ Gigawatts - hora (GWh)

CUENTA PÚBLICA 2022

- (2) Respecto a los mantenimientos hubo once mantenimientos cancelados, ocho de la C.C.C. Gral. Manuel Álvarez Moreno U's 1,2,3,4,5, 8 y 9; uno en la en la C.T. Gral. Manuel Álvarez Moreno U10, uno en la C.H. La Yesca U2, y uno en la C.H. Bartolinas U2, además, de dos mantenimientos no concluidos, uno en la C.T. Gral. Manuel Álvarez Moreno U10, y C.H. Alfredo Elías Ayub (La Yesca), Unidad 1, un mantenimiento reprogramado, en la C.T. C.T. Pdte. Plutarco Elías Calles U3 para el mes de enero.
- (3) La meta de 80.44% de disponibilidad no se cumple, al presentar un resultado de 62.79 %, alcanzando un cumplimiento de 78.06 %.

El 80% de las causas de incumplimiento de disponibilidad se atribuyen principalmente a la indisponibilidad por falla, por decremento y mantenimiento extendido, afectada por indisponibilidad por falla, en la CCC. Gral. Manuel Álvarez Moreno por la salida de la Unidad 1 para revisión y reparación del rotor de alta e intermedia presión de la turbina, evento ocurrido de enero a noviembre; además del disparo de la Unidad 1 por alta vibración en la chumacera número 1, así mismo, la CH. Valentín Gómez Farías (Agua Prieta), por falla de arranque en regulador de velocidad hidráulico, por vibración en Turbina, además de ocho fallas menores más que acumulan 31.53 horas, y en la CT. Pdte. Plutarco Elías Calles (Petacalco) debido principalmente a eventos por tubos rotos en el Generador de vapor, e indisponibilidad de Bomba de circulación controlada (BCC) (U7) además de la detección de líquidos en el generador eléctrico (U1). Aunado de la afectación en indisponibilidad por decremento principalmente por los eventos en los equipos del sistema de Agua de Alimentación y en el sistema de Aire – Gases, incluyendo una alta presión diferencial en los Precalentadores de Aire Regenerativo, así como una baja eficiencia de los Ventiladores de Tiro Inducido, ambos originados por el uso del combustóleo. Respecto a la indisponibilidad por mantenimiento extendido en la CT. Gral. Manuel Álvarez Moreno, se vio afectada por la extensión del mantenimiento Mayor programado a concluir el 24 de mayo, continuando la Unidad en mantenimiento al cierre del mes de diciembre, debido a retrasos de trabajos en taller externo por la reparación de rotores de turbina de alta, intermedia y baja presión y a dar prioridad a el armado de la turbina de la Unidad 1.

5. Análisis del ejercicio presupuestario

5.1 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 para CFE Generación II EPS, ascendió a 36,218,156 miles de pesos y los ingresos ascendieron a 31,184,153 miles de pesos.

5.2 Modificaciones presupuestarias al ejercicio fiscal de 2022

CONCEPTO	COMUNICADO OF.: SOF-PC-0005-2021	IMPORTE AJUSTADO	COMUNICADO OF.: DCF/SOF-PA/0049/2022	IMPORTE AJUSTADO	ADECUADO II OF.: DCF/SOF-PA/0080/2022	IMPORTE AJUSTADO	ADECUADO III OF.: DCF/SOF-PA/0114/2022	IMPORTE AJUSTADO	ADECUADO IV "FINAL"
(1) INGRESOS PROPIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Venta de Servicios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ingresos Diverosos	0	0	0	0	0	0	0	0	0

CUENTA PÚBLICA 2022

(2) GASTO PROGRAMABLE	22,646,156	-3,487	22,642,669	6,534,388	29,177,058	-1,839	29,175,219	-3,809,956	25,365,263
GASTOS DE OPERACIÓN	19,352,051	-536	19,351,515	6,534,388	25,885,903	-1,839	25,884,065	-3,462,494	22,421,571
Servicios Personales	1,752,279	0	1,752,279	54	1,752,334	49	1,752,383	-114,894	1,637,489
Materiales y Suministros	16,218,926	0	16,218,926	6,543,000	22,761,926	11,000	22,772,926	-3,170,322	19,602,604
Servicios Generales	526,571	-536	526,035	-11,200	514,835	-12,887	501,947	-26,029	475,918
Pagos relativos a PIDIREGAS	851,279	0	851,279	0	851,279	0	851,279	-158,493	692,786
Otras Erogaciones	2,995	0	2,995	2,534	5,529	0	5,529	7,244	12,773
PENSIONES Y JUBILACIONES	1,744,891	0	1,744,891	0	1,744,891	0	1,744,891	-76,452	1,668,440
INVERSIÓN FÍSICA	1,549,214	-2,951	1,546,263	0	1,546,263	0	1,546,263	-271,011	1,275,252
INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OPERACIONES INTEREMPRESAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OPERACIONES AJENAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(3)=(1-2) BALANCE DE OPERACIÓN	-22,646,156	3,487	-22,642,669	-6,534,388	-29,177,058	1,839	-29,175,219	3,809,956	-25,365,263
(4) TRANSFERENCIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(5)=(3+4) BALANCE PRIMARIO	-22,646,156	3,487	-22,642,669	-6,534,388	-29,177,058	1,839	-29,175,219	3,809,956	-25,365,263
(6) COSTO FINANCIERO NETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(7)=(5-6) BALANCE FINANCIERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(8) ENDEUDAMIENTO NETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(9) Variación de Disponibilidad (Aumento)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Inicial	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Retiro del Patrimonio Invertido de la Nación	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Final	0	0	0	0	0	0	0	0	0

5.3 Variaciones del ejercicio Presupuestario

a) Ingresos presupuestarios

A la CFE Generación II le fue estimado por venta de servicios, un presupuesto de 31,048,602 miles de pesos, adicional a la disponibilidad inicial e ingresos diversos, dando un estimado total de 31,184,154 miles de pesos, cifra que se modificó durante el transcurso del año para llegar a un presupuesto autorizado de 73,529,661 miles de pesos, conservando dicha cifra como recaudado al cierre del ejercicio 2022.

(Miles de pesos)

Concepto	Estimado	Modificado	Recaudado	Diferencia entre recaudado y estimado
Total de recursos1/	31,184,153,751	73,529,661,161	73,529,661,161	42,345,507,410
Disponibilidad inicial	0	8,965,725,881	8,965,725,881	8,965,725,881
Corrientes y de capital	31,184,153,751	64,563,935,280	64,563,935,280	33,379,781,529
Venta de bienes	0	0	0	0
Internas	0	0	0	0
Externas	0	0	0	0
Venta de servicios	31,048,602,310	64,487,251,485	64,487,251,485	33,438,649,175
Internas	31,048,602,310	64,487,251,485	64,487,251,485	33,438,649,175
Externas	0	0	0	0
Ingresos diversos	135,551,441	76,683,795	76,683,795	-58,867,646
Suma de ingresos del año	31,184,153,751	64,563,935,280	64,563,935,280	33,379,781,529

b) Egresos presupuestarios

En 2022, los *recursos ejercidos* de la CFE Generación II fueron de 66,608,903 miles de pesos.

De acuerdo con lo establecido en el Presupuesto de Egresos de la Federación 2022, la CFE contempló un presupuesto total de recursos de 31,184,154 miles de pesos (incluyendo la disponibilidad final), cifra que se modificó para llegar a un presupuesto autorizado por un monto de 73,529,661.

CUENTA PÚBLICA 2022

En 2022 el **presupuesto pagado** de la CFE Generación II EPS a nivel **gasto neto total** fue de 66,608,903, cifra mayor al gasto presupuestado por 84%, con relación al presupuesto aprobado. Este comportamiento se debió principalmente a un mayor ejercicio presupuestario en el rubro de Gasto Corriente, principalmente por adquisición de Combustibles para generación (gas y carbón).

(Miles de pesos)

Concepto	Presupuesto			Variación	
	Asignado (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Absoluta 4=(3-1)	Relativa 5=(4/1)
Gasto Corriente	32,825,165	30,289,229	63,114,395	30,289,229	92
Pensiones y Jubilaciones	1,744,891	-76,452	1,668,440	-76,452	-4
Inversión Física	1,648,100	-372,848	1,275,252	-372,848	-23
Inversión Financiera	0	0	0	0	n.a.
Operaciones Ajenas	0	550,817	550,817	550,817	n.a.
Costo Financiero Neto	0		0	0	0
Gasto Neto Total	36,218,156	30,390,747	66,608,903	30,390,747	84

GASTO CORRIENTE

El ejercicio del presupuesto de Gasto Corriente de la CFE Generación II, fue de 63,114,395 miles de pesos, representando el 2.6% el rubro de Servicios Personales, 64.9% el rubro de Gastos de Operación (que incluye los combustibles para el proceso de generación y MEM), 31.4% el rubro de Servicios Intercompañías, y el 1.1% en el rubro de Otros de Gasto Corriente.

(Miles de pesos)

Concepto	Presupuesto			Variación	
	Asignado (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Absoluta 4=(3-1)	Relativa 5=(4/1)
Servicios Personales	1,784,978	-147,489	1,637,489	-147,489	-8

CUENTA PÚBLICA 2022

Gastos de Operación	19,958,342	21,006,659	40,965,001	21,006,659	105
Materiales y Suministros	19,431,771	21,057,311	40,489,083	21,057,311	108
Servicios Generales	526,571	-50,653	475,918	-50,653	-10
Servicios Intercompañías	10,227,571	9,578,774	19,806,346	9,578,774	94
Otros de Gasto Corriente	854,274	-148,715	705,559	-148,715	-17
Pagos Relativos a PIDIREGAS	851,279	-158,493	692,786	-158,493	-19
Otras Erogaciones	2,995	9,778	12,773	9,778	326
GASTO CORRIENTE	32,825,165	30,289,229	63,114,395	30,289,229	92

Servicios Personales: Resultado del sub ejercicio en el rubro se debe al personal que optó por el beneficio de la jubilación derivado de la reversión de la Cláusula 69 del CCT CFE-SUTERM 2020-2022, con efecto a partir del 1 de mayo de 2020, en el cual se disminuyen los años requeridos para la jubilación, y cuyas plazas al ser cubiertas con personal de reciente ingreso, no tiene las mismas prestaciones al del personal que se jubila, ocasionando la disminución en este rubro.

(Miles de pesos)

Concepto	Presupuesto			Variación	
	Asignado (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Absoluta 4=(3-1)	Relativa 5=(4/1)
Servicios Personales	1,784,978	-147,489	1,637,489	-147,489	-8
Sueldos y salarios	414,397	-43,918	370,479	-43,918	-11
Gastos de previsión social	208,128	-17,241	190,886	-17,241	-8
Otros	1,162,452	-86,329	1,076,123	-86,329	-7

CUENTA PÚBLICA 2022

Materiales y Suministros: Resultado neto de los incrementos en los precios del carbón, gas de importación, diésel y fletes, así como el subejercicio en “Otros Materiales y Suministros” por la imposibilidad para adquirir carbón mineral de importación para la generación de electricidad; así como la disminución en el resultado de las operaciones del Mercado Eléctrico Mayorista.

(Miles de pesos)

Concepto	Presupuesto			Variación	
	Asignado (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Absoluta 4=(3-1)	Relativa 5=(4/1)
Materiales y Suministros					
Combustibles para la generación de electricidad	19,431,771	21,493,967	40,489,083	21,057,311	108
Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	4,214	19	4,233	19	0
Alimentos y utensilios	470	-75	395	-75	-16
Materias primas y materiales de producción y comercialización	7,878,088	21,259,216	29,137,304	21,259,216	270
Materiales y artículos de construcción y de reparación	17,328	-5,110	12,218	-5,110	-29
Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	36,443	21,590	58,032	21,590	59
Combustibles, lubricantes y aditivos	11,450,704	224,741	11,225,963	-224,741	-2
Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	29,914	-227	30,140	227	1
Herramientas, refacciones y accesorios menores	14,611	-6,187	20,798	6,187	42

Servicios Generales: El sub ejercicio de 50,653 miles de pesos, fue originado principalmente a que se redujeron los alcances de las estimaciones por los servicios de garantía en la C.C.C. Gral. Manuel Álvarez Moreno; los cuales disminuyeron debido a la falla de su unidad de vapor en el módulo I, manteniéndolo fuera de operación.

(Miles de pesos)

Concepto	Presupuesto			Variación	
	Asignado (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Absoluta 4=(3-1)	Relativa 5=(4/1)
Servicios Generales	526,571	-50,653	475,918	-50,653	-10

CUENTA PÚBLICA 2022

Adquisición de energía	0	0	0	0	0
Fletes	89	206	294	206	232
Conservación y mantenimiento	325,375	-121,801	203,574	-121,801	-37
Servicios técnicos pagados a terceros	1,312	213	1,525	213	16
Seguros	0	0	0	0	0
Otros servicios generales	199,795	70,730	270,525	70,730	35

Pagos relativos a PIDIREGAS:

Fijos. - Es originado por la variación en el tipo de cambio de los cargos fijos en dólares de las Terminales de Carbón, de la C.T. Presidente Plutarco Elías Calles.

Variables. - El subejercicio es originado por la disminución en los cargos variables, ya que se ha estado generando principalmente con combustóleo por tener precio preferencial, lo que ha reducido los consumos de carbón, de la C.T. Presidente Plutarco Elías Calles.

Otras Erogaciones: El sobre ejercicio de 9,778 miles de pesos, se debió al pago de laudos pendientes en juicios promovidos por trabajadores.

(Miles de pesos)

Concepto	Presupuesto			Variación	
	Asignado (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Absoluta 4=(3-1)	Relativa 5=(4/1)
Otros de Gasto Corriente	854,274	-148,715	705,559	-148,715	-17
Pagos relativos a PIDIREGAS	851,279	-158,493	692,786	158,493	19
Cargos fijos	708,699	-60,907	647,792	60,907	9
Cargos variables	142,580	-97,586	44,994	97,586	68
Otras Erogaciones	2,995	9,778	12,773	-9,778	-326

CUENTA PÚBLICA 2022

PENSIONES Y JUBILACIONES

En 2022, el *presupuesto ejercido* de la CFE Generación II en el rubro de pensiones y jubilaciones fue de 1,637,489 miles de pesos, un 8% menor al estimado en el ejercicio (147,489 miles de pesos), se debe principalmente a que personal que ya cumple con los requisitos para la jubilación, aún no hecho efectivo ese beneficio.

(Miles de pesos)

Concepto	Presupuesto			Variación	
	Asignado (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Absoluta 4=(3-1)	Relativa 5=(4/1)
Pensiones y Jubilaciones	1,744,891	-76,452	1,668,440	-76,452	-4

INVERSIÓN FÍSICA

El gasto de Inversión de la CFE Generación II, fue de 1,275,252 miles de pesos, representando el 0.1% el rubro de Bienes Muebles e Inmuebles y el 99.9% el rubro de Mantenimiento.

(Miles de pesos)

Concepto	Presupuesto			Variación	
	Asignado (1)	Modificado (2)	Pagado (3)	Absoluta 4=(3-1)	Relativa 5=(4/1)
Inversión Física	1,648,100	-372,848	1,275,252	-372,848	-23
Bienes Muebles e Inmuebles	0	106	106	106	n.a
Obra Pública	0	0	0	0	n.a
Pago de PIDIREGAS	0	0	0	0	n.a
Pagos de BLTS	0	0	0	0	n.a
Mantenimiento	1,648,100	-372,954	1,275,146	-372,954	-23

CUENTA PÚBLICA 2022

El sub ejercicio de 372,848 miles de pesos, es ocasionado por algunos anticipos que no se pudieron ejercer contemplados a pagar durante el mes de diciembre, por contrataciones de plurianuales que finalmente se declararon desiertas, así como por los retrasos e incumplimientos de proveedores en la entrega de los bienes y servicios contemplados para el cierre del ejercicio 2022, y aquellos contratos anualizados que por condición de pago fueron arrastrados presupuestalmente al ejercicio 2023.

c) Estado analítico del ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Funcional (Armonizado)

Durante 2022, el presupuesto pagado de CFE Generación II, se ejerció a través de dos *finalidades*: Desarrollo Social y Desarrollo Económico. La primera comprende la función de Protección Social y, la segunda Combustibles y Energía.

(Miles de pesos)

Concepto	Aprobado	Pagado	Variación S	Variación %	Porcentaje Estructural
Desarrollo Social	1,744,891	1,668,440	-76,452	-4	3
Protección Social	1,744,891	1,668,440	-76,452	-4	3
Desarrollo Económico	34,473,265	64,940,464	30,467,198	88	97
Combustibles y Energía	34,473,265	64,940,464	30,467,198	88	97
Total del Gasto	36,218,156	66,608,903	30,390,747	84	100

Desarrollo Social y Desarrollo Económico.

La *finalidad Desarrollo Social* representó el 3% del ejercicio presupuestario de la entidad, con ello CFE Generación II, cubre de manera oportuna y eficiente las prestaciones económicas, sociales y de servicios de salud a su personal jubilado.

A través de la *función Protección Social* se erogó la totalidad de los recursos de esta finalidad.

CUENTA PÚBLICA 2022

- Mediante esta función, el esquema de jubilación que aplica la empresa, corresponde a lo señalado en la Cláusula 69 del Contrato Colectivo de Trabajo, estableciendo que para los trabajadores que ingresaron a partir del 18 de agosto de 2008, o a los que Comisión les reconozca antigüedad, a partir del 18 de agosto de 2008, les aplicará el nuevo sistema de jubilaciones denominado Cuenta Individual de Jubilación (CIJUBILA). Asimismo, dentro del ejercicio del gasto, se consideran los pagos correspondientes a la prima legal de antigüedad, la cual está establecida en la citada cláusula, pudiendo solicitar el trabajador "un anticipo a cuenta de su prima legal de antigüedad, en la inteligencia de que cuando la CFE lo otorgue, únicamente tendrá derecho a que se le pague la diferencia de dicha prima legal cuando obtenga su jubilación."

La **finalidad Desarrollo Económico** representó el 97% del ejercicio presupuestario de la entidad, lo anterior muestra la prioridad en la asignación y ejercicio de los recursos para prestar el servicio público de energía eléctrica con criterios de suficiencia, competitividad y sustentabilidad, la satisfacción de los clientes, con el desarrollo del país y con la preservación del medio ambiente.

A través de la **función Combustibles y Energía** se erogaron la totalidad de los recursos de esta finalidad.

- Mediante esta función, CFE Generación II persiste en su compromiso de fortalecer el abastecimiento racional de energía eléctrica; promover el uso eficiente de la energía, así como el aprovechamiento de fuentes renovables, mediante la adopción de nuevas tecnologías y la implementación de mejores prácticas, constituyendo un elemento clave para alcanzar las metas y objetivos. Por ello se aseguró el abastecimiento racional de energía eléctrica, manteniendo la disponibilidad y confiabilidad de las centrales generadoras a través del programa anual 2022 de mantenimiento.

6. Disposiciones de racionalidad y austeridad presupuestaria

Conforme los "Lineamientos en materia de disciplina y austeridad presupuestaria de la CFE y sus empresas productivas subsidiarias", así como a la implementación del Programa de Austeridad y Eficiencia 2022, por parte de la CFE Generación II, durante el ejercicio del 1 de enero al 31 de diciembre de 2022, 08 de los 16 rubros del programa de austeridad y eficiencia tuvieron una disminución o se mantuvieron en comparación con el ejercicio 2021.

CFE Generación II EPS				
(Cifras en millones de pesos)				
Concepto	Acumulado Diciembre		Diferencia	%
	Ejercicio 2021	Ejercicio 2022		
Papelería y Artículos de oficina	1.69	1.44	-0.25	-14.79
Ref y Accesorios Equipo de Cómputo	0.59	0.85	0.26	44.07
Papelería/consumibles equipo de cómputo	0.07	0.13	0.06	85.71
Alimentos en instalaciones	0.23	0.27	0.04	17.39
Combustibles y lubricantes para equipo de transporte	7.30	8.03	0.73	10.00
Remuneraciones por horas extraordinarias	81.42	92.10	10.68	13.12

CUENTA PÚBLICA 2022

Servicio de iguales Aseo y Limpieza	18.44	23.71	5.27	28.58
Servicios técnicos pagados a terceros	4.48	1.52	-2.96	-66.07
Servicio telefónico	0.00	0.00	0.00	0.00
Gastos de viaje y viáticos	19.03	20.38	1.35	7.09
Boletos de avión	0.00	0.00	0.00	0.00
Gastos de alimentación en reuniones	0.00	0.00	0.00	0.00
Servicio Postal y de Paquetería	0.26	0.32	0.06	23.08
Gastos de alimentación en cursos de capacitación	0.00	0.00	0.00	0.00
Renta De Equipo de Transporte	0.00	0.00	0.00	0.00
Traslado de Valores	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	133.51	148.75	15.24	11.41

En total no se observa un ahorro, principalmente por el incremento en los rubros de Ref. y Accesorios Equipo de Cómputo, Papelería/consumibles equipos de cómputo, Alimentos en instalaciones, Combustibles y lubricantes para equipo de transporte, Remuneraciones por horas extraordinarias, Servicio de Igualas Aseo y Limpieza, Gastos de viaje y viáticos, así como en Servicio Postal y de Paquetería. Lo anterior se debe al incremento que han tenido la gasolina y el diésel en el 2022. De igual manera el incremento en los otros rubros se ha dado por la recuperación en las actividades operativas normales posteriores a la pandemia de COVID-19.

A pesar de lo anterior, hubo una disminución significativa en los rubros de Servicio Técnicos pagados a Terceros con un ahorro de 2.96 mdp. y de Papelería y Artículos de oficina con un ahorro de 0.25 mdp.

7. Sistema integral de información

Las cifras asentadas en el Sistema Integral de Información corresponden con las representadas 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.

8. 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.

9. Disponibilidades Presupuestales y Efectivo y Equivalentes

La administración del Efectivo y Equivalentes de la Empresa se realiza a través de la figura de “Tesorería Centralizada”, la cual es gestionada y controlada operativamente en la Comisión Federal de Electricidad (CFE Corporativo), a través del esquema de “Cuenta Corriente”, así como por la misma tesorería de la Empresa; dichos recursos financieros no tienen un fin específico y la Empresa los mantiene en caja y/o depositados o invertidos en instituciones financieras dentro y fuera del país. Las Disponibilidades Presupuestales (iniciales y finales) representan el remanente acumulado de todos aquellos movimientos de flujo de efectivo de la Empresa de ingresos y egresos, registrados a través de partidas presupuestales, así como por aquellas operaciones que se registran a través de la “Cuenta Corriente” (por la operación de la Tesorería Centralizada), a partir del 1 de enero de 2017 (fecha en que la Empresa fue constituida como Empresa Productiva del Estado) y hasta el 31 de diciembre de 2022.

Asimismo, las Disponibilidades Presupuestales de la Comisión Federal de Electricidad incluyen partidas que no representan “flujos de efectivo” como: (i) “cheques en tránsito” que anualmente se registran en el Presupuesto como “pagados”, aun cuando el flujo de efectivo no ha salido de las cuentas bancarias; y (ii) “cheques salvo buen cobro” que anualmente se registran en el Presupuesto como ingreso ejercido, aun cuando el flujo de efectivo no ha ingresado en las cuentas bancarias.

En consecuencia, la Disponibilidad Presupuestal inicial y final que se muestra en los estados de “Ingresos de Flujo de Efectivo” y “Egresos de Flujo de Efectivo”, respectivamente, difiere de los saldos de “Efectivo y equivalentes” que se muestran en los estados financieros de la Empresa al 31 de diciembre de 2022.

La disponibilidad final al 31 de diciembre de 2022 es de 6,920,757 miles de pesos como resultado de la suma del saldo inicial más la variación (+,-), la empresa presenta ingresos brutos totales de 64,563,935 miles de pesos, menos los gastos totales de 66,608,903 miles de pesos y un saldo inicial de 8,965,725 miles de pesos.

Flujo de Efectivo (Miles de pesos)	
Concepto	EPS Generación II
Ingresos Totales	64,563,935
Propios	76,684
Interempresas	29,563,671
MEM	34,923,581
Gastos Totales	66,608,903
Gasto Programable	25,916,079
Interempresas	19,806,346
MEM	20,886,478
Costo Financiero	0
Variación de Disponibilidades (+,-)	-2,044,968
Saldo Inicial	8,965,725
Saldo Final	6,920,757

CUENTA PÚBLICA 2022

10. Conciliación Contable – Presupuestaria

Ingresos

CFE Generación II Conciliación entre los Ingresos Presupuestarios y Contables Correspondiente del 01 de Enero al 31 de Diciembre de 2022 (Cifras en pesos)	
1. Ingresos Presupuestarios	64,636,552,151
2. Más ingresos contables no presupuestarios	- 18,452,036,841
Ingresos Financieros	
Incremento por variación de inventarios	
Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	
Disminución del exceso de provisiones	
Otros ingresos y beneficios varios	
Otros ingresos contables no presupuestarios	- 18,452,036,841
3. Menos ingresos presupuestarios no contables	- 561,741,876
Aprovechamientos capital	
Ingresos Derivados de Financiamientos	
Otros Ingresos presupuestarios no contables	- 561,741,876
4. Ingresos Contables (4 = 1 + 2 - 3)	46,746,257,186

Nota:

Los “Ingresos contables no presupuestarios” se integran principalmente por las cuentas de: venta de energía, transacciones bilaterales financieras y provisión, asimismo, en “Otros ingresos presupuestales no contables”, se integran por conceptos como penalizaciones, garantías y operaciones del MEM.

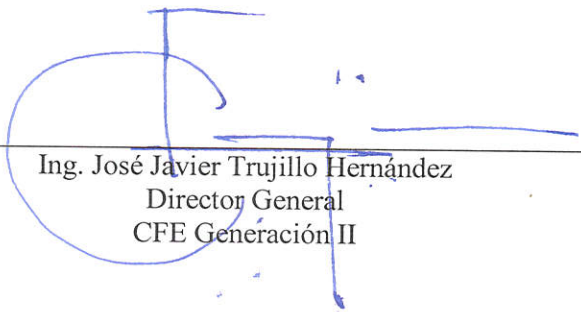
CUENTA PÚBLICA 2022

Egresos

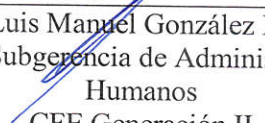
CFE Generación II Conciliación entre los Egresos Presupuestarios y los Gastos Contables Correspondiente del 01 de Enero al 31 de Diciembre de 2022 (Cifras en pesos)		
1. Total de egresos (presupuestarios)		67,219,969,262
2. Menos egresos presupuestarios no contables		10,403,251,378
Materias primas y materiales de producción y comercialización		
Materiales y suministros		
Mobiliario y equipo de administración		
Mobiliario y equipo educacional y recreativo		
Equipo e instrumental médico y de laboratorio		
Vehículos y equipo de transporte		
Equipo de defensa y seguridad		
Maquinaria, otros equipos y herramientas		
Activos biológicos		
Bienes inmuebles		
Activos intangibles		
Obra pública en bienes de dominio público		
Obra pública en bienes propios		
Acciones y participaciones de capital		
Compra de títulos y valores		
Concesión de préstamos		
Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos		
Provisiones para contingencias y otras erogaciones especiales		
Amortización de la deuda pública		
Adeudos de ejercicios fiscales anteriores (ADEFAS)		
Otros Egresos Presupuestales No Contables	10,403,251,378	
3. Más gastos contables no presupuestales		- 14,884,826,089
Estimaciones, depreciaciones, deterioros, obsolescencia y amortizaciones	2,771,246,725	
Provisiones	795,964,027	
Disminución de inventarios		
Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia		
Aumento por insuficiencia de provisiones		
Otros Gastos		
Otros Gastos Contables No Presupuestales	-18,452,036,841	
4. Total de Gasto Contable (4 = 1 - 2 + 3)		41,931,891,795

Nota:

Los “Gastos contables no presupuestales” se integran principalmente de: deterioros y depreciaciones, provisiones de costo laboral y operaciones del MEM.



Ing. José Javier Trujillo Hernández
Director General
CFE Generación II



Lic. Luis Manuel González Estrada
Encargado de la Subgerencia de Administración y Recursos
Humanos
CFE Generación II